



河南百川畅银环保能源股份有限公司

2022 年半年度报告

2022-057

2022 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人陈功海、主管会计工作负责人韩旭及会计机构负责人(会计主管人员)李连生声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司在经营管理中可能面临的风险与对策举措已在本报告中第三节“管理层讨论与分析”之“十、公司面临的风险和应对措施”部分予以描述。敬请广大投资者关注，并注意投资风险。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 4 号——创业板行业信息披露》中的“节能环保服务业务”的披露要求。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节	重要提示、目录和释义	2
第二节	公司简介和主要财务指标	8
第三节	管理层讨论与分析	11
第四节	公司治理	26
第五节	环境和社会责任	28
第六节	重要事项	31
第七节	股份变动及股东情况	38
第八节	优先股相关情况	45
第九节	债券相关情况	46
第十节	财务报告	47

备查文件目录

- 一、载有公司盖章、法定代表人、主管会计工作负责人、会计主管人员签名并盖章的财务报表；
- 二、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；
- 三、其他相关资料。

释义

释义项	指	释义内容
百川畅银、公司、本公司	指	河南百川畅银环保能源股份有限公司
本集团	指	本公司及子公司
上海百川	指	上海百川畅银实业有限公司
适乐达	指	适乐达电力有限公司（Spektra Voltik Sdn. Bhd）
平顶山畅银	指	平顶山畅银新能源有限公司
社旗百川	指	社旗县百川新能源有限公司
社旗百畅	指	社旗县百畅新能源有限公司
洪雅百川	指	洪雅百川畅银新能源有限公司
天津百川	指	天津市百川畅银新能源有限公司
来凤百川	指	来凤县百川畅银新能源有限责任公司
大悟百川	指	大悟百川畅银新能源有限公司
桂平百川	指	桂平百川畅银新能源有限公司
大方百川	指	大方县百畅环保新能源有限公司
新沂百川	指	新沂百川畅银新能源有限公司
白城百川	指	白城百川畅银新能源有限公司
苏州百畅	指	苏州百畅再生能源有限公司
新乡热力	指	新乡市百川畅银热力能源有限公司
邯郸资源	指	邯郸市良邺再生资源开发有限公司
东至百畅	指	东至百畅新能源有限公司
中牟分公司	指	河南百川畅银环保能源股份有限公司中牟分公司
获嘉百川	指	获嘉县百川畅银新能源有限公司
巫山百川	指	巫山县百川畅银城市环境服务有限公司
濮阳县百川	指	濮阳县百川畅银新能源有限公司
濮阳县百畅	指	濮阳县百畅环保新能源有限公司
舞阳百川	指	舞阳县百川畅银新能源有限公司
嘉鱼百川	指	嘉鱼县百川畅银新能源有限公司
汤阴百川	指	汤阴县百川畅银新能源有限公司
辰溪百川	指	辰溪县百川畅银新能源有限公司
上蔡百川农牧	指	上蔡县百川农牧科技有限公司
上蔡百畅农牧	指	上蔡县百畅农牧科技有限公司
和县百川	指	和县百川畅银新能源有限公司
濉溪百川	指	濉溪百川新能源有限公司
濉溪百畅	指	濉溪百畅新能源有限公司
固始百川	指	固始县百川畅银新能源有限公司
镇平百川	指	镇平百川畅银新能源有限公司
西平百川	指	西平县百川畅银新能源有限公司
青岛百畅	指	青岛百畅环保科技有限公司
董事或董事会	指	河南百川畅银环保能源股份有限公司

		董事或董事会
监事或监事会	指	河南百川畅银环保能源股份有限公司 监事或监事会
垃圾填埋气、填埋气、填埋沼气	指	生活垃圾填埋后，在填埋场内被微生物分解，产生的以甲烷和二氧化碳为主要成分的混合气体，其中甲烷含量约占 50~60%，二氧化碳约占 40~50%，其余为少量的氢、氮、硫化氢等气体。
养殖粪污沼气	指	养殖场的粪污等有机废弃物经过预处理除去其中的无机杂质，经过厌氧发酵后，在厌氧微生物的作用下产生的以甲烷和二氧化碳为主要成分的混合气体。
渗滤液	指	生活垃圾在堆放和填埋过程中由于压实、发酵、分解等生物化学降解作用，同时在降水的渗流作用下所产生的一种高浓度的有机及无机成份的液体，也叫渗沥液。
渗滤液沼气	指	垃圾渗滤液在无害化处理过程中，渗滤液中的有机质被厌氧微生物分解，产生的以甲烷和二氧化碳为主要成分的混合气体。
装机容量	指	发电机组或发电系统的额定有功功率，是表征发电系统建设规模和电力生产能力的主要指标，单位为“KW”或“MW”。
CDM	指	清洁发展机制（CDM）是《联合国气候变化框架公约》第三次缔约方大会 COP3（京都会议）通过的缔约方在境外实现部分减排承诺的一种履约机制。
CERs	指	Certification Emission Reduction 的英文缩写，即核证减排量，是清洁发展机制（CDM）中的特定术语，指联合国执行理事会（EB）向实施清洁发展机制项目的企业颁发的经过指定经营实体（DOE）核查证实的温室气体减排量。只有联合国向企业颁发了 CER 证书之后，减排指标 CER 才能在国际碳市场交易。
CCER	指	根据《温室气体自愿减排交易管理暂行办法》，参与自愿减排的减排量需经中国主管部门在中国自愿减排交易登记簿进行登记备案，经备案的减排量称为“核证自愿减排量（CCER）”。自愿减排项目减排量经备案后，在国家登记簿登记并在经备案的交易机构内交易。
VCS	指	Verified Carbon Standard 的英文缩写，即核证减排标准，是气候组织（CG）、国际排放交易协会（IETA）及世界经济论坛（WEF）等机构组织联合于 2005 年开发的，目的是为自愿减排交易项目提供一个全球性的质量保证标准。
GS	指	Golden Standard 的英文缩写，即黄

		金标准，是由世界自然基金会（WWF）和南南-南北合作组织（South-South North Initiative）和国际太阳组织（Helio International）发起，为清洁发展机制（CDM）和联合履约（JI）之下的减排项目，提供了第一个独立的、最佳的实施标准。
林吉特	指	马来西亚法定货币
哥伦比亚比索	指	哥伦比亚法定货币
元	指	人民币元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	百川畅银	股票代码	300614
变更前的股票简称（如有）	不适用		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	河南百川畅银环保能源股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	百川畅银		
公司的外文名称（如有）	Henan BCCY Environmental Energy Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	BCCY		
公司的法定代表人	陈功海		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	韩旭	辛静
联系地址	河南省郑州市金水区东风路 22 号恒美商务 8 楼	河南省郑州市金水区东风路 22 号恒美商务 8 楼
电话	0371-61656692	0371-61656692
传真	0371-65521780	0371-65521780
电子信箱	bccy@bccynewpower.com	bccy@bccynewpower.com

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2021 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2021 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

适用 不适用

公司注册情况在报告期无变化，具体可参见 2021 年年报。

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	229,690,158.15	251,138,963.14	-8.54%
归属于上市公司股东的净利润（元）	42,975,267.47	75,406,057.07	-43.01%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	47,715,236.32	73,126,101.65	-34.75%
经营活动产生的现金流量净额（元）	52,419,132.22	43,466,656.41	20.60%
基本每股收益（元/股）	0.27	0.59	-54.24%
稀释每股收益（元/股）	0.27	0.59	-54.24%
加权平均净资产收益率	2.88%	6.69%	-3.81%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	1,809,277,530.42	1,803,447,898.27	0.32%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,501,060,136.71	1,469,148,079.25	2.17%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-5,093,313.51	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	444,548.21	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-208,495.90	
减：所得税影响额	-18,787.90	
少数股东权益影响额（税后）	-98,504.45	

合计	-4,739,968.85
----	---------------

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退收入	20,650,068.04	与日常经营活动相关的增值税退税收入

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

1、行业发展情况

(1) 环保行业发展概况

我国环保产业经过多年的发展，已经发展成为包括环境服务、资源循环利用、环境基础设施建设、环保产品等领域的产业体系。

《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划和 2035 年远景目标纲要》中，明确提出壮大节能环保、清洁能源、生态环境等产业。2021 年以来，《国务院关于印发“十四五”节能减排综合工作方案的通知》、《“十四五”现代能源体系规划》、《“十四五”可再生能源发展规划》发布，为环保产业发展明确了任务和要求。随着国家环境保护力度不断加大和环保政策的日趋完善，环保产业快速发展，产业领域不断拓展。

原环境保护部等部门相继印发《关于积极发挥环境保护作用促进供给侧结构性改革的指导意见》、《关于培育环境治理和生态保护市场主体的意见》等行业政策文件，积极规范环境污染治理市场，引导和培育环保市场主体发展。随着税费减免、完善环保电价、上调污水、废气处理收费标准等一系列环保行业鼓励政策有效实施，进一步刺激和带动了环保产业发展。

(2) 沼气发电行业发展概况

沼气发电通过将生活垃圾、养殖粪污、厨余垃圾、农业秸秆等固体废弃物所释放的沼气收集进行发电，有效防治大气污染、温室效应、土壤污染及安全隐患，并完成了垃圾、固体废弃物的减量化、无害化，是大气污染治理、固体废物治理的重要组成部分。沼气发电是对生物质能的有效利用，是对可再生能源的开发。

1) 伴生于生活垃圾处置、养殖等产业，集中度逐步提高

生活垃圾填埋处置、禽畜养殖等产业的经营场所中，垃圾、粪污堆积产生的可燃气体（主要成分为沼气），造成大气污染、温室效应以及安全隐患，沼气发电项目多伴生于前述产业的沼气治理需求，在解决环境、安全问题的同时，完成对沼气的资源化利用，有较好的社会、经济效益。

由于填埋场、养殖场多为分散布局，单体项目规模大小不一，且选址相对偏远，一定程度限制了沼气发电行业集中度。长期以来，沼气发电应用以填埋气发电为主，国内的早期项目主要为一线城市、省

会城市的大型垃圾填埋场的单体项目，开发企业多为当地的环保企业或中外合资企业，如上海环境集团股份有限公司，北京环境卫生工程集团有限公司，法国威立雅环境集团等。

近年来，随着沼气发电技术逐渐成熟，国家对沼气资源利用的鼓励政策逐渐明朗，运营模式逐渐清晰，市场竞争者逐渐以民营企业为主，竞争已扩展到中小城市、县域的垃圾填埋场，并逐步拓展厨余垃圾、养殖粪污等领域的沼气利用。与此同时，随着竞争的加剧，行业内的中大型企业通过并购扩大规模的趋势比较明显，并购交易比较活跃，行业集中度正在逐渐提高。

2) 上游产业带动行业发展

在上游行业中，随着厨余垃圾清运能力提升、禽畜规模化养殖推广，以厌氧发酵技术为主的沼气资源利用也逐步向前述产业拓展。同时，随着国家大力推广垃圾焚烧处置产业，焚烧厂渗滤液处理环节也伴生沼气处置需求。我国垃圾、固体废物处置规模化、产业化，为沼气综合利用行业带来广阔发展空间，并实现了相关技术在不同产业的有效拓展，沼气资源化利用企业能够依托前述优势做大做强。

根据《2021 中国生物质发电产业发展报告》以及统计年鉴数据，截至 2020 年底，全国城市和县城共有垃圾卫生填埋场 1,871 座，同期仅 270 个沼气发电项目装机并网，产业渗透率仅为 14.43%。大部分填埋场沼气资源未得到有效利用，填埋气发电仍具有较大的市场空间。上游产业的集中化、规模化，带动了沼气发电行业持续发展。

(3) 公司行业地位概况

公司自成立以来，专注于沼气发电业务，积累了丰富的运营和管理经验。公司主动采取错位竞争策略，积极拓展中小型城市、县城等垃圾填埋场合作机会并迅速占据核心资源，项目数量与装机规模迅速提升；运营管理经验的积累进一步提升了公司的项目拓展能力，形成了公司特有的品牌效应；同时，公司利用沼气发电技术的共通性，有效拓展养殖场粪污、厨余垃圾、垃圾焚烧渗滤液沼气发电项目，极大拓宽了自身的产业布局。

截至 2022 年 6 月 30 日，公司在河南、安徽、湖北、浙江、广东等省份（直辖市、自治区）投产运营 107 个沼气发电项目，并网装机容量 192.48MW，按照运营项目数量和并网装机容量计算，公司在国内沼气发电行业居于前列。

2、公司主营业务

根据国家统计局《国民经济行业分类》（GB/T4754-2017）、中国证监会《上市公司行业分类指引》（2012 年修订），公司所处行业为“N77 生态保护和环境治理业”；依据《国务院关于加快培育和发

展战略性新兴产业的决定》，公司所处产业以节能环保、清洁能源产业为主，均属于国家重点发展的战略性新兴产业。

(1) 沼气综合利用业务

公司奉行“倡导低碳经济，贡献清洁能源”的宗旨，自设立以来，深耕于环保行业，是国内第三方提供沼气资源化利用的主要服务商之一。公司与垃圾填埋场的主管部门（城市管理局、环境卫生管理处等）、生活垃圾处置单位、养殖场等运营单位合作，收集生活垃圾、养殖粪污等废弃物产生的沼气，并利用其发电，产品为电力。

生活垃圾、养殖粪污厌氧发酵易生成沼气，若不及时进行收集利用，易产生爆炸、火灾及环境污染等安全问题。公司收集沼气，将其作为发电的原料，是生物质可再生能源的有效利用。公司不仅是“化污染为资源”的践行者，也是优化能源结构的贡献者。

沼气发电属于固体废弃物综合利用和可再生能源利用的范畴，符合国家发改委《产业结构调整指导目录》鼓励类的产业政策要求，符合《“十四五”现代能源体系规划》的要求，高度契合国家战略。《中华人民共和国可再生能源法》及《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》等法规规定，沼气发电项目上网电量由电网企业全额保障性收购，享有最高优先调度等级的行业政策，沼气发电项目基本可实现“能发尽发、全额上网”。政策支持为公司的发展提供了有力保障。

公司在沼气资源化利用方面具有深厚的技术积累和大量成功经验。公司通过外部引进与自主创新相结合的方式，形成了多项核心技术，拥有 59 项专利，并参与制订了《生活垃圾填埋场填埋气体收集处理及利用工程运行维护技术规范》的行业标准；截至报告期末，并已成功在河南、广东、湖北、安徽、广西、浙江等 20 多个省份开发了 100 多个沼气发电项目，取得了良好的社会示范效应。公司已通过 ISO9001、ISO14001、ISO45001 的认证。

公司荣获河南省节能减排科技创新示范企业、国家 973 计划课题《垃圾填埋场沼气收集系统优化调控技术》示范基地、国家 863 课题《垃圾填埋场污染物远程在线监测系统》研究应用示范基地。

(2) 碳减排交易业务

公司积极参与国际、国内市场的碳减排交易机制，以扩大实现沼气发电项目的收益。在项目建设前期，公司即对该项目的沼气产量做出评估，规划沼气发电机组装机容量。若项目满足 CDM/VCS/CCER/GS 项目合格性的要求，则公司同时启动 CDM/VCS/CCER/GS 项目的注册程序。

公司运行和在建的沼气发电项目符合参与碳排放权市场的注册交易的基本条件，可结合项目运行情况适时在碳交易体系注册。截至报告期末，公司已有 19 个沼气发电项目在 UNFCCC 注册成为 CDM 项目，可以向确定的国外合作方销售 CERs，同时有 14 个沼气发电项目取得国家发改委 CCER 备案注册文件，可以在国内碳排放权相关市场参与交易。此外，另有 6 个沼气发电项目已提交国家主管部门申请 CCER 备案，20 多个沼气发电项目正在进行 CCER 项目开发。另有 7 个沼气发电注册成为 VCS 项目，1 个沼气治理项目注册成为 GS 项目。

（3）移动储能供热业务

移动储能供热业务是公司以沼气热能充分利用为出发点，基于自身研发储备以及与优势科研院所合作，开拓了新的业务技术领域，是公司主营业务技术研发的有效延伸。该业务可以优化用热企业能源结构，降低其用热成本和碳排放，为业务上下游创造经济效益的同时，实现了热能的有效利用。

该业务利用装有储热材料罐体的车辆，将热量从热源生产者运送至距离较远的热能消费者，解决了供热管网建设周期长、成本高、覆盖半径短的问题，并对小型落后燃煤锅炉有效替代，缓解中小用热单位更换燃气锅炉、电锅炉导致供热成本、用热稳定性波动的问题，具有广泛的下游需求。移动储能供热业务是公司能源利用、热能存储领域长期技术积累、市场开拓的成果，符合公司经营发展的需要。

针对移动储能供热业务，公司组建了专门的研发团队以及储能事业部，研发购置了一定数量的移动储能设备；已与多家热源企业签约，并与周边多种类型用热企业达成供热合作；公司成立了储能业务子公司珠海百川畅银储能科技有限公司、河南百畅热链道路运输有限公司等。

二、核心竞争力分析

1、规模优势

公司运营的沼气发电项目数量较多，已形成比较明显的规模优势。沼气发电项目的经营成果受较多因素影响，单体项目抵御风险的能力较弱。公司运营的项目在装机规模、地域分布、上游产业、合作期限等方面具有不同的特征，整体经营成果受到个别项目经营风险的影响较小，持续经营能力较强，有利于做长远的发展规划。

公司对项目公司实施统一管理，能够在项目公司之间合理调配资源，避免人力资源、固定资产和沼气资源的浪费。项目公司之间及时共享技术成果和开发、运营经验，能够有效加快开发建设进度，提升采气效率和发电效率，防范各类经营风险。此外，丰富的项目开发运营经验也更容易得到潜在项目合作方的认可，进一步提升公司拓展新建项目的能力。

2、成本优势

公司充分发挥规模效应，形成了较强的成本控制能力。在组织管理方面，各项目公司共享公司总部的管理资源，管理成本相对较低。在采购方面，项目公司所需的主要机器设备和材料由总部采购部统一向供应商采购，公司的议价能力较强。在运营方面，公司可以根据项目的运营情况，在不同项目之间合理调拨人员、机组和重要设备，减少固定资产闲置和沼气资源的浪费。

公司组建了专业的机组检修团队，负责对项目公司机组的日常维修工作进行指导、验收和考核，制定各台机组的大、中修计划，实施各项目公司的机组大、中修工作，可以大幅降低发电机组检修引起的停工时间，保证较长的发电时间。

3、运营管理经验优势

经过多年的探索，公司积累了大量的沼气发电项目投资、建设和运营经验。公司建立了一系列项目尽职调查、潜在效益评估的方法与流程，能够比较准确地把握项目投资机会，合理确定投资方案，降低投资风险。公司在长期经营中锻炼了一支专业化程度高、执行力强的项目开发和运营团队，在项目拓展、方案设计、手续报批、施工建设、电网接入、沼气收集、运营管理等方面积累了丰富的经验，并形成了相应的工作流程与管理制度。

4、技术研发优势

公司拥有多项以提升沼气收集效率和机组发电效率为核心的专利。公司专利主要集中于生产工艺的提升，能够对自身项目施工、集气系统运行、机组热转换效率等方面进行有效优化，提高集气效率，提升项目运行的盈利水平。2016年12月，荆门项目被中国科学院武汉岩土力学研究所确定为“国家计划973课题——生活垃圾填埋场沼气收集系统内优化调控技术”示范基地。公司部分项目采用收集系统协调优化调控方法后，实现了较高的沼气收集率。

5、品牌优势

公司运营的项目分布地域广泛，经济效益和环境效益明显，已在市场及各地城市环境卫生管理部门中建立了较高的品牌知名度和认同度。公司荣获河南省节能减排科技创新示范企业等荣誉称号，在业内拥有一定品牌知名度，为公司拓展项目提供有利支撑。

综上，公司依托自身品牌优势及自身技术优势，能够适应国内外各地区作业环境，并在业务开拓过程中争取有利的经营条件。在项目运作过程中通过自身规模优势、项目管理经验、成本管控优势，降低生产成本，保持良好项目管理能力的同时，有效提升项目盈利空间，同时公司持续进行研发投入，生产

工艺持续优化，进一步提升项目的盈利能力水平。公司依托核心竞争力，在保持良好的经营业绩水平的同时，不断提升业务规模以及市场占有率。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	229,690,158.15	251,138,963.14	-8.54%	
营业成本	148,356,221.75	135,028,623.69	9.87%	
销售费用	37,891.95			
管理费用	38,600,879.01	38,950,807.18	-0.90%	
财务费用	3,958,916.32	7,743,335.35	-48.87%	主要系本期剩余融资租赁款较上期减少，融资费用相应减少。
所得税费用	3,839,995.14	5,370,536.65	-28.50%	
研发投入	2,600,740.13	2,415,374.18	7.67%	
经营活动产生的现金流量净额	52,419,132.22	43,466,656.41	20.60%	
投资活动产生的现金流量净额	-69,287,331.64	-86,168,064.78	-19.59%	
筹资活动产生的现金流量净额	-40,180,285.94	355,178,819.07	-111.31%	主要系上年同期取得募集资金。
现金及现金等价物净增加额	-57,072,037.56	312,471,917.21	-118.26%	主要系上年同期取得募集资金。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10%以上的产品或服务情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品或服务						
沼气发电	217,648,515.88	144,940,113.16	33.41%	-5.98%	15.65%	-12.45%
分地区						
境内	222,672,401.15	147,050,570.14	33.96%	-11.33%	8.90%	-12.27%

四、非主营业务分析

适用 不适用

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	101,520,578.43	5.61%	164,308,054.78	9.11%	-3.50%	
应收账款	483,681,883.89	26.73%	432,094,877.79	23.96%	2.77%	
合同资产	122,237,252.66	6.76%	110,454,988.97	6.12%	0.64%	
存货	44,031,972.40	2.43%	47,135,129.73	2.61%	-0.18%	
长期股权投资	54,738,084.29	3.03%	52,711,264.25	2.92%	0.11%	
固定资产	629,913,778.63	34.82%	603,237,856.60	33.45%	1.37%	
在建工程	28,510,006.65	1.58%	40,189,348.39	2.23%	-0.65%	
使用权资产	31,630,636.10	1.75%	26,098,511.03	1.45%	0.30%	
短期借款	70,141,488.38	3.88%	67,242,040.30	3.73%	0.15%	
合同负债			313,268.09	0.02%	-0.02%	
长期借款	13,500,000.00	0.75%	19,000,000.00	1.05%	-0.30%	
租赁负债	21,069,580.27	1.16%	18,064,661.99	1.00%	0.16%	

2、主要境外资产情况

适用 不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
其他非流动金融资产	17,570,000.00							17,570,000.00
上述合计	17,570,000.00							17,570,000.00
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

详见第十节财务报告合并财务报表项目注释 55 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	6,925,211.84	用于开具银行承兑汇票及保函缴纳的保证金
应收票据	100,000.00	已背书转让但未终止确认的银行承兑汇票
固定资产	92,669,697.77	售后租回形成的标的资产
应收账款	130,145,245.24	应收账款电费收费权质押用于取得长期应付款
合同资产	14,452,098.35	应收账款电费收费权质押用于取得长期应付款
使用权资产	6,386,957.30	融资租赁标的资产
合计	250,679,210.50	

于 2022 年 6 月 30 日，本集团用于开具银行承兑汇票及保函缴纳的保证金为人民币 6,925,211.84 元（2021 年 12 月 31 日：12,640,650.63 元）。

于 2022 年 6 月 30 日，应收票据余额为人民币 100,000.00 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 640,000.00 元），为已背书转让但未终止确认的银行承兑汇票。

于 2022 年 6 月 30 日，账面价值为人民币 92,669,697.77 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 102,482,274.18 元）的固定资产为售后租回形成的融资租赁标的资产。

于 2022 年 6 月 30 日，账面余额为人民币 130,145,245.24 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 160,108,189.26 元）的应收账款电费收费权质押用于取得长期应付款。

于 2022 年 6 月 30 日，账面余额为人民币 14,452,098.35 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 14,095,643.16 元）的合同资产电费收费权质押用于取得长期应付款。

于 2022 年 6 月 30 日，账面价值为人民币 6,386,957.30 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 6,615,780.02 元）的使用权资产为融资租赁标的资产。

六、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：元

资产类别	初始投资成本	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	累计投资收益	其他变动	期末金额	资金来源
其他	18,000,000.00	0.00	-430,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17,570,000.00	自筹
合计	18,000,000.00	0.00	-430,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17,570,000.00	--

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集资金总额	32,779.38
报告期投入募集资金总额	92.83
已累计投入募集资金总额	26,989.48
募集资金总体使用情况说明	
截至 2022 年 6 月 30 日，本公司累计投入募集资金投资项目金额为 26989.48 万元。	

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目											
新建及扩建 21 个垃圾填埋气综合利用项目	否	42,405	20,407.73	18.23	14,986.54	73.44%		1,573.93	9,395.5	是	否
企业综合信息化管理系统研发及应用项目	否	2,830	1,371.65	74.6	1,002.94	73.12%	2022 年 05 月			不适用	否
补充营运资金	否	20,000	11,000	0	11,000	100.00%				不适用	否

承诺投资项目小计	--	65,235	32,779.38	92.83	26,989.48	--	--	1,573.93	9,395.5	--	--
超募资金投向											
不适用											
合计	--	65,235	32,779.38	92.83	26,989.48	--	--	1,573.93	9,395.5	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	不适用										
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用										
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用										
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用										
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用										
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>适用</p> <p>截止 2021 年 5 月 31 日，公司以自筹资金预先投入募投项目的实际投资金额为 155,740,571.81 元及自筹资金预先支付发行费用为 5,310,629.47 元，按照《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等相关规定，公司于 2021 年 6 月 18 日分别召开了第二届董事会第三十次会议和第二届监事会第十二次会议，审议通过了《关于使用募集资金置换已支付发行费用及预先投入募投项目自筹资金的议案》，同意使用募集资金置换自筹资金预先投入募集资金投资项目的 155,740,571.81 元及自筹资金预先支付发行费用的 5,310,629.47 元。安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）对公司以自筹资金预先投入募投项目的情况进行了专项审核，并出具了《关于河南百川畅银环保能源股份有限公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目情况的专项鉴证报告》（安永华明（2021）专字第 61309953_R05 号），保荐机构中原证券股份有限公司对此出具了同意的核查意见。具体内容详见公司于 2021 年 6 月 18 日在巨潮资讯网发布的《关于使用募集资金置换已支付发行费用及预先投入募投项目自筹资金的公告》，公告编号 2021-015。公司已于 2021 年 6 月 28 日对预先以自筹资金投入的金额完成置换。</p>										
用闲置募集资金暂时	不适用										

补充流动资金情况	
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2022 年 6 月 30 日，尚未使用的募集资金人民币 59185566.69 元（含利息）均存放于公司募集资金专项账户，将继续用于募投项目。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	不适用

注：上表企业综合信息化管理系统研发及应用项目为分阶段投入使用，2022 年 5 月为项目初步投入使用日期，非代表项目已完成所有投资。

（3）募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

（1）委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

（2）衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

（3）委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
柳州市信能环保科技有限公司	子公司	垃圾填埋气发电	2,100,000.00	40,901,773.42	30,178,737.77	12,702,678.61	7,742,916.80	6,794,434.29
揭阳市百畅环保能源有限公司	子公司	垃圾填埋气发电	6,000,000.00	60,399,969.27	36,567,719.23	12,960,350.50	8,462,934.22	7,579,522.71
丽江百川畅银新能源有限公司	子公司	垃圾填埋气发电	3,000,000.00	13,059,422.51	10,271,259.07	7,355,354.16	5,377,513.45	5,377,513.45
西安百川畅银新能源有限公司	子公司	垃圾填埋气发电	43,976,488.07	95,335,796.00	80,529,615.65	14,499,261.43	8,298,854.48	7,239,518.70

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
大方县百畅环保新能源有限公司	设立	无实质性影响
绥德县百畅新能源有限公司	设立	无实质性影响
珠海百川畅银储能科技有限公司	设立	无实质性影响
台山百川畅银新能源有限公司	设立	无实质性影响
河南百畅热链道路运输有限公司	设立	无实质性影响
唐河县百川农牧科技有限公司	设立	无实质性影响
邓州市百畅农牧科技有限公司	设立	无实质性影响
柳州市禺山新能源有限公司	收购	无实质性影响
郑州百畅新能源有限公司	注销	无实质性影响

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

(一) 公司发展可能面临的风险

1、国家产业扶持政策变化的风险

公司主营业务为沼气综合利用，属于生态保护和环境治理行业，是国家政策鼓励发展的环保行业。

受益于国家相关扶持政策，生态保护和环境治理行业近年来呈高速发展态势。但若未来国家相关行业政策出现调整，对沼气综合利用的支持力度减弱，公司所处行业发展速度将有所减缓，进而可能对公司未来生产经营产生一定的影响，包括但不限于补贴力度下降、市场空间缩小等导致公司持续盈利能力下降的情形。如果公司无法利用自身优势保持较高的盈利水平，进一步巩固和提升现有市场地位，将面临盈利水平降低的风险。

2、沼气发电上网电价补贴政策变化的风险

公司采用沼气发电的形式对生活垃圾填埋气、厨余垃圾沼气、养殖粪污沼气等进行资源化利用。依据《可再生能源发电价格和费用分摊管理试行办法》、《可再生能源电价附加补助资金管理办法》、《关于〈关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见〉有关事项的补充通知》等可再生能源开发鼓励政策，生物质发电企业纳入可再生能源电价附加资金补助清单后，可以在全生命周期合理利用小时数 82,500 小时内，且自并网发电之日起 15 年内，按项目当年实际发电量享受补贴电价；在进入相应的补助清单前，项目公司与各地电网企业结算上网电价中的脱硫燃煤机组标杆电价的部分。

2020 年初，国家有关部门提出了一系列政策：将进一步完善非水可再生能源发电项目的市场化配置机制；同时，在充分保障政策延续性和存量项目合理收益的基础上，未来新增项目电价补贴将根据“以收定支”的原则获取，财政部根据补助资金年度增收水平、行业发展等情况，合理确定当年补贴总额。2021 年 8 月，有关部门联合印发了《2021 年生物质发电项目建设工作方案》，并规定申报 2021 年中央补贴的生物质发电项目分为非竞争配置项目和竞争配置项目。

报告期内，公司运营的项目以存量项目为主，存量项目不受上述政策影响，补贴电价有保障。如果未来国家关于沼气发电项目上网电价的补助政策发生变化，或者可再生能源发电项目补贴清单的审核条件或市场化配置机制的推行发生不利于公司的变化，公司存在补贴力度下降的风险，将给公司盈利造成不利影响。

3、税收优惠政策变化的风险

为鼓励和支持我国环保行业及可再生能源开发行业的发展，国家出台了一系列税收优惠政策。其中，根据财政部、国家税务总局下发的相关规定，公司利用垃圾填埋气、垃圾渗滤液沼气、养殖粪污沼气等为燃料生产的电力享受企业增值税 100%即征即退政策。

根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》及财政部、国家税务总局、国家发改委公布的通知等规定，从事符合条件的环境保护、节能节水项目的所得，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。根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》等规定，对符合上述目录规定的资源作为主要原材料，生产符合国家或行业相关标准的产品取得的收入，在计算应纳税所得额时，减按 90% 计入收入总额。

如果有关优惠政策发生变化，或项目公司不再符合税收优惠条件，公司盈利水平将受到不利影响。

4、市场竞争激烈的风险

我国沼气发电项目比较分散，单个企业的资产和盈利规模较小。公司作为国内沼气发电领域的较早参与者，在规模、管理、技术、品牌和人才等诸多方面已积累了一定的竞争优势，占据了领先的市场地位。虽然对于新进入者具有一定的壁垒，但随着沼气综合利用的技术、市场日渐成熟，可能吸引更多企业进入这一细分领域，从而加剧行业竞争，使公司获取新项目的难度加大、成本提升，影响公司经营业绩的持续增长和盈利能力的提升。

5、垃圾焚烧替代卫生填埋导致垃圾填埋气治理项目机会减少、垃圾填埋气不足的风险

填埋气发电是沼气综合利用的主要形式之一，也是公司大部分项目的主要运营方式，卫生填埋是填埋气发电的上游产业。

现阶段，卫生填埋与焚烧作为生活垃圾无害化处理的主要方式将长期并存，但仍存在以下可能性：随着未来国内存量生活垃圾填埋场陆续封场，而新建的垃圾填埋场数量相对较少，公司将面临垃圾填埋气治理项目可开发机会减少的局面。对于已投产运营的垃圾填埋气治理项目而言，也可能因为当地城市规划变更等因素的影响，如地方政府新建并启用垃圾焚烧处理设施等不确定因素，导致出现填埋场垃圾进场量减少、产气量减少而无法达到设计产能的情形，公司持续盈利能力将受到不利影响。

我国生活垃圾的清运、处理能力不断增强，未来具备垃圾焚烧、厨余垃圾处理条件的地区，会对当地填埋场垃圾清运量造成分流，对卫生填埋形成一定替代，如公司未来无法对行业相关政策进行有效应对，公司的填埋气综合利用项目的盈利能力可能受到一定不利影响。

6、应收款项相关风险

报告期各期末，公司应收账款、合同资产余额占营业收入比重相对较大，应收款项增长较快。2020 年国家有关部门改革补贴申请制度以来，纳入补贴清单按流程逐级审批需要一定时间，且纳入清单项目的补贴款结算周期总体延长，导致账期逐渐拉长，并影响公司经营活动现金流的及时收取。

尽管补贴款受《中华人民共和国可再生能源法》、《可再生能源电价附加补助资金管理办法》等法律法规的保障，且其来源主要为可再生能源发展基金等财政资金，有国家信用的有力保障，支付风险较低，但不排除未来因可再生能源发展基金的资金压力增大或补贴收紧等因素，导致公司应收补贴款无法按期收回，从而可能对公司整体经营造成不利影响。

公司虽已按照会计政策相关规定对应收款项计提了减值准备，但报告期末，公司应收补贴款余额较大，如因外部环境变化等因素，导致相关补贴款结算不及时，则公司存在后续年度计提较大应收款项坏账准备的风险。

（二）公司对风险的应对措施

针对上述可能面临的风险，公司将坚持专注于垃圾填埋气治理业务，同时公司也在大力拓展动物养殖行业沼气、餐厨垃圾及垃圾焚烧厂渗滤液沼气以及工业沼气等沼气发电项目，围绕沼气利用做大做强。主动采取错位竞争策略，积极拓展中小型城市、县城等垃圾填埋场合作机会并迅速占据核心资源，同时加大国际市场的填埋气业务开发，提升项目数量与装机规模。

加强公司经营效率，降低公司运营成本和费用，公司将通过进一步加强内部控制和规范管理、提高品牌宣传力度、引进优秀人才等措施，进一步提升公司的经营效率，提升公司利润水平。加快采购、生产、运营、技术、管理等资源的优化整合力度，大力推进信息化综合管理系统的升级与改造，提升整体管理水平。严控不必要的成本和费用，通过优化财务结构降低公司的财务成本。

借助公司首次公开发行并上市的契机，提高公司品牌的宣传力度，为公司拓展项目提供支撑。此外，公司将加大人才引进力度，通过完善员工薪酬考核和激励机制，增强对高素质人才的吸引力，为公司持续发展提供保障。运营管理经验的积累进一步提升了公司的项目拓展能力，“百川畅银”已经成为业内认可度较高的品牌。

公司主营沼气发电业务，在掌握沼气资源化利用的主要技术基础上，针对“沼气采集优化”课题，尤其是在主要应用领域—填埋气发电方面，对填埋气收集井的成井技术、垃圾填埋作业方式、垃圾堆体覆膜、收集井流量测量、沼气发电机组空燃比调节、设备技改等方面进行自主创新，在厨余垃圾、养殖粪污等不同产业领域的沼气发电技术方面持续研发拓展，并对移动储能、余热利用等技术进行长期研发，通过多年行业实践及研究创新，形成了一批专利和专有技术，为公司的持续发展保驾护航，成为了公司的核心竞争力之一。

十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2022 年 04 月 15 日	深圳证券交易所“互动易平台” http://irm.cninfo.com.cn “云访谈”栏目	其他	其他	全体投资者	具体内容详见 2022 年 4 月 15 日披露于巨潮资讯网的《300614 百川畅银业绩说明会 20220415》（编号：2022-001）	巨潮资讯网（ www.cninfo.com.cn ）公司公告-调研-300614 百川畅银业绩说明会 20220415

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2022 年第一次临时股东大会	临时股东大会	39.58%	2022 年 01 月 26 日	2022 年 01 月 26 日	《2022 年第一次临时股东大会决议公告》公告编号：2022-015；公告披露网站：巨潮资讯网（ www.cninfo.com.cn ）
2022 年第二次临时股东大会	临时股东大会	40.98%	2022 年 03 月 28 日	2022 年 03 月 28 日	《2022 年第二次临时股东大会决议公告》公告编号：2022-025；公告披露网站：巨潮资讯网（ www.cninfo.com.cn ）
2021 年度股东大会	年度股东大会	41.08%	2022 年 04 月 19 日	2022 年 04 月 20 日	《2021 年度股东大会决议公告》公告编号：2022-038；公告披露网站：巨潮资讯网（ www.cninfo.com.cn ）

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
李娜	董事	任期满离任	2022 年 01 月 26 日	换届选举
马伟	董事	任期满离任	2022 年 01 月 26 日	换届选举
张锋	董事	被选举	2022 年 01 月 26 日	换届选举
李海峰	监事	任期满离任	2022 年 01 月 26 日	换届选举
辛静	职工监事	任期满离任	2022 年 01 月 26 日	换届选举
张振东	监事	被选举	2022 年 01 月 26 日	换届选举
房永梅	职工监事	被选举	2022 年 01 月 26 日	换届选举
付勇	副总经理	任期满离任	2022 年 01 月 26 日	换届选举
辛静	副总经理	任免	2022 年 01 月 26 日	换届选举

三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
北京百川畅银新能源有限公司	2021年12月31日，北京市生态环境局检查时发现，北京百川3号发电机组正常运行发电，但配套的SCR脱硝系统由于尿素加药泵不能正常启动，导致脱硝系统不能正常运行	违反《北京市大气污染防治条例》第三十一条	北京市生态环境局于2022年3月16日下发了《北京市生态环境局行政处罚决定书》（京环境监察罚字[2022]11号），对北京百川前述违反《北京市大气污染防治条例》第三十一条的行为处以责令停止违法行为，限十日内改正，处3万元罚款的行政处罚	相关子公司及时整改，目前生产经营正常可持续；该违法行为情节较轻，不属于重大违法行为，不构成重大行政处罚，对公司不具有重大影响	相关子公司已及时整改，加装备用尿素泵，加装停泵声光报警装置，同时加强日常设备检修维护，保证设备正常运转。

参照重点排污单位披露的其他环境信息

无

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

未披露其他环境信息的原因

公司及控股子公司在报告期内均无其他应当公开的环境信息。

二、社会责任情况

报告期内，公司积极履行企业社会责任，响应政府号召，遵守法律和规定，保护自然环境，为国家和社会创造财富、提供就业岗位。主要表现为：

1、环境保护措施

公司奉行“倡导低碳经济，贡献清洁能源”的宗旨，公司不仅是“化污染为资源”的践行者，也是优化能源结构的贡献者。

填埋气（沼气）发电项目对于环境的影响主要包括发电机组排放的废气及冷凝废水、气体预处理系统产生的过滤水及滤芯、发电机组产生的噪音等。

针对废气污染防治措施：发电项目均配备预处理装置对填埋气（沼气）进行过滤，发电机组空气进气口加装空气滤芯，以过滤杂质，降低烟尘的排放。

针对废水污染防治措施：发电项目生产废水主要为发电机组冷却水、填埋气冷凝水以及厂区生活污水。机组冷却水为清净下水，可循环利用或用于厂区及周边道路扫水抑尘。冷凝废水的水质与垃圾渗滤液类似，一般情况下连同厂区生活污水排入垃圾填埋场配套的渗滤液处理设施或回灌至垃圾填埋场。

针对噪音污染防治措施：发电项目的主要噪声源为发电机组、空压机、循环水泵、风冷散热器等设备。在项目设备选型方面，尽可能选用低噪声设备。对于高噪音设备，一般采取减震、消音、隔音的措施来进行噪声治理。

2、规范公司治理

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》等法律法规的要求，持续完善公司法人治理结构，建立健全内控制度体系，规范公司运作；公司经营管理层认真履职，兢兢业业开展公司经营和管理工作，积极贯彻落实董事会的决议和要求，形成科学有效的职责分工和制衡机制，有效规避公司经营风险；真实、准确、完整、及时、公平地履行信息披露义务，确保投资者及时了解公司经营情况、财务状况及重大事项的进展情况。

3、投资者关系管理

公司通过深交所互动易平台、投资者专线电话等多种渠道开展与投资者的交流，回答投资者咨询，促进投资者对公司的了解。

4、加强安全生产

公司设立安全环保部，全面落实各级安全责任。公司制定并严格贯彻落实各项安全生产管理制度，强化安全教育，组织新员工入职安全教育和老员工安全再教育，提高全体员工安全生产意识。重视安全隐患检查与整改，重视消防管理，组织消防应急疏散演练，完善厂区内消防控制系统，提高了应急管理能力和。

5、员工权益保护

公司严格遵守《劳动法》、《劳动合同法》的要求，依法保护员工的合法权益。公司始终坚持“以人为本”，高度重视对人的培养。人才培养本着为公司战略、企业文化建设服务的理念，通过帮助员工提升工作绩效和个人能力，推动员工与公司的共同成长。同时为员工提供平等的发展机会，注重对员工的安全生产、劳动保护和身心健康的保护，尊重和维员工的个人利益，积极完善薪酬、福利、绩效考核体系。

6、供应商权益保护

长期以来，公司秉承着诚实守信、互惠互利、合法合规的交易原则，积极构建与供应商的合作伙伴关系，使得公司目前建立起了一套完善的供应商管理体系，拥有了一批稳定、可靠的合格供应商。公司充分尊重并维护供应商的合法权益，力求与供应商共同发展。

7、节能减排

甲烷是仅次于二氧化碳（CO₂）的第二大与人类活动相关的类温室气体（GHG），甲烷排放量在全球温室气体排放量中占比约 20%。由于甲烷在大气中的平均存在时间约 12 年，因此甲烷也被称之为“短期气候变化影响因子”。尽管甲烷在大气中的存在时间较短，排放量相较于二氧化碳也少，但它的全球变暖潜能值（GWP）却是二氧化碳的几十倍。IPCC 第五次评估报告已经将甲烷的 GWP 值从 25 倍提升到了 28 倍。因此，甲烷对全球温室效应的贡献率约为 1/3。

2020 年全球人为源甲烷排放量为 93.9 亿公吨二氧化碳当量，如不采取减排措施，2030 年预测全球甲烷排放量将比 2020 年增加 9%，达到 102.20 亿公吨二氧化碳当量。管控甲烷排放在实现碳中和目标上显得尤为重要。

UNEP《2021 全球甲烷评估报告》认为减少人为造成的甲烷排放是迅速降低全球气候变暖最有效的低成本战略，甲烷减排将对全球气温控制在 1.5 摄氏度的努力作出重大贡献。通过努力，我们可以在 2030 年实现每年减少甲烷 1.8 亿吨，即减少 45% 人为甲烷排放量，这将为全球气候变化到 2040 年额外降低 0.3℃ 作出突出贡献。甲烷在大气中的平均存在时间约 12 年，是二氧化碳在大气中停留时间的约十分之一，因此减少甲烷排放可在较短时间内控制全球变暖的速度。

公司的主营业务是通过回收垃圾填埋场产生的沼气（主要成分是甲烷）进行发电，截止 2022 年 6 月 30 日公司通过与国内 100 多个县市合作，在各个地方的生活垃圾填埋场投资建设填埋气（沼气）发电厂，不仅治理了填埋场产生的臭气，改善了垃圾场周边居民的生活环境，产生了巨大的社会效益，同时累计回收甲烷气体约 33.76 亿立方，贡献清洁电力约 54.01 亿度，减排二氧化碳约 3681 万吨，为国家的碳减排工作做出了突出贡献。

第六节 重要事项

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履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	北京红杉铭德股权投资中心（有限合伙）、光控郑州国投新兴产业投资基金合伙企业（有限合伙）、上海建新创业投资中心（有限合伙）、钟永利、上海澎望投资管理中心（有限合伙）、宿迁钟山天翊力鼎创业投资中心（有限合伙）、广州力鼎恒益投资有限合伙企业（有限合伙）、苏州熔拓创新创业投资企业（有限合伙）、冯毅、北京莫高丝路文化发展有限公司、周友滨、苏州熔拓达兴投资合伙企业（有限合伙）、南通通州湾实领海汇投资中心（有限合伙）、南通东拓创业投资企业（有限合伙）、苏州七都熔拓投资企业（有限合伙）、宁波梅山保税港区德存股权投资合伙企业（有限合伙）、宁波	股份限售承诺	1、自河南百川畅银环保能源股份有限公司股票上市之日起十二个月内，本单位/本人不转让或者委托他人管理本单位/本人持有的河南百川畅银环保能源股份有限公司公开发行股票前已发行的股份，也不由公司回购本单位/本人持有的公司公开发行股票前已发行的股份。 2、若本单位/本人未履行上述承诺，本单位/本人同意承担因违反上述承诺而产生的法律责任。 3、本承诺函出具日后，若中国证监会或其派出机构作出其他监管规定，且上述承诺不能满足中国证监会或其派出机构的该等规定时，本单位/本人承诺届时将按照该最新规定出具补充承诺。	2020年06月17日	2021年5月25日到2022年5月24日	已履行完毕

	深海中奕股权投资中心（有限合伙）、姚洁、白洞明、上海翡璠企业管理合伙企业（有限合伙）、君丰合信（平潭）投资合伙企业（有限合伙）、胡敏亚、郑文涌、华鑫证券投资咨询有限公司、方海伟、杭州汉理前秀创业投资合伙企业（有限合伙）、佟鑫、张洪刚、张祥娟、新疆圣石创盈股权投资合伙企业（有限合伙）、李金峰、邝天堂、钟志良、张中楠、孙健、赵彦斌、温显华、朱兴旺、上海汉理前秀创业投资合伙企业（有限合伙）					
承诺是否按时履行	是					

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
未达到重大诉讼披露标准的其他案件(公司作为原告)	18.23	否	二审已判决	对公司无重大影响	正在执行阶段		
未达到重大诉讼披露标准的其他案件(公司作为被告)	13.83	否	再审已判决	对公司无重大影响	已履行完毕		
未达到重大诉讼披露标准的其他案件(公司作为被告)	49.39	否	一审尚未判决	对公司无重大影响	一审尚未判决,尚未执行		
未达到重大诉讼披露标准的其他案件(公司作为被告)	9.87	否	一审已判决	对公司无重大影响	一审已判决,尚未执行		

九、处罚及整改情况

适用 不适用

名称/姓名	类型	原因	调查处罚类型	结论(如有)	披露日期	披露索引
北京百川畅银新能源有限公司	其他	脱硝系统未正常运行	其他	责令限期改正;处罚3万元。		

整改情况说明

适用 不适用

已整改完毕。整改措施：加装备用尿素泵，加装停泵声光报警装置。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

公司与存在关联关系的财务公司、公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
沈阳新新明天再生利用有限公司			2021年03月04日	819.07	连带责任担保			2021年3月4日至2027年9月23日	否	是
沈阳新新明天再生利用有限公司			2020年09月24日	2,379.8	连带责任担保			2020年9月24日至2027年9月23日	否	是
上饶市百川畅银新能源有限公司			2019年04月08日	1,097.82	连带责任担保			2019年4月8日至2026年4月8日	否	是

潮州百川畅银新能源有限公司			2019年04月08日	1,724.31	连带责任担保			2019年4月8日至2026年4月8日	否	是
柳州市信能环保科技有限公司			2019年07月18日	3,614.87	连带责任担保			2019年7月18日至2025年5月20日	否	是
濮阳百川畅银新能源有限公司			2019年03月29日	592.7	连带责任担保			2019年3月29日至2025年3月29日	否	是
揭阳市百畅环保能源有限公司			2019年10月31日	2,901.52	连带责任担保			2019年10月31日至2026年10月30日	否	是
苏州百畅再生能源有限公司			2019年12月18日	2,228.34	连带责任担保			2019年12月18日至2024年12月18日	否	是
苏州百畅再生能源有限公司			2020年09月23日	1,000	连带责任担保			2020年9月23日至2026年9月22日	否	是
苏州百畅再生能源有限公司			2021年07月23日	110	连带责任担保	深圳市万创再生能源有限公司提供反担保		2021年7月23日至2025年7月22日	否	是
苏州百畅再生能源有限公司			2021年08月05日	253	连带责任担保	深圳市万创再生能源有限公司提供反担保		2021年8月5日至2025年8月4日	否	是
苏州百畅再生能源有限公司			2021年08月10日	62.37	连带责任担保	深圳市万创再生能源有限公司提供反担保		2021年8月10日至2025年8月4日	否	是
苏州百畅再生能源有			2021年09月24日	274.63	连带责任担保	深圳市万创再生能源		2021年9月24日至	否	是

限公司						有限公司提供反担保		2025年9月23日			
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)		17,058.43		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)						17,058.43	
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		17,058.43		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						17,058.43	
子公司对子公司的担保情况											
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保	
公司担保总额 (即前三大项的合计)											
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)		17,058.43		报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						17,058.43	
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		17,058.43		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						17,058.43	
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例											11.36%
其中:											

采用复合方式担保的具体情况说明

3、日常经营重大合同

单位：元

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	合同总金额	合同履行的进度	本期确认的销售收入金额	累计确认的销售收入金额	应收账款回款情况	影响重大合同履行的各项条件是否发生重大变化	是否存在合同无法履行的重大风险

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	120,324,469	75.00%				- 48,894,065	- 48,894,065	71,430,404	44.52%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	120,324,469	75.00%				- 48,894,065	- 48,894,065	71,430,404	44.52%
其中：境内法人持股	103,586,548	64.57%				- 38,112,910	- 38,112,910	65,473,638	40.81%
境内自然人持股	16,737,921	10.43%				- 10,781,155	- 10,781,155	5,956,766	3.71%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	40,110,000	25.00%				48,894,065	48,894,065	89,004,065	55.48%
1、人民币普通股	40,110,000	25.00%				48,894,065	48,894,065	89,004,065	55.48%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其									

他									
三、股份总数	160,434,469	100.00%						160,434,469	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

公司首次公开发行前已发行的部分股份限售股于 2022 年 5 月 25 日解除限售并上市流通，解除限售股份数量为 48,894,065 股，占公司总股本的 30.48%。具体内容详见公司于 2022 年 5 月 20 日在巨潮资讯网披露的《首次公开发行前已发行股份上市流通提示性公告》（公告编号：2022-042）。

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
上海百川畅银实业有限公司	56,226,000	0	0	56,226,000	首发前限售股	2024年5月25日
郑州知了创业企业管理咨询有限公司	6,615,638	0	0	6,615,638	首发前限售股	2024年5月25日
李娜	5,956,766	0	0	5,956,766	首发前限售股	2024年5月25日
河南省国控基金管理有限公司—河南省国控互联网产业创业投资基金（有限合伙）	1,580,000	0	0	1,580,000	首发前限售股	2024年5月25日
河南中金汇融基金管理有限公司—河南省战新产业投资基金（有限合伙）	1,052,000	0	0	1,052,000	首发前限售股	2024年5月25日
邝天堂	180,000	180,000	0	0	首发前限售股	2022年5月

						25 日
朱兴旺	36,030	36,030	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
周友滨	1,180,000	1,180,000	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
钟永利	3,658,858	3,658,858	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
郑文涌	500,000	500,000	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
赵彦斌	126,012	126,012	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
张祥娟	250,000	250,000	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
张洪刚	251,000	251,000	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
姚洁	614,067	614,067	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
温显华	74,671	74,671	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
李金峰	200,000	200,000	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
胡敏亚	500,000	500,000	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
冯毅	1,575,152	1,575,152	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
方海伟	315,030	315,030	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
白洞明	600,000	600,000	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
佟鑫	270,544	270,544	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
钟志良	155,564	155,564	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
张中楠	150,215	150,215	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
孙健	144,012	144,012	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
华鑫证券投资 有限公司	500,000	500,000	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
苏州熔拓达兴 投资合伙企业 (有限合伙)	1,108,907	1,108,907	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
北京莫高丝路 文化发展有限 公司	1,352,720	1,352,720	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
上海建新创业 投资中心(有 限合伙)	4,093,781	4,093,781	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
广州力鼎恒益 投资有限合伙 企业(有限合 伙)	2,046,891	2,046,891	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
北京红杉铭德 股权投资中心 (有限合伙)	9,024,353	9,024,353	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日
苏州熔拓创新 创业投资企业	1,890,182	1,890,182	0	0	首发前限售股	2022 年 5 月 25 日

(有限合伙)						
宿迁钟山天翔力鼎创业投资中心(有限合伙)	2,046,891	2,046,891	0	0	首发前限售股	2022年5月25日
上海澎望投资管理中心(有限合伙)	2,839,609	2,839,609	0	0	首发前限售股	2022年5月25日
宁波深海中奕股权投资中心(有限合伙)	625,000	625,000	0	0	首发前限售股	2022年5月25日
光控郑州国投新兴产业投资基金合伙企业(有限合伙)	7,400,000	7,400,000	0	0	首发前限售股	2022年5月25日
南通东拓创业投资企业(有限合伙)	899,637	899,637	0	0	首发前限售股	2022年5月25日
杭州汉理前秀创业投资合伙企业(有限合伙)	285,494	285,494	0	0	首发前限售股	2022年5月25日
南通通州湾实领海汇投资中心(有限合伙)	1,000,000	1,000,000	0	0	首发前限售股	2022年5月25日
宁波梅山保税港区德存股权投资合伙企业(有限合伙)	775,000	775,000	0	0	首发前限售股	2022年5月25日
上海汉理前秀创业投资合伙企业(有限合伙)	3,000	3,000	0	0	首发前限售股	2022年5月25日
苏州七都熔拓投资企业(有限合伙)	850,000	850,000	0	0	首发前限售股	2022年5月25日
君丰合信(平潭)投资合伙企业(有限合伙)	523,445	523,445	0	0	首发前限售股	2022年5月25日
新疆圣石创盈股权投资合伙企业(有限合伙)	248,000	248,000	0	0	首发前限售股	2022年5月25日
上海翡望企业管理合伙企业(有限合伙)	600,000	600,000	0	0	首发前限售股	2022年5月25日
合计	120,324,469	48,894,065	0	71,430,404	--	--

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数			12,279	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）		0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
上海百川畅银实业有限公司	境内非国有法人	35.05%	56,226,000	0	56,226,000	0	质押	7,649,290
北京红杉铭德股权投资中心（有限合伙）	境内非国有法人	5.62%	9,024,353	0	0	9,024,353		
光控郑州国投新兴产业投资基金合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	4.61%	7,400,000	0	0	7,400,000		
郑州知了创业企业管理咨询有限公司	境内非国有法人	4.12%	6,615,638	0	6,615,638	0		
李娜	境内自然人	3.71%	5,956,766	0	5,956,766	0		
上海建新创业投资中心（有限合伙）	境内非国有法人	2.55%	4,093,781	0	0	4,093,781		
钟永利	境内自然人	2.07%	3,328,858	-330,000	0	3,328,858		
上海澎望投资管理中心（有限合伙）	境内非国有法人	1.60%	2,559,809	-279,800	0	2,559,809		

广州力鼎恒益投资有限合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	1.28%	2,046,891	0	0	2,046,891	
宿迁钟山天翊力鼎创业投资中心（有限合伙）	境内非国有法人	1.28%	2,046,891	0	0	2,046,891	
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1. 公司实际控制人为陈功海、李娜，两人系夫妻关系，两人合计持有上海百川畅银实业有限公司 100% 股权；郑州知了创业企业管理咨询有限公司的实际控制人为陈功海。</p> <p>2. 上海建新创业投资中心（有限合伙）普通合伙人为河南晟世鼎鑫企业管理有限公司，上海力鼎投资管理有限公司持有河南晟世鼎鑫企业管理有限公司 40% 的股权并对其产生重大影响；广州力鼎恒益投资有限合伙企业（有限合伙）普通合伙人为广州力鼎凯得投资管理有限公司，上海力鼎投资管理有限公司持有广州力鼎凯得投资管理有限公司 75% 的股权；上海东磁投资管理有限公司是上海力鼎投资管理有限公司的股东，伍朝阳是上海东磁投资管理有限公司实际控制人，并担任上海力鼎投资管理有限公司董事；上海溁海投资管理有限公司是上海力鼎投资管理有限公司的股东，高风勇直接持有上海溁海投资管理有限公司 31% 的股权，并担任上海力鼎投资管理有限公司董事；张学军担任上海力鼎投资管理有限公司董事长兼总经理；三人合计持有上海力鼎投资管理有限公司 35.07% 的股权；宿迁钟山天翊力鼎创业投资中心（有限合伙）普通合伙人为北京力鼎兴业投资管理中心（有限合伙），北京力鼎兴业投资管理中心（有限合伙）普通合伙人为深圳市力鼎基金管理有限责任公司，深圳市力鼎基金管理有限责任公司股东为张学军、伍朝阳、高风勇。</p>						
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无						
前 10 名无限售条件股东持股情况							
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类					
		股份种类	数量				
北京红杉铭德股权投资中心（有限合伙）	9,024,353	人民币普通股	9,024,353				
光控郑州国投新兴产业投资基金合伙企业（有限合伙）	7,400,000	人民币普通股	7,400,000				
上海建新创业投资中心（有限合伙）	4,093,781	人民币普通股	4,093,781				
钟永利	3,328,858	人民币普通股	3,328,858				
上海澎望投资管理中心（有限合伙）	2,559,809	人民币普通股	2,559,809				
广州力鼎恒益投资有限合伙企业（有限合伙）	2,046,891	人民币普通股	2,046,891				
宿迁钟山天翊力鼎创业投资中心（有限合伙）	2,046,891	人民币普通股	2,046,891				
苏州熔拓创新创业投资企业（有限合伙）	1,890,182	人民币普通股	1,890,182				
冯毅	1,575,152	人民币普通股	1,575,152				
北京莫高丝路文化发展有限公司	1,352,720	人民币普通股	1,352,720				

前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	<p>1. 上海建新创业投资中心（有限合伙）普通合伙人为河南晟世鼎鑫企业管理有限公司，上海力鼎投资管理有限公司持有河南晟世鼎鑫企业管理有限公司 40%的股权并对其产生重大影响；广州力鼎恒益投资有限合伙企业（有限合伙）普通合伙人为广州力鼎凯得投资管理有限公司，上海力鼎投资管理有限公司持有广州力鼎凯得投资管理有限公司 75%的股权；上海东磁投资管理有限公司是上海力鼎投资管理有限公司的股东，伍朝阳是上海东磁投资管理有限公司实际控制人，并担任上海力鼎投资管理有限公司董事；上海溧海投资管理有限公司是上海力鼎投资管理有限公司的股东，高凤勇直接持有上海溧海投资管理有限公司 31%的股权，并担任上海力鼎投资管理有限公司董事；张学军担任上海力鼎投资管理有限公司董事长兼总经理；三人合计持有上海力鼎投资管理有限公司 35.07%的股权；宿迁钟山天翔力鼎创业投资中心（有限合伙）普通合伙人为北京力鼎兴业投资管理中心（有限合伙），北京力鼎兴业投资管理中心（有限合伙）普通合伙人为深圳市力鼎基金管理有限责任公司，深圳市力鼎基金管理有限责任公司股东为张学军、伍朝阳、高凤勇。</p> <p>2. 上海澎望投资管理中心（有限合伙）普通合伙人为熔拓资本管理有限公司；苏州熔拓创新创业投资企业（有限合伙）的普通合伙人为苏州拓联投资管理企业（有限合伙），苏州拓联投资管理企业（有限合伙）的普通合伙人为井冈山熔拓创新投资合伙企业（有限合伙），井冈山熔拓创新投资合伙企业（有限合伙）普通合伙人为熔拓资本管理有限公司。</p>
--	--

公司是否具有表决权差异安排

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

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

适用 不适用

五、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2021 年年报。

六、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：河南百川畅银环保能源股份有限公司

2022 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2022 年 6 月 30 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	101,520,578.43	164,308,054.78
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	160,000.00	640,000.00
应收账款	483,681,883.89	432,094,877.79
应收款项融资		
预付款项	11,146,715.99	8,674,401.59
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	17,140,880.75	20,958,764.94
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	44,031,972.40	47,135,129.73
合同资产	122,237,252.66	110,454,988.97
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	6,932,565.62	4,258,605.04
其他流动资产	17,373,240.75	32,591,136.82
流动资产合计	804,225,090.49	821,115,959.66
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	9,758,438.02	13,477,916.36
长期股权投资	54,738,084.29	52,711,264.25
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	17,570,000.00	17,570,000.00
投资性房地产		
固定资产	629,913,778.63	603,237,856.60
在建工程	28,510,006.65	40,189,348.39
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	31,630,636.10	26,098,511.03
无形资产	12,469,898.56	13,270,283.14
开发支出		
商誉	55,124,628.45	55,124,628.45
长期待摊费用	118,948,863.73	116,397,892.75
递延所得税资产	3,513,528.61	4,438,687.01
其他非流动资产	42,874,576.89	39,815,550.63
非流动资产合计	1,005,052,439.93	982,331,938.61
资产总计	1,809,277,530.42	1,803,447,898.27
流动负债：		
短期借款	70,141,488.38	67,242,040.30
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	11,897,653.10	21,012,261.41
应付账款	81,338,168.11	73,970,110.87
预收款项		
合同负债		313,268.09
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	15,894,521.28	20,418,021.17
应交税费	13,704,417.34	17,264,845.42
其他应付款	6,565,922.83	6,507,535.52
其中：应付利息	9,183.30	12,083.30
应付股利	449,863.39	
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	46,539,401.28	45,137,206.26
其他流动负债	2,924,634.14	3,562,025.95
流动负债合计	249,006,206.46	255,427,314.99
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	13,500,000.00	19,000,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	21,069,580.27	18,064,661.99
长期应付款	15,107,380.25	31,236,500.31
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	2,737,713.48	3,261,108.30
其他非流动负债		
非流动负债合计	52,414,674.00	71,562,270.60
负债合计	301,420,880.46	326,989,585.59
所有者权益：		
股本	160,434,469.00	160,434,469.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	686,186,506.65	686,186,506.65
减：库存股		
其他综合收益	25,090.32	178,756.44
专项储备		
盈余公积	35,771,847.72	35,771,847.72
一般风险准备		
未分配利润	618,642,223.02	586,576,499.44
归属于母公司所有者权益合计	1,501,060,136.71	1,469,148,079.25
少数股东权益	6,796,513.25	7,310,233.43
所有者权益合计	1,507,856,649.96	1,476,458,312.68
负债和所有者权益总计	1,809,277,530.42	1,803,447,898.27

法定代表人：陈功海 主管会计工作负责人：韩旭 会计机构负责人：李连生

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2022年6月30日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	87,778,557.48	143,406,318.10
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	160,000.00	640,000.00
应收账款	72,918,675.98	64,261,358.83

应收款项融资		
预付款项	6,029,497.98	1,827,063.75
其他应收款	479,335,653.67	486,955,123.93
其中：应收利息		
应收股利		
存货	6,476,268.32	2,801,743.36
合同资产		589,431.23
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	2,372,225.67	2,425,978.72
其他流动资产	4,516,368.32	19,626,960.99
流动资产合计	659,587,247.42	722,533,978.91
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	9,758,438.02	10,961,096.64
长期股权投资	491,149,411.32	490,451,864.80
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	17,570,000.00	17,570,000.00
投资性房地产		
固定资产	190,152,173.67	146,878,706.09
在建工程		10,986,746.73
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	13,438,734.89	14,624,576.49
无形资产	1,018,339.03	1,248,675.99
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	7,406,356.62	5,910,817.81
递延所得税资产		
其他非流动资产	26,854,624.14	23,423,218.43
非流动资产合计	757,348,077.69	722,055,702.98
资产总计	1,416,935,325.11	1,444,589,681.89
流动负债：		
短期借款	63,141,488.38	60,242,040.30
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	11,897,653.10	21,012,261.41
应付账款	14,118,239.04	16,060,452.68
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	5,965,803.50	9,055,278.60
应交税费	524,127.43	667,846.01

其他应付款	126,884,173.40	119,060,941.31
其中：应付利息		
应付股利	449,863.39	
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	8,286,504.76	8,018,462.39
其他流动负债	2,924,634.14	3,562,025.95
流动负债合计	233,742,623.75	237,679,308.65
非流动负债：		
长期借款	10,000,000.00	13,000,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	4,716,196.59	6,448,224.09
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	14,716,196.59	19,448,224.09
负债合计	248,458,820.34	257,127,532.74
所有者权益：		
股本	160,434,469.00	160,434,469.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	684,452,250.20	684,452,250.20
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	35,771,847.72	35,771,847.72
未分配利润	287,817,937.85	306,803,582.23
所有者权益合计	1,168,476,504.77	1,187,462,149.15
负债和所有者权益总计	1,416,935,325.11	1,444,589,681.89

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入	229,690,158.15	251,138,963.14
其中：营业收入	229,690,158.15	251,138,963.14
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	195,786,934.58	187,181,707.74
其中：营业成本	148,356,221.75	135,028,623.69

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	2,232,285.42	3,043,567.34
销售费用	37,891.95	
管理费用	38,600,879.01	38,950,807.18
研发费用	2,600,740.13	2,415,374.18
财务费用	3,958,916.32	7,743,335.35
其中：利息费用	2,131,238.15	7,701,457.50
利息收入	1,007,974.38	306,506.19
加：其他收益	21,145,684.23	24,883,246.71
投资收益（损失以“-”号填列）	1,026,820.04	1,343,611.08
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,026,820.04	1,343,611.08
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-3,665,236.06	-6,325,874.76
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-855,114.75	-4,161,411.58
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	51,555,377.03	79,696,826.85
加：营业外收入	21,336.00	4,006,392.57
减：营业外支出	5,323,145.41	2,699,087.63
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	46,253,567.62	81,004,131.79
减：所得税费用	3,839,995.14	5,370,536.65
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	42,413,572.48	75,633,595.14
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	42,413,572.48	75,633,595.14
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. 归属于母公司所有者的净利润	42,975,267.47	75,406,057.07
2. 少数股东损益	-561,694.99	227,538.07
六、其他综合收益的税后净额	-165,691.31	107,785.93
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-153,666.12	97,007.34
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	-153,666.12	97,007.34
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	-153,666.12	97,007.34
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-12,025.19	10,778.59
七、综合收益总额	42,247,881.17	75,741,381.07
归属于母公司所有者的综合收益总额	42,821,601.35	75,503,064.41
归属于少数股东的综合收益总额	-573,720.18	238,316.66
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.27	0.59
(二) 稀释每股收益	0.27	0.59

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：陈功海 主管会计工作负责人：韩旭 会计机构负责人：李连生

4、母公司利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	43,700,023.01	50,834,266.72
减：营业成本	23,755,188.67	29,412,817.35
税金及附加	275,018.06	371,549.84
销售费用	37,891.95	
管理费用	23,612,699.70	20,981,282.06
研发费用	2,473,898.13	2,380,020.24
财务费用	-167,990.04	1,204,534.13
其中：利息费用	1,786,579.39	1,250,494.85

利息收入	695,615.35	293,419.17
加：其他收益	2,608,796.69	3,547,495.42
投资收益（损失以“-”号填列）	1,013,574.38	110,363,095.88
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,013,574.38	1,363,095.88
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）	-3,716,463.13	103,595.22
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-1,303,998.65	
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-7,684,774.17	110,498,249.62
加：营业外收入		115,430.90
减：营业外支出	391,326.32	296,527.37
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-8,076,100.49	110,317,153.15
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	-8,076,100.49	110,317,153.15
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-8,076,100.49	110,317,153.15
（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		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
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		
六、综合收益总额	-8,076,100.49	110,317,153.15
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	191,702,852.66	202,116,013.18
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	36,951,217.52	17,837,720.91
收到其他与经营活动有关的现金	6,921,804.78	14,958,597.85
经营活动现金流入小计	235,575,874.96	234,912,331.94
购买商品、接受劳务支付的现金	68,368,864.60	70,909,460.08
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	65,654,515.85	57,466,276.58
支付的各项税费	30,721,947.57	34,649,376.49
支付其他与经营活动有关的现金	18,411,414.72	28,420,562.38
经营活动现金流出小计	183,156,742.74	191,445,675.53
经营活动产生的现金流量净额	52,419,132.22	43,466,656.41
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
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	301,194.32	
投资活动现金流入小计	301,194.32	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	68,496,125.96	51,168,064.78
投资支付的现金	1,000,000.00	35,000,000.00
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		
支付其他与投资活动有关的现金	92,400.00	
投资活动现金流出小计	69,588,525.96	86,168,064.78
投资活动产生的现金流量净额	-69,287,331.64	-86,168,064.78
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	60,000.00	342,195,805.66
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	60,000.00	
取得借款收到的现金	63,141,488.38	75,242,040.30
收到其他与筹资活动有关的现金		7,000,000.00
筹资活动现金流入小计	63,201,488.38	424,437,845.96
偿还债务支付的现金	63,742,040.30	28,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	12,593,818.65	1,168,265.72
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	27,045,915.37	40,090,761.17
筹资活动现金流出小计	103,381,774.32	69,259,026.89
筹资活动产生的现金流量净额	-40,180,285.94	355,178,819.07
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-23,552.20	-5,493.49
五、现金及现金等价物净增加额	-57,072,037.56	312,471,917.21
加：期初现金及现金等价物余额	151,667,404.15	39,557,300.02
六、期末现金及现金等价物余额	94,595,366.59	352,029,217.23

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	40,797,131.25	19,423,695.42
收到的税费返还	20,916,456.01	1,673,262.29
收到其他与经营活动有关的现金	157,422,682.17	206,550,433.07
经营活动现金流入小计	219,136,269.43	227,647,390.78
购买商品、接受劳务支付的现金	20,653,495.11	35,802,291.55
支付给职工以及为职工支付的现金	25,853,126.10	23,028,786.10
支付的各项税费	3,739,365.50	3,243,661.90
支付其他与经营活动有关的现金	166,899,164.62	177,875,929.95
经营活动现金流出小计	217,145,151.33	239,950,669.50
经营活动产生的现金流量净额	1,991,118.10	-12,303,278.72
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		4,880,164.70
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
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	190,000.00	
投资活动现金流入小计	190,000.00	4,880,164.70
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	34,521,655.63	22,683,701.06
投资支付的现金	1,000,000.00	46,000,000.00
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	35,521,655.63	68,683,701.06
投资活动产生的现金流量净额	-35,331,655.63	-63,803,536.36
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		342,195,805.66
取得借款收到的现金	63,141,488.38	75,242,040.30
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	63,141,488.38	417,437,845.96
偿还债务支付的现金	62,242,040.30	20,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	12,246,259.89	1,168,265.72
支付其他与筹资活动有关的现金	4,248,587.65	7,509,123.25
筹资活动现金流出小计	78,736,887.84	28,677,388.97
筹资活动产生的现金流量净额	-15,595,399.46	388,760,456.99
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	-48,935,936.99	312,653,641.91
加：期初现金及现金等价物余额	130,765,667.47	30,348,253.81
六、期末现金及现金等价物余额	81,829,730.48	343,001,895.72

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年半年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	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	160,434,469.00				686,186,506.65		178,756.44		35,771,847.72		586,576,499.44		1,469,148,079.25	7,310,233.43	1,476,458,312.68
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	160,434,469.00				686,186,506.65		178,756.44		35,771,847.72		586,576,499.44		1,469,148,079.25	7,310,233.43	1,476,458,312.68
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-153,666.12				32,065,723.58		31,912,057.46	-513,720.18	31,398,337.28
（一）综合收益总额							-153,666.12				42,975,267.47		42,821,601.35	-573,720.18	42,247,881.17
（二）所有者投入和减														60,000.00	60,000.00

少资本														
1. 所有者投入的普通股													60,000.00	60,000.00
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														
(三) 利润分配														
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配													-10,909,543.89	-10,909,543.89
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受														

益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
(六) 其他														
四、本期期末余额	160,434,469.00				686,186,506.65	25,090.32	35,771,847.72	618,642,223.02	1,501,060,136.71	6,796,513.25	1,507,856,649.96			

上年金额

单位：元

项目	2021 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	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	120,324,469.00				400,193,299.32		80,406.01	26,711,191.59		486,628,514.40		1,033,937,880.32	7,174,804.80	1,041,112,685.12	
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同															

一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	120,324,469.00			400,193,299.32	80,406.01	26,711,191.59		486,628,514.40		1,033,937,880.32	7,174,804.80		1,041,112,685.12
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)	40,110,000.00			290,994,732.89	97,007.34			75,406,057.07		406,607,797.30	238,316.66		406,846,113.96
(一)综合收益总额					97,007.34			75,406,057.07		75,503,064.41	238,316.66		75,741,381.07
(二)所有者投入和减少资本	40,110,000.00			290,994,732.89						331,104,732.89			331,104,732.89
1.所有者投入的普通股	40,110,000.00			290,994,732.89						331,104,732.89			331,104,732.89
2.其他权益工具持有者投入资本													
3.股份支付计入所有者权益的金额													
4.其他													
(三)利润分配													
1.提取盈余公积													
2.提取一般风险准备													
3.对所有													
者(或股													

东) 的分配													
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他													
四、本期末余额	160,434,469.00			691,188,032.21	177,413.35	26,711,191.59	562,034,571.47		1,440,545,677.62	7,413,121.46	1,447,958,799.08		

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

项目	2022 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	160,434,469.00				684,452,250.20				35,771,847.72	306,803,582.23		1,187,462,149.15
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	160,434,469.00				684,452,250.20				35,771,847.72	306,803,582.23		1,187,462,149.15
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）										-18,985,644.38		-18,985,644.38
（一）综合收益总额										-8,076,100.49		-8,076,100.49
（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										-10,909,543.89		-10,909,543.89
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										-10,909,543.89		-10,909,543.89
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												

1. 资本公积转增资本 (或股本)												
2. 盈余公积转增资本 (或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动 额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转 留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期末余额	160,434,469.00				684,452,250.20				35,771,847.72	287,817,937.85		1,168,476,504.77

上期金额

单位：元

项目	2021 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综合收 益	专项储 备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先 股	永 续 债	其他								
一、上年年末余额	120,324,469.00				398,459,042.87				26,711,191.59	225,257,677.10		770,752,380.56
加：会计政策变 更												
前期差错更 正												
其他												
二、本年期初余额	120,324,469.00				398,459,042.87				26,711,191.59	225,257,677.10		770,752,380.56
三、本期增减变动金 额（减少以“-”号	40,110,000.00				290,994,732.89					110,317,153.15		441,421,886.04

填列)												
(一) 综合收益总额										110,317,153.15		110,317,153.15
(二) 所有者投入和减少资本	40,110,000.00				290,994,732.89							331,104,732.89
1. 所有者投入的普通股	40,110,000.00				290,994,732.89							331,104,732.89
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配												
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												

四、本期期末余额	160,434,469.00			689,453,775.76				26,711,191.59	335,574,830.25		1,212,174,266.60
----------	----------------	--	--	----------------	--	--	--	---------------	----------------	--	------------------

三、公司基本情况

河南百川畅银环保能源股份有限公司（以下简称“本公司”）是一家在中华人民共和国河南省注册的股份有限公司，于 2009 年 4 月 2 日经郑州市工商行政管理局批准成立，经营期限为长期。本公司所发行人民币普通股 A 股股票，于 2021 年 5 月 25 日已在深圳证券交易所创业板上市。本公司注册地址位于河南省郑州高新技术产业开发区冬青街 26 号 4 号楼 1 单元 3 层 22 号，总部位于郑州金水区东风路 22 号恒美商务 8 层。

本公司及子公司（以下简称“本集团”）主要经营活动为：发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；房屋建筑和市政基础设施项目工程总承包；建设工程设计；建设工程勘察；生物质燃气生产和供应。一般项目：农林牧渔业废弃物综合利用；再生资源销售；生物质能技术服务；畜禽粪污处理利用；热力生产和供应；余热发电关键技术研发；余热余压余气利用技术研发；供冷服务；工程管理服务；规划设计管理；碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发；温室气体排放控制技术研发；温室气体排放控制装备销售；环保咨询服务；大气污染治理；大气环境污染防治服务；机械设备租赁；机械设备销售；土地整治服务；合同能源管理；气体、液体分离及纯净设备销售；塑料制品制造；塑料制品销售；电气设备修理；专用设备修理；环境保护专用设备制造；环境保护专用设备销售；生物质成型燃料销售；生物有机肥料研发；肥料销售；复合微生物肥料研发。

本集团的母公司为于中华人民共和国成立的上海百川畅银实业有限公司（以下简称“上海百川”），本公司的最终控制方为陈功海、李娜。

本财务报表业经本公司董事会于 2022 年 8 月 25 日决议批准。

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，本年度变化情况参见本附注八、合并范围的变更。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》以及期后颁布及修订的具体会计准则、应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）编制。

2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础列报。编制本财务报表时，除某些金融工具外，均以历史成本为计价原则。资产如果发生减值，则按照相应规定计提相应的减值准备。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本集团根据实际生产经营特点制定了具体会计政策和会计估计，主要体现在应收款项坏账准备的计提、存货计价方法、固定资产折旧、无形资产摊销、长期待摊费用摊销、收入确认和计量、固定资产、在建工程、长期待摊费用减值准备的计提及商誉减值准备的计提等。

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于 2022 年 6 月 30 日的财务状况以及 2022 年 1-6 月的经营成果和现金流量。

2、会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

本集团的营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本集团记账本位币和编制本财务报表所采用的货币均为人民币。除有特别说明外，均以人民币为单位表示。

本集团下属子公司、合并企业及联营企业，根据其经营所处的主要经济环境自行决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下企业合并。同一控制下企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方在同一控制下企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，不足冲减的则调整留存收益。

非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下企业合并。非同一控制下企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。

支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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，对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）及购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值的计量进行复核，复核后支付的合并对价的公允价值（或发行的权益性证券的公允价值）与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和仍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，其差额计入当期损益。

6、合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及本公司所控制的结构化主体等）。

编制合并财务报表时，子公司采用与本公司一致的会计年度和会计政策。本集团内部各公司之间的所有交易产生的资产、负债、权益、收入、费用和现金流量于合并时全额抵销。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额的，其余部分仍冲减少数股东权益。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表，直至本集团对其控制权终止。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

对于通过同一控制下企业合并取得的子公司，被合并方的经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对前期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始实施控制时一直存在。

如果相关事实和情况的变化导致对控制要素中的一项或多项发生变化的，本集团重新评估是否控制被投资方。不丧失控制权情况下，少数股东权益发生变化作为权益性交易。

7、现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本集团的库存现金以及可以随时用于支付的存款；现金等价物，是指本集团持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

8、外币业务和外币报表折算

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算。由此产生的结算和货币性项目折算差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的差额按照借款费用资本化的原则处理之外，均计入当期损益。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，不改变其记账本位币金额。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，由此产生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。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生当期平均汇率折算（除非汇率波动使得采用该汇率折算不适当，则采用交易发生日的即期汇率折算）。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营时，将与该境外经营相关的其他综合收益转入处置当期损益，部分处置的按处置比例计算。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生当期平均汇率（除非汇率波动使得采用该汇率折算不适当，则采用现金流量发生日的即期汇率折算）折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

9、金融工具

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

金融工具的确认和终止确认

本集团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。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即从其账户和资产负债表内予以转销：

（1）收取金融资产现金流量的权利届满；

（2）转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且（a）实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或（b）虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团企业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、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。当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类：

(1) 以摊余成本计量的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：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；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。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本集团不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资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，仅将相关股利收入（明确作为投资成本部分收回的股利收入除外）计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入留存收益。

(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

金融负债分类和计量

本集团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、其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

(1) 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（含属于金融负债的衍生工具）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。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，所有公允价值变动均计入当期损益。对于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，按照公允价值进行后续计量，除由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本集团将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

(2) 其他金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

金融工具减值

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、合同资产进行减值处理并确认损失准备。

对于不含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产，本集团在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。对于资产负债表日只具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后未显著增加。

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失。本集团考虑了不同客户的信用风险特征，以账龄组合和业务类型为基础评估金融工具的预期信用损失。

关于本集团对信用风险显著增加判断标准、已发生信用减值资产的定义、预期信用损失计量的假设等披露参见附注十、3。

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

金融资产转移

本集团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。

本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，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。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

10、存货

存货包括原材料、在产品、库存商品、合同履约成本。

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。如果以前计提存货跌价准备的影响因素已经消失，使得存货的可变现净值高于其账面价值，则在原已计提的存货跌价准备金额内，将以前减记的金额予以恢复，转回的金额计入当期损益。

可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。计提存货跌价准备时，原材料按类别计提，产成品按类别计提。

11、合同资产

合同资产是指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。

本集团对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注五、9。

12、合同成本

本集团与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。根据其流动性，分别列报在存货、其他流动资产和其他非流动资产中。

本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产，除非该资产摊销期限不超过一年。

本集团为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围的，且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

(1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

(2) 该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；

(3) 该成本预期能够收回。

本集团对与合同成本有关的资产采用与该资产相关的收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

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

(1) 企业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。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得(1)减(2)的差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不应超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

13、长期股权投资

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。

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。通过同一控制下企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为初始投资成本；初始投资成本与合并对价账面价值之间差额，调整资本公积（不足冲减的，冲减留存收益）；合并日之前的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，在处置该项投资时转入当期损益；其中，处置后仍为长期股权投资的按比例结转，处置后转换为金融工具的则全额结转。通过非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本（通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和作为初始投资成本），合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和；购买日之前持有的因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，在处置该项投资时转入当期损益；其中，处置后仍为长期股权投资的按比例结转，处置后转换为金融工具的则全额结转；购买日之前持有的股权投资作为金融工具计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时全部转入留存收益。除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资，按照下列方法确定初始投资成本：支付

现金取得的，以实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本；发行权益性证券取得的，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算。控制，是指拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资的，调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

本集团对被投资单位具有共同控制或重大影响的，长期股权投资采用权益法核算。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。重大影响，是指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。

采用权益法时，长期股权投资的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，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的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，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法时，取得长期股权投资后，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，分别确认投资损益和其他综合收益并调整长期股权投资的账面价值。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可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照应享有的比例计算归属于投资方的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认，但投出或出售的资产构成业务的除外。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。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外股东权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，因处置终止采用权益法的，原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，全部转入当期损益；仍采用权益法的，原权益法核算的相关其他综合收益

采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理并按比例转入当期损益，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，按相应的比例转入当期损益。

14、投资性房地产

投资性房地产计量模式
不适用

15、固定资产

(1) 确认条件

固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时计入当期损益。

固定资产按照成本进行初始计量，并考虑预计弃置费用因素的影响。购置固定资产的成本包括购买价款、相关税费、使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该项资产的其他支出。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
机器设备	年限平均法	8-15 年	5.00%	6.33%-11.88%
运输工具	年限平均法	3-10 年	5.00%	9.50%-31.67%
其他设备	年限平均法	5 年	5.00%	19.00%

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

16、在建工程

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和长期待摊费用。

17、借款费用

借款费用，是指本集团因借款而发生的利息及其他相关成本，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

- （1）资产支出已经发生；
- （2）借款费用已经发生；
- （3）为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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。之后发生的借款费用计入当期损益。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

- （1）专门借款以当期实际发生的利息费用，减去暂时性的存款利息收入或投资收益后的金额确定；
- （2）占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

18、使用权资产

本集团使用权资产类别主要包括房屋建筑物、机器设备、运输工具、土地使用权。

在租赁期开始日，本集团将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；承租人发生的初始直接费用；承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。本集团后续采用年限平均法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本集团在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值时，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。

19、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认，并以成本进行初始计量。但非同一控制下企业合并中取得的无形资产，其公允价值能够可靠地计量的，即单独确认为无形资产并按照公允价值计量。

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命，无法预见其为本集团带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。

分类	使用寿命
软件	3-10 年
合同权益	与合作方签订的合作期限与经营期限孰短
专利权	专利有效期或与合作方签订的合作期限与经营期限孰短

使用寿命有限的无形资产，在其使用寿命内采用直线法摊销。本集团至少于每年年度终了，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，必要时进行调整。

(2) 内部研究开发支出会计政策

本集团将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，只有在同时满足下列条件时，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，于发生时计入当期损益。

20、长期资产减值

本集团对除存货、合同资产、递延所得税、金融资产外的资产减值，按以下方法确定：

本集团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，本集团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和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。对于尚未达到可使用状态的无形资产，也每年进行减值测试。

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。本集团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。

当资产或者资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团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。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的报告分部。

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

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

21、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本集团的长期待摊费用主要包括收集井及膜下采集系统、项目配套设施以及其他在设备安装过程中发生的受益期为项目整个运营期的相关支出等。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销，摊销期如下：

分类	摊销期
收集井及膜下采集系统	3 年
项目配套设施	合作协议或租赁协议约定的场地使用期限与预计可使用年限孰短

其他	合作协议或租赁协议约定的场地使用期限与设备预计可使用年限孰短
----	--------------------------------

22、合同负债

合同负债是指已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务，如企业在转让承诺的商品或服务之前已收取的款项。

23、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

职工薪酬，是指本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的除股份支付以外各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本集团提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

短期薪酬

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

(2) 离职后福利的会计处理方法

本集团的职工参加由当地政府管理的养老保险和失业保险，相应支出在发生时计入相关资产成本或当期损益。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本集团向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：企业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；企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

24、租赁负债

在租赁期开始日，本集团将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

25、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

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

销售商品合同

本集团与客户之间的销售商品合同通常包含销售电力产品、移动储能供热、碳交易等相关商品的履约义务。本集团通常在综合考虑了下列因素的基础上，在发电量上网供应至各地供电公司、供电公司取得了电力产品的控制权时确认收入；碳交易中经核证碳减排量已转移至对方账户，取得商品的现时收款权利时确认收入；以商品运抵指定地点或被客户接受的时点确认收入；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、客户接受该商品时确认收入。

本集团销售电力产品的价格组成包含国家对可再生能源电价附加补助，根据 2020 年 1 月 20 日财政部、国家发展改革委、国家能源局联合发布的修订后的《可再生能源电价附加补助资金管理办法》财建〔2020〕5 号（以下简称“《办法》”）及财政部相关政策解答，对《办法》发布之后投产的新增项目，适用“以收定支”原则，对适用“以收定支”原则的新增项目，本集团以项目被纳入可再生能源补贴目录作为确认补助收入的基础。

工程服务合同

本集团与客户之间的提供服务合同通常包含按工程量确认的工程服务履约义务，由于本集团履约的同时客户能够控制本集团履约过程中的在建资产，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收入款项，本集团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，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法，根据已发生的成本确定提供服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，本集团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。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

无

26、政府补助

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的，作为与资产相关的政府补助；政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助，除此之外的作为与收益相关的政府补助。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

27、递延所得税资产/递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入股东权益的交易或者事项相关的计入股东权益外，均作为所得税费用或收益计入当期损益。

本集团对于当期和以前期间形成的当期所得税负债或资产，按照税法规定计算的预期应交纳或返还的所得税金额计量。

本集团根据资产与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，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法计提递延所得税。

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

(1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：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或可抵扣亏损；

(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，本集团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：

(1) 可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：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或可抵扣亏损；

(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。

本集团于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，依据税法规定，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。

于资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日，本集团重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件时，递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一应纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

28、租赁

租赁的识别

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁，如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本集团评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

租赁期的评估

租赁期是本集团有权使用租赁资产且不可撤销的期间。本集团有续租选择权，即有权选择续租该资产，且合理确定将行使该选择权的，租赁期还包含续租选择权涵盖的期间。本集团有终止租赁选择权，即有权选择终止租赁该资产，但合理确定将不会行使该选择权的，租赁期包含终止租赁选择权涵盖的期间。发生本集团可控范围内的重大事件或变化，且影响本集团是否合理确定将行使相应选择权的，本集团对其是否合理确定将行使续租选择权、购买选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。

作为承租人

本集团作为承租人的一般会计处理见附注五、18 和附注五、24。

租赁变更

租赁变更是原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。

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

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

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本集团重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本集团采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的本集团增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：

- (1) 租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本集团调减使用权资产的账面价值，以反映租赁的部分终止或完全终止，部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益；
- (2) 其他租赁变更，本集团相应调整使用权资产的账面价值。

短期租赁和低价值资产租赁

本集团将在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值不超过人民币 40,000.00 元的租赁认定为低价值资产租赁。本集团转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。本集团对房屋及建筑物、运输工具及设备短期租赁和房屋及建筑物、土地等低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益。

作为出租人

租赁开始日实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

售后租回交易

本集团按照附注五、25 评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本集团作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本集团作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，按照附注五、9 对该金融负债进行会计处理。

29、其他重要的会计政策和会计估计

编制财务报表要求管理层作出判断、估计和假设，这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的列报金额及其披露，以及资产负债表日或有负债的披露。这些假设和估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

判断

在应用本集团的会计政策的过程中，管理层作出了以下对财务报表所确认的金额具有重大影响的判断：

售后租回交易

本集团就若干项目资产与租赁公司进行售后租回交易，根据签署的售后租回交易协议，本集团判断其符合融资租赁的性质。因此，本集团仍保留了与售后租回相关项目资产的重大风险和报酬。因此本集团不确认销售并仍将相关资产按照其账面价值持续计量，不确认任何的销售。

估计的不确定性

以下为于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面金额重大调整。

（1）金融资产和合同资产减值

本集团采用预期信用损失模型对金融工具和合同资产的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出该等判断和估计时，本集团根据历史还款数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险等因素推断债务人信用风险的预期变动。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。

（2）除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

本集团于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层必须估计该项资产或资产组的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。详见附注七、13，附注七、14，附注七、15，附注七、16，附注七、19。

（3）商誉减值

本集团至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本集团需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。详见附注七、18。

（4）递延所得税资产

在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损的限度内，应就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

（5）固定资产的预计使用寿命及预计净残值率

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命和预计净残值率进行复核。如有确凿证据表明，固定资产使用寿命预计数与原先估计数有差异，调整固定资产使用寿命；固定资产预计净残值率预计数与原先估计数有差异，调整预计净残值率。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的当期及以后期间影响固定资产的账面价值及固定资产减值准备的计提。

（6）可再生能源电价附加补助资金

本集团销售电力产品的价格组成包含国家对可再生能源电价附加补助，本集团综合考虑各项政策因素对可再生能源电价附加补助所形成对价的影响，在相关政策不确定性影响消除之前，累计收入确认金额以极可能不会发生重大转回为限。

(7) 承租人增量借款利率

对于无法确定租赁内含利率的租赁，本集团采用承租人增量借款利率作为折现率计算租赁付款额的现值。确定增量借款利率时，本集团根据所处经济环境，以可观察的利率作为确定增量借款利率的参考基础，在此基础上，根据自身情况、标的资产情况、租赁期和租赁负债金额等租赁业务具体情况对参考利率进行调整以得出适用的增量借款利率。

30、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	(一般纳税人) 应税收入按 13% 的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。 (小规模纳税人) 按应税收入的 3% 计缴增值税。	13%、3%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税的 7%、5%、1% 计缴。	7%、5%、1%
企业所得税	按应纳税所得额的 25% 计缴。	25%
教育费附加	按实际缴纳的增值税的 3% 计缴。	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税的 2% 计缴。	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
--------	-------

2、税收优惠

根据财政部、税务总局 发展改革委 生态环境部公告 2021 年第 36 号文，关于公布《环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录（2021 年版）》的公告和企业所得税法第二十七条第三项规定，本公

公司及子公司享受企业所得税三免三减半政策。即自取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第 1 年至 3 年免缴企业所得税，第 4 年至 6 年减半缴纳企业所得税。本集团 2022 年度享受该项税收优惠政策的分子公司情况如下：

序号	纳税主体名称	免税期间	减免期间
1	宜昌百川畅银新能源有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
2	汝州百川畅银新能源有限公司	2017 年至 2019 年	2020 年至 2022 年
3	遵义市信能环保科技有限公司	2017 年至 2019 年	2020 年至 2022 年
4	德化百川畅银新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
5	新沂百川畅银新能源有限公司	2017 年至 2019 年	2020 年至 2022 年
6	耒阳百川畅银新能源有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
7	广汉百川畅银新能源有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
8	揭阳市百畅环保能源有限公司	2017 年至 2019 年	2020 年至 2022 年
9	朝阳百川畅银新能源有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
10	百色市百川畅银新能源有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
11	邓州百川畅银新能源有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
12	蒙城县百川畅银新能源有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
13	孝感百川畅银新能源有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
14	苏州百畅再生能源有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
15	青岛百川畅银新能源有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
16	潜江百川畅银新能源有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
17	泊头市百川畅银新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
18	方城县百川畅银新能源有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
19	鲁山百川畅银新能源有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
20	西平县百川畅银新能源有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
21	青岛百畅环保科技有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
22	永春百川畅银新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
23	息县百川畅银环保科技有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
24	南乐百川畅银新能源有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
25	中江百川畅银新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
26	丽江百川畅银新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
27	沁阳百川畅银新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
28	固始县百川畅银新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
29	确山县百川畅银新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
30	舞钢市百川畅银新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
31	涡阳百畅再生能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
32	淮滨县百川畅银新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
33	徐州百畅环保能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
34	博爱县百川畅银新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
35	永康百畅新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
36	伊川县百川畅银新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
37	民权县百川畅银新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
38	新安县百川畅银新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
39	东明百川畅银新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
40	洪雅百川畅银新能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年

41	全州百川畅银新能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
42	重庆市潼南区百川畅银能源科技有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
43	南召县百川畅银新能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
44	赣州百川畅银新能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
45	舞阳县百川畅银新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
46	蒙自百川畅银新能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
47	新密市百川畅银新能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
48	靖边县百川畅银新能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
49	台前县百川畅银新能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
50	获嘉县百川畅银新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
51	汤阴县百川畅银新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
52	濮阳县百川畅银新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
53	濮阳县百川畅银环保新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
54	嘉鱼县百川畅银新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
55	巫山县百川畅银城市环境服务有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
56	河南百川畅银环保能源股份有限公司中牟分公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
57	辰溪县百川畅银新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
58	和县百川畅银新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
59	濉溪百川新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
60	濉溪百川畅银新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
61	上蔡县百川农牧科技有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
62	上蔡县百川畅银农牧科技有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
63	社旗县百川新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
64	张家界农科填埋沼气发电有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
65	柳州市禹山新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年

依据《国家税务总局关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕47号）以及《资源综合利用企业所得税优惠目录（2021年版）》，本集团对生产符合国家及行业相关标准的产品取得的收入，减按90%计入企业当年收入总额计算企业应纳税所得额。本集团2022年度享受该项税收优惠政策的分子公司情况如下：

序号	纳税主体名称
1	河南百川畅银环保能源股份有限公司焦作分公司
2	河南百川畅银环保能源股份有限公司安阳分公司
3	河南百川畅银环保能源股份有限公司商丘分公司
4	河南百川畅银环保能源股份有限公司鹤壁分公司
5	河南百川畅银环保能源股份有限公司新乡分公司
6	河南百川畅银环保能源股份有限公司平顶山分公司
7	南阳百川畅银新能源有限公司
8	洛阳百川畅银新能源有限公司
9	漯河百川畅银新能源有限公司
10	信阳百川畅银新能源有限公司
11	宜昌百川畅银新能源有限公司
12	上饶市百川畅银新能源有限公司
13	渭南百川畅银新能源有限公司

14	荆门百川畅银新能源有限公司
15	驻马店百川畅银新能源有限公司
16	潮州百川畅银新能源有限公司
17	项城市百川畅银新能源有限公司
18	辉县市百川畅银新能源有限公司
19	西宁百川畅银新能源有限公司
20	汝州百川畅银新能源有限公司
21	宿州市优能环保发电有限责任公司
22	镇平百川畅银新能源有限公司
23	重庆市荣昌区百川畅银新能源有限公司
24	韶关市百川畅银新能源有限公司
25	柳州市信能环保科技有限公司
26	邯郸市良邺再生资源开发有限公司
27	桂林信能环保科技有限公司
28	遵义市信能环保科技有限公司
29	德化百川畅银新能源有限公司
30	宁波奉化百川畅银新能源有限公司
31	广德百川畅银新能源有限公司
32	新沂百川畅银新能源有限公司
33	江山百川畅银新能源有限公司
34	随州百川畅银新能源有限公司
35	象山百川畅银新能源有限公司
36	西咸新区百川畅银新能源有限公司
37	耒阳百川畅银新能源有限公司
38	沈阳新新明天再生利用有限公司
39	濮阳百川畅银新能源有限公司
40	宁海百川畅银新能源有限公司
41	黄冈百川畅银新能源有限公司
42	揭阳市百畅环保能源有限公司
43	金华百川畅银新能源有限公司
44	唐河县百川畅银环保新能源有限公司
45	临汾百川畅银能源科技有限公司
46	菏泽百川畅银新能源有限公司
47	朝阳百川畅银新能源有限公司
48	百色市百川畅银新能源有限公司
49	邓州百川畅银新能源有限公司
50	泉州百川畅银新能源有限公司
51	上蔡县百川畅银新能源有限公司
52	孝感百川畅银新能源有限公司
53	苏州百畅再生能源有限公司
54	青岛百川畅银新能源有限公司
55	潜江百川畅银新能源有限公司
56	泊头市百川畅银新能源有限公司
57	方城县百川畅银新能源有限公司
58	鲁山百川畅银新能源有限公司
59	西平县百川畅银新能源有限公司

60	青岛百畅环保科技有限公司
61	永春百川畅银新能源有限公司
62	息县百川畅银环保科技有限公司
63	南乐百川畅银新能源有限公司
64	中江百川畅银新能源有限公司
65	丽江百川畅银新能源有限公司
66	沁阳百川畅银新能源有限公司
67	固始县百川畅银新能源有限公司
68	确山县百川畅银新能源有限公司
69	舞钢市百川畅银新能源有限公司
70	涡阳百畅再生能源有限公司
71	淮滨县百川畅银新能源有限公司
72	徐州百畅环保能源有限公司
73	博爱县百川畅银新能源有限公司
74	永康百畅新能源有限公司
75	伊川县百川畅银新能源有限公司
76	民权县百川畅银新能源有限公司
77	新安县百川畅银新能源有限公司
78	东明百川畅银新能源有限公司
79	洪雅百川畅银新能源有限公司
80	全州百川畅银新能源有限公司
81	重庆市潼南区百川畅银能源科技有限公司
82	霞浦百畅新能源有限公司
83	南召县百畅新能源有限公司
84	赣州百畅新能源有限公司
85	舞阳县百川畅银新能源有限公司
86	蒙自百川畅银新能源有限公司
87	新密市百川畅银新能源有限公司
88	靖边县百畅新能源有限公司
89	台前县百川畅银新能源有限公司
90	获嘉县百川畅银新能源有限公司
91	汤阴县百川畅银新能源有限公司
92	濮阳县百川畅银新能源有限公司
93	濮阳县百畅环保新能源有限公司
94	嘉鱼县百川畅银新能源有限公司
95	巫山县百川畅银城市环境服务有限公司
96	西安百川畅银新能源有限公司
97	北京百川畅银新能源有限公司
98	南京百川畅银新能源有限公司
99	河南百川畅银环保能源股份有限公司中牟分公司
100	辰溪县百川畅银新能源有限公司
101	和县百川畅银新能源有限公司
102	濉溪百川新能源有限公司
103	濉溪百畅新能源有限公司
104	上蔡县百川农牧科技有限公司
105	上蔡县百畅农牧科技有限公司

106	社旗县百川新能源有限公司
107	张家界农科填埋沼气发电有限公司
108	柳州市禹山新能源有限公司

依据《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财税〔2022〕13号），本集团对符合小型微利企业标准的公司，按照小微企业税率缴纳当年企业所得税。依照上述优惠政策，本集团 2022 年享受所得税税收优惠的情况如下：

序号	纳税主体名称
1	洛阳百川畅银新能源有限公司
2	漯河百川畅银新能源有限公司
3	宜昌百川畅银新能源有限公司
4	渭南百川畅银新能源有限公司
5	荆门百川畅银新能源有限公司
6	潮州百川畅银新能源有限公司
7	项城市百川畅银新能源有限公司
8	西宁百川畅银新能源有限公司
9	宿州市优能环保发电有限责任公司
10	镇平百川畅银新能源有限公司
11	重庆市荣昌区百川畅银新能源有限公司
12	深圳市信能环保科技有限公司
13	遵义市信能环保科技有限公司
14	宁波奉化百川畅银新能源有限公司
15	新沂百川畅银新能源有限公司
16	黄冈百川畅银新能源有限公司
17	唐河县百川畅银环保新能源有限公司
18	临汾百川畅银能源科技有限公司
19	朝阳百川畅银新能源有限公司
20	百色市百川畅银新能源有限公司
21	邓州百川畅银新能源有限公司
22	方城县百川畅银新能源有限公司
23	青岛百畅环保科技有限公司
24	南京百川畅银新能源有限公司

依据《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〕23号），本集团对设在西部地区属于鼓励类产业的子公司，减按 15% 的税率缴纳企业所得税。

本集团 2022 年度享受此税收优惠的子公司如下：

序号	纳税主体名称
1	柳州市信能环保科技有限公司
2	西安百川畅银新能源有限公司

依据《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》（财政部公告 2019 年第 60 号）及《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）的规定，对符合条件的从事污染防治的第三方企业（以下称第三方防治企业）减按 15%的税率征收企业所得税。

本集团属于处理生活垃圾发酵产生的沼气发电业务，属于生活垃圾资源化利用与处置，依照上述优惠政策，本集团 2022 年度享受该项税收优惠政策的子公司如下：

序号	纳税主体名称
1	南阳百川畅银新能源有限公司
2	邯郸市良邺再生资源开发有限公司

依据《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》（财政部 税务总局公告 2021 年第 40 号）及通知附件《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录（2022 年版）》2.9 规定，以垃圾为燃料生产的电力或者热力，包括利用垃圾发酵产生的沼气生产销售的电力或者热力，实行增值税 100%即征即退的政策。

依照上述优惠政策，本集团截至 2022 年 6 月 30 日止取得资源综合利用增值税即征即退优惠资格的分子公司如下：

序号	纳税主体名称
1	河南百川畅银环保能源股份有限公司焦作分公司
2	河南百川畅银环保能源股份有限公司安阳分公司
3	河南百川畅银环保能源股份有限公司商丘分公司
4	河南百川畅银环保能源股份有限公司鹤壁分公司
5	河南百川畅银环保能源股份有限公司新乡分公司
6	河南百川畅银环保能源股份有限公司平顶山分公司
7	南阳百川畅银新能源有限公司
8	洛阳百川畅银新能源有限公司
9	漯河百川畅银新能源有限公司
10	信阳百川畅银新能源有限公司
11	宜昌百川畅银新能源有限公司
12	上饶市百川畅银新能源有限公司
13	渭南百川畅银新能源有限公司
14	荆门百川畅银新能源有限公司
15	驻马店百川畅银新能源有限公司
16	潮州百川畅银新能源有限公司
17	项城市百川畅银新能源有限公司
18	辉县市百川畅银新能源有限公司
19	西宁百川畅银新能源有限公司
20	汝州百川畅银新能源有限公司
21	宿州市优能环保发电有限责任公司
22	镇平百川畅银新能源有限公司
23	重庆市荣昌区百川畅银新能源有限公司

24	韶关市百川畅银新能源有限公司
25	柳州市信能环保科技有限公司
26	邯郸市良邨再生资源开发有限公司
27	桂林信能环保科技有限公司
28	遵义市信能环保科技有限公司
29	德化百川畅银新能源有限公司
30	宁波奉化百川畅银新能源有限公司
31	广德百川畅银新能源有限公司
32	新沂百川畅银新能源有限公司
33	江山百川畅银新能源有限公司
34	随州百川畅银新能源有限公司
35	象山百川畅银新能源有限公司
36	西咸新区百川畅银新能源有限公司
37	耒阳百川畅银新能源有限公司
38	沈阳新新明天再生利用有限公司
39	濮阳百川畅银新能源有限公司
40	宁海百川畅银新能源有限公司
41	黄冈百川畅银新能源有限公司
42	揭阳市百畅环保能源有限公司
43	金华百川畅银新能源有限公司
44	唐河县百川畅银环保新能源有限公司
45	临汾百川畅银能源科技有限公司
46	菏泽百川畅银新能源有限公司
47	朝阳百川畅银新能源有限公司
48	百色市百川畅银新能源有限公司
49	邓州百川畅银新能源有限公司
50	泉州百川畅银新能源有限公司
51	上蔡县百川畅银新能源有限公司
52	孝感百川畅银新能源有限公司
53	苏州百畅再生能源有限公司
54	青岛百川畅银新能源有限公司
55	潜江百川畅银新能源有限公司
56	泊头市百川畅银新能源有限公司
57	方城县百川畅银新能源有限公司
58	鲁山百川畅银新能源有限公司
59	西平县百川畅银新能源有限公司
60	青岛百畅环保科技有限公司
61	永春百川畅银新能源有限公司
62	息县百川畅银环保科技有限公司
63	南乐百川畅银新能源有限公司
64	中江百川畅银新能源有限公司
65	丽江百川畅银新能源有限公司
66	沁阳百川畅银新能源有限公司

67	固始县百川畅银新能源有限公司
68	确山县百川畅银新能源有限公司
69	舞钢市百川畅银新能源有限公司
70	涡阳百川再生能源有限公司
71	淮滨县百川畅银新能源有限公司
72	徐州百川畅环保能源有限公司
73	博爱县百川畅银新能源有限公司
74	永康百川畅新能源有限公司
75	伊川县百川畅银新能源有限公司
76	民权县百川畅银新能源有限公司
77	新安县百川畅银新能源有限公司
78	东明百川畅银新能源有限公司
79	洪雅百川畅银新能源有限公司
80	全州百川畅银新能源有限公司
81	重庆市潼南区百川畅银能源科技有限公司
82	霞浦百川畅新能源有限公司
83	南召县百川畅新能源有限公司
84	赣州百川畅新能源有限公司
85	蒙自百川畅银新能源有限公司
86	新密市百川畅银新能源有限公司
87	靖边县百川畅新能源有限公司
88	台前县百川畅银新能源有限公司
89	汤阴县百川畅银新能源有限公司
90	嘉鱼县百川畅银新能源有限公司
91	西安百川畅银新能源有限公司
92	北京百川畅银新能源有限公司
93	南京百川畅银新能源有限公司
94	和县百川畅银新能源有限公司
95	张家界农科填埋沼气发电有限公司
96	柳州市禺山新能源有限公司

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	48,014.64	25,914.64
银行存款	94,547,351.95	151,641,489.51
其他货币资金	6,925,211.84	12,640,650.63
合计	101,520,578.43	164,308,054.78
其中：存放在境外的款项总额	4,294,815.23	1,687,924.19

因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	6,925,211.84	12,640,650.63
-----------------------	--------------	---------------

其他说明

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	160,000.00	640,000.00
合计	160,000.00	640,000.00

单位：元

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

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

适用 不适用

(2) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	840,000.00	100,000.00
合计	840,000.00	100,000.00

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	507,178,260.35	100.00%	23,496,376.46	4.63%	483,681,883.89	451,610,829.33	100.00%	19,515,951.54	4.32%	432,094,877.79

其中：										
应收电网公司标杆电价款及其他客户款	82,373,418.87	16.24%	4,082,803.95	4.96%	78,290,614.92	80,981,276.42	17.93%	2,578,181.01	3.18%	78,403,095.41
应收可再生能源补贴电价款	424,804,841.48	83.76%	19,413,572.51	4.57%	405,391,268.97	370,629,552.91	82.07%	16,937,770.53	4.57%	353,691,782.38
合计	507,178,260.35	100.00%	23,496,376.46	4.63%	483,681,883.89	451,610,829.33	100.00%	19,515,951.54	4.32%	432,094,877.79

按组合计提坏账准备：应收电网公司标杆电价款及其他客户款

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收电网公司标杆电价款及其他客户款	82,373,418.87	4,082,803.95	4.96%
合计	82,373,418.87	4,082,803.95	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：应收可再生能源补贴电价款

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收可再生能源补贴电价款	424,804,841.48	19,413,572.51	4.57%
合计	424,804,841.48	19,413,572.51	

确定该组合依据的说明：

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	176,805,399.50
1 至 2 年	173,487,818.55
2 至 3 年	119,855,497.83
3 年以上	37,029,544.47
3 至 4 年	32,607,058.54
4 至 5 年	4,422,485.93
合计	507,178,260.35

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账	19,515,951.54	4,151,588.34	175,756.79		4,593.37	23,496,376.46
合计	19,515,951.54	4,151,588.34	175,756.79		4,593.37	23,496,376.46

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网山东省电力公司青岛供电公司	37,033,859.74	7.30%	1,671,600.28
广东电网有限责任公司揭阳供电局	36,476,146.96	7.19%	1,625,397.62
广西电网有限责任公司	29,357,690.80	5.79%	1,299,159.05
国网辽宁省电力有限公司	27,425,276.64	5.41%	1,215,084.47
国网河南省电力公司南阳供电公司	27,086,006.59	5.34%	1,189,357.33
合计	157,378,980.73	31.03%	

4、预付款项**(1) 预付款项按账龄列示**

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	10,170,801.82	91.24%	7,973,936.37	91.93%
1至2年	642,275.05	5.76%	298,543.91	3.44%
2至3年	131,223.25	1.18%	205,039.54	2.36%
3年以上	202,415.87	1.82%	196,881.77	2.27%
合计	11,146,715.99		8,674,401.59	

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

于2022年6月30日，预付款项前五名共计人民币3,922,453.53元，占预付款项总额的35.19%（2021年12月31日：人民币2,509,254.93元，占预付款项总额的28.93%）。

其他说明：

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	17,140,880.75	20,958,764.94
合计	17,140,880.75	20,958,764.94

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	7,645,500.37	8,211,483.18
应收退税收入款及政府补助款	8,961,886.35	10,223,540.50
备用金	550,546.24	448,125.43
其他	5,500,532.67	7,883,530.41
合计	22,658,465.63	26,766,679.52

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	2,982,809.61		2,825,104.97	5,807,914.58
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第三阶段	-1,617.80		1,617.80	0.00
本期计提	405,185.49		5,906.86	411,092.35
本期转回	-721,687.84			-721,687.84
其他变动	20,265.79			20,265.79
2022 年 6 月 30 日余额	2,684,955.25		2,832,629.63	5,517,584.88

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内(含 1 年)	16,441,840.61
1 至 2 年	1,317,337.82
2 至 3 年	102,628.00
3 年以上	4,796,659.20
3 至 4 年	380,412.01

4 至 5 年	1,583,617.56
5 年以上	2,832,629.63
合计	22,658,465.63

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提	5,807,914.58	411,092.35	721,687.84		20,265.79	5,517,584.88
合计	5,807,914.58	411,092.35	721,687.84		20,265.79	5,517,584.88

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
Teraju Sepadu Sdn Bhd	往来款	3,313,956.61	2 年以内	14.63%	182,214.80
Beringin Niaga Enterprise Sdn Bhd	保证金	2,891,469.82	5 年以内	12.76%	2,607,401.90
郑州东兴环保能源有限公司	保证金	1,000,000.00	1 年以内	4.41%	54,500.00
西安市财政局	应收退税款	954,706.02	1 年以内	4.21%	52,031.48
柳州市财政局	应收退税款	837,657.79	1 年以内	3.70%	45,652.35
合计		8,997,790.24		39.71%	2,941,800.53

5) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
焦作市财政局	退税收入	708,342.83	1 年以内	2023 年以内
商丘市财政局	退税收入	172,400.08	1 年以内	2023 年以内
新乡市财政局	退税收入	357,944.34	1 年以内	2023 年以内
平顶山市财政局	退税收入	25,911.98	1 年以内	2023 年以内
南阳市财政局	退税收入	260,767.14	1 年以内	2023 年以内
漯河市财政局	退税收入	257,776.94	1 年以内	2023 年以内
宜昌市财政局	退税收入	259,243.70	1 年以内	2023 年以内
渭南财政局	退税收入	144,639.87	1 年以内	2023 年以内

荆门财政局	退税收入	220,559.12	1年以内	2023年以内
遂平县财政局	退税收入	34,445.30	1年以内	2023年以内
潮州市财政局	退税收入	43,159.76	1年以内	2023年以内
项城市财政局	退税收入	23,401.42	1年以内	2023年以内
辉县市财政局	退税收入	59,883.42	1年以内	2023年以内
西宁市财政局	退税收入	111,089.12	1年以内	2023年以内
汝州市财政局	退税收入	12,829.33	1年以内	2023年以内
镇平县财政局	退税收入	281,614.58	1年以内	2023年以内
韶关市财政局	退税收入	34,997.68	1年以内	2023年以内
柳江县财政局	退税收入	837,657.79	1年以内	2023年以内
桂林市临桂区财政局	退税收入	96,406.58	1年以内	2023年以内
遵义市汇川区财政局	退税收入	55,420.29	1年以内	2023年以内
奉化财政局	退税收入	62,998.90	1年以内	2023年以内
广德县财政局	退税收入	14,562.15	1年以内	2023年以内
新沂市财政局	退税收入	24,962.48	1年以内	2023年以内
江山市财政局	退税收入	62,406.53	1年以内	2023年以内
象山财政局	退税收入	553.96	1年以内	2023年以内
咸阳财政局	退税收入	370,175.71	2年以内	2023年以内
耒阳市财政局	退税收入	242,953.36	1年以内	2023年以内
沈阳市财政局	退税收入	9,936.54	1年以内	2023年以内
濮阳市财政局	退税收入	33,206.60	1年以内	2023年以内
揭阳市财政局	退税收入	191,165.16	1年以内	2023年以内
金华市金东区财政局	退税收入	22,387.71	1年以内	2023年以内
唐河县财政局	退税收入	258,487.47	1年以内	2023年以内
临汾市财政局	退税收入	186,086.95	1年以内	2023年以内
菏泽市财政局	退税收入	83,474.63	1年以内	2023年以内
朝阳市财政局	退税收入	69,132.05	1年以内	2023年以内
百色市财政局	退税收入	137,225.56	1年以内	2023年以内
邓州市财政局	退税收入	176,538.46	1年以内	2023年以内
泉州市洛江区财政局	退税收入	16,187.20	1年以内	2023年以内
潜江市财政局	退税收入	376,707.63	1年以内	2023年以内
方城县财政局	退税收入	476,911.42	2年以内	2023年以内
鲁山县财政局	退税收入	19,191.29	1年以内	2023年以内
西平县财政局	退税收入	34,360.08	1年以内	2023年以内
息县财政局	退税收入	32,485.72	1年以内	2023年以内
丽江市财政局	退税收入	363,416.78	1年以内	2023年以内
固始县财政局	退税收入	261,668.13	1年以内	2023年以内
舞钢市财政局	退税收入	19,973.44	1年以内	2023年以内
永康市财政局	退税收入	15,225.94	1年以内	2023年以内
新安县财政局	退税收入	10,245.97	1年以内	2023年以内
东明县财政局	退税收入	90,736.84	1年以内	2023年以内
温县财政局	退税收入	20,730.69	1年以内	2023年以内
蒙自市财政局	退税收入	23,939.99	1年以内	2023年以内
西安市财政局	退税收入	954,706.02	1年以内	2023年以内
南京市财政局	退税收入	263,686.07	1年以内	2023年以内
张家界市财政局	退税收入	36,967.65	1年以内	2023年以内

6、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	40,893,949.2 2		40,893,949.2 2	42,739,705.9 8		42,739,705.9 8
在产品	1,667,205.73		1,667,205.73	559,429.49		559,429.49
库存商品				669,495.36		669,495.36
合同履约成本	1,470,817.45		1,470,817.45	3,166,498.90		3,166,498.90
合计	44,031,972.4 0		44,031,972.4 0	47,135,129.7 3		47,135,129.7 3

(2) 合同履约成本本期摊销金额的说明

	期初余额	本期增加	本期摊销	期末余额
合同履约成本	3,166,498.90	4,861,925.57	6,557,607.02	1,470,817.45

7、合同资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
尚未纳入补贴目录的应收补贴电价款	130,804,978. 80	8,567,726.14	122,237,252. 66	117,566,139. 92	7,700,582.18	109,865,557. 74
尚未办理工程结算的应收款项				601,460.44	12,029.21	589,431.23
合计	130,804,978. 80	8,567,726.14	122,237,252. 66	118,167,600. 36	7,712,611.39	110,454,988. 97

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

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

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况：

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
尚未纳入补贴目录的应收补贴电价款	875,776.19	20,661.44		
合计	875,776.19	20,661.44		——

其他说明

8、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

融资租赁保证金	4,560,339.95	1,832,626.32
密山项目投入资金	2,372,225.67	2,425,978.72
合计	6,932,565.62	4,258,605.04

重要的债权投资/其他债权投资

单位：元

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

其他说明：

9、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	17,137,578.75	31,393,873.47
预缴税金	235,662.00	1,197,263.35
合计	17,373,240.75	32,591,136.82

其他说明：

10、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	6,107,788.84		6,107,788.84	6,469,217.29		6,469,217.29	
融资租赁保证金				2,516,819.72		2,516,819.72	
密山项目预处理系统销售应收款	945,787.58		945,787.58	1,001,754.57		1,001,754.57	
密山项目借款	2,704,861.60		2,704,861.60	3,490,124.78		3,490,124.78	
合计	9,758,438.02		9,758,438.02	13,477,916.36		13,477,916.36	

坏账准备减值情况

单位：元

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

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 ☑不适用

11、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
百川环境服务有限公司	28,094,150.45	0.00		1,595,393.34						29,689,543.79	
Teraju Sepadu Sdn Bhd	224,038.84			13,245.66						237,284.50	
北京松杉贰号科技合伙企业（有限合伙）		1,000,000.00		138.39						1,000,138.39	
赛瑞特（山东）能源集团有限公司	24,393,074.96			581,957.35						23,811,117.61	
小计	52,711,264.25	1,000,000.00	0.00	1,026,820.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	54,738,084.29	
合计	52,711,264.25	1,000,000.00	0.00	1,026,820.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	54,738,084.29	

其他说明

12、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	17,570,000.00	17,570,000.00
合计	17,570,000.00	17,570,000.00

其他说明：

13、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

固定资产	629,913,778.63	603,237,856.60
合计	629,913,778.63	603,237,856.60

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	机器设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：				
1. 期初余额	772,078,923.86	6,533,415.65	9,417,642.42	788,029,981.93
2. 本期增加金额	65,923,365.07	536,307.27	492,304.88	66,951,977.22
(1) 购置	5,264,348.90	526,110.68	440,047.96	6,202,087.03
(2) 在建工程转入	58,681,017.68			58,709,438.19
(3) 企业合并增加	1,977,998.49	10,196.59	52,256.92	2,040,452.00
3. 本期减少金额	37,694,085.16	161,604.98	331,995.77	38,187,685.91
(1) 处置或报废	12,052,315.74	152,929.48	198,376.99	12,403,622.21
(2) 其他减少	25,641,769.42	8,675.50	133,618.78	25,784,063.70
4. 期末余额	800,308,203.77	6,908,117.94	9,577,951.53	816,794,273.24
二、累计折旧				
1. 期初余额	158,851,068.33	3,565,317.29	5,303,224.80	167,719,610.42
2. 本期增加金额	28,424,588.98	323,027.15	696,036.06	29,443,652.19
(1) 计提	28,424,588.98	323,027.15	696,036.06	29,443,652.19
3. 本期减少金额	23,657,423.00	153,359.30	289,464.71	24,100,247.01
(1) 处置或报废	5,021,318.81	143,975.91	178,071.47	5,343,366.19
(2) 其他减少	18,636,104.19	9,383.39	111,393.24	18,756,880.82
4. 期末余额	163,618,234.31	3,734,985.14	5,709,796.15	173,063,015.60
三、减值准备				
1. 期初余额	17,072,514.91			17,072,514.91
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额	3,255,035.90			3,255,035.90
(1) 处置或报废	3,255,035.90			3,255,035.90
(2) 其他减少				
4. 期末余额	13,817,479.01			13,817,479.01

四、账面价值				
1. 期末账面价值	622,872,490.45	3,173,132.80	3,868,155.38	629,913,778.63
2. 期初账面价值	596,155,340.62	2,968,098.36	4,114,417.62	603,237,856.60

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

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

其他说明

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

14、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	28,510,006.65	40,189,348.39
合计	28,510,006.65	40,189,348.39

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
适乐达生活垃圾填埋场沼气发电项目	9,934,490.70		9,934,490.70	10,025,989.03		10,025,989.03
平顶山畅银 LNG 加气站项目	5,975,441.49		5,975,441.49	5,975,441.49		5,975,441.49
社旗百畅畜禽养殖粪污沼气发电项目	4,468,652.20		4,468,652.20			

洪雅百川洪雅县域固废综合处置和循环利用项目	2,438,134.54		2,438,134.54	1,547,747.96		1,547,747.96
天津百川静海区垃圾渗滤液沼气发电项目	2,055,734.26		2,055,734.26	30,000.00		30,000.00
来凤百川生活垃圾填埋场沼气发电项目	1,586,076.00		1,586,076.00	1,476,816.13		1,476,816.13
大悟百川生活垃圾填埋场沼气发电项目	904,770.39		904,770.39	904,770.39		904,770.39
桂平百川生活垃圾填埋场沼气发电项目	254,737.71		254,737.71			
大方百川生活垃圾填埋场沼气发电项目	253,248.68		253,248.68			
新沂百川尾气治污处理工程项目	162,851.12		162,851.12	162,851.12		162,851.12
白城百川生活垃圾填埋场沼气发电项目	141,509.43		141,509.43			
苏州百畅生活垃圾填埋气发电项目外接餐厨气管道工程	132,761.06		132,761.06			
新乡热力新乡工业产业聚集区固废热能综合利用项目	101,267.13		101,267.13			
邯郸资源生活垃圾填埋气发电项目外接渗滤液沼气脱硫工程	60,973.45		60,973.45			
东至百畅生活垃圾填埋场沼气发电项目	39,358.49		39,358.49			
苏州百川生活垃圾填埋场沼气发电二期项目				62,761.06		62,761.06
中牟分公司郑州东部垃圾渗滤液沼气发电项目				10,986,746.73		10,986,746.73
获嘉百川生活垃圾填埋场沼气发电项目				1,999,387.62		1,999,387.62
巫山百川生活垃圾填埋场沼气发电项目				1,265,473.58		1,265,473.58
濮阳县百川生活垃圾填埋场				1,238,214.60		1,238,214.60

沼气发电项目						
舞阳百川生活垃圾填埋场沼气发电项目				1,110,406.93		1,110,406.93
嘉鱼百川生活垃圾填埋场沼气发电项目				966,413.66		966,413.66
濮阳县百畅生活垃圾填埋场沼气发电项目				874,712.61		874,712.61
汤阴百川生活垃圾填埋场沼气发电项目				610,948.61		610,948.61
辰溪百川生活垃圾填埋场沼气发电项目				40,776.70		40,776.70
上蔡百川农牧畜禽养殖粪污沼气发电项目				40,000.00		40,000.00
上蔡百畅农牧畜禽养殖粪污沼气发电项目				40,000.00		40,000.00
和县百川生活垃圾填埋场沼气发电项目				35,000.00		35,000.00
濉溪百川畜禽养殖粪污沼气发电项目				23,584.91		23,584.91
濉溪百畅畜禽养殖粪污沼气发电项目				23,584.91		23,584.91
固始百川生活垃圾填埋场沼气发电项目蒸发冷设备工程				234,623.01		234,623.01
镇平百川生活垃圾填埋场沼气发电项目蒸发冷设备工程				227,610.62		227,610.62
西平百川生活垃圾填埋场沼气发电项目蒸发冷设备工程				219,823.01		219,823.01
青岛百畅生活垃圾填埋场沼气发电项目余热利用工程				65,663.71		65,663.71
合计	28,510,006.65		28,510,006.65	40,189,348.39		40,189,348.39

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定	本期其他减少	期末余额	工程累计投入	工程进度	利息资本化累	其中：本期	本期利息资本	资金来源
------	-----	------	--------	--------	--------	------	--------	------	--------	-------	--------	------

				资产 金额	金额		占预 算比 例		计金 额	利息 资本 化金 额	化率	
中牟分公司郑州东部垃圾渗滤液沼气发电项目	16,780,000.00	10,986,746.73	3,801,956.66	12,464,899.79	2,323,803.60	0.00	88.13%	100.00%				其他
获嘉百川生活垃圾填埋场沼气发电项目	2,606,000.00	1,999,387.62	1,073,108.74	2,246,797.83	825,698.53	0.00	117.90%	100.00%				其他
洪雅百川洪雅县域固废综合处理和循环利用项目	59,800,000.00	1,547,747.96	1,270,569.77	291,571.16	88,612.03	2,438,134.54	11.96%	11.96%				其他
巫山百川生活垃圾填埋场沼气发电项目	1,780,000.00	1,265,473.58	628,902.00	1,291,773.58	602,602.00	0.00	106.43%	100.00%				其他
濮阳县百川生活垃圾填埋场沼气发电项目	1,740,000.00	1,238,214.60	867,912.62	1,283,344.96	822,782.26	0.00	121.04%	100.00%				其他
舞阳百川生活垃圾填埋	2,500,000.00	1,110,406.93	1,243,285.85	1,911,270.76	442,422.02	0.00	94.15%	100.00%				其他

场沼 气发 电项 目												
嘉鱼 百川 生活 垃圾 填埋 场沼 气发 电项 目	1,480 ,000. 00	966,4 13.66	481,8 98.06	1,179 ,035. 02	269,2 76.70	0.00	97.86 %	100.0 0%				其他
濮阳 县百 畅生 活垃 圾填 埋场 沼气 发电 项目	1,690 ,000. 00	874,7 12.61	1,109 ,955. 88	1,189 ,127. 42	795,5 41.07	0.00	117.4 4%	100.0 0%				其他
汤阴 百川 生活 垃圾 填埋 场沼 气发 电项 目	1,600 ,000. 00	610,9 48.61	1,280 ,861. 13	1,098 ,959. 41	792,8 50.33	0.00	118.2 4%	100.0 0%				其他
辰溪 百川 生活 垃圾 填埋 场沼 气发 电项 目	1,400 ,000. 00	40,77 6.70	1,435 ,084. 33	833,1 88.22	642,6 72.81	0.00	105.4 2%	100.0 0%				其他
上蔡 百川 农牧 畜禽 养殖 粪污 沼气 发电 项目	10,52 9,000 .00	40,00 0.00	8,962 ,381. 92	8,330 ,063. 57	672,3 18.35	0.00	85.50 %	100.0 0%				其他
上蔡 百畅 农牧 畜禽 养殖 粪污 沼气 发电 项目	3,540 ,000. 00	40,00 0.00	3,548 ,746. 87	2,657 ,026. 68	931,7 20.19	0.00	101.3 8%	100.0 0%				其他

和县百川生活垃圾填埋场沼气发电项目	2,400,000.00	35,000.00	2,499,557.19	1,506,486.43	1,028,070.76	0.00	105.61%	100.00%				其他
天津百川静海区垃圾渗滤液沼气发电项目	6,500,000.00	30,000.00	2,074,406.70	0.00	48,672.44	2,055,734.26	31.63%	31.63%				其他
濉溪百川畜禽养殖粪污沼气发电项目	12,879,000.00	23,584.91	9,827,728.81	9,029,800.44	821,513.28	0.00	76.49%	100.00%				其他
濉溪百川畅畜禽养殖粪污沼气发电项目	3,720,000.00	23,584.91	3,481,100.57	2,649,606.06	855,079.42	0.00	94.21%	100.00%				其他
社旗百川畅畜禽养殖粪污沼气发电项目	6,890,000.00		4,468,652.20	0.00	0.00	4,468,652.20	64.86%	64.86%				其他
社旗百川畜禽养殖粪污沼气发电项目	12,200,000.00		9,903,524.25	9,193,770.52	709,753.73	0.00	81.18%	100.00%				其他
其他沼气发电项目	103,367,199.90	19,356,349.57	3,012,273.14	1,524,295.83	1,296,841.23	19,547,485.65						其他
合计	253,401,199.90	40,189,348.39	60,971,906.69	58,681,017.68	13,970,230.75	28,510,006.65						

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

(4) 工程物资

单位：元

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

其他说明：

15、使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	场地租赁	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	5,371,447.06	7,402,971.34	143,900.41	17,275,867.35	30,194,186.16
2. 本期增加金额				8,347,580.45	8,347,580.45
3. 本期减少金额	147,936.32				147,936.32
4. 期末余额	5,223,510.74	7,402,971.34	143,900.41	25,623,447.80	38,393,830.29
二、累计折旧					
1. 期初余额	871,802.34	787,191.32	33,858.92	2,402,822.55	4,095,675.13
2. 本期增加金额	381,859.66	228,822.72	50,788.38	2,006,048.30	2,667,519.06
(1) 计提	381,859.66	228,822.72	50,788.38	2,006,048.30	2,667,519.06
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	1,253,662.00	1,016,014.04	84,647.30	4,408,870.85	6,763,194.19
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	3,969,848.74	6,386,957.30	59,253.11	21,214,576.95	31,630,636.10
2. 期初账面价值	4,499,644.72	6,615,780.02	110,041.49	14,873,044.80	26,098,511.03

其他说明：

16、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合同权益	合计
一、账面原值						
1. 期初余额		840,000.00		2,513,982.90	24,687,000.00	28,040,982.90
2. 本期增加金额					986,388.89	986,388.89
(1) 购置						
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加					986,388.89	986,388.89
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额		840,000.00		2,513,982.90	25,673,388.89	29,027,371.79
二、累计摊销						
1. 期初余额		627,750.00		1,265,306.91	12,426,142.85	14,319,199.76
2. 本期增加金额		30,000.00		230,336.96	1,526,436.51	1,786,773.47
(1) 计提		30,000.00		230,336.96	1,526,436.51	1,786,773.47
3. 本期减少金额						

(1) 处置						
4. 期末余额		657,750.00		1,495,643.87	13,952,579.36	16,105,973.23
三、减值准备						
1. 期初余额		47,250.00			404,250.00	451,500.00
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		47,250.00			404,250.00	451,500.00
四、账面价值						
1. 期末账面价值		135,000.00		1,018,339.03	11,316,559.53	12,469,898.56
2. 期初账面价值		165,000.00		1,248,675.99	11,856,607.15	13,270,283.14

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

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

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

其他说明

17、开发支出

单位：元

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

其他说明

18、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
宿州市优能环保发电有限责任公司	379,763.58					379,763.58
深圳市信能环保科技有限公司	27,872,134.37					27,872,134.37
沈阳新新明天再生利用有限公司	28,417,631.46					28,417,631.46
西安百川畅银新能源有限公司	4,853,565.54					4,853,565.54
北京百川畅银新能源有限公司	4,075,132.52					4,075,132.52
合计	65,598,227.47					65,598,227.47

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
宿州市优能环保发电有限责任公司	379,763.58					379,763.58
深圳市信能环保科技有限公司	3,070,343.15					3,070,343.15
沈阳新新明天再生利用有限公司	7,023,492.29					7,023,492.29
合计	10,473,599.02					10,473,599.02

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

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

商誉减值测试的影响

其他说明

19、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
项目配套设施	53,204,451.08	10,153,579.25	7,340,262.76	396,011.70	55,621,755.87
收集井及膜下采集系统	44,210,993.17	8,805,009.20	15,556,046.81	254,051.15	37,205,904.41
其他	18,982,448.50	11,780,725.91	4,364,805.78	277,165.18	26,121,203.45

合计	116,397,892.75	30,739,314.36	27,261,115.35	927,228.03	118,948,863.73
----	----------------	---------------	---------------	------------	----------------

其他说明

20、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	37,567,957.13	1,583,193.00	33,036,477.51	1,587,770.03
预提费用	12,729,054.76	1,895,690.86	18,746,089.57	2,758,488.00
租赁负债	977,996.13	9,071.54	740,626.67	63,304.73
非同一控制下企业合并 公允价值调整	102,292.84	25,573.21	116,497.00	29,124.25
合计	51,377,300.86	3,513,528.61	52,639,690.75	4,438,687.01

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并 资产评估增值	10,902,298.68	2,725,574.67	13,141,127.65	3,261,108.30
使用权资产	171,766.51	12,138.81		
合计	11,074,065.19	2,737,713.48	13,141,127.65	3,261,108.30

(3) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	186,153,013.20	194,159,185.97
合计	186,153,013.20	194,159,185.97

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2022 年	2,961,415.18	8,093,295.79	
2023 年	15,360,504.96	17,879,523.88	
2024 年	54,347,819.45	68,889,966.62	
2025 年	37,572,951.48	55,915,612.12	
2026 年	37,898,682.57	43,380,787.56	
2027 年	38,011,639.56		
合计	186,153,013.20	194,159,185.97	

其他说明

21、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程款	8,465,647.99		8,465,647.99	10,782,418.95		10,782,418.95
预付设备款	31,340,358.85		31,340,358.85	25,499,381.51		25,499,381.51
预付垃圾使用费	852,830.05		852,830.05	1,318,010.17		1,318,010.17
预付土地款	2,215,740.00		2,215,740.00	2,215,740.00		2,215,740.00
合计	42,874,576.89		42,874,576.89	39,815,550.63		39,815,550.63

其他说明：

22、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	50,141,488.38	67,242,040.30
信用借款	20,000,000.00	
合计	70,141,488.38	67,242,040.30

短期借款分类的说明：

保证借款以上海百川或实际控制人陈功海、李娜作为保证方。

于 2022 年 6 月 30 日，上述借款的年利率为 4.20%-4.785%（2021 年 12 月 31 日：4.50%-5.80%）

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

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

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率

其他说明

23、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	11,897,653.10	21,012,261.41
合计	11,897,653.10	21,012,261.41

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

24、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
设备款	30,088,753.53	16,863,133.16
材料和配件款	11,191,293.22	11,507,807.16
工程款	7,530,223.82	5,504,174.18
咨询服务费	1,254,411.65	349,010.83
垃圾使用费	26,672,504.99	33,606,973.73
其他	4,600,980.90	6,139,011.81
合计	81,338,168.11	73,970,110.87

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
西安市固体废弃物管理处	7,940,381.22	尚未结算
洛阳市垃圾场管理所	1,506,783.54	尚未结算
深圳市前海东江环保科技服务有限公司	1,050,351.87	尚未结算
新能量科技股份有限公司	1,026,698.55	尚未结算
天水市秦州区环境卫生管理处	805,825.75	尚未结算
合计	12,330,040.93	

其他说明：

25、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程款	0.00	313,268.09
合计		313,268.09

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因

26、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	20,407,318.43	54,924,419.64	59,451,110.54	15,880,627.53
二、离职后福利-设定提存计划	10,702.74	3,276,936.22	3,273,745.21	13,893.75
三、辞退福利	0.00	599,318.97	599,318.97	0.00

合计	20,418,021.17	58,800,674.83	63,324,174.72	15,894,521.28
----	---------------	---------------	---------------	---------------

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	15,467,251.46	50,315,624.97	55,435,319.21	10,347,557.22
2、职工福利费	362,271.54	121,657.86	123,385.85	360,543.55
3、社会保险费	66,516.30	1,816,422.12	1,853,056.20	29,882.22
其中：医疗保险费	63,360.86	1,600,119.59	1,634,732.40	28,748.05
工伤保险费	454.06	125,420.69	124,740.58	1,134.17
生育保险费	2,701.38	90,881.84	93,583.22	0.00
4、住房公积金	10,074.00	1,506,436.43	1,501,471.24	15,039.19
5、工会经费和职工教育经费	4,501,205.13	1,164,278.26	537,878.04	5,127,605.35
合计	20,407,318.43	54,924,419.64	59,451,110.54	15,880,627.53

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	10,378.40	3,145,453.93	3,142,411.79	13,420.54
2、失业保险费	324.34	131,482.29	131,333.42	473.21
合计	10,702.74	3,276,936.22	3,273,745.21	13,893.75

其他说明

27、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	6,305,209.17	3,633,936.35
企业所得税	6,459,435.13	12,730,953.21
个人所得税	268,832.69	342,466.21
城市维护建设税	303,770.38	202,806.44
教育费附加	143,854.25	108,884.24
地方教育费附加	96,242.60	73,586.07
其他	127,073.12	172,212.90
合计	13,704,417.34	17,264,845.42

其他说明

28、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	9,183.30	12,083.30
应付股利	449,863.39	
其他应付款	6,106,876.14	6,495,452.22
合计	6,565,922.83	6,507,535.52

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期借款应付利息	9,183.30	12,083.90
合计	9,183.30	12,083.30

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	449,863.39	
合计	449,863.39	

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：

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付往来款	5,313,068.52	5,812,750.41
其他	793,807.62	682,701.81
合计	6,106,876.14	6,495,452.22

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
深圳市万创再生能源有限公司	4,300,000.00	尚未结算
合计	4,300,000.00	

其他说明

29、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	7,000,000.00	5,000,000.00
一年内到期的长期应付款	31,399,486.15	34,495,569.70
一年内到期的租赁负债	8,139,915.13	5,641,636.56
合计	46,539,401.28	45,137,206.26

其他说明：

30、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	2,824,634.14	2,922,025.95
已背书但未终止确认的银行承兑汇票	100,000.00	640,000.00
合计	2,924,634.14	3,562,025.95

短期应付债券的增减变动：

单位：元

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

其他说明：

31、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	13,500,000.00	19,000,000.00
合计	13,500,000.00	19,000,000.00

长期借款分类的说明：

保证借款以上海百川或实际控制人陈功海、李娜作为保证方。

其他说明，包括利率区间：

于 2022 年 6 月 30 日，上述借款的年利率为 4.35%-6.00%（2021 年 12 月 31 日：4.35%-6.00%）。

于 2022 年 6 月 30 日，本集团无逾期借款（2021 年 12 月 31 日：无）。

32、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	29,209,495.40	23,706,298.55
减：一年内到期的租赁负债	-8,139,915.13	-5,641,636.56
合计	21,069,580.27	18,064,661.99

其他说明：

33、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	15,107,380.25	31,236,500.31
合计	15,107,380.25	31,236,500.31

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付售后回租款	15,107,380.25	31,236,500.31

其他说明：

34、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	160,434,469.00						160,434,469.00

其他说明：

35、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	664,677,745.19			664,677,745.19
其他资本公积	21,508,761.46			21,508,761.46
合计	686,186,506.65			686,186,506.65

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

36、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额	期末余额
----	------	-------	------

		本期所得 税前发生 额	减：前期 计入其他 综合收益 当期转入 损益	减：前期 计入其他 综合收益 当期转入 留存收益	减：所得 税费用	税后归属 于母公司	税后归属 于少数股 东	
二、将重 分类进损 益的其他 综合收益	178,756.4 4	- 165,691.3 1				- 153,666.1 2	- 12,025.19	25,090.32
外币 财务报表 折算差额	178,756.4 4	- 165,691.3 1				- 153,666.1 2	- 12,025.19	25,090.32
其他综合 收益合计	178,756.4 4	- 165,691.3 1				- 153,666.1 2	- 12,025.19	25,090.32

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

37、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	35,771,847.72			35,771,847.72
合计	35,771,847.72			35,771,847.72

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司在提取法定盈余公积后，可提起任意盈余公积。经批准，任意盈余公积可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

38、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	586,576,499.44	486,628,514.40
调整后期初未分配利润	586,576,499.44	486,628,514.40
加：本期归属于母公司所有者的净利润	42,975,267.47	109,008,641.17
减：提取法定盈余公积		9,063,755.87
应付普通股股利	10,909,543.89	
期末未分配利润	618,642,223.02	586,576,499.44

调整期初未分配利润明细：

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

39、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	218,460,126.12	146,331,968.08	232,006,005.10	125,328,792.23
其他业务	11,230,032.03	2,024,253.67	19,132,958.04	9,699,831.46
合计	229,690,158.15	148,356,221.75	251,138,963.14	135,028,623.69

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	沼气发电分部	移动储能供热分部	售热分部	碳交易分部	工程服务收入	其他	合计
商品类型			217,648,515.88	502,270.41	309,339.83	6,702,485.39	1,512,817.77	3,014,728.87	229,690,158.15
其中：									
沼气发电收入			217,648,515.88						217,648,515.88
移动储能供热收入				502,270.41					502,270.41
售热收入					309,339.83				309,339.83
碳交易收入						6,702,485.39			6,702,485.39
工程服务收入							1,512,817.77		1,512,817.77
其他								3,014,728.87	3,014,728.87
按经营地区分类			217,648,515.88	502,270.41	309,339.83	6,702,485.39	1,512,817.77	3,014,728.87	229,690,158.15
其中：									
境内			217,648,515.88	502,270.41	309,339.83		1,197,546.16	3,014,728.87	222,672,401.15
境外						6,702,485.39	315,271.61		7,017,757.00
市场或客户类型									
其中：									
合同类型									
其中：									
按商品转让的时间分类			217,648,515.88	502,270.41	309,339.83	6,702,485.39	1,512,817.77	3,014,728.87	229,690,158.15
其中：									
在某一时点确认收入			217,648,515.88	502,270.41	309,339.83	6,702,485.39		1,990,623.08	227,153,234.59
在某一时段内确认收入							1,512,817.77	1,024,105.79	2,536,923.56

按合同期限分类									
其中:									
按销售渠道分类									
其中:									
合计			217,648, 515.88	502,270. 41	309,339. 83	6,702,48 5.39	1,512,81 7.77	3,014,72 8.87	229,690, 158.15

与履约义务相关的信息:

无需单独说明的事项

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息:

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元,其中,元预计将于年度确认收入,元预计将于年度确认收入,元预计将于年度确认收入。

其他说明

根据公司收入确认政策,尚未纳入补贴目录的项目,对应的国家可再生能源电价附加补助当期不确认收入,当年尚未计入补贴收入的金额为 1732.85 万元。

40、税金及附加

单位:元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	804,434.52	1,437,340.16
教育费附加	444,757.74	740,003.17
资源税		3.06
房产税	83,186.86	35,467.72
土地使用税	101,245.85	70,196.88
车船使用税	3,218.70	4,140.00
印花税	95,035.84	114,188.73
地方教育费附加	292,421.95	494,693.64
其他	407,983.96	147,533.98
合计	2,232,285.42	3,043,567.34

其他说明:

41、销售费用

单位:元

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费	37,891.95	0.00
合计	37,891.95	

其他说明:

42、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	20,626,234.15	14,786,339.62
折旧及摊销	3,807,141.33	2,048,143.40
咨询服务费	3,522,693.96	4,816,952.94
差旅费	3,518,979.01	3,871,462.79
业务招待费	2,222,408.04	3,957,539.34
租赁费	938,394.48	2,552,246.94
办公费	982,471.93	793,767.25
其他非生产耗费	1,137,124.46	1,643,448.77
汽车费用	953,705.65	852,691.38
通讯费	311,442.51	447,555.23
其他	580,283.49	3,180,659.52
合计	38,600,879.01	38,950,807.18

其他说明

43、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,005,391.32	1,157,426.58
差旅费	109,825.69	361,064.23
固定资产折旧	175,643.58	185,993.14
其他	309,879.54	710,890.23
合计	2,600,740.13	2,415,374.18

其他说明

44、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	2,131,238.15	1,847,680.27
减：利息收入	1,007,974.38	306,506.19
融资租赁费用摊销	2,634,199.71	5,853,777.23
汇兑净损益	-58,895.79	144,474.74
其他	260,348.63	203,909.30
合计	3,958,916.32	7,743,335.35

其他说明

45、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
与日常活动相关的政府补助	21,094,616.25	24,837,951.09
代扣个人所得税手续费返还	51,067.98	45,295.62

46、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	1,026,820.04	1,343,611.08
合计	1,026,820.04	1,343,611.08

其他说明

47、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	310,595.49	-1,001,913.90
应收账款坏账损失	-3,975,831.55	-5,323,960.86
合计	-3,665,236.06	-6,325,874.76

其他说明

48、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
十二、合同资产减值损失	-855,114.75	-4,161,411.58
合计	-855,114.75	-4,161,411.58

其他说明：

49、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
政府补助		31,395.00	
其他	21,336.00	3,974,997.57	21,336.00
合计	21,336.00	4,006,392.57	21,336.00

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
失业保险 应急稳岗 返还补贴		补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否		31,395.00	与收益相关

其他说明：

50、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
对外捐赠	15,000.00		
非流动性资产毁损报废损失	5,093,415.84	2,455,780.60	
其他	214,729.57	243,307.03	
合计	5,323,145.41	2,699,087.63	

其他说明：

51、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	3,437,351.55	6,173,640.21
递延所得税费用	402,643.59	-803,103.56
合计	3,839,995.14	5,370,536.65

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	46,253,567.62
按法定/适用税率计算的所得税费用	11,563,391.91
子公司适用不同税率的影响	-11,421,891.28
调整以前期间所得税的影响	-740,845.76
非应税收入的影响	-5,448,946.39
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	200,047.09
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-398,412.08
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	10,381,437.30
税率调整导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	247,647.98
归属于合营企业和联营企业的损益	104,508.65
研发费用加计扣除	-646,942.28
所得税费用	3,839,995.14

其他说明：

52、其他综合收益

详见附注十、36

53、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保证金及备用金	418,000.00	600,000.00
往来款	0.00	8,716,754.82
上市奖励	5,000,000.00	0.00
利息收入	1,007,974.38	306,506.19
政府补助	495,616.19	697,865.00
拆迁补偿款		3,344,568.00
退还增值税留抵税额		450,415.39
其他	214.21	842,488.45
合计	6,921,804.78	14,958,597.85

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
咨询服务费	3,427,251.20	7,370,009.41
差旅费	3,628,804.70	5,155,912.65
业务招待费	2,235,379.04	4,023,329.61
租赁费	938,394.48	2,552,246.94
办公费	983,448.93	1,255,373.62
其他	7,198,136.37	8,063,690.15
合计	18,411,414.72	28,420,562.38

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
退回保证金	100,000.00	0.00
非同一控制下企业合并	11,194.32	0.00
密山项目往来款	190,000.00	0.00
合计	301,194.32	

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付保证金	2,400.00	
禹山项目投资评估费用	90,000.00	
合计	92,400.00	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁固定资产借款		7,000,000.00
合计		7,000,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付融资租赁租金	21,768,773.49	38,505,855.51
租赁费	3,434,877.74	0.00
发行费用	1,842,264.14	1,584,905.66
合计	27,045,915.37	40,090,761.17

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

54、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	42,413,572.48	75,633,595.14
加：资产减值准备	4,520,350.81	10,487,286.34
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	29,443,652.18	19,367,344.86
使用权资产折旧	2,667,519.06	7,854,685.56
无形资产摊销	1,786,773.47	919,279.48
长期待摊费用摊销	27,261,115.35	22,862,658.36
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）		
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	5,093,415.88	2,455,780.60
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	4,706,542.07	7,743,335.35
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,026,820.04	-1,343,611.08
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	926,038.40	-630,469.45
递延所得税负债增加（减少以	-523,394.82	-172,627.82

“—”号填列)		
存货的减少(增加以“—”号填列)	2,445,900.13	-5,037,517.60
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-66,033,817.85	-90,430,404.48
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	-1,261,714.90	-6,242,678.85
其他		
经营活动产生的现金流量净额	52,419,132.22	43,466,656.41
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	94,595,366.59	352,029,217.23
减: 现金的期初余额	151,667,404.15	39,557,300.02
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	-57,072,037.56	312,471,917.21

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位: 元

	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	0.00
其中:	
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	11,194.32
其中:	
其中:	
取得子公司支付的现金净额	-11,194.32

其他说明:

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位: 元

	金额
其中:	
其中:	
其中:	

其他说明:

(4) 现金和现金等价物的构成

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	94,595,366.59	151,667,404.15
其中：库存现金	48,014.64	25,914.64
可随时用于支付的银行存款	94,547,351.95	151,641,489.51
三、期末现金及现金等价物余额	94,595,366.59	151,667,404.15

其他说明：

55、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	6,925,211.84	用于开具银行承兑汇票及保函缴纳的保证金
应收票据	100,000.00	已背书转让但未终止确认的银行承兑汇票
固定资产	92,669,697.77	售后租回形成的标的资产
应收账款	130,145,245.24	应收账款电费收费权质押用于取得长期应付款
合同资产	14,452,098.35	应收账款电费收费权质押用于取得长期应付款
使用权资产	6,386,957.30	融资租赁标的资产
合计	250,679,210.50	

其他说明：

于 2022 年 6 月 30 日，本集团用于开具银行承兑汇票及保函缴纳的保证金为人民币 6,925,211.84 元（2021 年 12 月 31 日：12,640,650.63 元）。

于 2022 年 6 月 30 日，应收票据余额为人民币 100,000.00 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 640,000.00 元），为已背书转让但未终止确认的银行承兑汇票。

于 2022 年 6 月 30 日，账面价值为人民币 92,669,697.77 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 102,482,274.18 元）的固定资产为售后租回形成的融资租赁标的资产。

于 2022 年 6 月 30 日，账面余额为人民币 130,145,245.24 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 160,108,189.26 元）的应收账款电费收费权质押用于取得长期应付款。

于 2022 年 6 月 30 日，账面余额为人民币 14,452,098.35 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 14,095,643.16 元）的合同资产电费收费权质押用于取得长期应付款。

于 2022 年 6 月 30 日，账面价值为人民币 6,386,957.30 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 6,615,780.02 元）的使用权资产为融资租赁标的资产。

56、外币货币性项目

（1）外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	650,399.42	6.54360	4,255,953.64
欧元			
港币			
林吉特	1,864.31	1.51030	2,815.67
哥伦比亚比索	921,185,617.41	0.00169	1,558,646.06
应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
林吉特	2,430.00	1.51030	3,670.03
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
其他应收款			
林吉特	4,494,989.93	1.51030	6,788,784.40
哥伦比亚比索	128,871,029.75	0.00169	218,049.78
应付账款			
林吉特	541,162.35	1.51030	817,317.63
其他应付款			
哥伦比亚比索	3,826,759,412.00	0.00169	6,474,876.93

其他说明：

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

适用 不适用

57、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
2021 年度高成长企业补助	220,000.00	其他收益	220,000.00
科技发展计划补助	110,000.00	其他收益	110,000.00
企业研发补助	80,800.00	其他收益	80,800.00
2021 年度第一批知识产权 优秀企业补助	3,000.00	其他收益	3,000.00
一次性留工培训补助	500.00	其他收益	500.00
稳岗补贴	30,248.21	其他收益	30,248.21

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
柳州市禹山新能源有限公司	2022年06月07日	0.00	100.00%	非同一控制下企业合并	2022年06月07日	取得实际控制权	154,393.18	67,906.04

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
--现金	11,194.32
--非现金资产的公允价值	4,336,991.77
--发行或承担的债务的公允价值	4,348,186.09
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	0.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	0.00
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	0.00

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	4,348,186.09	3,674,111.38
货币资金	11,194.32	11,194.32
应收款项	265,800.17	548,681.21
存货	230,002.20	230,002.20
固定资产	2,040,274.42	2,040,452.00

无形资产	986,388.89	
其他流动资产	91,228.98	103,348.10
长期待摊费用	722,417.11	722,417.11
递延所得税资产	880.00	880.00
其他非流动资产		17,136.44
负债：	4,348,186.09	4,753,546.71
借款		
应付款项	4,312,368.81	4,717,729.43
递延所得税负债		
应付职工薪酬	35,330.19	35,330.19
应交税费	487.09	487.09
净资产	0.00	-1,079,435.33
减：少数股东权益		
取得的净资产	0.00	-1,079,435.33

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

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

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

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

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

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

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

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

通过设立取得的子公司：

子公司名称	注册及主要经营地	业务性质	注册资本	持股比例（%）	
				直接	间接
大方县百畅环保新能源有限公司	大方	沼气发电	CNY3,000,000.00	100%	
绥德县百畅新能源有限公司	绥德	沼气发电	CNY3,000,000.00	100%	

珠海百川畅银储能科技有限公司	珠海	移动储能	CNY48,500,000.00	97%	
台山百川畅银新能源有限公司	台山	沼气发电	CNY5,000,000.00	100%	
河南百畅热链道路运输有限公司	郑州	道路运输	CNY5,000,000.00	100%	
唐河县百川农牧科技有限公司	唐河	沼气发电	CNY2,000,000.00	100%	
邓州市百畅农牧科技有限公司	邓州	沼气发电	CNY2,000,000.00	100%	

注销的子公司：

子公司名称	注册及主要经营地	业务性质	注册资本	持股比例（%）		注释
				直接	间接	
郑州百畅新能源有限公司	郑州	沼气发电	CNY10,000,000.00	100%		注 1

注 1：郑州百畅新能源有限公司成立后，未开展实质性业务，本公司决定注销上述公司，注销后对本公司整体业务发展和盈利水平无影响。

6、其他

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
宜昌百川畅银新能源有限公司	宜昌	宜昌	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
天水百川畅银新能源有限公司	天水	天水	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
荆门百川畅银新能源有限公司	荆门	荆门	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
驻马店百川畅银新能源有限公司	驻马店	驻马店	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
潮州百川畅银新能源有限公司	潮州	潮州	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
辉县市百川畅银新能源有限公司	辉县	辉县	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
项城市百川畅银新能源有限公司	项城	项城	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
蚌埠百川畅银	蚌埠	蚌埠	沼气发电	100.00%		通过设立或投

新能源有限公司						资等方式取得的子公司
榆林百川畅银新能源有限公司	榆林	榆林	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
西宁百川畅银新能源有限公司	西宁	西宁	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
乐山百川畅银新能源有限公司	乐山	乐山	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
汝州百川畅银新能源有限公司	汝州	汝州	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
韶关市百川畅银新能源有限公司	韶关	韶关	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
镇平百川畅银新能源有限公司	镇平	镇平	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
重庆市荣昌区百川畅银新能源有限公司	荣昌	荣昌	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
马鞍山百川畅银新能源科技有限公司	马鞍山	马鞍山	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
宁波奉化百川畅银新能源有限公司	奉化	奉化	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
德化百川畅银新能源有限公司	德化	德化	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
新沂百川畅银新能源有限公司	新沂	新沂	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
广德百川畅银新能源有限公司	广德	广德	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
江山百川畅银新能源有限公司	江山	江山	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
耒阳百川畅银新能源有限公司	耒阳	耒阳	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
钟祥百川畅银新能源有限公司	钟祥	钟祥	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
西咸新区百川畅银新能源有限公司	咸阳	咸阳	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
随州百川畅银新能源有限公司	随州	随州	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
象山百川畅银新能源有限公司	象山	象山	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
平顶山畅银新	平顶山	平顶山	新能源技术开	100.00%		通过设立或投

能源有限公司			发			资等方式取得的子公司
濮阳百川畅银新能源有限公司	濮阳	濮阳	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
宁海百川畅银新能源有限公司	宁海	宁海	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
广汉百川畅银新能源有限公司	广汉	广汉	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
黄冈百川畅银新能源有限公司	黄冈	黄冈	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
宣城百川畅银新能源有限公司	宣城	宣城	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
揭阳市百川畅银环保能源有限公司	揭阳	揭阳	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
SPEKTRAVOLTI KSDN. BHD	PetalingJaya , SelangorDarulEhsan	PetalingJaya , SelangorDarulEhsan	沼气发电	90.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
河南百川供电服务有限公司	郑州	郑州	电力检修	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
金华百川畅银新能源有限公司	金华	金华	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
庆阳百川畅银新能源有限公司	庆阳	庆阳	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
唐河县百川畅银环保新能源有限公司	唐河	唐河	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
临汾百川畅银能源科技有限公司	临汾	临汾	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
百色市百川畅银新能源有限公司	百色	百色	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
菏泽百川畅银新能源有限公司	菏泽	菏泽	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
朝阳百川畅银新能源有限公司	朝阳	朝阳	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
邓州百川畅银新能源有限公司	邓州	邓州	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
蒙城县百川畅银新能源有限公司	蒙城	蒙城	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
泉州百川畅银新能源有限公司	泉州	泉州	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司

孝感百川畅银新能源有限公司	孝感	孝感	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
上蔡县百川畅银新能源有限公司	上蔡	上蔡	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
青岛百川畅银新能源有限公司	青岛	青岛	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
潜江百川畅银新能源有限公司	潜江	潜江	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
泊头市百川畅银新能源有限公司	泊头	泊头	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
方城县百川畅银新能源有限公司	方城	方城	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
鲁山百川畅银新能源有限公司	鲁山	鲁山	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
西平县百川畅银新能源有限公司	西平	西平	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
青岛百畅环保科技有限公司	青岛	青岛	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
永春百川畅银新能源有限公司	永春	永春	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
南乐百川畅银新能源有限公司	南乐	南乐	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
息县百川畅银环保科技有限公司	息县	息县	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
中江百川畅银新能源有限公司	中江	中江	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
丽江百川畅银新能源有限公司	丽江	丽江	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
沁阳百川畅银新能源有限公司	沁阳	沁阳	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
固始县百川畅银新能源有限公司	固始	固始	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
确山县百川畅银新能源有限公司	确山	确山	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
沈丘百川畅银新能源有限公司	沈丘	沈丘	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
来凤县百川畅银新能源有限责任公司	来凤	来凤	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司

舞钢市百川畅银新能源有限公司	舞钢	舞钢	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
淮滨县百川畅银新能源有限公司	淮滨	淮滨	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
徐州百畅环保能源有限公司	徐州	徐州	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
博爱县百川畅银新能源有限公司	博爱	博爱	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
永康百畅新能源有限公司	永康	永康	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
伊川县百川畅银新能源有限公司	伊川	伊川	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
民权县百川畅银新能源有限公司	民权	民权	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
新安县百川畅银新能源有限公司	新安	新安	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
河南百川晔路盛新能源科技有限公司	晔路盛	晔路盛	新能源技术推广	51.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
东明百川畅银新能源有限公司	东明	东明	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
河南百川畅银固废处置有限公司	郑州	郑州	固废处置	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
洪雅百川畅银新能源有限公司	洪雅	洪雅	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
温县百川畅银新能源有限公司	温县	温县	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
大悟百川畅银新能源有限公司	大悟	大悟	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
全州百川畅银新能源有限公司	全州	全州	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
重庆市潼南区百川畅银能源科技有限公司	重庆	重庆	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
霞浦百畅新能源有限公司	霞浦	霞浦	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
南召县百川畅银新能源有限公司	南召	南召	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
赣州百畅新能源有限公司	赣州	赣州	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司

舞阳县百川畅银新能源有限公司	舞阳	舞阳	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
蒙自百川畅银新能源有限公司	蒙自	蒙自	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
新密市百川畅银新能源有限公司	新密	新密	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
靖边县百畅新能源有限公司	靖边	靖边	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
台前县百川畅银新能源有限公司	台前	台前	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
获嘉县百川畅银新能源有限公司	获嘉	获嘉	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
汤阴县百川畅银新能源有限公司	汤阴	汤阴	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
濮阳县百川畅银新能源有限公司	濮阳	濮阳	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
濮阳县百畅环保新能源有限公司	濮阳	濮阳	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
嘉鱼县百川畅银新能源有限公司	嘉鱼	嘉鱼	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
巫山县百川畅银城市环境服务有限公司	巫山	巫山	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
辰溪县百川畅银新能源有限公司	辰溪	辰溪	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
和县百川畅银新能源有限公司	和县	和县	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
东至百畅新能源有限公司	东至	东至	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
濉溪百川新能源有限公司	濉溪	濉溪	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
濉溪百畅新能源有限公司	濉溪	濉溪	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
天津市百川畅银新能源有限公司	天津	天津	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
上蔡县百川农牧科技有限公司	上蔡	上蔡	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
上蔡县百畅农牧科技有限公司	上蔡	上蔡	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司

社旗县百川新能源有限公司	社旗	社旗	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
社旗县百畅新能源有限公司	社旗	社旗	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
桂平百川畅银新能源有限公司	桂平	桂平	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
新乡市百川畅银热力能源有限公司	新乡市	新乡市	沼气发电		60.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
和县百川环清环保科技有限公司	和县	和县	沼气发电		80.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
白城百川畅银新能源有限公司	白城	白城	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
封开县百川畅银新能源有限公司	封开	封开	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
BCCY COLOMBIA HOLDING S. A. S.	COLOMBIA	COLOMBIA	光伏发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
苏州百畅再生能源有限公司	苏州	苏州	沼气发电		60.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
涡阳百畅再生能源有限公司	涡阳	涡阳	沼气发电		60.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
BCCY CÓRDOBA S. A. S. E. S. P.	CÓRDOBA	CÓRDOBA	光伏发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
绥德县百畅新能源有限公司	绥德	绥德	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
大方县百畅环保新能源有限公司	大方	大方	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
珠海百川畅银储能科技有限公司	珠海	珠海	移动储能	97.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
台山百川畅银新能源有限公司	台山	台山	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
河南百畅热链道路运输有限公司	郑州	郑州	道路运输	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
唐河县百川农牧科技有限公司	唐河	唐河	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
邓州市百畅农牧科技有限公司	邓州	邓州	沼气发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
漯河百川畅银新能源有限公	漯河	漯河	沼气发电	100.00%		同一控制下企业合并取得的

司						子公司
济源市百川畅银新能源有限公司	济源	济源	沼气发电	100.00%		同一控制下企业合并取得的子公司
信阳百川畅银新能源有限公司	信阳	信阳	沼气发电	100.00%		同一控制下企业合并取得的子公司
洛阳百川畅银新能源有限公司	洛阳	洛阳	沼气发电	100.00%		同一控制下企业合并取得的子公司
南阳百川畅银新能源有限公司	南阳	南阳	沼气发电	100.00%		同一控制下企业合并取得的子公司
上饶市百川畅银新能源有限公司	上饶	上饶	沼气发电	100.00%		同一控制下企业合并取得的子公司
渭南百川畅银新能源有限公司	渭南	渭南	沼气发电	100.00%		同一控制下企业合并取得的子公司
福安市百川畅银新能源有限公司	福安	福安	沼气发电	100.00%		同一控制下企业合并取得的子公司
南京百畅环保能源有限公司	南京	南京	沼气发电	60.00%		同一控制下企业合并取得的子公司
宿州市优能环保发电有限责任公司	宿州	宿州	沼气发电	100.00%		非同一控制下企业合并取得的子公司
深圳市信能环保科技有限公司	深圳	深圳	沼气发电	100.00%		非同一控制下企业合并取得的子公司
柳州市信能环保科技有限公司	柳州	柳州	沼气发电		100.00%	非同一控制下企业合并取得的子公司
邯郸市良邺再生资源开发有限公司	邯郸	邯郸	沼气发电		100.00%	非同一控制下企业合并取得的子公司
桂林信能环保科技有限公司	桂林	桂林	沼气发电		100.00%	非同一控制下企业合并取得的子公司
遵义市信能环保科技有限公司	遵义	遵义	沼气发电		100.00%	非同一控制下企业合并取得的子公司
沈阳新新明天再生利用有限公司	沈阳	沈阳	沼气发电	100.00%		非同一控制下企业合并取得的子公司
西安百川畅银新能源有限公司	西安	西安	沼气发电	100.00%		非同一控制下企业合并取得的子公司
北京百川畅银新能源有限公司	北京	北京	沼气发电	100.00%		非同一控制下企业合并取得的子公司
南京百川畅银新能源有限公司	南京	南京	沼气发电	100.00%		非同一控制下企业合并取得的子公司
张家界农科填埋沼气发电有	张家界	张家界	沼气发电	100.00%		非同一控制下企业合并取得

限公司						的子公司
柳州市禹山新能源有限公司	柳州	柳州	沼气发电	100.00%		非同一控制下企业合并取得的子公司

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
SPEKTRAVOLTIKSDN. BHD	10.00%	-181,290.43	0.00	-784,936.85
南京百川畅银环保能源有限公司	40.00%	-379,191.38	0.00	6,332,256.13

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
SPEKTRAVOLTIKSDN. BHD	3,935,454.97	10,202,564.33	14,138,019.30	21,995,298.77		21,995,298.77	4,232,444.98	10,289,025.14	14,521,470.12	20,457,662.34		20,457,662.34
南京百川畅银环保能源有限公司	18,470,813.14	28,541,583.56	47,012,396.70	27,681,756.36	3,500,000.00	31,181,756.36	19,490,856.17	33,200,097.01	52,690,953.18	29,912,334.40	6,000,000.00	35,912,334.40

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
SPEKTRAVOLTIKSDN. BHD	315,271.61	-	-	-		-	-	538,028.70
		1,800,835.42	1,800,835.42	546,724.00		395,148.35	287,362.42	
南京百川畅银环保能源有限公司	3,196,560.50	-	-	4,412,876.13	6,328,781.60	668,098.09	668,098.09	12,290,852.41

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

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

其他说明

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

重要的合营企业或联营企业	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	
百川环境服务有限公司	郑州市	郑州市	城市生活垃圾清扫、收集、运输、处理	33.20%		权益法
赛瑞特（山东）能源集团有限公司	青岛市	青岛市	燃气经营、燃气燃烧器具安装、维修	40.00%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产		
其中：现金和现金等价物		
非流动资产		
资产合计		
流动负债		
非流动负债		
负债合计		
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产	103,807,582.27	131,755,552.58
非流动资产	100,678,727.36	99,656,616.99
资产合计	204,486,309.63	231,412,169.57
流动负债	67,777,732.66	101,621,871.49
非流动负债	44,939,534.33	45,469,553.31
负债合计	112,717,266.99	147,091,424.80
少数股东权益	5,482,096.04	5,145,106.90
归属于母公司股东权益	86,286,946.60	79,175,637.87

按持股比例计算的净资产份额	28,647,266.27	27,994,487.26
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值	29,689,543.79	28,094,150.45
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	43,305,139.47	53,749,093.09
净利润	7,448,297.88	4,503,575.92
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	7,448,297.88	4,503,575.92
本年度收到的来自联营企业的股利	0.00	0.00

其他说明

本集团的重要联营企业百川环境服务有限公司作为本集团战略伙伴，主要从事城市生活垃圾清扫、收集、运输、处理，采用权益法进行核算，该投资活动对本集团具有战略性。上表为百川环境服务有限公司的财务信息。

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产	22,074,629.52	23,542,600.62
非流动资产	23,547.44	27,337.22
资产合计	22,098,176.96	23,569,937.84
流动负债	70,382.92	87,250.43
非流动负债		45,469,553.31
负债合计	70,382.92	87,250.43
少数股东权益		9,393,074.96
归属于母公司股东权益	22,027,794.04	14,089,612.45
按持股比例计算的净资产份额	8,811,117.62	9,393,074.96
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值	23,811,117.61	24,393,074.96

存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
净利润	-1,454,893.37	-330,228.32
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-1,454,893.37	-330,228.32
本年度收到的来自联营企业的股利		

本集团的重要联营企业赛瑞特（山东）能源集团有限公司作为本集团战略伙伴，主要从事进口 LNG 的大宗贸易业务，在天然气资源以及管网输送等方面具有相关优势，本集团采用权益法进行核算，该投资活动对本集团具有战略性。上表为赛瑞特（山东）能源集团有限公司的财务信息。

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	1,237,422.89	9,329.67
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	13,384.05	-19,484.80
--综合收益总额	13,384.05	-19,484.80

其他说明

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

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

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

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

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他

十、与金融工具相关的风险

1、金融工具分类

2022 年 6 月 30 日

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 准则要求	以摊余成本计量的金融资 产	合计
货币资金	-	101,520,578.43	101,520,578.43
应收票据	-	160,000.00	160,000.00
应收账款	-	483,681,883.89	483,681,883.89
其他应收款	-	17,140,880.75	17,140,880.75
一年内到期的非流动资产	-	6,932,565.62	6,932,565.32
长期应收款	-	9,758,438.02	9,758,438.02
其他非流动金融资产	17,570,000.00	-	17,570,000.00
	17,570,000.00	619,194,346.71	636,764,346.41

金融负债

	以摊余成本计量的金融负债	合计
短期借款	70,141,488.38	70,141,488.38
应付票据	11,897,653.10	11,897,653.10

应付账款	81,338,168.11	81,338,168.11
其他应付款	6,106,876.14	6,106,876.14
其他流动负债	100,000.00	100,000.00
一年内到期的非流动负债	46,539,401.28	46,539,401.28
长期借款	13,500,000.00	13,500,000.00
租赁负债	21,069,580.27	21,069,580.27
长期应付款	15,107,380.25	15,107,380.25
	265,800,547.53	265,800,547.53

2021 年

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 准则要求	以摊余成本计量的金融资 产	合计
货币资金	-	164,308,054.78	164,308,054.78
应收票据	-	640,000.00	640,000.00
应收账款	-	432,094,877.79	432,094,877.79
其他应收款	-	20,958,764.94	20,958,764.94
一年内到期的非流动资产	-	4,258,605.04	4,258,605.04
长期应收款	-	13,477,916.36	13,477,916.36
其他非流动金融资产	17,570,000.00	-	17,570,000.00
	17,570,000.00	635,738,218.91	653,308,218.91

金融负债

	以摊余成本计量的金融负债	合计
短期借款	67,242,040.30	67,242,040.30
应付票据	21,012,261.41	21,012,261.41
应付账款	73,970,110.87	73,970,110.87
其他应付款	6,495,452.22	6,495,452.22
其他流动负债	640,000.00	640,000.00
一年内到期的非流动负债	39,495,569.70	39,495,569.70
长期借款	19,000,000.00	19,000,000.00
租赁负债	18,064,661.99	18,064,661.99
长期应付款	31,236,500.31	31,236,500.31

	277,156,596.80	277,156,596.80
--	----------------	----------------

2、金融资产转移

已转移但未整体终止确认的金融资产

于 2022 年 6 月 30 日，本集团已背书给供应商用于结算应付账款的银行承兑汇票的账面价值为人民币 100,000.00 元（2021 年 12 月 31 日：640,000.00 元）。本集团认为，本集团保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险，因此，继续全额确认其及与之相关的已结算应付账款。背书后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。于 2021 年 12 月 31 日，本集团以其结算的应付账款账面价值总计为人民币 100,000.00 元（2021 年 12 月 31 日：640,000.00 元）。

已整体终止确认但继续涉入的已转移金融资产

于 2022 年 6 月 30 日，本公司已背书给供应商用于结算应付账款的银行承兑汇票的账面价值为人民币 500,000.00 元。于 2022 年 6 月 30 日，其到期日为 6 个月，根据《票据法》相关规定，若承兑银行拒绝付款的，持票人可以 not 按照汇票债务人的先后顺序，对包括本集团在内的汇票债务人中的任何一人、数人或者全体行使追索权（“继续涉入”）。本集团认为，本集团已经转移了其几乎所有的风险和报酬，因此，终止确认其及与之相关的已结算应付账款的账面价值。继续涉入及回购的最大损失和未折现现金流量等于其账面价值。本集团认为，继续涉入公允价值并不重大。

截至 2022 年 6 月 30 日的 6 个月期间，本集团于其转移日未确认利得或损失。本集团无因继续涉入已终止确认金融资产当年度和累计确认的收益或费用。背书在本年度大致均衡发生。

3、金融工具风险

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。本集团的主要金融工具包括货币资金、股权投资、借款、应收票据及应收账款、应付票据及应付账款。与这些金融工具相关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理策略如下所述。

董事会负责规划并建立本集团的风险管理架构，制定本集团的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本集团已制定风险管理政策以识别和分析本集团所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本集团定期评估市场环境及本集团经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本集团的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本集团其他业务部门的紧密合作

来识别、评价和规避相关风险。本集团内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本集团的审计委员会。

本集团通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于任何单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

信用风险

本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

由于货币资金、应收银行承兑汇票的交易对手是声誉良好并拥有较高信用评级的银行，这些金融工具信用风险较低。

本集团其他金融资产包括应收账款、其他应收款及长期应收款，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户、地理区域和行业进行管理。由于本集团的主营业务产生的发电收入主要来自国家电网公司和南方电网公司所属单位，电费收入结算周期比较稳定，因此在本集团内部不存在重大信用风险集中。本集团对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

信用风险显著增加判断标准

本集团在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于本集团历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。本集团以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，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变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，本集团认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

- (1) 定量标准主要为报告日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- (2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、预警客户清单等。

已发生信用减值资产的定义

为确定是否发生信用减值，本集团所采用的界定标准，与内部针对相关金融工具的信用风险管理目标保持一致，同时考虑定量、定性指标。本集团评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：

- (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) 债权人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；
- (6) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

预期信用损失计量的参数

根据信用风险是否发生显著增加以及是否已发生信用减值，本集团对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本集团考虑历史统计数据（如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等）的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

相关定义如下：

- (1) 违约概率是指债务人在未来 12 个月或在整个剩余存续期，无法履行其偿付义务的可能性。本集团的违约概率以迁徙率模型结果为基础进行调整，加入前瞻性信息，以反映当前宏观经济环境下债务人违约概率；
- (2) 违约损失率是指本集团对违约风险暴露发生损失程度作出的预期。根据交易对手的类型、追索的方式和优先级，以及担保品的不同，违约损失率也有所不同。违约损失率为违约发生时风险敞口损失的百分比，以未来 12 个月内或整个存续期为基准进行计算；
- (3) 违约风险敞口是指，在未来 12 个月或在整个剩余存续期中，在违约发生时，本集团应被偿付的金额。

信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本集团通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

这些经济指标对违约概率和违约损失率的影响，对不同的业务类型有所不同。本集团每年度对这些经济指标进行预测，并通过进行回归分析确定这些经济指标对违约概率和违约损失率的影响。

流动性风险

本集团采用循环流动性计划工具管理资金短缺风险。该工具既考虑其金融工具的到期日，也考虑本集团运营产生的预计现金流量。

本集团的目标是运用银行借款、融资租赁和其他计息借款等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。本集团的政策是，根据财务报表中反映的借款的账面价值，不超过 38.71%的借款应于 12 个月内到期。于 2022 年 6 月 30 日，本集团 82.61%（2021 年 12 月 31 日：78.11%）的债务在不足 1 年内到期。

下表概括了金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

2022 年 6 月 30 日

	1 年以内	1 年至 5 年	合计
短期借款	72,491,736.44	-	72,491,736.44
应付票据	11,897,653.10	-	11,897,653.10
应付账款	81,338,168.11	-	81,338,168.11
其他应付款	6,106,876.14	-	6,106,876.14
一年内到期的非流动负债	50,542,886.09	-	50,542,886.09
其他流动负债	100,000.00	-	100,000.00
长期借款	-	14,848,645.83	14,848,645.83
租赁负债	-	25,018,670.29	25,018,670.29
长期应付款	-	15,861,991.36	15,861,991.36
	222,477,319.88	55,729,307.48	278,206,627.36

2021 年 12 月 31 日

	1 年以内	1 年至 5 年	合计
短期借款	68,484,735.71	-	68,484,735.71
应付票据	21,012,261.41	-	21,012,261.41
应付账款	73,970,110.87	-	73,970,110.87

其他应付款	6,495,452.22	-	6,495,452.22
一年内到期的非流动负债	44,267,243.70	-	44,267,243.70
其他流动负债	640,000.00	-	640,000.00
长期借款	-	21,116,891.67	21,116,891.67
租赁负债	-	24,114,777.68	24,114,777.68
长期应付款	-	33,302,864.60	33,302,864.60
	214,869,803.91	78,534,533.95	293,404,337.86

市场风险

汇率风险

本集团面临交易性的汇率风险。此类风险由于经营单位以其记账本位币以外的货币进行的销售或采购所致。

下表为汇率风险的敏感性分析，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，美元、林吉特、哥伦比亚比索汇率发生合理、可能的变动时，将对净损益（由于货币性资产和货币性负债的公允价值变化）产生的影响。

2022 年 6 月 30 日

	美元、林吉特、哥伦比亚比索汇率	净损益	股东权益合计
	增加/(减少)	增加/(减少)	增加/(减少)
人民币对林吉特贬值	5.00%	-298,897.62	-298,897.62
人民币对林吉特升值	5.00%	298,897.62	298,897.62
人民币对哥伦比亚比索贬值	5.00%	-234,909.05	-234,909.05
人民币对哥伦比亚比索升值	5.00%	234,909.05	234,909.05
人民币对美元贬值	5.00%	-212,797.68	-212,797.68
人民币对美元升值	5.00%	212,797.68	212,797.68

2021 年 12 月 31 日

	美元、林吉特、哥伦比亚比索汇率	净损益	股东权益合计
	增加/(减少)	增加/(减少)	增加/(减少)
人民币对林吉特贬值	5.00%	-365,777.62	-365,777.62
人民币对林吉特升值	5.00%	365,777.62	365,777.62
人民币对哥伦比亚比索贬值	5.00%	-56,033.84	-56,033.84
人民币对哥伦比亚比索升值	5.00%	56,033.84	56,033.84

人民币对美元贬值	5.00%	-4,043.03	-4,043.03
人民币对美元升值	5.00%	4,043.03	4,043.03

4、资本管理

本集团资本管理的主要目标是确保本集团持续经营的能力，并保持健康的资本比率，以支持业务发展并使股东价值最大化。

本集团根据经济形势以及相关资产的风险特征的变化管理资本结构并对其进行调整。为维持或调整资本结构，本集团可以调整对股东的利润分配、向股东归还资本或发行新股。本集团不受外部强制性资本要求约束。截至2022年6月30日的6个月期间，资本管理目标、政策或程序未发生变化。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
其他非流动金融资产			17,570,000.00	17,570,000.00
持续以公允价值计量的资产总额			17,570,000.00	17,570,000.00
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、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

金融工具公允价值

管理层已经评估了货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、其他流动资产、一年内到期的非流动资产、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款和一年内到期的非流动负债等，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相若。

金融资产和金融负债的公允价值，以在公平交易中，熟悉情况的交易双方自愿进行资产交换或者债务清偿的金额确定，而不是被迫出售或清算情况下的金额。以下方法和假设用于估计公允价值。

长期应收款、长期借款、长期应付款等，采用未来现金流量折现法确定公允价值，以有相似合同条款、信用风险和剩余期限的其他金融工具的市场收益率作为折现率。2022年6月30日针对长短期借款等自身不履约风险评估为不重大。

非上市的权益工具，本集团采用资产基础法对被投资企业价值进行整体估值，确定股东全部权益价

值，按持有的股权比例乘以股东全部权益的估值结果作为资产负债日持有投资股权的公允价值。其中对于被投资企业核算的非上市股权投资，依据投资企业特点分别采用最近融资价格法方法作出估计。本集团相信，按上述估值技术估计的公允价值及其变动，是合理的，并且亦是于资产负债表日最合适的价值。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
上海百川畅银实业有限公司	中国上海市	实业投资	62,000,000.00	35.05%	35.05%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是自然人陈功海、李娜。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、3。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
其他说明	

其他说明

4、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
河南坤尔润建筑工程有限公司	工程劳务	1,283,726.61	10,000,000.00	否	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
------	------	-------	-------	------------

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
陈功海	8,190,724.50	2021年03月04日	2027年09月23日	否
陈功海	10,704,003.07	2022年05月20日	2026年05月19日	否
陈功海	4,865,951.77	2022年06月21日	2026年05月19日	否
陈功海、李娜、上海百川	13,000,000.00	2021年05月24日	2027年05月24日	否
陈功海、李娜	11,897,653.10	2021年11月08日	2025年11月07日	否
上海百川	4,297,106.89	2022年06月23日	2026年06月22日	否
上海百川	5,518,006.90	2022年06月15日	2026年06月14日	否
陈功海、上海百川	5,424,579.44	2022年04月21日	2025年04月21日	否
上海百川	3,937,308.53	2022年06月29日	2026年06月28日	否
上海百川	4,000,000.00	2022年06月16日	2026年06月15日	否
上海百川	4,394,531.78	2022年06月16日	2026年06月15日	否
陈功海	23,797,980.00	2020年09月24日	2027年09月23日	否
陈功海	6,921,985.90	2019年08月16日	2024年08月16日	否
陈功海	10,978,189.73	2019年04月08日	2026年04月08日	否
陈功海	5,148,200.06	2020年05月18日	2025年05月12日	否
陈功海	3,803,664.65	2020年05月12日	2025年05月12日	否
陈功海	17,243,105.27	2019年04月08日	2026年04月08日	否
陈功海	36,148,685.28	2019年07月18日	2025年05月20日	否
陈功海	5,927,048.76	2019年03月29日	2025年03月29日	否
陈功海	29,015,213.37	2019年10月31日	2026年10月30日	否
陈功海	22,283,398.08	2019年12月18日	2024年12月18日	否

关联担保情况说明

(a)2021年3月4日至2027年9月23日止，沈阳新新明天再生利用有限公司与中电投融和融资租赁有限公司签订融资租赁业务人民币8,190,724.50元，由陈功海提供连带责任保证担保。

(b)2022年5月20日至2026年5月19日止，陈功海为本集团向广发银行郑州商鼎支行借款提供连带责任保证担保，担保金额人民币10,704,003.07元。

(c)2022年6月21日至2026年5月19日止，陈功海为本集团向广发银行郑州商鼎支行借款提供连带责任保证担保，担保金额人民币4,865,951.77元。

(d)2021年5月24日至2027年5月24日止，陈功海、李娜、上海百川畅银实业有限公司为本集团向民生银行新乡分行的借款提供连带责任担保，担保金额人民币13,000,000.00元。

(e)2021 年 11 月 8 日至 2025 年 11 月 7 日止，本集团与招商银行郑州分开签订授信协议开展以招商银行为付款行的敞口银行承兑汇票业务，陈功海、李娜提供连带责任保证，担保金额人民币 11,897,653.10 元。

(f)2022 年 6 月 23 日至 2026 年 6 月 22 日止，上海百川畅银实业有限公司为本集团向汇丰银行郑州分行借款提供连带责任保证担保，担保金额人民币 4,297,106.89 元。

(g)2022 年 6 月 15 日至 2025 年 6 月 14 日止，上海百川畅银实业有限公司为本集团向郑州银行股份有限公司高新技术开发区支行的借款提供连带责任保证担保，担保金额人民币 5,518,006.90 元。

(h)2022 年 4 月 21 日至 2025 年 4 月 21 日止，陈功海、上海百川畅银实业有限公司为本集团向上海浦东发展银行郑州分行的借款提供连带责任保证担保，担保金额合计人民币 5,424,579.44 元。

(i)2022 年 6 月 29 日至 2026 年 6 月 28 日止，上海百川畅银实业有限公司为本集团向浙商银行郑州分行的借款提供连带责任保证担保，担保金额合计人民币 3,937,308.53 元。

(j)2022 年 6 月 16 日至 2026 年 6 月 15 日止，上海百川畅银实业有限公司为本集团向浙商银行郑州分行的借款提供连带责任保证担保，担保金额合计人民币 4,000,000.00 元。

(k)2022 年 6 月 16 日至 2026 年 6 月 15 日止，上海百川畅银实业有限公司为本集团向浙商银行郑州分行的借款提供连带责任保证担保，担保金额合计人民币 4,394,531.78 元。

(l)2020 年 9 月 24 日至 2027 年 9 月 23 日止，沈阳新新明天再生利用有限公司与中电投融和融资租赁有限公司签订融资租赁业务合同人民币 23,797,980.00 元，由陈功海提供连带责任保证担保。

(m)2019 年 8 月 16 日至 2024 年 8 月 16 日止，河南百川畅银环保能源股份有限公司与平安国际融资租赁（天津）有限公司签订融资租赁业务合同人民币 6,921,985.90 元，由陈功海提供连带责任保证担保。

(n)2019 年 4 月 8 日至 2026 年 4 月 8 日止，上饶市百川畅银新能源有限公司与平安国际融资租赁（天津）有限公司签订融资租赁业务合同人民币 10,978,189.73 元，由陈功海提供连带责任保证担保。

(o)2020 年 5 月 18 日至 2025 年 5 月 12 日止，河南百川畅银环保能源股份有限公司与平安国际融资租赁（天津）有限公司签订融资租赁业务合同人民币 5,148,200.06 元，由陈功海提供连带责任保证担保。

(p)2020 年 5 月 12 日至 2025 年 5 月 12 日止，河南百川畅银环保能源股份有限公司与平安国际融资租赁（天津）有限公司签订融资租赁业务合同人民币 3,803,664.65 元，由陈功海提供连带责任保证担保。

(q)2019 年 4 月 8 日至 2026 年 4 月 8 日止，潮州百川畅银新能源有限公司与平安国际融资租赁（天津）有限公司签订融资租赁业务合同人民币 17,243,105.27 元，由陈功海提供连带责任保证担保。

(r)2019 年 7 月 18 日至 2025 年 5 月 20 日止，柳州市信能环保科技有限公司与君创国际融资租赁有限公司签订融资租赁业务合同人民币 36,148,685.28 元，由陈功海提供连带责任保证担保。

(s)2019 年 3 月 29 日至 2025 年 3 月 29 日止，濮阳百川畅银新能源有限公司与平安国际融资租赁(天津)有限公司签订融资租赁业务合同人民币 5,927,048.76 元，由陈功海提供连带责任保证担保。

(t)2019 年 10 月 31 日至 2026 年 10 月 30 日止，揭阳市百畅环保能源有限公司与中电投融和融资租赁有限公司签订融资租赁业务合同人民币 29,015,213.37 元，由陈功海提供连带责任保证担保。

(u)2019 年 12 月 18 日至 2024 年 12 月 18 日止，苏州百畅再生能源有限公司与长江联合金融租赁有限公司签订融资租赁业务合同人民币 22,283,398.08 元，由陈功海提供连带责任保证担保。

(3) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员	2,304,768.66	1,772,629.58

5、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
其他应收款	Teraju Sepadu Sdn Bhd	3,313,956.61	182,214.80	3,357,459.89	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	河南坤尔润建筑工程有限公司	580,171.56	

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

	2022年6月30日	2021年12月31日
已签约但未拨备		
资本承诺	33,671,179.50	39,810,724.40
投资承诺	16,000,000.00	17,000,000.00
	49,671,179.50	56,810,724.40

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

于 2022 年 6 月 30 日，本集团并无须作披露的已存在的重要或有事项。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十五、其他重要事项

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	77,117,487.22	100.00%	4,198,811.24	5.44%	72,918,675.98	67,044,601.74	100.00%	2,783,242.91	4.15%	64,261,358.83

的应收账款										
其中：										
应收电网公司标杆电价及其他客户款	35,209,281.40	45.66%	2,283,606.23	6.49%	32,925,675.17	31,915,504.63	47.60%	1,177,843.19	3.69%	30,737,661.44
应收可再生能源补贴电价款	41,908,205.82	54.34%	1,915,205.01	4.57%	39,993,000.81	35,129,097.11	52.40%	1,605,399.72	4.57%	33,523,697.39
合计	77,117,487.22	100.00%	4,198,811.24	5.44%	72,918,675.98	67,044,601.74	100.00%	2,783,242.91	4.15%	64,261,358.83

按组合计提坏账准备：应收电网公司标杆电价及其他客户款

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收电网公司标杆电价及其他客户款	35,209,281.40	2,283,606.23	6.49%
合计	35,209,281.40	2,283,606.23	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：应收可再生能源补贴电价款

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收可再生能源补贴电价款	41,908,205.82	1,915,205.01	4.57%
合计	41,908,205.82	1,915,205.01	

确定该组合依据的说明：

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内（含1年）	32,202,500.20
1至2年	37,412,020.13
2至3年	6,480,852.98
3年以上	1,022,113.91
3至4年	1,022,113.91
合计	77,117,487.22

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提	2,783,242.91	1,415,568.33				4,198,811.24
合计	2,783,242.91	1,415,568.33				4,198,811.24

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网河南省电力公司焦作供电公司	19,978,248.16	25.91%	865,312.68
洪雅县京联市政环保工程有限公司	13,559,514.45	17.58%	996,864.63
密山市为天新农业有限公司	9,350,000.00	12.12%	604,000.00
国网河南省电力公司新乡供电公司	7,922,301.94	10.27%	354,989.52
国网河南省电力公司商丘供电公司	5,926,586.87	7.69%	262,706.15
合计	56,736,651.42	73.57%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	479,335,653.67	486,955,123.93
合计	479,335,653.67	486,955,123.93

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
关联方款项	484,185,294.53	481,881,770.22
保证金	2,490,000.00	3,008,000.00
应收退税收入及政府补助	1,264,599.23	5,114,768.46
备用金	25,905.01	55,000.00
往来款	0.00	3,415,687.70
其他	468,688.99	277,836.84
合计	488,434,487.76	493,753,063.22

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	966,375.54		5,831,563.75	6,797,939.29
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	65,833.80		3,565,712.86	3,631,546.66
本期转回	605,128.93		725,522.93	1,330,651.86
2022 年 6 月 30 日余额	427,080.41		8,671,753.68	9,098,834.09

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内(含 1 年)	377,734,395.25
1 至 2 年	81,153,562.86
2 至 3 年	13,810,212.87
3 年以上	15,736,316.78
3 至 4 年	5,871,611.27
4 至 5 年	8,405,773.88
5 年以上	1,458,931.63
合计	488,434,487.76

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提	6,797,939.29	3,631,546.66	1,330,651.86			9,098,834.09
合计	6,797,939.29	3,631,546.66	1,330,651.86			9,098,834.09

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
青岛百川畅银新能源有限公司	关联方款项	24,020,436.49	1年以内	4.92%	0.00
SPEKTRAVOLTIKSD N. BHD	关联方款项	21,141,968.86	5年以内	4.33%	0.00
青岛百畅环保科技有限公司	关联方款项	16,154,721.35	1年以内	3.31%	0.00
桂林信能环保科技有限公司	关联方款项	15,127,185.07	2年以内	3.10%	0.00
南阳百川畅银新能源有限公司	关联方款项	14,978,022.27	1年以内	3.07%	0.00
合计		91,422,334.04		18.73%	0.00

5) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
焦作市财政局	应收退税收入	708,342.83	1年以内	2023年
商丘市财政局	应收退税收入	172,400.08	1年以内	2023年
新乡市财政局	应收退税收入	357,944.34	1年以内	2023年
平顶山市财政局	应收退税收入	25,911.98	1年以内	2023年

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	456,415,340.28	19,766,728.75	436,648,611.53	456,415,340.28	18,450,700.89	437,964,639.39
对联营、合营企业投资	54,500,799.79		54,500,799.79	52,487,225.41		52,487,225.41
合计	510,916,140.07	19,766,728.75	491,149,411.32	508,902,565.69	18,450,700.89	490,451,864.80

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
南阳百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
洛阳百川畅银新能源有限公司	11,500,511.57					11,500,511.57	4,499,488.43
济源市百川畅银新能源有限公司						0.00	1,000,000.00
漯河百川畅银新能源有限公司	8,000,000.00					8,000,000.00	0.00
信阳百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
宜昌百川畅银新能源有限公司	1,600,000.00					1,600,000.00	0.00
上饶市百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
渭南百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
天水百川畅银新能源有限公司						0.00	1,000,000.00
荆门百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
驻马店百川畅银新能源有限公司	2,000,000.00					2,000,000.00	0.00
蚌埠百川畅银新能源有限公司	194,030.89					194,030.89	805,969.11
潮州百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
项城市百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
辉县市百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
榆林百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
西宁百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00

限公司							
乐山百川畅银新能源有限公司						0.00	1,000,000.00
汝州百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
宿州市优能环保发电有限责任公司						0.00	1.00
镇平百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
荣昌县百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
韶关市百川畅银新能源有限公司	1,080,000.00					1,080,000.00	0.00
深圳市信能环保科技有限公司	16,000,000.00					16,000,000.00	0.00
宁国百川畅银新能源有限公司						0.00	0.00
马鞍山百川畅银新能源有限公司						0.00	1,000,000.00
德化百川畅银新能源有限公司	713,184.90					713,184.90	286,815.10
宁波奉化百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
广德百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
新沂百川畅银新能源有限公司	5,000,000.00					5,000,000.00	0.00
江山百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
随州百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
象山百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
西咸新区百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
钟祥百川畅银新能源有限公司						0.00	1,000,000.00
耒阳百川畅银新能源有	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00

限公司							
沈阳新新明天再生利用有限公司	45,000,000.00					45,000,000.00	0.00
平顶山畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
濮阳百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
福安市百川畅银新能源有限公司	5,141,572.75			-316,027.86		4,825,544.89	1,174,455.11
宁海百川畅银新能源有限公司	2,000,000.00					2,000,000.00	0.00
黄冈百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
宣城百川畅银新能源有限公司						0.00	1,000,000.00
揭阳市百畅环保能源有限公司	6,000,000.00					6,000,000.00	0.00
河南百川供电服务有限公司	15,000,000.00					15,000,000.00	0.00
SPEKTRAVOLTIKSDN. BHD	722,544.83					722,544.83	0.00
金华百川畅银新能源有限公司	2,000,000.00					2,000,000.00	0.00
庆阳百川畅银新能源有限公司						0.00	2,000,000.00
唐河县百川畅银环保新能源有限公司	5,000,000.00					5,000,000.00	0.00
临汾百川畅银能源科技有限公司	5,000,000.00					5,000,000.00	0.00
菏泽百川畅银新能源有限公司	5,000,000.00					5,000,000.00	0.00
朝阳百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
百色市百川畅银新能源有限公司	2,000,000.00					2,000,000.00	0.00
蒙城县百川畅银新能源有限公司						0.00	3,000,000.00
泉州百川畅银新能源有	5,000,000.00					5,000,000.00	0.00

限公司							
上蔡县百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
青岛百川畅银新能源有限公司	5,000,000.00					5,000,000.00	0.00
方城县百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
广汉百川畅银新能源有限公司						0.00	1,000,000.00
邓州百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
孝感百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
南京百畅环保能源有限公司	6,000,000.00					6,000,000.00	0.00
潜江百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
泊头市百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
鲁山百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
西平县百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
青岛百畅环保科技有限公司	5,000,000.00					5,000,000.00	0.00
永春百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
息县百川畅银环保科技有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
南乐百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00			- 1,000,000.00		0.00	1,000,000.00
中江百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
丽江百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
沁阳百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
固始县百川畅银新能源	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00

有限公司							
确山县百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
舞钢市百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
淮滨县百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
永康百畅新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
徐州百畅环保能源有限公司	5,000,000.00					5,000,000.00	0.00
博爱县百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
伊川县百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
民权县百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
新安县百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
东明百川畅银新能源有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	0.00
垫江县百川畅银新能源科技有限公司						0.00	0.00
洪雅百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
河南百川畅银固废处置有限公司	1,820,000.00					1,820,000.00	0.00
温县百川畅银新能源有限公司	2,000,000.00					2,000,000.00	0.00
大悟百川畅银新能源有限公司						0.00	0.00
全州百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
重庆市潼南区百川畅银能源科技有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
霞浦百畅新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00

来凤县百川畅银新能源有限责任公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
南召县百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
赣州百川畅银新能源有限公司	5,000,000.00					5,000,000.00	0.00
舞阳县百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
蒙自百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
新密市百川畅银新能源有限公司	5,000,000.00					5,000,000.00	0.00
靖边县百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
台前县百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
获嘉县百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
汤阴县百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
濮阳县百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
濮阳县百川畅银环保新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
嘉鱼县百川畅银新能源有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	0.00
西安百川畅银新能源有限公司	80,464,481.09					80,464,481.09	0.00
北京百川畅银新能源有限公司	33,575,371.94					33,575,371.94	0.00
南京百川畅银新能源有限公司	28,903,491.42					28,903,491.42	0.00
张家界农科填埋沼气发电有限公司	2,000,000.00					2,000,000.00	0.00
BCCY COLOMBIA HOLDING S. A. S.	3,249,450.00					3,249,450.00	0.00
合计	437,964,63			-		436,648,61	19,766,728

	9.39			1,316,027.86		1.53	.75
--	------	--	--	--------------	--	------	-----

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
百川环境服务有限公司	28,094,150.45			1,595,393.34						29,689,543.79	
赛瑞特（山东）能源集团有限公司	24,393,074.96			-581,957.35						23,811,117.61	
北京松杉贰号科技合伙企业（有限合伙）		1,000,000.00		138.39						1,000,138.39	
小计	52,487,225.41	1,000,000.00		1,013,574.38						54,500,799.79	
合计	52,487,225.41	1,000,000.00		1,013,574.38						54,500,799.79	

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	18,617,406.10	14,448,721.53	22,868,273.05	12,494,511.06
其他业务	25,082,616.91	9,306,467.14	27,965,993.67	16,918,306.29
合计	43,700,023.01	23,755,188.67	50,834,266.72	29,412,817.35

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	沼气发电分部	移动储能供热分部	售热分部	碳交易分部	工程服务收入		其他	合计
商品类型			18,115,135.69	502,270.41		6,702,485.39	1,197,546.16		17,182,585.36	43,700,023.01

其中：										
沼气发电收入			18,115,135.69							18,115,135.69
移动储能供热收入				502,270.41						502,270.41
碳交易收入						6,702,485.39				6,702,485.39
工程服务收入							1,197,546.16			1,197,546.16
其他								17,182,585.36		17,182,585.36
按经营地区分类			18,115,135.69	502,270.41		6,702,485.39	1,197,546.16		17,182,585.36	43,700,023.01
其中：										
境内			18,115,135.69	502,270.41			1,197,546.16		17,182,585.36	36,997,537.62
境外						6,702,485.39				6,702,485.39
市场或客户类型										
其中：										
合同类型										
其中：										
按商品转让的时间分类			18,115,135.69	502,270.41		6,702,485.39	1,197,546.16		17,182,585.36	43,700,023.01
其中：										
在某一时点确认收入			18,115,135.69	502,270.41		6,702,485.39			2,936,552.68	28,256,444.17
在某一时间段内确认收入							1,197,546.16		14,246,032.68	15,443,578.84
按合同期限分类										
其中：										
按销售渠道分										

类										
其中：										
合计			18,115, 135.69	502,270 .41		6,702,4 85.39	1,197,5 46.16		17,182, 585.36	43,700, 023.01

与履约义务相关的信息：

无需单独说明的事项。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		109,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	1,013,574.38	1,363,095.88
合计	1,013,574.38	110,363,095.88

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-5,093,313.51	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	444,548.21	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-208,495.90	
减：所得税影响额	-18,787.90	
少数股东权益影响额	-98,504.45	
合计	-4,739,968.85	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退收入	20,650,068.04	与日常经营活动相关的增值税退税收入

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	2.88%	0.27	0.27
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.20%	0.30	0.30

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用