

公司代码：600116

公司简称：三峡水利

重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司 2026 年半年度报告

重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人林峰、主管会计工作负责人谭智慧及会计机构负责人（会计主管人员）张鹏远声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

无

六、 前瞻性陈述的风险声明

☒适用 ☐不适用

本报告中所涉及的发展战略，经营计划等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

否

十、 重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请查阅相关内容。

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节 释义..... 4

第二节 公司简介和主要财务指标.....4

第三节 管理层讨论与分析 7

第四节 公司治理、环境和社会26

第五节 重要事项 28

第六节 股份变动及股东情况 44

第七节 债券相关情况 48

第八节 财务报告 51

备查文件目录	载有法定代表人亲自签名的2026年半年度报告文本及载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并签章的财务报表。
	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。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
三峡水利、公司、本公司	指	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司
三峡集团	指	中国长江三峡集团有限公司
综合事业局	指	水利部综合事业局
长江电力	指	中国长江电力股份有限公司
三峡资本	指	三峡资本控股有限责任公司
长电宜昌能投	指	长电宜昌能源投资有限公司
三峡电能	指	三峡电能有限公司
长电投资	指	长电投资管理有限责任公司
综管中心	指	水利部综合开发管理中心
新华控股	指	新华水利控股集团有限公司
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
证券交易所、交易所	指	上海证券交易所

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司
公司的中文简称	三峡水利
公司的外文名称	Chongqing Three Gorges Water Conservancy and Electric Power Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	TGWC
公司的法定代表人	林峰

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	车亚平	王静
联系地址	重庆市两江新区金开大道99号升伟晶石公元11栋	重庆市两江新区金开大道99号升伟晶石公元11栋
电话	023-63801161	023-63801161
传真	023-63801165	023-63801165
电子信箱	Sxs1600116@163.com	Sxs1600116@163.com

三、基本情况变更简介

公司注册地址	重庆市万州区高笋塘85号
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	重庆办公地址：重庆市两江新区金开大道99号升伟晶石公元11栋 万州办公地址：重庆市万州区高笋塘85号
公司办公地址的邮政编码	重庆办公地址：401120 万州办公地址：404000
公司网址	http://www.cqsxsl.com
电子信箱	sxs1600116@163.com

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》（ https://www.cs.com.cn ） 《上海证券报》（ https://www.cnstock.com ）
---------------	--

	《证券时报》（ https://www.stcn.com ）
登载半年度报告的网站地址	http://www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	重庆市两江新区金开大道99号升伟晶石公元11栋
报告期内变更情况查询索引	不适用

五、 公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码
A股	上海证券交易所	三峡水利	600116

六、 其他有关资料

☐适用 ☒不适用

七、 公司主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比 上年同期增 减(%)
营业收入	5,069,319,221.77	4,896,320,166.22	3.53
利润总额	481,588,387.29	112,109,813.11	329.57
归属于上市公司股东的净利润	378,002,426.93	47,932,794.85	688.61
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	304,121,939.07	34,658,995.24	777.47
经营活动产生的现金流量净额	1,005,698,557.26	236,578,351.65	325.10
	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	11,544,749,206.98	11,296,543,907.79	2.20
总资产	24,439,200,242.51	25,168,651,164.52	-2.90

（二）主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
基本每股收益（元 / 股）	0.20	0.03	566.67
稀释每股收益（元 / 股）	0.20	0.03	566.67
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	0.16	0.02	700.00
加权平均净资产收益率（%）	3.29	0.43	上升 2.86 个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	2.65	0.31	上升 2.34 个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

☒适用 ☐不适用

1.报告期利润总额、归属于上市公司股东的净利润、归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润、以及每股收益和加权平均净资产收益率实现同比较大增长，主要驱动因素如下：一是电力板块盈利提升：本期公司下属水电站所处流域来水同比大幅提升，发电量增加，电力业务利润贡献较上年同期显著提升；二是锰业及贸易业务扭亏增效：受电解锰市场价格上行拉动，锰业及贸易业务本期经营实现扭亏为盈；三是投资收益同比增厚：本期处置部分参股公司股权实现投资收益以及按权益法核算的参股公司投资收益较上年同期有所增加；四是资产处置及补偿收益增加：全资子公司重庆涪陵聚龙电力有限公司（以下简称“聚龙电力”）收到相关补助款，全资

子公司重庆两江长兴电力有限公司（以下简称“长兴电力”）按照补充协议补充确认京东方变电站处置收益；五是信用损失转回增加当期收益：全资子公司长兴电力本期收回京东方变电站处置款，相应转回前期已计提的坏账准备。

2.报告期经营活动产生的现金流量净额实现同比较大增长，主要系：一是公司下属水电站流域来水充沛，自发电量大幅增长，外购电成本同比减少，电力业务购销商品经营活动现金流量净额同比增加；二是对外销售期初库存商品，锰业及贸易业务购销商品经营活动现金流量净额同比增加。

八、境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

九、非经常性损益项目和金额

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	75,588,708.56	附注二十.1
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	14,036,006.36	附注二十.1
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-7,231,106.61	附注二十.1
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	4,130.00	附注二十.1
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	5,631,666.91	附注二十.1
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	4,589,939.55	附注二十.1
减：所得税影响额	18,449,447.19	附注二十.1
少数股东权益影响额（税后）	289,409.72	附注二十.1
合计	73,880,487.86	附注二十.1

说明：

1. 非流动性资产处置损益，主要系下属全资子公司长兴电力按照补充协议追加确认京东方变电站处置收益、聚龙电力收到相关补助款、重庆三峡水利电力集团万州有限公司（以下简称“万州公司”）确认报废固定资产处置利得；长电能源（上海）有限公司（以下简称“长电上海”）处置广东新巨能能源科技有限公司部分股权实现投资收益。

2. 计入当期损益的政府补助，主要系移民迁建补偿、储能电站建设补贴资金、农村小水电增效扩容改造补助等由递延收益分期结转计入当期损益的部分。

3. 除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益，主要系公司持有的二级市场股票公允价值变动形成的损益。

4. 计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费，主要系收回结算工程款所对应的资金占用利息。

5. 单独进行减值测试的应收款项减值准备转回，主要系全资子公司重庆长电联合供应链管理有限公司（以下简称“供应链公司”）、长兴电力控股子公司重庆两江城市电力建设有限公司（以下简称“两江城电”）收回部分应收款项，以及贵州武陵锰业有限公司（以下简称“武陵锰业”）根据债务化解协议转回以前年度单项计提的坏账准备。

6. 除上述各项之外的其他营业外收入和支出，主要系全资子公司重庆三峡水利供电有限公司和重庆乌江正阳供电有限公司（以下简称“正阳供电”）收取的电费逾期违约滞纳金。

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

☐适用 ☒不适用

十、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

☐适用 ☒不适用

十一、其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）主营业务及经营模式

1. 主营业务

报告期内，公司主营业务未发生重大变化，目前的主营业务为电力生产、供应，综合能源服务等业务。其中，电力生产、供应属于核心业务。

2. 经营模式

（1）电力生产、供应

电力生产的业务模式：公司目前拥有自有水电装机 75 万千瓦，统调火电装机（含热电联产机组）133.8 万千瓦和新能源装机（主要为网内并网光伏装机）6.2 万千瓦，所发电量通过公司的配电网销售给重庆万州、涪陵、黔江等供电区域内的电力用户。

电力供应的业务模式：公司的骨干电网覆盖重庆市多个区县，并与重庆市、贵州省、湖南省、湖北省等电网联网运行，供电区域划分明确。除销售自发电力外，还从国家电网、南方电网、网内其他电力生产单位购进电力，通过公司配电网销售给终端用户。

（2）综合能源服务

公司综合能源业务主要立足用户用能特性和低碳降耗需求，发挥能源服务专长，投资并运营用户侧分布式能源站（天然气分布式能源站、分布式光伏等）、储能设施，同时从综合供能、节能改造等入手开展合同能源管理，积极探索用户综合能源创新服务。

（二）主要业绩驱动因素

公司电力生产、供应业绩驱动的主要因素包括售电量的增加、自有电源发电量增加、综合购电成本控制等；公司综合能源服务业绩驱动的主要因素包括项目规模增加以及项目运营期获取的相关收益增加。

（二）行业情况说明

1. 行业发展情况

根据国家统计局数据显示，2026 年上半年在以习近平同志为核心的党中央坚强领导下，各地区各部门认真贯彻落实党中央、国务院决策部署，坚持稳中求进工作总基调，完整准确全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，着力推动高质量发展，有效实施更加积极有为的宏观政策，经济顶住压力运行在合理区间，生产供给较快增长，就业形势总体稳定，物价温和上涨，对外贸易增势良好，新动能快速成长，民生保障有力有效，发展韧性持续彰显。初步核算，上半年国内生产总值 695,704 亿元，按不变价格计算，同比增长 4.7%。分产业看，第一产业增加值 31,522 亿元，同比增长 3.7%；第二产业增加值 250,473 亿元，增长 3.9%；第三产业增加值 413,709 亿元，增长 5.2%。分季度看，一季度国内生产总值同比增长 5.0%，二季度增长 4.3%。从环比看，二季度国内生产总值增长 0.9%。

（1）电力生产、供应

根据国家统计局数据显示，2026 年上半年，规模以上工业发电量 47,501 亿千瓦时，同比增长 3.5%，电力安全保供能力稳步提升，清洁能源发电保持较快增长。分品种看，规模以上工业火电增长 2.9%、水电增长 9.3%，核电下降 0.7%、风电下降 1.9%，太阳能发电增长 12.3%。目前我国已建成全球规模最大的清洁能源发电体系，水电、核电、风电和太阳能发电等清洁能源发电量同比增长 4.6%，占规模以上工业发电量的比重达 36.2%，较上年同期提高 0.4 个百分点。

根据国家能源局数据显示，2026 年上半年，全社会用电量累计 50,999 亿千瓦时，同比增长 5.3%。从分产业用电看，第一产业用电量 711 亿千瓦时，同比增长 4.9%。第二产业用电量 33,057 亿千瓦时，同比增长 5.1%；其中，工业用电量 32,760 亿千瓦时，同比增长 5.3%，高技术及装备制造业用电量 6,008 亿千瓦时，同比增长 9.8%。第三产业用电量 9,916 亿千瓦时，同比增长 8.0%；其中，充换电服务业、互联网数据服务用电量分别为 810 亿、494 亿千瓦时，增速分别达到 56.9%、44.0%。城乡居民生活用电量 7,315 亿千瓦时，同比增长 3.1%。

（2）综合能源服务

综合能源服务是一种提供面向终端的能源集成或创新解决方案的新型能源服务方式，包括“综合能源系统+能源综合服务”两方面：其中综合能源系统是指能源供给侧以多能互补、梯级利用和综合供应为核心，协调优化电、热、冷、气、水等多种能源的供应、转化、存储、消费，以提高综合效益的新型区域能源系统；能源综合服务是指通过综合能源系统，对能源需求侧的建设、运维、管理、销售、金融及技术设备等多类型服务需求实施一体化、集成化提供，推动能源的清洁、低碳、安全、高效利用。

在构建新型电力系统大背景下，新业态发展模式逐步清晰。特别是 2026 年 2 月国务院办公厅印发的《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》，持续深化了全国统一电力市场体系建设，为需求侧资源市场化变现提供了坚实的制度支撑。2026 年 5 月出台的《关于有序推动多用户绿电直连发展有关事项的通知》进一步推动绿电直连从“单用户试点”迈向“多用户园区共享”新阶段。新政明确支持新能源向园区多用户供电，并设定了自发自用比例不低于 60%及强制配储等硬性指标，确立了微电网时代的运行标准，为综合能源项目的规模化落地提供了明确指引。

根据国家能源局公布数据，截至 2026 年 6 月底，全国太阳能发电装机容量达到 12.7 亿千瓦，同比增长 15.8%；风电装机容量 6.8 亿千瓦，同比增长 18.5%；1-6 月全国新增太阳能发电装机 7,207 万千瓦，新增风电装机 3,862 万千瓦。另据中关村储能产业技术联盟（CNESA）公布数据，2026 年上半年，国内新型储能新增装机达 21.6GW/58.2GWh，独立储能占比提升至 74%，持续成为新增装机主力。

2. 公司所处行业地位

（1）电力生产、供应

报告期内，公司自有装机主要为水电、热电联产和新能源机组，同时具备网内电源统调能力。供电区域覆盖重庆市万州区、涪陵区、黔江区、秀山县、酉阳县、两江新区等地，作为所在地区重要的电力供应主体，公司为当地社会经济发展和居民生产生活用电提供着重要的电力能源保障，年均供电量占重庆市年均用电量的 10%左右，在所服务地区拥有重要的市场地位。

（2）综合能源服务

公司综合能源业务明确了以服务新型电力系统的发展模式，聚焦“能源站（岛），新型储能，绿色交通，新能源，能源托管，市场化售电及虚拟电厂”等业态，拓展布局综合能源基础资产。公司综合能源业务模式探索、技术积累与初期规模布局已基本完成，相关典型场景开发取得了良好成效，但业务总体尚处于拓展阶段，属于综合能源行业新兴主体，公司将推动综合能源业务高质量稳步发展。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

2026 年上半年，公司全面贯彻落实党的二十大和二十届历次全会精神及习近平总书记对能源领域的重要讲话和指示批示精神，积极践行国家绿色低碳转型和数字化转型发展变革目标。在股东方大力支持和董事会正确领导下，公司紧密围绕“打造以配售电为基础的一流综合能源上市公司”的战略目标，上下齐心、攻坚克难、向新求质，持续巩固配售电基本盘、推进市场化新业务，经营业绩同比大幅提升，公司整体呈现稳中有进、进中提质的良好发展态势。

发电量（亿千瓦时）			自发电上网电量（亿千瓦时）			售电量（亿千瓦时）		
2026 年 上半年	2025 年 上半年	变动比例 （%）	2026 年 上半年	2025 年 上半年	变动比例 （%）	2026 年 上半年	2025 年 上半年	变动比例 （%）
14.8546	9.7831	51.84	14.7081	9.6683	52.13	65.2780	68.0199	-4.03

2026 年 1-6 月，公司实现营业总收入 50.69 亿元，比上年同期 48.96 亿元上升 3.53%；营业总成本 46.70 亿元，比上年同期 47.51 亿元下降 1.71%；截至 2026 年 6 月 30 日，公司总资产

244.39 亿元，比年初下降 2.90%；总负债 127.02 亿元，比年初下降 7.29%；归属于上市公司股东的净资产 115.45 亿元，比年初上升 2.20%。资产负债率 51.97%，比年初下降 2.46 个百分点。2026 年上半年，实现归属于上市公司股东的净利润 3.78 亿元，同比上升 688.61%。

（一）主要利润构成情况

报告期内，公司实现营业利润 47,945 万元，主要由以下构成：

1. 实现电力业务利润 31,314 万元，占营业利润的 65.31%，为公司核心盈利来源，水电板块来水充沛带动发电量提升，盈利贡献占比最高。
2. 实现综合能源业务利润 3,459 万元，占营业利润的 7.21%，主要系本钢板材余气资源综合利用发电项目于 2025 年下半年投产，本期持续稳定实现盈利。
3. 实现锰业及贸易业务利润 4,085 万元，占营业利润的 8.52%，主要系本期电解锰市场价格同比上行，板块经营效益改善。
4. 投资收益 7,403 万元，占营业利润的 15.44%，主要系本期处置部分参股公司股权确认投资收益 4,764 万元以及本期确认联营合营企业投资收益 2,441 万元等。
5. 资产处置收益 2,900 万元，占营业利润的 6.05%，主要系全资子公司长兴电力按照补充协议确认京东方变电站处置收益、聚龙电力收到线路迁改补助款、万州公司确认报废固定资产处置利得。
6. 其他收益 2,537 万元，占营业利润的 5.29%，主要系农网还贷政府补助、移民迁建补偿、储能电站建设补贴以及农村小水电增效扩容改造补助等由递延收益结转计入当期损益。
7. 信用减值损失 2,748 万元，占营业利润的-5.73%，主要系按账龄组合计提预期信用损失，并对部分应收款项单独进行减值测试计提减值。
8. 资产减值损失 1,279 万元，占营业利润的-2.67%，主要系对拟报废固定资产计提资产减值准备、对库存商品计提存货跌价准备。
9. 公允价值变动损失 780 万元，占营业利润的-1.63%，主要系公司持有的二级市场股票公允价值下行产生的浮动亏损。

（二）主要工作开展情况

1. 厚植发展底盘，持续巩固配售电基本盘

一是积极把握水电站流域来水量同比大幅增长的有利局面，统筹安全防汛、生态流量与发电增效多维目标，抓牢抓细水电调度，深挖发电潜力，完成自发电上网电量约 14.71 亿千瓦时，同比增加 5.04 亿千瓦时，增幅 52.13%，创近四年同期新高，有力保障各供电区域经济社会发展和人民生活的用电需求，电力板块业务利润同比增加 1.50 亿元。二是立足增加网内电源配置，逐步实现多能互补，加快重点项目建设。全力推进巫溪峰灵 40 兆瓦二期光伏项目、万州郭村 58.88 兆瓦农光互补（一期）项目。三是构建坚强能源保障体系，完成农网升级改造施工，推进关键输变电工程投资建设，改善建强网架结构，优化电网运行方式，增强电网供电韧性。四是持续健全完善安全环保管控体系和制度体系，强化风险分级管控和隐患排查治理双重预防机制建设，以专项整治为抓手，强化应急管理，夯实安全生产基础。报告期内安全生产形势整体平稳有序。

2. 深耕绿色转型，持续推进市场化新业务

一是聚焦重点区域、重要行业，开展综合能源服务。本钢板材高压作业区 2x135 兆瓦余气资源综合利用发电项目本期同比新增利润贡献；万州经开区九龙园 8 万千瓦热电联产二期项目已全部建设完成，具备整套试运行条件。二是巩固区域售电市场，上半年自营市场化签约电量规模超 33 亿千瓦时，完成绿电交易 2.23 亿千瓦时，交易成效不断提升。三是深入推进电力市场化改革探索。在连续运行的电力现货市场持续探索地方电网融入全国电力市场路径，成功落地全国首例地方电网网内机组跨省外送电交易；不断优化运营能力，在交易运营中寻找收益增长点，力争提供增量收益。

3. 聚力革新提效，健全高效科学治理体系

一是完善股东会、董事会、审计委员会、经理层职权职责，着力构建“权责法定、权责透明、协调运转、有效制衡”的中国特色现代企业治理体系。充分发挥董事会“定战略、作决策、防风险”的治理核心作用，完善董事会重大事项预沟通、重点工作督办、授权事项定期报告等运作机制，不断提高董事会的科学决策水平。同时，持续动态优化内控制度体系，及时完成包括《经理层工作规则》《市值管理制度》等在内的十余项公司法人治理制度的全面修订和新制定工作，不断夯实规范运作根基。二是充分发挥战略主导作用，持续评估“十四五”战略发展规划落地成效

及存在问题，统筹开展“十五五”战略发展规划编制。**三是**聚焦主责主业，按照工作计划，积极推进涉锰资产及股权转让工作，全面有序退出贸易业务。扎实推进法人户数压减及管理层级压降工作，持续优化组织架构。强化经营风险事件管理，完善合规风险动态与定期识别评估机制，合规经营管理质效全面提升；持续深化整改督导，推动审计成果向治理效能深度转化。

4. 坚持党建领航，推动公司发展行稳致远

公司各级党组织持续强化把关定向、统揽全局、保障落地的引领作用；各级纪检组织在一体推进“三不腐”中为高质量发展清障护航。**一是**思想根基夯实筑牢。扎实有序开展树立和践行正确政绩观学习教育，推进“学、查、改”一体贯通，着力纠治轻潜绩等政绩观偏差，推动解决锰业引战出表等旧账欠账；健全“第一议题”闭环机制，对标规范中心组学习流程，理论学习向实践转化提质增效。**二是**党的领导全面加强。修订完善公司“三重一大”实施办法等多项治理制度，新建立《重大事项决策权责清单》，进一步厘清各治理主体责任边界，不断提升治理效能；严格落实民主集中制，定期研判安全生产、依法治企、全面风险管理及生产经营保供电等重大事项，为高质量发展把关定向。**三是**队伍活力持续迸发。科学开展领导班子绩效评价，强化班子能力建设，规范工资总额管理模式，加大人才梯队建设力度，有效激活干部队伍整体效能。**四是**服务中心有力有为。推动党建业务深度融合，着力强化保电等工作重心宣传质效，编制发布 2025 年度 ESG 报告并连续三年荣获评定等级 A 级，广泛凝聚群团合力，进一步汇聚同心奋进势能。

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

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

1. 清洁低碳能源优势

在我国“碳达峰、碳中和”目标的牵引下，电力行业将延续低碳发展趋势。公司现有电站主要为水力发电、燃气机组和新能源机组，同时，公司积极推进的综合能源、储能和市场化售电等业务，符合国家发展战略且密切协同中国长江三峡集团有限公司（以下简称“三峡集团”）产业发展方向，低碳能源优势明显，公司市场竞争能力得以进一步加强。

2. 配售电产业基础优势

目前，公司已形成资产规模较大、盈利能力较强的配售电主业，具备稳固的主业发展能力和较强的资源整合能力。公司的配电网网络涉及重庆市万州区、涪陵区、黔江区、秀山县、酉阳县等区域，掌握了稀缺的配电网市场资源，供电网络与国网重庆电力、湖北电网及南网贵州电网均有联网，供电安全可靠，供区划分明确，在区域内有相对稳定的政府合作基础和用户群体。同时，公司拥有一批年富力强、专业知识全面、经验丰富的管理者和电力生产、销售的技术人才队伍，公司电力经营管理和业务拓展得到了更加可靠且强大的保证。

3. 规范、有效的体制机制优势

公司具备规范、有效的上市公司治理和运营管理体系，持续优化以董事会为核心的体制架构，健全权责清晰、运行合规、决策高效的内部运行机制，不断提升规范化水平。依托完善的体制基础，充分依托股东方资源优势，在能源布局、电源运营、资本统筹、资源协同、技术支撑等领域凝聚发展合力，推动多方互利共进，为公司高质量发展创造有利条件。同时建立目标引领、覆盖全面的激励约束与考核制度，充分调动全体员工干事热情与创新潜能，持续推动公司高质量发展。

4. 合规、有序的公司治理优势

公司不断完善公司法人治理，规范公司运作，提高公司质量。通过近年来富有成效的内控制度和体系建设，优化完善股东会、董事会、审计委员会、经营层议事规则等一系列内控制度，在股东会作为公司权力机构的基础上，发挥党委“把方向、管大局、保落实”作用和董事会“定战略、作决策、防风险”作用以及经营层“谋经营、抓落实、强管理”作用。逐步构建了权力机构、决策机构、监督机构和经营层之间权责法定、权责透明、协调运转、有效制衡的管理机制并有效运行，形成了具有本公司特色的合规、有序的公司治理，并有力推动着公司商业合作、业务拓展、人才招聘等经营活动。

报告期内，公司核心竞争力未发生重要变化。

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1、财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	5,069,319,221.77	4,896,320,166.22	3.53
营业成本	4,269,694,888.39	4,379,366,503.60	-2.50
销售费用	7,909,714.47	9,214,677.42	-14.16
管理费用	231,263,446.26	218,016,273.25	6.08
财务费用	125,192,167.17	118,212,661.63	5.90
研发费用	0.00	59,852.33	-100.00
经营活动产生的现金流量净额	1,005,698,557.26	236,578,351.65	325.10
投资活动产生的现金流量净额	95,172,723.12	-796,991,391.78	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-1,169,146,650.01	498,215,039.79	-334.67
税金及附加	36,129,889.65	26,564,767.36	36.01
投资收益	74,028,743.93	9,400,766.76	687.48
公允价值变动收益	-7,804,516.92	2,373,249.66	-428.85
信用减值损失	-27,478,859.04	-49,954,039.38	不适用
资产减值损失	-12,792,410.20	-8,403,378.92	不适用
资产处置收益	28,999,708.80	-1,036,062.62	不适用
营业外支出	4,175,281.34	16,711,229.89	-75.02
少数股东损益	18,058,517.43	-13,207,667.96	不适用
收到的税费返还	17,170,935.93	9,995,064.87	71.79
支付的各项税费	313,602,505.87	213,999,199.65	46.54
收回投资所收到的现金	321,976,794.26	675,538,111.99	-52.34
取得投资收益收到的现金	57,188,645.37	89,722,796.38	-36.26
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	169,318,787.06	15,302,159.31	1,006.50
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	252,849,065.21	765,126,959.46	-66.95
投资支付的现金	200,500,000.00	812,427,500.00	-75.32
吸收投资收到的现金	2,450,000.00	4,400,000.00	-44.32
取得借款收到的现金	2,310,130,000.00	6,259,285,415.00	-63.09
收到其他与筹资活动有关的现金	8,500,000.00	1,000,000.00	750.00
偿还债务支付的现金	3,237,431,269.07	5,532,346,885.48	-41.48
支付其他与筹资活动有关的现金	51,990,541.11	1,473,630.14	3,428.06

营业收入变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系本钢板材余气资源综合利用发电项目于2025年下半年投产运行，项目收入同比增加所致。

营业成本变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系本期公司各水电站所处流域来水大幅增长，外购电量减少且外购电均价下降，购电成本相应减少所致。

销售费用变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系销售人员薪酬、仓储相关费用同比减少所致。

管理费用变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系人工成本有所上升所致。

财务费用变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系本期信用证议付费增加所致。

研发费用变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系本期无新增研发立项，存量在研项目未发生资金投入所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系本期自发上网电量增

加导致外购电成本减少，以及锰业及贸易业务销售期初库存商品所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动现金流量净额由上年同期净流出转为本期净流入，主要系白涛燃机和本钢项目已于 2025 年下半年陆续建成投产，本期资本性购建支出较上期减少以及本期理财产品购置规模下降，投资现金流出相应缩减所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动现金流量净额由上年同期净流入转为本期净流出，主要系本期取得借款的现金流同比减少，同时偿还债务支付的现金相对较高，综合导致筹资活动现金流由正转负所致。

税金及附加变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系本期收入增加导致附加税增加、发电量增加导致水资源税增加所致。

投资收益变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系本期增加处置部分参股公司股权取得的投资收益以及按权益法确认的部分参股公司投资收益同比增加所致。

公允价值变动收益变动原因说明：公允价值变动收益由上年同期盈利转为本期损失，主要系公司持有的二级市场股票市值跌幅大于上年同期所致，相应确认公允价值变动损失所致。

信用减值损失变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系长兴电力本期收回京东方变电站处置款，转回以前年度计提的坏账准备所致。

资产减值损失变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系本期同比增加固定资产减值准备所致。

资产处置收益变动原因说明：资产处置收益由上年同期损失转为本期收益，主要系本期增加京东方变电站处置收益、线路迁改补助款、报废固定资产处置利得所致。

营业外支出变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系上年同期全资子公司白涛化工和正阳供电补缴以前年度税款对应的滞纳金所致。

少数股东损益变动原因说明：少数股东损益由上年同期亏损转为本期收益，主要系控股子公司本溪渝能热电有限公司（以下简称“本溪渝能”）的本钢项目投产实现盈利、重庆涪陵水资源开发有限公司（以下简称“水资源公司”）流域来水同比改善、贵州武陵矿业有限公司（以下简称“武陵矿业”）同比减亏所致。

收到的税费返还变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系重庆博联热电有限公司（以下简称“博联热电”）收到的增值税留抵退税同比增加所致。

支付的各项税费变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系同比增加缴纳上年处置重庆天泰能源集团有限公司股权对应的所得额所致。

收回投资所收到的现金变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系上年同期存在大额理财产品赎回所致。

取得投资收益收到的现金变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系同比减少收到参股公司分红款所致。

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系本期收回京东方变电站处置款所致。

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系白涛燃机和本钢项目已于 2025 年下半年陆续建成投产所致。

投资支付的现金变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系本期减少购买理财产品所致。

吸收投资收到的现金变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系上年同期本溪渝能存在少数股东增资所致。

取得借款收到的现金变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系本期同比减少借款所致。

收到其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系本期下属子公司收到借款所致。

偿还债务支付的现金变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系本期同比减少偿还借款所致。

支付其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系本期同比增加偿还融资租赁借款所致。

2、 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	2026 年 1-6 月	占 利 润 总 额 的比例（%）	2025 年 1-6 月	占 利 润 总 额 的比例（%）	变动情况说明
----	--------------	---------------------	--------------	---------------------	--------

电力生产、供应	31,314.46	65.02	17,063.66	152.20	本期较上年同期增加，主要系本期公司下属水电站所处流域来水量大幅增长所致。
锰业及贸易业务	4,084.98	8.48	-4,776.15	-42.60	本期较上年同期实现由亏转盈，主要系本期电解锰市场价格同比上行所致。
综合能源服务	3,459.19	7.18	6,207.27	55.37	本期较上年同期减少，主要系本期永川松溉储能电站和龙盛储能电站由于调频次数和充放电调用次数减少、放电结算价格下调，导致项目利润同比减少以及重庆白涛燃机热电联产项目于去年10月投产，本期发电较少所致。
投资收益	7,402.87	15.37	940.08	8.39	本期较上年同期增加，主要系本期同比增加处置部分参股公司股权取得的投资收益以及按权益法确认的部分参股公司投资收益同比增加所致。
资产处置收益	2,899.97	6.02	-103.61	-0.92	本期较上年同期实现由亏转盈，主要系本期同比增加京东方变电站处置收益、线路迁改补助款、报废固定资产处置利得所致。

（二） 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

详见“（一）主营业务分析”“2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明”

（三） 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1、 资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产	上年期末数	上年期末数占总资产	本期期末金额较上年	情况说明
------	-------	-----------	-------	-----------	-----------	------

		的比例 (%)		的比例 (%)	期末变 动比例 (%)	
货币资金	2,089,017,595.52	8.55	2,237,283,140.21	8.89	-6.63	
应收款项	1,122,359,303.68	4.59	1,009,386,197.05	4.01	11.19	
存货	149,129,963.18	0.61	375,769,916.19	1.49	-60.31	注 1
合同资产	212,807,224.11	0.87	221,609,000.94	0.88	-3.97	
投资性房地 产	113,062,843.30	0.46	113,780,072.77	0.45	-0.63	
长期股权 投资	1,593,624,770.81	6.52	1,645,543,785.84	6.54	-3.16	
固定资产	11,606,906,750.12	47.49	11,895,079,377.12	47.26	-2.42	
在建工程	784,979,924.52	3.21	792,051,581.71	3.15	-0.89	
使用权资 产	66,765,735.61	0.27	67,282,112.36	0.27	-0.77	
短期借款	2,293,088,783.85	9.38	3,254,497,649.94	12.93	-29.54	
合同负债	217,301,474.03	0.89	158,433,122.52	0.63	37.16	注 2
长期借款	4,003,173,874.97	16.38	4,312,409,247.30	17.13	-7.17	
租赁负债	62,088,439.70	0.25	62,318,589.95	0.25	-0.37	
预付款项	118,335,909.25	0.48	33,954,789.16	0.13	248.51	注 3
一年内到 期的非流 动资产	0.00	0.00	1,398,818.46	0.01	-100.00	注 4
应付票据	101,849,810.26	0.42	35,936,426.98	0.14	183.42	注 5
应付职工 薪酬	88,164,983.22	0.36	165,136,640.38	0.66	-46.61	注 6
一年内到 期的非流 动负债	1,029,032,976.49	4.21	425,242,905.96	1.69	141.99	注 7

其他说明

注 1：存货期末较期初减少，主要系本期电解锰市场行情较好，处置期初库存商品所致。

注 2：合同负债期末较期初增加，主要系本期预收蒸汽款、电费款所致。

注 3：预付账款期末较期初增加，主要系本期预付煤炭采购款所致。

注 4：一年内到期的非流动资产期末较期初减少，主要系本期国通信托·海通 1 号单一资金信托产品到期所致。

注 5：应付票据期末较期初增加，主要系本期开立国内信用证结算购电费所致。

注 6：应付职工薪酬期末较期初减少，主要系本期发放上年年末计提的年度绩效所致。

注 7：一年内到期的非流动负债期末较期初增加，主要系本期增加一年内到期的长期借款所致。

2、境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

贷款主体	项目	抵押物净值 (万元)	受限期限	贷款额 (万元)
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	杨东河水电站土地使用权		2015 年-2030 年	1,834.00
重庆三峡绿动能源有限公司	机器设备	2,941.70	2024 年-2029 年	1,400.00
重庆两江综合能源服务有限公司	机器设备	6,997.51	2025 年-2037 年	4,426.70
重庆乌江电力有限公司	机器设备	29,423.03	2025 年-2030 年	40,005.00
贵州武陵锰业有限公司	机器设备	9,475.77	2023 年-2028 年	14,000.00
	土地使用权	3,973.43	2026 年-2027 年	4,900.00
	房屋、建筑物及其他 锰业相关资产	5,114.54		
合计		57,925.99		66,565.70

说明：以上主要资产受限系抵押融资所致。

4、其他说明

□适用 √不适用

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

截至 2026 年上半年，公司共持有 35 家参股股权，参股私募基金 4 家。报告期内公司无新增参股公司，退出 5 家参股公司。详细变动情况如下：

出资主体	被投资公司名称	主要业务	注册资本 (万元)	报告期内认 缴出资额 (万元)	占被投资 公司的股 权比例 (%)	持股变 动情况
重庆涪陵聚龙 电力有限公司	重庆中孚能源开 发有限公司	一般项目：批发：煤炭；新型能源、常规能源的研究开发(不含矿产资源开采)；销售：铝型材料、建材（不含危险化学品和木材）、矿产品（国家有专项规定的除外）、纺织品、纺织原料、机械配件及纺织设备、汽车配件、照明器材、配电开关控制设备、电力设备、机电设备、电子元器件、余热回收系统设备；充换电站（桩）基础设施建设和运营；电动汽车及其电池（瓶）销售和租赁；研发、设计、安装汽车充电系统及设备；汽车充电服务；互联网技术开发；汽车维修；节能设备研发、销售及相关产品的技术咨询和服务，再生资源销售（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）	6,000	1,200	20	挂牌转 让退出
重庆三峡绿动 能源有限公司	甘肃三电瑞景公 路物流有限公司	许可项目：道路货物运输（不含危险货物）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）***一般项目：道路货物运输站经营；建筑工程用机械销售；劳动保护用品销售；电器辅件销售；金属工具销售；新能源汽车整车销售；电子元器件与机电组件设备销售；办公设备耗材销售；建筑防水卷材产品销售；电子产品销售；办公用品销售；建筑用金属配件销售；机械零件、零部件销售；建筑砌块销售；建筑材料销售；建筑装饰材料销售；新型金属功能材料销售；电子元器件零售；新能源汽车电附件销售；充电桩销售；电池销售；电子专用设备销售；物料搬运装备销售；建筑用钢筋产品销售；水泥制品销售；轮胎销售；汽车零配件零售；机动车充电销售；电子元器件批发；机械电气设备销售；五金产品零售；新能源汽车换电设施销售；五金产品批发；汽车零配件批发；智能仓储装备销售；煤炭及制品销售；摩托车及零配件零售；机械设备销售；新能源原动设备销售；新能源汽车生产测试设备销售；建筑工程机械与设备租赁。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依	20	7	35	挂牌转 让退出

		法自主开展经营活动）***				
重庆涪陵聚龙电力有限公司	重庆市能祥企业后勤服务有限公司	许可项目：餐饮服务；住宿服务；汽车租赁，烟草制品零售（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准） 一般项目：单位后勤管理服务；物业管理；园林绿化服务；水电安装、维修；展览展示服务；仓储服务（不含化危品）、保洁服务；停车场管理；销售：日用百货、文化用品；会议服务（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）	400	80	20	挂牌转让退出
重庆三峡水利电力投资有限公司	重庆庚辰能源科技有限公司	许可项目：建设工程施工（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准） 一般项目：储能技术服务，试验机制造，试验机销售，太阳能热利用产品销售，智能输配电及控制设备销售，电池销售，工程和技术研究和试验发展，新材料技术研发，机械电气设备制造，技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，专业设计服务，新能源汽车换电设施销售，配电开关控制设备制造，金属制品研发，大数据服务，云计算装备技术服务，信息系统集成服务，电力行业高效节能技术研发，合同能源管理，在线能源计量技术研发，供冷服务，软件开发，制冷、空调设备销售，电动汽车充电基础设施运营，企业总部管理，电池制造，智能控制系统集成，工程管理服务（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）	3,150	1,050	33.33	挂牌转让退出
重庆三峡水利电力集团万州有限公司、重庆三峡绿动能源有限公司	三电物流（重庆）有限公司	许可项目：道路货物运输（不含危险货物）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准） 一般项目：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；合同能源管理；运行效能评估服务；在线能源监测技术研发；电动汽车充电基础设施运营；新能源原动设备销售；机械电气设备销售；润滑油销售；充电桩销售；集中式快速充电站；租赁服务（不含许可类租赁服务）；蓄电池租赁；充电控制设备租赁；运输设备租赁服务；建筑工程机械与设备租赁；机械设备租赁；特种设备出租；电池销售；新能源汽车电附件销售；机动车修理和维护；新能源汽车整车销售；新能源汽车换电设施销售。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）	2,000	980	49	挂牌转让退出

(1) 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2) 重大的非股权投资

√适用 □不适用

项目	预算数 (万元)	报告期投入 金额 (万元)	累计实际投 入金额 (万元)	报告期项 目收益情 况	资金进度 (%)	资金来源
农村电网改造升级工程、2019 年-2026 年中央预算内投资计划	132,859.00	2,971.37	119,703.56	无	90.10	贷款、自有、中央预算内资金
万州区城市功能恢复电网改造工程	37,765.00	0.00	24,525.06	无	64.94	三峡后续专项资金、贷款
龙兴赣锋分布式能源站项目	67,321.00	35.66	5,564.14	无	8.27	自有资金
220 千伏新田输变电工程	28,096.00	395.29	7,273.63	无	25.89	自有资金
九龙园热电联产二期项目	50,000.00	433.73	40,182.82	无	80.37	贷款、自有资金

1) 农村电网改造升级工程

为消除农村配电网安全隐患，进一步提高农村电网供电能力和安全可靠，根据国家及重庆市发改委下达的农网改造升级工程资金额度，逐年审批农村电网升级改造工程投资。公司第十一届董事会第三次会议审议通过了《关于公司 2026 年度固定资产投资计划的议案》，其中 2026 年农村电网巩固提升工程投资计划为 4,551 万元。截至本报告期末，公司农网改造升级工程计划投资总额 132,859.00 万元，累计完成投资 119,703.56 万元。

2) 万州区城市功能恢复电网改造工程

2017 年，公司被批准为万州区城市功能恢复电网改造项目法人，享受三峡工程后续专项资金补助。为增强公司电网在万州城区的供电能力，满足万州城市功能恢复和经济发展需要，公司第八届董事会第十六次会议同意投资 37,765 万元对原建设标准低、不能适应城市功能建设需要的电力设施进行改造。资金来源：三峡后续专项资金不超过 17,536 万元，其余资金由公司自筹。董事会授权公司经理办公会在总额内根据电网经营情况分年度确定建设内容和投资额。详见公司 2018 年 3 月 29 日披露的《关于投资建设城市功能恢复电网改造工程的公告》（临 2018-009 号）。

项目已于 2024 年 12 月完成决算，并向财评中心提交审核资料。截至本报告期末，该项目累计完成投资 24,525.06 万元。

3) 龙兴赣锋分布式能源站项目

按照国家“碳达峰、碳中和”能源目标要求和能源产业发展方向，为落实公司战略发展规划，积极拓展新业务，公司第十届董事会第四次会议同意公司全资子公司长兴电力通过下设的项目公司投资不超过 67,321 万元建设重庆龙兴赣锋能源站项目。详见公司于 2022 年 8 月 18 日披露的《第十届董事会第四次会议决议公告》（临 2022-046 号）。

因项目合作方产能调整，项目推进待合作方进一步确认产能后确定。截至本报告期末，该项目累计完成投资 5,564.14 万元。

4) 220 千伏新田输变电工程

为持续提高公司发供电能力和供电质量，夯实电力主业，支持综合能源等新业务发展，培育新的经济增长点，结合公司生产实际和年度工作总体安排，公司第十届董事会第二次会议审议通过《关于公司 2022 年度固定资产投资计划的议案》，同意公司投资 28,096 万元实施 220 千伏新田输变电工程。详见公司于 2022 年 4 月 28 日披露的《第十届董事会第二次会议决议公告》（临 2022-022 号）。

截至本报告期末，该项目累计完成投资 7,273.63 万元。

5) 九龙园热电联产二期项目

为贯彻落实公司打造以配售电为基础的一流综合能源上市公司发展战略，培育新的利润增长点，结合万州经开区九龙园热电联产一期项目的良好合作基础和模式经验，公司第十届董事会第二十四次会议同意由公司下属全资企业重庆博联热电有限公司投资不超过 5 亿元建设万州经开区九龙园热电联产二期项目，为重庆市九龙万博新材料科技有限公司待建氧化铝项目提供蒸汽和电力服务。详见公司于 2024 年 6 月 21 日在上海证券交易所网站披露的《第十届董事会第二十四次会议决议公告》（临 2024-034 号）。

截至本报告期末，该项目累计完成投资 40,182.82 万元。

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
股票	52,810,123.64	-9,037,974.18						43,772,149.46
私募基金	370,644,530.90							370,644,530.90
信托产品	50,002,074.50	589,737.99			200,000,000.00	200,612,059.99		49,979,752.50
其他	533,233,824.51	643,719.27	-98,616,234.30		500,000.00	50,643,719.27		483,733,824.51
合计	1,006,690,553.55	-7,804,516.92	-98,616,234.30		200,500,000.00	251,255,779.26		948,130,257.37

证券投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	002239	奥特佳	69,999,996.10	自有	52,810,123.64	-9,037,974.18					43,772,149.46	交易性金融资产
合计	/	/	69,999,996.10	/	52,810,123.64	-9,037,974.18					43,772,149.46	/

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币								
基金名称	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
中金启辰贰期（无锡）新兴产业股权投资基金合伙企业（有限合伙）	180,782,445.61							180,782,445.61
重庆市江北区中科先行私募股权投资基金合伙企业(有限合伙)	32,634,018.42							32,634,018.42
绿色能源股权混改投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）	154,109,082.27							154,109,082.27
重庆黔江兴材私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	3,118,984.60							3,118,984.60

衍生品投资情况
□适用 √不适用

（五）重大资产和股权出售

√适用 □不适用

进一步聚焦公司主责主业，提升核心产业经营发展能力，稳定公司经营业绩，公司第十一届董事会第二次会议审议通过《关于预挂牌转让贵州武陵锰业有限公司 67%股权的议案》《关于预挂牌转让贵州武陵矿业有限公司控股权及相关债权的议案》，会议同意公司下属全资子公司乌江实业通过重庆联合产权交易所对转让其全资子公司 67%股权和控股子公司武陵矿业控股权及相关债权事宜进行信息预披露，并授权公司经营层根据实际情况依法依规推进预挂牌相关工作，后续股权及相关债权正式转让事宜根据公司内控制度有关规定另行提交有权机构决策。详见公司于 2026 年 4 月 3 日在上海证券

交易所网站披露的《关于预挂牌转让贵州武陵锰业有限公司 67%的公告》（2026-008 号）、《关于预挂牌转让贵州武陵矿业有限公司控股权及相关债权的公告》（2026-009 号）。

为进一步聚焦公司主责主业发展，彻底剥离锰业相关资产，稳定公司经营业绩，公司第十一届董事会第五次会议全票审议通过《关于调整预挂牌转让武陵锰业股权比例并增加相关预挂牌条件的议案》，会议同意公司下属全资子公司乌江实业将预挂牌转让武陵锰业 67%股权调整为预挂牌转让武陵锰业 100%股权，同时在预挂牌中增加乌江实业下属全资子公司乌江电力所属油菜沟锰渣库扩建工程资产一并交易的条件，并授权公司经营层依法依规推进预挂牌相关工作，后续股权正式转让事宜根据公司内控制度有关规定另行提交有权机构决策。详见公司于 2026 年 6 月 18 日在上海证券交易所网站披露的《关于调整预挂牌转让贵州武陵锰业有限公司相关股权并增加预挂牌条件的公告》（2026-031 号）。

(六) 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

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

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
重庆三峡水利电力集团万州有限公司	子公司	发电、输电、供（配）电业务等	50,000.00	367,989.22	159,796.88	98,492.08	2,567.19	1,988.07
重庆乌江实业（集团）有限公司	子公司	发电、输电、供（配）电业务等	115,500.00	612,271.06	302,030.80	108,586.09	19,471.90	17,010.20
重庆涪陵聚龙电力有限公司	子公司	发电、输电、供（配）电业务等	23,000.00	375,608.01	122,451.39	203,912.82	14,797.43	11,422.54
重庆两江综合能源有限公司	子公司	分布式能源站建设和运营、风光等新能源发电、节能服务、咨询服务等	50,000.00	177,451.89	46,555.32	9,911.45	-1,324.04	-1,521.94
重庆两江长兴电力有限公司	子公司	电力供应、承装、承修、承试供电设施和售电设施等	67,100.00	135,236.50	91,560.02	5,385.19	196.87	149.43
重庆三峡绿动能源有限公司	子公司	蓄电池租赁；电动汽车充电基础设施运营；充电控制设备租赁；运输设备租赁服务等	20,000.00	36,454.13	19,595.61	3,908.07	-1,251.31	-960.93

重庆三峡水利电力投资有限公司	子公司	对外投资	44,864.88	68,136.91	41,327.36	29.43	366.08	509.35
本溪渝能热电有限公司	子公司	发电、输电、热力生产和供应等	27,000.00	76,618.31	22,021.19	43,078.61	5,688.63	3,974.72

说明：

- 1.表中“净资产”系“归属于母公司股东权益”，“净利润”系“归属于母公司所有者的净利润”。
- 2.对经营业绩同比出现大幅波动，且对公司合并经营业绩造成重大影响的单个子公司的相关情况分析：
- （1）乌江实业本期实现归属于母公司所有者的净利润 17,010.20 万元，同比增加 15,877.02 万元，主要系本期自发上网电量同比大幅增加、电解锰市场价格同比上行所致。
- （2）聚龙电力本期实现归属于母公司所有者的净利润 11,422.54 万元，同比增加 7,389.38 万元，主要系本期自发电上网电量同比增加、外购电成本下降所致。
- （3）本溪渝能本期实现归属于母公司所有者的净利润 3,974.72 万元，同比增加 3,973.44 万元，主要系本项目于 2025 年下半年投产运营，本期同比新增利润贡献所致。
- （4）重庆两江综合能源有限公司（以下简称“综合能源公司”）本期实现归属于母公司所有者的净利润-1,521.94 万元，同比减少 2,291.66 万元，主要系松溉储能、龙盛储能电站由于调频次数和充放电调用次数减少、放电结算价格下调，导致项目利润同比减少所致。

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（元）
宁夏天元能源发展有限公司	注销	0.00
北京长江豪能汇新能源科技有限公司	转让	386.89
长峡绿动（海南）能源有限公司	注销	0.00

其他说明

□适用 √不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项

（一）可能面对的风险

√适用 □不适用

1.宏观经济波动风险

公司所处电力行业是国民经济重要的基础性行业，宏观经济情况与工商业用电需求密切相关，会对公司电力生产经营产生影响。

对策：公司将积极加强与用户的沟通交流，跟踪用户生产经营情况，并结合市场变化情况，适时调整生产经营策略，强化风险管控，不断提升风险管理水平，加强精细化管理，确保生产经营平稳有序。

2.经营风险

一是公司目前网内新增电源开发和后期运营存在较大挑战，优质的自有电源尚且不足，长期面临外购电组织难度大、电力市场难以扩张等问题。二是公司部分区域电力用户受外部政策管控以及自身生产经营困难等因素影响，导致其用电量减少甚至停产，对公司电力业务基本盘稳健经营造成一定压力。三是受行业周期波动、市场价格不稳以及自身生产经营存在困难等内外部因素影响，公司涉锰业务对公司经营业绩持续带来较大不确定性。同时，涉锰板块的处置工作尚在推进中，对于公司业绩产生的影响取决于最终的交易结果，目前尚无法判断具体的影响性质和程度；四是公司应收款项规模较大，面临一定的款项回收和诉讼压力。五是公司商誉规模较大，可能因区域电力市场萎缩、用户电价下降等造成减值风险。

对策：一是统筹各区域电网协同，跨省跨区向外部电厂购电，加强与相关外购电单位的协调，深化与其合作关系，保障公司电网可靠运行。加快已决策的电源点项目建设，积极谋划已投产电源最优运营方案，同时持续论证其他电源点投资建设可行性，提升自发电水平，强化电源保障。二是强化电力营销，充分发挥电力要素优势，千方百计促成停产企业复工复产，转产企业尽早建成投产。同时，跟进区域招商引资利好政策，推动更多优质项目落户供区，培植拓展新的电力市场。三是有序推进锰业股权转让事宜，动态优化处置方案，强化风控举措，争取尽快剥离锰业相关资产，全力保障公司及全体股东利益。四是加强客户信用评级管理，持续动态跟踪重要客户生产经营情况，加大应收款项考核力度，明确清收责任，通过诉讼等一系列合法手段切实保证款项回收。五是持续加大力度拓展培育电力用户，提升售电规模，同时加强成本管控，提高商誉所涉及标的资产盈利能力，防范商誉继续减值风险。

3.政策风险

配售电业务政策风险：国家及地方先后出台了《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》《配电网高质量发展行动实施方案（2024—2027年）》《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》《输配电定价成本监审办法》《省级电网输配电价定价办法》《关于第四监管周期省级电网输配电价、区域电网输配电价格及有关事项的通知》等一系列关于电力市场化改革的重要文件，提出了有序放开燃煤发电上网电价、取消工商业目录销售电价、明确输配电价功能、推动新能源项目入市并通过市场交易形成上网电价、允许新能源项目绿电直连以及明确新型电网平台功能定位等改革内容。随着上述电力市场化改革的不断深化，新型电力系统建设对区域电网灵活性、智能化水平提出更高要求，公司所处行业与竞争环境愈发复杂，公司存量配售电业务规模与效益受到政策与市场双重挤压，通过购售电价差盈利的传统经营模式面临不确定性，亟待探索相适应的发展方式。

新业务发展政策风险：公司大力拓展的综合能源、储能以及市场化售电等属于较强政策驱动型业务，投资收益与经营效益受国家及行业政策导向影响较大。

环保风险：公司蒸汽供应和锰矿开采、电解锰加工等产业存在粉尘、噪声、废气和废水等污染物排放，随着国家安全环保治理日趋严格，新的标准、监管政策陆续出台，公司相关产业可能存在增加环保投入、遭受环保处罚甚至因环保要求不达标而面临关停的风险。

对策：一是密切关注电力市场化改革政策动向，加强政策研究，提前布局，加大电源投入，提升自有电源供应和保障能力。同时，抓住电力市场化改革和新型电力系统建设机遇，积极探索参与全国统一电力市场，依托自身业务基础积极把握相关发展契机，对冲电力市场化改革可能带来的相关风险，推动公司稳健经营。二是紧密跟踪新业务市场政策情况，与当地政府、相关机构保持紧密沟通，争取相关政策支持，加强培育项目自身独立盈利能力和新业务市场拓展力度，最

大程度减少政策对项目的影响。三是密切关注环保政策动向，建立健全环境保护管理体系，明确职责和相关工作要求，加大环保技术研发和设施投入，严格按照最新环保要求组织生产。

4.管理风险

随着战略发展规划的不断践行，未来公司体量进一步扩大，内部管理面临多重考验。既要在稳经营、优布局与培育新质生产力间精准把控节奏，兼顾短期效益与长期战略；又要在市场化竞争中，守牢安全合规经营底线。

对策：一是加快公司内部的管理融合、业务融合和文化融合，增强企业凝聚力。二是充分发挥市场化选人用人机制优势，推进人力资源改革，制定相关制度并逐步构建新的薪酬考核激励机制，强化考核和人才引进、培养机制，保障公司战略性发展的用人需求。三是不断完善内控制度和体系建设，促进内部控制闭环管理的有效实施，防范管理风险，推动公司治理规范化水平的不断升级，为公司高质量发展保驾护航。

5.新业务盈利能力不及预期的风险

能源行业变革迭代不断，公司适应新形势下发展的挑战日益增加，市场化新业务关键核心技术和可复制推广的商业模式不足。新业务在市场竞争激烈、产能爬坡、回报周期较长的背景下，其盈利能力在短期内还没有形成对公司业绩的有力支撑。同时，新业务扩张还需应对技术迭代、成本管控与人才储备不足等问题。

对策：一是聚焦构建新型电力系统的关键任务，加大优质项目投资并购力度，应用新技术、布局新业态、打造新模式，推动综合能源产业高效转型。二是向新求质，着力探索打造三峡水利大型能源项目管理能力、电力市场交易能力、虚拟电厂运营能力、能源个性化服务能力等，不断提升盈利水平和企业价值。三是进一步健全投资管理制度体系，对投资运作及投资项目全生命周期管理进行规范，聚焦主业科学选择投资项目，加强投前考察论证，强化法律风险审查，强化投后全过程跟踪管理，有效防范执行风险。

（二）其他披露事项

☐适用 ☒不适用

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因	变动原因说明
王本哲	独立董事	离任	其他	连续任职届满6年
高华声	独立董事	选举	其他	增补独立董事
何华祥	副总经理、总法律顾问 (首席合规官)	离任	工作调动	无
冉从伦	副总经理	离任	退休	无
邓义虹	财务总监	离任	工作调动	无
谭智慧	财务总监	聘任	其他	无

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

□适用 √不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
不适用	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		2
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	重庆博联热电有限公司	重庆市企业环境信息依法披露系统 http://183.66.66.47:10001/eps/index/enterprise-search
2	贵州武陵锰业有限公司	贵州省企业环境信息依法披露系统 https://222.85.128.186:8081/eps/index/enterprise-search

其他说明

□适用 √不适用

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

(一) “巩固脱贫攻坚成果，有效衔接乡村振兴”总体规划

公司结合实际，明确总体规划：一是持续强化组织领导。定期研究巩固拓展脱贫攻坚成果与乡村振兴有效衔接相关事宜；加强驻村工作队伍建设，严明驻村纪律，确保驻村队伍总体稳定。二是保障扶贫队伍与扶贫资金，派驻工作人员组成驻村工作队，扶贫资金投入力度不减，不断提高扶贫资金使用效益和效率。三是确保落实主要帮扶政策。严格落实“四个不摘”要求，持续抓好现有帮扶政策的宣传和落实。四是聚焦“两不愁三保障”巩固提升，落实帮扶措施，坚决守住守好不发生规模性返贫底线。五是切实落实巩固脱贫攻坚成果与乡村振兴有效衔接措施，充分发挥资源优势，引导产业发展、乡村建设，助力群众就业增收。

（二）报告期内开展“巩固脱贫攻坚成果，有效衔接乡村振兴”工作情况

1.强化驻村管理，提升帮扶效能。把巩固脱贫成果作为头等大事和第一民生工程来抓，严格落实驻村帮扶工作相关纪律要求，定期走访、开展分析帮扶工作情况，持续提升帮扶效能。

2.加强党建引领，促进乡村振兴。推动加强基层村党组织建设，推动广大党员群众深入学习宣传贯彻党的二十大及二十届历次全会精神、习近平总书记重要讲话和指示批示精神，贯彻落实习近平总书记关于“三农”工作和实施乡村振兴战略重要论述，深入学习贯彻习近平总书记视察重庆重要讲话重要指示精神，进一步强化党建引领乡村振兴。

3.抓落实整改，守牢返贫底线。常态化开展“两不愁三保障”问题的排查，定期进行分析研判。工作队每月走访对接脱贫户、监测户，了解家庭情况，建立问题及整改台账，坚持每季度开展一次防返贫研判分析。

4.聚焦产业发展，衔接推进乡村振兴。一是助推黔江玉岩村充分发挥资源优势，大力发展特殊效益农业和传统农业；二是协助万州普子乡碗厂村集体经济“榨油坊”销售工作。

5.消费帮扶促增收。万州公司线下采购大米、蔬菜、畜牧产品及农副产品，有力促进村民增收。

6.持续深入走访碗厂村监测户，协助黔江区林业局走访玉岩村监测户，不存在返贫风险。

（三）“巩固脱贫攻坚成果，有效衔接乡村振兴”后续计划

1.坚决守住“两不愁三保障”任务底线。

2.坚持深入走访，持续抓好党的二十大和二十届四中全会精神，深入贯彻落实习近平总书记关于“三农”工作的重要论述。

3.落实易返贫人口快速发现和响应机制，第一书记走访8类人员，运用好驻村帮扶机制，做好动态监测和困难群众帮扶，确保零返贫，巩固拓展脱贫成果。

4.在产业帮扶工作上，持续做好万州区碗厂村榨油坊的生产运营、市场拓展、提质增效工作。

5.积极接洽相关部门，协助完善黔江区玉岩村基础设施。

6.持续做好线上线下消费帮扶工作。

7.落实“以文化振兴促乡村振兴”工作思路，利用寒、暑假，对碗厂村留守儿童开展特色活动，助力乡村教育振兴。

8.开展精准关爱活动，制定少年儿童成长档案，建立精准化、专业化、常态化的关怀服务，及时关注少年儿童的学习教育、家庭状况、兴趣爱好等成长因素。

9.持续开展党支部联建共建活动，同时组织党员服务队、青年志愿者开展安全用电入户活动，把安全用电送到田间地头和百姓家中，进一步提升广大村民安全用电水平。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	解决同业竞争	长电宜昌能源投资有限公司（原名为长电资本控股有限责任公司）及其一致行动人	公司股东长电宜昌能源投资有限公司及其一致行动人中国长江电力股份有限公司、三峡资本控股有限责任公司关于避免同业竞争作出如下承诺：1.长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人目前不存在与三峡水利构成同业竞争的情形，也不会与三峡水利构成实质竞争的业务；2.如长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人在上市公司目前供电范围和区域获得任何从事、参与或投资可能与上市公司所从事的业务构成实质性同业竞争关系的任何商业机会或投资项目，应将该等商业机会或投资项目优先推荐给上市公司；3.长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人将不利用对三峡水利的股东身份进行损害三峡水利及三峡水利其他股东利益的经营活动。	2018 年 4 月 3 日	是	长期有效	是	不适用	不适用
	解决关联交易	长电宜昌能源投资有限公司及其一致行动人	公司股东长电宜昌能源投资有限公司及其一致行动人中国长江电力股份有限公司、三峡资本控股有限责任公司关于减少和规范关联交易作出下承诺：1.长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人将尽量减少、避免与三峡水利之间不必要的关联交易，对于确有必要且无法避免的关联交易，将遵循市场公正、公平、公开的原则，以公允、合理的市场价格进行，依法签订协议；并严格按照《公司法》《公司章程》及相关的关联交易、信息披露管理制度，履行必要的内部决策、审批流程及信息披露	2018 年 4 月 3 日	是	长期有效	是	不适用	不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
			露义务，保证不通过关联交易损害三峡水利及其他股东的合法权益；2.长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人将严格按照《公司法》《上市公司治理准则》等法律法规以及三峡水利《公司章程》的有关规定行使股东权利；在股东大会对有关涉及本承诺人事项的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。						
	其他	长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人	长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人中国长江电力股份有限公司、三峡资本控股有限责任公司、新华水力发电有限公司出具了关于保证上市公司独立性的承诺函，承诺如下：1.本次权益变动对上市公司的人员独立、资产完整、财务独立不产生影响；2.本次权益变动完成后，三峡水利仍然具备独立经营能力，拥有独立法人地位，继续保持管理机构、资产、人员、生产经营、财务等独立或完整。3.长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人将严格遵守中国证监会关于上市公司独立性的相关规定，保持并维护三峡水利的独立性。	2019年3月16日	是	长期有效	是	不适用	不适用
	解决同业竞争	长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人	长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人中国长江电力股份有限公司、三峡资本控股有限责任公司、新华水力发电有限公司出具了关于避免同业竞争的承诺函，承诺如下：1.长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人目前不存在与三峡水利构成同业竞争的情形，也不会三峡水利供电区域内以任何方式直接或者间接从事可能与三峡水利构成实质竞争的业务；2.如长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人在上市公司目前供电范围和区域获得任何从事、参与或投资可能与上市公司所从事的业务构成实质性同业竞争关系的任何商业机会或投资项目，长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人应将该等商业机会或投资项目优先推荐给上市公司；3.长电宜昌能源投资有限公	2019年3月16日	是	长期有效	是	不适用	不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
			司及一致行动人将不利用对三峡水利的股东身份进行损害三峡水利及三峡水利其他股东利益的经营活动。						
	解决关联交易	长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人	长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人中国长江电力股份有限公司、三峡资本控股有限责任公司、新华水力发电有限公司出具了关于减少和规范关联交易的承诺函，承诺如下：1.长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人将尽量减少、避免与三峡水利之间不必要的关联交易，对于确有必要且无法避免的关联交易，长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人将遵循市场公正、公平、公开的原则，以公允、合理的市场价格进行，依法签订协议；并严格按照《公司法》《公司章程》及相关的关联交易、信息披露管理制度，履行必要的内部决策、审批流程及信息披露义务，保证不通过关联交易损害三峡水利及其他股东的合法权益；2.长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人将严格按照《公司法》《上市公司治理准则》等法律法规以及三峡水利《公司章程》的有关规定行使股东权利；在股东大会对有关涉及本承诺人事项的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。	2019 年 3 月 16 日	是	长期有效	是	不适用	不适用
	解决同业竞争	长电投资管理有限责任公司及一致行动人	长电投资管理有限责任公司及一致行动人中国长江电力股份有限公司、长电宜昌能源投资有限公司、三峡资本控股有限责任公司、三峡电能有限公司、新华水力发电有限公司出具了关于避免同业竞争的承诺函，承诺如下：长电投资管理有限责任公司及一致行动人目前不存在与三峡水利构成同业竞争的情形，也不会三峡水利供电区域内以任何方式直接或者间接从事可能与三峡水利构成实质竞争的业务；2.如长电投资管理有限责任公司及一致行动人在上市公司目前供电范围和区域获得任何从事、参与或投资可能与上市公司所从事的业务构成实	2021 年 6 月 29 日	是	长期有效	是	不适用	不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
			质性同业竞争关系的任何商业机会或投资项目，长电投资及一致行动人应将该等商业机会或投资项目优先推荐给上市公司；3.长电投资管理有限责任公司及一致行动人将不利用对三峡水利的股东身份进行损害三峡水利及三峡水利其他股东利益的经营活动。						
	解决关联交易	长电投资管理有限责任公司及一致行动人	长电投资管理有限责任公司及一致行动人中国长江电力股份有限公司、长电宜昌能源投资有限公司、三峡资本控股有限责任公司、三峡电能有限公司、新华水力发电有限公司出具了关于减少和规范关联交易的承诺函，承诺如下：1.长电投资管理有限责任公司及一致行动人将尽量减少、避免与三峡水利之间不必要的关联交易，对于确有必要且无法避免的关联交易，长电投资管理有限责任公司及一致行动人将遵循市场公正、公平、公开的原则，以公允、合理的市场价格进行，依法签订协议；并严格按照《公司法》《公司章程》及相关的关联交易、信息披露管理制度，履行必要的内部决策、审批流程及信息披露义务，保证不通过关联交易损害三峡水利及其他股东的合法权益；2.长电投资管理有限责任公司及一致行动人将严格按照《公司法》《上市公司治理准则》等法律法规以及三峡水利《公司章程》的有关规定行使股东权利；在股东大会对有关涉及本承诺人事项的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。	2021 年 6 月 29 日	是	长期有效	是	不适用	不适用
	其他	长电投资管理有限责任公司及一致行动人	长电投资管理有限责任公司及一致行动人中国长江电力股份有限公司、长电宜昌能源投资有限公司、三峡资本控股有限责任公司、三峡电能有限公司、新华水力发电有限公司出具了关于保证上市公司独立性的承诺函，承诺如下：1.本次权益变动对上市公司的人员独立、资产完整、财务独立不产生影响；2.本次权益变动完成后，三峡水利仍然具备独立经营能力，拥有	2021 年 6 月 29 日	是	长期有效	是	不适用	不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
			独立法人地位，继续保持管理机构、资产、人员、生产经营、财务等独立或完整。3.长电投资管理有限责任公司及一致行动人将严格遵守中国证监会关于上市公司独立性的相关规定，保持并维护三峡水利的独立性。						
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	中国长江三峡集团有限公司、中国长江电力股份有限公司、新华水力发电有限公司	1.本承诺人单独控制的及/或本承诺人作为控股股东之一的除上市公司、标的公司及其子公司以外的其他公司及企业（以下简称“相关企业”），目前不存在与上市公司构成同业竞争的情形，也不会上市公司供电区域内以任何方式直接或者间接从事可能与上市公司构成实质竞争的业务。2.在本次交易完成后，本承诺人单独控制的及/或本承诺人作为控股股东之一的相关企业，在上市公司目前及未来供电范围和区域存在或获得任何从事、参与或投资可能与上市公司所从事的业务构成实质性同业竞争关系的任何资产、商业机会或投资项目，本承诺人应将该等资产、商业机会或投资项目优先出让或推荐给上市公司。3.本承诺人单独控制的及/或本承诺人作为控股股东之一的相关企业，将不利用上市公司的股东身份进行损害三峡水利及三峡水利其他股东利益的经营活动。本承诺人对因违反上述承诺及保证而给上市公司造成的经济损失承担赔偿责任。本承诺人确认：除非法律另有规定，自本承诺函出具之日起，本承诺函及本承诺函项下之承诺均不可撤销；如法律另有规定，造成上述承诺及保证部分内容无效或不可执行，不影响本承诺人在本承诺函项下其它承诺及保证的效力。”	2019 年 9 月	是	长期有效	是	不适用	不适用
	解决关联	中国长江三峡集团有限公司、中国长江电力股	1.本承诺人及本承诺人控制的相关企业将按照《公司法》等相关法律法规、上市公司《公司章程》及关联交易决策制度等有关规定行使本承诺人的董事及股东权利；在董事会及股东大会对涉及本承诺人的关联交易进行表决时，履行回避表决的义	2019 年 9 月	是	长期有效	是	不适用	不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
	交易	份有限公司及其一致行动人长电宜昌能源投资有限公司、三峡资本控股有限责任公司、新华水力发电有限公司、本次重组全体交易对方	务。2.本承诺人将避免一切非法占用上市公司及其合并范围内子公司/企业（以下简称“子公司”）的资金、资产的行为，在任何情况下，不要求上市公司及其子公司向本承诺人及本承诺人控制的相关企业提供任何形式的担保。3.本承诺人及本承诺人控制的相关企业将尽可能地避免和减少与上市公司及其子公司的关联交易；对无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，将遵循市场公正、公平、公开的原则，并依法签订协议，履行合法程序，按照上市公司《公司章程》及关联交易决策制度、有关法律法规和《上海证券交易所股票上市规则》等有关规定履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害上市公司及其他股东的合法权益。4.对于因本承诺人违反本承诺函所作的承诺而给上市公司或其子公司造成的一切损失，由本承诺人承担赔偿责任。本承诺一经作出即生效，自本承诺人持有上市公司股份及依照有关规定被认定为上市公司关联人期间均持续有效且不可变更或撤销。						
与再融资相关的承诺	解决关联交易	水利部综合开发管理中心（以下简称“综管中心”）	公司股东综管中心为三峡水利 2014 年非公开发行股票出具了《关于规范三峡水利独立性，减少及规范与三峡水利关联交易的承诺函》：（1）综管中心和综管中心的一致行动人及其控制的单位（除三峡水利及其控制的子公司以外）将严格遵守国家有关法律、法规、规范性法律文件和三峡水利公司章程等规定，促使综合事业局所属相关企业正确行使股东权利，履行股东义务，保证三峡水利在业务、资产、人员、机构和财务方面的独立性，保障三峡水利具有独立完整的业务体系和面向市场独立经营的能力。（2）综管中心和综管中心的一致行动人及其控制的单位（除三峡水利及其控制的子公司以外）尽量避免与三峡水利发生关联交易。对于无法避免的关联交易，将按照	2014 年 4 月	是	长期有效	是	不适用	不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
			公平合理和正常的商业交易条件进行，将不会要求或接受三峡水利或其控制的企业给予比任何一项市场公平交易中第三者更优惠的条件，并善意、严格的履行与三峡水利或其控制的企业签订的各种关联交易协议，不会向三峡水利谋求任何超出上述规定以外的利益或收益。（3）若违反上述承诺，综管中心将承担相应的法律责任，包括但不限于由此给三峡水利及其他股东造成的全部损失。						

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☒本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☐本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

☒适用 ☐不适用

事项概述及类型	查询索引
松桃苗族自治县人民法院已就武陵矿业与湖南涟邵建设工程（集团）有限责任公司（以下简称“湖南涟邵”）之间的建设工程施工合同纠纷事项立案受理，立案案号为（2025）黔 0628 民初 4204 号。为尽快解决相关纠纷，在松桃苗族自治县人民法院调解下，武陵矿业与湖南涟邵达成调解，并收到由松桃苗族自治县人民法院出具的本案《民事调解书》，双方调解确认尚欠工程款 32,368,477.10 元，利息 25 万元以及案件受理费 114,251 元。武陵矿业已按《民事调解书》约定按期完成所有款项支付义务。	详见公司分别于 2025 年 10 月 14 日、2026 年 1 月 15 日和 7 月 1 日在上海证券交易所网站披露的《关于下属控股子公司涉及诉讼的公告》（临 2025-055 号）、《关于下属控股子公司涉及诉讼的进展公告》（临 2026-001 号）以及《关于下属控股子公司履行〈民事调解书〉的结果公告》（临 2026-035 号）。
重庆市涪陵区人民法院已就供应链公司与北京丹青园林绿化有限责任公司唐山分公司、北京丹青园林绿化有限责任公司、北京市首发天人生态景观有限公司以及债务加入方北京翔达园林工程有限公司唐山分公司、北京翔达园林工程有限公司、李全、张淑良之间的买卖合同纠纷案立案受理，尚未开庭审理。	详见公司于 2026 年 4 月 21 日在上海证券交易所网站披露的《关于下属全资子公司涉及诉讼的公告》（临 2026-013 号）。

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

截至本报告披露日：									
起诉(申请)方	应诉（被申请）方	承担连带责任方	诉讼仲裁类型	诉讼(仲裁)基本情况	诉讼(仲裁)涉及金额	诉讼(仲裁)是否形成预计负债及金额	诉讼(仲裁)进展情况	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况

重庆两江城市电力建设有限公司（以下简称“两江城电”）	三五美国摩（重庆）发展有限公司（以下简称“美国摩”）	无	诉讼	两江城电就美国摩拖欠工程进度款一事提起诉讼。	3,819（判决金额，不含违约金）	否	案件已开庭并出具判决书。	重庆市渝北区人民法院判决结果如下：1. 被告于本判决生效之日起五日内支付原告工程款 3,819 万元；2. 原告在 3,819 万元范围内，对其所承建项目的折价或拍卖的价款享有优先受偿权；3. 驳回原告的其他诉讼请求。案件受理费由原告和被告共同负担。	已受偿 3,094.29 万元，剩余债权需要等其他债权人优先债权金额确认后分配。
重庆长电联合供应链管理有限公司（以下简称“供应链公司”）	北京麒高科技发展有限公司（以下简称“北京麒高”）	无	仲裁	供应链公司就北京麒高拖欠货款申请仲裁。	2,060（仲裁金额，不含违约金）	否	案件已作出裁决并出具裁决书。	重庆市仲裁委裁决结果如下：1. 被告向原告支付未付货款本金 2,060 万元；2. 被告向原告支付违约金（以 2,060 万元为基数，自 2022 年 6 月 10 日起按日 0.05% 标准计算至实际付清为止）；3. 被告向原告支付财产保全费 5,000 元。	法院已出具同意追加北京麒高唯一股东中商中鼎为被执行人的裁定。在推进对中商中鼎持有的 2 家公司股权评估工作的同时已完成无底价拍卖所需履行的前置程序。
供应链公司	东方嘉粮（北京）农业发展集团有限公司（以下简称“东方嘉粮”）	无	诉讼	供应链公司就与东方嘉粮买卖合同纠纷一案向重庆市涪陵区人民法院提起诉讼。	4,799（判决金额，不含违约金）	否	案件已开庭审理并出具判决书。	重庆市涪陵区人民法院判决结果如下：东方嘉粮支付尚未结清货款 47,994,769.76 元及相应违约金。	一是法院已恢复对东方嘉粮的执行，相关执行工作正在推进中。二是正在同步推进东方嘉粮实际控制人回款、第三方配合偿还欠款、协调法院按时划扣已提取款项等工作。截止目前，已累计收回 1,871 万元。
供应链公司	包钢矿业有限责任公司（以下简称“包钢矿业”）	无	诉讼	供应链公司就包钢公司购销合同一案向重庆市涪陵区人民法院提起诉讼。	3,420（诉讼金额，不含违约金等）	否	案件已二审开庭并出具判决书。	重庆市第三中级人民法院判决结果如下：一审判决认定事实清楚，适用法律正确，应予维持。驳回上诉，维持原判。	供应链公司将进一步完善证据材料，做好再审材料梳理，在法定期限内向高级人民法院申请再审。

(三) 其他说明

□适用 √ 不适用

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

☐适用 ☒不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿的情况。

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

事项概述	查询索引
根据公司日常业务开展和经营发展需要，公司2026年在购售电、工程业务、运维检修等方面发生持续的日常关联交易，预计金额为69,843万元，上半年实际发生金额为16,492万元。	详见公司于2026年4月3日在上海证券交易所网站披露的《关于2026年度日常关联交易计划的公告》（临2026-010号）。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
重庆市东升铝业股份有限公司	其他	131,092.50	-131,092.50	0.00	0.00	0.00	0.00
重庆祥龙天然气有限公司	股东的子公司	0.00	0.00	0.00	210.80	-210.80	0.00
浙江长龙山抽水蓄能有限公司	股东的子公司	3,864,962.53	-9,250.57	3,855,711.96	0.00	0.00	0.00
重庆两江新区新源置业发展有限公司	股东的子公司	2,644,035.48	-2,615,035.47	29,000.01	0.00	0.00	0.00
重庆两江新区新盛置业发展有限公司	股东的子公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
重庆四合燃气有限公司	其他	782.19	-782.19	0.00	0.00	0.00	0.00
重庆两江新区水土新城建设投资有限公司	股东的子公司	147,732,896.71	-137,927,861.31	9,805,035.40	0.00	0.00	0.00
重庆两江新区新太置业发展有限公司	股东的子公司	4,055,853.15	-4,055,853.15	0.00	0.00	0.00	0.00
三峡金沙江云川水电开发有限公司宁南白鹤滩电厂	股东的子公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
重庆涪纱纺织有限公司	股东的子公司	147.06	308,165.94	308,313.00	45,767.49	-45,767.49	0.00
重庆两江新盛投资管理有限公司	股东的子公司	153,960.61	-108,960.87	44,999.74	0.00	0.00	0.00
三峡电能有限公司	股东的子公司	0.08	0.00	0.08	0.00	0.00	0.00
三峡金沙江川云水电开发有限公司	股东的子公司	1,653,441.23	-322,361.22	1,331,080.01	0.00	0.00	0.00
重庆两江新区开发投资集团有限公司	股东的子公司	275,000.00	0.00	275,000.00	0.00	0.00	0.00
新华水利控股集团有限公司	参股股东	20,719.23	-20,719.23	0.00	0.00	25,435.92	25,435.92
重庆市翰俞建筑园林工程有限责任公司	股东的子公司	0.00	0.00	0.00	48,425.00	-28,130.00	20,295.00
重庆两江协同创新区建设投资发展有限公司	股东的子公司	10,213,207.06	4,414,731.29	14,627,938.35	0.00	0.00	0.00
重庆两江新区置业发展有限公司	股东的子公司	4,700,735.15	-1,097,568.30	3,603,166.85	0.00	0.00	0.00
重庆两江新区鱼复新城建设投资有限公司	股东的子公司	2,405,370.76	-2,398,842.76	6,528.00	0.00	0.00	0.00
中国长江电力股份有限公司	控股股东	4,531,448.35	5,782,829.25	10,314,277.60	79,161.67	162,465.52	241,627.19
重庆两江新区龙兴新城建设投资有限公司	股东的子公司	774,926.69	137,167.02	912,093.71	0.00	0.00	0.00
三峡金沙江川云水电开发有限公司宜宾向家坝电厂	股东的子公司	412,913.73	2,444,781.81	2,857,695.54	0.00	0.00	0.00
三峡金沙江川云水电开发有限公司永善溪洛渡电厂	股东的子公司	271,834.37	3,061,090.47	3,332,924.84	0.00	0.00	0.00
三峡金沙江云川水电开发有限公司禄劝乌东德电厂	股东的子公司	6,218.23	37,842.87	44,061.10	0.00	0.00	0.00
重庆两江新城城市运营管理有限公司	股东的子公司	1,122,185.85	-398,576.21	723,609.64	0.00	0.00	0.00

重庆两江新区物业管理 有限公司	股东的 子公司	113,688.02	-71,006.12	42,681.90	0.00	0.00	0.00
重庆龙冉能源科技有 限公司	股东的 子公司	302,474.74	1,371,837.90	1,674,312.64	0.00	0.00	0.00
长峡电能设计（西安） 有限公司	其他	0.00	0.00	0.00	222,169.81	0.00	222,169.81
郑州水工机械有限公 司	股东的 子公司	0.00	0.00	0.00	59,649.30	0.00	59,649.30
三峡电能金舟能源（湖 北）有限公司	股东的 子公司	0.00	0.00	0.00	28,289.91	-28,289.91	0.00
重庆涪陵能源实业集 团有限公司	参股股 东	148,730.38	49,635,163.32	49,783,893.70	639,973.66	-638,973.66	1,000.00
长峡数字能源科技（湖 北）有限公司	其他	3,377,097.35	-1,127,097.35	2,250,000.00	4,210,968.51	-1,230,458.91	2,980,509.60
三峡国际招标有限责 任公司	股东的 子公司	25,836.79	-25,836.79	0.00	0.00	0.00	0.00
重庆南涪铝业有限公 司	股东的 子公司	0.00	302,733.92	302,733.92	85,850.17	-85,850.17	0.00
重庆兴涪电力开发有 限公司发电分公司	股东的 子公司	0.00	0.00	0.00	2,947,758.83	0.00	2,947,758.83
北京中水科水电科技 开发有限公司	其他	0.00	0.00	0.00	8,225.00	0.00	8,225.00
三门峡新华水工机械 有限责任公司	股东的 子公司	0.00	0.00	0.00	4,099.22	-4,099.22	0.00
长江三峡（成都）电子 商务有限公司	股东的 子公司	0.00	0.00	0.00	2,960.12	-2,960.12	0.00
浙江天台抽水蓄能有 限公司	股东的 子公司	0.00	3,109,445.13	3,109,445.13	0.00	0.00	0.00
重庆两江供电有限公 司	合营公 司	3,049,049.72	-328,931.80	2,720,117.92	369,207.47	70,761.42	439,968.89
重庆国恒电力有限公 司	合营公 司	188,830.01	0.00	188,830.01	34,446.47	0.00	34,446.47
重庆国恒电力有限公 司物流分公司	其他	0.00	0.00	0.00	280,000.00	0.00	280,000.00
鞍峡清洁能源有限公 司	合营公 司	1,412,899.00	707,411.03	2,120,310.03	246,444.80	78,058.20	324,503.00
重庆市科尔科克新材 料有限公司	联营公 司	52,895,344.91	-4,588,187.11	48,307,157.80	50,132,355.70	-14,314,036.71	35,818,318.99
重庆陕渝临港热电有 限公司	联营公 司	0.00	225,060.00	225,060.00	23,791,577.20	-23,791,577.20	0.00
湖北咸丰朝阳寺电业 有限责任公司	联营公 司	9,966.85	-8,916.85	1,050.00	0.00	0.00	0.00
重庆公用站台设施投 资开发(集团)有限公 司	联营公 司	0.00	0.00	0.00	867.60	0.00	867.60
重庆煜林科技有限公 司	联营公 司	38,373,451.65	0.00	38,373,451.65	0.00	1,494,458.67	1,494,458.67
广东新巨能能源科技 有限公司	联营公 司	6,410,263.23	-899,062.08	5,511,201.15	13,484,519.02	-3,609,766.97	9,874,752.05
新疆宣力三电智慧供 应链有限公司	联营公 司	0.00	93,871.68	93,871.68	0.00	0.00	0.00
湖北长峡富烨绿电供 应链有限公司	联营公 司	0.00	0.00	0.00	168,166.91	-131,719.45	36,447.46
三电物流（重庆）有 限公司	联营公 司	79,742.59	-62,242.59	17,500.00	0.00	0.00	0.00
砺拓（山东）新能源 科技有限公司	联营公 司	9,611,087.36	2,648,621.81	12,259,709.17	1,750,000.00	0.00	1,750,000.00

重庆市能祥企业后勤服务有限公司	联营公司	0.00	0.00	0.00	313,953.40	-313,953.40	0.00
重庆三电能源科技有限公司	其他	0.00	0.00	0.00	850.93	-850.93	0.00
合计		300,970,193.56	-81,917,431.03	219,052,762.53	98,955,898.99	-42,395,465.21	56,560,433.78
关联债权债务形成原因		上述关联债权债务关系主要系与关联方的日常关联交易产生的应收账款、应付账款以及相关质保金、保证金等。					
关联债权债务对公司经营成果及财务状况的影响		上述关联债权债务关系是公司日常经营与关联方形成的资金往来，对公司经营成果及财务状况没有重大影响。					

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

☐适用 ☒不适用

(六) 其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

(七) 其他

☐适用 ☒不适用

十一、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
重庆涪陵聚龙电力有限公司	全资子公司	重庆市科尔科克新材料有限公司	25,200（最高额保证合同金额）	2024-3-29	2024-3-14	2026-3-14	连带责任担保	债权人在自2024年3月14日至2026年3月14日止的期间内与债务人办理各类融资业务所发生的债权以及双方约定的在先债权（如有）。	无	是	否	无	项目建设期间，由科尔科克公司以其项目土地使用权及在建工程对聚龙电力担保金额提供反担保；项目建成后，科尔科克公司用全部资产的第二顺位抵押权对聚龙电力担保金额提供反担保。	否	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							0								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							22,778.91								
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计							0								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							84,344								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							107,122.91								
担保总额占公司净资产的比例（%）							9.48								
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							0								

直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	0
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0
上述三项担保金额合计（C+D+E）	0
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	无
担保情况说明	上述涉及净资产的占比情况，系占公司2025年年度报告经审计归属于上市公司股东净资产的比例。

单位：万元 币种：人民币

担保方	被担保方	担保余额
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	巫溪县后溪河水电开发有限公司	15,464
	重庆博联热电有限公司	47,580
	重庆两江综合能源服务有限公司	7,300
重庆乌江电力有限公司	贵州武陵锰业有限公司	14,000
重庆涪陵聚龙电力有限公司	重庆市科尔科克新材料有限公司	22,778.91
合计		107,122.91

(三) 其他重大合同

√适用 □不适用

重大借款合同（30,000 万元以上，截至 2026 年 6 月 30 日）

借款主体	借款银行	借款类型	合同签订时间	合同金额 (万元)	借款余额 (万元)	借款方式	借款用途	履行情况
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	招商银行重庆分行	流动资金贷款	2024 年 6 月	30,000	27,000	信用借款	补充流动资金	履行中
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆农商行万州分行	流动资金贷款	2026 年 1 月	79,997	59,997	信用借款	置换贷款	履行中
重庆博联热电有限公司	重庆农商行万州分行	固定资产贷款	2021 年 10 月	34,000	31,110	保证借款	“万州经开区九龙园热电联产”项目建设	履行中
重庆白涛燃机热电有限公司	重庆农商行涪陵分行	固定资产贷款	2025 年 2 月	45,312	44,815	信用借款	“涪陵白涛化工园区山窝组团热电联产项目”建设	履行中
重庆两江综合能源服务有限公司	重庆农商行万州分行	固定资产贷款	2023 年 9 月	30,000	17,744	质押借款	投资建设“两江龙盛储能电站（一期）项目”	履行中
重庆龙之洋储能科技有限公司	中国农业银行万州分行	固定资产贷款	2023 年 5 月	58,330	39,552	信用借款	投资建设“松溉储能电站项目”	履行中
本溪渝能热电有限公司	中国银行本溪分行	固定资产贷款	2024 年 9 月	77,008	39,055	质押借款	投资建设“本钢余气利用发电项目”	履行中

十二、募集资金使用进展说明

□适用 √不适用

十三、其他重大事项的说明

√适用 □不适用

1. 详见本公司 2026 年 4 月 23 日刊登在上海证券交易所网站及《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》上的《2025 年年度报告》第六节“十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明”以及《2026 年第一季度报告》第三项“其他提醒事项”。

2. 为进一步提高万州区域电网供电保障能力，巩固发展公司基本盘，贯彻落实公司“打造以配售电为基础的一流综合能源上市公司”战略发展目标，结合重庆市电力保障与调峰需求，公司第十届董事会第五次会议同意公司向下属全资子公司重庆三峡水利发电有限公司现金增资 3.04 亿元，由其与公司下属全资子公司重庆两江综合能源服务有限公司共同出资 3.8 亿元设立项目公司，并投资不超过 12.65 亿元建设重庆万州燃气发电项目，拟在建成且经相关方许可并网联结后作为重庆市调峰电厂运行。具体内容详见公司于 2022 年 10 月 28 日在上海证券交易所披露的《关于下属全资子公司合资设立项目公司投资建设重庆万州燃气发电项目的公告》（临 2022-060 号）。自公司董事会决策以来，公司积极推进项目公司设立等各项工作，但受国内外宏观环境和相关政策影响，天然气指标和价格无法锁定，导致项目投资边界发生较大变化，预期经济效益较差，项目已不具备建设条件。为避免低效资产投资，切实保障公司资金流动性与资金安全，坚守企业稳健经营原则，更好地维护公司及全体股东合法权益，经充分论证和审慎研究，公司第十一届董事会第五次会议同意终止万州燃机发电项目投资并注销项目公司重庆万州燃机热电有限公司。内容详见公司于 2026 年 6 月 18 日在上海证券交易所披露的《关于终止对外投资并注销项目公司的公告》（临 2026-030 号）。

3. 公司于近期收到上海证券交易所上市公司管理一部《关于公司 2025 年年度报告的信息披露监管问询函》（上证公函【2026】1262 号）（以下简称“问询函”）后高度重视并积极组织问询函回复工作。内容详见公司于 2026 年 8 月 20 日在上海证券交易所披露的《关于 2025 年年度报告信息披露问询函的回复公告》（临 2026-043 号）。

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

（一）股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

□适用 √ 不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	61,963
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

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

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件 股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
中国长江电力股份有限公司	0	298,085,146	15.59	0	无	0	国有法人
重庆涪陵能源实业集团有限公司	0	153,648,628	8.04	0	无	0	国有法人
重庆两江新区开发投资集团有限公司	0	121,108,331	6.33	0	无	0	国有法人
新华水利控股集团有限公司	0	111,000,453	5.81	0	无	0	国有法人
重庆发展资产经营有限公司	0	110,000,000	5.75	0	无	0	国有法人
水利部综合开发管理中心	0	98,208,000	5.14	0	无	0	国家
三峡电能有限公司	0	47,977,679	2.51	0	无	0	国有法人
中央企业乡村产业投资基金股份有 限公司	0	45,730,551	2.39	0	无	0	国有法人
长电宜昌能源投资有限公司	0	43,137,793	2.26	0	无	0	国有法人
三峡资本控股有限责任公司	0	40,530,783	2.12	0	无	0	国有法人
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量			
				种类	数量		
中国长江电力股份有限公司	298,085,146			人民币普通股	298,085,146		
重庆涪陵能源实业集团有限公司	153,648,628			人民币普通股	153,648,628		
重庆两江新区开发投资集团有限公司	121,108,331			人民币普通股	121,108,331		

新华水利控股集团有限公司	111,000,453	人民币普通股	111,000,453
重庆发展资产经营有限公司	110,000,000	人民币普通股	110,000,000
水利部综合开发管理中心	98,208,000	人民币普通股	98,208,000
三峡电能有限公司	47,977,679	人民币普通股	47,977,679
中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	45,730,551	人民币普通股	45,730,551
长电宜昌能源投资有限公司	43,137,793	人民币普通股	43,137,793
三峡资本控股有限责任公司	40,530,783	人民币普通股	40,530,783
前十名股东中回购专户情况说明	不适用		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用		
上述股东关联关系或一致行动的说明	(1) 中国长江电力股份有限公司（以下简称“长江电力”）与三峡资本控股有限责任公司、三峡电能有限公司同受三峡集团控制；长电宜昌能源投资有限公司系长江电力全资子公司。(2) 水利部综合事业局负责对水利部综合开发管理中心的管理；新华水利控股集团有限公司为水利部综合事业局全资子公司。(3) 除上述情况外，截至报告期末公司未获悉上述其他股东之间有关联关系或一致行动人关系。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用		

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

☐适用 ☒不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☐适用 ☒不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

□适用 √不适用

（二）公司债券募集资金情况

□公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改 √ 本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

（1）募集资金用于特定项目

□适用 √不适用

（三）专项品种债券应当披露的其他事项

□适用 √不适用

（四）报告期内公司债券相关重要事项

□适用 √不适用

（五）银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1、 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币												
债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率（%）	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排（如有）	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
重庆三峡水利电力（集团）股份有限	25 三峡水利 CP001	042580337	2025 年 7 月 4 日	2025 年 7 月 4 日	2026 年 7 月 4 日	0	1.77	公司已于 2026 年 7 月 4 日完	中国 银行 间 市 场 交 易 商 协 会	无	本 次 发 行 采 用 主 承 销 商 簿 记	否

公司 2025 年度第一期短期融资券								成本息兑付			建档、集中配售、指定账户收款的方式。	
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	24 三峡水利 MTN001	102484930	2024 年 11 月 14 日	2024 年 11 月 15 日	2027 年 11 月 15 日	10	2.35	还本日为 2027 年 11 月 15 日；付息日为债券存续期内，每年的 11 月 15 日。	中国 银行 间 市 场 交 易 商 协 会	无	本次发行采用主承销商簿记建档、集中配售、发行金额动态调整、指定账户收款的方式。	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

☐适用 ☒不适用

逾期未偿还债券

☐适用 ☒不适用

关于逾期债项的说明

☐适用 ☒不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、 信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

4、 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

5、 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

☐适用 ☒不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

☐适用 ☒不适用

(七) 违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

(八) 主要会计数据和财务指标

☐适用 ☒不适用

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位： 重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	注释 1	2,089,017,595.52	2,237,283,140.21
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	注释 2	247,860,984.23	306,921,280.41
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	注释 5	1,122,359,303.68	1,009,386,197.05
应收款项融资	注释 7	326,478,481.97	256,111,886.95
预付款项	注释 8	118,335,909.25	33,954,789.16
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	注释 9	53,277,148.42	72,166,800.38
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	注释 10	149,129,963.18	375,769,916.19
其中：数据资源			
合同资产	注释 6	212,807,224.11	221,609,000.94
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	注释 12		1,398,818.46
其他流动资产	注释 13	351,422,413.33	429,756,388.79
流动资产合计		4,670,689,023.69	4,944,358,218.54
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			
长期股权投资	注释 17	1,593,624,770.81	1,645,543,785.84
其他权益工具投资	注释 18	109,363,837.48	108,863,837.48
其他非流动金融资产	注释 19	590,905,435.66	590,905,435.66
投资性房地产	注释 20	113,062,843.30	113,780,072.77
固定资产	注释 21	11,606,906,750.12	11,895,079,377.12
在建工程	注释 22	784,979,924.52	792,051,581.71
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	注释 25	66,765,735.61	67,282,112.36
无形资产	注释 26	1,737,597,829.60	1,841,882,101.00
其中：数据资源			
开发支出		567,658.63	567,658.63
其中：数据资源			
商誉	注释 27	2,944,633,080.43	2,944,633,080.43
长期待摊费用	注释 28	46,511,377.38	52,337,509.20
递延所得税资产	注释 29	117,198,999.23	114,776,044.91
其他非流动资产	注释 30	56,392,976.05	56,590,348.87
非流动资产合计		19,768,511,218.82	20,224,292,945.98
资产总计		24,439,200,242.51	25,168,651,164.52
流动负债：			
短期借款	注释 32	2,293,088,783.85	3,254,497,649.94
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	注释 35	101,849,810.26	35,936,426.98
应付账款	注释 36	1,061,743,162.32	1,338,799,180.93
预收款项	注释 37	3,751,931.47	3,662,934.81
合同负债	注释 38	217,301,474.03	158,433,122.52
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	注释 39	88,164,983.22	165,136,640.38
应交税费	注释 40	108,827,392.69	132,623,271.26
其他应付款	注释 41	625,936,058.74	605,245,735.81
其中：应付利息			
应付股利		153,842,402.25	118,458,207.26
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	注释 43	1,029,032,976.49	425,242,905.96
其他流动负债	注释 44	845,167,864.58	853,487,384.80
流动负债合计		6,374,864,437.65	6,973,065,253.39
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	注释 45	4,003,173,874.97	4,312,409,247.30
应付债券	注释 46	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	注释 47	62,088,439.70	62,318,589.95
长期应付款	注释 48	478,623,195.06	545,505,207.54
长期应付职工薪酬	注释 49	132,616,450.62	136,094,830.84
预计负债	注释 50	9,071,151.20	9,371,151.20
递延收益	注释 51	341,705,150.57	354,579,473.71

递延所得税负债	注释 29	299,398,192.46	306,430,679.19
其他非流动负债			
非流动负债合计		6,326,676,454.58	6,726,709,179.73
负债合计		12,701,540,892.23	13,699,774,433.12
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	注释 53	1,912,142,904.00	1,912,142,904.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	注释 55	6,545,913,788.26	6,546,025,008.09
减：库存股	注释 56	146,018,193.19	146,018,193.19
其他综合收益	注释 57	-175,262,813.35	-175,262,813.35
专项储备	注释 58	61,270,639.28	49,038,068.96
盈余公积	注释 59	427,652,887.49	427,652,887.49
一般风险准备			
未分配利润	注释 60	2,919,049,994.49	2,682,966,045.79
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		11,544,749,206.98	11,296,543,907.79
少数股东权益		192,910,143.30	172,332,823.61
所有者权益（或股东权益）合计		11,737,659,350.28	11,468,876,731.40
负债和所有者权益（或股东权益）总计		24,439,200,242.51	25,168,651,164.52

公司负责人：林峰

主管会计工作负责人：谭智慧

会计机构负责人：张鹏远

母公司资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,738,710,803.85	1,614,776,635.72
交易性金融资产		93,751,901.96	152,812,198.14
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	注释 1	316,717.81	1,054,093.56
应收款项融资		14,485,114.79	
预付款项		1,080,170.54	8,465,722.06
其他应收款	注释 2	1,698,930,433.55	2,349,686,210.68
其中：应收利息			
应收股利		22,000,000.00	585,000,000.00
存货		166,981.27	168,275.11
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		4,367,368.02	3,666,587.54
流动资产合计		3,551,809,491.79	4,130,629,722.81

非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	注释 3	9,814,478,421.37	9,812,203,853.70
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		374,369,987.03	374,369,987.03
投资性房地产		1,166,458.37	1,237,604.15
固定资产		1,609,257,126.57	1,629,158,479.11
在建工程		107,600,980.99	115,306,240.53
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		23,794,205.46	25,443,670.04
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		111,972.92	145,017.98
递延所得税资产		38,019,946.88	38,987,022.72
其他非流动资产		2,882,964.57	2,882,964.57
非流动资产合计		11,971,682,064.16	11,999,734,839.83
资产总计		15,523,491,555.95	16,130,364,562.64
流动负债：			
短期借款		720,438,535.18	1,150,714,863.99
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		193,114,757.08	139,348,638.50
预收款项			
合同负债		3,088,983.63	29,214.95
应付职工薪酬		12,225,865.38	19,047,818.73
应交税费		6,327,856.89	7,454,187.82
其他应付款		2,202,056,436.50	2,242,168,175.59
其中：应付利息			
应付股利		143,734,947.23	96,405,164.40
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		378,310,228.14	127,057,548.61
其他流动负债		814,238,666.64	807,119,333.32
流动负债合计		4,329,801,329.44	4,492,939,781.51
非流动负债：			
长期借款		278,400,000.00	578,630,000.00
应付债券		1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬		3,010,255.54	2,867,535.82

预计负债			
递延收益		161,476,188.61	167,254,115.80
递延所得税负债		57,634,431.32	58,628,242.80
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,500,520,875.47	1,807,379,894.42
负债合计		5,830,322,204.91	6,300,319,675.93
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,912,142,904.00	1,912,142,904.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		5,806,496,357.95	5,807,247,732.05
减：库存股		146,018,193.19	146,018,193.19
其他综合收益		-1,741,285.11	-1,741,285.11
专项储备			
盈余公积		427,652,887.49	427,652,887.49
未分配利润		1,694,636,679.90	1,830,760,841.47
所有者权益（或股东权益）合计		9,693,169,351.04	9,830,044,886.71
负债和所有者权益（或股东权益）总计		15,523,491,555.95	16,130,364,562.64

公司负责人：林峰 主管会计工作负责人：谭智慧 会计机构负责人：张鹏远

合并利润表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入		5,069,319,221.77	4,896,320,166.22
其中：营业收入	注释 61	5,069,319,221.77	4,896,320,166.22
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		4,670,190,105.94	4,751,434,735.59
其中：营业成本	注释 61	4,269,694,888.39	4,379,366,503.60
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	注释 62	36,129,889.65	26,564,767.36
销售费用	注释 63	7,909,714.47	9,214,677.42
管理费用	注释 64	231,263,446.26	218,016,273.25
研发费用	注释 65		59,852.33
财务费用	注释 66	125,192,167.17	118,212,661.63
其中：利息费用		121,772,778.31	123,220,887.46
利息收入		3,307,122.71	6,987,754.22

加：其他收益	注释 67	25,370,500.45	26,198,099.65
投资收益（损失以“-”号填列）	注释 68	74,028,743.93	9,400,766.76
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		24,412,498.75	2,633,511.74
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	注释 70	-7,804,516.92	2,373,249.66
信用减值损失（损失以“-”号填列）	注释 71	-27,478,859.04	-49,954,039.38
资产减值损失（损失以“-”号填列）	注释 72	-12,792,410.20	-8,403,378.92
资产处置收益（损失以“-”号填列）	注释 73	28,999,708.80	-1,036,062.62
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		479,452,282.85	123,464,065.78
加：营业外收入	注释 74	6,311,385.78	5,356,977.22
减：营业外支出	注释 75	4,175,281.34	16,711,229.89
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		481,588,387.29	112,109,813.11
减：所得税费用	注释 76	85,527,442.93	77,384,686.22
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		396,060,944.36	34,725,126.89
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		396,060,944.36	34,725,126.89
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		378,002,426.93	47,932,794.85
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		18,058,517.43	-13,207,667.96
六、其他综合收益的税后净额			62,029.11
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			62,029.11
1.不能重分类进损益的其他综合收益			62,029.11
（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			62,029.11
（3）其他权益工具投资公允价值变动			

(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益			
(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			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		396,060,944.36	34,787,156.00
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		378,002,426.93	47,994,823.96
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		18,058,517.43	-13,207,667.96
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.20	0.03
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.20	0.03

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：0元，上期被合并方实现的净利润为：0元。

公司负责人：林峰

主管会计工作负责人：谭智慧

会计机构负责人：张鹏远

母公司利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	注释 4	514,266,439.81	533,208,813.82
减：营业成本	注释 4	476,048,164.46	499,995,293.03
税金及附加		2,898,534.15	1,332,107.23
销售费用			
管理费用		33,047,397.57	29,016,783.36
研发费用			
财务费用		22,903,952.62	19,170,918.06
其中：利息费用		40,265,938.93	41,855,748.46
利息收入		17,397,284.97	22,828,772.21
加：其他收益		16,889,328.41	15,270,315.90
投资收益（损失以“-”号填列）	注释 5	8,366,136.91	-4,231,854.51
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		7,734,664.72	-6,157,321.50
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			

净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		-7,804,516.92	2,074,252.18
信用减值损失（损失以“-”号填列）		9,898,954.92	-4,389,174.45
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-1,998,573.81	
资产处置收益（损失以“-”号填列）		125,000.00	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,844,720.52	-7,582,748.74
加：营业外收入		164,917.92	171,076.08
减：营业外支出		12,464.22	17,801.44
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		4,997,174.22	-7,429,474.10
减：所得税费用		-868,012.69	-96,147.84
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		5,865,186.91	-7,333,326.26
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		5,865,186.91	-7,333,326.26
（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			
（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		5,865,186.91	-7,333,326.26
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：林峰

主管会计工作负责人：谭智慧

会计机构负责人：张鹏远

合并现金流量表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025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		4, 562, 598, 251. 90	4, 215, 938, 763. 29
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		17, 170, 935. 93	9, 995, 064. 87
收到其他与经营活动有关的现金	注释 78. 1	155, 327, 440. 58	214, 359, 950. 20
经营活动现金流入小计		4, 735, 096, 628. 41	4, 440, 293, 778. 36
购买商品、接受劳务支付的现金		2, 720, 465, 000. 23	3, 348, 847, 405. 56
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		482, 912, 314. 64	443, 634, 405. 73
支付的各项税费		313, 602, 505. 87	213, 999, 199. 65
支付其他与经营活动有关的现金	注释 78. 1	212, 418, 250. 41	197, 234, 415. 77
经营活动现金流出小计		3, 729, 398, 071. 15	4, 203, 715, 426. 71
经营活动产生的现金流量净额		1, 005, 698, 557. 26	236, 578, 351. 65
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		321, 976, 794. 26	675, 538, 111. 99

取得投资收益收到的现金		57,188,645.37	89,722,796.38
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		169,318,787.06	15,302,159.31
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	注释 78.2	43,966.42	
投资活动现金流入小计		548,528,193.11	780,563,067.68
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		252,849,065.21	765,126,959.46
投资支付的现金		200,500,000.00	812,427,500.00
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	注释 78.2	6,404.78	
投资活动现金流出小计		453,355,469.99	1,577,554,459.46
投资活动产生的现金流量净额		95,172,723.12	-796,991,391.78
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		2,450,000.00	4,400,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		2,450,000.00	4,400,000.00
取得借款收到的现金		2,310,130,000.00	6,259,285,415.00
收到其他与筹资活动有关的现金	注释 78.3	8,500,000.00	1,000,000.00
筹资活动现金流入小计		2,321,080,000.00	6,264,685,415.00
偿还债务支付的现金		3,237,431,269.07	5,532,346,885.48
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		200,804,839.83	232,649,859.59
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		11,945,587.84	
支付其他与筹资活动有关的现金	注释 78.3	51,990,541.11	1,473,630.14
筹资活动现金流出小计		3,490,226,650.01	5,766,470,375.21
筹资活动产生的现金流量净额		-1,169,146,650.01	498,215,039.79
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额		2,100,037,873.81	1,441,533,166.97
六、期末现金及现金等价物余额		2,031,762,504.18	1,379,335,166.63

公司负责人：林峰

主管会计工作负责人：谭智慧

会计机构负责人：张鹏远

母公司现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025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		582,120,440.72	602,447,507.89
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		7,551,654,961.18	1,895,057,883.84
经营活动现金流入小计		8,133,775,401.90	2,497,505,391.73
购买商品、接受劳务支付的现金		603,423,241.00	670,869,887.28
支付给职工及为职工支付的现金		31,622,521.79	34,929,470.35
支付的各项税费		8,537,272.34	1,756,482.58
支付其他与经营活动有关的现金		7,346,545,593.81	1,506,847,244.19
经营活动现金流出小计		7,990,128,628.94	2,214,403,084.40
经营活动产生的现金流量净额		143,646,772.96	283,102,307.33
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		251,193,657.29	419,580,487.09
取得投资收益收到的现金		565,393,594.16	2,631,021.92
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,649,319.14	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		820,236,570.59	422,211,509.01
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		32,009,821.62	83,328,183.00
投资支付的现金		202,550,000.00	300,000,000.00
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		234,559,821.62	383,328,183.00
投资活动产生的现金流量净额		585,676,748.97	38,883,326.01
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		899,970,000.00	1,340,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			1,000,000.00
筹资活动现金流入小计		899,970,000.00	1,341,000,000.00
偿还债务支付的现金		1,390,920,000.00	1,766,590,000.00

分配股利、利润或偿付利息支付的现金		113,139,351.72	147,959,209.46
支付其他与筹资活动有关的现金			70,937.50
筹资活动现金流出小计		1,504,059,351.72	1,914,620,146.96
筹资活动产生的现金流量净额		-604,089,351.72	-573,620,146.96
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		125,234,170.21	-251,634,513.62
加：期初现金及现金等价物余额		1,613,476,633.64	679,869,247.30
六、期末现金及现金等价物余额		1,738,710,803.85	428,234,733.68

公司负责人：林峰

主管会计工作负责人：谭智慧

会计机构负责人：张鹏远

合并所有者权益变动表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	1,912,142,904.00				6,546,025,008.09	146,018,193.19	-175,262,813.35	49,038,068.96	427,652,887.49		2,682,966,045.79		11,296,543,907.79	172,332,823.61	11,468,876,731.40
加：会计政策变更															
期差错															

更正															
他															
二、 本年期 初余额	1,912,142 ,904.00				6,546,025 ,008.09	146,018, 193.19	- 175,262, 813.35	49,038, 068.96	427,652, 887.49		2,682,966 ,045.79		11,296,543 ,907.79	172,332, 823.61	11,468,876 ,731.40
三、 本期增 减变动 金额（ 减少以 “-”号 填列）					- 111,219.8 3			12,232, 570.32			236,083,9 48.70		248,205,29 9.19	20,577,3 19.69	268,782,61 8.88
（一											378,002,4 26.93		378,002,42 6.93	18,058,5 17.43	396,060,94 4.36

） 综合 收益 总额														
（ 二）所有者投入和减少资本													2,450,000.00	2,450,000.00
1. 所有者投入的普通股													2,450,000.00	2,450,000.00
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										141,989,348.48		141,989,348.48		141,989,348.48

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										141,989,348.48		141,989,348.48		141,989,348.48
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							12,232,570.32					12,232,570.32		12,232,570.32
1. 本期提取							26,494,121.33					26,494,121.33		26,494,121.33
2. 本期使用							14,261,551.01					14,261,551.01		14,261,551.01
（六）其他					111,219.83					70,870.25		-40,349.58	68,802.26	28,452.68
四、本期	1,912,142,904.00				6,545,913,788.26	146,018,193.19	175,262,813.35	61,270,639.28	427,652,887.49	2,919,049,994.49		11,544,749,206.98	192,910,143.30	11,737,659,350.28

期末余额															
项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	1,912,142,904.00				6,565,876,347.45	146,018,193.19	177,287,342.11	43,443,395.25	369,240,437.39		2,462,640,977.69		11,030,038,526.48	217,766,787.75	11,247,805,314.23
加：会计政策变更															

期 差 错 更 正														
他														
二、 本年期 初余额	1,912,142, 904.00				6,565,87 6,347.45	146,018, 193.19	- 177,287, 342.11	43,443, 395.25	369,240, 437.39		2,462,640, 977.69	11,030,038 ,526.48	217,766, 787.75	11,247,805 ,314.23
三、 本期增 减变动 金额（ 减少					844,060. 10		62,029.1 1	11,988, 759.28			- 25,361,857 .67	- 12,467,009 .18	- 6,380,79 5.81	- 18,847,804 .99

以“.”号填列)														
(一) 综合收益总额						62,029.11				47,932,794.85		47,994,823.96	13,207,667.96	34,787,156.00
(二) 所有者投入和减少资本					1,000,000.00							1,000,000.00	4,400,000.00	5,400,000.00
1. 所													4,400,000.00	4,400,000.00

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					1, 000, 00 0. 00							1, 000, 000. 00		1, 000, 000. 00
（三）利润分配										- 75, 727, 652 . 52		- 75, 727, 652 . 52		- 75, 727, 652 . 52
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														

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							11,988,759.28					11,988,759.28		11,988,759.28
1. 本期提取							23,413,461.21					23,413,461.21		23,413,461.21
2. 本期使用							11,424,701.93					11,424,701.93		11,424,701.93
（六）其他					155,939.90					2,433,000.00		2,277,060.10	2,426,872.15	4,703,932.25

四、本期期末余额	1,912,142,904.00				6,566,720,407.55	146,018,193.19	-177,225,313.00	55,432,154.53	369,240,437.39		2,437,279,120.02		11,017,571,517.30	211,385,991.94	11,228,957,509.24
----------	------------------	--	--	--	------------------	----------------	-----------------	---------------	----------------	--	------------------	--	-------------------	----------------	-------------------

公司负责人：林峰

主管会计工作负责人：谭智慧

会计机构负责人：张鹏远

母公司所有者权益变动表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1, 912, 14 2, 904. 00				5, 807, 2 47, 732. 05	146, 018, 193. 19	- 1, 741, 2 85. 11		427, 652 , 887. 49	1, 830, 7 60, 841. 47	9, 830, 0 44, 886. 71
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1, 912, 14 2, 904. 00				5, 807, 2 47, 732. 05	146, 018, 193. 19	- 1, 741, 2 85. 11		427, 652 , 887. 49	1, 830, 7 60, 841. 47	9, 830, 0 44, 886. 71
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					- 751, 374 . 10					- 136, 124 , 161. 57	- 136, 875 , 535. 67
（一）综合收益总额										5, 865, 1 86. 91	5, 865, 1 86. 91

（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										- 141,989 ,348.48	- 141,989 ,348.48
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										- 141,989 ,348.48	- 141,989 ,348.48
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								1,628.3 2			1,628.3 2
2. 本期使用								1,628.3 2			1,628.3 2

（六）其他					- 751,374 .10						- 751,374 .10
四、本期期末余额	1,912,14 2,904.00				5,806,4 96,357. 95	146,018, 193.19	- 1,741,2 85.11		427,652 ,887.49	1,694,6 36,679. 90	9,693,1 69,351. 04

项目	2025 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,912,14 2,904.00				6,570,8 05,409. 09	146,018, 193.19	- 1,902,8 32.33		369,240 ,437.39	1,475,4 36,008. 73	10,179, 703,733 .69
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,912,14 2,904.00				6,570,8 05,409. 09	146,018, 193.19	- 1,902,8 32.33		369,240 ,437.39	1,475,4 36,008. 73	10,179, 703,733 .69
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					1,000,0 00.00					- 83,060, 978.78	- 82,060, 978.78
（一）综合收益总额										- 7,333,3 26.26	- 7,333,3 26.26
（二）所有者投入和减少资本					1,000,0 00.00						1,000,0 00.00
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					1,000,000.00						1,000,000.00
(三) 利润分配										-75,727,652.52	-75,727,652.52
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-75,727,652.52	-75,727,652.52
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								20,577.59			20,577.59
2. 本期使用								20,577.59			20,577.59
(六) 其他											
四、本期期末余额	1,912,142,904.00				6,571,805,409.09	146,018,193.19	-1,902,832.33		369,240,437.39	1,392,375,029.95	10,097,642,754.91

公司负责人：林峰

主管会计工作负责人：谭智慧

会计机构负责人：张鹏远

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司（以下简称本公司、公司，在包含子公司时统称本集团）于1994年4月采用定向募集方式成立，并于1994年4月28日在四川省万县市（现更名为重庆市万州区）工商行政管理局登记注册。公司现持有统一社会信用代码为91500101711607773T的营业执照，公司股票已于1997年8月4日在上海证券交易所挂牌交易。

根据公司与重庆长电联合能源有限责任公司（以下简称联合能源）原股东重庆新禹投资（集团）有限公司、重庆涪陵能源实业集团有限公司、嘉兴宝亨投资合伙企业（有限合伙）、重庆两江新区开发投资集团有限公司、中国长江电力股份有限公司、重庆长兴水利水电有限公司、重庆渝物兴物流产业股权投资基金合伙企业（有限合伙）、重庆市东升铝业股份有限公司、宁波梅山保税港区培元投资管理有限公司、西藏源瀚创业投资管理有限责任公司、淄博正杰经贸有限公司、周泽勇、重庆金罗盘投资管理有限公司、刘长美、周淋、谭明东、鲁争鸣、东莞市三盛刀锯有限公司、吴正伟、倪守祥、颜中述于2019年9月23日签署的《附生效条件的发行股份及支付现金购买资产协议》，于2020年3月6日签署的《附生效条件的发行股份及支付现金购买资产协议之补充协议》，公司向上述联合能源股东非公开发行股票，购买其合计持有的长电联合88.41%股权。

根据公司与三峡电能有限公司、重庆两江新区开发投资集团有限公司、重庆市涪陵区聚恒能源有限公司、重庆市中涪南热电有限公司于2019年9月23日签署的《附生效条件的发行股份及支付现金购买资产协议》，于2020年3月6日签署的《附生效条件的发行股份及支付现金购买资产协议之补充协议》，公司向上述重庆两江长兴电力有限公司（以下简称长兴电力）原股东非公开发行股票，购买其合计持有的长兴电力100.00%股权。

2020年5月9日，公司收到中国证券监督管理委员会核发的《关于核准重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司向重庆新禹投资（集团）有限公司等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2020]813号）文件，核准公司向前述长兴电力和联合能源原股东发行股份854,704,413股购买相关资产，2020年5月19日和21日，相关股权变更已经完成工商变更登记，上述重组事项完成后，公司成为长兴电力和联合能源控股股东。2020年6月17日，公司非公开发行人民币普通股（A股）股份64,432,989股募集配套资金。

截至2026年6月30日，公司注册资本1,912,142,904.00元，股份总数1,912,142,904股（每股面值1元）。

公司经营范围：一般项目：发电；电力供应、销售及服务；配售电系统开发、建设、设计及运营管理；工程勘察、设计；承装（修试）电力设施；电力技术的开发、技术转让、技术咨询、技术服务；电力物资销售及租赁；电力项目开发；分布式新能源综合利用服务；集供电、供气、供水、供热业务于一体的综合能源服务；焙烧锰、碳酸锰、硅锰合金、锰铁合金的生产加工及销售。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）

本财务报表于2026年8月19日由本公司第十一届董事会第七次会议批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团财务报表根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及其应用指南、解释及其他相关规定（以下合称企业会计准则），以及中国证券监督管理委员会（以下简称证监会）《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》（2023年修订）的披露相关规定编制。

2、持续经营

√适用 □不适用

本集团对自2026年6月30日起12个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。本财务报表以持续经营为基础列报。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

☒适用 ☐不适用

本集团根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括应收款项坏账准备、存货跌价准备、固定资产折旧、无形资产摊销、商誉减值、收入确认和计量等。

1、 遵循企业会计准则的声明

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

2、 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、 营业周期

☒适用 ☐不适用

本集团以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的应收账款核销情况	单笔核销金额 ≥ 100 万元
重要的其他应收款核销情况	单笔核销金额 ≥ 100 万元
重要在建工程项目本期变动情况	在建工程项目期末余额 ≥ 1000 万元
收到的重要的与投资活动有关的现金	相关事项收到金额 ≥ 1 亿元
支付的重要的与投资活动有关的现金	相关事项支出金额 ≥ 1 亿元
重要的非全资子公司	非全资子公司收入金额占集团总收入 $\geq 1\%$
重要的合营企业或联营企业	合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值 ≥ 1 亿元或当期投资损益影响 $\geq 1,000$ 万元

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

☒适用 ☐不适用

（1）同一控制下的企业合并

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，为同一控制下的企业合并。

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步实现同一控制下企业合并的，以不早于本集团和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本集团合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。

（2）非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。

本集团作为购买方，在非同一控制下企业合并中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。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并成本进行复核，经复核后，

合并成本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, 将其差额计入合并当期营业外收入。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的, 对于购买日之前持有的被购买方的股权, 按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量, 公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益; 与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动, 在购买日所属当期转为投资损益, 由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

本集团合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定, 包括本公司及本公司控制的所有子公司(含企业、被投资单位中可分割的部分, 以及企业所控制的结构化主体等)。本集团判断控制的标准为, 本集团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其回报金额。

在编制合并财务报表时, 子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的, 按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵消。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额, 分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司, 其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, 对上年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控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司, 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。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。

本集团在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资, 在合并财务报表中, 处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额, 调整资本公积(股本溢价), 资本公积不足冲减的, 调整留存收益。

本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的, 在编制合并财务报表时, 对于剩余股权, 按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和, 减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额, 计入丧失控制权当期的投资损益, 同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等, 在丧失控制权时转为当期投资损益。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权属于一揽子交易的, 应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理; 但是, 在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额, 在合并财务报表中确认为其他综合收益, 在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的投资损益。通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权, 不属于一揽子交易的, 对每一项交易按照是否丧失控制权分别进行会计处理。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

本集团的合营安排包括共同经营和合营企业。共同经营, 是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业, 是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

对于共同经营项目, 本集团作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债, 以及按份额确认持有的资产和承担的负债, 根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的, 仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。

9、 现金及现金等价物的确定标准

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过3个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

本集团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，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益；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，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益。

11、 金融工具

√适用 □不适用

(1) 金融工具的确认和终止确认

本集团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，即将之前确认的金融资产从资产负债表中予以转出：

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。

(2) 金融资产分类和计量方法

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。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。

在判断业务模式时，本集团考虑包括企业评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。在评估是否以收取合同现金流量为目标时，本集团对金融资产到期日前的出售原因、时间、频率和价值等进行分析判断。

在判断合同现金流量特征时，本集团判断合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金为基础的利息的支付，包含对货币时间价值的修正进行评估时，判断与基准现金流量相比是否具有显著差异；对包含提前还款特征的金融资产，判断提前还款特征的公允价值是否非常小等。

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) 以摊余成本计量的金融资产

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：①管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。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。本集团该分类的金融资产主要包括：货币资金、应收账款、应收票据、其他应收款、债权投资、长期应收款等。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的,分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产:①本集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定,在特定日期产生的现金流量,仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外,其余公允价值变动计入其他综合收益。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,计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括:应收款项融资。

3) 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。本集团仅将相关股利收入(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。本集团该分类的金融资产主要包括:其他权益工具投资。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和分类或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之外的金融资产,本集团将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此类金融资产按照公允价值进行后续计量,除与套期会计有关外,所有公允价值变动计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括:交易性金融资产、其他非流动金融资产等。

(3) 金融负债分类、确认依据和计量方法

除了签发的财务担保合同、以低于市场利率贷款的贷款承诺及由于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债以外,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、以摊余成本计量的金融负债。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,以摊余成本计量的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) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债,采用实际利率法,按照摊余成本进行后续计量。

2) 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(含属于金融负债的衍生工具),包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。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,除与套期会计有关外,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。

(4) 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、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资、合同资产、租赁应收款进行减值处理并确认损失准备。

1) 预期信用损失的计量

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

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

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的不含重大融资成分的应收账款、应收票据、应收款项融资等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。

对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本集团选择运用简化计量方法，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（如其他应收款）、贷款承诺及财务担保合同，本集团采用一般方法（三阶段法）计提预期信用损失。在每个资产负债表日，本集团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。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等披露参见本附注十二。

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时，根据历史还款数据并结合经济政策、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) 按照信用风险特征组合计提减值准备的组合类别及确定依据

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，以组合为基础进行评估时，本集团基于共同信用风险特征将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、债务人所处行业、逾期信息、应收款项账龄等。

①应收账款（与合同资产）的组合类别及确定依据

本集团根据应收账款(与合同资产)的账龄、款项性质、信用风险敞口、历史回款情况等信息为基础，按信用风险特征的相似性和相关性进行分组。对于应收账款（与合同资产），本集团判断账龄为其信用风险主要影响因素，因此，本集团参考历史信用损失经验，编制应收账款账龄与违约损失率对照表，以此为基础评估其预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
账龄组合	应收账款账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

②应收票据的组合类别及确定依据

本集团基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为不同组合，并确定预期信用损失会计估计政策。当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将应收票据划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
商业承兑汇票	票据类型	

③其他应收款的组合类别及确定依据

本集团其他应收款主要包括应收保证金及押金、应收企业往来款等。根据应收款的性质和不同对手方的信用风险特征，本集团将其他应收款划分为[2]个组合，具体为：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
关联方组合	本公司合并财务报表范围内主体之间的其他应收款	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存

组合名称	确定组合的依据	计提方法
账龄组合	其他应收款账龄	续期预期信用损失率，计算预期信用损失

3)按照单项计提坏账减值准备的单项计提判断标准

若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，本集团对应收该客户款项按照单项计提损失准备。

4)减值准备的核销

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。已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

(5) 金融资产转移的确认依据和计量方法

对于金融资产转移交易，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；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，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。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，与因转移而收到的对价及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。）之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

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。

(6) 金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：1) 如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。2) 如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本集团在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

本集团根据所发行的优先股、永续债的合同条款及其所反映的经济实质，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将这些金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本集团计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

（7）衍生金融工具

本集团使用衍生金融工具，例如以外汇远期合同、商品远期合同和利率互换，分别对汇率风险、商品价格风险和利率风险进行套期。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

（8）金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：1）本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；2）本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

12、 应收票据

☒ 适用 ☐ 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒ 适用 ☐ 不适用

相关会计政策参见本附注五、11。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐ 适用 ☒ 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐ 适用 ☒ 不适用

13、 应收账款

☒ 适用 ☐ 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☐ 适用 ☒ 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☒ 适用 ☐ 不适用

相关会计政策参见本附注五、11。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☒ 适用 ☐ 不适用

本集团对单项金额重大且在初始确认后已经发生信用减值的应收账款单独确定其信用损失。

14、 应收款项融资

☒ 适用 ☐ 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒ 适用 ☐ 不适用

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资；自初始确认日起到期期限在一年以上的，列示为其他债权投资。相关会计政策参见本附注五、11。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

15、 其他应收款

☒适用 ☐不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☐适用 ☒不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☒适用 ☐不适用

相关会计政策参见本附注五、11。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☒适用 ☐不适用

本集团对单项金额重大且在初始确认后已经发生信用减值的其他应收款单独确定其信用损失。

16、 存货

☒适用 ☐不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

☒适用 ☐不适用

本集团存货主要包括原材料、库存商品、委托加工物资、发出商品等。

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。存货实行永续盘存制，领用或发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☒适用 ☐不适用

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，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。

本公司原材料/库存商品按照单个存货项目计提存货跌价准备，在确定其可变现净值时，库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，按该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定；用于生产而持有的材料存货，按所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定。

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

☐适用 ☒不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐适用 ☒不适用

17、 合同资产

☒适用 ☐不适用

合同资产的确认方法及标准

☒适用 ☐不适用

合同资产，是指本集团已向客户转让商品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。

同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

□适用 √不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

相关会计政策参见本附注五、11。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

本集团对单项金额重大且在初始确认后已经发生信用减值的合同资产单独确定其信用损失。

18、 持有待售的非流动资产或处置组

√适用 □不适用

本集团主要通过出售(包括具有商业实质的非货币性资产交换,下同)而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的,将其划分为持有待售类别。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本集团将同时符合下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售:①根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例,在当前状况下即可立即出售;②出售极可能发生,即已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺,预计出售将在一年内完成。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的需要获得相关批准。本集团持有的非流动资产或处置组(除金融资产、递延所得税资产、以公允价值计量的投资性房地产、职工薪酬形成的资产外)账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的,将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额,减记的金额确认为资产减值损失,计入当期损益,同时计提持有待售资产减值准备。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销,持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时,将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

终止经营的认定标准和列报方法

□适用 √不适用

19、 长期股权投资

√适用 □不适用

本集团长期股权投资包括对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的权益性投资。

(1) 重大影响、共同控制的判断

本集团对被投资单位具有重大影响的权益性投资,即对联营企业投资。重大影响,是指本集团对被投资方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。本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位20%以上但低于50%的表决权时,通常认为对被投资单位具有重大影响,除非有明确的证据表明本集团不能参与被投资单位的生产经营决策或形成对被投资单位的控制。本集团持有被投资单位20%以下表决权的,如本集团在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表的/参与被投资单位财务和经营政策制定过程的/与被投资单位之间发生重要交易的/向被投资单位派出管理人员的/向被投资单位提供关键技术资料等,本集团认为对被投资单位具有重大影响。

本集团与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的权益性投资,即对合营企业投资。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。本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排,并且该安排相关活动的决策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

(2) 会计处理方法

本集团按照初始投资成本对取得的长期股权投资进行初始计量。

通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为初始投资成本；被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，初始投资成本按零确定。

通过非同一控制下的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，不属于一揽子交易的，以原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为初始投资成本。

除企业合并形成的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照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；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；以资产清偿债务方式进行债务重组取得的长期股权投资，按照放弃债权的公允价值及可直接归属于该投资的税金等其他成本作为初始投资成本；以非货币性资产交换取得长期股权投资，以换出资产的公允价值/账面价值及相关税费作为初始投资成本。

本公司对子公司投资在个别财务报表中采用成本法核算。采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。在追加投资时，按照追加投资支付的成本的公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

本集团对合营企业及联营企业的投资采用权益法核算。采用权益法时，长期股权投资初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额的，不调整长期股权投资账面价值；长期股权投资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的份额的，差额调增长期股权投资的账面价值，同时计入取得投资当期损益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，在持有投资期间，随着被投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，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不构成业务的交易产生的未实现内部交易损益按照应享有比例计算归属于本集团的部分（内部交易损失属于资产减值损失的，全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。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。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。

采用权益法核算的长期股权投资，原权益法核算的相关其他综合收益在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期投资收益。

因处置部分股权后剩余股权仍采用权益法核算的，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处理并按比例结转，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期投资收益。

因处置部分股权后丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权确认金融资产，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认金融资产，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

本集团对于分步处置股权至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

20、 投资性房地产

(1) 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

本集团投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物。采用成本模式计量。

本集团投资性房地产采用年限平均法计提折旧或摊销。各类投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率如下：

类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	20-50	3.00	1.94-4.85

21、 固定资产

(1) 确认条件

√适用 □不适用

本集团固定资产是为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。本集团固定资产包括房屋及建筑物、通用设备、专用设备、运输工具、井巷资产及渣场等。

(2) 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	平均年限法	8-50	3.00	1.94-12.12
通用设备	平均年限法	5-15	3.00	6.47-19.40
专用设备	平均年限法	3-38	3.00-10.00	2.37-32.33
运输工具	平均年限法	8-12	3.00	8.08-12.12
固定资产装修	平均年限法	5-10	3.00	9.70-19.40
井巷资产及渣场	工作量法			

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法和工作量法。

本集团对子公司贵州武陵锰业有限公司、贵州武陵矿业有限公司的井巷资产及渣场等部分固定资产采用工作量法计提折旧，其他固定资产按照平均年限法计提折旧。

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

22、 在建工程

√适用 □不适用

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

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

23、 借款费用

√适用 □不适用

本集团将发生的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，计入相关资产成本，其他借款费用计入当期损益。本集团确定的符合资本化条件的资产包括需要经过1年以上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的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使

用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

在资本化期间内的每一会计期间，本集团按照以下方法确认借款费用的资本化金额：借入专门借款的，按照当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率确定，其中资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

24、 生物资产

☐适用 ☒不适用

25、 油气资产

☐适用 ☒不适用

26、 无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

☒适用 ☐不适用

本集团无形资产包括土地使用权、软件、使用及收益权、矿业权等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

本集团对各类无形资产的摊销方法及摊销年限如下：

类别	摊销方法	摊销年限（年）	确定依据
土地使用权	平均年限法	40、50	合同约定或预期能为公司带来经济利益的期限
软件	平均年限法	5	
使用权及收益权	平均年限法	20、50	
矿业权	平均年限法	23	

摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

☒适用 ☐不适用

本集团研发支出的归集范围包括研发人员职工薪酬、材料支出、费用支出等。

本集团根据内部研究开发项目支出的性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，将其分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段支出于发生时计入当期损益，对于开发阶段的支出，在同时满足以下条件时予以资本化：本集团评估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；本集团具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产预计能够为本集团带来经济利益；本集团有足够的技术、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。对于不满足资本化条件的开发阶段支出于发生时计入当期损益。

27、 长期资产减值

☒适用 ☐不适用

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到预定可使用状态的开发支出无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

（1）除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

本集团在进行减值测试时，按照资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者确定其可收回金额。减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失。

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。

公允价值减去处置费用后的净额，参考计量日发生的有序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，管理层按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生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。

（2）商誉减值

本集团对企业合并形成的商誉，自购买日起将其账面价值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分摊至相关的资产组组合。在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，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，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失；再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较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。

上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

28、 长期待摊费用

√适用 □不适用

本集团的长期待摊费用包括装修费等本集团已经支付但应由本期及以后各期分摊的期限在 1 年以上的费用。该等费用在受益期内平均摊销，如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

本集团之子公司贵州武陵锰业有限公司的长期待摊费用中阴极板、阳极板的摊销方法为工作量法，具体计算公式如下：

吨摊销金额=吨摊销重量*极板均价（1-残值率）；

吨摊销重量=单张板重量/单张板预计寿命期间内总工作量；

寿命期间内总工作量=预计使用年限*单张板年产量；

残值率=单张废板平均销售价格/单张板平均采购单价。

公司名称	资产名称	单张板预计寿命期间内 总产量（吨）	预计使用年 限	残值率 （%）
贵州武陵锰业有限公司	阴极板	4.08	4.00	44.00
贵州武陵锰业有限公司	阳极板	2.00	1.50	44.00

本公司根据理论并结合经验确定预计使用年限、寿命期间内总产量、残值率。其中，单张阴极板平均采购单价参考过去四年的平均值，单张阳极板的平均采购单价参考过去两年平均值。

29、 合同负债

√适用 □不适用

合同负债反映本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。

同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

30、 职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期福利。

短期薪酬主要包括职工工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、社会保险费及住房公积金、工会经费和职工教育经费等，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，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利主要包括基本养老保险费、失业保险费等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划在根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

离职后福利设定受益计划主要为离退休人员支付的明确标准的统筹外福利、为去世员工遗属支付的生活费等。对于设定受益计划中承担的义务，在资产负债表日由独立精算师使用预期累计福利单位法进行精算，将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本，其中：除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，设定受益计划服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额在发生当期计入当期损益；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动在发生当期计入其他综合收益，且在后续会计期间不允许转回至损益。

(3) 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

辞退福利是指本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿，在本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利是指，向未达到国家规定的退休年龄、经本公司管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本公司自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利，本公司比照辞退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等，确认为负债，一次性计入当期损益。内退福利的精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

31、 预计负债

√适用 □不适用

当与未决诉讼或仲裁、弃置费用等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。本集团于资产负债表日对当前最佳估计数进行复核并对预计负债的账面价值进行调整。

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列报为流动负债。

32、 股份支付

√适用 □不适用

用以换取职工提供服务的以权益结算的股份支付,以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。如授予后立即可行权,在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用,相应增加资本公积。如需在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权,在等待期内的每个资产负债表日,以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础,按照权益工具授予日的公允价值,将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。如果修改了以权益结算的股份支付的条款,至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外,增加所授予权益工具公允价值的修改,或在修改日对职工有利的变更,均确认取得服务的增加。

如果取消了以权益结算的股份支付,则于取消日作为加速行权处理,立即确认尚未确认的金额。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的,作为取消以权益结算的股份支付处理。但是,如果授予新的权益工具,并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的,则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式,对所授予的替代权益工具进行处理。

以现金结算的股份支付,按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权,在授予日以承担负债的公允价值计入相关成本或费用,相应增加负债;如需完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权,在等待期的每个资产负债表日,以对可行权情况的最佳估计为基础,按照本集团承担负债的公允价值金额,将当期取得的服务计入成本或费用,相应调整负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日,对负债的公允价值重新计量,其变动计入当期损益。

33、 优先股、永续债等其他金融工具

√适用 □不适用

归类为债务工具的优先股、永续债,按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量,并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量,其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理,其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

归类为权益工具的优先股、永续债,在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益,其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理,回购或注销作为权益变动处理。

34、 收入

(1) 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

(1) 一般原则

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的控制权时,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。

履约义务,是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品的承诺。本集团的履约义务在满足下列条件之一的,属于在某一时段内履行履约义务;否则,属于在某一时点履行履约义务:1)客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益;2)客户能够控制本集团履约过程中在建的商品;3)本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途,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取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务,本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时,本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。

对于在某一时点履行的履约义务,本集团在客户取得相关商品控制权时点确认收入。本集团在判断客户是否已取得商品控制权时,综合考虑下列迹象:1)本集团就该商品享有现时收款权利,即客户就该商品负有现时付款义务;2)本集团已将该商品的法定所有权转移给客户,即客户已拥有该商品的法定所有权;3)本集团已将该商品实物转移给客户,即客户已实物占有该商品;4)

本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；5) 客户已接受该商品；6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

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

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户款项。在确定交易价格时，本集团考虑可变对价、合同中存在重大融资成分等因素的影响。

合同中存在可变对价的，本集团按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数。包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，本集团重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

对于合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

本集团根据在向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权，来判断本集团从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品前能够控制该商品的，则本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

对于附有销售退回条款的销售，本集团在客户取得相关商品控制权时，按照因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额确认收入，按照预期因销售退回将退还的金额确认为预计负债；同时，按照预期将退回商品转让时的账面价值，扣除收回该商品预计发生的成本（包括退回商品的价值减损）后的余额，确认为一项资产，即应收退货成本，按照所转让商品转让时的账面价值，扣除上述资产成本的净额结转成本。每一资产负债表日，本集团重新估计未来销售退回情况，并对上述资产和负债进行重新计量。

根据合同约定、法律规定等，本集团为所销售的商品提供质量保证，属于为向客户保证所销售的商品符合既定标准的保证类质量保证，本集团按照本附注五、31.预计负债进行会计处理。本集团为向客户提供了超过法定质保期限或范围的质量保证，属于对所销售的商品符合既定标准之外提供了一项单独服务，本集团将其作为一项单项履约义务。本集团按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。

(2) 具体方法

本集团的营业收入主要包括电力供应收入、锰产品销售业务、电力施工、设计及安装工程收入等。

1) 电力供应业务

本集团定期根据经客户认可的抄表销售数量，按照物价部门核定或合同约定的销售单价进行结算并确认收入；

2) 锰产品销售业务

本集团根据合同约定将产品交付给购货方并经对方验收，按照合同约定的销售单价和实际销售数量确认收入；

3) 电力施工、设计及安装工程

本集团根据已发生成本占预计总成本的比例确定提供服务的履约进度，并按履约进度确认收入。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。

4) 电力工程运维及检修业务

本集团根据已发生成本占预计总成本的比例确定提供服务的履约进度，并按履约进度确认收入。

5) 储能电站业务

本集团定期根据经客户认可的电费结算单据进行结算并确认收入。

(2) 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

☐适用 ☒不适用

35、 合同成本

☒适用 ☐不适用

(1) 与合同成本有关的资产金额的确定方法

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

合同履约成本，即本集团为履行合同发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：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；该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

合同取得成本，即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。如果该资产摊销期限不超过一年，本集团选择在发生时计入当期损益的简化处理。增量成本，是指不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出（如无论是否取得合同均会发生的差旅费等），在发生时计入当期损益，但是，明确由客户承担的除外。

(2) 与合同成本有关的资产的摊销

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

(3) 与合同成本有关的资产的减值

本集团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预期能够取得的剩余对价；2) 为转让该相关商品估计将要发生的成本。计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，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。

36、 政府补助

☒适用 ☐不适用

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，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；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(1 元)计量。

本集团的政府补助包括与资产相关的政府补助、与收益相关的政府补助。其中，与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益，确认为递延收益的与资产相关的政府补助，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

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，直接计入当期损益或冲减相关成本。与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值之间的差额、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计税基础与其账面价值之间的差额产生的(暂时性差异)计算确认。

本集团对除以下情形外的所有应纳税暂时性差异确认递延所得税负债：(1)暂时性差异产生于商誉的初始确认或既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；(2)与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，本集团能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回的。

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，对除以下情形外产生的可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减确认递延所得税资产：

(1)暂时性差异产生于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；(2)与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，不能同时满足以下条件的：暂时性差异在可预见的未来很可能转回、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，就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延所得税资产。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，决定应确认的递延所得税资产的金额，因此存在不确定性。

于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

在同时满足下列条件时，本集团将递延所得税资产及递延所得税负债以抵消后的净额列示：本集团拥有以净额结算当期所得税资产及当期递延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。

38、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

1) 租赁确认

除了短期租赁和低价值资产租赁，在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利，按照成本进行初始计量。该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用；④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（属于为生产存货而发生的除外）。本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

本集团根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式以直线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，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。租赁付款额包括：①固定付款额及实质固定付款额，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③本集团合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

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。/本集团因无法确定租赁内含利率的,采用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,但应当资本化的除外。

在租赁期开始日后,本集团确认租赁负债的利息时,增加租赁负债的账面金额;支付租赁付款额时,减少租赁负债的账面金额。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。

2) 租赁变更

租赁变更,是指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。租赁变更生效日,是指双方就租赁变更达成一致的日期。

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或延长了租赁期限;②增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长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,本集团按照租赁准则有关规定对变更后合同的对价进行分摊,重新确定变更后的租赁期;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。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,承租人应当调减使用权资产的账面价值,并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。②其他租赁变更导致租赁负债重新计量的,承租人相应调整使用权资产的账面价值。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁,本集团选择不确认使用权资产和租赁负债。本集团将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额,在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

4) 售后租回

本集团作为售后租回交易中的卖方兼承租人,判断不构成销售的,本集团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。

构成销售的,本集团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。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时,确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不导致本集团确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失(租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的除外)。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本集团作为出租人,如果一项租赁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,本集团将该项租赁分类为融资租赁,除此之外分类为经营租赁。

1) 融资租赁

在租赁期开始日,本集团对融资租赁确认应收融资租赁款,并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时,以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。

租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

2) 经营租赁

在租赁期内各个期间,本集团采用直线法或其他系统合理的方法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化至租赁标的资产的成本,在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。本集团取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额,在实际发生时计入当期损益。

经营租赁发生变更的,本集团自变更生效日开始,将其作为一项新的租赁进行会计处理,与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

39、 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

终止经营

终止经营，是指本集团满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：（1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；（2）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关计划的一部分；（3）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

在利润表中，本集团在利润表“净利润”项下增设“持续经营净利润”和“终止经营净利润”项目，以税后净额分别反映持续经营相关损益和终止经营相关损益。终止经营的相关损益应当作为终止经营损益列报，列报的终止经营损益包含整个报告期间，而不仅包含认定为终止经营后的报告期间。

安全生产费

本集团按照国家规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

40、 重要会计政策和会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
2026 年 6 月 4 日,财政部发布了《关于印发《企业会计准则解释第 20 号》的通知》(财会〔2026〕7 号),自 2026 年 1 月 1 日起适用。	本集团于 2026 年 1 月 1 日起执行企业会计准则解释第 20 号的规定,不会对公司财务状况、经营成果和现金流量等产生重大影响。	不适用

(2) 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3) 2026 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适用

41、 其他

□适用 √不适用

六、税项

1、 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务	13.00%、9.00%、6.00%、5.00%、3.00%
企业所得税	应纳税所得额	25.00%、20.00%、15.00%

房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30%后余值的 1.2%计缴； 从租计征的，按租金收入的 12%计缴	12.00%、1.20%
城市维护建设税	实缴流转税税额	7.00%、5.00%、1.00%
教育费附加	实缴流转税额	3.00%
地方教育费附加	实缴流转税额	2.00%、1.50%
环境保护税	应税大气污染物排放当量	3.50 元/当量
资源税	按矿石销售收入	3.50%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
本公司	15.00%
重庆三峡水利电力建设有限公司	15.00%
利川杨东河水电开发有限公司	15.00%
重庆三峡水利供电有限公司	15.00%
重庆三峡水利发电有限公司	15.00%
巫溪县后溪河水电开发有限公司	15.00%
石柱土家族自治县杨东河水电供水有限公司	15.00%
重庆乌江电力有限公司	15.00%
重庆乌江实业集团秀山发电有限公司	15.00%
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	15.00%
重庆涪陵聚龙电力有限公司	15.00%
重庆龙之洋储能科技有限公司	15.00%
重庆博联热电厂有限公司	15.00%
广西平果渝电能源科技有限公司	15.00%
重庆拓峰光伏发电有限公司	15.00%
西藏中渝商贸有限公司	15.00%
四川源田现代节水有限责任公司、重庆九智项目管理有限公司、重庆长兴渝电力服务有限公司、合肥长电综合能源服务有限公司、瑞昌三峡新能源有限公司、两江综合能源余热利用（阳新）有限公司、九江三峡综合能源有限公司、长江绿动易通（内蒙古）能源有限公司、北京长江豪能汇新能源科技有限公司、长江绿动（水富）能源有限公司	详见税收优惠
除上述以外的其他纳税主体	25.00%

2、 税收优惠

√适用 □不适用

（1）根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号）规定：自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税。本公司及子公司重庆三峡水利电力建设有限公司、利川杨东河水电开发有限公司等 15 户单位符合相关要求，享受 15%的企业所得税税率。

（2）根据《关于印发西藏自治区企业所得税政策实施办法的通知》（藏政发[2014]51 号）的规定，西藏自治区的企业统一执行西部大开发战略中企业所得税 15.00%的税率，子公司西藏中渝商贸有限公司企业所得税税率为 15.00%。

(3)根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(2023年第12号)规定:自2023年1月1日至2027年12月31日,小型微利企业减按25%计算应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至2027年12月31日。

(4)根据《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》(国税发〔2009〕80号)规定:企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得,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。国家重点扶持的公共基础设施项目,是指《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定的港口码头、机场、铁路、公路、城市公共交通、电力、水利等项目。子公司重庆拓峰光伏发电有限公司和重庆万州能源实业有限公司的光伏发电收入适用此优惠政策,重庆万州能源实业有限公司2026年度为减半征收企业所得税第二年,重庆拓峰光伏发电有限公司2026年度为免征企业所得税第三年。

根据《企业所得税法实施条例》第九十九条《资源综合利用企业所得税优惠目录》规定的资源作为主要原材料,生产国家非限制和禁止并符合国家和行业相关标准的产品取得的收入,减按90%计入收入总额。子公司本溪渝能热电有限公司适用此优惠政策。

3、其他

☐适用 ☒不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

☒适用 ☐不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	2,027,658,704.95	2,075,043,089.97
其他货币资金	61,358,890.57	162,240,050.24
存放财务公司存款		
合计	2,089,017,595.52	2,237,283,140.21
其中:存放在境外的款项总额		

其他说明

其中受限制的货币资金明细如下:

项目	期末余额	期初余额
保函保证金	46,269,556.89	85,768,266.82
银行承兑汇票保证金	3,254,943.08	44,080,928.11
被冻结的银行存款	4,164,635.40	2,530,343.16
信用证保证金	2,000,000.00	2,000,000.00
环境治理恢复基金	1,393,429.32	1,393,242.58
被银行内部暂时监管的银行存款		1,300,002.08
土地复垦保证金	170,126.65	170,083.65
其他保证金	2,400.00	2,400.00
合计	57,255,091.34	137,245,266.40

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	247,860,984.23	306,921,280.41	/
其中：			
权益性工具投资	197,881,231.73	206,919,205.91	/
其他	49,979,752.50	100,002,074.50	/
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
其中：			
合计	247,860,984.23	306,921,280.41	/

其他说明：

√适用 □不适用

说明：其他系购入的理财产品。

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据**(1) 应收票据分类列示**

□适用 √不适用

(2) 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

□适用 √不适用

(4) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6) 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、 应收账款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	971,102,146.38	786,444,984.02
1 至 2 年	169,251,840.63	146,088,663.28
2 至 3 年	59,637,652.25	137,363,188.28
3 年以上		
3 至 4 年	13,135,305.98	235,774,274.61
4 至 5 年	229,066,214.02	24,392,586.44
5 年以上	56,524,106.36	33,371,283.39
合计	1,498,717,265.62	1,363,434,980.02

(2) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	234,017,611.32	15.61	220,285,105.08	94.13	13,732,506.24	227,358,864.93	16.68	217,595,269.99	95.71	9,763,594.94

其中：										
按组合计提坏账准备	1,264,699,654.30	84.39	156,072,856.86	12.34	1,108,626,797.44	1,136,076,115.09	83.32	136,453,512.98	12.01	999,622,602.11
其中：										
按账龄组合计提	1,264,699,654.30	84.39	156,072,856.86	12.34	1,108,626,797.44	1,136,076,115.09	83.32	136,453,512.98	12.01	999,622,602.11
合计	1,498,717,265.62	100.00	376,357,961.94	25.11	1,122,359,303.68	1,363,434,980.02	100.00	354,048,782.97	25.97	1,009,386,197.05

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
北京丹青园林绿化有限责任公司唐山分公司	62,655,360.33	62,655,360.33	100.00	公司未按合同约定回款，根据公司财务状况判断预期信用损失
东方嘉粮（北京）农业发展集团有限公司	34,582,021.34	34,582,021.34	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期损失
包钢矿业有限责任公司	34,200,000.00	34,200,000.00	100.00	公司涉及诉讼，根据诉讼进展判断预期信用损失
北京麒高科技发展有限公司	20,494,098.90	20,494,098.90	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
福建省永泰建总集团有限公司	11,105,891.57	11,105,891.57	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
内蒙古洁创绿电物流有限公司	10,768,981.65	5,384,490.83	50.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期损失
中安能再生资源（新疆）有限公司	8,821,169.94	8,821,169.94	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状

				况判断预期损失
重庆隆鑫锐智投资发展有限公司	8,645,025.48	8,645,025.48	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
四川绿色汇缘物流有限责任公司	8,183,856.70	4,091,928.36	50.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期损失
重庆龙海石化有限公司	6,526,013.72	6,526,013.72	100.00	公司破产重整，款项难以收回
重庆全域肿瘤医院有限公司	4,096,949.28	4,096,949.28	100.00	破产清算中，无可执行性产，无收回性
重庆天江坤宸置业有限公司	3,804,142.68	3,804,142.68	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
河北建设集团股份有限公司	3,775,654.20	2,182,608.26	57.81	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
三五美国摩（重庆）发展有限公司	3,295,305.01	1,647,652.51	50.00	公司破产清算，根据可收回款项判断预期信用损失
零星用电客户	2,683,148.25	2,683,148.25	100.00	长期欠费或已注销客户等，无可收回性
重庆天仙湖置业有限公司	2,397,252.46	2,397,252.46	100.00	公司破产清算，款项难以收回
重庆市惠桥物资有限公司	1,694,164.18	1,694,164.18	100.00	公司母公司破产重整，款项难以收回
重庆正珏置业发展有限公司	1,450,555.20	435,166.56	30.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆市钢龙投资股份有限公司	1,020,000.00	1,020,000.00	100.00	公司失信被执行人，款项难以收回
重庆江鸥置业有限公司	1,018,165.00	1,018,165.00	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆利安电力建设工程有限公司	860,341.96	860,341.96	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆蕴鸥地产有限公司	810,899.36	810,899.36	100.00	失信被执行人，无可执行财产，

				无可收回性。
重庆市泽胜御临景区管理有限公司	637,430.69	637,430.69	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆金宏冠帆科技有限公司	286,000.00	286,000.00	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆零二三生态农业开发有限公司	203,989.00	203,989.00	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆市万州建设开发有限公司	1,194.42	1,194.42	100.00	公司已注销
合计	234,017,611.32	220,285,105.08	94.13	/

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：按账龄组合计提

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1年以内	966,226,427.42	48,311,321.34	5.00
1-2年	155,752,449.84	15,575,245.02	10.00
2-3年	34,026,479.51	6,805,295.90	20.00
3-4年	8,704,858.28	3,481,943.32	40.00
4-5年	60,301,293.25	42,210,905.28	70.00
5年以上	39,688,146.00	39,688,146.00	100.00
合计	1,264,699,654.30	156,072,856.86	

按组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提	217,595,269.99	888,960.08	3,629,666.91		5,430,541.92	220,285,105.08

坏账准备的应收账款						
按组合计提坏账准备的应收账款	136,453,512.98	25,049,885.80			-5,430,541.92	156,072,856.86
合计	354,048,782.97	25,938,845.88	3,629,666.91			376,357,961.94

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
东方嘉粮（北京）农业发展集团有限公司	2,500,000.00	收到回款	现金回款	根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆两江新区新亚航实业有限公司	1,120,798.41	收到抵债房产	以资产抵偿债务	根据公司财务状况判断预期信用损失
合计	3,620,798.41	/	/	/

其他说明：

无

(4) 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
重庆大朗冶金新材料有限公司	135,162,911.29		135,162,911.29	7.86	6,758,145.56

重庆三磊玻纤股份有限公司	126,286,494.36		126,286,494.36	7.34	9,920,156.05
本钢板材股份有限公司	125,896,664.01		125,896,664.01	7.32	6,294,833.20
北京丹青园林绿化有限责任公司唐山分公司	62,655,360.33		62,655,360.33	3.64	62,655,360.33
中冶建工集团有限公司	30,487,751.44	23,245,756.66	53,733,508.10	3.12	26,394,186.64
合计	480,489,181.43	23,245,756.66	503,734,938.09	29.28	112,022,681.78

其他说明
无

其他说明：
☐适用 ☒不适用

6、合同资产

(1) 合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
工程项目合同资产	220,402,410.23	8,894,423.44	211,507,986.79	228,934,128.17	8,894,423.44	220,039,704.73
质保金	1,481,768.14	182,530.82	1,299,237.32	1,682,148.03	112,851.82	1,569,296.21
合计	221,884,178.37	9,076,954.26	212,807,224.11	230,616,276.20	9,007,275.26	221,609,000.94

(2) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	

按单项 计提坏 账准备	8,894, 423.44	4.01	8,894, 423.44	100. 00		8,894,4 23.44	3.86	8,89 4,42 3.44	100 .00	
其中：										
按组合 计提坏 账准备	212,98 9,754. 93	95.9 9	182,53 0.82	0.09	212,80 7,224. 11	221,721 ,852.76	96.1 4	112, 851. 82	0.0 5	221,60 9,000. 94
其中：										
质保金	1,474, 074.68	0.66	182,53 0.82	12.3 8	1,291, 543.86	1,682,1 48.03	0.73	112, 851. 82	6.7 1	1,569, 296.21
已完工 未结算 工程项 目	211,51 5,680. 25	95.3 3			211,51 5,680. 25	220,039 ,704.73	95.4 1			220,03 9,704. 73
合计	221,88 4,178. 37	100. 00	9,076, 954.26	4.09	212,80 7,224. 11	230,616 ,276.20	100. 00	9,00 7,27 5.26	3.9 1	221,60 9,000. 94

按单项计提坏账准备：
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
仁和项目	697,610.62	697,610.62	100.00	项目逾期已发生资产减值
110KV 大堡配电工程	8,196,812.82	8,196,812.82	100.00	项目逾期已发生资产减值
合计	8,894,423.44	8,894,423.44	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：
☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：
☒适用 ☐不适用
组合计提项目：质保金

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	48,238.05	2,411.90	5.00
1-2 年	1,384,130.73	138,413.07	10.00
3-4 年	0.08	0.03	40.00
5 年以上	41,705.82	41,705.82	100.00
合计	1,474,074.68	182,530.82	/

按组合计提坏账准备的说明
☐适用 ☒不适用
按预期信用损失一般模型计提坏账准备
☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

(4) 本期合同资产计提坏账准备情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		计提	收回 或转 回	转销/ 核销	其他变 动		
按单项计 提 坏账准备	8,894,423.44					8,894,423.44	
按组合计 提 坏账准备	112,851.82	69,679.00				182,530.82	
合计	9,007,275.26	69,679.00				9,076,954.26	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

(5) 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况
☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

7、 应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	326,478,481.97	256,111,886.95
合计	326,478,481.97	256,111,886.95

(2) 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	441,341,271.95	
合计	441,341,271.95	

(4) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

□适用 √不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

√适用 □不适用

项目	期初余额		本期增减变动金额		期末余额	
	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动
应收票据	256,111,886.95		70,366,595.02		326,478,481.97	
合计	256,111,886.95		70,366,595.02		326,478,481.97	

(8) 其他说明：

□适用 √不适用

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	113,233,142.25	95.69	31,319,577.86	92.25
1至2年	3,594,072.74	3.04	1,576,751.52	4.64
2至3年	572,873.67	0.48	143,771.24	0.42
3年以上	935,820.59	0.79	914,688.54	2.69
合计	118,335,909.25	100.00	33,954,789.16	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

不适用

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
陕煤重庆储运有限公司	32,258,953.83	27.26
陕西省煤炭运销（集团）有限责任公司	25,785,224.62	21.79
湖南红太阳新能源科技有限公司	14,295,396.02	12.08
重庆市中涪南热电有限公司	12,035,398.23	10.17
陕西榆林能源集团榆神煤电有限公司	7,960,749.42	6.73
合计	92,335,722.12	78.03

其他说明：

无

其他说明

□适用 √不适用

9、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

应收利息		
应收股利		
其他应收款	53,277,148.42	72,166,800.38
合计	53,277,148.42	72,166,800.38

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2) 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1) 应收股利

☐适用 ☒不适用

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	7,023,707.79	25,224,364.24
1 至 2 年	14,963,795.42	11,178,814.44
2 至 3 年	9,292,743.56	42,111,531.69
3 年以上		
3 至 4 年	41,615,764.54	5,764,366.49
4 至 5 年	2,545,188.67	5,422,309.74
5 年以上	30,974,809.03	30,434,594.30
小计	106,416,009.01	120,135,980.90
减：坏账准备	53,138,860.59	47,969,180.52
合计	53,277,148.42	72,166,800.38

(2) 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金及押金	21,161,550.75	30,057,483.22
企业往来款	64,213,023.05	58,192,913.80
应收政府部门款项	3,033,077.00	6,033,077.00
股权转让款	7,278,400.00	7,278,400.00
其他	10,729,958.21	18,574,106.88
合计	106,416,009.01	120,135,980.90

(3) 坏账准备计提情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026年1月1日余额	35,937,694.16		12,031,486.36	47,969,180.52
2026年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	7,171,680.07			7,171,680.07
本期转回			2,002,000.00	2,002,000.00
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	43,109,374.23		10,029,486.36	53,138,860.59

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加，并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动：

1) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，则按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

2) 如果该金融工具的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，则按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

3) 如果该金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	12,031,486.36		2,002,000.00			10,029,486.36
按组合计提坏账准备	35,937,694.16	7,171,680.07				43,109,374.23
其中：账	35,937,694.16	7,171,680.07				43,109,374.23

龄组合						
合计	47,969,180.52	7,171,680.07	2,002,000.00			53,138,860.59

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
松桃九龙民族文化旅游开发有限公司	2,000,000.00	抵偿房租	非现金	根据公司财务状况判断预期信用损失
合计	2,000,000.00	/	/	/

其他说明

单项计提坏账准备的其他应收款情况

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
重庆市南川区水江镇大龙社区居民委员会	5,050,000.00	5,050,000.00	100.00	已诉讼，未来收回可能性较小
成都润庆置业有限公司	1,899,713.24	1,899,713.24	100.00	已诉讼，根据公司财务状况判断预期损失
四川恒进达贸易有限责任公司	1,789,713.24	1,789,713.24	100.00	根据公司财务状况判断预期损失
重庆马良水电开发有限公司	1,190,059.88	1,190,059.88	100.00	已胜诉，未来收回可能性较小
包钢矿业有限责任公司	100,000.00	100,000.00	100.00	已胜诉，未来收回可能性较小
合计	10,029,486.36	10,029,486.36	100.00	

按组合计提坏账准备的其他应收款

(1) 账龄组合

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	7,023,707.79	351,185.43	5.00
1—2 年	14,963,795.42	1,496,379.53	10.00
2—3 年	9,292,743.56	1,858,548.72	20.00
3—4 年	41,615,764.54	16,646,305.81	40.00
4—5 年	2,445,188.67	1,711,632.07	70.00
5 年以上	21,045,322.67	21,045,322.67	100.00
合计	96,386,522.65	43,109,374.23	/

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
重庆煜林科技有限公司	38,373,451.65	36.06	企业往来款	3-4 年	15,349,380.66
重庆必拓矿业有限公司	7,278,400.00	6.84	股权转让款	1-2 年、2-3 年	1,212,380.00
重庆市南川区水江镇大龙社区居民委员会	5,050,000.00	4.75	企业往来款	5 年以上	5,050,000.00
重庆易特实业有限公司	3,280,345.00	3.08	企业往来款	5 年以上	3,280,345.00
重庆渝瑞实业有限公司	3,103,021.96	2.92	企业往来款	1 年以内、1-2 年	261,339.73
合计	57,085,218.61	53.65	/	/	25,153,445.39

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、 存货

(1) 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	137,845,488.13	4,718,785.31	133,126,702.82	71,368,390.87	3,256,220.92	68,112,169.95
在产品						
库存商品	16,572,486.31	2,350,571.56	14,221,914.75	321,329,833.02	15,448,814.94	305,881,018.08
周转材料						
消耗性生物资产	1,781,345.61		1,781,345.61	1,776,728.16		1,776,728.16
合同履约成本						

委托加工物资	232,918.82	232,918.82		232,918.82	232,918.82	
合计	156,432,238.87	7,302,275.69	149,129,963.18	394,707,870.87	18,937,954.68	375,769,916.19

(2) 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	3,256,220.92	1,462,564.39				4,718,785.31
在产品						
库存商品	15,448,814.94	5,172,186.75		18,270,430.13		2,350,571.56
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
委托加工物资	232,918.82					232,918.82
合计	18,937,954.68	6,634,751.14		18,270,430.13		7,302,275.69

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4) 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、 持有待售资产

□适用 √不适用

12、 一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资		1,398,818.46

一年内到期的其他债权投资		
合计		1,398,818.46

一年内到期的债权投资

√适用 □不适用

(1) 一年内到期的债权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
国通信托·海通1号单一资金信托				1,398,818.46		1,398,818.46
合计				1,398,818.46		1,398,818.46

一年内到期的债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2) 期末重要的一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

(3) 减值准备计提情况

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

(4) 本期实际核销的一年内到期的债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的一年内到期的债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

一年内到期的债权投资的核销说明：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		

补偿性资产		
增值税留抵税额	333,825,020.81	414,536,495.51
预缴税金	17,597,392.52	14,837,963.90
多缴社保		381,929.38
合计	351,422,413.33	429,756,388.79

补偿性资产相关信息

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

14、 债权投资

(1) 债权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
国通信托·海通1号单一资金信托				1,398,818.46		1,398,818.46
小计				1,398,818.46		1,398,818.46
减：一年内到期的债权投资				1,398,818.46		1,398,818.46
合计						

债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末重要的债权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

15、 其他债权投资

(1) 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、 长期应收款

(1) 长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

(2) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

(1) 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	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												
重庆两江供电有限公司	97,776,640.21				-5,180,369.22		-40,681.11			567,702.47	93,123,292.35	
重庆国恒电力有限公司	30,645,531.53				90,282.03						30,735,813.56	
鞍峡清洁能源有限公司	45,640,793.58				893,345.32		89,902.95			-1,225,000.00	45,399,041.85	
小计	174,062,965.32				-4,196,741.87		49,221.84			-657,297.53	169,258,147.76	
二、联营企业												
贵州黔源电力股份有限公司	628,099,512.24				21,956,000.00			16,643,707.57			633,411,804.67	
重庆市科尔科克新材料有限公司	221,835,728.51				-4,757,994.30		381,213.07				217,458,947.28	
重庆陕渝	145,793,895.				11,966,2		74,935.6	35,337,369.3			122,497,700.	

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								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		
临港热电有限公司	27				38.77		9	9			34	
湖北咸丰朝阳寺电业有限公司	95,895,295.01				8,081,962.34						103,977,257.35	
赤壁长城炭素制品有限公司	74,494,206.33				256,973.75		536,044.06				75,287,224.14	
重庆聚祥燃气有限公司	59,935,539.04				-2,425,747.71						57,509,791.33	
四川能智网实业有限公司	53,662,348.20				-6,165,854.62						47,496,493.58	
重庆公用站台设施投资开发(集团)有限公司	39,626,491.70				109,087.81			1,700,000.00			38,035,579.51	
重庆煜林	35,962,469.9				124,644.						36,087,113.9	

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								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		
科技有限公司	3				00						3	
重庆中孚能源开发有限公司	13,935,798.00	1,191,819.66		12,000,000.00						-1,935,798.00		
广东新巨能能源科技有限公司	24,303,283.13			6,254,933.11	884,726.18		8,343,166.19			767,832.92	28,044,075.31	
新疆宣力三电智慧供应链有限公司	12,547,011.00				928,202.85			2,000,000.00			11,475,213.85	
湖北长峡富烨绿电供应链有限公司	11,817,854.85				-580,291.39			813,736.00			10,423,827.46	
三电物流（重庆）有限公司	8,733,161.14			9,800,000.00	-510,756.30					1,577,595.16		
砺拓（山东）	4,458,319.06				-1,22						3,238,072.97	

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								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		
新能源科技有限公司					0,246.09							
重庆黔江三峡聚新股权投资基金管理有限公司	2,692,320.97				80,000.00						2,772,320.97	
九江市绿发碳资产管理有限公司	1,108,101.08				-182,062.99						926,038.09	
深峡新能（深圳）科技有限公司	1,156,825.13				59,784.32						1,216,609.45	
重庆市能祥企业后勤服务有限公司	841,807.71			800,000.00	-17,183.70					-24,624.01		
长江新能源（唐	508,462.59				-24,292.03						484,170.56	

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								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		
山)有限公司												
内蒙古绿电钢联物流科技有限公司	1,331,873.76				333,782.57						1,665,656.33	
长江智行科技(成都)有限公司	653,506.23				-1,521.49						651,984.74	
甘肃三电瑞景公路物流有限公司	94,057.10			70,000.00						-24,057.10		
青海三电智越物流有限公司	1,295.27										1,295.27	
四川载鑫能源发展有限公司	31,991,657.27				-286,211.35						31,705,445.92	
重庆庚辰能源科技				13,833,340.00						13,833,340.00		

被投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								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		
有限公司				0.00								
小计	1,471,480,820.52	1,191,819.66		42,758,273.11	28,609,240.62		9,335,359.01	56,494,812.96		14,194,288.97	1,424,366,623.05	
合计	1,645,543,785.84	1,191,819.66		42,758,273.11	24,412,498.75		9,384,580.85	56,494,812.96		13,536,991.44	1,593,624,770.81	

(2) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明
无

18、其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
非交易性权益工具	108,863,837.48	500,000.00					109,363,837.48		18,401,737.28	117,017,971.58	长期持有的非交易性投资
合计	108,863,837.48	500,000.00					109,363,837.48		18,401,737.28	117,017,971.58	/

	7.48	00					837. 48		37.2 8	971. 58	
--	------	----	--	--	--	--	------------	--	-----------	------------	--

(2) 本期存在终止确认的情况说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
权益工具投资	590,905,435.66	590,905,435.66
合计	590,905,435.66	590,905,435.66

其他说明：

无

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	180,832,436.17			180,832,436.17
2.本期增加金额	2,394,123.76			2,394,123.76
(1) 外购	2,394,123.76			2,394,123.76
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	183,226,559.93			183,226,559.93
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	67,052,363.40			67,052,363.40
2.本期增加金额	3,111,353.23			3,111,353.23
(1) 计提或摊销	3,111,353.23			3,111,353.23
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	70,163,716.63			70,163,716.63
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				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	113,062,843.30			113,062,843.30
2.期初账面价值	113,780,072.77			113,780,072.77

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

□适用 √不适用

(3) 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、 固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	11,606,906,750.12	11,895,064,224.92
固定资产清理		15,152.20
合计	11,606,906,750.12	11,895,079,377.12

其他说明:

无

固定资产

(1) 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	专用设备	运输工具	通用设备	合计
一、账面原值:					
1. 期初余额	8,170,630,384.89	10,355,273,334.10	66,945,793.12	511,637,894.71	19,104,487,406.82
2. 本期增加金额	10,816,192.74	129,111,577.20	2,582,746.03	1,866,506.76	144,377,022.73
(1) 购置	495,187.59	21,153,467.99	2,582,746.03	1,499,666.03	25,731,067.64
(2) 在建工程转入	1,913,768.06	116,688,080.84		44,106.19	118,645,955.09

(3)) 企业合并增加					
(4)) 重分类	8,407,237.09	-8,729,971.63		322,734.54	
3. 本期减少金额		68,293,771.88	8,928,560.63	4,563,636.30	81,785,968.81
(1)) 处置或报废		68,293,771.88	8,928,560.63	4,563,636.30	81,785,968.81
4. 期末余额	8,181,446,577.63	10,416,091,139.42	60,599,978.52	508,940,765.17	19,167,078,460.74
二、累计折旧					
1. 期初余额	2,917,722,163.19	3,834,670,188.61	49,737,453.36	231,088,494.56	7,033,218,299.72
2. 本期增加金额	108,492,249.00	253,366,779.97	2,976,134.51	36,426,311.30	401,261,474.78
(1)) 计提	107,759,371.71	254,129,006.73	2,976,134.51	36,396,961.83	401,261,474.78
(2)) 重分类	732,877.29	-762,226.76		29,349.47	
3. 本期减少金额		47,220,983.61	7,756,847.97	916,001.96	55,893,833.54
(1)) 处置或报废		47,220,983.61	7,756,847.97	916,001.96	55,893,833.54
4. 期末余额	3,026,214,412.19	4,040,815,984.97	44,956,739.90	266,598,803.90	7,378,585,940.96
三、减值准备					
1. 期初余额	83,674,334.50	89,377,708.74	203,801.08	2,949,037.86	176,204,882.18
2. 本期增加金额	58,413.46	5,503,104.63	102,633.00	13,363.44	5,677,514.53
(1)) 计提	58,413.46	5,503,104.63	102,633.00	13,363.44	5,677,514.53

3. 本期减少金额			296,627.05		296,627.05
（1）处置或报废			296,627.05		296,627.05
4. 期末余额	83,732,747.96	94,880,813.37	9,807.03	2,962,401.30	181,585,769.66
四、账面价值					
1. 期末账面价值	5,071,499,417.48	6,280,394,341.08	15,633,431.59	239,379,559.97	11,606,906,750.12
2. 期初账面价值	5,169,233,887.20	6,431,225,436.75	17,004,538.68	277,600,362.29	11,895,064,224.92

(2) 暂时闲置的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

☐适用 ☒不适用

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	449,217,046.77	正在办理相关产权手续
合计	449,217,046.77	

(5) 固定资产的减值测试情况

☒适用 ☐不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
零星固定资产	683.14	115.39	567.75	市场法	市场价格、重量	评估值 = 废旧物资的市场价格×重量；报废资产以现场实物的材质、

						重量为准。
合计	683.14	115.39	567.75	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

固定资产清理

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
专用及通用设备		15,152.20
合计		15,152.20

其他说明：

无

22、 在建工程

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	784,234,465.17	790,880,507.83
工程物资	745,459.35	1,171,073.88
合计	784,979,924.52	792,051,581.71

其他说明：

无

在建工程

(1) 在建工程情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
220 千伏新田输变电工程	72,736,337.48		72,736,337.48	68,783,405.09		68,783,405.09
龙兴赣锋分布式能源站项目	26,709,023.57	3,124,855.52	23,584,168.05	26,352,469.85	3,098,253.90	23,254,215.95
常山南方水泥有限公司设备安装工程				13,590,871.53		13,590,871.53

重庆市第九人民医院两江分院分布式能源项目	20,494,001.18		20,494,001.18	20,329,896.95		20,329,896.95
农村电网改造升级工程、2015 年-2026 年中央预算内投资计划	44,364,932.58		44,364,932.58	44,421,275.01		44,421,275.01
万州区城市功能恢复电网改造工程	1,342,127.96		1,342,127.96	1,342,127.96		1,342,127.96
九龙园热电联产二期项目	401,828,186.88		401,828,186.88	397,490,882.81		397,490,882.81
大河口水库防洪及综合利用工程项目	25,070,662.98		25,070,662.98	19,587,689.31		19,587,689.31
湖南桃江南方水泥有限公司等 7 个储能项目				12,544,247.35		12,544,247.35
其他零星项目	205,173,085.07	10,359,037.01	194,814,048.06	199,921,534.50	10,385,638.63	189,535,895.87
合计	797,718,357.70	13,483,892.53	784,234,465.17	804,364,400.36	13,483,892.53	790,880,507.83

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数 (万元)	期初余额	本期增加金额	本期转入 固定资产 金额	本期 其他 减少 金额	期末余额	工程 累计 投入 占预 算比 例(%)	工程 进度	利息资 本化累 计金额	其 中： 本期 利息 资本 化金 额	本期 利息 资本 化率 (%)	资金 来源
220 千伏新田输变电工程	28,096.00	68,783,405.09	3,952,929.39			72,736,334.48	25.89	25.89				自有资金
龙兴赣锋分布式能源站项目	67,321.00	26,352,469.85	356,553.72			26,709,023.57	8.27	8.27				自有资金
常山南方水泥有限公司设备安装工程	1,973.70	13,590,871.53	4,666,394.71	18,257,266.24			92.50	100.00				自有资金、贷款
重庆市第九人民医院两江分院分布式能源项目	2,649.60	20,329,896.95	164,104.23			20,494,001.18	77.35	98.00	61,661.53	35,053.50	3.50	自有资金、贷款
农村电网改造升级工程、2015 年-2026 年中央预算内投资计划	132,859.00	44,421,275.01	29,713,658.39	29,770,000.82		44,364,932.58	90.10	90.10	20,057,612.04	263,202.94	3.17	贷款、自有、中央预算内资金

万州区城市功能恢复电网改造工程	37,765.00	1,342,127.96				1,342,127.96	64.94	64.94	8,020,224.92			三峡后续专项资金、自筹资金
九龙园热电联产二期项目	50,000.00	397,490,882.81	4,337,304.07			401,828,186.88	80.37	80.37				自有资金
大河口水库防洪及综合利用工程项目	8,411.19	19,587,689.31	6,538,469.69	1,055,496.02		25,070,662.98	29.81	29.81				自有资金
湖南桃江南方水泥有限公司等7个储能项目	8,183.52	12,544,247.35	993,537.74	13,537,785.09			16.54	16.54				自有资金
合计	/	604,442,865.86	50,722,951.94	62,620,548.17		592,545,269.63	/	/	28,139,498.49	298,256.44	/	/

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

(4) 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程用材料	1,155,924.88	410,465.53	745,459.35	1,171,073.88		1,171,073.88
合计	1,155,924.88	410,465.53	745,459.35	1,171,073.88		1,171,073.88

其他说明：

无

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

24、 油气资产

(1) 油气资产情况

☐适用 ☒不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

25、 使用权资产

(1) 使用权资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	8,761,953.62	66,585,462.25	75,347,415.87
2. 本期增加金额	2,703,164.59		2,703,164.59
租赁	2,703,164.59		2,703,164.59
3. 本期减少金额	595,400.35		595,400.35
处置	595,400.35		595,400.35
4. 期末余额	10,869,717.86	66,585,462.25	77,455,180.11
二、累计折旧			
1. 期初余额	3,438,569.86	4,626,733.65	8,065,303.51
2. 本期增加金额	1,271,801.24	1,947,740.10	3,219,541.34
(1) 计提	1,271,801.24	1,947,740.10	3,219,541.34
3. 本期减少金额	595,400.35		595,400.35
(1) 处置	595,400.35		595,400.35
4. 期末余额	4,114,970.75	6,574,473.75	10,689,444.50
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	6,754,747.11	60,010,988.50	66,765,735.61
2. 期初账面价值	5,323,383.76	61,958,728.60	67,282,112.36

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

26、 无形资产

(1) 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件	矿业权	使用或收益权	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	1,439,885,866.28	48,800,679.07	196,442,418.66	669,890,968.51	4,245,664.74	2,359,265,597.26
2. 本期增加金额		610,923.95				610,923.95
(1) 购置		610,923.95				610,923.95
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	1,439,885,866.28	49,411,603.02	196,442,418.66	669,890,968.51	4,245,664.74	2,359,876,521.21
二、累计摊销						
1. 期初余额	385,837,459.15	17,038,796.65	55,578,171.63	46,524,592.65	4,245,664.74	509,224,684.82
2. 本期增加金额	17,062,604.04	2,634,272.92	4,269,436.09	80,928,882.30		104,895,195.35

(1) 计提	17,062,604.04	2,634,272.92	4,269,436.09	80,928,882.30		104,895,195.35
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	402,900,063.19	19,673,069.57	59,847,607.72	127,453,474.95	4,245,664.74	614,119,880.17
三、减值准备						
1. 期初余额	4,437,855.24		3,720,956.20			8,158,811.44
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	4,437,855.24		3,720,956.20			8,158,811.44
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,032,547,947.85	29,738,533.45	132,873,854.74	542,437,493.56		1,737,597,829.60
2. 期初账面价值	1,049,610,551.89	31,761,882.42	137,143,290.83	623,366,375.86		1,841,882,101.00

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例0.45%

(2) 确认为无形资产的数据资源

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	30,761,550.00	正在办理相关产权手续
合计	30,761,550.00	

(4) 无形资产的减值测试情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并 形成的	其他	处置	其他	
重庆长电联合能源有限责任公司	3,022,882,506.95					3,022,882,506.95
重庆两江长兴电力有限公司	39,595,334.28					39,595,334.28
四川源田现代节水有限责任公司	499,761.99					499,761.99
合计	3,062,977,603.22					3,062,977,603.22

(2) 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
重庆长电联合能源有限责任公司	78,249,426.52					78,249,426.52
重庆两江长兴电力有限公司	39,595,334.28					39,595,334.28
四川源田现代节水有限责任公司	499,761.99					499,761.99
合计	118,344,522.79					118,344,522.79

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
重庆两江长兴电力有限公司经营性资产组合	重庆两江长兴电力有限公司、重庆两江城市电力建设有限公司、重庆两江综合能源服务有限公司以及重庆长兴渝电力服务股份有限公司经营性固定资产、在建工程以及无形资产等	独立于其他资产组或者资产组组合的现金流入并结合对生产经营活动的管理和监控方式等	是
聚龙电力发售电业务资产组合	聚龙电力、重庆涪陵水资源开发有限公司、重庆聚龙新能源有限公司经营性固定资产、在建工程以及无形	独立于其他资产组或者资产组组合的现金流入并结合对生产经营活动的管理和监控方式等	是

	资产等		
乌江电力发售电业务资产组组合	乌江电力及下属子公司经营性固定资产、在建工程以及无形资产等	独立于其他资产组或者资产组组合的现金流入并结合对生产经营活动的管理和监控方式等	是
贸易锰业业务资产组组合	重庆乌江实业集团贸易有限公司及下属子公司经营性固定资产、无形资产；贵州武陵锰业有限公司、贵州武陵矿业有限公司经营性固定资产、在建工程以及无形资产等	独立于其他资产组或者资产组组合的现金流入并结合对生产经营活动的管理和监控方式等	是

(1) 本公司 2020 年 5 月 31 日非同一控制下购买联合能源以及长兴电力公司产生商誉 307,438.67 万元。本公司主要依据资产组组合产生的主要现金流入是否独立于其他资产组或者资产组组合的现金流入并结合对生产经营活动的管理和监控方式来对资产组组合进行划分，并根据划分的资产组组合对商誉进行相应分摊。

购买日各资产组组合的商誉分摊情况如下：

项目	聚龙电力	乌江实业电力板块	乌江实业锰业板块	长兴电力资产组
合并成本	2,571,141,995.19	3,390,386,471.52	237,720,094.29	335,827,395.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	708,452,002.81	2,308,443,383.46	147,561,855.31	296,232,060.72
合并分摊商誉	1,862,689,992.38	1,081,943,088.05	90,158,238.98	39,595,334.28
减：处置转销金额			11,908,812.46	
商誉余额	1,862,689,992.38	1,081,943,088.05	78,249,426.52	39,595,334.28
合并成本	2,571,141,995.19	3,390,386,471.52	237,720,094.29	335,827,395.00

(2) 本公司以前期间因四川源田现代节水有限责任公司产生的商誉 49.98 万元已经全额计提减值准备。

(3) 本公司因非同一控制下合并原重庆长电联合能源有限责任公司中的乌江实业锰业板块产生商誉 9,015.82 万元，其中：1,190.88 万元由于受涉锰政策影响关停业务已做转销处理，剩余 7,824.94 万元已经全额计提减值准备；本公司因非同一控制下合并重庆两江长兴电力有限公司中的长兴电力资产组产生的商誉 3,959.53 万元已经全额计提减值准备。

资产组或资产组组合发生变化

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

☒ 适用 ☐ 不适用

2025 年 12 月 31 日，本公司对商誉进行减值测试，按照商誉相关资产组预计未来现金流量折现计算可收回金额，若可收回金额小于包含商誉的资产组组合的账面价值，需计提减值准备。

聚龙电力板块及乌江电力板块的商誉资产组可收回金额依据的预测期为管理层批准的预测（预测期为 5 年），公司管理层基于电力行业、供电区域存量客户及增量客户的预测用电量来确定预测期的收入增长率，在明确预测期最后一年的预计现金净流量水平的基础上预测永续年期预计现金净流量，聚龙电力板块采用的税前折现率为 9.80%，乌江电力板块采用的税前折现率为 9.49%；锰业板块下的武陵矿业商誉资产组的可收回金额是根据管理层确定的未来生产计划，确定本次预测期为 5 年，不考虑永续期，采用有限年限预计未来现金流量折现方法计算，除武陵矿业外，商誉资产组的可收回金额依据的预测期为管理层批准的预测（预测期为 5 年），公司管理层依据锰矿可采储量、电解锰的计划生产量、销售量及单价来确定预测期的收入增长率，在明确预测期最后一年的预计现金净流量水平的基础上预测永续年期预计现金净流量，锰业板块采用的税前折现率为 12.61%；长兴电力板块的商誉资产组可收回金额依据的预测期为管理层批准的预测（预测期为 5 年），公司管理层基于行业发展及相关建安业务来确定预测期的收入增长率，在明确预测期最后一年的预计现金净流量水平的基础上预测永续年期预计现金净流量，长兴电力板块采用的税前折现率为 11.05%。

资产组预计未来现金流量的现值（可回收金额）利用了北京坤元至诚资产评估有限公司出具的评估基准日为 2025 年 12 月 31 日的《重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司以财务报告为目的涉及的含并购原重庆长电联合能源有限责任公司形成的商誉资产组组合可收回金额资产评估报告》（京坤评报字[2026]0153 号）以及《重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司以财务报告为目的涉及的含并购重庆两江长兴电力有限公司形成的商誉资产组可收回金额资产评估报告》（京坤评报字[2026]0124 号）的评估结果，经测试，本公司因非同一控制下合并原重庆长电联合能源有限责任公司中的乌江实业锰业板块商誉已产生减值，2025 年度归属于母公司股东的商誉减值准备金额为 39,580,848.4 元。本公司因非同一控制下合并重庆两江长兴电力有限公司产生的长兴电力资产组已产生减值，2025 年度计提商誉减值准备金额 39,595,334.28 元。2026 年 6 月 30 日较 2025 年 12 月 31 日未发生重大变化。

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

(5) 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

28、 长期待摊费用

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
----	------	--------	--------	--------	------

酉酬新集镇基础扫尾工程	302,946.40		4,159.44		298,786.96
装修费	9,064,129.40		957,793.38		8,106,336.02
阴极板摊销	22,280,433.83		1,176,853.16	1,804,538.22	19,299,042.45
阳极板摊销	15,027,372.98		1,419,307.11	372,404.29	13,235,661.58
舟白电站库区农户巡险解困搬迁补助	3,650,343.01		60,118.02		3,590,224.99
箱子岩电站库区地质灾害遗留问题处置	2,012,283.58		30,958.20		1,981,325.38
合计	52,337,509.20		3,649,189.31	2,176,942.51	46,511,377.38

其他说明：

无

29、递延所得税资产/递延所得税负债**(1) 未经抵销的递延所得税资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	138,806,650.79	25,725,917.84	124,157,082.49	23,181,593.97
内部交易未实现利润	108,972,700.54	16,597,407.12	100,230,647.76	17,639,254.88
可抵扣亏损	129,659,714.82	25,264,493.36	135,209,654.47	24,771,049.76
其他权益工具公允价值变动	89,997,312.27	13,499,596.84	89,997,312.27	13,499,596.84
递延收益	108,591,584.38	19,842,996.14	112,668,598.68	20,536,104.42
租赁负债	62,471,391.54	13,468,213.00	63,392,046.93	13,662,114.54
预计负债	5,650,000.00	847,500.00	5,950,000.00	892,500.00
其他	13,019,166.19	1,952,874.93	3,958,870.01	593,830.50
合计	657,168,520.53	117,198,999.23	635,564,212.61	114,776,044.91

(2) 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	1,033,283,070.92	196,996,051.76	1,058,574,399.83	201,699,368.41
一次性税前扣除的固定资产	281,560,461.59	44,567,197.48	293,710,310.60	46,467,982.96

其他非流动金融资产公允价值变动	236,976,851.06	38,888,174.06	236,976,851.06	38,888,174.06
使用权资产	62,376,514.99	13,461,744.28	64,217,202.77	13,890,128.88
交易性金融资产公允价值变动	13,959,082.27	3,489,770.57	13,959,082.27	3,489,770.57
其他权益工具公允价值变动	7,981,017.26	1,995,254.31	7,981,017.26	1,995,254.31
合计	1,636,136,998.09	299,398,192.46	1,675,418,863.79	306,430,679.19

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	13,461,744.28	6,468.72	13,662,114.54	
递延所得税负债	13,461,744.28		13,662,114.54	228,014.34

(4) 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	678,420,069.08	617,735,858.80
资产减值准备	513,387,378.11	505,345,278.74
递延收益	233,113,566.19	55,915,037.83
权益工具投资公允价值变动	42,240,000.00	42,240,000.00
租赁负债	1,404,378.59	1,391,247.67
内部交易未实现利润	700,276.46	924,689.16
预计负债	3,421,151.20	3,421,151.20
交易性金融资产公允价值变动	1,015.40	1,015.40
合计	1,472,687,835.03	1,226,974,278.80

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2026 年		41,433,882.16	
2027 年	48,217,600.79	92,389,539.14	
2028 年	190,675,933.45	190,796,207.15	
2029 年	206,838,352.71	164,565,326.17	
2030 年	149,670,419.46	128,550,904.18	
2031 年	83,017,762.67		
合计	678,420,069.08	617,735,858.80	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程款	5,480,000.00		5,480,000.00	5,677,372.82		5,677,372.82
探矿权支出	38,030,011.48		38,030,011.48	38,030,011.48		38,030,011.48
预付土地出让金	10,000,000.00		10,000,000.00	10,000,000.00		10,000,000.00
预付用友软件费	2,882,964.57		2,882,964.57	2,882,964.57		2,882,964.57
合计	56,392,976.05		56,392,976.05	56,590,348.87		56,590,348.87

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

其他说明：

无

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	57,255,091.34	57,255,091.34	其他		137,245,266.40	137,245,266.40	其他	
应收票据								
存货								
其他								

中： 数据资源								
固定资产	967,156,782.37	579,259,910.87	抵押		755,059,591.02	435,867,927.91	抵押	
无形资产								
其中： 数据资源								
应收账款	206,786,364.48	194,756,584.44	质押		156,683,465.63	156,683,465.63	质押	
合计	1,231,198,238.19	831,271,586.65	/	/	1,048,988,323.05	729,796,659.94	/	/

其他说明：

无

32、短期借款

(1) 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		47,310,000.00
信用借款	2,290,778,906.48	3,205,489,712.07
未到期应付利息	2,309,877.37	1,697,937.87
合计	2,293,088,783.85	3,254,497,649.94

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

34、衍生金融负债

☐适用 ☒不适用

35、应付票据

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	101,849,810.26	35,936,426.98
合计	101,849,810.26	35,936,426.98

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程款	421,774,042.50	655,874,322.56
应付材料及设备款	305,349,957.11	360,760,310.57
外购电费	248,452,478.70	229,502,321.44
质保金	57,032,736.23	36,451,636.60
其他	29,133,947.78	56,210,589.76
合计	1,061,743,162.32	1,338,799,180.93

(2) 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

37、预收款项

(1) 预收账款项列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收租金	3,751,931.47	3,662,934.81
合计	3,751,931.47	3,662,934.81

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债

(1) 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收工程款	141,940,935.50	133,128,379.78
预收综合能源费	805,810.42	3,792,394.11
预收货款	73,981,354.22	16,152,011.52
预收电费	301,521.64	4,901,515.43
预收服务费	271,852.25	458,821.68
合计	217,301,474.03	158,433,122.52

(2) 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	165,136,640.38	361,255,564.86	438,227,222.02	88,164,983.22
二、离职后福利-设定提存计划		42,107,124.32	42,107,124.32	
三、辞退福利		494,673.37	494,673.37	
四、一年内到期的其他福利				
合计	165,136,640.38	403,857,362.55	480,829,019.71	88,164,983.22

(2) 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	139,816,456.27	279,785,691.98	357,365,720.94	62,236,427.31
二、职工福利费		13,251,885.66	13,251,885.66	
三、社会保险费		27,971,407.42	27,971,407.42	
其中：医疗保险费		25,210,586.01	25,210,586.01	
工伤保险费		2,757,566.89	2,757,566.89	
生育保险费		3,254.52	3,254.52	
四、住房公积金	36,695.00	31,524,436.64	31,560,573.64	558.00
五、工会经费和职工教育经费	25,191,399.85	7,237,582.03	6,529,493.13	25,899,488.75
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
其他短期薪酬	92,089.26	1,484,561.13	1,548,141.23	28,509.16
合计	165,136,640.38	361,255,564.86	438,227,222.02	88,164,983.22

(3) 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		40,957,201.44	40,957,201.44	
2、失业保险费		1,149,922.88	1,149,922.88	
3、企业年金缴费				
合计		42,107,124.32	42,107,124.32	

其他说明：

□适用 √不适用

40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	35,074,732.21	20,343,939.98
消费税		
营业税		
企业所得税	58,123,266.58	95,907,635.11
个人所得税	2,056,476.06	2,076,393.82
城市维护建设税	4,707,679.31	4,126,378.38
教育费附加	3,545,978.36	3,089,862.92
水资源税	3,266,792.42	3,405,806.78
印花税	1,075,330.97	2,658,145.29
房产税	235,851.45	235,851.45

资源税	328,813.79	290,247.75
土地使用税	12,575.21	11,132.00
其他	399,896.33	477,877.78
合计	108,827,392.69	132,623,271.26

其他说明：

无

41、其他应付款**(1) 项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	153,842,402.25	118,458,207.26
其他应付款	472,093,656.49	486,787,528.55
合计	625,936,058.74	605,245,735.81

(2) 应付利息

□适用 √不适用

(3) 应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	153,842,402.25	118,458,207.26
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
优先股\永续债股利-XXX		
合计	153,842,402.25	118,458,207.26

(4) 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
资金拆借款	273,752,878.54	261,379,517.17
押金及保证金	74,331,842.67	81,020,128.68
应缴基金	14,288,928.82	31,577,945.60
代收新建居民住宅小区供配电设施费	23,681,399.01	20,427,997.60
应付暂收款	20,211,827.19	26,639,220.46
往来款	16,648,654.17	5,450,279.13

其他	49,178,126.09	60,292,439.91
合计	472,093,656.49	486,787,528.55

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

42、 持有待售负债

☐适用 ☒不适用

43、 一年内到期的非流动负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	916,635,429.33	341,731,614.00
一年内到期的应付债券		
一年内到期的长期应付款	80,225,834.01	64,850,953.31
一年内到期的租赁负债	4,712,169.13	4,360,264.69
未到期的应付利息	27,459,544.02	14,300,073.96
合计	1,029,032,976.49	425,242,905.96

其他说明：

无

44、 其他流动负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	800,000,000.00	800,000,000.00
应付退货款		
短期应付债券利息	14,238,666.64	7,119,333.32
待转销项税	30,929,197.94	46,368,051.48
合计	845,167,864.58	853,487,384.80

短期应付债券的增减变动：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约

2025年度第一期短期融资券	100.00	1.77	2025-7-4	365日	800,000,000.00	807,119,333.32	7,119,333.32		814,238,666.64	否
合计	/	/	/	/	800,000,000.00	807,119,333.32	7,119,333.32		814,238,666.64	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

45、长期借款

(1) 长期借款分类

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,188,243,400.79	1,177,311,335.00
抵押借款	44,420,725.80	49,677,500.00
保证借款	775,970,953.66	842,580,000.00
信用借款	2,932,374,568.07	2,584,572,026.30
减：一年内到期的长期借款	937,835,773.35	341,731,614.00
合计	4,003,173,874.97	4,312,409,247.30

其他说明

☒适用 ☐不适用

由于质押借款、抵押借款引起的资产受限金额详见附注七/注释 31 所有权或使用权受限资产。

46、应付债券

(1) 应付债券

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他应付债券	1,016,454,166.75	1,000,000,000.00
减：一年内到期的应付债券	16,454,166.75	
合计	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00

(2) 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值(元)	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
24 三峡水利 MTN001	100.00	2.35	2024-11-14	3 年	1,000,000.00	1,004,638.88		11,815.277			1,016,454.166	否
合计	/	/	/	/	1,000,000.00	1,004,638.88		11,815.277			1,016,454.166	/

(3) 可转换公司债券的说明

☐适用 ☒不适用

转股权会计处理及判断依据

☐适用 ☒不适用

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

47、 租赁负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	84,063,214.76	84,860,718.91
减：未确认融资费用	17,262,605.93	18,181,864.27
减：一年内到期的租赁负债	4,712,169.13	4,360,264.69
合计	62,088,439.70	62,318,589.95

其他说明：

无

48、 长期应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	478,623,195.06	545,505,207.54
专项应付款		
合计	478,623,195.06	545,505,207.54

其他说明：

无

长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
桂花电站补偿款	26,721,350.00	28,441,200.00
售后回租	580,686,873.12	639,667,212.50
减：未确认融资费用	48,559,194.05	57,752,251.65
减：一年内到期的长期应付款	80,225,834.01	64,850,953.31
合计	478,623,195.06	545,505,207.54

其他说明：

无

专项应付款

□适用 √不适用

49、 长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

(1) 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	132,616,450.62	136,094,830.84
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
合计	132,616,450.62	136,094,830.84

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	136,094,830.84	148,211,231.46

二、计入当期损益的设定受益成本	1,953,530.57	2,833,540.97
1. 当期服务成本	961,606.55	1,612,052.66
2. 过去服务成本		
3. 结算利得（损失以“-”表示）		
4、利息净额	991,924.02	1,221,488.31
三、计入其他综合收益的设定收益成本		
1. 精算利得（损失以“-”表示）		
四、其他变动	-5,431,910.79	-5,298,849.27
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-5,431,910.79	-5,298,849.27
五、计入在建工程的设定受益成本		8,002.70
五、期末余额	132,616,450.62	145,753,925.86

计划资产：

□适用 √不适用

设定受益计划净负债（净资产）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	136,094,830.84	148,211,231.46
二、计入当期损益的设定受益成本	1,953,530.57	2,833,540.97
三、计入其他综合收益的设定收益成本		
四、其他变动	-5,431,910.79	-5,298,849.27
五、计入在建工程的设定受益成本		8,002.70
六、期末余额	132,616,450.62	145,753,925.86

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

√适用 □不适用

公司为部分现有退休人员及未来退休人员提供按每月支付福利补贴及每年支付职工慰问费、节日费等的补充养老福利，此福利以后不再调整，并发放至其身故为止。

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

精算估计的重大假设	本期期末	上期期末	假设变动幅度(%)	对期末设定受益计划现值的影响	
				假设增加	假设减少
折现率(%)	2.2674	2.2674	1个百分点	347,025.82	-345,281.90
预计平均寿命	79.00	79.00			

其他说明：

□适用 √不适用

50、 预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼	5,650,000.00	5,950,000.00	
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
其他			
弃置费用	3,421,151.20	3,421,151.20	
合计	9,071,151.20	9,371,151.20	/

51、 递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	354,579,473.71	11,000,000.00	23,874,323.14	341,705,150.57	与资产相关政府补助
合计	354,579,473.71	11,000,000.00	23,874,323.14	341,705,150.57	/

其他说明：

√适用 □不适用

本公司政府补助详见附注十一、政府补助。

52、 其他非流动负债

□适用 √不适用

53、 股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,912,142,904.00						1,912,142,904.00

其他说明：

无

54、 其他权益工具**(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

□适用 √不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55、 资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	6,329,405,861.72			6,329,405,861.72
其他资本公积	216,619,146.37		111,219.83	216,507,926.54
合计	6,546,025,008.09		111,219.83	6,545,913,788.26

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

其他资本公积本期减少 111,219.83 元，主要因处置长期股权投资及联营合营企业其他权益变动整体影响所致。

56、 库存股

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股份回购	146,018,193.19			146,018,193.19
合计	146,018,193.19			146,018,193.19

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

57、 其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期发生金额						期末 余额
		本期 所得 税前 发生 额	减： 前期 计入 其他 综合 收益 当期 转入 损益	减： 前期 计入 其他 综合 收益 当期 转入 留存 收益	减： 所得 税 费 用	税 后 归 属 于 母 公 司	税 后 归 属 于 少 数 股 东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-175,262,813.35							-175,262,813.35
其中：重新计量设定受益计划变动额	-67,161,186.15							-67,161,186.15
权益法下不能转损益的其他综合收益	-10,391,240.55							-10,391,240.55
其他权益工具投资公允价值变动	-97,710,386.65							-97,710,386.65
企业自身信用风								

项目	期初 余额	本期发生金额						期末 余额
		本期 所得 税前 发生 额	减： 前期 计入 其他 综合 收益 当期 转入 损益	减： 前期 计入 其他 综合 收益 当期 转入 留存 收益	减： 所得 税费 用	税 后 归 属 于 母 公 司	税 后 归 属 于 少 数 股 东	
险公 允价 值变 动								
二、 将重 分类 进损 益的 其他 综合 收益								
其中： 权益 法下 可转 损益 的其他 综合 收益								
其他 债权 投资 公允 价值 变动								
金融 资产 重分 类计 入其 他综 合收 益								

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额								
其他综合收益合计	-175,262,813.35							-175,262,813.35

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：
无

58、 专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	49,038,068.96	26,494,121.33	14,261,551.01	61,270,639.28
合计	49,038,068.96	26,494,121.33	14,261,551.01	61,270,639.28

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

59、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	427,652,887.49			427,652,887.49
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	427,652,887.49			427,652,887.49

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	2,682,966,045.79	2,462,640,977.69
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	2,682,966,045.79	2,462,640,977.69
加：本期归属于母公司所有者的净利润	378,002,426.93	435,920,951.09
减：提取法定盈余公积		58,412,450.10
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	141,989,348.48	170,387,218.17
转作股本的普通股股利		
加：其他综合收益结转留存收益		10,770,785.28
处置其他权益工具投资		2,433,000.00
其他	70,870.25	
期末未分配利润	2,919,049,994.49	2,682,966,045.79

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0元。

61、 营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本

主营业务	5,026,409,327.90	4,245,222,621.98	4,883,686,207.02	4,367,116,433.89
其他业务	42,909,893.87	24,472,266.41	12,633,959.20	12,250,069.71
合计	5,069,319,221.77	4,269,694,888.39	4,896,320,166.22	4,379,366,503.60

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(3) 履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

62、 税金及附加

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		
城市维护建设税	9,013,618.99	5,892,125.74
教育费附加	7,181,091.54	4,646,327.08
资源税	1,653,522.97	906,385.38
房产税	6,767,200.37	5,231,426.89
土地使用税	3,313,657.88	3,168,723.28
车船使用税	38,452.66	61,412.10
印花税	3,018,622.60	4,183,379.02
水资源税	4,184,546.89	1,831,995.15
环境保护税	957,734.79	642,992.72
其他	1,440.96	
合计	36,129,889.65	26,564,767.36

其他说明：

无

63、 销售费用

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

职工薪酬	5,314,157.78	5,951,814.82
仓储保管费	1,759,773.29	1,960,344.48
差旅及招待费	194,330.84	788,798.77
办公费	3,389.01	4,318.33
其他	638,063.55	509,401.02
合计	7,909,714.47	9,214,677.42

其他说明：

无

64、 管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	185,317,629.91	170,175,625.59
折旧与摊销	19,550,393.24	20,659,127.05
房屋租金及物管费	4,201,732.12	3,961,971.35
中介机构费用	3,951,831.21	6,009,839.01
差旅费	2,769,983.24	3,225,411.97
办公费	2,002,427.85	2,202,641.53
水电气费	1,625,154.96	1,534,455.63
运输费	1,343,538.16	1,357,594.60
保险费	1,046,755.18	815,138.44
业务招待费	281,512.80	1,631,557.96
维修费	145,987.68	355,310.54
其他	9,026,499.91	6,087,599.58
合计	231,263,446.26	218,016,273.25

其他说明：

无

65、 研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
人工支出		59,852.33
合计		59,852.33

66、 财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	121,772,778.31	123,220,887.46
减：利息收入	3,307,122.71	6,987,754.22
加：汇兑损益		
设定受益计划利息净额	991,924.02	1,221,488.31
银行手续费及其他	5,734,587.55	758,040.08
合计	125,192,167.17	118,212,661.63

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	25,036,006.36	25,703,258.52
个税手续费返还	334,494.09	494,841.13
合计	25,370,500.45	26,198,099.65

其他说明：

无

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	24,412,498.75	2,633,511.74
处置长期股权投资产生的投资收益	49,042,834.87	
交易性金融资产在持有期间的投资收益	693,594.16	5,719,158.67
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		585,000.00
债权投资在持有期间取得的利息收入	-58,061.88	463,096.35
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	-62,121.97	
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	74,028,743.93	9,400,766.76

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-7,804,516.92	2,373,249.66
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	-7,804,516.92	2,373,249.66

其他说明：

无

71、 信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	-22,309,178.97	-44,632,661.06
其他应收款坏账损失	-5,169,680.07	-5,736,378.32
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
财务担保相关减值损失		
应收账款融资坏账损失		415,000.00
合计	-27,478,859.04	-49,954,039.38

其他说明：

无

72、 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	-69,679.00	125,839.92
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-6,634,751.14	-8,529,218.84
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-5,677,514.53	
六、工程物资减值损失	-410,465.53	
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-12,792,410.20	-8,403,378.92

其他说明：

无

73、 资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得或损失	28,999,708.80	-1,036,062.62
合计	28,999,708.80	-1,036,062.62

其他说明：

□适用 √不适用

74、 营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	773,356.56	120,314.67	773,356.56
其中：固定资产处置利得	773,356.56	120,314.67	773,356.56
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
滞纳金、违约赔偿收入	4,382,792.36	3,043,163.49	4,382,792.36
罚款收入	232,315.80	307,896.49	232,315.80
其他	922,921.06	1,885,602.57	922,921.06
合计	6,311,385.78	5,356,977.22	6,311,385.78

其他说明：

☐适用 ☒不适用**75、 营业外支出**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	3,227,191.67	23,645.59	3,227,191.67
其中：固定资产处置损失	3,227,191.67	23,645.59	3,227,191.67
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠			
罚款及滞纳金	13,969.51	13,455,518.17	13,969.51
赔偿金	438,451.74	2,969,980.61	438,451.74
其他	495,668.42	262,085.52	495,668.42
合计	4,175,281.34	16,711,229.89	4,175,281.34

其他说明：

无

76、 所得税费用**(1) 所得税费用表**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	95,087,019.89	101,887,100.68
递延所得税费用	-9,559,576.96	-24,502,414.46
合计	85,527,442.93	77,384,686.22

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	481,588,387.29
按法定/适用税率计算的所得税费用	72,236,035.02
子公司适用不同税率的影响	9,492,050.38
调整以前期间所得税的影响	6,754,857.26
非应税收入的影响	-6,617,179.35
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	60,701.26
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-6,960,669.59
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	20,518,233.83
本年企业所得税税收优惠税率变动的的影响	25,704.47
安全环保节能设备抵免所得税	-47,481.26
依法享受所得税减免的涉税影响	-9,934,809.09
所得税费用	85,527,442.93

其他说明：

□适用 √不适用

77、 其他综合收益

√适用 □不适用

详见本附注七、57。

78、 现金流量表项目**(1) 与经营活动有关的现金**

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	12,151,177.32	55,857,338.51
保证金	73,613,300.11	97,451,621.40
利息收入	3,163,463.59	6,989,769.20
代收电费附加	37,163,112.39	38,997,891.30
备用金还款	217,249.01	699,397.07
其他	29,019,138.16	14,363,932.72
合计	155,327,440.58	214,359,950.20

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
备用金	4,351,553.53	4,125,271.76
期间费用付现	48,580,442.46	28,880,640.10
保证金	30,030,122.86	34,316,258.45
支付电费基金相关	92,313,918.75	80,291,195.48
碳排放交易服务费	21,213,500.00	
税收滞纳金		13,336,265.86
其他	15,928,712.81	36,284,784.12
合计	212,418,250.41	197,234,415.77

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回理财产品及对应收益	251,193,657.29	620,226,270.41
京东方B12变电站处置价款	140,000,000.00	
广东新巨能能源科技有限公司股权转让	45,000,000.00	
合计	436,193,657.29	620,226,270.41

收到的重要的投资活动有关的现金说明

无

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
九龙园区热电联产项目	26,520,724.15	40,462,421.15
购买理财产品	200,000,000.00	750,000,000.00
本钢板材余气资源综合利用发电项目	39,700,000.00	108,678,814.44
油菜沟锰渣库扩建工程	22,568,346.15	
贵矿项目	21,386,561.57	
巫溪峰灵农光互补二期	14,430,321.02	
重庆涪陵白涛燃机热电联产项目		247,127,015.94
永川松溉储能项目		56,503,494.96
支付中金启辰贰期(无锡)新兴产业股权投资合伙企业(有限合伙)投资款		30,000,000.00
支付联营企业四川载鑫能源发展有限公司投资款		32,000,000.00
合计	324,605,952.89	1,264,771,746.49

支付的重要的投资活动有关的现金说明

无

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
信托业保障基金保证金	43,966.42	
合计	43,966.42	

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置子公司现金净额	6,404.78	
合计	6,404.78	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
资金拆借	8,500,000.00	
农网升级改造资金		1,000,000.00
合计	8,500,000.00	1,000,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付租赁负债本金	1,985,541.11	1,402,692.64
支付融资手续费		70,937.50
太平石化金融租赁有限责任公司售后回租借款	10,000,000.00	
兴业融资售后回租借款本金还款	40,005,000.00	
合计	51,990,541.11	1,473,630.14

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	3,254,497,649.94	1,870,430,000.00	268,101,873.35	3,089,662,118.17	10,278,621.27	2,293,088,783.85
其他流动负债（短期应付债券）	807,119,333.32		7,119,333.32			814,238,666.64
长期借款（含一年内到期的非流动负债）	4,663,802,046.28	439,700,000.00	60,714,499.53	233,400,636.46	1,227.78	4,930,814,681.57
应付债券（含一年内到期的非流动负债）	1,004,638,888.98		11,815,277.77			1,016,454,166.75
租赁负债（含一年内到期的非流动负债）	66,678,854.63		2,218,247.81	1,985,541.11	110,952.50	66,800,608.83
长期应付款（含一年内到期的非流动负债）	592,050,762.86		8,266,108.66	58,573,200.78		541,743,670.74
其他应付款	261,379,517.17	8,500,000.00	3,873,361.37			273,752,878.54
合计	10,650,167,053.18	2,318,630,000.00	362,108,701.81	3,383,621,496.52	10,390,801.55	9,936,893,456.92

(4) 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	396,060,944.36	34,725,126.89
加：资产减值准备	12,792,410.20	8,403,378.92
信用减值损失	27,478,859.04	49,954,039.38
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	404,372,828.01	390,841,091.63
使用权资产摊销	3,219,541.34	1,929,936.39
无形资产摊销	104,895,195.35	22,696,151.85

长期待摊费用摊销	3,649,189.31	6,931,917.00
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）	-28,999,708.80	1,036,062.62
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	2,453,835.11	-96,669.08
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	7,804,516.92	-2,373,249.66
财务费用（收益以“-”号填列）	122,764,702.33	123,896,752.58
投资损失（收益以“-”号填列）	-74,028,743.93	-6,767,255.02
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-2,422,954.32	-16,368,666.61
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-7,032,486.73	-8,133,747.85
存货的减少（增加以“-”号填列）	238,275,632.00	-36,544,463.37
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-324,396,990.63	-122,033,948.89
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	110,079,689.87	-182,608,405.64
合同资产的减少（增加以“-”号填列）	8,732,097.83	-28,909,699.49
经营活动产生的现金流量净额	1,005,698,557.26	236,578,351.65
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
当期新增使用权资产	2,000,000.00	5,700,351.84
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,031,762,504.18	1,379,335,166.63
减：现金的期初余额	2,100,037,873.81	1,441,533,166.97
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	-68,275,369.63	-62,198,000.34

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	13,000.00
其中：北京长江豪能汇新能源科技有限公司	13,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	19,404.78
其中：北京长江豪能汇新能源科技有限公司	19,404.78
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	-6,404.78

其他说明：

无

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,031,762,504.18	2,100,037,873.81
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	2,027,658,704.95	2,073,743,087.89
可随时用于支付的其他货币资金	4,103,799.23	26,294,785.92
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	2,031,762,504.18	2,100,037,873.81
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

80、 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、 外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

□适用 √不适用

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

□适用 √不适用

(3) 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

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

□适用 √不适用

82、 租赁

(1) 作为承租人

√适用 □不适用

本公司使用权资产、租赁负债和与租赁相关的总现金流出情况详见注释 25、注释 47 和注释 78。

本公司作为承租人，计入损益情况如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
租赁负债的利息	889,109.68	594,632.30
短期租赁费用	5,109,972.00	5,399,523.14
售后租回交易的利息	7,630,455.33	3,043,994.45

1. 租赁活动

在合同开始日，本公司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。

在租赁期开始日，除应用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。使用权资产和租赁负债的会计政策详见本附注五、38。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

√适用 □不适用

(1) 可变租赁付款额

本公司签订的房屋租赁合同均已明确约定应付租赁付款额，不存在可变租赁付款额。

(2) 续租选择权

本公司签订的部分租赁合同包含续租选择权，本公司在计量租赁负债确定租赁期时，已对续租选择权的行使情况进行了合理估计。

(3) 终止租赁选择权

本公司签订的部分租赁合同包含终止租赁选择权，本公司在计量租赁负债确定租赁期时，已对终止租赁选择权的行使情况进行了合理估计。

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

√适用 □不适用

本公司短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过 12 个月的租赁。低价值资产租赁是指单项

租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

本公司短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，相关租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

售后租回交易及判断依据

□适用 √不适用

与租赁相关的现金流出总额6,884.915.66(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
----	------	--------------------------

房屋租赁收入	2,189,600.07	
固定资产出租收入	403,344.76	
合计	2,592,944.83	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

其他说明

不适用

83、 数据资源

☐适用 ☒不适用

84、 其他

☐适用 ☒不适用

八、研发支出

1、 按费用性质列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
人工支出		512,328.15
费用支出		3,015.20
合计		515,343.35
其中：费用化研发支出		59,852.33
资本化研发支出		455,491.02

其他说明：

无

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期增加金额			本期减少金额			期末 余额
		内部开 发支出	其他		确认为 无形资 产	转入当 期损益		
光储充放 检微电网 项目	567,658 .63							567,658 .63

合计	567,658 .63							567,658 .63
----	----------------	--	--	--	--	--	--	----------------

重要的资本化研发项目

☐适用 ☒不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

3、 重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、 同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、 反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例（%）	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例（%）	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
北京长江豪能汇新能源科	2026年3月	13,000.00	65.00	出售	已办理了必要的财产权交接手续	386.89						

技 有 限 公 司												
-----------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

其他说明：
☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

本期注销子公司 2 家，具体如下：

单位名称	说明
长峡绿动（海南）能源有限公司	2026 年 1 月 22 日注销
宁夏天元能源发展有限公司	2026 年 4 月 22 日注销

6、 其他
☐适用 ☒不适用

十、在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
重庆三峡水利电力集团万州有限公司	重庆	50,000.00	重庆	电力	100.00		投资设立
重庆万州能源实业有限公司	重庆	5,000.00	重庆	电力		100.00	投资设立
重庆三峡水利电力建设有限公司	重庆	12,000.00	重庆	建筑安装业		100.00	投资设立
重庆三峡水利电力投资有限公司	重庆	44,864.88	重庆	服务业	100.00		投资设立
重庆三峡水利发电有限公司	重庆	33,400.00	重庆	电力		100.00	投资设立
利川杨东河水电开发有限公司	重庆	38,282.62	湖北利川	电力		100.00	投资设立

石柱土家族自治县杨东河水电供水有限公司	重庆	50.00	重庆	电力		100.00	投资设立
重庆万州燃机热电有限公司	重庆	38,000.00	重庆	电力		100.00	投资设立
盈江县民瑞水电有限公司	云南盈江	4,500.00	云南盈江	电力		100.00	非同一控制下企业合并
重庆三峡水利供电有限公司	重庆	7,000.00	重庆	电力		100.00	投资设立
重庆市万州区供热有限公司	重庆	9,147.00	重庆	工业		55.00	投资设立
重庆市万州区江河水电开发有限公司	重庆	2,700.00	重庆	电力		88.89	非同一控制下企业合并
巫溪县后溪河水电开发有限公司	重庆	56,249.00	重庆	电力		99.85	非同一控制下企业合并
四川源田现代节水有限责任公司	四川	3,680.00	四川	工业	88.97		非同一控制下企业合并
重庆乌江实业（集团）有限公司	重庆	115,500.00	重庆	综合管理	100.00		非同一控制下企业合并
重庆乌江电力有限公司	重庆	66,050.99	重庆	电力		100.00	非同一控制下企业合并
重庆乌江实业集团酉阳发电有限公司(原名重庆梯子洞发电有限公司)	重庆	10,000.00	重庆	电力		100.00	非同一控制下企业合并
重庆乌江实业集团秀山发电有限公司（原名重庆石堤水电开发有限公司）	重庆	25,000.00	重庆	电力		100.00	非同一控制下企业合并

重庆乌江电力工程有限公司	重庆	2,500.00	重庆	建筑安装业		100.00	非同一控制下企业合并
重庆乌江正阳供电有限公司	重庆	5,000.00	重庆	电力		100.00	非同一控制下企业合并
西藏中渝商贸有限公司	西藏	2,000.00	西藏	商贸		100.00	非同一控制下企业合并
重庆乌江实业集团新材料有限公司（原名重庆锰都工贸有限公司）	重庆	8,000.00	重庆	商贸		100.00	非同一控制下企业合并
贵州武陵锰业有限公司	贵州	29,375.00	贵州	锰业生产		100.00	非同一控制下企业合并
贵州武陵矿业有限公司	贵州	9,769.42	贵州	矿业		60.00	非同一控制下企业合并
重庆乌江实业集团新能源有限公司	重庆	20,000.00	重庆	电力		100.00	投资设立
重庆涪陵聚龙电力有限公司	重庆	23,000.00	重庆	电力	100.00		非同一控制下企业合并
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	重庆	12,000.00	重庆	电力		52.53	非同一控制下企业合并
重庆白涛化工园电力有限公司	重庆	2,000.00	重庆	电力		100.00	投资设立
重庆聚龙新能源有限公司	重庆	5,000.00	重庆	电力		100.00	投资设立
重庆白涛燃机热电有限公司	重庆	26,000.00	重庆	电力		100.00	投资设立

重庆长电联合供应链管理有限公司	重庆	10,000.00	重庆	商贸	100.00		非同一控制下企业合并
重庆长电渝电力工程有限公司	重庆	2,000.00	重庆	建筑安装业	100.00		投资设立
重庆博联热电有限公司	重庆	30,000.00	重庆	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
长电能源（上海）有限公司	上海	20,500.00	上海	服务业	100.00		投资设立
重庆两江长兴电力有限公司	重庆	67,100.00	重庆	电力	100.00		非同一控制下企业合并
重庆两江城市电力建设有限公司	重庆	7,000.00	重庆	建筑安装业		90.00	非同一控制下企业合并
重庆九智项目管理有限公司	重庆	1,000.00	重庆	建筑安装业		100.00	非同一控制下企业合并
重庆长兴渝电力服务有限公司	重庆	825.00	重庆	服务业		100.00	非同一控制下企业合并
长电能源（广东）有限公司	广东广州	5,000.00	广东广州	电力		89.00	投资设立
重庆两江长兴热力有限公司	重庆	500.00	重庆	电力		100.00	投资设立
重庆两江综合能源服务有限公司	重庆	50,000.00	重庆	电力、热力生产和供应业	100.00		非同一控制下企业合并
两江综合能源余热利用(阳新)有限公司	湖北黄石	500.00	湖北黄石	电力		90.00	非同一控制下企业合并
重庆拓峰光伏发电有限公司	重庆	7,600.00	重庆	电力		100.00	投资设立
九江三峡综合能源有限公司	江西九江	10,000.00	江西九江	电力		80.00	投资设立

瑞昌三峡新能源有限公司	江西九江	300.00	江西九江	电力		77.25	投资设立
修水三峡新能源有限公司	江西九江	10,000.00	江西九江	电力		92.45	投资设立
合肥长电综合能源服务有限公司	安徽合肥	2,500.00	安徽合肥	电力		100.00	投资设立
重庆龙之洋储能科技有限公司	重庆	16,000.00	重庆	电力		100.00	投资设立
广西平果水电能源科技有限公司	广西百色	11,000.00	广西百色	电力		100.00	投资设立
重庆三峡绿动能源有限公司	重庆	20,000.00	重庆	服务业	100.00		投资设立
长江绿动（水富）能源有限公司	云南昭通	10,000.00	云南昭通	电力、热力生产和供应业		100.00	投资设立
长江绿动易通（内蒙古）能源有限公司	内蒙古乌海	3,000.00	内蒙古乌海	租赁业		80.00	投资设立
本溪渝能热电有限公司	辽宁本溪	27,000.00	辽宁本溪	电力	51.00	24.50	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

不适用

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：

不适用

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

不适用

确定公司是代理人还是委托人的依据：

不适用

其他说明：

无

(2) 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例（%）	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
本溪渝能热电有限公司	24.50	12,898,086.20		71,459,479.35
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	47.47	9,042,007.97		228,792,134.40

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
本溪渝能热电有限公司	226,283,476.16	539,899,622.61	766,183,098.77	131,327,374.47	343,184,380.00	474,511,754.47	139,924,708.99	619,894,862.62	759,819,571.61	174,943,477.10	350,850,000.00	525,793,477.10
重庆涪陵水资源开发有限公司	65,210,301.08	632,263,166.30	697,473,467.38	53,220,383.17	162,298,289.25	215,518,672.42	49,957,061.65	642,431,955.24	692,389,016.89	60,480,237.19	169,001,139.08	229,481,376.27

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
本溪渝能热电	430,786,096.84	52,645,249.79	52,645,249.79	11,740,870.77		16,960.02	16,960.02	-76,322.32

有 限 公 司								
重 庆 涪 陵 水 资 源 开 发 有 限 责 任 公 司	66, 534, 8 77. 02	19, 047, 1 54. 35	19, 047, 1 54. 35	28, 071, 8 26. 56	37, 685, 2 19. 05	- 2, 528, 06 2. 77	- 2, 528, 06 2. 77	9, 804, 6 27. 44

其他说明：
无

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

□适用 √不适用

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
重庆市科尔科克新材料有限公司	重庆市	重庆市	电力销售		31.50	权益法
重庆陕渝临港热电有限公司	重庆市	重庆市	电力销售		49.00	权益法
贵州黔源电力股份有限公司	贵州省贵阳市	贵州省贵阳市	电力行业		9.98	权益法
重庆两江供电有限公司	重庆市	重庆市	电力销售		50.00	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:

无

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:

截至期末,公司对贵州黔源电力股份有限公司持股比例为 9.98%,公司在贵州黔源电力股份有限公司董事会中派有代表,对该公司有重大影响,对该公司的投资采用权益法核算。

(2) 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	重庆两江供电有限公司		重庆两江供电有限公司	
流动资产	82,078,055.70		124,642,189.03	

其中：现金和现金等价物	44,401,169.54		53,774,337.66	
非流动资产	327,661,040.67		335,415,847.18	
资产合计	409,739,096.37		460,058,036.21	
流动负债	171,087,341.21		214,720,544.79	
非流动负债	37,213,948.65		33,457,584.25	
负债合计	208,301,289.86		248,178,129.04	
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	201,437,806.51		211,879,907.17	
按持股比例计算的净资产份额	100,718,903.26		105,939,953.59	
调整事项	-7,595,610.91		-8,163,313.38	
—商誉				
—内部交易未实现利润	-10,084,993.04		-10,652,695.51	
—其他	2,489,382.13		2,489,382.13	
对合营企业权益投资的账面价值	93,123,292.35		97,776,640.21	
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	153,320,046.52		131,076,874.15	
财务费用	349,341.91		335,696.59	
所得税费用				
净利润	-10,360,738.44		-6,289,413.56	
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-10,360,738.44		-6,289,413.56	
本年度收到的来自合营企业的股利				

其他说明

无

(3) 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额		
	贵州黔源电力股份有限公司	重庆陕渝临港热电有限公司	重庆市科尔科克新材料有限公司	贵州黔源电力股份有限公司	重庆陕渝临港热电有限公司	重庆市科尔科克新材料有限公司
流动资产	601,171,922.03	365,607,978.46	1,261,719,263.44	580,708,264.60	311,717,948.93	510,288,791.16

非流动资产	14,459,215.70 2.89	603,384.77 8.32	1,803,049.32 2.80	14,580,939.18 5.12	617,819.58 9.43	1,704,791.07 8.70
资产合计	15,060,387.62 4.92	968,992.75 6.78	3,064,768.58 6.24	15,161,647.44 9.72	929,537.53 8.36	2,215,079.86 9.86
流动负债	2,950,484,762 .76	448,373.72 5.95	1,651,282.72 1.83	3,293,737,579 .96	336,501.74 7.58	764,339,461. 88
非流动负债	4,182,937,205 .32	270,623.72 4.01	723,140,000. 00	4,112,489,133 .09	295,497.22 9.01	746,500,000. 00
负债合计	7,133,421,968 .08	718,997.44 9.96	2,374,422.72 1.83	7,406,226,713 .05	631,998.97 6.59	1,510,839.46 1.88
少数股东权益	3,390,949,468 .34			3,314,410,624 .16		
归属于母公司股东权益	4,536,016,188 .50	249,995.30 6.82	690,345,864. 41	4,441,010,112 .51	297,538.56 1.77	704,240,407. 98
按持股比例计算的净	452,694,415.6 1	122,497.70 0.34	217,458,947. 28	443,212,809.2 3	145,793.89 5.27	221,835,728. 51

资 产 份 额						
调 整 事 项	184,890,168.5 9			184,890,168.5 9		
- - 商 誉	184,890,168.5 9			184,890,168.5 9		
- - 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	633,411,804.6 7	122,497,70 0.34	217,458,947. 28	628,099,512.2 4	145,793,89 5.27	221,835,728. 51
存 在 公 开 报 价 的 联 营						

企业权益投资的公允价值						
营业收入	468,464,412.14	395,367,680.03	475,352,408.55	401,357,746.95	325,645,218.98	773,257.81
净利润	161,572,944.41	24,420,895.45	15,104,743.80	98,451,920.61	9,904,237.78	
终止经营的净利润						
其他综合收益	516,339.86			621,534.18		
综合收益总额	162,089,284.27	24,420,895.45	15,104,743.80	99,073,454.79	9,904,237.78	
本年度收到的来自联营	16,643,707.57	35,337,369.39			73,606,222.76	

企业的股利						
-------	--	--	--	--	--	--

其他说明

注：截止本报告披露日，贵州黔源电力股份有限公司尚未披露《2026 年半年度报告》。上表所涉贵州黔源电力股份有限公司的期末余额/本期发生额来自其公开披露的《2026 年第一季度报告》。

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

☐适用 ☒不适用

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

☐适用 ☒不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

☐适用 ☒不适用

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

☐适用 ☒不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

☐适用 ☒不适用

4、 重要的共同经营

☐适用 ☒不适用

5、 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十一、政府补助

1、 报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	354,579,473.71	11,000,000.00		23,874,323.14		341,705,150.57	与资产相关政府补助
合计	354,579,473.71	11,000,000.00		23,874,323.14		341,705,150.57	/

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	23,874,323.14	20,364,186.54
与收益相关	1,161,683.22	5,387,338.51
合计	25,036,006.36	25,751,525.05

其他说明：

无

十二、与金融工具相关的风险**1、金融工具的风险**

√适用 □不适用

本集团在日常活动中面临各种金融工具风险，主要包括市场风险、信用风险及流动性风险等。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

各类风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

(1) 市场风险**1) 汇率风险**

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。

2) 利率风险

本集团的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于2026年6月30日，本集团的带息债务主要为人民币计价的固定利率合同，本金金额为7,120,588,210.78元（2026年6月30日本息金额：7,223,903,465.42元）。

本集团因利率变动引起金融工具公允价值变动的风险主要与固定利率银行借款有关。对于固定利率借款，本集团的目标是保持其浮动利率。

本集团因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本集团的政策是保持这些借款的浮动利率，以消除利率变动的公允价值风险。

3) 价格风险

价格风险指汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险,主要源于商品价格、股票市场指数、权益工具价格以及其他风险变量的变化。

(2) 信用风险

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产等。

本公司已采取政策只与信用良好的交易对手进行交易。另外,本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司对应收票据、应收账款余额及收回情况进行持续监控,对于信用记录不良的客户,本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式,以确保本公司不致面临重大信用损失。此外,本公司于每个资产负债表日审核金融资产的回收情况,以确保相关金融资产计提了充分的预期信用损失准备。

本集团持有的货币资金主要存放于国有控股银行和其他大中型商业银行等金融机构,管理层认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况,不存在重大的信用风险,不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。本集团的政策是根据各知名金融机构的市场信誉、经营规模及财务背景来控制存放当中的存款金额,以限制对任何单个金融机构的信用风险金额。

本集团采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款及合同资产金额前五名外,本集团无其他重大信用集中风险。本集团应收账款及合同资产中,前五名金额合计:503,734,938.09元,占本集团应收账款及合同资产总额的29.28%。

2026年6月30日,本公司母子公司间、子公司之间及子公司对联营企业提供财务担保的金额为107,122.91万元。本公司管理层评估了担保项下相关借款的逾期情况、相关借款人的财务状况及其所处行业的经济形势,认为自该部分财务担保合同初始确认后,相关信用风险未显著增加。因此,本公司按照相当于上述财务担保合同未来12个月内预期信用损失的金额计量其减值准备。报告期内,本公司的评估方式与重大假设并未发生变化。根据本公司管理层的评估,相关财务担保无重大预期减值准备。

1) 信用风险显著增加判断标准

本公司在每个资产负债表日,通过比较金融工具在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率和该工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率,来判定金融工具信用风险自初始确认后是否显著增加。但是,如果本公司确定金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险的,可以假设该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本公司判断信用风险显著增加的主要标准为以下一个或多个指标发生显著变化:债务人所处的经营环境、内外部信用评级、实际或预期经营成果出现重大不利变化等。

2) 已发生信用减值资产的定义

当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时,该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。本公司判断已发生信用减值的主要标准为逾期天数超过90日,但在某些情况下,如果内部或外部信息显示,在考虑所持有的任何信用增级之前,可能无法全额收回合同金额,本公司也会将其视为已发生信用减值。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。

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

3) 信用风险敞口

于2026年6月30日,可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失。

(3) 流动风险

流动风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务,而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限,以确保有充裕的资金。本集团管理层对银行借款的使用情况进

行监控并确保遵守借款协议。同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

截至2026年6月30日，本公司金融负债和表外担保项目以未折现的合同现金流量按合同剩余期限列示如下：

项目	期末余额				
	一年以内	一到三年	三年以上	合计	资产负债表账面价值
短期借款	2,318,560,422.65			2,318,560,422.65	2,293,088,783.85
应付票据	101,849,810.26			101,849,810.26	101,849,810.26
应付账款	1,061,743,162.32			1,061,743,162.32	1,061,743,162.32
其他应付款	628,995,827.42			628,995,827.42	628,995,827.42
其他流动负债	800,157,333.33			800,157,333.33	814,238,666.64
长期借款	1,030,429,033.65	1,625,078,973.58	2,827,076,438.17	5,482,584,445.40	4,930,814,681.57
应付债券	23,500,000.00	1,008,355,555.56		1,031,855,555.56	1,016,454,166.75
租赁负债	4,591,479.53	8,642,491.85	53,566,637.46	66,800,608.84	66,800,608.83
长期应付款	80,240,381.93	233,203,889.24	293,963,951.95	607,408,223.12	558,849,029.07

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

☐适用 ☒不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产	93,751,901.96		154,109,082.27	247,860,984.23
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	93,751,901.96		154,109,082.27	247,860,984.23
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资	43,772,149.46		154,109,082.27	197,881,231.73
（3）衍生金融资产				

(4) 其他	49,979,752.50			49,979,752.50
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			109,363,837.48	109,363,837.48
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
应收款项融资			326,478,481.97	326,478,481.97
其他非流动金融资产			590,905,435.66	590,905,435.66
持续以公允价值计量的资产总额	93,751,901.96		1,180,856,837.38	1,274,608,739.34
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

对于在活跃市场的交易性金融资产，其公允价值以资产负债表日公允价值确定。

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

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

（1）对于应收款项融资，因为信用风险调整因素不是直接可以从市场观察到的输入值，且其期限较短，账面价值与公允价值接近，以其账面价值作为公允价值计量依据。

（2）其他权益工具投资及其他非流动金融资产与 2025 年末相比，其经营情况和财务状况未发生重大变化，本报告期末参照 2025 年末公允价值合理进行计量。

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

9、其他

□适用 √不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国长江电力股份有限公司	北京市	电力生产、经营和投资	2,446,821.77	15.59	15.59
重庆涪陵能源实业集团有限公司	重庆市	电力生产、经营和投资	101,309.44	8.04	8.04
重庆两江新区开发投资	重庆市	对基础设施建设、土地开发、房地产	1,000,420.00	6.33	6.33

集团有限公司		开发和产业经济进行投资、建设管理			
新华水利控股集团有限公司	北京市	水利投资，水利水电及供水项目开发、管理	400,000.00	5.81	5.81
重庆发展资产经营有限公司	重庆市	投资与资产管理	500,299.75	5.75	5.75
水利部综合开发管理中心	北京市	水利部国有资产主管部门	2,100.00	5.14	5.14

本企业的母公司情况的说明

截至 2026 年 6 月 30 日，中国长江电力股份有限公司（以下简称“长江电力”）及其一致行动人长电宜昌能源投资有限公司、长电投资管理有限责任公司、三峡电能有限公司和三峡资本控股有限责任公司合计持有公司股份 460,923,688 股，占公司总股本的 24.11%。长江电力为公司的控股股东。

长江电力与长电宜昌能源投资有限公司、长电投资管理有限责任公司、三峡电能有限公司、三峡资本控股有限责任公司同受中国长江三峡集团有限公司控制，中国长江三峡集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会履行出资人职责的公司。

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

子公司情况详见本附注十、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

√适用 □不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本附注十、3。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
重庆两江供电有限公司	合营企业
重庆国恒电力有限公司	合营企业
鞍峡清洁能源有限公司	合营企业
赤壁长城炭素制品有限公司	联营企业
甘肃三电瑞景公路物流有限公司	联营企业
广东新巨能能源科技有限公司	联营企业
贵州黔源电力股份有限公司	联营企业
湖北咸丰朝阳寺电业有限责任公司	联营企业
湖北长峡富烨绿电供应链有限公司	联营企业
九江市绿发碳资产管理有限公司	联营企业
砺拓（山东）新能源科技有限公司	联营企业
内蒙古绿电钢联物流科技有限公司	联营企业

青海三电智越物流有限公司	联营企业
三电物流（重庆）有限公司	联营企业
深峡新能（深圳）科技有限公司	联营企业
四川川能智网实业有限公司	联营企业
四川载鑫能源发展有限公司	联营企业
新疆宣力三电智慧供应链有限公司	联营企业
长江新能源（唐山）有限公司	联营企业
长江智行科技（成都）有限公司	联营企业
重庆庚辰能源科技有限公司	联营企业
重庆公用站台设施投资开发(集团)有限公司	联营企业
重庆聚祥燃气有限公司	联营企业
重庆黔江三峡聚新股权投资基金管理有限公司	联营企业
重庆陕渝临港热电有限公司	联营企业
重庆市科利科克新材料有限公司	联营企业
重庆市能祥企业后勤服务有限公司	联营企业
重庆煜林科技有限公司	联营企业
重庆中孚能源开发有限公司	联营企业

其他说明

☐适用 ☒不适用**4、其他关联方情况**☒适用 ☐不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
三峡电能金舟能源（湖北）有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业
三峡电能有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业
三峡高科信息技术有限责任公司	控股股东直接控制的其他附属企业
三峡国际招标有限责任公司	控股股东直接控制的其他附属企业
三峡金沙江川云水电开发有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业
三峡金沙江川云水电开发有限公司宜宾向家坝电厂	控股股东直接控制的其他附属企业
三峡金沙江川云水电开发有限公司永善溪洛渡电厂	控股股东直接控制的其他附属企业
三峡金沙江川云水电开发有限公司禄劝乌东德电厂	控股股东直接控制的其他附属企业
三峡金沙江川云水电开发有限公司宁南白鹤滩电厂	控股股东直接控制的其他附属企业
长江三峡（成都）电子商务有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业
浙江长龙山抽水蓄能有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业
浙江天台抽水蓄能有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业
长峡电能设计（西安）有限公司	控股股东所属企业的联营企业
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	控股股东所属企业的联营企业
重庆两江新区龙兴新城建设投资有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区水土新城建设投资有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区鱼复新城建设投资有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
三门峡新华水工机械有限责任公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
郑州水工机械有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆涪纱纺织有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江协同创新区建设投资发展有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新城城市运营管理有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区开发投资集团有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区龙兴新城建设投资有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区人才发展集团有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业

重庆两江新区水土新城建设投资有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区物业管理有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区新盛置业发展有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区新太置业发展有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区新源置业发展有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区置业发展有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新盛投资管理有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆龙冉能源科技有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆南涪铝业有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆青烟洞发电有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆市翰俞建筑园林工程有限责任公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆市能祥企业后勤服务有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆祥龙天然气有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆兴涪电力开发有限公司发电分公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
北京中水科水电科技开发有限公司	控股股东董监高担任高管之公司
重庆市东升铝业股份有限公司	公司董监高担任高管之公司
重庆四合燃气有限公司	公司董监高担任高管之公司

其他说明

无

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
北京中水科水电科技开发有限公司	采购设备				8,225.00
广东新巨能源科技有限公司	工程施工	1,324,716.99			3,162,028.30
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	采购材料	5,635,486.73			32,840.52
重庆涪陵能源实业集团有限公司	采购电力				18,753,813.29
重庆国恒电力有限公司	采购电力				203,415,301.93
重庆两江供电有限公司	采购电力	516,846.66			985,829.36
重庆两江新区人才发展集团有限公司	接受劳务				981,192.67
重庆青烟洞发电有限公司	采购电力				3,688,430.91

重庆青烟洞发电有限公司	工程施工				192,621.36
重庆陕渝临港热电有限公司	采购电力	319,439,397.37			74,907,813.24
重庆市翰俞建筑园林工程有限责任公司	接受劳务	31,416.00			31,416.00
重庆市科尔科克新材料有限公司	采购电力	160,294,973.06			10,712,082.68
重庆市科尔科克新材料有限公司	采购货物				3,586,926.70
重庆市能祥企业后勤服务有限公司	接受劳务	176,403.39			101,333.95
三门峡新华水工机械有限责任公司	工程施工				125,358.33
三峡国际招标有限责任公司	接受劳务				177,310.82
广东新巨能能源科技有限公司	采购设备	3,596,017.70			14,256,238.94
重庆涪纱纺织有限公司	房屋建筑物租赁	-278.54			
鞍峡清洁能源有限公司	接受劳务	78,058.20			68,190.00
湖北长峡富烨绿电供应链有限公司	电车租赁	88,535.42			27,279.37
三峡电能金舟能源（湖北）有限公司	采购电力	-28,289.91			
重庆兴涪电力开发有限公司发电分公司	采购电力	1,008,096.37			
合计	-	492,161,379.44			335,214,233.37

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
广东新巨能能源科技有限公司	储能服务费	193,120.45	11,611,943.59
湖北咸丰朝阳寺电业有限责任公司	工程项目		182,877.98
湖北咸丰朝阳寺电业有限责任公司	提供服务	4,990.57	24,721.74
砺拓（山东）新能源科技有限公司	综合能源	1,960,269.53	4,463,519.61
三电物流（重庆）有限公司	提供服务	141,509.44	141,509.43
三峡金沙江川云水电开发有限公司宜宾向家坝电厂	电站检修	1,541,800.63	2,032,707.47

三峡金沙江川云水电开发有限公司永善溪洛渡电厂	电站检修	6,234,316.99	6,939,117.71
三峡金沙江云川水电开发有限公司禄劝乌东德电厂	电站检修	4,197,774.12	4,310,671.34
三峡金沙江云川水电开发有限公司宁南白鹤滩电厂	电站检修	3,182,302.07	6,195,852.01
中国长江电力股份有限公司	工程项目	8,028,416.69	24,961,973.81
中国长江电力股份有限公司	提供服务	13,353,816.43	
重庆涪陵能源实业集团有限公司	提供服务		495,767.92
重庆涪陵能源实业集团有限公司	销售电力	80,882,756.13	160,612,418.51
重庆涪纱纺织有限公司	销售电力	4,578,695.52	3,706,940.58
重庆国恒电力有限公司	提供服务		138,792.06
重庆国恒电力有限公司	销售电力	150,659.93	188,309,653.25
重庆国恒电力有限公司物流分公司	电池租赁	298,152.24	298,152.24
重庆两江供电有限公司	工程项目	5,943.40	115,644.23
重庆两江协同创新区建设投资发展有限公司	工程项目		21,776.36
重庆两江协同创新区建设投资发展有限公司	综合能源	4,106,062.99	5,728,267.47
重庆两江新城城市运营管理有限公司	工程项目		-0.06
重庆两江新城城市运营管理有限公司	提供服务	321,550.51	687,150.95
重庆两江新区龙兴新城建设投资有限公司	工程项目		18,545.93
重庆两江新区龙兴新城建设投资有限公司	提供服务		38,364.86
重庆两江新区水土新城建设投资有限公司	提供服务	761,890.73	1,327,538.73
重庆两江新区物业管理有限公司	提供服务	107,811.22	64,366.69
重庆两江新区新源置业发展有限公司	工程项目	483,550.46	-32,736.39
重庆两江新区鱼复新城建设投资有限公司	工程项目	1,596,979.53	10,096,985.16
重庆龙冉能源科技有限公司	销售电力	25,945,989.18	25,655,668.26
重庆南涪铝业有限公司	销售电力	4,608,264.42	3,795,652.73
重庆三电能源科技有限公司	销售电力	45,879.20	31,192.53
重庆陕渝临港热电有限公司	销售电力	773,133.19	1,237,295.58
重庆市东升铝业股份有限公司	销售电力	1,218,696.58	1,260,945.19
重庆市科尔科克新材料有限公司	工程项目		-2,526.65
重庆市科尔科克新材料有限公司	销售电力		2,967,975.82
重庆市科尔科克新材料有限公司	销售商品	219,452.32	3,610,527.23
重庆四合燃气有限公司	销售电力		33,391.60
重庆祥龙天然气有限公司	销售电力	19,258.93	18,281.21
重庆煜林科技有限公司	销售电力	1,622,755.45	967,378.22
重庆龙冉能源科技有限公司	提供服务		17,924.53
三电物流（重庆）有限公司	工程项目		102,374.51
三电物流（重庆）有限公司	租赁业务	44,014.86	
湖北长峡富烨绿电供应链有限公司	综合能源	30,837.95	
重庆两江新区水土新城建设投资有限公司	工程项目	-693,952.95	
重庆两江新区鱼复新城建设投资有限公司	提供服务	-231,886.79	
重庆两江新区新盛置业发展有限公司	工程项目	9,386.12	
重庆两江新区新太置业发展有限公司	工程项目	26,605.50	
重庆两江新区置业发展有限公司	工程项目	14,408.88	
重庆两江新盛投资管理有限公司	工程项目	-117,455.38	
重庆涪纱纺织有限公司	提供服务	7,075.47	
鞍峡清洁能源有限公司	人力资源服务	707,411.03	
合计	-	166,382,243.54	472,188,603.94

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☐适用 ☒不适用

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联托管/承包情况说明

☐适用 ☒不适用

本公司委托管理/出包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明

☐适用 ☒不适用

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
三电物流（重庆）有限公司	土地房屋租赁	44,014.86	83,879.42
合计		44,014.86	83,879.42

本公司作为承租方：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
重庆两江协同创新区建设投资发	房屋建筑物				329,805.24		842,002.68				

展有 限公 司											
重庆 天泰 热力 有限 公司	土地 租赁								555, 407. 34	189 , 39 6. 7 1	
湖北 长峡 富烨 绿电 供应 链有 限公 司	租赁 电车	249, 03 5. 42					142, 03 5. 41		165, 707. 96		
重庆 涪纱 纺织 有限 公司	房屋 建筑 物	49, 304 . 42							46, 9 51. 2 7		
合计		298, 33 9. 84			329, 805. 24		984, 03 8. 09		768, 0 66. 57	189, 396. 71	

关联租赁情况说明

☐适用 ☒不适用

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
巫溪县后溪河水电开发有限公司	107,485,000.00	2011-10-24	2034-12-30	否
巫溪县后溪河水电开发有限公司	40,685,000.00	2014-6-6	2029-12-30	否
巫溪县后溪河水电开发有限公司	6,470,000.00	2013-3-25	2027-12-30	否
重庆博联热电有限公司	311,100,000.00	2021-10-21	2038-6-26	否
重庆博联热电有限公司	32,025,000.00	2021-11-15	2038-6-26	否
重庆博联热电有限公司	59,475,000.00	2021-12-20	2038-6-26	否
重庆博联热电有限公司	36,600,000.00	2022-1-13	2038-6-26	否
重庆博联热电有限公司	36,600,000.00	2022-3-23	2038-6-26	否
重庆两江综合能源服务有限公司	11,000,000.00	2023-7-5	2028-6-21	否
重庆两江综合能源服务有限公司	10,000,000.00	2023-8-24	2029-12-21	否
重庆两江综合能源服务有限公司	11,000,000.00	2023-9-19	2031-12-31	否
重庆两江综合能源服务有限公司	15,000,000.00	2023-10-25	2032-12-21	否
重庆两江综合能源服务有限公司	26,000,000.00	2024-5-30	2033-6-25	否
重庆市科尔科克新材料有限公司	66,131,100.00	2024-3-30	2031-3-29	否
重庆市科尔科克新材料有限公司	9,450,000.00	2024-4-12	2031-3-29	否
重庆市科尔科克新材料有限公司	6,300,000.00	2024-4-18	2031-3-29	否
重庆市科尔科克新材料有限公司	8,505,000.00	2024-5-17	2031-3-29	否
重庆市科尔科克新材料有限公司	17,955,000.00	2025-1-10	2031-3-29	否
重庆市科尔科克新材料有限公司	16,695,000.00	2025-1-20	2031-3-29	否
重庆市科尔科克新材料有限公司	7,245,000.00	2025-1-24	2031-3-29	否
重庆市科尔科克新材料有限公司	26,775,000.00	2025-3-17	2031-3-29	否
重庆市科尔科克新材料有限公司	6,300,000.00	2025-5-23	2031-3-29	否
重庆市科尔科克新材料有限公司	3,150,000.00	2025-7-9	2031-3-29	否
重庆市科尔科克新材料有限公司	1,575,000.00	2025-8-15	2031-3-29	否
重庆市科尔科克新材料有限公司	3,150,000.00	2025-9-8	2031-3-29	否
重庆市科尔科克新材料有限公司	11,340,000.00	2025-10-16	2031-3-29	否
重庆市科尔科克新材料有限公司	2,268,000.00	2025-11-4	2031-3-29	否
重庆市科尔科克新材料有限公司	40,950,000.00	2025-12-19	2031-3-29	否
贵州武陵锰业有限公司	10,000,000.00	2023-6-29	2026-12-15	否
贵州武陵锰业有限公司	10,000,000.00	2023-6-29	2027-6-15	否
贵州武陵锰业有限公司	10,000,000.00	2023-6-29	2027-12-15	否
贵州武陵锰业有限公司	110,000,000.00	2023-6-29	2028-6-29	否

本公司作为被担保方

□适用 √不适用

关联担保情况说明

□适用 √不适用

(5) 关联方资金拆借

□适用 √不适用

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7) 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	436.98	560.87

(8) 其他关联交易

□适用 √不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1) 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	重庆两江新区水土新城建设投资有限公司	9,767,535.40	1,224,173.29	147,732,896.71	26,427,504.15
	重庆市科尔科克新材料有限公司	33,822,043.01	1,964,834.07	52,695,344.91	2,637,752.60
	重庆两江协同创新区建设投资发展有限公司	14,627,938.35	1,242,057.27	10,213,207.06	510,660.35
	砺拓（山东）新能源科技有限公司	12,259,709.17	1,129,642.10	9,611,087.36	498,605.50
	广东新巨能源科技有限公司	5,511,201.15	275,560.06	6,410,263.23	320,513.16
	重庆两江新区置业发展有限公司	3,603,166.85	702,418.62	4,700,735.15	475,323.52
	重庆两江新区新太置业发展有限公司			4,055,853.15	202,792.66
	浙江长龙山抽水蓄能有限公司	3,855,711.96	192,785.60	3,864,962.53	193,248.13

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
	重庆两江供电有限公司	2,646,163.27	585,056.89	2,977,232.75	325,777.14
	重庆两江新区新源置业发展有限公司	29,000.01	2,900.00	2,644,035.48	132,201.77
	重庆两江新区鱼复新城建设投资有限公司			2,389,192.76	119,459.64
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	2,250,000.00	2,250,000.00	2,250,000.00	2,250,000.00
	重庆两江新城城市运营管理有限公司	714,505.64	73,247.98	1,122,185.85	67,609.88
	重庆两江新区龙兴新城建设投资有限公司	780,093.71	76,755.85	642,926.69	45,410.44
	中国长江电力股份有限公司	6,932,127.25	346,606.36	137,787.60	6,889.38
	三峡金沙江川云水电开发有限公司 宜宾向家坝电厂	2,543,401.87	127,170.09		
	重庆龙冉能源科技有限公司	1,674,312.64	83,715.63	302,474.74	15,123.74
	重庆国恒电力有限公司	188,830.01	9,441.50	188,830.01	9,441.50
	重庆两江新盛投资管理有限公司	44,999.74	2,249.99	153,960.61	12,215.91
	重庆市东升铝业股份有限公司			131,092.50	6,554.62
	重庆两江新区物业管理有限公司	27,681.90	1,384.10	98,688.02	4,934.40
	三峡金沙江川云水电开发有限公司	3,070,627.79	153,531.39	9,537.32	476.87

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
	永善溪洛渡电厂				
	三电物流（重庆）有限公司			79,742.59	3,987.13
	湖北咸丰朝阳寺电业有限责任公司	1,050.00	52.50	9,966.85	498.34
	重庆四合燃气有限公司			782.19	39.11
	重庆涪纱纺织有限公司	308,313.00	15,415.66	147.06	7.36
	重庆南涪铝业有限公司	302,733.92	15,136.70		
	重庆涪陵能源实业集团有限公司	49,783,893.70	2,489,194.70	148,730.38	7,436.52
	浙江天台抽水蓄能有限公司	3,109,445.13	155,472.26		
	重庆陕渝临港热电有限公司	225,060.00	11,253.00		
应收款项融资	重庆市科尔科克新材料有限公司	14,485,114.79			
合同资产					
	中国长江电力股份有限公司	799,638.98	79,963.90	832,028.24	43,237.04
	三峡金沙江川云水电开发有限公司永善溪洛渡电厂	262,297.05	26,229.71	262,297.05	13,114.85
	三峡金沙江川云水电开发有限公司宜宾向家坝电厂	314,293.67	31,429.37	412,913.73	20,645.69
	三峡金沙江川云水电开发有限公司禄劝乌东德电厂	-	-	6,218.23	310.91
	重庆两江供电有限公司	11,998.95	11,998.95	11,998.95	8,399.27

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
	三峡电能有限公司	0.08	0.03	0.08	0.02
其他应收款					
	中国长江电力股份有限公司	2,582,511.37	516,502.27	3,561,632.51	356,163.25
	三峡金沙江云水电开发有限公司	1,331,080.01	133,108.00	1,653,441.23	98,790.12
	鞍峡清洁能源有限公司	2,120,310.03	176,660.45	1,412,899.00	70,644.95
	重庆两江新区开发投资集团有限公司	275,000.00	275,000.00	275,000.00	275,000.00
	重庆市科尔科克新材料有限公司			200,000.00	10,000.00
	重庆两江新区龙兴新城建设投资有限公司	132,000.00	58,500.00	132,000.00	32,400.00
	新华水利控股集团有限公司			20,719.23	4,143.85
	重庆两江新区鱼复新城建设投资有限公司	6,528.00	2,985.60	16,178.00	2,169.70
	重庆两江新区物业管理有限公司	15,000.00	1,500.00	15,000.00	750.00
	新疆宣力三电智慧供应链有限公司	93,871.68	4,693.58		
	重庆煜林科技有限公司	38,373,451.65	15,349,380.66	38,373,451.65	7,674,690.33
	三峡金沙江云川水电开发有限公司禄劝乌东德电厂	44,061.10	2,203.06		
	重庆两江供电有限公司	60,000.00	3,000.00		
	重庆两江新城城市运营管理有限公司	9,104.00	455.20		

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
	重庆两江新区水土新城建设投资有限公司	37,500.00	1,875.00		
	三电物流（重庆）有限公司	17,500.00	875.00		
预付账款					
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司			1,127,097.35	
	重庆两江供电有限公司	1,955.70		59,818.02	
	三峡国际招标有限责任公司			25,836.79	

(2) 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	重庆市科尔科克新材料有限公司	35,818,318.99	50,132,355.70
	重庆陕渝临港热电有限公司		23,791,577.20
	广东新巨能能源科技有限公司	9,671,106.83	12,820,111.72
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	2,980,509.60	3,930,968.51
	重庆两江供电有限公司	439,968.89	367,260.57
	重庆市能祥企业后勤服务有限公司		313,953.40
	长峡电能设计（西安）有限公司	222,169.81	222,169.81
	湖北长峡富烨绿电供应链有限公司	21,294.34	168,166.91
	郑州水工机械有限公司	59,649.30	59,649.30
	重庆市翰俞建筑园林工程有限责任公司	20,295.00	48,425.00
	重庆涪纱纺织有限公司		45,767.49
	三峡电能金舟能源（湖北）有限公司		28,289.91

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	北京中水科水电科技开发有限公司	8,225.00	8,225.00
	三门峡新华水工机械有限责任公司		4,099.22
	长江三峡（成都）电子商务有限公司		2,960.12
	重庆兴涪电力开发有限公司发电分公司	2,084,038.83	2,084,038.83
其他应付款			
	砺拓（山东）新能源科技有限公司	1,750,000.00	1,750,000.00
	广东新巨能能源科技有限公司	203,645.22	664,407.30
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司		280,000.00
	重庆国恒电力有限公司物流分公司	280,000.00	280,000.00
	鞍峡清洁能源有限公司	324,503.00	246,444.80
	中国长江电力股份有限公司	241,627.19	79,161.67
	重庆两江供电有限公司		1,946.90
	重庆涪陵能源实业集团有限公司	1,000.00	1,000.00
	重庆公用站台设施投资开发(集团)有限公司	867.60	867.60
	重庆兴涪电力开发有限公司发电分公司	863,720.00	863,720.00
	新华水利控股集团有限公司	25,435.92	
合同负债			
	重庆涪陵能源实业集团有限公司		638,973.66
	重庆南涪铝业有限公司		85,850.17
	重庆国恒电力有限公司	34,446.47	34,446.47
	重庆祥龙天然气有限公司		210.80
	重庆三电能源科技有限公司		850.93
	重庆煜林科技有限公司	1,494,458.67	
	湖北长峡富烨绿电供应链有限公司	15,153.12	

(3) 其他项目☐适用 ☒不适用**7、 关联方承诺**☐适用 ☒不适用**8、 其他**☐适用 ☒不适用**十五、股份支付****1、 各项权益工具****(1) 明细情况**☐适用 ☒不适用**(2) 期末发行在外的股票期权或其他权益工具**☐适用 ☒不适用**2、 以权益结算的股份支付情况**☐适用 ☒不适用**3、 以现金结算的股份支付情况**☐适用 ☒不适用**4、 本期股份支付费用**☐适用 ☒不适用**5、 股份支付的修改、终止情况**☐适用 ☒不适用**6、 其他**☐适用 ☒不适用**十六、承诺及或有事项****1、 重要承诺事项**☒适用 ☐不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

根据《重庆市新建居民住宅小区供配电设施建设管理办法（试行）》（渝府办发〔2013〕39号）规定，新建居民住宅小区开发建设单位在向本公司供电企业申请项目正式用电时，须同时委托启动该小区供配电设施建设程序；按照上述规定建设的供配电设施，由开发建设单位与本公司供电企业签订移交协议，建成后资产移交给本公司供电企业，本公司供电企业不得以任何理由拒绝移交，移交后本公司供电企业负责供配电设施的运行、维护、抢修以及更新改造等服务，且应符合国家、行业的相关规定；如开发建设单位选择不将供配电设施移交给本公司供电企业的，供配电设施的后续运行、维护、抢修以及更新的责任由该小区业主承担。同时根据《中华人民共和国物权法》相关规定，居民住宅小区供配电设施属于业主共有。

根据《重庆市人民政府办公厅关于停止执行重庆市新建居民住宅小区供配电设施建设管理办法（试行）的通知》（渝府办发〔2016〕200号）规定，对于已签订《新建居民住宅小区供配电设施建设委托合同》且缴纳第一笔建设费用的项目，继续按《试行办法》执行；已签订合同未缴纳第一笔建设费用的项目，可根据客户意愿选择不执行或继续执行《试行办法》；新建居民住宅小区供配电设施建设属于必须招标的应当招标，不属于必须招标范围和未达到规模标准的，发包方式由项目业主自行决定。对于符合建设标准且验收合格的供配电设施，其中公用供配电设施（指业主共有部分）鼓励自愿移交供电企业，移交后由供电企业承担终身运行维护和改造责任；专用

供配电设施的产权所有者可与供电企业协商确定移交事宜。未将供配电设施移交供电企业的，根据《重庆市物业管理条例》第六十七条和第七十一条规定，其维修、养护工作仍由供电企业承担。

综上所述，本公司不论是否享有居民住宅小区供配电设施的所有权，都需对其负有维护、抢修及更新改造等义务。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

☒ 适用 ☐ 不适用

1) 未决诉讼或仲裁形成的重要或有事项及其财务影响

公司三级子公司重庆乌江电力有限公司背书转让的电子银行承兑汇票因承兑人未能到期兑付，已由持票人向其提起了行使票据追索权的诉讼，截止资产负债表日尚未判决，公司对该票据诉讼事项的预期损失计提了 565.00 万元的预计负债。

2) 对外提供债务担保形成的或有事项及其财务影响

为关联方提供担保详见本附注十四、5（4）。

3) 开出保函、信用证

单位：元 币种：人民币

保函币种	金额
人民币	94,202,876.65

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

3、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

☐ 适用 ☒ 不适用

2、利润分配情况

☐ 适用 ☒ 不适用

3、销售退回

☐ 适用 ☒ 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

☐ 适用 ☒ 不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

☐ 适用 ☒ 不适用

(2) 未来适用法

☐ 适用 ☒ 不适用

2、重要债务重组

☐ 适用 ☒ 不适用

3、资产置换**(1) 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

(2) 其他资产置换

□适用 √不适用

4、年金计划

□适用 √不适用

5、终止经营

□适用 √不适用

6、分部信息**(1) 报告分部的确定依据与会计政策**

√适用 □不适用

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部。本公司的经营分部是指

同时满足下列条件的组成部分：

- 1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- 2) 管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- 3) 能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

本公司以经营分部为基础确定报告分部，满足下列条件之一的经营分部确定为报告分部：

- 1) 该经营分部的分部收入占所有分部收入合计的 10%或者以上；
- 2) 该分部的分部利润（亏损）的绝对额，占所有盈利分部利润合计额或者所有亏损分部亏损合计额的绝对额两者中较大者的 10%或者以上。

按上述会计政策确定的报告分部的经营分部的对外交易收入合计额占合并总收入的比重未达到 75%时，增加报告分部的数量，按下述规定将其他未作为报告分部的经营分部纳入报告分部的范围，直到该比重达到 75%：

- 1) 将管理层认为披露该经营分部信息对会计信息使用者有用的经营分部确定为报告分部；
- 2) 将该经营分部与一个或一个以上的具有相似经济特征、满足经营分部合并条件的其他经营分部合并，作为一个报告分部。

分部间转移价格参照市场价格确定，与各分部共同使用的资产、相关的费用按照收入比例在不同的分部之间分配。

(2) 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	电力板块	综合能源	其他板块	分部间抵消	合计
一.营业收入	306,132.74	112,389.62	97,310.02	-8,900.46	506,931.92
其中：主营业务 收入	304,658.11	111,482.67	95,103.22	-8,603.07	502,640.93
二.营业费用	264,526.10	108,953.91	101,072.52	-7,533.52	467,019.01
其中：主营业务 成本	241,660.01	100,030.18	89,870.38	-7,038.31	424,522.26
三.对联营和合 营企业的投资收 益	4,308.98	-1,102.92	33.91	-798.72	2,441.25
四.信用减值损 失	-3,151.27	1,360.75	-1,080.30	122.93	-2,747.89

五.资产减值损失	-651.70	-68.54	-559.00		-1,279.24
六.利润总额（亏损）	45,225.95	5,983.82	-571.67	-2,479.26	48,158.84
七.所得税费用	5,197.41	1,344.65	2,006.00	4.69	8,552.75
八.净利润（亏损）	40,028.54	4,639.17	-2,577.67	-2,483.95	39,606.09
九.资产总额	2,268,930.08	661,915.90	227,620.78	-714,546.74	2,443,920.02
十.负债总额	976,077.96	402,297.69	223,439.18	-331,660.75	1,270,154.08

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

☐适用 ☒不适用

(4) 其他说明

☐适用 ☒不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☒适用 ☐不适用

为进一步聚焦公司主责主业，提升核心产业经营发展能力，稳定公司经营业绩，公司第十一届董事会第二次会议审议通过《关于预挂牌转让贵州武陵锰业有限公司 67%股权的议案》《关于预挂牌转让贵州武陵矿业有限公司控股权及相关债权的议案》，会议同意公司下属全资子公司乌江实业通过重庆联合产权交易所对转让其全资子公司 67%股权和控股子公司武陵矿业控股权及相关债权事宜进行信息预披露，并授权公司经营层根据实际情况依法依规推进预挂牌相关工作，后续股权及相关债权正式转让事宜根据公司内控制度有关规定另行提交有权机构决策。详见公司于 2026 年 4 月 3 日在上海证券交易所网站披露的《关于预挂牌转让贵州武陵锰业有限公司 67%的公告》（2026-008 号）、《关于预挂牌转让贵州武陵矿业有限公司控股权及相关债权的公告》（2026-009 号）。

为进一步聚焦公司主责主业发展，彻底剥离锰业相关资产，稳定公司经营业绩，公司第十一届董事会第五次会议全票审议通过《关于调整预挂牌转让武陵锰业股权比例并增加相关预挂牌条件的议案》，会议同意公司下属全资子公司乌江实业将预挂牌转让武陵锰业 67%股权调整为预挂牌转让武陵锰业 100%股权，同时在预挂牌中增加乌江实业下属全资子公司乌江电力所属油菜沟锰渣库扩建工程资产一并交易的条件，并授权公司经营层依法依规推进预挂牌相关工作，后续股权正式转让事宜根据公司内控制度有关规定另行提交有权机构决策。详见公司于 2026 年 6 月 18 日在上海证券交易所网站披露的《关于调整预挂牌转让贵州武陵锰业有限公司相关股权并增加预挂牌条件的公告》（2026-031 号）。

信息预披露不构成交易行为，截至财务报表报出日，相关工作正在进行中。

8、 其他

☒适用 ☐不适用

重要投资事项

(1) 投资建设农网改造升级工程

为消除农村配电网安全隐患，进一步提高农村电网供电能力和安全可靠，公司根据国家及重庆市发改委下达的农网改造升级工程资金额度，逐年审批农村电网升级改造项目投资。公司第十一届董事会第三次会议审议通过了《关于公司 2026 年度固定资产投资计划的议案》，其中 2026 年农村电网巩固提升工程投资计划为 4,551 万元。截至本报告期末，公司农网改造升级工程计划投资总额 132,859.00 万元，累计完成投资 119,703.56 万元。

(2) 投资建设万州区城市功能恢复电网改造工程

根据重庆市移民局、市财政局和发展改革委以《关于下达三峡后续工作预算项目库 2018 年度项目的通知》（渝移发计字[2017]100 号），公司被批准为万州区城市功能恢复电网改造项目法人。享受三峡工程后续专项资金补助，为提升城市供电能力，减轻城市电网改造负担，同意公司投资 37,765.00 万元对原建设标准低、不能适应城市功能建设需要的电力设施进行改造，分三年

（2018 年-2020 年）实施城市功能恢复电网改造工程，资金来源为：三峡后续专项资金不超过 17,536.00 万元，其余资金由公司自筹。该项投资业经公司第八届董事会第十六次会议审议通过。

项目已于 2024 年 12 月完成决算，并向财评中心提交审核资料。截至资产负债表日，本公司已累计收到万州财政局下拨的城市功能恢复电网改造工程专项资金 8,000.00 万元，相关工程尚在进行中，已累计投入 24,525.06 万元，其中部分子项目已陆续达到预定可使用状态并预转固，累计预转固金额 24,391.31 万元。

（3）龙兴赣锋分布式能源站项目

按照国家“碳达峰、碳中和”能源目标要求和能源产业发展方向，为落实公司战略发展规划，积极拓展新业务，公司第十届董事会第四次会议同意公司全资子公司长兴电力通过下设的项目公司投资不超过 67,321.00 万元建设重庆龙兴赣锋能源站项目。

因项目合作方产能调整，项目推进待合作方进一步确认产能后确定。截至资产负债表日，该项目累计完成投资 5,564.14 万元。

（4）220 千伏新田输变电工程

为持续提高公司发供电能力和供电质量，夯实电力主业，支持综合能源等新业务发展，培育新的经济增长点，结合公司生产实际和年度工作总体安排，公司第十届董事会第二次会议审议通过《关于公司 2022 年度固定资产投资计划的议案》，同意公司投资 28,096 万元实施 220 千伏新田输变电工程。

截至资产负债表日，该项目累计完成投资 7,273.63 万元，相关工程建设尚在进行中。

（5）九龙园热电联产二期项目

为贯彻落实公司打造以配售电为基础的一流综合能源上市公司发展战略，培育新的利润增长点，结合万州经开区九龙园热电联产一期项目的良好合作基础和模式经验。公司第十届董事会第二十四次会议同意由公司下属全资企业重庆博联热电有限公司投资不超过 5 亿元建设万州经开区九龙园热电联产二期项目，为重庆市九龙万博新材料科技有限公司待建氧化铝项目提供蒸汽和电力服务。详见公司于 2024 年 6 月 21 日在上海证券交易所网站披露的《第十届董事会第二十四次会议决议公告》（临 2024-034 号）。

截至本报告期末，该项目累计完成投资 40,182.82 万元，相关工程建设尚在进行中。

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

（1）按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	330,229.27	1,103,256.38
1 至 2 年		51,825.78
2 至 3 年	51,825.78	
3 年以上		
3 至 4 年		10,000.00
4 至 5 年	10,000.00	
5 年以上	120,991.02	120,991.02
合计	513,046.07	1,286,073.18

（2）按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	价值
按 单 项 计 提 坏 账 准 备	51,825.78	10.10	51,825.78	100.00		51,825.78	4.03	51,825.78	100.00	
其中：										
按 组 合 计 提 坏 账 准 备	461,220.29	89.90	144,502.48	31.33	316,717.81	1,234,247.40	95.97	180,153.84	14.60	1,054,093.56
其中：										
账 龄 组 合	461,220.29	89.90	144,502.48	31.33	316,717.81	1,234,247.40	95.97	180,153.84	14.60	1,054,093.56
合 计	513,046.07	100.00	196,328.26	38.27	316,717.81	1,286,073.18	100.00	231,979.62	18.04	1,054,093.56

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
四川源田现代节水 有限责任公司	51,825.78	51,825.78	100.00	对该公司的长投 已减记至零，没 有明确的清收计 划、且在可预见 的未来期间难以 收回
合计	51,825.78	51,825.78	100.00	—

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	330,229.27	16,511.46	5.00
4-5 年	10,000.00	7,000.00	70.00
5 年以上	120,991.02	120,991.02	100.00
合计	461,220.29	144,502.48	/

按组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用**(3) 坏账准备的情况**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提预期信用损失的应收账款	51,825.78					51,825.78
按组合计提预期信用损失的应收账款	180,153.84	-35,651.36				144,502.48
合计	231,979.62	-35,651.36				196,328.26

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

(4) 本期实际核销的应收账款情况☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
四川源田现代节水有限责任公司	51,825.78		51,825.78	10.10	51,825.78
巫溪白鹿纸厂	15,000.00		15,000.00	2.92	15,000.00
巫山矿业物资公司	15,000.00		15,000.00	2.92	15,000.00
忠县煤矿	13,600.00		13,600.00	2.65	13,600.00
岚图汽车科技有限公司	10,000.00		10,000.00	1.95	7,000.00
合计	105,425.78		105,425.78	20.55	102,425.78

其他说明

无

其他说明：

□适用 √不适用

2、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	22,000,000.00	585,000,000.00
其他应收款	1,676,930,433.55	1,764,686,210.68
合计	1,698,930,433.55	2,349,686,210.68

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

□适用 √不适用

(2) 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1) 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
重庆两江长兴电力有限公司		270,000,000.00
重庆三峡水利电力集团万州有限公司		23,000,000.00
重庆涪陵聚龙电力有限公司		120,000,000.00
重庆乌江实业（集团）有限公司		100,000,000.00
重庆长电渝电力工程有限公司	22,000,000.00	22,000,000.00
重庆博联热电有限公司		50,000,000.00
合计	22,000,000.00	585,000,000.00

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6) 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,710,305,066.83	1,800,094,053.68
1 至 2 年	97,308.82	7,864,581.94
2 至 3 年	13,499.03	759,337.01
3 年以上		
3 至 4 年	718,017.26	192,000.00
4 至 5 年	192,000.00	
5 年以上	143,423,080.58	143,458,080.58
合计	1,854,748,972.52	1,952,368,053.21

(2) 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	1,854,077,712.12	1,945,399,010.87
保证金及押金		1,000.00
其他	671,260.40	6,968,042.34
合计	1,854,748,972.52	1,952,368,053.21

(3) 坏账准备计提情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026年1月1日余额	51,047,861.12		136,633,981.41	187,681,842.53
2026年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	-9,863,303.56			-9,863,303.56
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	41,184,557.56		136,633,981.41	177,818,538.97

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	136,633,981.41					136,633,981.41
按组合计提坏账准备	51,047,861.12	-9,863,303.56				41,184,557.56
合计	187,681,842.53	-9,863,303.56				177,818,538.97

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

1) 其他应收款按单项计提坏账准备

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
重庆市万州区供热有限公司	131,072,727.73	131,072,727.73	100.00	对该公司的长投已减记至零，没有明确的清收计划、且在可预见的未来期间难以收回
四川源田现代节水有限责任公司	5,561,253.68	5,561,253.68	100.00	对该公司的长投已减记至零，没有明确的清收计划、且在可预见的未来期间难以收回
合计	136,633,981.41	136,633,981.41	/	/

2) 其他应收款按账龄组合计提坏账准备

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	679,228,415.82	33,961,420.80	5.00
1-2 年	97,308.82	9,730.88	10.00
2-3 年	13,499.03	2,699.81	20.00
3-4 年	718,017.26	287,206.90	40.00
4-5 年	192,000.00	134,400.00	70.00
5 年以上	6,789,099.17	6,789,099.17	100.00
合计	687,038,340.10	41,184,557.56	/

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
------	------	----------------------	-------	----	----------

万州供电资产管理公司	586,251,765.82	31.61	企业往来款	1 年以内	67,000.00
重庆乌江电力有限公司	278,133,732.36	15.00	企业往来款	1 年以内	81,686.62
重庆三峡水利电力投资有限公司	255,728,245.88	13.79	企业往来款	1 年以内	12,786,412.29
重庆三峡水利供电有限公司	219,794,826.98	11.85	企业往来款	1 年以内	10,989,741.35
重庆三峡绿动能源有限公司	90,297,137.21	4.87	企业往来款	1 年以内	1,127,356.86
合计	1,430,205,708.25	77.12	/	/	25,052,197.12

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	9,695,137,827.07	83,050,000.00	9,612,087,827.07	9,698,987,827.07	83,050,000.00	9,615,937,827.07
对联营、合营企业投资	202,390,594.30		202,390,594.30	196,266,026.63		196,266,026.63
合计	9,897,528,421.37	83,050,000.00	9,814,478,421.37	9,895,253,853.70	83,050,000.00	9,812,203,853.70

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				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		
重庆乌江实业(集团)有限公司	3,182,292,326.51						3,182,292,326.51	

重庆长电联合供应链管理有限公司	100,000,000.00						100,000,000.00	
重庆三峡水利电力集团万州有限公司	1,159,453,328.56	50,310,000.00					1,159,453,328.56	50,310,000.00
本溪渝能热电有限公司	110,160,000.00		2,550,000.00				112,710,000.00	
重庆涪陵聚龙电力有限公司	2,203,345,700.00						2,203,345,700.00	
重庆三峡水利电力投资有限公司	607,498,845.98						607,498,845.98	
四川源田现代节水有限责任公司		32,740,000.00						32,740,000.00
重庆三峡绿动能源有限公司	206,400,000.00			6,400,000.00			200,000,000.00	
重庆两江综合能源服务有限公司	499,484,343.00						499,484,343.00	
重庆两江长兴电力有限公司	1,022,303,283.02						1,022,303,283.02	
长电能源（上海）有限公司	205,000,000.00						205,000,000.00	
重庆博联热电有限公司	300,000,000.00						300,000,000.00	
重庆长电渝电力工程有限公司	20,000,000.00						20,000,000.00	
合计	9,615,937,827.07	83,050,000.00	2,550,000.00	6,400,000.00			9,612,087,827.07	83,050,000.00

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初 余额（账面价值）	减值准备 期初余额	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												
鞍峡清洁能源有限公司	102,977,186.73				13,791,431.53		89902.95				116,858,521.21	
小计	102,977,186.73				13,791,431.53		89902.95				116,858,521.21	
二、联营企业												
重庆公用站台设施投资开发(集团)有限公司	39,626,491.70				109,087.81			1,700,000.00			38,035,579.51	
四川能网实业有限公司	53,662,348.20				-6,165,854.62						47,496,493.58	
小计	93,288,839.90				-6,056,766.81			1,700,000.00			85,532,073.09	
合计	196,266,026.63				7,734,664.72		89902.95	1,700,000.00			202,390,594.30	

(3) 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本**(1) 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	514,153,466.97	475,961,869.68	533,163,727.52	499,914,775.23
其他业务	112,972.84	86,294.78	45,086.30	80,517.80
合计	514,266,439.81	476,048,164.46	533,208,813.82	499,995,293.03

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益	7,734,664.72	-6,157,321.50
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	693,594.16	1,925,466.99
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	-62,121.97	
处置其他权益工具投资取得的投资收益		

处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	8,366,136.91	-4,231,854.51

其他说明：

无

6、其他

☐适用 ☒不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	75,588,708.56	附注二十.1
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	14,036,006.36	附注二十.1
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-7,231,106.61	附注二十.1
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	4,130	附注二十.1
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	5,631,666.91	附注二十.1
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期		

项目	金额	说明
损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	4,589,939.55	附注二十.1
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	18,449,447.19	附注二十.1
少数股东权益影响额（税后）	289,409.72	附注二十.1
合计	73,880,487.86	附注二十.1

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

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

2、 净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益（元/股）	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	3.29	0.20	0.20
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.65	0.16	0.16

3、 境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4、 其他

☐适用 ☒不适用

法定代表人：林峰

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 21 日

修订信息

☐适用 ☒不适用