

2024 年度报告

重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司



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 2024年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

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

四、公司负责人谢俊、主管会计工作负责人邓义虹及会计机构负责人（会计主管人员）张鹏远声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经大华会计师事务所（特殊普通合伙）审计，2024年度母公司实现净利润406,306,798.56元，按《公司章程》提取法定盈余公积金40,630,679.86元后，母公司当年实现的可供分配利润为365,676,118.70元，加上母公司2023年末未分配利润1,488,499,207.63元，扣除根据股东大会决议支付2023年度普通股股利284,079,751.95元，支付2024年前三季度普通股股利94,659,565.65元，年末累计可供股东分配的利润为1,475,436,008.73元。

公司2024年度利润分配预案为：公司拟向全体股东每10股派发现金红利0.40元（含税），本年度不送股也不进行公积金转增股本。截至2025年4月24日，公司总股本1,912,142,904股，扣除公司股份回购专用证券账户中的股份数18,951,591股后为1,893,191,313股，以此计算预计共计派发现金红利75,727,652.52元（含税），约占当期合并报表中归属于上市公司股东的净利润的24.45%。本次拟派发的现金红利和2024年前三季度已派发的现金红利共计170,387,218.17元（含税），约占当期合并报表中归属于上市公司股东的净利润的55.02%。

若在上述分配预案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间因股份回购等事项导致公司总股本发生变化的，则以未来实施分配方案的股权登记日的总股本扣减股份回购专用证券账户中持股数量为基数，按照每股分配金额不变的原则对分配总额进行调整。

上述事项尚需提交公司2024年年度股东大会审议。

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性承诺，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年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请查阅第三节“管理层讨论与分析”中关于公司可能面对的风险因素及对策部分的内容。

十一、其他

适用 不适用

如树，如枝，如果

—— 2025 年致股东书

尊敬的三峡水利全体股东：

四月的重庆，虹销雨霁，彩彻区明，落霞与孤鹜齐飞，春水共长天一色。这里以江为池，临崖而筑；这里山川泼墨，云霞走笔；这里巍峨迤逦，千载渝州。生长在这片土地上的三峡水利，走过了股份制改造的第三十年。期间，有等待破晓的长夜漫漫，有披荆斩棘的峰回路转，有重组成功的欢欣喜悦，也有业绩下降的巨大压力。回首过往，心中更多的是一份厚重和感动。感谢全体股东在动荡起伏市场中的坚守陪伴，谨以 2025 年致股东书，总结公司转型发展的成果与不足，这是对三十年深耕细作的传承与致敬，更是对未来广阔天地的开拓与憧憬。

三十年风雨路

我们认为，每一家企业都生而不同，也应该创造不同。回顾 1994 年公司完成股份制改造，我们怀着“为股东、客户、社会创造价值，为美好生活赋能”的初心，从重庆万州灕渡仅 0.1 万千瓦装机的小水电站起步，顺国家能源革命之势，乘行业发展之机，借资本市场之力，开启了从万州传统地方电网向全国一流综合能源上市公司的转型发展和价值创造之路。

这三十年，公司持续夯实配售电基本盘，配售电量由 4 亿千瓦时增长至 142.5 亿千瓦时；新型储能、绿色交通、新能源等综合能源新业务从零起步，电网侧储能运营总规模近 1 吉瓦时，用户侧储能运营总规模 190 兆瓦时，光伏项目运营总规模 6.1 万千瓦，电动重卡电池用能累计运营规模超 1,300 套，新业务盈利能力逐步释放。这三十年，公司总体业绩实现增长。净利润由上市前的 0.4 亿元最高增长至 2021 年的 8.65 亿元。这三十年，公司治理持续完善，管理体系更加精细，人才建设多措并举，各项专业管理全面升级，管理效能持续提升。荣获中国上市公司协会“2024 年董事会最佳实践案例”，连续三年获上海证券交易所信息披露工作最高 A 类评价。这三十年，公司让投资者充分分享发展成果，累计现金分红超 18 亿元。

三十年来，我们经过创业初期的筚路蓝缕，亲历能源行业的跌宕起伏，见证资本市场的风雨繁花，无论外界如何波动，我们始终保持战略定力，遵循能源企业自身的发展规律，顺境时不盲目冒进，逆境时不妄自气馁。我们坚信，智慧综合能源顺应国家能源生产消费革命趋势、引领绿色低碳发展大势、具备规模发展优势，是长坡厚雪

的好赛道，我们干的事是一份利益民众、造福后代的伟大事业，这份责任感和使命感赋予我们强大的动力，也给了我们在错综复杂的形势下穿越周期的勇气。

我们的得和失

外部世界变乱交织，百年变局加速演进。大时代的转折，零落沉泥。在时代的洪流里，我们在不断碰撞中成长，最大的成就是坚定了走能源企业的初心和决心。我们也在不断试错中调整自我认知，然而，公司在2024年未能实现业务拓展与市场律动同频，经营业绩与转型发展共振，自2020年重大资产重组完成以来，公司首次遭遇业绩的较大幅下滑。在此，谨向一直信任和支持公司发展的全体股东表达最诚挚的歉意！

我们清楚地认识到，**从产业结构上看**，公司近年来不断增加对综合能源、新能源、绿色交通等市场化新业务的投入，新业务资产规模逐年提升，以传统电力生产供应业务为“基本盘”，以围绕电力产业链上下游延伸业务为“新空间”的产业结构已基本形成。**但从利润结构上看**，直至2024年，我们仍然没有摆脱对基本盘业务的全面依赖。“基本盘”方面，配售电业务发展天然受到严格的区域限制，规模与效益受到政策与市场的双重制约，随着电力市场化改革的不断深化、新型电力系统的加速构建，公司通过购售电价差盈利的传统经营模式将面临不确定性。“新空间”方面，公司已经在新型储能、新能源等领域开展了大量有益实践，但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。我们在新业务投资运营方面的核心竞争力还需要持续淬炼，在新业务项目机会的选择上还需要不断聚焦，以迅速改变在业务探索阶段小、多、散的布局思路，集中力量将宝贵的市场经验和优势发挥出来，将运营项目的效益释放出来，打开公司业务增长的空间。

在能源行业的大变革、科技创新的浩瀚星空中，我们看到了自己的短板和不足。在新时代新征程上，我们像懵懂的少年，怀着好奇和敬畏之心，努力寻找与时代同频共振并可以打开未来发展大门的钥匙，以期在任重道远的战略转型之路上，迈出坚实的脚步。

发展的新与质

前行路上，总有风雨，但我们坚信未来必将繁花满径、柳暗花明。这份信心和底气，源于中国经济回暖向好的大势所趋，资本市场改革创新的大好机遇，智慧综合能

源行业的大有可为，规范高效的公司治理，沉淀深厚的文化底蕴，3400名员工的众志成城，更为重要的是打开未来发展大门的钥匙：**业务聚焦、向新求质。**

业务聚焦，从五指张开到握拳出击。根据中共中央关于深化能源管理体制、建设全国统一电力市场的部署，聚焦构建新型电力系统的关键任务，在做好区域能源保供基本盘业务的同时，瞄准大项目、围绕大用户，积极构建“源网荷储、电力市场、多能协同互补”等三大业务体系，形成新的业务板块和发展格局。着力拓展“源网荷储一体化”赛道，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，推动智慧综合能源产业高效转型；通过虚拟电厂平台对各类负荷进行聚合管理，推动各类灵活性电力资源在更大范围内实现优化配置，促进电力市场资源运营效益最大化；积极探索“水火风光储多能互补”业务模式。**向新求质**，能源产业作为国民经济重要支柱，正经历前所未有的数字化、智能化转型浪潮。我们将把握能源产业转型催生的商业机会，着力探索打造聚合自身数据特色和资源优势的数字能源管控系统、智能（微）电网及储能技术应用等基础设施建设，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核心竞争力，培育发展三峡水利新质生产力，不断提升盈利水平和企业价值。

“草在结它的种子，风在摇它的叶子，我们俩站着不说话”，陪伴就是这样简单而美好。我们相信，有了您的温暖陪伴，在前行路上，就能不惧风雨，不畏泥泞，汇聚奋斗的力量；我们更相信，公司在综合能源行业的沃土上深深扎下根去，必将先有如树之挺拔，继有如枝之繁茂，终有如果之丰硕。期待与您携手同向前，最是一年好风景，共赏橙黄橘绿时！

目录

第一节	释义.....	8
第二节	公司简介和主要财务指标.....	8
第三节	管理层讨论与分析.....	12
第四节	公司治理.....	43
第五节	环境与社会责任.....	61
第六节	重要事项.....	67
第七节	股份变动及股东情况.....	88
第八节	优先股相关情况.....	92
第九节	债券相关情况.....	93
第十节	财务报告.....	96

备查文件目录	载有法定代表人亲自签名的2024年年度报告正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盖章的会计报表。
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	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

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
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	谢俊

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	重庆市渝北区金开大道99号升伟晶石公元11栋	重庆市渝北区金开大道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	sxsl600116@163.com	sxsl600116@163.com

三、 基本情况简介

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：重庆市渝北区金开大道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	sxsl600116@163.com

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》（ https://www.cs.com.cn ） 《上海证券报》（ https://www.cnstock.com ） 《证券时报》（ https://www.stcn.com ） 《证券日报》（ http://www.zqrb.cn ）
公司披露年度报告的证券交易所网址	http://www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	重庆市渝北区金开大道99号升伟晶石公元11栋

五、公司股票简况

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

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	大华会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市海淀区西四环中路16号院7号楼1101
	签字会计师姓名	李洪仪、张玥芳

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2024年	2023年	本期比上年同期增减(%)	2022年
营业收入	10,321,619,482.85	11,176,830,262.42	-7.65	11,093,013,982.74
归属于上市公司股东的净利润	309,710,030.78	515,664,261.87	-39.94	476,220,000.09
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	235,004,029.01	296,473,427.78	-20.73	437,365,046.28
经营活动产生的现金流量净额	898,316,268.73	1,266,552,378.98	-29.07	854,598,769.83
	2024年末	2023年末	本期末比上年同期末增减(%)	2022年末
归属于上市公司股东的净资产	11,030,038,526.48	11,163,745,720.05	-1.20	11,042,464,641.94
总资产	25,201,527,976.12	23,537,179,468.07	7.07	21,860,417,031.02

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2024年	2023年	本期比上年同期增减(%)	2022年
基本每股收益（元/股）	0.16	0.27	-40.74	0.25
稀释每股收益（元/股）	0.16	0.27	-40.74	0.25
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.12	0.16	-25.00	0.23
加权平均净资产收益率（%）	2.78	4.62	减少1.84个百分点	4.32
扣除非经常性损益后的加权平均	2.11	2.66	减少0.55个百	3.97

净资产收益率（%）			分点	
-----------	--	--	----	--

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

1. 报告期归属于上市公司股东的净利润和归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润同比下降以及每股收益和加权平均净资产收益率同比下降，主要系以下原因所致：一是本期部分区域水电站自发电量同比下降，导致该区域电力业务利润贡献同比下降；二是本期非流动性资产处置收益和持有的金融资产公允价值变动收益同比下降；三是单项计提信用减值损失和商誉减值损失同比增加；四是受贸易业务规模缩减、电解锰市场价格同比下降、产能利用率下降等影响，锰业及贸易等业务产生的亏损同比增加。

2. 报告期经营活动产生的现金流量净额同比下降，主要系以下原因所致：一是本期公司所属水电站流域来水偏枯，电力业务购销商品经营性现金流量净额同比减少，以及锰业及贸易业务缩减，购销商品经营性现金流量净额同比减少；二是收到增值税留抵税额返还同比减少。

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

□适用 √不适用

九、2024年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	2,466,787,694.72	2,747,808,015.48	2,887,254,907.65	2,219,768,865.00
归属于上市公司股东的净利润	11,875,041.91	217,155,690.21	154,182,960.56	-73,503,661.90
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-3,587,922.86	213,547,824.28	136,987,965.60	-111,943,838.01
经营活动产生的现金流量净额	-321,105,380.59	652,565,191.38	183,546,521.92	383,309,936.02

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2024 年金额	附注 (如适用)	2023 年金额	2022 年金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	26,817,884.28	附注二十.1	73,723,916.31	46,477,839.78
计入当期损益的政府补助，但与公	30,650,464.43	附注二	36,148,536.40	84,342,069.08

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		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	9,736,654.66	附注二十.1	36,665,893.14	-124,126,041.90
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	4,344,084.26	附注二十.1	3,483,025.41	23,339,894.26
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	6,957,912.23	附注二十.1	84,865,928.16	1,544,475.70
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,930,811.17	附注二十.1	5,192,930.89	-7,256,869.51
其他符合非经常性损益定义的损益项目	423,409.37	附注二十.1	660,701.99	1,152,851.20
减：所得税影响额	9,962,565.87	附注二十.1	20,074,351.24	-18,866,314.35
少数股东权益影响额（税后）	-1,807,347.24	附注二十.1	1,475,746.97	5,485,579.15
合计	74,706,001.77	附注二十.1	219,190,834.09	38,854,953.81

依据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益（2023年修订）》（证监会公告[2023]65号）规定，公司收取的固定返还比例的农网还贷资金属于与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，为经常性损益。公司2024年度将计入当期损益的农网还贷资金政府补助57,247,851.28元列入经常性损益，2023年度为55,458,914.73元，2022年度为56,471,196.72元。

说明：

1. 非流动性资产处置损益，主要系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”）处置220KV京东方变电站剩余部分工程资产获得的收益，以及下属全资子公司重庆三峡水利电力集团万州有限公司（以下简称“万州公司”）和重庆涪陵聚龙电力有限公司（以下简称“聚龙电力”）获得的线路资产拆迁补偿款。

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自递延收益转入当期收益以及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”）收到的综合保税区扶持资金和全资子公司重庆三峡水利电力投资有限公司（以下简称“电力投资公司”）确认的增值税退税。

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，主要系公司持有的重庆三峡银行股份有限公司（以下简称“三峡银行”）其他非流动金融资产公允价值变动收益，以及全资子公司重庆长电联合能源有限责任公司（以下简称“联合能源”）持有二级市场股票公允价值变动损失，全资子公司电力投资公司持有交易性金融资产公允价值变动损失，控股企业重庆锂想汇腾能源技术合伙企业（有限合伙）（以下简称“锂想汇腾”）持有的江西赣锋锂电科技股份有限公司（以下简称“赣锋锂电”）股权公允价值变动损失以及本期实现的理财产品投资收益。

4. 计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费，主要系应收账款资金占用息。

5. 单独进行减值测试的应收款项减值准备转回，主要系全资子公司供应链公司、聚龙电力通过法律途径收回部分应收款项减少信用减值损失，转回以前年度单项计提坏账准备。

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

□适用 √不适用

十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
应收款项融资	151,589,680.63	163,571,156.19	11,981,475.56	0
交易性金融资产	293,766,085.25	973,380,947.40	679,614,862.15	-11,085,249.93
其他权益工具投资	111,433,100.00	96,599,029.68	-14,834,070.32	0
其他非流动金融资产	532,087,831.73	527,257,531.73	-4,830,300.00	13,469,700.00
合计	1,088,876,697.61	1,760,808,665.00	671,931,967.39	2,384,450.07

说明：

1. 应收款项融资，主要系公司根据管理模式既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标的银行承兑汇票，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。

2. 按公允价值计量的交易性金融资产，主要系公司持有的理财产品，全资子公司联合能源持有二级市场股票奥特佳、理财产品，全资子公司电力投资公司持有的绿色能源股权混改投资基金（广州）合伙企业股权和控股企业锂想汇腾持有的赣锋锂电股权，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。

3. 其他权益工具投资，系公司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，主要包括对重庆中机龙桥热电有限公司、重庆秀山西南水泥有限公司、重庆正阳新材料有限公司、重庆电力交易中心有限公司等公司的股权投资。

4. 其他非流动金融资产，系公司及子公司对三峡银行、中金启宸贰期（无锡）新兴产业股权投资基金合伙企业、重庆市江北区中科先行私募股权投资基金合伙企业及重庆黔江兴材私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）投资，根据持有意图，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，由于公司拟长期持有，将其重分类为“其他非流动金融资产”列报。

十二、 其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析**一、经营情况讨论与分析**

2024年是全面贯彻落实党的二十大精神的关键之年，也是公司实现“十四五”规划目标的攻坚之年。这一年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，贯彻落实党的二十大、二十届二中三中全会及中央经济工作会议精神，持续践行国家能源战略部署，积极应对流域来水偏枯、电力保障形势严峻、市场竞争异常激烈等艰巨挑战。在股东方的大力支持下，在董事会的正确领导下，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，虽然经营业绩受资产处置及公允价值变动收益同比减少和信用减值损失同比增加等因素叠加影响，较上年同期相比存在一定程度下降，但是公司上下齐心、攻坚克难、向新求质，在传统业务夯实与新业务拓展上协同发力，售电量创历史新高，电力业务利润总体实现增长；着力打造公司第二增长曲线，综合能源新业务盈利能力逐步释放。公司治理规范高效运行，资产运营质量稳步提升。

发电量（亿千瓦时）			上网电量（亿千瓦时）			售电量（亿千瓦时）		
2024年	2023年	变动比例（%）	2024年	2023年	变动比例（%）	2024年	2023年	变动比例（%）
21.0438	25.1855	-16.44	20.7928	24.9042	-16.51	142.4648	139.7491	1.94

报告期内，公司推动各项工作取得重要进展：筑牢发展根基，自有电源装机保障能力稳步提升，电力保供和极端天气应急抢险任务圆满完成；勇拓战略空间，新增储能电站按期投运，服务

大用户的综合能源项目扎实推进;深化规范运作,重点领域风险化解措施有力,合规管理提档升级;强化党建赋能,党风廉政建设纵深推进,组织凝聚力和向心力显著提升。

2024年公司实现营业收入103.22亿元,比上年同期111.77亿元下降7.65%;营业成本92.58亿元,比上年同期100.29亿元下降7.69%;截至2024年12月31日,公司总资产252.02亿元,比年初上升7.07%;总负债139.54亿元,比年初上升15.18%;归属于上市公司股东的净资产110.30亿元,比年初下降1.20%。资产负债率55.37%,同比上升3.90个百分点。实现归属于上市公司股东的净利润3.10亿元,同比下降39.94%。

(一) 主要利润构成情况

报告期内,公司实现营业利润35,728万元,主要由以下构成:

1. 实现电力业务利润34,406万元,占营业利润的96.30%。
2. 实现综合能源业务利润10,607万元,占营业利润的29.69%,主要系万州经开区九龙园热电联产项目持续盈利和电动重卡充换储用一体化等综合能源项目顺利投产实现利润。
3. 实现投资收益9,859万元,占营业利润的27.59%,主要系本期确认联营企业投资收益7,846万元,其中主要有:重庆陕渝临港热电有限公司投资收益4,029万元、贵州黔源电力股份有限公司投资收益2,178万元、重庆天泰能源集团有限公司(以下简称“天泰能源”)投资收益1,734万元、湖北咸丰朝阳寺电业有限责任公司投资收益706万元,四川川能智网实业有限公司投资收益451万元等。
4. 实现其他收益8,832万元,占营业利润的24.72%,主要系农网还贷政府补助、移民迁建补偿、储能电站建设补贴资金以及农村小水电增效扩容改造补助等自递延收益转入当期收益,以及供应链公司收到的综合保税区扶持资金。
5. 资产处置收益2,717万元,占营业利润的7.61%,主要系全资子公司长兴电力处置220KV京东方变电站剩余部分工程资产获得的收益以及全资子公司万州公司和聚龙电力获得的线路资产拆迁补偿款。
6. 公允价值变动收益238万元,占营业利润的0.67%。主要系公司持有的其他非流动金融资产公允价值变动收益1,695万元,全资子公司联合能源持有的上市公司股票公允价值变动收益-303万元;电力投资公司持有其他非流动金融资产公允价值变动收益-348万元,控股企业理想汇腾持有交易性金融资产公允价值变动收益-628万元以及理财产品公允价值变动收益77万元。
7. 信用减值损失11,094万元,占营业利润的-31.05%,主要系按账龄法计提信用减值损失以及单项计提信用减值损失。
8. 资产减值损失4,067万元,占营业利润的-11.38%,主要系本期对锰业及贸易资产组计提商誉减值损失。
9. 其他业务利润亏损15,771万元,占营业利润的-44.14%,主要系受贸易业务规模缩减、电解锰市场价格同比下滑、产能利用率下降、矿石开采量不足等影响,导致本期锰业及贸易业务出现较大亏损。

(二) 主要工作开展情况

1. 筑牢发展根基,持续夯实产业优势

一是面对重庆市三轮连晴高温天气、电力负荷创历史新高的严峻保供形势,充分发挥地方电力要素保障平台作用,压紧压实各级主体责任,抓牢抓细水电调度、外购电协调、电煤采储、电力设备设施检修维护等多项保供举措,完成配售电量142.5亿千瓦时,创同期历史新高,全力保障了供区186万千瓦负荷的用电需求。二是立足优化网内电源结构,逐步实现多能互补,电源建设取得新进展。总投资约5亿元的万州经开区九龙园热电联产二期项目加速建设,已完成首根锅炉钢架安装。总投资约12.77亿元的涪陵白涛1×49万千瓦热电联产项目完成土建施工,进入安装阶段。合计投资约1.6亿元的巫溪30.2MWp农光互补一期光伏、万州武陵、瀘渡15兆瓦分布式光伏全容量并网。投资约3.73亿元的黔江大山6.5万千瓦风电项目完成建设方案优化调整。涪陵太和7万千瓦、秀山平阳盖10万千瓦风电项目取得核准。三是提升电力安全稳定供应能力和电网自平衡自适应能力,继续推进城市功能恢复电网改造、农网改造升级等工程,累计完成农网投资10.98亿元。开展“十四五”电力规划中期修编,增补14项电网工程项目进入重庆市“十四五”电力规划,持续改善建强网架结构,优化电网运行方式,供电可靠性、灵活性进一步增强。四是坚持安委会及安全例会“第一议题”机制,持续学习贯彻习近平总书记关于安全生产、应急管理

等重要论述，构建完善安全管理体系。全面辨识、研判、管控储能、光伏、燃机等新业务新业态安全风险，打牢新领域安全基础。加强环保风险管控，强化各项措施落实。

2. 勇拓战略空间，打造第二增长曲线

一是坚定“围绕大用户、开发大项目”的发展思路，聚焦重点区域、重要行业，开发有产业协同效应的“源网荷储”一体化、能源站（岛）、能源托管等项目，累计已建、在建综合能源项目投资约30亿元。总投资约1,200万元的重庆两江协同创新区分布式能源站（二期）按期投运。中标总价约11.18亿元的本钢2×135兆瓦余气资源综合利用发电BOT总包工程2号锅炉具备点火条件。总投资约2,650万元的重庆市第九人民医院两江分院天然气分布式能源项目按计划推进施工建设。同时，深耕物流运输干线和城市充换电网络两大场景，建成15座充换电站，累计运营动力电池近1,300套，运营规模同比增长55.78%。启动云南向家坝库区新能源动力多用途货船项目，实现绿色交通业务向水上领域延伸扩展。综合能源项目盈利能力逐步释放，2024年实现业务利润10,607万元。二是聚焦开发储能业务，进一步扩大储能规模。合计总投资约4.5亿元的广西百色平果103兆瓦/206兆瓦时、两江龙盛储能电站项目（二期）50兆瓦/100兆瓦时2座储能电站正式投运。进一步优化储能电站运营策略，积极参与区域辅助服务，力争提升项目综合收益。依托市场化售电资源优势，在重点区域推广“售电+储能”业务模式，全年实现签约用户侧储能规模约180兆瓦时。三是积极融入全国统一电力市场建设，持续开发长江经济带、长三角、大湾区等重点售电市场，控参股售电公司全年实现市场化结算电量超220亿千瓦时。把握重庆市加快推进虚拟电厂建设政策契机，三峡水利聚能云虚拟电厂正式上线，为西南区域首批五家通过虚拟电厂需求响应能力校核运营商之一。四是推动公司网外新能源业务差异化发展，探索辐射具备较好光伏经济效益区域，充分利用优质工商企业用户厂房屋顶和闲置土地，新增并网规模同比增长五倍。

3. 深化规范运作，不断提升治理效能

一是以制度建设为抓手，按照“战略导向、依法合规、持续优化”的原则，立足守好规范运作防线，持续加强顶层构建，及时组织新增、修编包括《合规管理制度》《独立董事专门会议工作细则》《董事会战略与ESG委员会实施细则》等在内的八项公司法人治理类制度以及三十余项涉及投融资、安全、资产等生产经营类制度。同时，启动关于完善公司二级公司规章制度体系的专项行动，推动“协调运转、有效制衡”的治理机制向基层延伸，进一步提高公司规范化运营质量。二是充分发挥战略主导作用，对“十四五（2021-2025）”战略发展规划的完成情况进行系统总结，进一步优化完善战略规划体系编制思路，启动“十五五”规划编制工作，全面系统勾画公司未来发展蓝图。三是坚持依法合规经营，严守法律底线，强化履行“三道防线”合规管理职责，落实分级分类风险管控措施，加大审计监督面，重点覆盖新业务、新领域、新市场等领域，支撑依法合规经营决策，全力以赴求实、求效，护航公司高水平发展。四是高质量开展信息披露工作，建立健全覆盖全面、纵向到底的重大信息报送和对外信息披露管理体系，持续提高信息披露内容的针对性、有效性和可读性；切实维护投资者权益，首次实施季度分红，积极开展投资者关系管理工作，提升公司资本市场良好形象。公司已连续三个年度荣获上海证券交易所上市公司信息披露工作评价最高类A类评价，同时，在2024年获得“2023年上市公司投资者关系最佳实践”奖和“2024年上市公司董事会最佳实践案例”奖，体现了监管机构对公司规范治理和信息披露工作的认可。

4. 强化党建赋能，引领公司行稳致远

在改革发展中，公司党委充分发挥“把方向、管大局、保落实”政治核心作用，各级纪检组织以严格监督执纪构筑全方位纪律保障体系。一是政治思想根基扎实筑牢。严肃认真开展党纪学习教育，示范抓、强指导，稳推进、全覆盖；理论强党突出实践运用，聚焦党的二十届三中全会和习近平总书记视察重庆重要讲话精神，深研讨、重调研，全面深化“第一议题”和中心组学习成效。二是党的领导机制上下贯通。“一企一策”规范基层单位治理体系、治理制度和权责边界，党的领导融入基层治理更加深入；严格执行民主集中制，定期研究改革发展、电力保供、合规风险等政治性任务；健全党建考评体系，细化分类、优化指标、量化考核、强化运用，压实传导党建责任。三是正风肃纪反腐有力有为。高质量完成下属单位政治巡察，狠抓巡察整改监督，聚焦“两违”和基层“微腐败”开展专项治理，统筹推进“以案四说”警示教育暨以案促改促治，减存遏增加力提效，清廉生态加速形成。四是党建业务融合释放动能。实施基层党建“规范化、项目化、品牌化”，编制党建品牌创建指导范本，增强基层党组织“两个功能”；首编ESG报告并

获第三方机构评定等级 A 级，工团宣在服务中心大局中同向发力，公司改革发展的向心凝聚力不断提升。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）行业发展情况

2024 年是中华人民共和国成立 75 周年，是实现“十四五”规划目标任务的关键一年。面对外部压力加大、内部困难增多的复杂严峻形势，在以习近平总书记为核心的党中央坚强领导下，全国各族人民砥砺奋进、攻坚克难，经济运行总体平稳、稳中有进，全年经济社会发展主要目标任务顺利完成。经国家统计局初步核算，2024 年国内生产总值 1,349,084 亿元，比上年增长 5.0%。

（来源：国家统计局）

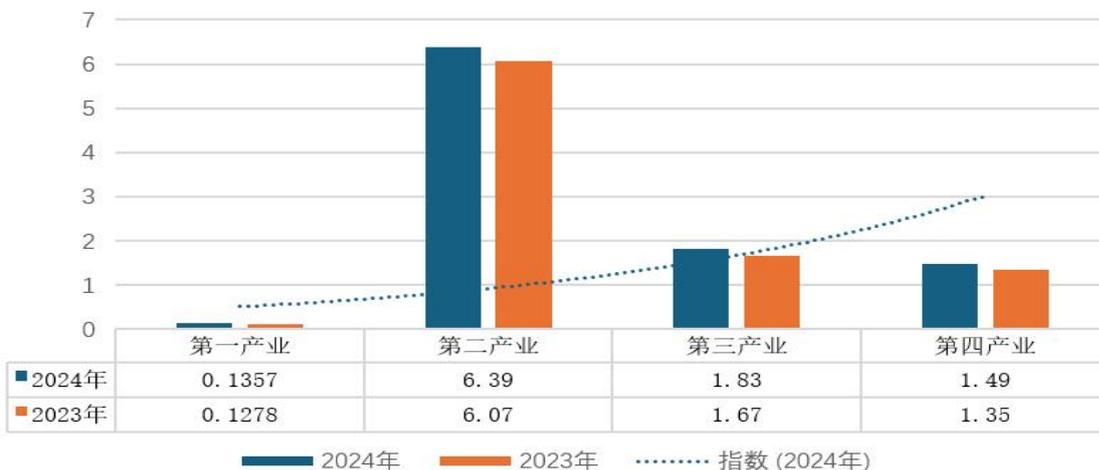
1. 电力生产、供应

2024 年，电力行业认真贯彻习近平总书记关于能源电力的重要讲话和重要指示批示精神，以及“四个革命、一个合作”能源安全新战略，落实党中央、国务院决策部署，弘扬电力精神，攻坚克难，经受住了年初大范围极端严寒以及夏季多轮高温、台风等考验，统筹做好保供电、促转型、稳投资、优服务等各项工作，为经济社会发展和人民美好生活提供了坚强电力保障。全国电力供应安全稳定，电力消费平稳较快增长，电力供需总体平衡，电力绿色低碳转型持续推进。

（1）电力消费需求方面

根据中国电力企业联合会（以下简称“中电联”）相关数据显示，2024 年全国全社会用电量 9.85 万亿千瓦时，同比增长 6.8%，增速比上年提高 0.1 个百分点。各季度全国全社会用电量同比分别增长 9.8%、6.5%、7.6%和 3.6%。分产业看，第一产业用电量 0.1357 万亿千瓦时，同比增长 6.3%，占全社会用电量的比重为 1.4%。第二产业用电量 6.39 万亿千瓦时，同比增长 5.1%，占全社会用电量的比重为 64.8%，高技术及装备制造业 2024 年用电量同比增长 10.3%，明显高于同期制造业平均增长水平，制造业延续转型升级趋势。“两新”政策推动设备制造等行业用电较快增长，汽车制造业中的新能源车整车制造用电量同比增长 34.3%。第三产业用电量 1.83 万亿千瓦时，同比增长 9.9%，占全社会用电量的比重为 18.6%；城乡居民生活用电量 1.49 万亿千瓦时，同比增长 10.6%，占全社会用电量的比重为 15.2%。“十四五”以来全国全行业用电量年均增长 6.7%。国民经济运行总体稳定以及电气化水平提升，拉动近年来全行业用电量保持平稳较快增长。

2024年全国分产业用电量情况（万亿千瓦时）



（2）电力生产供应方面

根据中电联相关数据显示，2024 年，全国新增发电装机容量 4.3 亿千瓦，再创历史新高，同比多投产 0.6255 亿千瓦；风电和太阳能发电全年合计新增装机 3.6 亿千瓦，占新增发电装机总量的比重达到 82.6%。气电、抽水蓄能发电装机分别新投产 0.1899 亿千瓦、0.0753 亿千瓦，同比分别增长 85.2%和 38.1%。截至 2024 年底，全国全口径发电装机容量 33.5 亿千瓦，同比增长 14.6%。分类型看，火电 14.4 亿千瓦，其中，煤电 11.9 亿千瓦、同比增长 2.6%，煤电占总发电装机容量的比重为 35.7%，同比降低 4.2 个百分点；水电 4.4 亿千瓦，其中抽水蓄能 0.5869 亿千瓦；核电 0.6083 亿千瓦；并网风电 5.2 亿千瓦，其中，陆上风电 4.8 亿千瓦、海上风电 0.4127 亿千瓦；并网太阳能发电 8.9 亿千瓦，同比增长 45.2%。风电和太阳能发电累计装机达到 14.1 亿千瓦，提

前6年完成我国在气候雄心峰会上承诺的“到2030年中国风电、太阳能发电总装机容量达到12亿千瓦以上”目标。2024年底包括风电、太阳能发电以及生物质发电在内的新能源发电装机达到14.5亿千瓦，首次超过火电装机规模，电力行业绿色低碳转型成效显著。

截至2024年底全国发电装机容量情况（亿千瓦）



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。

在国家“双碳”目标牵引下，构建新型电力系统已成为推进新一轮“能源革命”的关键着力点。党的二十大报告强调：“要积极稳妥推进碳达峰碳中和，深入推进能源革命，加快规划建设新型能源体系”，有关部门先后发布《关于推进电力源网荷储一体化和多能互补发展的指导意见》《关于进一步推进电能替代的指导意见》《“十四五”现代能源体系规划》等纲领性文件，引导和推动电力生产端、消纳端的节能降碳、绿色转型。2023年，国家能源局发布《新型电力系统蓝皮书》，明确提出要加强电力供应支撑体系、新能源开发利用体系、储能规模化布局应用体系、电力系统智慧化运行体系等四大体系建设，支持培育壮大综合能源服务商、电储能企业、负荷集成商等新兴市场主体，大力发展综合能源服务。2024年，国家能源局发布《加快构建新型电力系统行动方案》（2024-2027），明确了关于电动汽车充电设施网络拓展行动等9项专项行动，推进新型电力系统建设取得实效。

近年来，国内综合能源服务发展迅速，行业基本面持续改善，供给端电力市场化改革推进产业链价值向下游配售、综合能源服务等环节延伸。发电企业、电网企业、电力上下游企业、社会资本抓住新电改和经济结构转型新机遇，从不同切入点积极探索综合能源服务新业态新模式，实现能源基础设施互联、能源形式互换、能源技术与信息技术数据互通、能源分配方式互济、能源与消费商业模式互利。根据国网能源研究院测算，预计2025年综合能源服务市场规模达到0.8-1.2万亿，2035年达到1.3-1.8万亿。伴随综合能源服务业务快速发展，用户分布式光伏、综合能源站、能源托管、节能服务等典型业态得到快速发展。同时通过优化整合本地电源侧、电网侧、负荷侧资源的源网荷储一体化发展模式逐步清晰。根据国家能源局公布数据，2024年全国新增光伏装机容量2.8亿千瓦，同比增长192%；其中新增分布式光伏1.2亿千瓦，同比增长179%。2024年，新型储能保持快速发展态势，截至2024年底，全国已建成投运储能项目装机规模7,376万千瓦，较2023年底增长超过130%。截至2024年底，我国充电基础设施总量达1,282万台，同比增长49%。

（二）公司所处行业地位

1. 电力生产、供应

报告期内，公司拥有统调电源装机约 220.7 万千瓦，其中水电装机 85 万千瓦（含自有水电装机 75 万千瓦），火电装机 131 万千瓦，新能源装机 4.7 万千瓦（主要为网内并网光伏装机）。目前正在有序推进网内自有燃气发电以及分布式新能源发电等电源项目投资建设，持续夯实电力保障能力。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 2021 年发布的“十四五”战略发展规划明确提出特色化拓展综合能源业务，经过四年来的不断摸索尝试，公司综合能源服务明确了以“源网荷储一体化”为主要路线的发展模式，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”等业态，拓展布局“源、网、荷、储”基础资产。目前，公司运营能源站岛年供电量近 13 亿千瓦时、蒸汽供应量 750 万吨；新型储能运营规模超过 1 吉瓦时；绿色交通电动重卡电池累计运营规模近 1,300 套；全年实现市场化结算电量超 220 亿千瓦时。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，但业务总体尚处于起步阶段，属于综合能源行业新兴主体，公司将持续推动综合能源业务规模化 and 高质量发展。

三、报告期内公司从事的业务情况

（一）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。

（二）经营模式

1. 电力生产、供应

电力生产的业务模式：公司目前主要自有电力来源为 75 万千瓦的水电装机，同时具备网内电源统调能力，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，引进“源网荷储”理念、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。

（三）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投资收益增加和运营期获取的相关收益增加。

四、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，推进能源电力供应结构低碳化转型，水力发电、风力发电、太阳能发电等清洁能源发电模式将迎来较好机遇。公司现有电站主要为水力发电，在建电源主要为燃气机组和新能源机组，同时，公司“十四五”期间大力推进的综合能源、储能和电动重卡充换储用一体化等业务，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，在市场资源整合和开拓方面具备显著的存量市场先入和增量市场先发优势。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. 混合所有制企业的优势

公司作为三峡集团践行国家电力体制改革和混合所有制改革的试点平台，兼具规范的上市公司治理和市场化的运营管理等特点，且公司股权结构多元，拥有中央国资、地方国资、民营资本等股东背景，能够在能源结构、电源组织、资本运作、市场资源、技术支持等方面充分发挥国有资本和非国有资本的各自优势，促进公司与各方互利共赢、融合共进，为公司高质量发展创造了有利条件。充分结合公司市场化业务高度竞争的实际，不断探索以董事会为核心的授权决策机制，深度激发公司内生发展活力。同时，公司积极探索建立市场化激励约束机制，确立了以目标考核为导向，灵活多样，覆盖全面的激励约束与考核体系，有效激发了公司全体员工的工作热情和创造潜力，为实现公司高质量发展打下了坚实基础。

4. 规范、高效的公司治理

公司一直严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》和中国证监会、上海证券交易所的有关法律法规的要求，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，完善了股东大会、董事会、监事会、经营层议事规则等一系列管理制度，充分发挥党委把方向、管大局、保落实的领导作用，构建了权力机构、决策机构、监督机构和经营层之间权责明确、运作规范、相互协调、相互制衡的管理机制并有效运行，形成了具有本公司特色的规范、高效的公司治理，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。

五、报告期内主要经营情况

详见第三节“管理层讨论与分析”之“一、经营情况讨论与分析”

（一）主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	10,321,619,482.85	11,176,830,262.42	-7.65
营业成本	9,257,537,911.28	10,028,936,581.42	-7.69
销售费用	27,510,234.55	29,467,709.08	-6.64
管理费用	440,060,670.58	487,323,419.66	-9.70
财务费用	251,116,644.66	232,932,991.63	7.81
研发费用	1,549,789.99	2,457,585.38	-36.94
经营活动产生的现金流量净额	898,316,268.73	1,266,552,378.98	-29.07
投资活动产生的现金流量净额	-2,351,177,240.27	-1,829,484,682.88	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	1,249,668,637.25	869,050,751.85	43.80
信用减值损失	-110,940,954.39	8,225,537.55	-1448.74
资产减值损失	-40,665,158.50	-5,320,496.15	不适用
公允价值变动收益	2,384,450.07	31,401,523.35	-92.41
投资收益	98,590,150.16	71,933,247.12	37.06
资产处置收益	27,174,742.71	82,217,289.82	-66.95
营业外收入	10,711,141.86	16,527,358.53	-35.19
营业外支出	7,146,990.09	16,301,528.81	-56.16
所得税费用	76,512,262.12	128,993,558.95	-40.69
少数股东损益	-25,375,128.45	-19,442,136.99	不适用
收到税费返还	12,929,932.34	120,333,567.46	-89.25

收回投资收到的现金	212,221,273.88	579,160,718.87	-63.36
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	45,732,275.87	18,737,082.89	144.07
收到其他与投资活动有关的现金	30,000,000.00	9,487,200.00	216.22
投资支付的现金	938,229,619.00	669,226,750.00	40.20
吸收投资收到的现金	39,690,000.00	68,950,000.00	-42.44
收到其他与筹资活动有关的现金	2,500,000.00	211,900,000.00	-98.82
偿还债务支付的现金	5,933,462,621.44	3,533,595,824.76	67.92
支付其他与筹资活动有关的现金	135,261,607.27	218,388,917.39	-38.06

营业收入变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系贸易业务规模缩减，贸易业务收入下降所致。

营业成本变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系贸易业务规模缩减，贸易业务成本下降所致。

销售费用变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系锰业及贸易业务减少仓储费所致。

管理费用变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系人工成本减少所致。

财务费用变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系本期投资项目增加，导致财务费用同比上升所致。

研发费用变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系全资子公司重庆三峡绿动能源有限公司（以下简称“三峡绿动”）减少项目研发投入所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系以下原因所致：一是本期公司所属水电站流域来水偏枯，电力业务购销商品经营性现金流量净额同比减少，以及锰业及贸易业务缩减，购销商品经营性现金流量净额同比减少；二是收到增值税留抵税额返还同比减少。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系上期赎回理财产品，本期增加理财产品投资和减少股权投资所致。

筹资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，主要系本期增加借款所致。

信用减值损失变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系同比减少全资子公司重庆乌江实业集团贸易有限公司（以下简称“乌江贸易”）、重庆乌江电力有限公司（以下简称“乌江电力”）及重庆两江城市电力建设有限公司（以下简称“两江城电”）通过债务重组和法律途径收回应收款项后的减值准备转回，本期增加单项计提减值损失所致。

资产减值损失变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系本期增加贸易锰业业务资产组组合的高誉减值损失所致。

公允价值变动收益变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系持有的三峡银行股权公允价值变动上升，但全资子公司联合能源持有二级市场股票奥特佳公允价值变动下降，控股企业理想汇腾持有的赣锋锂电股权公允价值变动下降，控股子公司电力投资公司持有的中金启宸贰期（无锡）新兴产业股权投资基金合伙企业、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）股权公允价值变动下降，理财产品公允价值下降所致。

投资收益变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系本期按权益法确认的联营企业投资收益增加以及其他非流动金融资产持有期间投资收益增加所致。

资产处置收益变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系同比减少全资子公司长兴电力处置京东方变电站资产获得的处置收益所致。

营业外收入变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系同比减少赔偿款收入所致。

营业外支出变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系同比减少非流动资产报废损失所致。

所得税费用变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系本期利润同比下降，减少应纳税所得额以及公司内部未实现收益增加确认递延所得税资产所致。

少数股东损益变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系控股子公司重庆涪陵水资源开发有限公司本期电站所处流域来水下降减少利润、控股子公司贵州武陵矿业有限公司锰矿石开采量

下降减少利润，导致其少数股东收益同比下降所致。

收到税费返还变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系同比减少收到增值税留抵退税所致。

收回投资收到的现金变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系同比减少赎回的理财产品所致。

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，主要系本期增加收到电网资产拆迁补偿款所致。

收到其他与投资活动有关的现金变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系本期全资子公司乌江贸易收回秀山县嘉源矿业有限责任公司（以下简称“嘉源矿业”）借款所致。

投资支付的现金变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系增加理财产品投资，减少股权投资所致。

吸收投资收到的现金变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系同比减少控股子公司本溪渝能热电有限公司收到少数股东投资款和控股子公司长电能源（广东）有限公司收到少数股东投资款所致。

收到其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系同比减少万州区财政局转来的农网升级改造资金以及减少控股子公司贵州武陵锰业有限公司（以下简称“贵州锰业”）售后回租业务所致。

偿还债务支付的现金变动原因说明：本期较上期增加，主要系归还到期借款所致。

支付其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系减少回购公司股份所致。

营业外支出变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系同比减少非流动资产报废损失所致。

所得税费用变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系本期利润同比下降，减少应纳税所得额以及公司内部未实现收益增加确认递延所得税资产所致。

少数股东损益变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系控股子公司重庆涪陵水资源开发有限公司本期电站所处流域来水下降减少利润、控股子公司贵州武陵矿业有限责任公司锰矿石开采量下降减少利润，导致其少数股东收益同比下降所致。

收到税费返还变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系同比减少收到增值税留抵退税所致。

收回投资收到的现金变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系同比减少赎回的理财产品所致。

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，主要系本期增加收到电网资产拆迁补偿款所致。

收到其他与投资活动有关的现金变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系本期全资子公司乌江贸易收回秀山县嘉源矿业有限责任公司（以下简称“嘉源矿业”）借款所致。

投资支付的现金变动原因说明：本期较上年同期增加，主要系增加理财产品投资，减少股权投资所致。

吸收投资收到的现金变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系同比减少控股子公司本溪渝能热电有限公司收到少数股东投资款和控股子公司长电能源（广东）有限公司收到少数股东投资款所致。

收到其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系同比减少万州区财政局转来的农网升级改造资金以及减少控股子公司贵州武陵锰业有限公司（以下简称“贵州锰业”）售后回租业务所致。

偿还债务支付的现金变动原因说明：本期较上期增加，主要系归还到期借款所致。

支付其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：本期较上年同期减少，主要系减少回购公司股份所致。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	2024年	占利润总额的比例 (%)	2023年	占利润总额的比例 (%)	变动情况说明
锰业及贸易业务	-11,817	-32.75	-8,271	-13.23	本期较上年同期增亏，主要系受贸易业务规模缩减、电解锰市场价格同比下滑、产能利用率下降、矿石开采量

					不足等影响所致。
公允价值变动损益	238	0.66	3,140	5.02	本期较上年同期减少，主要系本期全资子公司联合能源持有的二级市场股票公允价值下降以及本期控股企业理想汇腾持有的赣锋锂电股权公允价值下降所致。
投资收益	9,859	27.32	7,193	11.50	本期较上年同期增加，主要系收到其他非流动金融资产持有期间投资收益增加以及本期按权益法确认的联营企业天泰能源等企业投资收益同比上升所致。
资产处置收益	2,717	7.53	8,222	13.15	本期较上年同期减少，主要系同比减少全资子公司长兴电力处置京东方变电站获得的收益所致。
信用减值损失	-11,094	-30.74	823	1.32	本期较上年同期增加，主要系同比减少全资子公司乌江贸易、乌江电力及两江城电通过债务重组和法律途径收回应收款项后的减值准备转回，本期增加单项计提减值损失所致。
资产减值损失	-4,067	-11.27	-532	-0.85	本期较上年同期增加，主要系本期增加贸易锰业业务资产组组合的商誉减值损失所致。

2、收入和成本分析

√适用 □不适用

收入和成本分析如下：

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力销售	6,956,055,927.21	6,221,162,452.01	10.56	0.65	1.34	减少0.61个百分点
综合能源	1,575,714,295.73	1,376,384,220.28	12.65	13.38	12.44	增加0.73个百分点
其他主营业务	1,743,674,520.75	1,623,874,180.41	6.87	-39.66	-39.92	增加0.41个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年	营业成本比上年增	毛利率比上年增减 (%)

				年增减 (%)	减 (%)	
西南区	10,233,368,719.29	9,200,182,603.66	10.10	-8.42	-8.54	增加0.12个百分点
华东区	21,142,653.40	11,407,742.42	46.04	208.39	258.51	减少7.55个百分点
华南区	20,933,371.00	9,830,506.62	53.04	128.04	209.62	减少12.37个百分点

营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

1. 综合能源业务收入、成本同比上升，主要系综合能源、储能和电动重卡充换储用一体化等业务量增加所致。

2. 其他主营业务收入、成本同比下降，主要系贸易业务和勘察安装业务规模缩减所致。

3. 华东区主营业务收入、成本同比增加，主要系市场化售电业务量上升所致。

4. 华南区主营业务收入、成本同比增加，主要系用户侧储能项目数量和管理容量上升所致。

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比 上年增减 (%)	销售量比 上年增减 (%)	库存量比 上年增减 (%)
发电量	亿千瓦时	21.04			-16.44		
售电量	亿千瓦时		142.46			1.94	
电解锰	万吨	3.77	4.16	1.00	4.14	-22.74	425.62

产销量情况说明

自发电量同比下降，主要系水电站所处流域来水量偏枯所致。

电解锰库存量同比上升，主要系结合销售策略，在本期电解锰市场行情较低迷时增加囤货所致。

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：万元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力销售	外购电	524,751.40	84.35	517,917.65	84.37	1.32	
电力销售	折旧费	41,182.94	6.62	39,953.94	6.51	3.08	
电力销售	人工费	31,982.64	5.14	31,544.95	5.14	1.39	
电力销售	其他	24,199.26	3.89	24,468.87	3.99	-1.10	
电力销售	小计	622,116.25	100.00	613,885.42	100.00	1.34	
综合能源	采购成本	116,037.76	84.31	110,997.78	90.67	4.54	注
综合能源	折旧费	20,107.01	14.61	10,800.28	8.82	86.17	注
综合能源	其他	1,493.65	1.09	614.78	0.50	142.96	注
综合能源	小计	137,638.42	100.00	122,412.84	100.00	12.44	

成本分析其他情况说明

注：综合能源业务的采购成本和折旧费和其他费用同比上升，主要系综合能源、储能和电动重卡充换储用一体化等业务量增加所致。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

适用 不适用

前五名客户销售额314,771.81万元，占年度销售总额30.50%；其中前五名客户销售额中关联方销售额0万元，占年度销售总额0%。

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

适用 不适用

B. 公司主要供应商情况

适用 不适用

前五名供应商采购额376,736.80万元，占年度采购总额40.70%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额0万元，占年度采购总额0%。

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

适用 不适用

其他说明：

无

3、费用

适用 不适用

公司销售费用、管理费用、财务费用等科目变动详见本节“主营业务分析”之“利润表及现金流量表相关科目变动分析表”。

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：元

本期费用化研发投入	1,549,789.99
本期资本化研发投入	4,702,933.98
研发投入合计	6,252,723.97
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.06
研发投入资本化的比重（%）	75.21

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	10
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	0.30
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	0
硕士研究生	1
本科	9

专科	0
高中及以下	0
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下（不含30岁）	3
30-40岁（含30岁，不含40岁）	7
40-50岁（含40岁，不含50岁）	0
50-60岁（含50岁，不含60岁）	0
60岁及以上	0

(3). 情况说明

√适用 不适用

报告期内，一是为把握重庆市加快推进虚拟电厂建设政策导向，公司研发并上线面向现货市场的自调度型虚拟电厂，成为重庆市首批五家通过能力校核运营商之一。二是为提高公司电动重卡一体化业务在市场的核心竞争力，降低产品成本，增强盈利能力，公司下属全资子公司三峡绿动进行了电池数字化运营平台项目、电池BBOX项目、车储一体化底托总成系统项目、光储充放检微电网项目等研发。三是公司下属控股子公司贵州锰业为提升生产效率、降低能耗，并推动环保技术创新，形成“降本增效+绿色循环”的双轮驱动模式，聚焦电解过程优化和电解锰渣干法无害化中试两大技术攻关项目进行研发。

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

 适用 不适用

5、 现金流

√适用 不适用

公司现金流相关科目变动详见本节“主营业务分析”之“利润表及现金流量表相关科目变动分析表”。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 不适用

详见上述“（一）主营业务分析”之“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

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
应收票据	0.00	0.00	1,615,000.00	0.01	-100.00	注1
交易性金融资产	973,380,947.40	3.86	293,766,085.25	1.25	231.35	注2
存货	408,399,378.11	1.62	293,599,713.74	1.25	39.10	注3
合同资产	342,454,786.04	1.36	541,261,919.61	2.30	-36.73	注4
其他流动资产	349,536,900.54	1.39	205,968,952.90	0.88	69.70	注5
债权投资	1,036,416.85	0.00	8,026,230.51	0.03	-87.09	注6
在建工程	1,504,895,713.94	5.97	933,797,220.78	3.97	61.16	注7

使用权资产	37,161,112.29	0.15	16,186,681.17	0.07	129.58	注8
其他非流动资产	135,540,417.63	0.54	271,806,536.50	1.15	-50.13	注9
开发支出	4,702,933.98	0.02	2,480,988.66	0.01	89.56	注10
短期借款	4,844,904,847.84	19.22	3,337,200,333.75	14.18	45.18	注11
应付票据	204,924,862.29	0.81	383,700,463.45	1.63	-46.59	注12
其他应收款	76,985,815.57	0.31	114,861,120.56	0.49	-32.97	注13
应付职工薪酬	158,735,683.53	0.63	238,285,537.11	1.01	-33.38	注14
长期应付职工薪酬	148,211,231.46	0.59	113,181,260.40	0.48	30.95	注15

其他说明：

注1：应收票据期末较期初减少，主要系商业承兑汇票到期所致。

注2：交易性金融资产期末较期初增加，主要系新增理财和信托产品所致。

注3：存货期末较期初增加，主要系期末留存锰产品数量增加所致。

注4：合同资产期末较期初减少，主要系本期开票与客户结算工程项目所致。

注5：其他流动资产期末较期初增加，主要系重庆涪陵白涛化工园区热电联产项目处于建设阶段，所取得的大量增值税专用发票本期尚未抵扣所致。

注6：债权投资期末较期初减少，主要系本期持续收回投资本金所致。

注7：在建工程期末较期初增加，主要系本期对重庆涪陵白涛热电联产项目、本钢板材余气资源综合利用发电项目投入增加所致。

注8：使用权资产期末较期初增加，主要系储能项目增加土地租赁费所致。

注9：其他非流动资产期末较期初减少，主要系本期减少重庆涪陵白涛热电联产、本钢板材余气资源综合利用发电等项目预付款所致。

注10：开发支出期末较期初增加，主要系三峡绿动新增电动重卡换电调度平台、光储充放检微电网等项目研发所致。

注11：短期借款期末较期初增加，主要系优化融资结构及本期对外投资增加借款所致。

注12：应付票据期末较期初减少，主要系本期减少银行承兑票据融资所致。

注13：其他应收款期末较期初减少，主要系本期全资子公司乌江贸易收回嘉源矿业剩余欠款所致。

注14：应付职工薪酬期末较期初减少，主要系本期发放上年度绩效奖励以及因本期利润下降，减少计提当期人工成本所致。

注15：长期应付职工薪酬期末较期初增加，主要系根据《2023年我国卫生健康事业发展统计公报》，在本期调增公司员工人均预期寿命期限，导致增加离职后福利所致。

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	2,343.00
贵州武陵锰业有限公司	机器设备	11,632.83	2023年-2028年	17,000.00
重庆三峡绿动能源有限公司	机器设备	3,974.67	2024年-2030年	2,000.00
重庆两江综合能源服务有限公司	机器设备	6,340.71	2024年-2036年	1,590.00
合计		21,948.21		22,933.00

4、其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

详见本节“三、关于公司未来发展的讨论与分析”中“电力行业发展趋势”部分。

电力行业经营性信息分析

1、报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量（如有）(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)	售电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
重庆	206,227	248,767	-17.10%	203,750	245,973	-17.17%	1,420,470	1,394,422	1.87%	1,246,837	1,198,844	4.00%	410	489
水电	206,227	248,767	-17.10%	203,750	245,973	-17.17%	201,548	239,549	-15.86%				316	
云南	4,211	3,088	36.37%	4,178	3,069	36.14%	4,178	3,069	36.14%				184	184
水电	4,211	3,088	36.37%	4,178	3,069	36.14%	4,178	3,069	36.14%				184	184
合计	210,438	251,855	-16.44%	207,928	249,042	-16.51%	1,424,648	1,397,491	1.94%	1,246,837	1,198,844	4.00%	409	488

2、报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦时)	同比	售电量(万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例(%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
水电	210,438	-16.44%	205,726	-15.21%	100,449	118,533	-15.26	折旧	18,941	3.05	20,025	3.26	-5.41
水电								人工费	11,548	1.86	12,425	2.02	-7.06
水电								其他	8,246	1.33	7,188	1.17	14.72
外购电（如有）					595,157	564,221	5.48	购电费用	524,751	84.35	517,918	84.37	1.32
合计	210,438	-16.44%	205,726	-15.21%	695,606	682,754	1.88	-	563,487	90.58	557,556	90.82	1.06

3、装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至2024年底，公司自有及控股在运水电机组装机容量共746.2MW，其中接入公司自有电网的机组装机容量为713.3MW，未接入公司自有电网机组装机容量32.9MW（云南芒牙河水电站24.9MW，巫溪县峡门口水电站8MW）。

电源种类	电站名称	所在地区	装机容量（MW）		
			2024年	2023年	2022年
水电	鱼背山梯级电站、新长滩电站、灩渡电站	重庆市万州区	113.9	113.9	113.9
	杨东河电站	湖北省利川市	48	48	48
	两会沱电站、镇泉电站、金盆电站	重庆市巫溪县	75	75	75
	渔滩、舟白、箱子岩、双泉水电站	重庆市黔江区	86.5	86.5	86.5
	大河口、梯子洞水电站	重庆市酉阳县	118.5	118.5	118.5
	石堤、宋农、三角滩水电站	重庆市秀山县	156.4	156.4	156.4
	石板水电站	重庆市丰都县	115	115	115
合计			713.3	713.3	713.3

4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

2023年-2024年在运并网水电机组发电效率统计表

	2024年	2023年	同比变动（%）
装机容量（兆瓦）	713.3	713.3	0
发电量（万千瓦时）	204,989	246,732	-16.92
厂用电量（万千瓦时）	2,460	2,766	-11.06
厂用电率（%）	1.20	1.12	增加0.08个百分点
利用小时数（小时）	2,937	3,459	-15.09

说明：2024年公司未并网机组容量32.9MW，其中云南芒牙河水电站装机容量24.9MW，发电量为4,211万千瓦时，厂用电量为33万千瓦时，厂用电率为0.78%，利用小时数为1,723小时；重庆巫溪峡门口水电站装机容量8MW，发电量为1,238万千瓦时，厂用电量为17万千瓦时，厂用电率为1.37%，利用小时数为1,561小时。

5、资本性支出情况

√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（万元）	资金进度（%）	资金来源
农村电网改造升级工程、2019年-2024年中央预算内投资计划	123,304.00	3,729.07	109,827.73	无	89.07	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	1,129.57	24,524.91	无	64.94	三峡后续专项资金、贷款

发发电厂（站）集中控制改造工程	12,190.00	144.86	9,964.04	无	81.74	自有资金
贵州锰业油菜沟渣库扩建工程	15,004.00	4,225.52	9,686.92	无	64.56	自有资金
龙兴赣锋分布式能源站项目	67,321.00	78.53	5,378.72	无	7.99	自有资金
220千伏新田输变电工程	28,096.00	1,207.25	5,129.56	无	18.26	自有资金
广西平果储能项目	34,946.00	9,250.84	23,395.05	1,136.42	66.95	贷款、自有资金
本钢板材余气资源综合利用发电项目	78,164.78	29,998.52	33,876.89	无	43.34	贷款、自有资金
重庆涪陵白涛热电联产项目	127,700.00	55,304.05	55,545.51	无	43.50	贷款、自有资金
巫溪县农光互补光伏发电项目	11,747.04	10,379.76	10,420.81	87.37	88.71	贷款、自有资金
两江新区龙盛独立储能二期电站项目	9,907.66	7,792.73	7,792.73	280.55	78.65	贷款、自有资金

1) 农村电网改造升级工程

A. 以往年度农网改造升级工程项目投资情况

公司2015年第一次临时股东大会及2017年第一次临时股东大会同意公司2015-2017年在88,329万元内投资建设农网改造升级工程，资金来源为中央预算内资金20%，银行贷款资金80%，并授权董事会逐年审批农网改造升级工程具体投资金额。2018年后，根据发改委下达的农网改造升级工程资金额度，公司逐年审批农村电网升级改造工程施工。

重庆市发展和改革委员会《关于下达农网改造升级工程2019年中央预算内投资计划的通知》（渝发改投〔2019〕299号）下达我司农网改造升级工程2019年中央预算内投资计划2,250万元，其中：中央预算内资金450万元，银行贷款资金1,800万元。为提高公司电网供电能力和安全可靠，公司第九届董事会第四次会议决定，投资2,250万元实施农网改造升级工程2019年中央预算内投资计划。

B. 关于实施农网改造升级工程2020年中央预算内投资计划的情况

国家发改委《关于下达农网改造升级工程2020年中央预算内投资计划的通知》（发改投〔2020〕365号）下达我司农网改造升级工程2020年中央预算内投资计划5,000万元，其中：中央预算内资金1,000万元，银行贷款资金4,000万元。为进一步消除农村配电网安全隐患，满足居民基本生产生活供电的需要，提高供电质量和可靠性，公司第九届董事会第十三次会议决定，投资5,000万元实施农网改造升级工程2020年中央预算内投资计划。

C. 关于实施农网改造升级工程2020年第二批中央预算内投资计划的情况

重庆市发改委《关于调整下达农网改造升级工程2020年中央预算内投资计划的通知》（发改投〔2020〕1217号）下达我司农网改造升级工程2020年中央预算内投资计划8,780万元，其中中央预算内资金20%，银行贷款资金80%。鉴于该投资计划已包含前次下达的2020年中央预算内投资计划5,000万元，公司将新增3,780万元纳入2020年第二批中央预算内投资计划。为提升农村电网的供电质量和可靠性，公司第九届董事会第十九次会议决定，投资3,780万元实施农网改造升级工程2020年第二批中央预算内投资计划。

D. 关于实施农网改造升级工程2021年中央预算内投资计划的情况

国家发改委《关于下达农村电网巩固提升工程2021年中央预算内投资计划的通知》（发改投〔2021〕458号）下达我司农村电网巩固提升工程2021年中央预算内投资计划10,407万元，其中：中央预算内资金20%，银行贷款80%。为进一步消除农村配电网安全隐患，满足居民基本生产生活供电的需要，提升供电质量和可靠性，公司第九届董事会第二十八次会议决定，投资10,407万元实施农村电网巩固提升工程2021年中央预算内投资计划。

E. 关于实施农网改造升级工程2022年中央预算内投资计划的情况

重庆市发改委《关于下达农村电网巩固提升工程2022年中央预算内投资计划的通知》（发改投〔2022〕964号）下达我司农村电网巩固提升工程2022年中央预算内投资计划3,700万元，其中：中央预算内资金740万元，银行贷款资金2,960万元。为进一步消除农村配电网安全隐患，

提升供电质量和可靠性，更好服务民生，公司第十届董事会第五次会议决定，投资3,700万元实施农网巩固提升工程2022年中央预算内投资计划。

F. 关于实施农网改造升级工程2023年中央预算内投资计划的情况

重庆市发改委《关于下达农村电网巩固提升工程2023年中央预算内投资计划的通知》（渝发改投资〔2023〕632号）下达我司农村电网巩固提升工程2023年中央预算内投资计划2,500万元，其中：中央预算内资金500万元，银行贷款资金2,000万元。为提高公司农村电网供电能力和安全可靠，满足2023年农村电网巩固提升工程实施进度要求，公司第十届三十一次总经理办公会审议同意实施2023年农网巩固提升工程项目建设。

G. 关于实施农网改造升级工程2024年中央预算内投资计划的情况

重庆市发改委《关于下达农村电网巩固提升工程2024年中央预算内投资计划的通知》（渝发改投资〔2024〕776号）下达我司农村电网巩固提升工程2024年中央预算内投资计划7,338万元，其中：中央预算内资金1,000万元，自筹资金468万元，银行贷款资金5,870万元。为提高公司农村电网供电能力和安全可靠，满足2024年农村电网巩固提升工程实施进度要求，公司第十届董事会第二十一次会议审议通过同意实施2024年农网巩固提升工程项目建设。

至此，公司农网改造升级工程计划投资总额123,304万元。截至本报告期末，累计完成投资109,827.73万元。

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）。

截至本报告期末，该项目累计完成投资24,524.91万元，相关工程建设尚在进行中。

3) 发发电厂（站）集中控制改造工程

为升级公司电力生产、调度运行方式，提高公司电网自动化、信息化和智能化水平，优化电力系统资源配置，增强公司发供电的可靠性和经济性，促进公司电力业务发展，公司第九届董事会第三次会议同意投资12,190万元实施发发电厂（站）集中控制改造工程。详见公司于2019年3月25日披露的《关于投资实施发发电厂（站）集中控制改造工程的公告》（临2019-010号）。

截至本报告期末，该项目累计完成投资9,964.04万元，已完工建成。

4) 贵州武陵锰业有限公司油菜沟锰渣库扩建工程

为提高贵州武陵锰厂油菜沟渣库库容，满足贵州武陵锰厂继续生产堆存锰渣的基本要求，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》，同意投资15,004万元实施贵州武陵锰业油菜沟锰渣库扩建工程。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9,686.92万元，相关工程建设尚在进行中。

5) 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“十四五”战略发展规划，积极拓展新业务空间，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）。

截至本报告期末，该项目累计完成投资5,378.72万元。

6) 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5,129.56万元，相关工程建设尚在进行中。

7) 广西平果储能项目

按照国家双碳目标要求和能源产业发展方向，为落实公司“十四五”战略发展规划，加速公司在储能业务赛道的战略布局，公司第十届董事会第十次会议同意公司全资子公司重庆两江综合能源有限公司（以下简称“综合能源公司”）出资 11,000 万元在广西壮族自治区百色市平果市成立全资项目公司，并按照动态投资不超过 34,946 万元投资建设广西百色平果 103MW/206MWh 共享储能电站项目。详见公司于 2023 年 4 月 20 日披露的《第十届董事会第十次会议决议公告》（临 2023-023 号）。

截至本报告期末，该项目累计完成投资 23,395.05 万元，已全容量并网投产。报告期内利润贡献超 1,000 万元。

8) 本钢板材余气资源综合利用发电项目

为进一步加深与鞍钢集团有限公司合作，持续提升综合能源业务“优质大用户”端盈利能力，公司第十届董事会第十三次会议同意公司作为牵头方与鞍峡清洁能源有限公司（以下简称“鞍峡公司”，公司持有其 50% 股份）以及中冶南方都市环保工程技术股份有限公司组建联合体参与鞍钢集团控股子公司本钢板材股份有限公司 2×135MW 余气资源综合利用发电项目 BOT 总包工程投标。详见公司于 2023 年 8 月 4 日在上海证券交易所网站披露的《第十届董事会第十三次会议决议公告》（临 2023-41 号）。上述项目已中标，不含税中标总价为人民币 11.18 亿元。详见公司于 2023 年 8 月 28 日在上海证券交易所网站披露的《关于项目中标的公告》（临 2023-45 号）。

截至本报告期末，该项目累计完成投资 33,876.89 万元，相关工程建设尚在进行中。

9) 重庆涪陵白涛热电联产项目

为进一步提高公司网内电源发电能力以及供电保障能力，持续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，公司第十届董事会第五次会议同意公司下属两个全资子公司聚龙电力与综合能源公司共同出资 2.6 亿元设立项目公司（聚龙电力持股 70%、综合能源公司持股 30%），并投资不超过 12.77 亿元建设重庆涪陵白涛化工园区热电联产项目。详见公司于 2022 年 10 月 28 日在上海证券交易所网站披露的《第十届董事会第五次会议决议公告》（临 2022-057 号）。

截至本报告期末，该项目累计完成投资 55,545.51 万元，相关工程建设尚在进行中。

10) 巫溪县农光互补光伏发电项目

为践行公司“差异化开拓新能源业务”发展战略，获取重庆市新能源资源，公司第十届第 44 次总经理办公会同意对全资子公司重庆拓峰光伏发电有限公司增资 3,500 万元，并由其按照动态总投资不超过 14,291 万元投资实施重庆巫溪长桂一期 36MW 农光互补光伏发电项目。

因该项目在实施过程中土地流转规模减少，公司第十届第 109 次总经理办公会同意本项目建设规模调整为 30.2MWp，建设金额调整为动态含税总投资不超过 11,747.04 万元。

截至本报告期末，该项目累计完成投资 10,420.81 万元，已全容量并网投产。

11) 两江新区龙盛独立储能二期电站项目

为进一步增加公司储能业务规模，提高行业竞争力，公司第十届第 82 次总经理办公会同意综合能源公司以动态总投资不超过 9,907.66 万元实施两江龙盛储能电站（二期）50 兆瓦/100 兆瓦时项目。

截至本报告期末，该项目累计完成投资 7,792.73 万元，已全容量并网投产。

6、 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	455,519	331,656	37.05%

说明：上述公司市场化交易电量单位为万千瓦时，分别来源于公司全资下属公司长兴电力和长电能源（上海）有限公司（以下简称“长电能源”）参与电力市场化交易。

7、 售电业务经营情况

√适用 □不适用

（1）2024 年度市场化售电业务开展情况

2024 年公司积极拓展市场化售电业务，一是扎实开展“自营+联营”营销模式，在全国 7 个省市累计签约用户 6,801 家，结算电量超 220 亿千瓦时。其中，自营签约用户 1,701 家，结算电量 45.55 亿千瓦时，同比增长 37.05%。二是坚持打造“绿电”品牌，继 2023 年成功促成重庆市

首笔跨省跨区“绿电”交易后，2024年促成上海市场年度双边绿电交易（三年期）3.51亿千瓦时，全年完成绿电交易1.34亿千瓦时。三是以虚拟电厂模式深度参与重庆电力市场运营，依托自主储能资产优势形成差异化竞争力，促进现有电力资源集中优化调配，稳步推进电力现货市场交易。

（2）2024年度市场化售电业务主体情况

一是公司全资子公司长兴电力2024年以不同地区的市场准入资质完成市场化售电结算电量6.18亿千瓦时。二是公司全资子公司长电能源2024年完成市场化售电结算电量39.37亿千瓦时。三是公司合营企业重庆两江供电有限公司（长兴电力持有其50%股份）2024年完成市场化售电结算电量4.82亿千瓦时。四是公司参股45%股份的企业广东新巨能能源科技有限公司2024年完成市场化售电结算电量11.41亿千瓦时。五是公司参股17.51%股份的企业四川川能智网实业有限公司2024年完成市场化售电结算电量159.50亿千瓦时。

（3）经营模式

公司市场化售电业务板块以“自营+联营”为主要经营模式，通过自有售电资质自主进行市场化售电服务以及与有资源、有技术优势的售电公司开展股权合作，不断积累用户资源，根据用户个性化需求，提供优质的售电服务。

（4）增值服务内容

依托售电业务挖掘用户用电需求，根据用户需求制定专属增值服务，大力拓展“售电+”业务，如售电+储能、售电+虚拟电厂、售电+能源管理等，逐步打造成为全国具有影响力的绿色售电平台。

（5）对公司的影响

作为三峡集团旗下以配售电为主业的唯一上市平台及践行国家电力体制改革的试点平台，公司紧紧围绕“十四五”战略发展规划，全面落实“电改”精神，以改革、创新、发展为己任，大力推进市场化售电业务向外拓展，充分发挥各方股东资源优势、自身售电管理经验以及专业的营销队伍优势，提供专业、优质的售电服务，得到了市场、行业、用户的认可，同时也提升了公司售电规模，增加了收入来源，促进售电业务与综合能源服务、用户侧储能等业务以及虚拟电厂等模式相互结合，协同共进。

8、其他说明

适用 不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

截至 2024 年底，公司共持有 45 家参股股权，参股私募基金 4 家。报告期内公司共新增 3 家参股公司和 1 家私募基金，注销或退出 4 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、基金 规模 (万元)	认缴出资额 (万元)	占被投资公 司的权益比 例 (%)	持股变动情况
重庆万州能源实业有限公司	三电物流（重庆）有限公司	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。	2,000	580	29	新增
重庆三峡绿动能源有限公司				400	20	新增
重庆乌江实业（集团）有限公司	重庆森仟焯石墨有限责任公司	石墨及碳素制品制造；石墨及碳素制品销售；新材料技术研发；石墨烯材料销售；非金属矿物制品制造；电池制造；货物进出口。	2,500	50	2	新增
重庆乌江实业集团贸易有限公司	重庆煜林光伏科技有限公司	技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，金属材料制造，常用有色金属冶炼，金属材料销售。	12,500	3,900	31.2	新增
重庆乌江实业（集团）有限公司	重庆黔江兴材私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	以私募基金从事股权投资。	32,100	5,000	15.58	新增

重庆涪陵聚龙电力有限公司	重庆陕渝龙桥热电有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；港口经营。（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：热力生产和供应；煤炭及制品销售；固体废物治理；电气设备修理；港口货物装卸搬运活动。	1,000	500	50	注销
重庆涪陵聚龙电力有限公司	重庆市涪陵临港经济区电力有限公司	供电业务；发电业务、输电业务、供（配）电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验。（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：充电桩销售；节能管理服务；发电技术服务；信息咨询服务。	1,000	500	50	注销
重庆乌江电力有限公司	重庆京宏源实业有限公司	道路货物运输（不含危险货物）；发电业务、输电业务、供（配）电业务；城市配送运输服务（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：机动车修理和维护；常用有色金属冶炼；石墨及碳素制品制造；石墨及碳素制品销售。	89,720	2,889.88	6.44	注销
重庆三峡水利电力投资有限公司	陕西红马科技有限公司	电子专用材料制造；电子专用材料销售；电子专用材料研发；技术进出口；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；货物进出口。	122,000	2,000	1.6393	退出

说明：上述表格为本报告期内对外股权投资变动情况，其余未变动情形详见公司《2023年年度报告》《2024年半年度报告》中的相关内容。

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

详见本节“资本性支出情况”

3、以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

详见“第二节 公司简介和主要财务指标”之“十一、采用公允价值计量的项目”

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	57,594,933.50	-3,544,303.60	0	0	0	0	54,050,629.90	交易性金融资产
合计	/	/	69,999,996.10	/	57,594,933.50	-3,544,303.60	0	0	0	0	54,050,629.90	/

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）	122,859,480.24	-3,917,700.00	0	0	0	0	0	118,941,780.24
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)	33,544,051.49	435,800.00	0	0	0	0	0	33,979,851.49

绿色能源股权混改投资基金（广州） 合伙企业（有限合伙）	140,150,000	770,204.07	0	0	0	0	0	140,920,204.07
重庆黔江兴材私募股权投资基金合伙 企业（有限合伙）	0	0	0	0	3,120,000.00	0	0	3,120,000.00

衍生品投资情况

适用 不适用

4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	业务性质	权益比例 (%)	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润	主要经营活动
重庆长电联合能源有限责任公司	工业	100	200,000	1,503,586	689,409	812,900	30,470	26,287	一般项目：配售电系统开发、建设、设计及运营管理；电力供应、销售及服务；电力技术开发、咨询、转让、服务；承装、承修、承试电力设备设施；电动车充电服务；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；水电、火电、热电等电源开发销售及送出工程建设管理；太阳能、风能等发电项目的建设管理。
重庆两江长兴电力有限公司	工业	100	67,100	189,478	115,166	39,235	2,320	1,781	电力供应；承装、承修、承试供电设施和售电设施；配售电系统的技术开发、技术转让、技术咨询、节能服务；电力技术的开发、技术转让、技术咨询。
重庆两江综合能源	综合	100	50,000	182,930	45,025	20,608	4	-228	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。

服务有限 公司	能 源								
重庆三峡 绿动能源 有限公司	综 合 能 源	100	20,000	39,144	20,763	10,945	645	691	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务；第一类增值电信业务；第二类增值电信业务。一般项目：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；建筑工程机械与设备租赁；机械设备租赁；光伏发电设备租赁；数据处理和存储支持服务；国内货物运输代理；物联网应用服务；5G 通信技术服务等。
重庆三峡 水利电力 集团万州 有限公司 （以下简 称“万州 公司”）	工 业	100	50,000	394,394	143,604	201,753	4,992	4,642	发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；建设工程勘察；建设工程设计；建设工程施工；自来水生产与供应；燃气经营；电气安装服务。 （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：热力生产和供应；供冷服务；合同能源管理；集中式快速充电站；电动汽车充电基础设施运营；发电技术服务；节能管理服务；供应链管理服务；工程管理服务；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；光伏发电设备租赁；配电开关控制设备研发；配电开关控制设备制造；配电开关控制设备销售；电力设施器材销售；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广。（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)
重庆三峡水利电力投资有限公司	工业	100	44,865	72,903	40,401	0	-2,006	-1,359	电力项目开发；利用企业资金对外进行投资。
重庆公用站台设施投资开发公司	广告业	34	5,000	13,700	12,239	7,850	566	463	站台设施建设、设计、制作、发布公交站台广告等。
重庆天泰能源集团有限公司	工业	41.01	24,523	440,522	106,270	447,569	6,749	6,151	制造、销售：铝材、铝合金、铝制品、有色金属；电力生产、销售（限取得许可的分支机构经营）；粉煤灰、石膏、碳渣销售；火电工程建设招标、技术咨询服务；工程安装（限取得许可后的分支机构经营）。

说明：

- 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”。
- 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或参股公司的相关情况分析：
 - 联合能源 2024 年实现归属于母公司所有者的净利润 26,287 万元，同比减少 19,771 万元，主要系本期锰业及贸易业务较大幅亏损，自发上网电量同比下降以及供应链公司计提应收账款单项减值准备增加所致。
 - 长兴电力 2024 年实现归属于母公司所有者的净利润 1,781 万元，同比减少 5,363 万元，主要系本期减少处置京东方变电站带来的资产处置收益，以及确认联合能源的投资收益同比减少所致。
 - 万州公司 2024 年实现归属于母公司所有者的净利润 4,642 万元，同比增加 8,708 万元，主要系本期售电量增加以及 2024 年 6 月持股巫溪县后溪河水电开发有限公司带来增利所致。
 - 天泰能源 2024 年实现归属于母公司所有者的净利润 6,151 万元，同比增加 8,968 万元，主要系本期用电成本同比下降和电解铝产品价格同比上涨所致。

（八）公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

（一）行业格局和趋势

适用 不适用

1. 电力生产、供应

（1）行业发展趋势

发电方面，2020年以来，我国围绕电力行业“双碳”目标，持续出台相关政策，引导和推动电力生产端的节能降碳、绿色转型。在电力需求增长以及能源工业绿色低碳转型发展关键时期，我国清洁能源机组的高质量、可持续发展，为构建清洁低碳、安全高效的能源体系和新型电力系统提供了坚强保障。2024年，包括风电、太阳能发电以及生物质发电在内的新能源发电装机达到14.5亿千瓦，首次超过火电装机规模。其中，风电和太阳能发电累计装机达到14.1亿千瓦，提前6年完成我国在气候雄心峰会上承诺的“到2030年中国风电、太阳能发电总装机容量达到12亿千瓦以上”目标，电力行业绿色低碳转型成效显著。（信息来源：中电联）

配售电方面，国家发改委、能源局先后出台了《关于“十四五”时期深化价格机制改革行动方案的通知》（发改价格〔2021〕689号）、《关于进一步完善分时电价机制的通知》（发改价格〔2021〕1093号）、《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》（发改价格〔2021〕1439号）、《关于建立煤电容量电价机制的通知》（发改价格〔2023〕1501号）、《关于新形势下配电网高质量发展的指导意见》（发改能源〔2024〕187号）、《配电网高质量发展行动实施方案（2024—2027年）》（国能发电力〔2024〕59号）、《关于建立健全电力辅助服务市场价格机制的通知》（发改价格〔2024〕196号）、《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136号）等文件，提出全面放开燃煤发电和新能源上网电价，取消工商业目录销售电价，建立电网代理购电、煤电两部制电价、新能源可持续发展价格结算等机制，健全了辅助服务价格机制，更为客观、科学、系统地指导了新形势下电力市场改革的方向。此次新能源上网电价市场化改革，是继2021年燃煤发电上网电价市场化改革后的又一实质性重大举措，标志着电力市场化改革又迈出了重要一步，有利于更好发挥市场在电力资源配置中的核心作用，推动新能源产业迈向更高质量发展阶段，促进电力行业高质量发展、保障电力安全稳定供应、支撑新型电力系统建设、服务能源绿色低碳转型。（信息来源：北极星售电网、前瞻产业研究院）

（2）主要优势

发电环节具备优势。公司目前自有发电装机主要为水电，在建发电装机为燃气机组和新能源机组，并同时挖潜增效下属水电机组装机容量，符合国家产业政策导向，具有明显的低碳环保优势，相对于火电及其他化石能源发电装机而言，未来可持续性发展优势明显。同时，结合重庆能源结构转型，公司正在依托天然气资源优势，积极谋划开展一批燃气发电项目建设，强化网内电源保障。公司自发电能力的持续提升，可更大程度替代外购电量，降低综合购电成本，提升经营业绩。

配售电专业人才优势。公司拥有成熟的配售电管理专业团队，集结了来自各方的优秀配售电人才，公司的人才队伍持续壮大，并构建了相对完备的信息化系统，与其他市场主体相比，有比较明显优势。公司将进一步完善人力资源管理体系，逐步优化人才结构，推进实施市场化选人用人机制，强化人才引进、培养与考核，加强公司在配售电环节的竞争力，持续提高公司盈利能力。

市场和区位优势。公司多年深耕电力业务所在区域，与当地政府有着良好且稳固的政企关系，是当地政府打造招商引资名片和坚强能源要素保障的重要平台。同时，公司高度重视用户开拓，依托所在区域较强的工业优势，拥有了一批高质量大工业用户，用户维系及获取能力较强。

（3）可能面临的困难

当前，公司网内新增电源尚处于大规模投资建设阶段，受所处流域来水变化和高成本外购电等因素影响，公司存量业务盈利能力持续受到挑战。为此，公司紧密围绕“十四五”战略发展规划，以“打造以配售电为基础的一流综合能源上市公司”战略目标为坚实导向，在加快建设自有电源，提升自有电源保障能力的同时，做大做优做强市场化售电、综合能源、储能等新业务，提升公司利润水平，进一步增强竞争力和抗风险能力。

2. 综合能源服务

(1) 行业发展趋势

转型趋势更加明显。随着“双碳”任务深入部署和电力市场化改革深入推进，国家能源电力行业加速向清洁化、智能化和市场化转型，新能源、储能和电动重卡等综合能源领域在政策支持和技术进步的推动下快速发展，电力市场和综合能源系统逐步成熟，低碳转型和可持续发展趋势更加明显。

竞争持续加剧。目前，综合能源服务市场化程度较高，竞争激烈，优质项目获取难度大。传统电力企业、其他能源企业均在快速布局，新兴互联网企业也纷纷加入市场，持续加剧市场竞争。当前市场中，掌握大量电力用户资源和核心技术的企业具备先发优势，仍占据相对主导地位。

技术加速革新。目前综合能源系统（如热电联产、风光储一体化）提升了能源利用效率，得到广泛应用；能源管理系统（EMS）和物联网技术的应用，推动了能源管理的智能化和精细化。未来，综合能源服务将依托“互联网+”技术和信息化技术应用逐步向“电碳”耦合方向发展，形成用户侧“能源+碳资产”综合服务模式；用能负荷管理规模将从“单一”向“聚合”转变，虚拟电厂等技术的应用将促进管理水平持续提升。

(2) 主要优势

公司在综合能源业务领域已完成初步布局，具备较明晰的发展方向和较稳固的业务基础，依托配售电和市场化售电业务掌握规模化用户群体，形成产业发展所需的市场基础。同时，公司灵活的管理体制和激励机制为开拓市场化业务提供了良好的支撑。

(3) 可能面临的困难

公司对综合能源领域的前沿技术储备相对薄弱，关键技术掌握不足且现有人员专业结构无法满足综合能源业务规模化开拓的需要，未形成有绝对竞争力的商业模式。为此，公司将进一步优化完善能源规划设计、优化运行、定制服务能力，持续塑造和提升发展综合能源业务的核心竞争力；同时进一步创新、优化激励机制，畅通人才引进渠道，尽快建立核心人才队伍，服务综合能源产业发展。

(二) 公司发展战略

√适用 不适用

紧扣配售电、综合能源、新能源三大业务，持续夯实存量配售电产业，积极打造四大产业发展平台，稳步推进产业延伸，建成“以配售电为基础的一流综合能源上市公司”。

深耕广拓，规模化发展配售电业务。做深做透现有配电业务、抓好存量资产提质增效。大力开展市场化售电业务，积极开拓新增配电业务，推进配售电业务向外拓展。

突出优势，特色化拓展综合能源业务。依托配售电业务基础，发挥产业协同作用，扎实开发综合能源市场，加强储能等新技术储备和新业态研究，提升方案制定能力和项目实施能力。

精准布局，差异化开拓新能源业务。以“自营”和“新能源项目增值服务”为重要方向发展新能源业务，探索新能源业务“差异化”发展之路。

(三) 经营计划

√适用 不适用

2025年是“十四五”规划的收官之年和“十五五”谋篇布局之年，公司将坚定围绕“打造以配售电为基础的一流综合能源上市公司”战略目标，坚持稳中求进、进中提质，加强战略引领与数智驱动，稳定发展核心基本面，创新培育新质生产力。

2025年，公司计划完成销售电量145.87亿千瓦时，实现营业收入119.90亿元。

围绕上述计划，2025年公司将重点抓好以下工作：

(一) 规划引领，科学谋划发展战略

持续发挥战略规划引领职能，坚定“打造以配售电为基础的一流综合能源上市公司”战略目标。把握国家宏观经济形势、行业政策及发展趋势，启动“十五五”规划编制。

(二) 提质增效，发展基本盘核心力量

勇担电力企业社会责任，高效实施保供项目，全力保障电力安全生产与稳定供应。推动网内支撑保障电源建设和新能源项目开拓，科学实施电源补充。聚焦电网可靠性和智能化水平，统筹优化电网结构。充分发挥电力要素优势，持续强化电力营销。研究谋划锰业经营改善具体实施路径。

（三）向新而行，塑造新空间新质动能

深耕“源网荷储、多能互补”领域，加大力度推动“源网荷储”一体化、公共服务类能源托管项目落地。有序推动电网侧储能重点项目建设，加快推广“售电+”用户侧储能规模化拓展，优化电网侧储能运营策略，多措并举提升储能综合盈利水平。聚焦电动重卡物流高流量干线和城市骨干网络，加速充换电网络基础资产布局，锚定电动船舶典型应用场景，促进绿色交通多元化发展。持续推进具有消纳支撑功能的新能源项目落地，深入推动新能源差异化发展。坚持“自营+合作”营销模式，全力促进市场化售电规模化发展。打造数字能源运营系统，扩大资源接入，统筹推进数字能源创新发展。

（四）深化改革，激发稳健发展内生动力

科学实施人才招聘，建立多层次、多维度培训体系，加强工资总额及三方用工管理，持续优化人力资源管理。搭建全面预算编制和预算管控平台，统筹提升资产、财务管理水平。优化投资事项管控机制和管理流程，加强项目前期管理，完善重点项目库。持续推进生产标准化建设，精简项目管理流程。强化股权管理，定期清理无存续必要股权。推进管理系统“制度流程化、流程信息化”建设，开展数字化基础设施建设，推动数字能源平台向业务延伸。

（五）防控风险，坚守安全合规底线

完善全面风险管理及合规管控体系，健全合规管理履职机制及风险评估流程，严防违规投资经营行为，提高风险防控质效。加强风险管理文化建设，持续提升全员风险防控意识。巩固合同管理监督检查成果，加强法律纠纷案件实质性管理。持续开展重点领域专项审计，聚焦审计整改落实，健全审计整改机制。

（六）和谐发展，实现与投资者的互利共赢

以持续提高公司信息披露的针对性、有效性和透明度为抓手，不断提升信息披露的质量和水平。继续培育和谐共赢的股权文化，充分利用多种渠道和方式与投资者进行沟通和交流，进一步提升投资者对公司价值的理解和认同，为公司生产经营营造良好的市场环境，让广大投资者共享公司发展带来的成果。

（四）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处于大规模投资建设阶段，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，导致存量配售电业务发展受限，对公司电力保供、电力业务盈利能力产生不利影响；二是受电解锰行业供给侧改革、市场需求降低以及自身原材料供应不足、生产成本高企等内外部因素影响，公司涉锰业务对公司经营业绩持续造成较大负面影响；三是公司商誉及应收款项规模较大，面临一定的计提减值和款项回收压力。

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，力争早日投产发电，同时持续谋划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。二是厘清涉锰业务经营发展思路，研究谋划锰业经营改善具体实施路径，争取尽快降低涉锰业务对公司业绩的负面影响。三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，采取切实有效的回收措施。

3. 政策风险

电力市场化改革风险：国家及重庆市发改委先后出台了《关于“十四五”时期深化价格机制改革行动方案的通知》（发改价格〔2021〕689号）、《关于进一步完善分时电价机制的通知》（发改价格〔2021〕1093号）、《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》（发改价格〔2021〕1439号）、《关于第三监管周期省级电网输配电价及有关事项的通知》（发改价格〔2023〕526号）、《关于新形势下配电网高质量发展的指导意见》（发改能源〔2024〕187号）、《配电网

高质量发展行动实施方案（2024—2027年）》（国能发电力〔2024〕59号）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、明确输配电价功能等改革内容。随着上述电力市场化改革的不断深化，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，公司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易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、电解锰加工等业务存在对粉尘、噪声、废气和废水等污染物排放，随着近年来政府对环境保护重视程度的不断提高，如果更严格的法律法规和规章制度出台，对相关行业的环保水平提出更高要求，公司将面临增加环保投入或可能遭受环保处罚的风险。

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，积极参与市场竞争，通过虚拟电厂辅助方式挖潜增效，拓展供区内外配售电业务，对冲电力市场化改革可能带来的相关风险，推动存量配售电业务稳定经营。二是紧密跟踪新业务市场政策情况，与当地政府和相关部门保持紧密沟通，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，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，管理半径持续扩张，新业务将面临管理融合、模式调整、人才储备、技术创新及市场开拓等方面的挑战。

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建设和体系建设，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。

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，推动智慧综合能源产业高效转型。二是向新求质，着力探索打造聚合自身数据特色和资源优势的数字能源管控系统、智能（微）电网及储能技术应用等基础设施建设，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。

(五)其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司一直严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》和中国证监会、上海证券交易所的有关法律法规的要求，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，完善了股东大会、董事会、监事会、经营层议事规则等一系

列管理制度，充分发挥党委“把方向、管大局、保落实”的领导作用，构建了权力机构、决策机构、监督机构和经营层之间权责明确、运作规范、相互协调、相互制衡的管理机制并有效运行。同时，创新优化决策授权与行权流程，系统性建立健全综合计划、内控审计、合规和风控等重要领域管理体系，形成了具有本公司特色的规范、高效的公司治理，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。

1. 股东大会：报告期内，公司按照《公司法》《证券法》《上海证券交易所股票上市规则》《公司章程》《股东大会议事规则》等有关规定召开股东大会4次，均请专职律师到会见证，会议的召集、召开、表决符合相关规定，会议记录及决议签名真实、完整，会议决议披露及时、准确、完整。

2. 董事会：报告期内，董事会严格按照各项法律法规和公司内控制度的规定，共计召开8次董事会，审议通过了包括公司定期报告、年度利润分配预案、《回购管理制度》等事项。董事会下设战略与ESG委员会、薪酬与考核委员会、审计委员会和提名委员会按照《上市公司治理准则》及各专门委员会实施细则的相关要求履行专业职责，对公司重大投资项目、重要考核方案、对外担保、日常关联交易及财务和内部控制等事项提出了专业建议并发表了明确意见。公司独立董事充分保持独立性，通过独立董事专门会议和董事会专门委员会忠实履行了独立董事各项义务。公司全体董事勤勉履职，积极出席会议，科学分析、审慎决策，会议记录及签名完整，会议决议披露及时、准确、完整，切实保障了公司和股东的利益。

3. 监事会：报告期内，监事会按照《公司章程》《监事会议事规则》的规定，共计召开5次监事会，会议的召集、召开及表决符合法定程序和相关规定；监事会有效发挥监督职能，对董事会、经营层履职情况以及公司内部运行情况进行了监督，为公司的健康发展起到了积极作用；监事列席董事会、股东大会，未发现公司财务报告存在不实情形，未发现董事及高级管理人员履行职务时有违法违规的行为。

4. 经营层：报告期内，经营层在《公司章程》《总经理工作细则》《董事会授权管理制度》等规定的职权范围内和董事会授权范围内对日常生产经营实施有效管理，严格执行股东大会、董事会相关决议，谋经营、抓落实、强管理，积极应对困难和挑战，探索并实践规范、灵活的市场化管理和运作机制，公司配售电量创历史新高，市场化售电、综合能源等业务拓展取得新突破。

5. 内部控制建设：报告期内，公司高度重视内部控制的持续优化，不断加强内控体系建设，把风险评估与内控评价纳入公司日常监督管理，内控与风险管理意识逐渐加强，内控体系更加完善，内控与风险管理职责更加清晰。持续完善《内部控制流程手册》和《风险数据库》，科学制定并有效实施2024年度内部审计计划，强化公司经营管理和重大事项的全过程监督，风险防控能力不断加强。按照内部控制评价程序和内部控制缺陷认定标准，公司在内控评价报告基准日，既未发现财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷，也未发现非财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷。

6. 持续提高上市公司质量：报告期内，公司深入贯彻落实党中央、国务院关于提高上市公司质量、保护投资者合法权益的有关工作部署，积极响应上海证券交易所“提质增效重回报”专项行动倡议，根据公司《2024年度“提质增效重回报”专项行动方案》相关要求，聚焦主责主业创新发展，建立健全合规管理体系，持续加强风险预警和问题整改，全面推进精细化管理，保持高比例现金分红，履行上市公司各项义务，促进公司持续、健康高质量发展。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

公司控股股东及实际控制人严格按照《证券法》《公司法》等法律法规及上海证券交易所《股票上市规则》等制度规定，始终保证公司在资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立性，同时公司控股股东未以任何形式占用公司的货币资金或其他资产，公司具有独立且完整的业务及自主经营能力。

1. 业务：公司业务独立于控股股东，独立决策、自主经营、自负盈亏，拥有包括采购、生产、销售在内的完整的业务和产业体系，具有直接面向市场独立运营的能力，不存在需要依赖股东及其他关联方进行生产经营活动的情况。

2. 人员：公司劳动人事及工资关系完全独立。公司拥有独立的员工队伍，已建立完善的劳资管理、绩效考核及薪酬分配等方面的制度和薪酬体系，并与员工依法签订了《劳动合同》。公司建立了独立的人事档案、人事聘用和任免制度以及考核、奖惩制度。

3. 资产：公司拥有独立的生产系统、配套设施、土地使用权及房屋所有权等资产，具有独立的原材料采购和产品销售系统。公司资产与股东资产严格分开，产权界定清晰，不存在以承包、委托经营、租赁或其他类似方式，依赖股东单位及其他关联方进行生产经营的情况。

4. 机构：公司根据《公司法》《公司章程》的要求建立了完善的法人治理结构和内部经营管理机构，独立行使经营管理职权；董事会、监事会及其他内部机构独立运作，具有决策和经营管理的独立性，职能部门根据《公司章程》和相关规章制度独立行使职权，运作正常有序。公司拥有独立的生产经营和办公场所，与控股股东不存在混合经营的情形。

5. 财务：公司设有独立的财务会计部门，配备独立的财务会计人员，建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，独立进行财务决策，并独立开设银行账户和纳税，不存在与控股股东共用银行账户的情形。

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

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2024年第一次临时股东大会	2024年3月8日	上海证券交易所网站： www.sse.com.cn	2024年3月9日	共4项议案均审议通过，不存在否决议案的情况
2023年年度股东大会	2024年6月20日	上海证券交易所网站： www.sse.com.cn	2024年6月21日	共10项议案均审议通过，不存在否决议案的情况
2024年第二次临时股东大会	2024年11月11日	上海证券交易所网站： www.sse.com.cn	2024年11月12日	共2项议案均审议通过，不存在否决议案的情况
2024年第三次临时股东大会	2024年12月27日	上海证券交易所网站： www.sse.com.cn	2024年12月28日	共3项议案均审议通过，不存在否决议案的情况

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

□适用 √不适用

股东大会情况说明

√适用 □不适用

1. 公司于2024年3月8日召开2024年第一次临时股东大会，审议通过了《关于公司2024年度日常关联交易的议案》《关于公司发行债务融资工具的议案》等4项议案。

2. 公司于2024年6月20日召开2023年年度股东大会，审议通过了《董事会2023年度工作报告》《监事会2023年度工作报告》《关于公司2024年度经营计划的议案》等10项议案。

3. 公司于2024年11月11日召开2024年第二次临时股东大会，审议通过了《关于公司2024年前三季度利润分配的议案》《关于选举王一平为公司第十届董事会独立董事的议案》等2项议案。

4. 公司于2024年12月27日召开2024年第三次临时股东大会，审议通过了《关于聘请2024年度财务审计机构的议案》《关于聘请2024年度内部控制审计机构的议案》等3项议案。

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
谢俊	董事长、董事	男	56	2022年11月30日		20,000	20,000	0	无	0	是
周维伟	副董事长、董事	男	47	2023年11月30日		0	0	0	无	0	是
江建峰	董事	男	48	2022年4月15日		0	0	0	无	123.46	否
熊浩	董事	男	63	2022年4月15日		0	0	0	无	0	是
连泽俭	董事	男	38	2023年11月30日		0	0	0	无	0	是
赵一桦	董事	女	38	2024年12月27日		0	0	0	无	0	是
董显	董事	男	44	2022年4月15日		2,000	2,000	0	无	0	是
周泽勇	董事、总经理	男	61	2022年4月15日		3,216,072	3,216,072	0	无	138.29	否
王本哲	独立董事	男	65	2022年4月15日		0	0	0	无	12	否
赵风云	独立董事	女	65	2022年4月15日		0	0	0	无	12	否
何永红	独立董事	男	43	2022年4月15日		0	0	0	无	12	否

袁渊	独立董事	男	41	2022年4月15日		0	0	0	无	12	否
王一平	独立董事	男	68	2024年11月11日		0	0	0	无	2	否
张娜	监事会主席	女	43	2022年4月15日		0	0	0	无	0	是
李永强	监事	男	46	2022年4月15日		0	0	0	无	0	是
魏歆仪	监事	女	35	2023年11月30日		0	0	0	无	0	是
胡月	监事	女	35	2022年4月15日		0	0	0	无	31.76	否
马云麟	监事	男	35	2022年4月15日		0	0	0	无	28.00	否
何华祥	副总经理	男	53	2022年7月20日		0	0	0	无	123.96	否
冉从伦	副总经理	男	59	2022年4月15日		0	0	0	无	123.86	否
杨世兴	副总经理	男	50	2022年7月20日		10,000	10,000	0	无	109.87	否
邓义虹	财务总监	男	50	2022年4月15日		0	0	0	无	123.98	否
车亚平	董事会秘书	男	37	2022年4月15日		0	0	0	无	112.16	否
杨华君	董事（已离任）	男	55	2024年12月12日		0	0	0	无	0	否
孙佳	独立董事（已离任）	女	63	2024年10月23日		0	0	0	无	10	否
合计	/	/	/	/	/				/	975.34	/

备注：上述表格中税前薪酬总额包括：1. 2024年度基础年薪及部分预发绩效年薪；2. 根据考核结果，应兑现的2023年度剩余绩效年薪；3. 2021年度超额利润分享剩余金额（总额的20%）；4. 各类补贴等。若上述表格中报酬情况存在合计数与各分项数值之和尾数不符的情况，为四舍五入原因所致。

姓名	主要工作经历
谢俊	现任本公司董事长，中国长江电力股份有限公司党委委员、副总经理，长江电力销售有限公司执行董事。曾任公司第九届董事会副董事长、党委书记，中国长江电力股份有限公司三峡电厂副厂长、党委委员，三峡电能有限公司总经理、董事长、党委书记。
周维伟	现任本公司副董事长，新华水利控股集团有限公司总经理。曾任新华水利控股集团有限公司副总经理、水利部综合事业局财务资产处（审计处）处长。
江建峰	现任本公司董事、党委书记。曾任公司第十届董事会副董事长，长江三峡旅游发展有限责任公司总经理、党委副书记，武汉三峡会展服务有限公司执行董事，成都高新豪生大酒店有限公司执行董事。
熊浩	现任本公司董事。曾任中国长江电力股份有限公司二级咨询，中国长江电力股份有限公司检修厂厂长、党委副书记、纪委书记。
连泽俭	现任本公司董事，在水利部综合开发管理中心工作。曾在中国水利职工思想政治工作研究会、水利部综合事业局景区规划建设处工作。
董显	现任本公司董事，重庆涪陵能源实业集团有限公司董事长、党委书记。曾任本公司副总经理，重庆长电联合能源有限责任公司副总经理，三峡电能有限公司市场发展部副主任、主任。
赵一桦	现任本公司董事，重庆发展资产经营有限公司业务一部投资业务岗。曾任中国核工业集团核电工程有限公司总经理办公室法务岗、重庆进出口信用担保有限公司内控合规部合规岗，法律事务部、资产管理及法律事务部法务岗、重庆进出口融资担保有限公司资产法务部、资产保全部团队经理。
周泽勇	现任本公司董事、总经理，重庆市东升铝业股份有限公司董事长。曾任重庆长电联合能源有限责任公司总经理，重庆市中涪南热电有限公司董事长，重庆两江长兴电力有限公司总经理，重庆涪陵聚龙电力有限公司总经理。
王本哲	现任本公司独立董事，北京航天长峰股份有限公司独立董事，北京康斯特仪表科技股份有限公司独立董事。曾任中央财经大学北京学院副教授、硕士生导师，中央财经大学后勤集团总经理、副教授、硕士生导师，黑牡丹（集团）股份有限公司独立董事。
赵风云	现任本公司独立董事，中国电力技术市场协会综合智慧能源专委会会长，电技科越智慧能源科技（海南）有限责任公司董事长。曾任国家电力投资集团公司发展部电力市场总监、国家电力投资集团公司火电与售电部副主任，中国电力企业联合会评价咨询院副院长，中国电力技术市场协会副会长，中关村智慧能源产业联盟副理事长、西北电网调度中心副主任。
何永红	现任本公司独立董事，西南政法大学行政法学院副教授、博士生导师，重庆壹地律师事务所兼职律师。
袁渊	现任本公司独立董事，金融学博士后，会计学博士。曾在中国证监会系统工作，曾任东吴证券股份有限公司首席策略分析师、研究所常务副所长、公司内核委员会委员，兴业银行集团华福证券有限责任公司董事总经理、投行业务委员会副主任、部门总经理。现任中德证券有限责任公司董事总经理、部门总经理，兼任新疆大全新能源股份有限公司独立董事和江苏苏州农村商业银行股份有限公司独立董事，兼任香港大公报专栏作者。
王一平	王一平，曾任天津大学化工学院讲师、副教授、研究员、教授并兼任天津大学科技工贸发展总公司总经理，天津仁爱学院能源及化工学院院长，已于2021年8月退休。
张娜	现任本公司监事会主席，中国长江电力股份有限公司财务与资产管理部主任。曾任中国长江电力股份有限公司财务部总账报表主管、主任助理兼会计核算主任、副主任。
李永强	现任本公司监事，三峡电能有限公司资产财务部副主任，三峡电能（湖北）有限公司财务总监。曾任三峡电能（安徽）有限公司财务总监，三峡电能（湖北）有限公司财务部主任。

魏歆仪	现任本公司监事，新华水利控股集团有限公司企业管理部副经理。曾在新华水利控股集团有限公司企业管理部、财务部工作。
胡月	现任本公司职工监事，董事会办公室高级主管，公司律师，审计师，高级合规师，曾任经营管理部（法律合规部）业务主管。
马云麟	现任本公司职工监事，重庆乌江实业集团新能源有限公司副总经理。曾任重庆乌江实业（集团）有限公司董事会办公室董事长秘书、招商投资部投资科科长，招商投资部副主任。
何华祥	现任本公司副总经理、党委副书记，重庆三峡绿动能源有限公司执行董事，重庆公用站台设施投资开发（集团）有限公司副董事长。曾任公司总经理助理、副总经理、总经理、纪委书记，重庆三峡水利电力投资有限公司董事长、总经理，巫溪县后溪河水电开发有限公司董事长。
冉从伦	现任本公司副总经理，重庆天泰能源集团有限公司董事长。曾任三峡水利万州发电公司总经理助理、副总经理、总经理，三峡水利发电有限公司总经理，巫溪县后溪河水电开发有限公司董事长，云南盈江县民瑞水电有限公司董事长、总经理，三峡水利供电有限公司执行董事，公司总经理助理，重庆博联热电有限公司执行董事，重庆乌江实业（集团）有限公司董事。
杨世兴	现任本公司副总经理，无党派人士，重庆市政协六届委员、常委，重庆市政协五届委员，重庆知联会副会长。曾任重庆市发展和改革委员会能源处副处长（主持工作），重庆市能源局电力处副处长、处长，重庆市能源局总工程师、一级调研员，三峡电能有限公司（长电新能有限责任公司）市场总监，公司创新研究中心主任。
邓义虹	现任本公司财务总监，重庆长电联合能源有限责任公司董事长，重庆三峡水利电力投资有限公司执行董事，重庆乌江实业（集团）有限公司董事。曾任重庆长电联合供应链管理有限责任公司执行董事，重庆长电联合能源有限责任公司财务总监，重庆两江长兴电力股份有限公司副总经理、财务总监，中国长江电力有限公司财务部预算主办、主管、主任兼任财务部经理助理，国务院国有资产监督管理委员会综合局四处副调研员。
车亚平	现任本公司董事会秘书、投资论证委员会主任委员。曾任重庆三峡绿动能源有限公司执行董事，重庆长电联合能源有限责任公司发展规划部副主任、主任，中国长江三峡集团公司核电项目助理师，中国长江电力股份有限公司战略投资部业务主办、业务经理。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况**1、 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
谢俊	中国长江电力股份有限公司	副总经理	2020.10	
谢俊	三峡电能有限公司	董事长	2021.12	2024.10
周维伟	新华水利控股集团有限公司	总经理	2023.02	
连泽俭	水利部综合开发管理中心	-	2022.10	
董显	重庆涪陵能源实业集团有限公司	党委书记	2022.02	
董显	重庆涪陵能源实业集团有限公司	董事长	2022.06	
赵一桦	重庆发展资产经营有限公司 业务	业务一部投资 业务岗	2024.04	
周泽勇	重庆市东升铝业股份有限公司	董事长	2005.07	
张娜	中国长江电力股份有限公司	财务与资产管理 部主任	2022.03	
张娜	三峡电能有限公司	副总经理	2022.06	
张娜	长电投资管理有限责任公司	监事	2020.09	2024.07
李永强	三峡电能有限公司	资产财务部副 主任	2019.12	
魏歆仪	新华水利控股集团有限公司	部门副经理	2023.01	
杨华君 (已离任)	重庆新禹能源科技(集团) 有限公司	董事长、总经 理	2021.03	2023.01
在股东单位任职情况的说明	无			

2、 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
谢俊	长江电力销售有限公司	执行董事	2020.12	
周维伟	中国水权交易所股份有限公司	董事	2022.05	2024.06
连泽俭	四川水利电力产业集团有限责任公司	董事	2023.11	
赵一桦	重庆信渝重发企业管理合伙企业(有限合伙)	投资委员会 委员	2024.12	
王本哲	黑牡丹(集团)股份有限公司	独立董事	2018.05	2024.05
王本哲	北京航天长峰股份有限公司	独立董事	2020.05	
王本哲	北京康斯特仪表科技股份有限公司	独立董事	2020.06	
赵风云	电技科越智慧能源科技(海南)有限责任公司	董事长	2021.07	
赵风云	中国电力技术市场协会综合	会长	2018.10	

	智慧能源专委会			
赵风云	中关村智慧能源产业联盟	副理事长	2023.12	2024.12
何永红	西南政法大学行政法学院	专任教师	2012.12	
何永红	重庆壹地律师事务所	兼职律师	2020.07	
袁渊	新疆大全新能源股份有限公司	独立董事	2020.06	
袁渊	江苏苏州农村商业银行股份有限公司	独立董事	2020.09	
袁渊	浙江利欧集团股份有限公司	独立董事	2021.03	2024.04
袁渊	中德证券有限责任公司	董事总经理、部门负责人	2020.05	
张娜	三峡财务有限责任公司	董事	2023.01	
张娜	云南华电金沙江中游水电开发有限公司	监事会主席	2020.03	2024.04
李永强	三峡电能（湖北）有限公司	财务总监	2019.08	
杨华君（已离任）	重庆市黔江区城市建设投资（集团）有限公司	监事会主席	2022.12	
孙佳（已离任）	吉林亿联银行股份有限公司	独立董事	2023.12	
在其他单位任职情况的说明	无			

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司高级管理人员根据股东大会批准的《公司高级管理人员薪酬与考核管理办法》实行年薪制，由公司薪酬与考核委员会拟定考核方案后报董事会审议，并按考评结果支付报酬。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	薪酬与考核委员会全体委员认为：公司相关考核结果如实反映了公司管理层为经营成果付出的努力，体现了公司可持续发展的要求，一致同意考核结果，并同意将考核结果提交公司董事会审议。相关董事在董事会讨论其薪酬时应回避表决。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	1. 按照公司《高级管理人员薪酬与考核管理办法》的规定，根据《集团年度绩效责任书》《高级管理人员个人年度绩效责任书》及其各项指标的考核情况作为公司相关董事和高级管理人员报酬的确定依据。2. 根据公司2023年年度股东大会审议通过的《关于调整公司独立董事津贴的议案》作为独立董事报酬的确定依据。3. 根据公司关于职工薪酬的相关规定及考核情况作为职工监事报酬的确定依据。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	975.34万元（税前）
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	975.34万元（税前）

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
赵一桦	董事	选举	股东大会选举
王一平	独立董事	选举	股东大会选举

杨华君	董事	离任	工作原因
孙佳	独立董事	离任	届满六年

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第十届董事会第二十次会议	2024年2月20日	详见公司于2024年2月21日在上海证券交易所网站披露的《关于第十届董事会第二十次会议决议公告》。
第十届董事会第二十一次会议	2024年4月7日	详见公司于2024年4月8日在上海证券交易所网站披露的《关于第十届董事会第二十一次会议决议公告》。
第十届董事会第二十二次会议	2024年4月23日	详见公司于2024年4月25日在上海证券交易所网站披露的《关于第十届董事会第二十二次会议决议公告》。
第十届董事会第二十三次会议	2024年5月17日	详见公司于2024年5月18日在上海证券交易所网站披露的《关于第十届董事会第二十三次会议决议公告》。
第十届董事会第二十四次会议	2024年6月20日	详见公司于2024年6月21日在上海证券交易所网站披露的《关于第十届董事会第二十四次会议决议公告》。
第十届董事会第二十五次会议	2024年8月20日	详见公司于2024年8月22日在上海证券交易所网站披露的《关于第十届董事会第二十五次会议决议公告》。
第十届董事会第二十六次会议	2024年10月23日	详见公司于2024年10月24日在上海证券交易所网站披露的《关于第十届董事会第二十六次会议决议公告》。
第十届董事会第二十七次会议	2024年12月10日	详见公司于2024年12月12日在上海证券交易所网站披露的《关于第十届董事会第二十七次会议决议公告》。

六、董事履行职责情况**(一) 董事参加董事会和股东大会的情况**

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
谢俊	否	8	8	3	0	0	否	4
周维伟	否	8	8	7	0	0	否	4
江建峰	否	8	8	1	0	0	否	4
熊浩	否	8	8	7	0	0	否	4
连泽俭	否	8	8	8	0	0	否	4
董显	否	8	8	4	0	0	否	4
赵一桦	否	0	0	0	0	0	否	1
周泽勇	否	8	8	1	0	0	否	4
王本哲	是	8	8	6	0	0	否	4
赵风云	是	8	8	7	0	0	否	4
何永红	是	8	8	3	0	0	否	4
袁渊	是	8	8	5	0	0	否	4
王一平	是	1	1	1	0	0	否	2
杨华君 (已离任)	否	7	7	7	0	0	否	3

孙佳 (已离任)	是	7	7	5	0	0	否	2
-------------	---	---	---	---	---	---	---	---

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	1
现场结合通讯方式召开会议次数	7

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	王本哲、连泽俭、何永红
提名委员会	何永红、谢俊、袁渊
薪酬与考核委员会	何永红、熊浩、王本哲、孙佳（已离任）
战略与 ESG 委员会	谢俊、江建峰、周维伟、周泽勇、袁渊、赵风云、杨华君（已离任）、孙佳（已离任）

(二) 报告期内审计委员会召开7次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2024年1月22日	2023年年度报告审计计划沟通会。	审计委员会全体委员就财务审计机构出具的2023年年度报告审计计划进行讨论沟通，对审计师独立性、审计计划安排及重点关注领域均无异议。
2024年2月20日	审议通过了《关于公司2024年度日常关联交易计划的议案》。	审计委员会全体委员认为：公司2024年度日常关联交易计划是基于公司正常生产经营需要和客观实际情况而进行的合理预计，交易定价公平、合理，不会对公司的正常经营、财务状况以及经营成果带来不利影响，不会影响公司的独立性，不存在损害公司及全体股东利益的情形。审计委员会全体委员一致同意将《关于公司2024年度日常关联交易计划的议案》提交公司第十届董事会第二十次会议审议，届时与会关联董事应回避表决。
2024年4月17日	审阅了由财务审计机构出具初步审计意见的2023年度财务会计报表。	审计委员会全体委员认为：由财务审计机构出具初步审计意见的2023年度财务会计报表符

		合法律、法规、《公司章程》和公司内部管理制度的有关规定，公允、全面、真实地反映了公司2023年度财务状况和经营成果。
2024年4月23日	听取了管理层关于公司2023年度财务状况和经营成果的汇报、公司审计部《2023年度内部审计工作报告》，审议通过了《2023年度会计师事务所履职情况评估报告》《公司2024年第一季度报告》《公司2023年年度报告》等。	<p>1. 《2023年度会计师事务所履职情况评估报告》 审计委员会全体委员认为：大华会计师事务所（特殊普通合伙）在2023年度审计工作中，遵行独立、客观、公正的执业准则，顺利完成年度审计任务。</p> <p>2. 《公司董事会审计委员会对2023年度审计会计师事务所履行监督职责情况的报告》 审计委员会全体委员认为：公司董事会审计委员会严格遵守有关法律法规、制度规章和公司内控制度的规定，充分发挥专业委员会作用，对会计师事务所相关资质和执业能力等进行了审查，与会计师充分沟通交流，督促其及时、准确、客观、公正地出具审计报告，切实履行了审计委员会对会计师事务所的监督职责。</p> <p>3. 《公司2023年度内部控制评价报告》 审计委员会全体委员认为：上述报告的编制和审议程序符合法律、法规、《公司章程》和公司内部管理制度的规定，未发现重大缺陷。</p> <p>4. 《公司2023年年度报告》 审计委员会全体委员认为：上述报告的编制和审议程序符合法律、法规、《公司章程》和公司内部管理制度的规定，全面真实地反映了公司2023年度财务状况和经营成果。</p> <p>5. 《公司2024年第一季度报告》 审计委员会全体委员认为：上述报告的编制和审议程序符合法律、法规、《公司章程》和公司内部管理制度的规定，全面真实地反映了公司2024年第一季度财务状况和经营成果。</p>
2024年8月20日	审议通过了《公司2024年半年度报告》。	审计委员会全体委员认为：《2024年半年度报告》的编制和审议程序符合法律、法规、

		《公司章程》和公司内部管理制度规定，全面真实地反映了公司2024年半年度财务状况和经营成果。
2024年10月23日	审议通过了《公司2024年第三季度报告》。	审计委员会全体委员认为：《2024年第三季度报告》的编制和审议程序符合法律、法规、《公司章程》和公司内部管理制度规定，全面真实地反映了公司2024年第三季度财务状况和经营成果。
2024年12月10日	审议通过了《关于聘请公司2024年度财务审计机构的议案》《关于聘请公司2024年度内部控制审计机构的议案》。	审计委员会全体委员认为：大华会计师事务所（特殊普通合伙）专业胜任能力、投资者保护能力、独立性和诚信状况，符合公司2024年度财务审计和内部控制审计的工作要求，同意将两项议案提交公司第十届董事会第二十七次会议审议。

(三) 报告期内薪酬与考核委员会召开3次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2024年2月20日	审议通过了《关于修订〈高级管理人员薪酬与考核管理办法〉的议案》。	薪酬与考核委员会全体委员认为：本次修订《高级管理人员薪酬与考核管理办法》，有利于进一步优化公司高级管理人员薪酬激励机制，科学规范相关考核评价的具体措施，进一步完善公司激励和约束机制，充分调动公司高级管理人员的积极性和创造性，促进企业持续健康发展，不存在损害公司及全体股东利益的情形。薪酬与考核委员会一致同意提交公司第十届董事会第二十次会议审议。
2024年4月23日	审议通过了《关于公司2023年度相关绩效考核结果的议案》《关于公司2024年度绩效责任书的议案》。	薪酬与考核委员会全体委员认为：公司2023年度相关考核结果如实反映了公司管理层和员工为2023年度经营成果付出的努力，体现了公司可持续发展的要求。同时，公司2024年度绩效责任书相关指标、权重及完成标准等符合公司经营实际和发展需要，有效衔接了公司2024年度经营发展目标。综上，薪酬与考核委员会一致同意上述考核

		结果及绩效责任书，并同意将上述议案提交公司第十届董事会第二十二次会议审议。
2024年5月17日	审议通过了《关于调整独立董事津贴的议案》。	薪酬与考核委员会全体委员认为：目前资本市场进一步提高了对独立董事独立性、履职能力的要求，压实了上市公司独立董事责任，独立董事的工作量和工作强度显著提升。鉴于此，为做好独立董事履职保障，综合考虑独立董事在提高公司治理水平、促进公司规范运作与健康发展所付出的时间精力和做出的重要贡献，结合公司当前经营发展实际和未来发展规划，薪酬与考核委员会一致同意本次调整独立董事津贴事宜并同意将上述议案提交公司第十届董事会第二十三次会议审议。

(四) 报告期内提名委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2024年10月23日	对第十届董事会独立董事候选人王一平进行提名审查。	提名委员会全体委员认为：本次提名符合《公司法》《上市公司独立董事管理办法》《公司章程》等有关规定，提名的独立董事候选人具备《公司法》《上市公司独立董事管理办法》《公司章程》《公司董事会议事规则》《独立董事工作制度》规定的任职资格。提名委员会一致同意将本次第十届董事会独立董事候选人提交公司第十届董事会第二十六次会议审议。
2024年12月10日	对第十届董事会董事候选人赵一桦进行提名审查。	提名委员会全体委员认为：本次提名符合《公司法》《公司章程》等有关规定，提名的董事候选人具备《公司法》《公司章程》《公司董事会议事规则》规定的任职资格。提名委员会一致同意将本次第十届董事会董事候选人

		提交公司第十届董事会第二十七次会议审议。
--	--	----------------------

(五) 报告期内战略与 ESG委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2024年2月20日	审议通过了《关于董事会战略发展委员会更名并修订〈董事会战略发展委员会实施细则〉的议案》。	战略与 ESG 委员会全体委员认为：本次修订《董事会战略发展委员会实施细则》并同时更名，有利于进一步完善公司环境、社会责任和公司治理（ESG）工作机制的工作要求，完善公司 ESG 管理架构，提升公司 ESG 管理水平，相应增加对公司 ESG 相关工作的指导和监督职责，充分发挥董事会对 ESG 相关事项的决策和监督作用，不存在损害公司及全体股东利益的情形。战略与 ESG 委员会一致同意将董事会战略发展委员会更名为董事会战略与 ESG 委员会，并将相关议案提交公司第十届董事会第二十次会议审议。
2024年6月20日	审议通过了《公司 2023 年度环境、社会及治理（ESG）报告》。	战略与 ESG 委员会全体委员认为：《公司 2023 年度环境、社会及治理（ESG）报告》公允、全面、真实地反映了公司在环境、社会及治理（ESG）等方面所作的努力以及成果。报告编制和审议程序符合法律、法规、公司章程和内部管理制度的有关规定。战略与 ESG 委员会一致同意将《公司 2023 年度环境、社会及治理（ESG）报告》提交公司第十届董事会第二十四次会议审议。

(六) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况**(一) 员工情况**

母公司在职工的数量	113
-----------	-----

主要子公司在职员工的数量	3,257
在职员工的数量合计	3,370
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	1,626
销售人员	217
技术人员	300
财务人员	111
行政人员	1,116
合计	3,370
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	212
大学本科	1,329
大学专科	849
高中及以下	980
合计	3,370

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司建立、完善了多层次的薪酬政策。薪酬组成为：公司高级管理人员由基本年薪、绩效年薪、超额利润分享和专项奖励组成；公司员工执行“基础绩效工资体系”，员工工资由基础工资、绩效工资两部分组成。

(三) 培训计划

适用 不适用

公司建立了分层分类的培训体系，按《三峡水利员工培训管理办法》，公司负责分子公司领导班子成员、公司员工年度培训规划的制定及执行；各分子公司负责本单位员工年度培训规划的制定及执行。其中，对财务专业、人力资源专业，以及其他如招投标等特别专业性培训，按统筹与分级实施并举的原则组织实施培训。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

1. 为完善和健全公司科学、持续、稳定的分红决策和监督机制，积极回报投资者，根据中国证监会及上海证券交易所的相关规定，公司在《公司章程》中制定了清晰的现金分红政策及其决策和调整机制并规定：在保证公司持续经营和长期发展的情况下，公司应当采取现金方式分配股利，明确现金分红比例不少于当年实现的可供分配利润的10%。具体分红比例由董事会根据公司年度盈利状况和未来资金使用计划提出预案，提交股东大会审议决定。在此基础上，2024年6月20日，公司召开的2023年年度股东大会审议通过了《公司2024年-2026年股东回报规划》，提出了具体回报股东的政策特别是现金分红政策，将现金分红比例提高至30%。详见2024年6月21日上海证券交易所网站。公司的利润分配政策符合《公司章程》及相关审议程序的规定。

2. 公司通过沟通交流为中小股东提供了充分表达意见和诉求的机会，切实保护了中小投资者的合法权益。

3. 公司于2024年6月20日召开了2023年年度股东大会，会议审议通过了《公司2023年度利润分配方案》，决定以扣除公司股份回购专用证券账户中的股份数18,277,891股后的总股本1,893,865,013股为基数，每10股派发现金红利1.5元(含税)，共计派发现金红利284,079,751.95元(含税)，剩余未分配利润留待以后年度分配。公司2023年度不送股也不进行资本公积金转增股本。该利润分配方案已于2024年7月19日实施完毕。

4. 公司于2024年11月11日召开了2024年第二次临时股东大会，会议审议通过了《关于公司2024年前三季度利润分配方案》，决定以扣除公司股份回购专用证券账户中的股份数18,951,591股后的总股本1,893,191,313股为基数，每10股派发现金红利0.5元(含税)，共计派发现金红利94,659,565.65元(含税)，剩余未分配利润留待以后年度分配。公司本次不送股也不进行资本公积金转增股本。该利润分配方案已于2025年1月8日实施完毕。

5. 公司2024年年度利润分配预案：以扣除公司股份回购专用证券账户持股数量后的总股本1,893,191,313为基数，每10股派发现金红利0.40元(含税)，共计派发现金红利75,727,652.52元(含税)，分红金额约占当期合并报表中归属于上市公司股东的净利润的24.45%。本次拟派发的现金红利和2024年前三季度已派发的现金红利共计170,387,218.17元(含税)，约占当期合并报表中归属于上市公司股东的净利润的55.02%。本预案需提交公司2024年年度股东大会审议。

6. 本次利润分配符合《公司章程》及股东大会决议的要求，分红标准和比例明确清晰，决策程序符合相关规定。

7. 报告期内，公司无调整现金分红政策的情况。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

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

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

每10股送红股数(股)	0
每10股派息数(元)(含税)	0.90
每10股转增数(股)	0
现金分红金额(含税)	170,387,218.17
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	309,710,030.78
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率(%)	55.02
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额(含税)	0
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率(%)	55.02

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	741,288,405.72
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0.00
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	741,288,405.72
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	433,864,764.25
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	170.86
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	309,710,030.78
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	1,475,436,008.73

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

√适用 □不适用

公司制定了《公司高级管理人员薪酬与考核管理办法》《公司超额利润分享管理办法》等各项具体工作制度，建立了高级管理人员考评及激励机制。董事会下设薪酬与考核委员会，负责制定公司高级管理人员考核标准进行考核，并研究审查其薪酬政策及方案，高级管理人员薪酬与公司经营业绩和个人绩效挂钩，形成了科学有效的激励约束机制。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

√适用 □不适用

报告期内公司持续规范运作，进一步完善内控制度体系。围绕公司治理、生产经营及时更新相关制度，全年新增、修编《董事会战略与 ESG 委员会实施细则》《合规管理制度》等四十余项，并同步优化业务及管理流程，切实提升内控有效性。经开展年度内部控制自我评价工作以及聘请大华会计师事务所（特殊普通合伙）实施内部控制审计，报告期内未发现内部控制存在重大缺陷。报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

□适用 √不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

√适用 □不适用

公司构建了完善的内部控制制度体系，通过《人事管理办法》《财务管理办法》《固定资产管理办法》《对外投资管理办法》等内控制度，对人事管理、财务管理、资产管理等方面进行了科学、清晰的分级授权，并建立了严格的责任追究机制，通过落实责任主体、培养合规意识，形成了及时有效的重大事项报告机制，能够对子公司进行全方位的有效管控。人事管理方面，由上市公司统一考察配备子公司的领导班子成员并进行年度考核，子公司中层管理人员报公司备案；财务管理方面，子公司财务管理部门受上市公司财务部指导和监督管理，其财务部门负责人由公司推荐或委派；资产管理方面，各类资产的投资、处置权限均在上市公司，子公司按照内控制度要求，对各类资产进行日常管理。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

√适用 □不适用

受公司委托，大华会计师事务所（特殊普通合伙）对公司2024年12月31日的财务报告内部控制的有效性进行了审计，认为公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。其出具的公司《2024年度内部控制审计报告》详见2025年4月25日上海证券交易所网站<http://www.sse.com.cn>。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

公司持续开展内部控制风险梳理与排查工作，对接上市公司内控制度补充完善各子公司内控体系，并结合国务院、中国证监会和重庆证监局关于提高上市公司质量等相关要求，系统梳理和识别潜在风险及存在的问题，提出相应防范措施和解决路径，落实问题整改与风险化解。

十六、其他

□适用 √不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	9,433.35

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

1、排污信息

√适用 □不适用

公司下属重庆博联热电有限公司（以下简称“博联热电”）和贵州锰业属于环境保护部门公布的重点管理排污单位。

博联热电

2022年8月，取得国家排污许可证（证书编号：91500101MA615MK38R001V），实现对废气、废水、噪声及固体废物的合法排放，有效期2022年8月9日至2027年8月8日。

一是**大气污染物排放**。共有21个有组织大气污染物排放口，排放口编号为DA001-DA0021，执行《大气污染物综合排放标准》（DB 50/418-2016）。其中DA001-DA003排放口污染物种类为颗粒物、二氧化硫、氮氧化物，按照《关于印发〈全面实施燃煤电厂超低排放和节能改造工作方案〉

的通知》（环发【2015】164号）中的超低排放限值，排放浓度限值分别为10mg/Nm³、35mg/Nm³、50mg/Nm³；DA004-DA0021排放口污染物种类为颗粒物，排放浓度为120mg/Nm³，许可排放速率限制为3.5kg/h。2024年度，无组织排放污染物粉尘直接进入大气，排放浓度为0.429mg/m³，许可排放浓度限值为1mg/m³。无组织排放污染物氨直接进入大气，排放浓度为0.165mg/m³，许可排放浓度限值为1.5mg/m³。

二是水污染物排放。共有废水排放口1个，排放口编号为DW001（生活污水排放口），生活污水经生化池预处理后送园区市政管网。按排污许可证要求标准执行排放。2024年委托自行监测结果显示，五日生化需氧量53.5mg/L，化学需氧量153mg/L、氨氮(NH₃-N)11.5mg/L，悬浮物79mg/L，PH值7.7。

三是噪声排放。噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008），排放限值为昼间65分贝，夜间55分贝。2024年委托自行监测结果显示，一季度厂界四个监测点位昼间噪声均值为61分贝，夜间均值为46.5分贝；二季度厂界四个监测点位昼间噪声均值为62.5分贝，夜间均值为53.25分贝；三季度厂界四个监测点位昼间噪声均值为62.75分贝，夜间均值为52分贝；四季度厂界四个监测点位昼间噪声均值为59.75分贝，夜间均值为52.5分贝。

四是固体废物排放。固体废物主要有脱硫石膏、炉渣、粉煤灰。2024年固废产生488,597吨，其中石膏121,756吨，炉渣97,312吨，粉煤灰269,528吨，由运行单位重庆市九龙万博新材料科技有限公司外委处置。

贵州锰业

2020年5月19日，取得915206285692023959001P号排放污染物许可证，实现对废气、废水、噪声及固体废物的合法排放，有效期2020年5月19日至2023年5月18日。2023年3月30日，完成排污许可证延续，有效期2023年5月19日至2028年5月18日。

一是大气污染物排放。共有4个有组织大气污染物排放口，排放口编号为DA001-DA004，执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）、《贵州省环境污染物排放标准》（DB52/864-2013），其中DA001-DA003排放口污染物种类为颗粒物，许可排放浓度限值为120mg/Nm³，DA004排放口污染物种类为硫酸雾，许可排放浓度限值为45mg/Nm³。2024年，无组织排放污染物TSP直接进入大气，排放浓度为0.25mg/m³，许可排放浓度限值为1mg/m³。无组织排放污染物氨直接进入大气，排放浓度为0.077mg/m³，许可排放浓度限值为1mg/m³。

二是水污染物排放。共有废水排放口2个，排放口编号为DW001（生活污水排放口），DW003（废水总排口），因厂区停产导致渣库渗滤液无法消纳的应急时段，渣库渗滤液经处理达标后进行排放。执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）I级标准。排放许可浓度限值分别为：总铬1.5mg/L，六价铬0.5mg/L，化学需氧量100mg/L，总磷0.5mg/L，氨氮15mg/L，总氮20mg/L，总锰2.0mg/L，悬浮物70mg/L，动植物油20mg/L，五日生化需氧量20mg/L，PH值6-9。2024年达标排放工业废水48,651m³。废水中COD、氨氮、六价铬经处理站处理达标后经在线监控排放进入周边水体，其中COD排放量0.55吨，氨氮排放量0.1345吨，总锰排放量0.032吨。

三是噪声排放。噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008），许可排放限值为昼间60分贝，夜间50分贝。2024年委托自行监测结果显示，厂界四个监测点位昼间噪声均值为52.5分贝，夜间均值为46.19分贝。

四是固体废物排放。固体废物主要有压滤渣、阳极渣、含铬污泥、含锰污泥，其中压滤渣和含锰污泥运输至公司尾矿库填埋，阳极渣委托有资质的第三方单位利用，含铬污泥委托有资质的第三方单位处置。2024年共产生工业固体废物413,273吨，其中压滤渣373,436吨，含锰污泥36,886吨，阳极渣2,951吨。

2、防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

博联热电

截至目前，博联热电环保设施投入约11,432.10万元，主要环保设施有：3套电袋复合除尘系统二氧化硫、3套湿法脱硫系统氮氧化物、3套选择性催化还原法（SCR）脱硝（尿素为脱硝剂，催化剂层数2+1）系统、工业废水处理系统1套、煤废水处理系统1套、初期雨水收集系统1套；灰库2座、渣仓3座、脱硫石膏库房2间、危险废物暂存间1个；公司设备选型选用低噪设备，并采取减振、隔音、消音等降噪措施。废气在线监测设备1套。现废气治理设施（电袋除尘、

SCR脱硝系统、脱硫装置等）正常投运。烟气在线监测系统正常投运。2024年全年机组运行小时数：1#炉运行8,700小时，环保设备运行8,700小时；2#炉运行8,718小时，环保设备运行8,718小时；3#炉运行8,741小时，环保设备运行8,741小时。

贵州锰业

项目从设计开始，就严格按照“清洁生产、源头控制、循环利用”原则，投入环保资金近2亿元建成各项环保设施，主要环保设施有：3套脉冲布袋除尘器、4万立方/小时酸雾收集处理系统、安装120个轴流风机用于电解车间通风；含锰废水处理设施2套、含铬废水处理设施1套、氨氮废水处理设施3套、生活污水处理设施1套、厂区应急池19,000m³；全库区防渗锰渣库一座、渣库渗滤液收集池23,000m³；公司设备选型均选用低噪设备，同时对产噪区域进行密闭隔音。生产废水回用于生产，不外排。2024年环保车间废水处理系统运行小时数8,760小时，废气治理设备设施运行小时数6,924小时。

3、建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

博联热电

2020年12月15日，取得重庆市建设项目环境影响评价批准书（渝（市）环准〔2020〕050号）。2022年8月9日，取得重庆市排放污染物许可证，证书编号91500101MA615MK38R001V，排污许可证有效期限：2022年8月9日至2027年8月8日。2022年12月组织专家完成环保现场核查及竣工环境保护验收，2023年2月8日在全国建设项目竣工环境保护验收信息系统完成验收备案。

贵州锰业

2011年6月委托贵州省环境科学研究设计院编制铜仁地区（松桃）锰系列产品精深加工及配套项目（一期）工程环境影响报告书。2011年11月取得贵州省环境保护厅《关于铜仁地区（松桃）锰系产品精深加工及配套项目（一期）工程环境影响报告书的批复》黔环审〔2011〕221号。2012年11月委托贵州省环境科学研究设计院编制《铜仁地区（松桃）锰系列产品精深加工及配套油菜沟锰渣库工程环境影响报告书》。2013年5月取得铜仁市环境保护局《关于松桃锰系列产品精深加工及配套项目油菜沟锰渣库工程环境影响报告书的批复》铜环审〔2013〕13号。2013年11月开工建设，同时委托贵州省环境工程评估中心对油菜沟锰渣库工程施工全过程进行环境监理并编制了环境监理报告。2015年7月取得贵州省环境保护厅《关于同意贵州武陵锰业有限公司铜仁地区（松桃）锰系产品精深加工及配套项目先期建设试生产的函》黔环函〔2015〕412号。2017年8月完成油菜沟渣库环保验收备案工作。2018年8月完成贵州武陵锰业有限公司铜仁地区（松桃）锰系列产品精深加工及配套项目（8万t/a）工程建设项目验收备案工作。2021年11月取得铜仁市生态环境局关于《贵州武陵锰业有限公司油菜沟锰渣库扩建工程环境影响报告书》的批复（铜环审〔2021〕55号）2022年6月，委托贵州盛新巨迈生态环境咨询有限公司编制《贵州武陵锰业有限公司110kV变电站项目建设项目环境影响报告表》。同时取得铜仁市生态环境局《关于贵州武陵锰业有限公司110kV变电站项目建设项目环境影响报告表的批复》（铜环辐表〔2022〕7号）。2023年2月，委托贵州金鸿环保科技有限责任公司编制《贵州武陵锰业有限公司电解金属锰生产线项目及油菜沟渣库项目环境影响后评价报告书》，并取得铜仁市生态环境局《关于贵州武陵锰业有限公司电解金属锰生产线项目及油菜沟渣库项目环境影响后评价报告书备案的函》（铜环评函〔2023〕9号）。2023年2月，编制《贵州武陵锰业有限公司110kV变电站项目竣工环境保护验收调查报告表》并在全国建设项目竣工环境保护验收信息系统备案公示。

4、突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

博联热电

公司2022年12月组织完成《突发环境事件应急预案》的编制、评审，2023年1月完成预案的发布工作，在重庆市环境风险应急指挥系统完成备案，备案号：500101-2023-002-L。

贵州锰业

编制有《贵州武陵锰业有限公司油菜沟锰渣库突发环境事件应急预案》，并向铜仁市生态环境局备案，备案号（520600-2021-293-M）；编制有《贵州武陵锰业有限公司突发环境事件应急预案》，备案号（520600-2021-094-M）。

5、环境自行监测方案

适用 不适用

博联热电

博联热电属于市控重点排污企业，公司已制定了自行监测方案，包含生产水、气、声等共23个监测点位的监测。2022年8月完成1号烟气连续排放监测系统72小时调试，10月完成2号和3号连续排放监测系统72小时调试；2022年10月完成1号、2号、3号废气排放口验收比对监测，每季度完成季度自行监测。2024年委托重庆市万州区建设工程质量检测中心有限公司开展自行监测工作，监测时间和频次严格按环评要求落实。废气在线监测系统连接至重庆市污染源自动监控管理平台，每季度对废气自行监测系统及设备进行比对监测。自行监测和比对监测结果均符合标准。

贵州锰业

按照环评要求的运营期监测工作要求，制定了自行监测方案，包含生产水、气、声、土壤，共48个监测点位。2024年委托贵州锐博环境监测服务有限公司开展自行监测工作，监测时间和频次严格按环评要求落实。废水在线监测系统连接至贵州省监测平台，每季度对废水自行监测系统及设备进行比对监测。自行监测和比对监测结果都符合标准。

6、报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7、其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

公司建设项目管理单位严格执行环境保护“三同时”规定，认真落实环境评价及环境保护措施；施工单位严格按照环评报告及施工方案中环境保护措施开展作业，落实环保措施；公司发供电运行管理单位加强变电站、电磁辐射等现状测试及治理，规范处置生活污水、垃圾，加强油料管理，建立危废储存库房，依法申报、转移及处置危废物品，按照规定泄放生态流量，对水库进行清漂，防止水土流失。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	15,970.6
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产有助于减碳的新产品等）	2024年公司下属相关单位投资建设的光伏发电项目逐步投运，合计发电28,003.08MWh，按照煤电发电标准，相应减少排放二氧化碳当量约15,970.6吨。

具体说明

适用 不适用

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或ESG报告

适用 不适用

公司第十届董事会第二十九次会议审议通过了《公司2024年度环境、社会及治理（ESG）报告》，全文详见2025年4月25日上海证券交易所网站。

(二) 社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	2.58	1. 捐赠 1.48 万元建设普子乡“碗厂书屋”； 2. 捐赠 1.1 万元于普子乡举办暑期夏令营活动。
其中：资金（万元）	2.58	
物资折款（万元）	0	
惠及人数（人）	75	碗厂村青少年 75 人参加活动。

具体说明

□适用 √不适用

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	12.28	1. 捐赠 1.28 万元向黔江白石镇玉岩村提供救济物资；2. 捐赠 11 万元为松桃县提供教育专项基金。
其中：资金（万元）	11	
物资折款（万元）	1.28	向玉岩村捐赠救灾性物资大米、食用油、牛奶等物资。
惠及人数（人）	2,200	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	产业帮扶、教育帮扶等	1. 协助黔江区林业局为对口帮扶玉岩村维修产业路 4 公里，引导维护种植蚕桑 350 亩，种植辣椒 100 亩，开展蚕桑养殖产业培训 2 次，共 60 人次参加； 2. 助推万州普子乡碗厂村集体经济“榨油坊”的提质升级工作；万州公司通过线下采购大米蔬菜、畜牧产品及农副产品消费帮扶共计近 20 万元。

具体说明

√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

2024 年，根据中共中央、国务院《关于做好 2024 年全面推进乡村振兴重点工作的意见》（2024 年中央一号文件）《关于学习运用“千村示范、万村整治”工程经验有力有效推进乡村全面振兴的意见》，按照地方党委、政府统一安排部署，继续对口帮扶万州区普子乡碗厂村，协助黔江区林业局对口帮扶白石镇玉岩村，持续巩固脱贫攻坚成果，有序推进乡村振兴。

公司结合实际，明确总体规划：一是高度重视，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。六是密切党群干群关系，提升治理水平，激发干事创业的内生动力。

(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，切实加强驻村工作管理。认真落实驻村工作相关纪律要求，严格执行签到制度，自觉做到“吃、住、

干”三在村。建立例会制度，每月开展集中学习，定期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贯彻党的二十大精神和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，协同村委落实好“三会一课”、主题党日、组织生活会、党纪学习教育、重温入党誓词，通过协商建议、统筹示范等方式，加强驻村工作队与村支两委协作，进一步加强党建引领乡村振兴。

3. 抓落实整改，守牢返贫底线。驻村工作队聚焦“两不愁三保障”，常态化开展问题排查，定期进行分析研判。切实加强入户走访动态监测，及时完成信息采集汇总和数据更新工作。重点针对家庭收入核算、务工信息、医保社保以及义务教育等多方面了解关注村民生产生活状况，持续强化住房安全保障，做实医疗保障，落实教育保障，做好饮水安全保障，及时消除风险。积极关注青少年素质教育提升，落实“文化下乡”，开展城乡支部手拉手活动，牢牢守住不发生规模性返贫底线。

4. 聚焦产业发展，衔接推进乡村振兴。一是充分发挥资源优势，大力发展特殊效益农业和传统农业，协助黔江区林业局为玉岩村维修产业路4公里，维护种植蚕桑350亩，春夏季领种200余张，种植辣椒100亩。引导在家农户参加产业培训2次，蚕桑养殖培训60人，其中脱贫户10人次；二是助推万州普子乡碗厂村集体经济“榨油坊”的提质升级工作。通过厂房扩建、增加设备和商标注册等工作，进一步提高菜籽油产量质量和市场竞争力。

截至目前，万州区碗厂村124户脱贫户零返贫；黔江区玉岩村93户脱贫户零返贫。

（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三中全会精神，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，巩固脱贫成果。

4. 在产业帮扶工作上，协助黔江区林业局助力玉岩村进一步用好区域优势，大力发展特色产业和农副产品加工产业；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. 落实“以文化振兴促乡村振兴”工作思路，筹备建设碗厂书屋，购买、捐赠图书600余册，打通群众文化服务“最后一公里”，让乡村振兴之路书香满溢。利用寒、暑假，对碗厂村留守儿童开展“书润碗厂”绘画、羽毛球特色活动，助力乡村教育振兴。

6. 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。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	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行为。	2018年4月3日	是	长期有效	是	不适用	不适用
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	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如下承诺：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	2018年4月3日	是	长期有效	是	不适用	不适用

			<p>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。</p>						
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	其他	长电宜昌能源投资有限公司及一致行动人	<p>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。</p>	2019年3月16日	是	长期有效	是	不适用	不适用
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及一致行动人	<p>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</p>	2019年3月16日	是	长期有效	是	不适用	不适用

			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。						
收购报告 书或权益 变动报告 书中所作 承诺	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
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	2021年6月 29日	是	长期有效	是	不适用	不适用

			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。						
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	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
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	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	2021年6月29日	是	长期有效	是	不适用	不适用

			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，也不会与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行为。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。”	承诺时间为2019年9月	是	长期有效	是	不适用	不适用
与重大资产重组相关的承诺	解决关联交易	中国长江三峡集团有限公司、中国	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	承诺时间为2019年9月	是	长期有效	是	不适用	不适用

		<p>长江电力股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</p>	<p>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。</p>						
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”）	<p>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</p>	2014 年 4 月	是	长期有效	是	不适用	不适用

		<p>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。</p>						
--	--	--	--	--	--	--	--	--

(一) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目

是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(二) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

2023年10月25日，财政部发布了《企业会计准则解释第17号》（财会〔2023〕21号，以下简称“解释17号”），本公司自2024年1月1日起施行解释17号，执行解释17号对公司本报告期内财务报表无重大影响。

本公司自2024年1月1日起执行企业数据资源相关会计处理暂行规定（以下简称“暂行规定”），执行暂行规定对公司本报告期内财务报表无重大影响。

2024年12月6日，财政部发布了《企业会计准则解释第18号》（财会〔2024〕24号，以下简称“解释18号”），本公司自印发之日起执行解释18号，执行解释18号对公司本报告期内财务报表无重大影响。

上述内容详见公司于2025年4月25日在上海证券交易所网站披露的《关于变更会计政策的公告》（临2025-020号）

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 审批程序及其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	大华会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	105
境内会计师事务所审计年限	5年
境内会计师事务所注册会计师姓名	李洪仪、张玥芳
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	李洪仪5年、张玥芳1年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	大华会计师事务所（特殊普通	30

	合伙)	
--	-----	--

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

为保持审计工作的连续性和稳定性，根据国家相关法律法规和公司内部控制制度的规定，按照公司 2023 年第一次临时股东大会审议结果，经公司董事会审计委员会审核和董事会审议，公司 2024 年第三次临时股东大会审议通过了《关于聘请公司 2024 年度财务审计机构的议案》和《关于聘请公司 2024 年度内部控制审计机构的议案》，会议同意续聘大华为公司 2024 年度财务审计机构和内部控制审计机构，为公司年度财务报告、关联方资金占用专项说明以及年度内部控制审计等项目提供服务。内容详见公司于 2024 年 12 月 12 日在上海证券交易所网站披露的《关于续聘会计师事务所的公告》（临 2024-072 号）。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

（一）导致退市风险警示的原因

适用 不适用

（二）公司拟采取的应对措施

适用 不适用

（三）面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

√本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 □本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

截至本报告披露日：									
起诉(申请)方	应诉(被申请人)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
重庆乌江电力有限公司秀山供电分公司（以下简称“秀山供电”）	重庆市秀山三润矿业有限公司（以下简称“三润矿业”）	无	诉讼	秀山供电就与三润矿业供用电合同纠纷一案向重庆市第四中级人民法院提起诉讼。	5,061.7	否	案件已开庭审理，法院作出调解决定。	在法院组织下，已与三润矿业签署调解协议，主要内容为：截至2021年7月25日，三润矿业欠款调减后金额为4,239万元，限三润矿业在调解书生效后30日内支付。原告对抵押物在3,759万元债权金额享有优先受偿权。	前期因三润矿业未按照约定完全履行还款义务，秀山供电依法申请强制执行。后续在法院组织下，与三润矿业达成执行和解，和解协议确认三润矿业剩余电费欠款1,300余万元（前期陆续偿还了一部分），并明确分期还款计划。截至目前，本案涉及欠款已全部还清。
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。	4,231.6（含违约金）	否	案件已开庭审理并出具判决书。	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	目前，法院拍卖美国摩公司名下的中国摩项目，拍卖成交价为13.38亿元，我司已优先受偿3,094.29万元，剩余欠款等待破产管理人的再一次分配。

								讼请求。案件受理费由原告和被告共同负担。	
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。	2,598.6(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。	一是法院已裁定终结北京麒高执行程序。二是法院出具同意追加中商中鼎控股有限公司（以下简称“中商中鼎”）为被执行人的裁定。中商中鼎不服该裁定，向法院提起执行异议之诉，法院驳回中商中鼎的诉讼请求。三是正在推进对中商中鼎、北京麒高的强制执行。
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。	6,198.40	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。	目前供应链公司正向法院申请恢复执行。同时第三方链农控股集团有限公司已签订《债务加入协议》，同意与东方嘉粮共同向供应链公司承担还款责任。
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纠纷一案向重庆市涪陵区人民法院提起诉讼。	4,120.20	否	案件已作出裁定并出具裁定书。	重庆市涪陵区人民法院已裁定驳回供应链公司起诉。后续待本案其他相关重要事实进一步认定后，继续推进法律程序。	无

(三) 其他说明

适用 不适用

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

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

报告期内公司及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等情况。

十二、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
根据公司日常业务开展和经营发展需要，公司2024年在购售电、工程业务、电力检修等方面发生持续的日常关联交易，预计金额为85,701.93万元，全年实际发生金额为43,927.41万元。	详见公司于2024年2月21日在上海证券交易所网站披露的《关于2024年度日常关联交易计划的公告》（临2024-009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

事项概述	查询索引
公司于2024年10月14日召开的第十届第一百零二次总经理办公会审议通过了《关于乌江实业共同出资设立黔江兴材基金暨共同投资关联交易的请示》，为进一步培植公司黔江区域电力市场，协同地方经济发展并实现投资创收，会议同意公司全资子公司乌江实业出资	详见公司于2024年10月14日在上海证券交易所网站披露的《关于全资子公司共同出资设立黔江兴材基金暨关联交易的公告》（临2024-057号）。

5,000万元与其他各方共同设立黔江兴材基金。本次关联交易不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组，无需提交公司董事会、股东大会审议。	
---	--

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	公司董监高担任高管之公司	3,255,734.81	-1,238,500.00	2,017,234.81	0	0	0
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	101.67	-83.37	18.3	0	0	0
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	0	4,184,246.10	4,184,246.10	0	0	0
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	35,682.67	-35,682.66	0.01	0	0	0
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	0	116,878.22	116,878.22	0	0	0
重庆四合燃气有限公司	公司董监高担任高管之公司	0	361.27	361.27	0	0	0
重庆两江新区水土高新技术产业园建设投资有限公司	其他持股5%以上股东控制的其他企业	204,769,392.80	-33,392,071.99	171,377,320.81	0	0	0
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	6,924,779.47	-6,713,780.45	210,999.02	0	0	0

	其他企业						
三峡金沙江云川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	764,080.17	0	764,080.17	0	0	0
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	0	8,009.64	8,009.64	0	43,163.18	43,163.18
重庆两江知寓投资管理有限公司	其他持股5%以上股东控制的其他企业	15,896.00	74,340.12	90,236.12	0	0	0
三峡电能有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业	675,055.75	-675,055.67	0.08	0	0	0
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	0	322,361.22	322,361.22	0	0	0
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	275,000.00	0	275,000.00	0	0	0
新华水利控股集团有限公司	其他持股5%以上股东控制的其他企业	20,719.23	0	20,719.23	0	0	0
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	984,651.83	-984,651.83	0	91,906.00	-71,611.00	20,295.00
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	7,227,888.88	-1,591,863.90	5,636,024.98	982,336.46	0	982,336.46
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	719,798.01	3,980,937.14	4,700,735.15	0	0	0
重庆两江新区鱼复工业园建设投资有限公司	其他持股5%以上股东控制的其他企业	203,888.00	156,872.63	360,760.63	0	0	0
中国长江电力股份有限公司	控股股东及其一致行动人	2,941,223.40	2,522,643.15	5,463,866.55	77,533.67	-6,826.47	70,707.20
重庆两江新区龙兴工业园建设投资有限公司	其他持股5%以上股东控制的其他企业	13,427,704.53	-12,296,919.34	1,130,785.19	0	0	0
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	572,825.76	-11,036.29	561,789.47	0	47,232.55	47,232.55
三峡金沙江川云水电开发有限公司永善溪	控股股东直接控制	509,040.32	-95,419.86	413,620.46	0	79,251.66	79,251.66

洛渡电厂	的其他附属企业						
三峡金沙江云川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	356,622.55	-30,936.86	325,685.69	0	0	0
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	2,235,579.96	-569,060.19	1,666,519.77	0	0	0
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	52,199.80	727.23	52,927.03	0	0	0
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	50,451.75	-50,451.75	0	0	26,874.85	26,874.85
长峡电能设计（西安）有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业	0	0	0	0	771,669.81	771,669.81
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	0	0	0	83,936.27	0	83,936.27
荆州分布式能源有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业	0	0	0	28,289.91	0	28,289.91
重庆涪陵能源实业集团有限公司	其他持股5%以上股东控制的其他企业	3,190,512.27	-2,654,794.74	535,717.53	0	587,939.29	587,939.29
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业	2,250,000.00	0	2,250,000.00	280,000.00	0	280,000.00
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	0	0	0	0	336,132.95	336,132.95
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	0	4,370.26	4,370.26	58,719.39	-58,719.39	0
重庆天彩铝业有限公司	其他持股5%以上股东控制的其他企业	0	0	0	294.71	-294.71	0
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	0	0	0	11,384.75	1,891,185.73	1,902,570.48
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	0	0	0	55,985.75	-41,358.95	14,626.80

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	0	0	0	85,727.17	112,100.00	197,827.17
三峡电能（湖北）有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业	462,747.18	-462,747.18	0	0	0	0
合计		251,921,576.81	-49,431,309.10	202,490,267.71	1,756,114.08	3,716,739.50	5,472,853.58
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

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

单位：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）	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	25,427.50
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	10,237.50
公司及其子公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	21,198.95
报告期末对子公司担保余额合计（B）	114,802.58
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	125,040.08
担保总额占公司净资产的比例（%）	11.34
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）	39,615.58
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）	39,615.58
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	不适用
担保情况说明	上述涉及净资产的占比情况，系占公司2024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	担保金额
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	20,267
	盈江县民瑞水电有限公司	1,471
	重庆博联热电有限公司	49,920
	重庆长电联合供应链管理有限公司	11,260.44
	重庆两江综合能源服务有限公司	9,884.14
重庆长电联合能源有限责任公司	长电能源（上海）有限公司	5,000
重庆乌江电力有限公司	贵州武陵锰业有限公司	17,000
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	10,237.50
合计		125,040.08

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
公募基金产品	自有资金	8,000	5,000	0
银行理财产品	自有资金	40,000	30,000	0
信托理财产品	自有资金	32,000	27,000	0
其他	自有资金	10,000	10,000	0

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	是否存在受限情形	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	未到期金额	逾期未收回金额	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
信达澳亚基金管理有限公司	公募基金产品	3,000	2023年12月28日	2024年7月25日	自有资金	信澳安益纯债债券型证券投资基金E	否	浮动收益	浮动收益	不适用	63.05	0	0	是	否	不适用
百瑞信托有限责任公司	信托理财产品	5,000	2024年7月29日	2024年12月25日	自有资金	百瑞信投天盈3号集合资金信托计划	否	浮动收益	浮动收益	不适用	51.12	0	0	是	否	不适用
平安信托有限责任公司	信托理财产品	10,000	2024年7月29日	无固定期限	自有资金	平安信托固益联1M-7号	否	浮动收益	浮动收益	不适用	不适用	10,000	0	是	否	不适用
兴业银行股份有限公司	银行理财产品	10,000	2024年10月11日	2024年11月11日	自有资金	结构性存款产品	否	固定+浮动	固定+浮动	不适用	21.23	0	0	是	否	不适用
信达澳亚基金管理有限公司	公募基金产品	5,000	2024年10月17日	无固定期限	自有资金	信澳安益纯债债券型证券投资基金E	否	浮动收益	浮动收益	不适用	不适用	5,000	0	是	否	不适用

民生银行股份有限公司	银行理财产品	30,000	2024年12月24日	无固定期限	自有资金	结构性存款产品	否	固定+浮动	固定+浮动	不适用	不适用	30,000	0	是	否	不适用
平安信托有限责任公司	信托理财产品	7,000	2024年12月24日	无固定期限	自有资金	平安信托周周成长债券投资组合	否	浮动收益	浮动收益	不适用	不适用	7,000	0	是	否	不适用
平安信托有限责任公司	信托理财产品	10,000	2024年12月30日	无固定期限	自有资金	平安信托固益联1M-7号	否	浮动收益	浮动收益	不适用	不适用	10,000	0	是	否	不适用
中邮理财有限责任公司	其他	10,000	2024年12月31日	无固定期限	自有资金	中邮理财鸿运灵活最短持有期60天2号（招享）理财产品	否	浮动收益	浮动收益	不适用	不适用	10,000	0	是	否	不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2、委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3、其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

√适用 □不适用

重大借款合同（30,000万元以上，截至2024年12月31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	信用借款	2024年6月	30,000	29,250	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	兴业银行重庆分行	信用借款	2024年11月	30,000	30,000	信用借款	补充流动资金	履行中
重庆长电联合能源有限责任公司	重庆农商行两江分行	信用借款	2024年3月	49,999	49,999	信用借款	补充流动资金	履行中
重庆长电联合能源有限责任公司	重庆农商行两江分行	信用借款	2024年4月	50,000	50,000	信用借款	补充流动资金	履行中

十四、募集资金使用进展说明

□适用 √不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

√适用 □不适用

1. 详见公司2024年4月25日、8月22日和10月25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《2024年第一季度报告》第三项“重要事项”、《2024年半年度报告》第六节“十二、其他重大事项的说明”及《2024年第三季度报告》第三项“其他提醒事项”。

2. 公司于2025年1月13日发行了2025年度第一期超短期融资券，发行总额8亿元。详见公司于2025年1月15日在上海证券交易所网站披露的《关于2025年度第一期超短期融资券发行结果公告》（2025-009号）。

3. 公司第十届董事会第五次会议审议通过了《关于投资建设重庆黔江100MW风力发电项目的议案》，同意公司下属全资子公司重庆乌江实业（集团）有限公司投资不超过71,198万元建设重庆黔江100MW风力发电项目。目前根据投资边界复核情况，并结合风资源及建设条件的重大变化，会议同意调整重庆黔江100MW风力发电项目投资边界，即本项目分两期实施，一期以动态投资不超过37,259万元建设13台单机容量为5MW的风力发电机组，总装机容量65MW，二期建设方案待后续研究论证后另行决策。

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	55,666
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	56,832
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月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	25,495,612	298,085,146	15.59	0	无	0	国有法人

有限公司							
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 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、法人

适用 不适用

名称	中国长江电力股份有限公司
单位负责人或法定代表人	刘伟平
成立日期	2002年11月4日
主要经营业务	电力生产、经营和投资；电力生产技术咨询；水电工程检修维护
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	1. 湖北能源集团股份有限公司，证券代码 000883.SZ，持股比例 30.42%； 2. 广州发展集团股份有限公司，证券代码 600098.SH，持股比例 15.52%； 3. 国投电力控股股份有限公司，证券代码 600886.SH，持股比例 18.67%； 4. 四川川投能源股份有限公司，证券代码 600674.SH，持股比例 9.94%； 5. 申能股份有限公司，证券代码 600642.SH，持股比例 11.59%； 6. 广西桂冠电力股份有限公司，证券代码 600236.SH，持股比例 13.02%。 7. 中国建设银行股份有限公司，证券代码 0939.HK，持股比例 0.26%； 8. 甘肃电投能源发展股份有限公司，证券代码 000791.SZ，持股比例 13.07%； 9. 宁夏嘉泽新能源股份有限公司，证券代码 601619.SH，持股比例 0.51%； 10. 浙江省新能源投资集团股份有限公司，证券代码 600032.SH，持股比例 4.28%。
其他情况说明	无

2、自然人

适用 不适用

3、公司不存在控股股东情况的特别说明

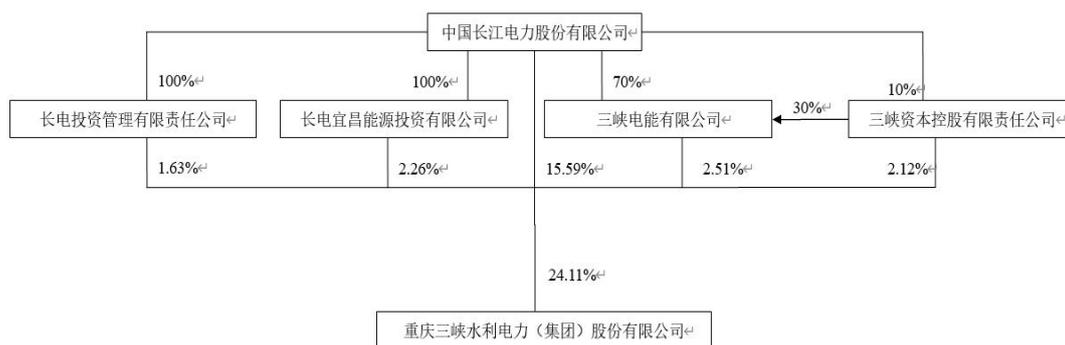
适用 不适用

4、报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1、 法人

适用 不适用

名称	国务院国有资产监督管理委员会
----	----------------

2、 自然人

适用 不适用

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

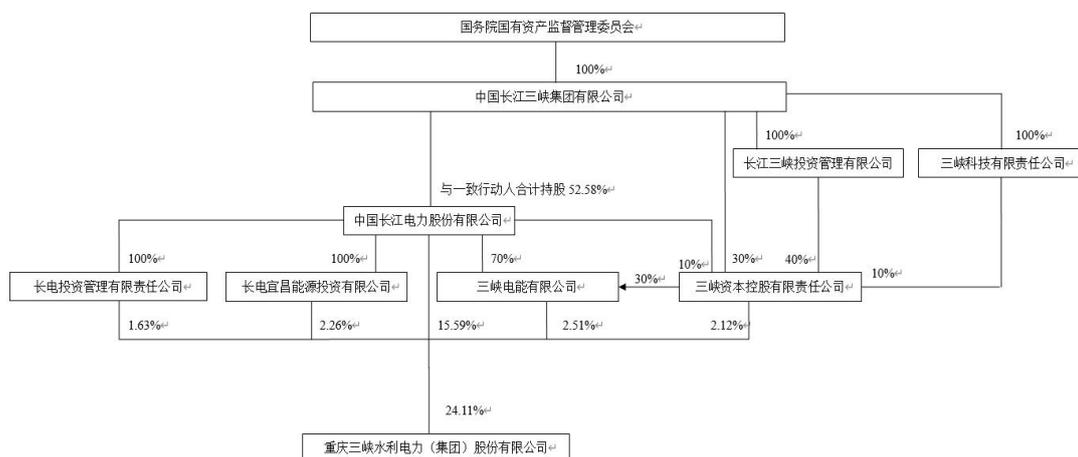
适用 不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



说明：三峡集团持有长江电力股份比例数据来源为长江电力《关于国有股份无偿划转的提示性公告（2025-008）》，公告时间为2025年2月11日。

6、 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

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

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

一、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

回购股份方案名称	关于以集中竞价方式回购公司股份的方案
回购股份方案披露时间	2023年9月27日
拟回购股份数量及占总股本的比例(%)	无
拟回购金额	不低于人民币1亿元（含）且不超过2亿元（含）
拟回购期间	自公司董事会审议通过本次回购方案之日起不超过12个月
回购用途	拟用于未来员工持股计划或股权激励
已回购数量(股)	截至2024年9月27日，公司已完成本次回购。公司通过集中竞价方式已实际回购股份18,951,591股，占公司总股本的比例为0.99%。
已回购数量占股权激励计划所涉及的标的股票的比例(%)（如有）	不适用
公司采用集中竞价交易方式减持回购股份的进展情况	不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（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

（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）股份有限公司2022年度第一期中期票据	22 重庆水电 MTN001	102280145	2022年1月18日	2022年1月19日	2027年1月19日	10	3.2	还本日为2027年1月19日；付息为债券存续期内，每年的1月	中国银行间市场交易商协会	在本中期票据存续期的第3个计息年度附发行人调整票面利率选	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	否

								19日		择权和投资者回售选择权	整、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。

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

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息或兑付情况的说明
22 重庆水电 MTN001	内容详见公司于2025年1月9日在上海证券交易所披露的《关于2022年第一期中期票据投资人回售选择权行权结果的公告》（临2025-002号）

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

公司于2024年12月21日披露了《关于2022年度第一期中期票据发行人利率调整选择权及投资人回售选择权的公告》（临2024-076号），根据2022年度第一期中期票据（债券简称：22重庆水电 MTN001，债券代码102280145.IB）发行文件相关条款规定，设有发行人利率调整选择权和投资人回售选择权。截至目前，2022年度第一期中期票据已全部回售完毕，本次回售金额10亿元，未回售金额0亿元。内容详见公司于2025年1月9日在上海证券交易所披露的《关于2022年第一期中期票据投资人回售选择权行权结果的公告》（临2025-002号）。

3、 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中国工商银行股份有限公司	重庆市清枫北路6号1-10	不适用	王子由	15223280137

中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路48号中信证券大厦二十二层	不适用	朱军	15810667699
中国民生银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街2号	不适用	胡志刚	010-56367826
中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区景辉街16号院1号楼泰康集团大厦中信建投债券承销部	不适用	张华庭	010-56052018
招商银行股份有限公司	广东省深圳市福田区深南大道2016号招商银行深圳分行大厦22楼	不适用	罗曼	0755-88026234
国泰君安证券股份有限公司	上海市静安区新闸路669号博华广场33层	不适用	李玉贤	021-38676666

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4、报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、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

7、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) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

(八) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书

约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

适用 不适用

(九) 截至报告期末公司近2年的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

第十节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司（以下简称：三峡水利公司）财务报表，包括2024年12月31日的合并及母公司资产负债表，2024年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了三峡水利公司2024年12月31日的合并及母公司财务状况以及2024年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于三峡水利公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

我们确定商誉减值是需要在审计报告中沟通的关键审计事项：

1. 事项描述

三峡水利公司商誉减值会计政策及账面金额请参阅财务报表附注五（二十七）及附注七注释27。

截至2024年12月31日，三峡水利公司合并财务报表中商誉账面余额为306,297.76万元，商誉减值准备为3,916.83万元，商誉账面价值占资产总额的比例为12.00%。管理层于每年年度终了进行商誉减值测试，在确定包含商誉的相关资产组组合的可回收金额时，需要对未来收入增长率、毛利率、期间费用率、折现率等指标作出预测。由于商誉金额重大，且商誉减值测试涉及管理层重大的判断和估计。因此，我们将商誉减值认定为关键审计事项。

2. 审计应对

我们对于商誉减值所实施的重要审计程序包括：

（1）了解与商誉减值相关的关键内部控制，评价其设计和执行，并测试相关内部控制运行的有效性。

(2) 评价管理层聘请的外部评估机构专家的胜任能力、专业素质和客观性。

(3) 与管理层聘请的外部评估机构专家讨论商誉减值测试过程中选用的估值方法、关键假设、重要参数选择、折现率等的合理性。

(4) 将管理层在商誉减值测试过程中所使用的关键假设和参数、基础数据等与历史数据及行业指标进行对比分析，评估管理层运用的重大估计及判断的合理性。

(5) 复核管理层未来现金流量净现值计算是否准确。

(6) 检查商誉减值是否充分披露。

基于已执行的审计工作，我们认为管理层在商誉减值测试中作出的判断和估计是合理的。

四、其他信息

三峡水利公司管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

三峡水利公司管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，三峡水利公司管理层负责评估三峡水利公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算三峡水利公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督三峡水利公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

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

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

现由于错误导致的重大错报的风险。

2. 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

3. 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

4. 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对三峡水利公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报告使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致三峡水利公司不能持续经营。

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

6. 就三峡水利公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

大华会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：

(项目合伙人)

李洪仪

中国·北京

中国注册会计师：

张玥芳

二〇二五年四月二十三日

二、财务报表

合并资产负债表

2024年12月31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	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金	注释 1	1,685,393,573.08	1,883,440,846.46
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	注释 2	973,380,947.40	293,766,085.25
衍生金融资产			
应收票据	注释 4		1,615,000.00
应收账款	注释 5	1,193,958,515.49	1,087,816,284.48
应收款项融资	注释 7	163,571,156.19	151,589,680.63
预付款项	注释 8	126,866,694.58	104,234,147.92
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	76,985,815.57	114,861,120.56
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	注释 10	408,399,378.11	293,599,713.74
其中：数据资源			
合同资产	注释 6	342,454,786.04	541,261,919.61
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	注释 12	6,890,381.62	6,072,702.97
其他流动资产	注释 13	349,536,900.54	205,968,952.90
流动资产合计		5,327,438,148.62	4,684,226,454.52
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	注释 14	1,036,416.85	8,026,230.51
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	注释 17	2,083,702,871.52	2,046,507,830.86
其他权益工具投资	注释 18	96,599,029.68	111,433,100.00
其他非流动金融资产	注释 19	527,257,531.73	532,087,831.73
投资性房地产	注释 20	152,304,562.39	152,935,238.38
固定资产	注释 21	10,941,083,112.08	10,372,881,433.39
在建工程	注释 22	1,504,895,713.94	933,797,220.78
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	注释 25	37,161,112.29	16,186,681.17
无形资产	注释 26	1,211,935,520.52	1,219,831,938.43
其中：数据资源			
开发支出		4,702,933.98	2,480,988.66

其中：数据资源			
商誉	注释 27	3,023,809,263.11	3,062,477,841.23
长期待摊费用	注释 28	23,940,890.35	25,717,990.03
递延所得税资产	注释 29	130,120,451.43	96,782,151.88
其他非流动资产	注释 30	135,540,417.63	271,806,536.50
非流动资产合计		19,874,089,827.50	18,852,953,013.55
资产总计		25,201,527,976.12	23,537,179,468.07
流动负债：			
短期借款	注释 32	4,844,904,847.84	3,337,200,333.75
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	204,924,862.29	383,700,463.45
应付账款	注释 36	1,219,663,952.56	1,130,775,620.19
预收款项	注释 37	3,805,377.48	3,561,575.28
合同负债	注释 38	187,549,435.16	176,442,441.46
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	158,735,683.53	238,285,537.11
应交税费	注释 40	48,131,889.39	73,471,063.45
其他应付款	注释 41	622,822,859.09	522,558,159.68
其中：应付利息			
应付股利		115,634,594.48	1,745,598.75
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	1,752,018,364.24	1,629,134,671.41
其他流动负债	注释 44	62,402,644.49	65,563,992.41
流动负债合计		9,104,959,916.07	7,560,693,858.19
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	注释 45	2,892,717,838.61	2,621,615,881.49
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	32,305,207.41	12,931,033.36
长期应付款	注释 48	168,947,947.99	189,554,997.99
长期应付职工薪酬	注释 49	148,211,231.46	113,181,260.40
预计负债	注释 50	9,617,830.36	9,371,151.20
递延收益	注释 51	311,565,983.94	313,601,168.17
递延所得税负债	注释 29	285,396,706.05	293,465,921.73
其他非流动负债			
非流动负债合计	注释 52	4,848,762,745.82	4,553,721,414.34
负债合计		13,953,722,661.89	12,114,415,272.53
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, 565, 876, 347. 45	6, 574, 758, 319. 17
减：库存股	注释 56	146, 018, 193. 19	125, 554, 880. 38
其他综合收益	注释 57	-177, 287, 342. 11	-134, 952, 427. 06
专项储备	注释 58	43, 443, 395. 25	34, 817, 502. 42
盈余公积	注释 59	369, 240, 437. 39	328, 609, 757. 53
一般风险准备			
未分配利润	注释 60	2, 462, 640, 977. 69	2, 573, 924, 544. 37
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		11, 030, 038, 526. 48	11, 163, 745, 720. 05
少数股东权益		217, 766, 787. 75	259, 018, 475. 49
所有者权益（或股东权益）合计		11, 247, 805, 314. 23	11, 422, 764, 195. 54
负债和所有者权益（或股东权益）总计		25, 201, 527, 976. 12	23, 537, 179, 468. 07

公司负责人：谢俊

主管会计工作负责人：邓义虹

会计机构负责人：张鹏远

母公司资产负债表

2024年12月31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	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		679, 869, 247. 30	443, 428, 510. 78
交易性金融资产		418, 685, 089. 84	30, 021, 151. 75
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	注释 1	504, 381. 98	265, 541. 09
应收款项融资			
预付款项		11, 608, 281. 84	1, 773, 741. 09
其他应收款	注释 2	2, 589, 472, 446. 41	3, 679, 385, 419. 87
其中：应收利息			
应收股利		328, 988, 000. 00	388, 239, 422. 25
存货		363, 773. 18	364, 354. 18
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		6, 979, 883. 17	6, 530, 828. 99
流动资产合计		3, 707, 483, 103. 72	4, 161, 769, 547. 75
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	9,997,494,715.20	9,314,757,994.99
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		371,215,900.00	354,264,300.00
投资性房地产		1,379,895.71	1,522,187.27
固定资产		1,560,810,460.54	1,415,624,814.35
在建工程		109,425,648.03	230,723,452.62
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		9,970,877.32	10,981,285.69
其中：数据资源			
开发支出		3,290,616.13	
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		211,108.10	309,002.54
递延所得税资产		26,377,121.40	30,310,765.46
其他非流动资产			
非流动资产合计		12,080,176,342.43	11,358,493,802.92
资产总计		15,787,659,446.15	15,520,263,350.67
流动负债：			
短期借款		1,115,756,865.28	700,497,777.78
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		141,264,639.62	184,010,253.34
预收款项			
合同负债		29,214.95	29,214.95
应付职工薪酬		19,621,233.62	28,219,405.97
应交税费		4,112,005.42	5,128,390.31
其他应付款		1,323,619,523.13	1,494,735,302.00
其中：应付利息			
应付股利		94,659,565.65	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,121,474,895.91	995,907,201.89
其他流动负债			
流动负债合计		3,725,878,377.93	3,408,527,546.24
非流动负债：			
长期借款		640,530,000.00	672,510,000.00
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		2,881,325.45	1,945,631.07
预计负债			
递延收益		178,446,086.12	206,795,751.63
递延所得税负债		60,219,922.96	59,750,654.45
其他非流动负债			

非流动负债合计		1,882,077,334.53	1,941,002,037.15
负债合计		5,607,955,712.46	5,349,529,583.39
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		6,570,805,409.09	6,568,230,811.65
减：库存股		146,018,193.19	125,554,880.38
其他综合收益		-1,902,832.33	-1,194,033.15
专项储备			
盈余公积		369,240,437.39	328,609,757.53
未分配利润		1,475,436,008.73	1,488,499,207.63
所有者权益（或股东权益）合计		10,179,703,733.69	10,170,733,767.28
负债和所有者权益（或股东权益）总计		15,787,659,446.15	15,520,263,350.67

公司负责人：谢俊

主管会计工作负责人：邓义虹

会计机构负责人：张鹏远

合并利润表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、营业总收入		10,321,619,482.85	11,176,830,262.42
其中：营业收入	注释 61	10,321,619,482.85	11,176,830,262.42
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		10,029,201,425.30	10,832,565,663.12
其中：营业成本	注释 61	9,257,537,911.28	10,028,936,581.42
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	51,426,174.24	51,447,375.95
销售费用	注释 63	27,510,234.55	29,467,709.08
管理费用	注释 64	440,060,670.58	487,323,419.66
研发费用	注释 65	1,549,789.99	2,457,585.38
财务费用	注释 66	251,116,644.66	232,932,991.63
其中：利息费用		267,269,574.56	261,149,472.70
利息收入		22,041,685.49	36,572,507.40
加：其他收益	注释 67	88,321,725.08	92,268,153.12
投资收益（损失以“－”号填列）	注释 68	98,590,150.16	71,933,247.12
其中：对联营企业和合营企		80,310,088.10	62,435,257.74

业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)	注释 70	2,384,450.07	31,401,523.35
信用减值损失(损失以“-”号填列)	注释 71	-110,940,954.39	8,225,537.55
资产减值损失(损失以“-”号填列)	注释 72	-40,665,158.50	-5,320,496.15
资产处置收益(损失以“-”号填列)	注释 73	27,174,742.71	82,217,289.82
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		357,283,012.68	624,989,854.11
加:营业外收入	注释 74	10,711,141.86	16,527,358.53
减:营业外支出	注释 75	7,146,990.09	16,301,528.81
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		360,847,164.45	625,215,683.83
减:所得税费用	注释 76	76,512,262.12	128,993,558.95
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		284,334,902.33	496,222,124.88
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		284,334,902.33	496,222,124.88
2.终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)			
(二)按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润(净亏损以“-”号填列)		309,710,030.78	515,664,261.87
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		-25,375,128.45	-19,442,136.99
六、其他综合收益的税后净额		-44,697,100.66	-16,751,064.61
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-43,958,515.05	-16,634,021.73
1.不能重分类进损益的其他综合收益		-43,958,515.05	-16,634,021.73
(1)重新计量设定受益计划变动额		-35,093,694.16	-7,011,893.11
(2)权益法下不能转损益的其他综合收益		85,231.85	-5,128.62
(3)其他权益工具投资公允价值变动		-8,950,052.74	-9,617,000.00
(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		-738,585.61	-117,042.88
七、综合收益总额		239,637,801.67	479,471,060.27
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		265,751,515.73	499,030,240.14
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-26,113,714.06	-19,559,179.87
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.16	0.27
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.16	0.27

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：谢俊

主管会计工作负责人：邓义虹

会计机构负责人：张鹏远

母公司利润表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、营业收入	注释4	1,172,486,222.86	913,004,499.13
减：营业成本	注释4	1,075,197,058.93	824,033,635.57
税金及附加		5,790,055.11	5,130,526.49
销售费用			
管理费用		66,081,127.19	81,511,270.93
研发费用			
财务费用		22,077,735.42	14,149,478.71
其中：利息费用		98,229,255.75	109,528,394.20
利息收入		76,987,023.71	96,103,094.34
加：其他收益		68,131,902.94	72,725,623.01
投资收益（损失以“-”号填列）	注释5	314,567,753.63	368,598,657.16
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		6,255,685.12	4,571,498.07
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		14,411,036.99	6,066,053.12
信用减值损失（损失以“-”号填列）		22,061,332.04	-6,614,584.39

资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-52,106.30	178,194.62
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		422,460,165.51	429,133,530.95
加：营业外收入		538,498.92	3,072,750.18
减：营业外支出		1,766,064.11	3,010,149.81
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		421,232,600.32	429,196,131.32
减：所得税费用		14,925,801.76	3,826,819.66
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		406,306,798.56	425,369,311.66
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		406,306,798.56	425,369,311.66
（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		-708,799.18	-165,957.55
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-708,799.18	-165,957.55
1. 重新计量设定受益计划变动额		-706,482.60	-170,135.47
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		-2,316.58	4,177.92
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		405,597,999.38	425,203,354.11
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：谢俊

主管会计工作负责人：邓义虹

会计机构负责人：张鹏远

合并现金流量表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现		9,811,337,628.41	10,229,018,499.67

金			
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		12,929,932.34	120,333,567.46
收到其他与经营活动有关的现金	注释 78.1	459,915,780.09	462,531,387.38
经营活动现金流入小计		10,284,183,340.84	10,811,883,454.51
购买商品、接受劳务支付的现金		7,555,511,837.84	7,745,668,652.23
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		833,200,010.25	795,741,438.83
支付的各项税费		407,765,090.30	467,317,502.39
支付其他与经营活动有关的现金	注释 78.1	589,390,133.72	536,603,482.08
经营活动现金流出小计		9,385,867,072.11	9,545,331,075.53
经营活动产生的现金流量净额		898,316,268.73	1,266,552,378.98
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		212,221,273.88	579,160,718.87
取得投资收益收到的现金		94,579,676.10	81,588,647.52
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		45,732,275.87	18,737,082.89
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	30,000,000.00	9,487,200.00
投资活动现金流入小计		382,533,225.85	688,973,649.28

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,795,480,847.12	1,849,231,582.16
投资支付的现金		938,229,619.00	669,226,750.00
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		
投资活动现金流出小计		2,733,710,466.12	2,518,458,332.16
投资活动产生的现金流量净额		-2,351,177,240.27	-1,829,484,682.88
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		39,690,000.00	68,950,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		39,690,000.00	68,950,000.00
取得借款收到的现金		7,830,913,411.06	4,885,767,777.69
收到其他与筹资活动有关的现金	注释 78.3	2,500,000.00	211,900,000.00
筹资活动现金流入小计		7,873,103,411.06	5,166,617,777.69
偿还债务支付的现金		5,933,462,621.44	3,533,595,824.76
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		554,710,545.10	545,582,283.69
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		14,113,040.02	
支付其他与筹资活动有关的现金	注释 78.3	135,261,607.27	218,388,917.39
筹资活动现金流出小计		6,623,434,773.81	4,297,567,025.84
筹资活动产生的现金流量净额		1,249,668,637.25	869,050,751.85
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		0.60	5.97
五、现金及现金等价物净增加额		-203,192,333.69	306,118,453.92
加：期初现金及现金等价物余额		1,644,725,500.66	1,338,607,046.74
六、期末现金及现金等价物余额		1,441,533,166.97	1,644,725,500.66

公司负责人：谢俊

主管会计工作负责人：邓义虹

会计机构负责人：张鹏远

母公司现金流量表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,322,819,961.78	1,026,125,737.67
收到的税费返还			10,505,939.16
收到其他与经营活动有关的现金		4,215,346,434.95	5,055,640,415.57
经营活动现金流入小计		5,538,166,396.73	6,092,272,092.40

购买商品、接受劳务支付的现金		1,398,436,292.67	848,882,533.05
支付给职工及为职工支付的现金		65,072,068.59	73,286,807.97
支付的各项税费		39,288,127.89	31,344,435.21
支付其他与经营活动有关的现金		3,013,654,402.87	4,796,508,083.17
经营活动现金流出小计		4,516,450,892.02	5,750,021,859.40
经营活动产生的现金流量净额		1,021,715,504.71	342,250,233.00
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		28,800,036.83	550,000,000.00
取得投资收益收到的现金		372,460,198.60	390,482,583.72
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		155,241.74	6,020,710.06
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		401,415,477.17	946,503,293.78
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		193,194,188.54	210,993,996.21
投资支付的现金		1,101,310,000.00	718,850,000.00
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		1,294,504,188.54	929,843,996.21
投资活动产生的现金流量净额		-893,088,711.37	16,659,297.57
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		2,792,900,000.00	841,600,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		2,500,000.00	11,900,000.00
筹资活动现金流入小计		2,795,400,000.00	853,500,000.00
偿还债务支付的现金		2,286,900,000.00	908,680,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		379,837,494.01	398,269,643.65
支付其他与筹资活动有关的现金		20,848,562.81	126,568,855.38
筹资活动现金流出小计		2,687,586,056.82	1,433,518,499.03
筹资活动产生的现金流量净额		107,813,943.18	-580,018,499.03
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额		443,428,510.78	664,537,479.24

六、期末现金及现金等价物余额		679,869,247.30	443,428,510.78
----------------	--	----------------	----------------

公司负责人：谢俊

主管会计工作负责人：邓义虹

会计机构负责人：张鹏远

合并所有者权益变动表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2024年度												少数 股东 权益	所有者 权益合 计	
	归属于母公司所有者权益														
	实收 资本 (或股 本)	其他权 益工具			资本 公积	减：库 存股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一 般 风 险 准 备	未分 配利 润	其 他			小计
优 先 股		永 续 债	其 他												
一、上年年末余额	1,912,142,904.00				6,574,758,319.17	125,554,880.38	-134,952,427.06	34,817,502.42	328,609,757.53		2,573,924,544.37		11,163,745,720.05	259,018,475.49	11,422,764,195.54
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,912,142,904.00				6,574,758,319.17	125,554,880.38	-134,952,427.06	34,817,502.42	328,609,757.53		2,573,924,544.37		11,163,745,720.05	259,018,475.49	11,422,764,195.54
三、本					-8,881,971.72	20,463,312.81	-42,334,915.05	8,625,892.83	40,630,679.86		-111,283,566.68		-133,707,193.57	-41,251,687.74	-174,958,881.31

期 增 减 变 动 金 额 （ 减 少 以 “ — ” 号 填 列 ）													
（ 一 ） 综 合 收 益 总 额													
（ 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				2,500,000.00							2,500,000.00		2,500,000.00
(三) 利润分配							40,630,679.86	-419,369,997.46		-378,739,317.60	-33,342,470.10		-412,081,787.70
1. 提取盈余公积							40,630,679.86	-40,630,679.86					
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）										-378,739,317.60	-33,342,470.10		-412,081,787.70

的分配														
4. 其他														
（四）所有者权益内部结转						1,623,600.00						-1,623,600.00		
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						1,623,600.00						-1,623,600.00		
6. 其他														
(五) 专项储备												8,625,892.83	8,625,892.83	
1. 本期提取												51,985,301.23	51,985,301.23	
2. 本期使用												-43,359,408.40	-43,359,408.40	
(六) 其他												-11,381,971.72	-11,356,475.30	
四、本期期末	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

末余额														
-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

项目	2023 年度												少数 股东 权益	所有者 权益合 计
	归属于母公司所有者权益										小计			
	实收 资本 (或股 本)	其他权 益工具			资本 公积	减：库 存股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一 般 风 险 准 备		未分 配利 润		
优 先 股		永 续 债	其 他											
一、上年年末余额	1,912,142,904.00			6,551,499,570.78		-118,318,405.33	23,449,096.86	286,072,826.36		2,387,618,649.27		11,042,464,641.94	254,119,898.89	11,296,584,540.83
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年期初余额	1,912,142,904.00			6,551,499,570.78		-118,318,405.33	23,449,096.86	286,072,826.36		2,387,618,649.27		11,042,464,641.94	254,119,898.89	11,296,584,540.83
三、本期增				23,258,748.39	125,554,880.38	-16,634,021.73	11,368,405.56	42,536,931.17		186,305,895.10		121,281,078.11	4,898,576.60	126,179,654.71

减变动金额（减少以“一”号填列）													
（一）综合收益总额													
（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				11,900,000.00						11,900,000.00			11,900,000.00
(三) 利润分配							42,536,931.17		-329,358,366.77		-286,821,435.60		-286,821,435.60
1. 提取盈余公积							42,536,931.17		-42,536,931.17				
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分									-286,821,435.60		-286,821,435.60		-286,821,435.60

配														
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益														

计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							11,368,405.56				11,368,405.56		11,368,405.56	
1. 本期提取							49,902,815.61				49,902,815.61		49,902,815.61	
2. 本期使用							-38,534,410.05				-38,534,410.05		-38,534,410.05	
(六) 其他				11,358,748.39							11,358,748.39	-167,243.53	11,191,504.86	
四、本期期末余额	1,912,142,904.00			6,574,758,319.17	125,554,880.38	-134,952,427.06	34,817,502.42	328,609,757.53			2,573,924,544.37	11,163,745,720.05	259,018,475.49	11,422,764,195.54

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							45,030.03			45,030.03
2. 本期使用							-45,030.03			-45,030.03
（六）其他				74,597.44						74,597.44
四、本期期末余额	1,912,142,904.00			6,570,805,409.09	146,018,193.19	-1,902,832.33		369,240,437.39	1,475,436,008.73	10,179,703,733.69

项目	2023 年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	1,912,142,904.00				6,556,330,811.65		-1,028,075.60		286,072,826.36	1,392,488,262.74	10,146,006,729.15
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,912,142,904.00				6,556,330,811.65		-1,028,075.60		286,072,826.36	1,392,488,262.74	10,146,006,729.15
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					11,900,000.00	125,554,880.38	-165,957.55		42,536,931.17	96,010,944.89	24,727,038.13
（一）综合收益总额							-165,957.55			425,369,311.66	425,203,354.11
（二）所有者投入和减少资本					11,900,000.00	125,554,880.38					-113,654,880.38
1. 所有者投入的普通股						125,554,880.38					-125,554,880.38
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					11,900,000.00						11,900,000.00

					.00						.00
(三) 利润分配									42,536,931.17	-329,358,366.77	-286,821,435.60
1. 提取盈余公积									42,536,931.17	-42,536,931.17	
2. 对所有者(或股东)的分配										-286,821,435.60	-286,821,435.60
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	1,912,142,904.00				6,568,230,811.65	125,554,880.38	-1,194,033.15		328,609,757.53	1,488,499,207.63	10,170,733,767.28

公司负责人：谢俊

主管会计工作负责人：邓义虹

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

(一) 公司注册地、组织形式和总部地址

重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司（以下简称公司或本公司）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2024年12月31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）。

(二) 公司业务性质和主要经营活动

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）

（三）合并财务报表范围

本公司本期纳入合并范围的二级子公司共 9 户、三级子公司 27 户、四级子公司 17 户、五级子公司 11 户。详见“附注十、在其他主体中的权益”。

本期新设 1 户，注销 5 户，合并范围变更主体的具体信息详见“附注九、合并范围的变更”。

（四）财务报表的批准报出

本财务报表业经公司 2025 年 4 月 23 日第十届董事会第二十九次会议批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司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——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）进行确认和计量，在此基础上，结合中国证券监督管理委员会《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）的规定，编制财务报表。

2、持续经营

适用 不适用

本公司对报告期末起 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或情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

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

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、完整地反映了报告期公司的财务状况、经营成果、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

营业周期是指企业从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 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

采用人民币为记账本位币。

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
重要在建工程项目本期变动情况	在建工程项目期末余额 \geq 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 \geq 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 \geq 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超过人民币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. 分步实现企业合并过程中的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理

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

2. 同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中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，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

如果存在或有对价并需要确认预计负债或资产，该预计负债或资产金额与后续或有对价结算金额的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足的，调整留存收益。

对于通过多次交易最终实现企业合并的，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，在取得控制权日，长期股权投资初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。对于合并日之前持有的股权投资，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的所有者权益其他变动，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时转入当期损益。

3. 非同一控制下的企业合并

购买日是指本公司实际取得对被购买方控制权的日期，即被购买方的净资产或生产经营决策的控制权转移给本公司的日期。同时满足下列条件时，本公司一般认为实现了控制权的转移：

- ①企业合并合同或协议已获本公司内部权力机构通过。
- ②企业合并事项需要经过国家有关主管部门审批的，已获得批准。
- ③已办理了必要的财产权转移手续。
- ④本公司已支付了合并价款的大部分，并且有能力、有计划支付剩余款项。
- ⑤本公司实际上已经控制了被购买方的财务和经营政策，并享有相应的利益、承担相应的风险。

本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后，计入当期损益。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，合并日之前持有的股权投资采用权益法核算的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。合并日之前持有的股权投资采用金融工具确认和计量准则核算的，以该股权投资在合并日的公允价值加上新增投资成本之和，作为合并日的初始投资成本。原持有股权的公允价值与账面价值之间的差额以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应全部转入合并日当期的投资收益。

4. 为合并发生的相关费用

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1. 合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的单独主体）均纳入合并财务报表。

2. 合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并股东权益变动表的影响。如果站在企业集团合并财务报表角度与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从企业集团的角度对该交易予以调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整

(1) 增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司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。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之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(2) 处置子公司或业务

1) 一般处理方法

在报告期内, 本公司处置子公司或业务, 则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表; 该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时, 对于处置后的剩余股权投资, 本公司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与商誉之和的差额, 计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动, 在丧失控制权时转为当期投资收益, 由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

2) 分步处置子公司

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的, 处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况, 通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理:

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

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的, 本公司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损益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的, 在丧失控制权之前, 按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理; 在丧失控制权时, 按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

(3) 购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日(或合并日)开始持续计算的净资产份额之间的差额, 调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价, 资本公积中的股本溢价不足冲减的, 调整留存收益。

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额, 调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价, 资本公积中的股本溢价不足冲减的, 调整留存收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

1. 合营安排的分类

本公司根据合营安排的结构、法律形式以及合营安排中约定的条款、其他相关事实和情况等因素, 将合营安排分为共同经营和合营企业。

未通过单独主体达成的合营安排, 划分为共同经营; 通过单独主体达成的合营安排, 通常划分为合营企业; 但有确凿证据表明满足下列任一条件并且符合相关法律法规规定的合营安排划分为共同经营:

- (1) 合营安排的法律形式表明, 合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。
- (2) 合营安排的合同条款约定, 合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。
- (3) 其他相关事实和情况表明, 合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务, 如合营方享有与合营安排相关的几乎所有产出, 并且该安排中负债的清偿持续依赖于合营方的支持。

2. 共同经营会计处理方法

本公司确认共同经营中利益份额中与本公司相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- (1) 确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

本公司向共同经营投出或出售资产等（该资产构成业务的除外），在该资产等由共同经营出售给第三方之前，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。投出或出售的资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司全额确认该损失。

本公司自共同经营购买资产等（该资产构成业务的除外），在将该资产等出售给第三方之前，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。购入的资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司按承担的份额确认该部分损失。

本公司对共同经营不享有共同控制，如果本公司享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债的，仍按上述原则进行会计处理，否则，应当按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

9、 现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（一般从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 不适用

外币业务交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率折合成人民币记账。

资产负债表日，外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，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，计入当期损益或确认为其他综合收益。

11、 金融工具

√适用 不适用

在本公司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。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等)的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备(仅适用于金融资产)。

1. 金融资产分类和计量

本公司根据所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，将金融资产划分为以下三类：

- (1) 以摊余成本计量的金融资产。
- (2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。
- (3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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，当且仅当本公司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。

(1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

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，且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，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。本公司分类为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、应收票据及应收账款、其他应收款、债权投资、长期应收款等。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，按摊余成本进行后续计量，其发生减值时或终止确认、修改产生的利得或损失，计入当期损益。除下列情况外，本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

1) 对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。

2) 对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本公司在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，本公司转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

(2) 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

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，且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，则本公司将该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

本公司对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。当该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中转出，计入当期损益。

以公允价值计量且变动计入其他综合收益的应收票据及应收账款列报为应收款项融资，其他此类金融资产列报为其他债权投资，其中：自资产负债表日起一年内到期的其他债权投资列报为一年内到期的非流动资产，原到期日在一年以内的其他债权投资列报为其他流动资产。

(3) 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

在初始确认时，本公司可以单项金融资产为基础不可撤销地将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。

此类金融资产的公允价值变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。该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中转出，计入留存收益。本公司持有该权益工具投资期间，在本公司收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本公司，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。本公司对此类金融资产在其他权益工具投资项目下列报。

权益工具投资满足下列条件之一的，属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：取得该金融资产的目的主要是为了近期出售；初始确认时属于集中管理的可辨认金融资产工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式；属于衍生工具（符合财务担保合同定义的以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外）。

(4) 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

不符合分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件、亦不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均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。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

(5) 指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，可以单项金融资产为基础不可撤销地将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

混合合同包含一项或多项嵌入衍生工具，且其主合同不属于以上金融资产的，本公司可以将其整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具。但下列情况除外：

1) 嵌入衍生工具不会对混合合同的现金流量产生重大改变。

2) 在初次确定类似的混合合同是否需要分拆时，几乎不需分析就能明确其包含的嵌入衍生工具不应分拆。如嵌入贷款的提前还款权，允许持有人以接近摊余成本的金额提前偿还贷款，该提前还款权不需要分拆。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

2. 金融负债分类和计量

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。金融负债在初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。

金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

满足下列条件之一的，属于交易性金融负债：承担相关金融负债的目的主要是为了在近期内出售或回购；属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同的衍生工具除外。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。

在初始确认时，为了提供更相关的会计信息，本公司将满足下列条件之一的金融负债不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

1) 能够消除或显著减少会计错配。

2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

本公司对此类金融负债采用公允价值进行后续计量，除由本公司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。除非由本公司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，本公司将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

(2) 其他金融负债

除下列各项外，公司将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，对此类金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益：

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

2) 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。

3) 不属于本条前两类情形的财务担保合同, 以及不属于本条第 1) 类情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

财务担保合同是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时, 要求发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。不属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的财务担保合同, 在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除担保期内的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

3. 金融资产和金融负债的终止确认

(1) 金融资产满足下列条件之一的, 终止确认金融资产, 即从其账户和资产负债表内予以转销:

- 1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止。
- 2) 该金融资产已转移, 且该转移满足金融资产终止确认的规定。

(2) 金融负债终止确认条件

金融负债(或其一部分)的现时义务已经解除的, 则终止确认该金融负债(或该部分金融负债)。

本公司与借出方之间签订协议, 以承担新金融负债方式替换原金融负债, 且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的, 或对原金融负债(或其一部分)的合同条款做出实质性修改的, 则终止确认原金融负债, 同时确认一项新金融负债, 账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的负债)之间的差额, 计入当期损益。

本公司回购金融负债一部分的, 按照继续确认部分和终止确认部分在回购日各自的公允价值占整体公允价值的比例, 对该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的负债)之间的差额, 应当计入当期损益。

4. 金融资产转移的确认依据和计量方法

本公司在发生金融资产转移时, 评估其保留金融资产所有权上的风险和报酬的程度, 并分别下列情形处理:

(1) 转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的, 则终止确认该金融资产, 并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

(2) 保留了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的, 则继续确认该金融资产。

(3) 既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的(即除本条(1)、(2)之外的其他情形), 则根据其是否保留了对金融资产的控制, 分别下列情形处理:

1) 未保留对该金融资产控制的, 则终止确认该金融资产, 并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

2) 保留了对该金融资产控制的, 则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产, 并相应确认相关负债。继续涉入被转移金融资产的程度, 是指本公司承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时, 采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。

(1) 金融资产整体转移满足终止确认条件的, 将下列两项金额的差额计入当期损益:

1) 被转移金融资产在终止确认日的账面价值。

2) 因转移金融资产而收到的对价, 与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)之和。

(2) 金融资产部分转移且该被转移部分整体满足终止确认条件的, 将转移前金融资产整体的账面价值, 在终止确认部分和继续确认部分(在此种情形下, 所保留的服务资产应当视同继续确认金融资产的一部分)之间, 按照转移日各自的相对公允价值进行分摊, 并将下列两项金额的差额计入当期损益:

1) 终止确认部分在终止确认日的账面价值。

2) 终止确认部分收到的对价, 与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)之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的,继续确认该金融资产,所收到的对价确认为一项金融负债。

5. 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债,以活跃市场的报价确定其公允价值,除非该项金融资产存在针对资产本身的限售期。对于针对资产本身的限售的金融资产,按照活跃市场的报价扣除市场参与者因承担指定期间内无法在公开市场上出售该金融资产的风险而要求获得的补偿金额后确定。活跃市场的报价包括易于且可定期从交易所、交易商、经纪人、行业集团、定价机构或监管机构等获得相关资产或负债的报价,且能代表在公平交易基础上实际并经常发生的市场交易。

初始取得或衍生的金融资产或承担的金融负债,以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

不存在活跃市场的金融资产或金融负债,采用估值技术确定其公允价值。在估值时,本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术,选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值,并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下,使用不可观察输入值。

6. 金融工具减值

本公司以预期信用损失为基础,对分类为以摊余成本计量的金融资产、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及财务担保合同,进行减值会计处理并确认损失准备。

预期信用损失,是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失,是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额,即全部现金短缺的现值。其中,对于本公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产,应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

本公司对由收入准则规范的交易形成的全部合同资产和应收票据及应收账款,以及由租赁准则规范的交易形成的租赁应收款、应收融资租赁款、应收经营租赁款,运用简化计量方法,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。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产,在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。在每个资产负债表日,将整个存续期内预期信用损失的变动金额作为减值损失或利得计入当期损益。即使该资产负债表日确定的整个存续期内预期信用损失小于初始确认时估计现金流量所反映的预期信用损失的金额,也将预期信用损失的有利变动确认为减值利得。

除上述采用简化计量方法和购买或源生的已发生信用减值以外的其他金融资产,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。

金融工具信用损失准备的增加或转回金额,作为减值损失或利得计入当期损益。除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外,信用损失准备抵减金融资产的账面余额。对于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,本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备,不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在前一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备,但在当期资产负债表日,该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的,本公司在当期资产负债表日按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备,由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

(1) 信用风险显著增加

本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息,通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险,以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于财务担保合同,本公司在应用金融工具减值规定时,将本公司成为做出不可撤销承诺的一方之日作为初始确认日。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素:

- 1) 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化;
- 2) 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化;
- 3) 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化,这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率;
- 4) 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化;
- 5) 本公司对金融工具信用管理方法是否发生变化等。

于资产负债表日,若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险,则本公司假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低,借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强,并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化,但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力,则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

(2) 已发生信用减值的金融资产

当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时,该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息:

- 1) 发行方或债务人发生重大财务困难;
- 2) 债务人违反合同,如偿付利息或本金违约或逾期等;
- 3) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑,给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步;
- 4) 债务人很可能破产或进行其他财务重组;
- 5) 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失;
- 6) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产,该折扣反映了发生信用损失的事实。

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

(3) 预期信用损失的确定

本公司基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失,在评估预期信用损失时,考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本公司以共同信用风险特征为依据,将金融工具分为不同组合。本公司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、账龄组合、逾期账龄组合、合同结算周期、债务人所处行业等。相关金融工具的单项评估标准和组合信用风险特征详见相关金融工具的会计政策。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失:

1) 对于金融资产,信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。

2) 对于财务担保合同,信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额,减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。

3) 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产,信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

本公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括:通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额;货币时间价值;在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

(4) 减记金融资产

当本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的,直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

7. 金融资产及金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示,没有相互抵销。但是,同时满足下列条件的,以相互抵销后的净额在资产负债表内列示:

- (1) 本公司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) 本公司计划以净额结算,或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

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

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

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

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账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

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

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

本公司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

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

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账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

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

按照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

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其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
合并范围内关联往来组合	款项性质	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未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收往来款组合	款项性质	
应收押金保证金组合	款项性质	

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

本公司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

1. 存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括原材料、周转材料、委托加工材料、在产品、自制半成品、产成品（库存商品）、发出商品等。

2. 存货的计价方法

存货在取得时，按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本。存货发出时按加权平均法计价。

3. 存货的盘存制度

采用永续盘存制

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

- (1) 低值易耗品采用一次转销法；
- (2) 包装物采用一次转销法。

(3) 其他周转材料采用一次转销法摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

期末对存货进行全面清查后,按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货,在正常生产经营过程中,以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,确定其可变现净值;需要经过加工的材料存货,在正常生产经营过程中,以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,确定其可变现净值;为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货,其可变现净值以合同价格为基础计算,若持有存货的数量多于销售合同订购数量的,超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备;但对于数量繁多、单价较低的存货,按照存货类别计提存货跌价准备;与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的,且难以与其他项目分开计量的存货,则合并计提存货跌价准备。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的,减记的金额予以恢复,并在原已计提的存货跌价准备金额内转回,转回的金额计入当期损益。

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

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17、合同资产

适用 不适用

合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

本公司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的,确认为合同资产。本公司拥有的无条件(即,仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

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

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账款划分为若干组合,在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下:

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

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

本公司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

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

1. 划分为持有待售确认标准

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组确认为持有待售组成部分：

(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，即本公司已经就一项出售计划作出决议，并已获得监管部门批准，且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

确定的购买承诺，是指本公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

2. 持有待售核算方法

本公司对于持有待售的非流动资产或处置组不计提折旧或摊销，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，应当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。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。

上述原则适用于所有非流动资产，但不包括采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、递延所得税资产、由金融工具相关会计准则规范的金融资产、由保险合同相关会计准则规范的保险合同所产生的权利。

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

1. 初始投资成本的确定

(1) 企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见本附注五（6）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法。

(2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括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。

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初始投资成本；发行或取得自身权益工具时发生的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

2. 后续计量及损益确认

(1) 成本法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，并按照初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。

除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本公司按照享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润确认为当期投资收益。

(2) 权益法

本公司对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算；对于其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的联营企业的权益性投资，采用公允价值计量且其变动计入损益。

长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

本公司取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；并按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

本公司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，对被投资单位的净利润进行调整后确认。本公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。

本公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

被投资单位以后期间实现盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值后，恢复确认投资收益。

3. 长期股权投资核算方法的转换

(1) 公允价值计量转权益法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

(2) 公允价值计量或权益法核算转成本法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，或原持有对联营企业、合营企业的长期股权投资，因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，在编制个别财务报表时，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

购买日之前持有的股权投资按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

(3) 权益法核算转公允价值计量

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》核算，其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。

原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

(4) 成本法转权益法

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整。

(5) 成本法转公允价值计量

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

4. 长期股权投资的处置

处置长期股权投资,其账面价值与实际取得价款之间的差额,应当计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资,在处置该项投资时,采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础,按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况,将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理:

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

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的,不属于一揽子交易的,区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理:

(1) 在个别财务报表中,对于处置的股权,其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的,改按权益法核算,并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整;处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的,改按《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理,其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

(2) 在合并财务报表中,对于在丧失对子公司控制权以前的各项交易,处置价款与处置长期股权投资相应对子公司享有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;在丧失对子公司控制权时,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收益,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收益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的,将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理,区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理:

(1) 在个别财务报表中,在丧失控制权之前每一次处置价款与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,在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

(2) 在合并财务报表中,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,确认为其他综合收益,在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

5. 共同控制、重大影响的判断标准

如果本公司按照相关约定与其他参与方集体控制某项安排,并且对该安排回报具有重大影响的活动决策,需要经过分享控制权的参与方一致同意时才存在,则视为本公司与其他参与方共同控制某项安排,该安排即属于合营安排。

合营安排通过单独主体达成的,根据相关约定判断本公司对该单独主体的净资产享有权利时,将该单独主体作为合营企业,采用权益法核算。若根据相关约定判断本公司并非对该单独主体的净资产享有权利时,该单独主体作为共同经营,本公司确认与共同经营利益份额相关的项目,并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

重大影响,是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力,但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司通过以下一种或多种情形,并综合考虑所有事实和情况后,判断对被投资单位具有重大影响:(1) 在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表;(2) 参与被投资单位财务和经营政策制定过程;(3) 与被投资单位之间发生重要交易;(4) 向被投资单位派出管理人员;(5) 向被投资单位提供关键技术资料。

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

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。此外,对于本公司持有以备经

营出租的空置建筑物，若董事会作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

本公司的投资性房地产按其成本作为入账价值，外购投资性房地产的成本包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

本公司对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率对建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧（摊销）率列示如下：

类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率	年折旧（摊销）率
房屋建筑物	20-50	3.00%	1.94%-4.85%

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，本公司将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，本公司将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

21、 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

1. 固定资产确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- (1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- (2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

2. 固定资产初始计量

本公司固定资产按成本进行初始计量。

(1) 外购的固定资产的成本包括买价、进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。

(2) 自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

(3) 投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账。

(4) 购买固定资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，固定资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

3. 固定资产后续计量及处置

(1) 固定资产折旧

固定资产折旧按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额；已提足折旧仍继续使用的固定资产不计提折旧。

利用专项储备支出形成的固定资产，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。

本公司根据固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

(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	年限平均法	8-50	3.00	1.94-12.12
通用设备	年限平均法	5-15	3.00	6.47-19.40
专用设备	年限平均法	3-38	3.00-10.00	2.37-32.33
运输工具	年限平均法	8-12	3.00	8.08-12.13
固定资产装修	年限平均法	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，本公司对所有固定资产计提折旧。本公司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。

（3）固定资产的后续支出

与固定资产有关的后续支出，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的，在发生时计入当期损益。

（4）固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

22、在建工程

适用 不适用

1. 在建工程初始计量

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成，包括工程用物资成本、人工成本、交纳的相关税费、应予资本化的借款费用以及应分摊的间接费用等。

2. 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

23、借款费用

适用 不适用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

（1）资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

（2）借款费用已经发生；

（3）为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2. 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3. 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4. 借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益）及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态前，予以资本化。

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，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

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

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产，包括土地使用权、使用及收益权、软件、矿业权等，按成本进行初始计量。

1. 无形资产的初始计量

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

内部自行开发的无形资产，其成本包括：开发该无形资产时耗用的材料、劳务成本、注册费、在开发过程中使用的其他专利权和特许权的摊销以及满足资本化条件的利息费用，以及为使该无形资产达到预定用途前所发生的其他直接费用。

2. 无形资产的后续计量

本公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命，划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。

(1) 使用寿命有限的无形资产

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销。使用寿命有限的无形资产预计寿命如下：

项目	预计使用寿命
软件	5年
土地使用权	40年、50年
使用及收益权	20年、50年
矿业权	23年

每期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

经复核，本期期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

(2) 使用寿命不确定的无形资产

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

适用 不适用

1. 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

2. 开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- (1) 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；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- (4) 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；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

27、长期资产减值

适用 不适用

本公司在资产负债表日判断长期资产是否存在可能发生减值的迹象。如果长期资产存在减值迹象的，以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

资产可收回金额的估计，根据其公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

可收回金额的计量结果表明，长期资产的可收回金额低于其账面价值的，将长期资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。

因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

在对商誉进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。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，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的

商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

28、长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用，是指本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在1年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内按直线法分期摊销。

本公司四级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

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务部分确认为合同负债。

30、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

短期薪酬是指本公司在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，离职后福利和辞退福利除外。本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

(2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

离职后福利是指本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。

本公司的离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。

离职后福利设定提存计划主要为参加由各地劳动及社会保障机构组织实施的社会基本养老保险、失业保险等；在职工为本公司提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

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（根据企业实际撰写）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。

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。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

其他长期职工福利是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外的其他所有职工福利。向职工提供的其他长期福利,符合设定提存计划条件的,按照设定提存计划的有关规定进行会计处理;除此之外的其他长期福利,按照设定受益计划的有关规定进行会计处理,为简化相关会计处理,将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

31、 预计负债

√适用 □不适用

1. 预计负债的确认标准

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时,本公司确认为预计负债:

- 该义务是本公司承担的现时义务;
- 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司;
- 该义务的金额能够可靠地计量。

2. 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时,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。对于货币时间价值影响重大的,通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理:

所需支出存在一个连续范围(或区间),且该范围内各种结果发生的可能性相同的,则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围(或区间),或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的,如或有事项涉及单个项目的,则最佳估计数按照最可能发生金额确定;如或有事项涉及多个项目的,则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的,补偿金额在基本确定能够收到时,作为资产单独确认,确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

32、 股份支付

√适用 □不适用

1. 股份支付的种类

本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具,按照活跃市场中的报价确定其公允价值。对于授予的不存在活跃市场的期权等权益工具,采用期权定价模型等确定其公允价值,选用的期权定

价模型考虑以下因素：(1)期权的行权价格；(2)期权的有效期；(3)标的股份的现行价格；(4)股价预计波动率；(5)股份的预计股利；(6)期权有效期内的无风险利率。

在确定权益工具授予日的公允价值时，考虑股份支付协议规定的可行权条件中的市场条件和非可行权条件的影响。股份支付存在非可行权条件的，只要职工或其他方满足了所有可行权条件中的非市场条件(如服务期限等)，即确认已得到服务相对应的成本费用。

3. 确定可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量与实际可行权数量一致。

4. 会计处理方法

以权益结算的股份支付，按授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，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。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，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。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司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和相应的负债。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。

若在等待期内取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。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，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

33、 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

本公司按照金融工具准则的规定，根据所发行优先股、永续债等金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具：

1. 符合下列条件之一，将发行的金融工具分类为金融负债：

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

2. 同时满足下列条件的，将发行的金融工具分类为权益工具：

- (1) 该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；
- (2) 将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，企业只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

3. 会计处理方法

对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配都应当作为发行企业的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理，手续费、佣金等交易费用从权益中扣除；

对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配原则上按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益，手续费、佣金等交易费用计入所发行工具的初始计量金额。

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. 收入确认的一般原则

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。

履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：(1) 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；(2) 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；(3) 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司根据商品和劳务的性质，采用产出法/投入法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度（投入法是根据公司为履行履约义务的投入确定履约进度）。当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

2. 收入确认的具体方法

(1) 电力供应业务：公司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：公司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：公司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，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

(4) 电力工程运维及检修业务：公司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：公司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. 合同履约成本

本公司对于为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则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：

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

(2) 该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源。

(3) 该成本预期能够收回。

该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在存货或其他非流动资产中列报。

2. 合同取得成本

本公司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。增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本，如销售佣金等。对于摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

3. 合同成本摊销

上述与合同成本有关的资产，采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础，在履约义务履行的时点或按照履约义务的履约进度进行摊销，计入当期损益。

4. 合同成本减值

上述与合同成本有关的资产，账面价值高于本公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

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

1. 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。根据相关政府文件规定的补助对象，将政府补助划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。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。

2. 政府补助的确认

对期末有证据表明公司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的，按应收金额确认政府补助。除此之外，政府补助均在实际收到时确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额（人民币1元）计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

3. 会计处理方法

本公司根据经济业务的实质，确定某一类政府补助业务应当采用总额法还是净额法进行会计处理。通常情况下，本公司对于同类或类似政府补助业务只选用一种方法，且对该业务一贯地运用该方法。

与资产相关的政府补助，应当冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在所建造或购买资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。

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

与企业日常活动相关的政府补助计入其他收益或冲减相关成本费用；与企业日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

收到与政策性优惠贷款贴息相关的政府补助冲减相关借款费用；取得贷款银行提供的政策性优惠利率贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

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的差额(暂时性差异)计算确认。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。

1. 确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是，同时具有下列

特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：(1) 该交易不是企业合并；(2) 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

对于与联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

2. 确认递延所得税负债的依据

公司将当期与以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括：

- (1) 商誉的初始确认所形成的暂时性差异；
- (2) 非企业合并形成的交易或事项，且该交易或事项发生时既不影响会计利润，也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）所形成的暂时性差异；
- (3) 对于与子公司、联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

3. 同时满足下列条件时，将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示

- (1) 企业拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- (2) 递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对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

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。

1. 租赁合同的分拆

当合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。

当合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司将租赁和非租赁部分进行分拆，租赁部分按照租赁准则进行会计处理，非租赁部分应当按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。

2. 租赁合同的合并

本公司与同一交易方或其关联方在同一时间或相近时间订立的两份或多份包含租赁的合同符合下列条件之一时，合并为一份合同进行会计处理：

- (1) 该两份或多份合同基于总体商业目的而订立并构成一揽子交易，若不作为整体考虑则无法理解其总体商业目的。
- (2) 该两份或多份合同中的某份合同的对价金额取决于其他合同的定价或履行情况。
- (3) 该两份或多份合同让渡的资产使用权合起来构成一项单独租赁。

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

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。

(1) 短期租赁和低价值资产租赁

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。

本公司对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。

- (2) 使用权资产和租赁负债的会计政策详见本附注五(39)。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用 不适用

(1) 租赁的分类

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本公司通常分类为融资租赁：

1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。

2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款与预计行使选择权时租赁资产的公允价值相比足够低，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将行使该选择权。

3) 资产的所有权虽然不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。

4) 在租赁开始日，租赁收款额的现值几乎相当于租赁资产的公允价值。

5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本公司也可能分类为融资租赁：

1) 若承租人撤销租赁，撤销租赁对出租人造成的损失由承租人承担。

2) 资产余值的公允价值波动所产生的利得或损失归属于承租人。

3) 承租人有能力以远低于市场水平的租金继续租赁至下一期间。

(2) 对融资租赁的会计处理

在租赁期开始日，本公司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。

应收融资租赁款初始计量时，以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作为应收融资租赁款的入账价值。租赁收款额包括：

1) 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；

2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额；

3) 合理确定承租人将行使购买选择权的情况下，租赁收款额包括购买选择权的行权价格；

4) 租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权的情况下，租赁收款额包括承租人行使终止租赁选择权需支付的款项；

5) 由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向出租人提供的担保余值。

本公司按照固定的租赁内含利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入，所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。

(3) 对经营租赁的会计处理

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

售后租回交易

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司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。如果销售对价的公允价值与资产的公允价值不同，或者出租人未按市场价格收取租金，本公司将销售对价低于市场价格的款项作为预付租金进行会计处理，将高于市场价格的款项作为出租人向承租人提供的额外融资进行会计处理；同时按照公允价值调整相关销售利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司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。

39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

终止经营

本公司将满足下列条件之一的，且该组成部分已经处置或划归为持有待售类别的、能够单独区分的组成部分确认为终止经营组成部分：

(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联计划的一部分。

(3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益在利润表中列示。

安全生产费

本公司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。

租赁负债

本公司对租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用本公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：

1. 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
2. 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
3. 在本公司合理确定将行使该选择权的情况下，租赁付款额包括购买选择权的行权价格；
4. 在租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的情况下，租赁付款额包括行使终止租赁选择权需支付的款项；
5. 根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

本公司按照固定的折现率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

使用权资产

本公司对使用权资产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，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
3. 本公司发生的初始直接费用；
4. 本公司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（不包括为生产存货而发生的成本）。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。

能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司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。对计提了减值准备的使用权资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值参照上述原则计提折旧。

其他债权投资

本公司对其他债权投资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注三 / （十一）6. 金融工具减值。

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
本公司自2024年1月1日起执行财政部2023年发布的《企业会计准则解释第17号》	无	0
本公司自2024年1月1日起执行财政部2023年8月21日发布的《企业数据资源相关会计处理暂行规定》	无	0

本公司自2024年12月6日起执行财政部2024年发布的《企业会计准则解释第18号》	无	0
--	---	---

其他说明：

1) 本次会计政策变更是按照国家财政部发布的相关企业会计准则而进行的变更，本次会计政策变更不涉及对公司以前年度的追溯调整，不会对公司的财务状况、经营成果及现金流量产生重大影响，无需提交公司董事会、股东大会审议。

2) 执行企业会计准则解释第17号对本公司的影响

2023年10月25日，财政部发布了《企业会计准则解释第17号》（财会〔2023〕21号，以下简称“解释17号”），本公司自2024年1月1日起施行解释17号。执行解释17号对本报告期内财务报表无重大影响。

3) 执行企业数据资源相关会计处理暂行规定对本公司的影响

本公司自2024年1月1日起执行企业数据资源相关会计处理暂行规定（以下简称“暂行规定”），执行暂行规定对本报告期内财务报表无重大影响。

4) 执行企业会计准则解释第18号对本公司的影响

2024年12月6日，财政部发布了《企业会计准则解释第18号》（财会〔2024〕24号，以下简称“解释18号”），本公司自印发之日起执行解释18号，执行解释18号对本报告期内财务报表无重大影响。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2024年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

41、其他

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务	13.00%、9.00%、6.00%、5.00%、3.00%
城市维护建设税	实缴流转税税额	7.00%、5.00%、1.00%
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%
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

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%
石柱土家族自治县杨东河水电供水有限公司	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%
重庆乌江电力有限公司	15.00%
重庆舟白发电有限公司	15.00%
重庆渔滩发电有限公司	15.00%
重庆石堤水电开发有限公司	15.00%
重庆乌江正阳供电有限公司	15.00%
西藏中渝商贸有限公司	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%
重庆白涛化工园电力有限公司	15.00%
重庆两江综合能源服务有限公司	15.00%
重庆龙之洋储能科技有限公司	15.00%
重庆博联热电有限公司	15.00%
重庆聚龙新能源有限公司	15.00%
重庆白涛燃机热电有限公司	15.00%
广西平果渝电能源科技有限公司	15.00%
重庆龙骧贸易有限公司、重庆九智项目管理有限公司、重庆拓峰光伏发电有限公司、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、重庆市万州区恒丰水电设备安装有限公司、重庆市万州区恒联物业管理有限公司、重庆万州区电力设计事务所、九江三峡综合能源有限公司	详见附注六、2
除上述以外的其他纳税主体	25.00%

√适用 □不适用

2、 税收优惠

√适用 □不适用

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21户单位符合相关要求，享受15%的企业所得税税率。

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%的税率，西藏中渝商贸有限公司2024年企业所得税税率为15%。

根据《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（2022年第13号）规定：小型微利企业年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税，本公告执行期限为2022年1月1日至2024年12月31日。子公司重庆龙骧贸易有限公司、重庆九智项目管理有限公司、重庆拓峰光伏发电有限公司、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、两江综合能源余热利用(阳新)有限公司、重庆市万州区恒丰水电设备安装有限公司、重庆市万州区恒联物业管理有限公司、重庆万州区电力设计事务所、九江三峡综合能源有限公司、瑞昌三峡新能源有限公司符合上述税收减免政策，本期享受5%的企业所得税税率。

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。子公司瑞昌三峡新能源有限公司、重庆拓峰光伏发电有限公司所属行业是电力，适用此优惠政策，2024年度为免征企业所得税第三年。

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	14,056.51	17,255.02
银行存款	1,439,252,674.65	1,640,266,688.29
其他货币资金	246,126,841.92	242,506,903.15
存放财务公司存款		
未到期应收利息		650,000.00
合计	1,685,393,573.08	1,883,440,846.46
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
银行承兑汇票保证金	128,087,128.14	108,771,593.75
保函保证金	105,089,656.73	115,213,537.31
信用证保证金		10,000,000.00
环境治理恢复基金	1,205,333.19	1,873,571.70
其他保证金	2,400.00	2,400.00
被冻结的银行存款	885,926.00	2,199,104.42
被质押的银行存款	8,420,000.00	
被银行内部暂时监管的银行存款		5,138.62
土地复垦保证金	169,962.05	

项目	期末余额	期初余额
未到期应收利息		650,000.00
合计	243,860,406.11	238,715,345.80

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	973,380,947.40	293,766,085.25	/
其中：			
权益工具投资	254,685,933.97	263,744,933.50	/
其他	718,695,013.43	30,021,151.75	/
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	973,380,947.40	293,766,085.25	/

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据		
商业承兑票据		1,615,000.00
合计		1,615,000.00

(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

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备										
其中：										
商业承兑汇票组合						1,700,000.00	100.00	85,000.00	5.00	1,615,000.00
合计		/		/		1,700,000.00	/	85,000.00	/	1,615,000.00

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

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	
按组合计提坏账准备的应收票据	85,000.00		85,000.00			
其中：商业承兑汇票组合	85,000.00		85,000.00			
合计	85,000.00		85,000.00			

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	941,745,307.87	826,681,266.04
1年以内小计	941,745,307.87	826,681,266.04
1至2年	210,908,729.80	294,673,201.75
2至3年	255,767,768.18	82,155,938.36
3年以上		
3至4年	28,749,996.13	16,471,160.80
4至5年	11,588,876.16	21,244,033.35
5年以上	44,016,556.02	39,891,092.60
小计	1,492,777,234.16	1,281,116,692.90
减：坏账准备	-298,818,718.67	-193,300,408.42
合计	1,193,958,515.49	1,087,816,284.48

(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	255,527,657.31	17.1	174,309,773.18	68.2	81,217,884.13	199,306,971.66	15.5	77,725,500.79	39.0	121,581,470.87

项 计 提 坏 账 准 备		2		2			6		0	
其中：										
按 组 合 计 提 坏 账 准 备	1,237,249,576.85	82.88	124,508,945.49	10.06	1,112,740,631.36	1,081,809,721.24	84.44	115,574,907.63	10.68	966,234,813.61
其中：										
其 中 ： 账 龄 组 合	1,237,249,576.85	82.88	124,508,945.49	10.06	1,112,740,631.36	1,081,809,721.24	84.44	115,574,907.63	10.68	966,234,813.61
合 计	1,492,777,234.16	/	298,818,718.67	/	1,193,958,515.49	1,281,116,692.90	/	193,300,408.42	/	1,087,816,284.48

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	31,327,680.17	50.00	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）供应链管理有限公司	43,120,575.05	34,496,460.04	80.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期损失
三五美国摩（重庆）发展有限公司	34,831,811.19	3,483,181.12	10.00	公司破产清算，根据可收回款项判断预期信用损失
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	20,494,098.90	20,494,098.90	100.00	公司涉及诉讼，根

有限公司				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	9,494,092.32	4,747,046.16	50.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
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信用损失
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
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
重庆市益立锰业（集团）有限责任公司	4,992,334.70	4,992,334.70	100.00	公司已关停，款项难以收回
重庆天仙湖置业有限公司	4,397,252.46	4,397,252.46	100.00	公司破产清算，款项难以收回
重庆群策御湖置地有限公司	4,001,438.84	400,143.88	10.00	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
重庆两江新区新亚航实业有限公司	2,241,596.81	672,479.04	30.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆市惠桥物资有限公司	1,703,032.68	1,703,032.68	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆全域肿瘤医院有限公司	1,080,000.00	1,080,000.00	100.00	公司母公司破产重整，款项难以收回
重庆市泽胜御临景区管理有限公司	1,074,291.00	1,074,291.00	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
重庆市鑫翔达锰业有限责任公司	56,925.25	56,925.25	100.00	公司已关停，款项难以收回
合计	255,527,657.31	174,309,773.18	68.22	/

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：其中：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1年以内	889,495,638.25	44,474,782.03	5.00
1—2年	205,597,404.99	20,559,740.53	10.00
2—3年	79,363,391.42	15,872,678.29	20.00
3—4年	28,735,933.74	11,494,373.49	40.00
4—5年	6,499,457.58	4,549,620.29	70.00
5年以上	27,557,750.87	27,557,750.86	100.00
合计	1,237,249,576.85	124,508,945.49	

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	77,725,500.79	97,398,039.02	2,817,912.23	21,751.03	2,025,896.63	174,309,773.18

提坏账准备的应收账款						
按组合计提坏账准备的应收账款	115,574,907.63	17,385,759.42		6,425,824.93	-2,025,896.63	124,508,945.49
其中：账龄组合	115,574,907.63	17,385,759.42		6,425,824.93	-2,025,896.63	124,508,945.49
合计	193,300,408.42	114,783,798.44	2,817,912.23	6,447,575.96		298,818,718.67

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	6,447,575.96

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
重庆两江新区水土高新技术产业园建设投资有限公司	171,377,320.81		171,377,320.81	9.29	16,160,151.00
重庆三磊玻纤股份有限公司	144,780,849.96		144,780,849.96	7.85	8,543,143.42
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	3.40	31,327,680.17
广西柳钢中金不锈钢有限公司	53,750,214.96		53,750,214.96	2.91	2,687,510.75
重庆腾泰矿业有限公司	48,756,088.74		48,756,088.74	2.64	2,437,804.44
合计	481,319,834.80		481,319,834.80	26.09	61,156,289.78

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	349,948,782.19	8,946,037.14	341,002,745.05	546,037,206.77	10,537,833.12	535,499,373.65
质保	1,643,000.88	190,959.89	1,452,040.99	6,852,374.72	1,089,828.76	5,762,545.96

金						
合计	351,591,783.07	9,136,997.03	342,454,786.04	552,889,581.49	11,627,661.88	541,261,919.61

(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	8,946,037.14	2.54	8,946,037.14	100.00		49,187,664.04	8.90	10,537,833.12	21.42	38,649,830.92
其中：										
按组合计提坏账准备	342,645,745.93	97.46	190,959.89	0.06	342,454,786.04	503,701,917.45	91.10	1,089,828.76	0.22	502,612,088.69
其中：										
其中：质保金	1,643,000.88	0.47	190,959.89	11.62	1,452,040.99	6,861,671.32	1.24	1,089,828.76	15.88	5,771,842.56
已完工	341,002,745.05	96.99			341,002,745.05	496,840,246.13	89.86			496,840,246.13

未 结 算 工 程 项 目										
合 计	351,591, 783.07	/	9,136,9 97.03	/	342,454, 786.04	552,889, 581.49	/	11,627, 661.88	/	541,261, 919.61

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	8,196,812.83	8,196,812.83	100.00	项目逾期已发生资产减值
重庆水土组团C15-102、C16-102地块项目正式供电工程	51,613.69	51,613.69	100.00	项目逾期已发生资产减值
合计	8,946,037.14	8,946,037.14	100.00	/

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: 其中: 质保金

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	946,437.78	47,321.89	5.00
1-2年	48,042.58	4,804.24	10.00
2-3年	602,872.07	120,574.41	20.00
3-4年	45,648.45	18,259.35	40.00
合计	1,643,000.88	190,959.89	

组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动		
工程项目合同资产	10,537,833.12		1,591,795.98			8,946,037.14	
质保金	1,089,828.76		898,868.87			190,959.89	
合计	11,627,661.88		2,490,664.85			9,136,997.03	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的合同资产情况

□适用 √不适用

其中重要的合同资产核销情况

□适用 √不适用

合同资产核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

7、应收款项融资**(1). 应收款项融资分类列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	155,686,156.19	151,589,680.63
云信	7,885,000.00	
合计	163,571,156.19	151,589,680.63

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑汇票	1,676,971.98
合计	1,676,971.98

(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	787,175,896.65	
合计	787,175,896.65	

(4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	8,300,000.00	100.00	415,000.00	5.00	7,885,000.00					
其中：										
其中：银行承兑汇票组合										
账龄组合	8,300,000.00	100.00	415,000.00	5.00	7,885,000.00					
合计	8,300,000.00	/	415,000.00	/	7,885,000.00		/		/	

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收融资款项	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	8,300,000	415,000	5%
1—2年			
2—3年			
3—4年			
合计	8,300,000	415,000	5%

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

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						
按组合计提坏账准备		415,000.00				415,000.00
其中：银行承兑汇票组合						
账龄组合		415,000.00				415,000.00
合计		415,000.00				415,000.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

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	151,589,680.63		4,096,475.56		155,686,156.19	
云信			7,885,000.00		7,885,000.00	
合计	151,589,680.63		11,981,475.56		163,571,156.19	

(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	117,366,128.57	92.51	93,146,075.43	89.36
1至2年	951,069.11	0.75	3,677,145.50	3.53
2至3年	3,085,952.61	2.43	4,199,558.77	4.03
3年以上	5,463,544.29	4.31	3,211,368.22	3.08
合计	126,866,694.58	100.00	104,234,147.92	100.00

(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(%)
贵州电网有限责任公司铜仁供电局	42,762,918.79	33.71
陕西榆林能源集团榆神煤电有限公司	29,498,576.80	23.25
山煤国际能源集团股份有限公司	11,666,167.39	9.20
国网重庆市电力公司万州供电公司	11,040,553.06	8.70
陕西延长石油矿业有限责任公司煤炭运销分公司	8,156,845.30	6.43
合计	103,125,061.34	81.29

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	76,985,815.57	114,861,120.56

合计	76,985,815.57	114,861,120.56
----	---------------	----------------

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

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	30,627,489.45	90,090,491.03
1年以内小计	30,627,489.45	90,090,491.03
1至2年	44,083,485.87	24,801,731.35
2至3年	6,566,780.76	11,622,836.61
3年以上		
3至4年	6,245,516.23	8,470,453.65
4至5年	8,087,601.00	3,206,100.90
5年以上	25,518,710.30	28,098,383.95
小计	121,129,583.61	166,289,997.49
减：坏账准备	-44,143,768.04	-51,428,876.93
合计	76,985,815.57	114,861,120.56

(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
嘉源矿业借款		30,000,000.00
保证金及押金	29,771,459.08	39,760,356.71
企业往来款	71,655,967.95	70,266,608.90
股权转让款	2,114,000.00	2,114,000.00
应收政府部门款项	850,000.00	850,000.00
诉讼债权	25,886.76	13,825,886.76
其他	16,712,269.82	9,473,145.12
小计	121,129,583.61	166,289,997.49
减：坏账准备	-44,143,768.04	-51,428,876.93
合计	76,985,815.57	114,861,120.56

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	35,351,624.54		16,077,252.39	51,428,876.93
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	2,163,640.33		621,427.85	2,785,068.18
本期转回			4,140,000.00	4,140,000.00

本期转销				
本期核销	5,326,869.95		603,307.12	5,930,177.07
其他变动				
2024年12月31日余额	32,188,394.92		11,955,373.12	44,143,768.04

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	
单项计提坏账准备的其他应收款	16,077,252.39	621,427.85	4,140,000.00	603,307.12		11,955,373.12
按组合计提坏账准备的其他应收款	35,351,624.54	2,163,640.33		5,326,869.95		32,188,394.92
其中：账龄组合	35,351,624.54	2,163,640.33		5,326,869.95		32,188,394.92
组合2：关联方组合						
合计	51,428,876.93	2,785,068.18	4,140,000.00	5,930,177.07		44,143,768.04

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：

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

单位名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
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
松桃苗族自治县贵州武陵锰业有限公司项目建设工程指挥部	2,000,000.00	2,000,000.00	100.00	长期挂账，无收回可能
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
上海市虹口区人民法院	25,886.76	25,886.76	100.00	诉讼债权余额，预计无法收回
合计	11,955,373.12	11,955,373.12	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	30,627,489.45	1,531,374.49	5.00
1—2年	44,083,485.87	4,408,348.60	10.00
2—3年	6,540,894.00	1,308,178.79	20.00
3—4年	4,345,802.99	1,738,321.19	40.00
4—5年	1,247,887.76	873,521.43	70.00
5年以上	22,328,650.42	22,328,650.42	100.00
合计	109,174,210.49	32,188,394.92	

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	5,930,177.07

其中重要的其他应收款核销情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
重庆市万州区天利工贸有限公司	往来款	1,738,076.67	重庆市万州区天利工贸有限公司于2009年12月7日吊销	董事会	否
北汽（重庆）特种车辆有限公司	保证金	1,100,000.00	北汽（重庆）特种车辆有	董事会	否

司			限公司于 2023年2月 22日吊销		
合计	/	2,838,076.67	/	/	/

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
重庆煜林光伏科技有限公司	38,373,451.65	31.68	往来款	1-2年	3,837,345.17
重庆市南川区水江镇大龙社区居民委员会	5,050,000.00	4.17	往来款	4-5年	5,050,000.00
重庆渝宏源铝业有限公司	4,845,400.00	4.00	往来款	1年以内	242,270.00
中国长江电力股份有限公司	3,561,632.51	2.94	保证金	1年以内	178,081.63
恒隆公司	3,280,345.00	2.71	往来款	5年以上	3,280,345.00
合计	55,110,829.16	45.50	/	/	12,588,041.80

(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	73,602,978.13	880,841.11	72,722,137.02	60,027,145.90	880,841.11	59,146,304.79
在产品						
库存商品	326,631,063.30	4,586,677.67	322,044,385.63	236,068,110.00	3,403,101.22	232,665,008.78
周转材料						
消耗性生物资产	1,788,400.17		1,788,400.17	1,788,400.17		1,788,400.17
合同履约成本						
委托加工物资	6,725,986.99	232,918.82	6,493,068.17	232,918.82	232,918.82	
发出商品	5,351,387.12		5,351,387.12			
合计	414,099,815.71	5,700,437.60	408,399,378.11	298,116,574.89	4,516,861.15	293,599,713.74

(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	880,841.11					880,841.11
在产品						
库存商品	3,403,101.22	2,588,991.33		1,405,414.88		4,586,677.67
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	4,516,861.15	2,588,991.33		1,405,414.88		5,700,437.60

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	6,890,381.62	6,072,702.97
一年内到期的其他债权投资		
合计	6,890,381.62	6,072,702.97

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	6,890,381.62		6,890,381.62	6,072,702.97		6,072,702.97
合计	6,890,381.62		6,890,381.62	6,072,702.97		6,072,702.97

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
增值税留抵扣额	324,944,937.95	187,072,761.73
预缴税金	24,591,962.59	18,896,191.17
合计	349,536,900.54	205,968,952.90

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	7,926,798.47		7,926,798.47	14,098,933.48		14,098,933.48
小计	7,926,798.47		7,926,798.47	14,098,933.48		14,098,933.48
减：一年内到期的债权投资	-6,890,381.62		-6,890,381.62	-6,072,702.97		-6,072,702.97
合计	1,036,416.85		1,036,416.85	8,026,230.51		8,026,230.51

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金
国通信托·海通1号单一资金信托	7,926,798.47		12.70	2026-3-30		14,098,933.48		12.70	2026-3-30	
合计	7,926,798.47	/	/	/		14,098,933.48	/	/	/	

“国通信托·海通1号单一资金信托”以等额本息方式回款，每月回款金额为628,880.00元，最后一期2026年3月回款金额为128,800.00元。

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备	
		追加	减少	权益	其他	其他	宣告	计提			其他

位		投资	投资	法下 确认的 投资损 益	综合 收益 调整	权益 变动	发放 现金 股利 或利 润	减值 准备			期 末 余 额
一、合营企业											
重庆 两江 供电 有限 公司	114,3 01,52 9.95			-10,2 39,35 0.48		284, 083. 57			1,135 ,404. 84	105,4 81,66 7.88	
重庆 国恒 电力 有限 公司	6,139 ,704. 47			901,5 65.45			250,0 00.00			6,791 ,269. 92	
重庆 陕渝 龙桥 热电 有限 公司	25,04 5,408 .21		3,46 7,74 0.11	-589, 183.9 4			20,98 8,484 .16				
重庆 市涪 陵临 港经 济区 电力 有限 公司	2,295 ,875. 93		3,26 7,17 1.93	971,2 96.00							
鞍峡 清洁 能源 有限 公司	26,56 6,375 .52	40,00 0,000 .00		160,5 75.76					-19,8 45,00 0.00	46,88 1,951 .28	
小计	174,3 48,89 4.08	40,00 0,000 .00	6,73 4,91 2.04	-8,79 5,097 .21		284, 083. 57	21,23 8,484 .16		-18,7 09,59 5.16	159,1 54,88 9.08	
二、联营企业											
贵 州 黔 源 电 力 股 份 有 限 公 司	565,7 91,25 6.39			21,77 7,587 .28	52,5 68.5 6	-130 ,630 .62	12,37 6,959 .41			575,1 13,82 2.20	
重 庆 天 泰 能 源 集 团 有 限	456,0 44,55 6.89			17,33 6,661 .21			13,24 4,107 .59			460,1 37,11 0.51	

公司											
重 庆 市 科 尔 科 克 新 材 料 有 限 公 司	220,500,000.00										220,500,000.00
重 庆 陕 渝 临 港 热 电 有 限 公 司	139,496,761.79			40,287,930.16		196,668.20					179,981,360.15
湖 北 咸 丰 朝 阳 寺 电 业 有 限 责 任 公 司	93,223,007.59			7,061,288.41		-1,884.35	7,283,020.07				92,999,391.58
赤 壁 长 城 炭 素 制 有 限 公 司	74,188,909.88			-6,095,578.56		535,959.84					68,629,291.16
重 庆 聚 祥 燃 气 有 限 公 司	71,997,666.21			222,117.67	34,979.87	-12,340,765.80	999,900.00				58,914,097.95
四 川 能 网 智 实 有 限 公 司	52,121,611.68			4,513,142.60	-2,316.58	74,597.44	3,201,245.77				53,505,789.37
重 庆 公 站 设 施 投 资 发 集 开 (团) 有 限 公 司	41,738,568.42			1,573,938.49			1,700,000.00				41,612,506.91
重 庆	38,35			-149,							38,20

煜林 光伏 科技 有限 公司	4,423 .55			158.4 3						5,265 .12	
重庆 国为 鑫能 物流 有限 公司	24,29 0,250 .23			227,3 02.31						24,51 7,552 .54	
重庆 三电 能源 科技 有限 公司	21,51 4,138 .90			554,0 77.76						22,06 8,216 .66	
重庆 中能 孚源 开发 有限 公司	15,25 2,750 .17			864,6 74.00			400,0 00.00			15,71 7,424 .17	
广东 新巨 能源 科技 有限 公司	14,54 9,858 .25	7,896 ,279. 00		499,9 69.91			7,896 ,278. 99			15,04 9,828 .17	
重庆 庚辰 能源 科技 有限 公司	9,337 ,409. 14	3,333 ,340. 00		-3,00 7,408 .82						9,663 ,340. 32	
新疆 宣力 三智 智慧 供应链 有限 公司	8,000 ,685. 25	2,000 ,000. 00		1,885 ,462. 32						11,88 6,147 .57	
湖北 三峡 富焯 绿电 供应 有限 公司	9,878 ,891. 09			801,8 52.56						10,68 0,743 .65	

限公司											
三电物（庆）重流重有公限司		9,800,000.00		590,655.88						10,390,655.88	
砺拓（东）山新能源科技有公限司	4,901,847.41			257,615.59						5,159,463.00	
重庆黔江三峡聚股投基管有公限司	3,310,719.25			332,108.02			1,188,711.11			2,454,116.16	
九市江绿发碳资管有公限司	3,801,258.51			-536,884.75					-1,685,580.35	1,578,793.41	
深峡新（圳）能深科有公限司	1,071,992.92			81,182.07						1,153,174.99	
重市庆能祥业勤后服有公限司	1,098,104.59			5,511.67			269,131.92			834,484.34	
长江新源（唐	881,790.00			-201,998.89						679,791.11	

山)有限公司											
内蒙古电联流技有限公司	730,305.15			139,905.84						870,210.99	
长智科(都)有限公司		600,000.00		173.97						600,173.97	
甘三瑞公物有限公司	82,173.52			121,500.83						203,674.35	
青三智物有限公司				1,295.27						1,295.27	
内蒙古电绿供应链有限公司		1,440,000.00		260.94						1,440,260.94	
四川三晟能科有限公司		40,000.00		-40,000.00							
小计	1,872,158,936.78	25,109,619.00		89,105,185.31	85,231.85	-11,666,055.29	48,559,354.86		-1,685,580.35	1,924,547,982.44	
合计	2,046	65,10	6,73	80,31	85,2	-11,	69,79		-20,3	2,083	

	, 507, 830.8 6	9, 619 . 00	4, 91 2. 04	0, 088 . 10	31. 8 5	381, 971. 72	7, 839 . 02		95, 17 5. 51	, 702, 871. 5 2	
--	----------------------	----------------	----------------	----------------	------------	--------------------	----------------	--	-----------------	-----------------------	--

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动				其他	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						
非交易性权益工具	111, 433 , 100. 00		4, 845, 400. 00	2, 435, 100. 00	12, 423, 770. 32		96, 599, 029. 68	609, 7 78. 11	5, 267, 937. 28	116, 148 , 979. 38	长期持有的非交易性投

										资
合计	111,433,100.00	4,845,400.00	2,435,100.00	12,423,770.32	96,599,029.68	609,778.11	5,267,937.28	116,148,979.38	/	

非交易性权益工具投资的情况

项目	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	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	其他综合收益转入留存收益的原因
重庆中机龙桥热电有限公司	长期持有的非交易性投资			54,500,000.00		
重庆秀山西南水泥有限公司	长期持有的非交易性投资	535,000.00	9,640,947.16			
重庆弘扬建材集团弘龙水泥有限公司	长期持有的非交易性投资		2,801,825.92			
重庆正阳新材料有限公司	长期持有的非交易性投资			48,407,132.48		
重庆市亿鑫矿业有限责任公司	长期持有的非交易性投资			300,000.00		
重庆黔益冷冻食品有限责任公司	长期持有的非交易性投资			266,037.74		
重庆三磊渝东南冷链物流有限公司	长期持有的非交易性投资	74,778.11	589,183.78			
重庆京宏源实业有限公司	长期持有的非交易性投资			1,623,600.00	-1,623,600.00	京宏源已注销，终止确认该项金融资产。
重庆电力交易中心有限公司	长期持有的非交易性投资		57,700.00			
合计		609,778.11	13,089,656.86	105,096,770.22	-1,623,600.00	

(2). 本期存在终止确认的情况说明

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	因终止确认转入留存收益的累计利得	因终止确认转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
重庆京宏源实业有限公司		1,623,600.00	京宏源已注销，终止确认该项金融资产。
合计		1,623,600.00	/

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	527,257,531.73	532,087,831.73
合计	527,257,531.73	532,087,831.73

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用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	219,904,249.81			219,904,249.81
2. 本期增加金额	5,156,204.82			5,156,204.82
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	5,156,204.82			5,156,204.82
(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	225,060,454.63			225,060,454.63
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	66,969,011.43			66,969,011.43
2. 本期增加金额	5,786,880.81			5,786,880.81
(1) 计提或摊销	5,539,531.46			5,539,531.46
固定资产转入	247,349.35			247,349.35
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	72,755,892.24			72,755,892.24
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	152,304,562.39			152,304,562.39
2. 期初账面价值	152,935,238.38			152,935,238.38

(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	10,940,895,366.52	10,372,881,433.39
固定资产清理	187,745.56	
合计	10,941,083,112.08	10,372,881,433.39

其他说明：

适用 不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	专用设备	运输工具	通用设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	7,690,387,671.52	8,126,197,388.92	72,441,923.93	299,607,017.17	16,188,634,001.54
2. 本期增加金额	43,604,077.59	1,063,367,913.97	3,604,595.46	161,829,862.17	1,272,406,449.19

(1) 购置	386,274.64	14,831,555.18	3,435,901.56	7,298,377.70	25,952,109.08
(2) 在建工程转入	41,012,483.78	1,049,031,139.94	168,693.90	154,531,484.47	1,244,743,802.09
(3) 企业合并增加					
调整以前年度预转固	494,781.15	-494,781.15			
债务重组增加	1,710,538.02				1,710,538.02
3. 本期减少金额	27,377,595.47	32,671,087.90	6,269,727.87	1,268,090.19	67,586,501.43
(1) 处置或报废	12,294,409.14	32,671,087.90	6,269,727.87	1,268,090.19	52,503,315.10
转入投资性房地产、在建工程	15,083,186.33				15,083,186.33
4. 期末余额	7,706,614,153.64	9,156,894,214.99	69,776,791.52	460,168,789.15	17,393,453,949.30
二、累计折旧					
1. 期初余额	2,510,344,954.76	3,013,267,620.91	47,490,072.23	103,168,883.51	5,674,271,531.41
2. 本期增加金额	184,710,416.66	427,115,050.89	5,743,076.22	58,927,602.03	676,496,145.80
(1) 计提	184,710,416.66	427,115,050.89	5,743,076.22	58,927,602.03	676,496,145.80
3. 本期减少金额	5,643,215.03	26,372,530.86	6,051,782.79	1,212,253.83	39,279,782.51
(1) 处置或报废	2,121,947.19	26,372,530.86	6,051,782.79	1,212,253.83	35,758,514.67
转入投资性房地产、在建工程	3,521,267.84				3,521,267.84
4. 期末余额	2,689,412,156.39	3,414,010,140.94	47,181,365.66	160,884,231.71	6,311,487,894.70
三、减值准备					
1. 期初余额	62,918,649.08	76,724,060.01		1,838,327.65	141,481,036.74
2. 本期增加金额					
(1) 计提					

3. 本期减少金额		410,348.66			410,348.66
(1) 处置或报废		410,348.66			410,348.66
4. 期末余额	62,918,649.08	76,313,711.35		1,838,327.65	141,070,688.08
四、账面价值					
1. 期末账面价值	4,954,283,348.17	5,666,570,362.70	22,595,425.86	297,446,229.79	10,940,895,366.52
2. 期初账面价值	5,117,124,067.68	5,036,205,708.00	24,951,851.70	194,599,806.01	10,372,881,433.39

(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	100,014,511.72	正在办理相关产权手续
合计	100,014,511.72	

固定资产的其他说明

由于抵押借款引起的固定资产受限金额详见附注七、注释 31。

(5). 固定资产的减值测试情况□适用 不适用

其他说明：

□适用 不适用**固定资产清理** 适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
两江充电桩	187,745.56	0
合计	187,745.56	0

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	1,503,693,170.30	932,560,602.38
工程物资	1,202,543.64	1,236,618.40
合计	1,504,895,713.94	933,797,220.78

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程**(1). 在建工程情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
重庆涪陵白涛燃机热电联产项目	555,455,102.04		555,455,102.04	2,414,638.95		2,414,638.95
本钢板材余气资源综合利用发电项目	338,768,879.39		338,768,879.39	38,783,722.85		38,783,722.85
油菜沟渣库扩建工程	96,869,243.91		96,869,243.91	54,614,035.37		54,614,035.37
220千伏新田输变电工程	51,295,606.44		51,295,606.44	39,223,152.55		39,223,152.55
油菜沟锰渣库排洪隧洞环保整治应急工程	45,210,149.65		45,210,149.65	20,081,187.78		20,081,187.78
水电公园建筑工程	25,541,323.73		25,541,323.73	22,712,426.06		22,712,426.06
龙兴赣锋分布式能源站项目	24,854,862.81	1,898,253.90	22,956,608.91	53,001,934.64		53,001,934.64
白地线等电力线路改造工程	21,472,049.58		21,472,049.58	21,472,049.58		21,472,049.58
重庆涪陵清溪焦电项目	20,312,549.99		20,312,549.99	527,547.16		527,547.16
杭州山亚南方水泥有限公司设备安装工程	20,099,786.80		20,099,786.80	9,041,160.94		9,041,160.94

220KV 山平线工程	16,956,459.73		16,956,459.73	205,044.00		205,044.00
重庆市第九人民医院两江分院分布式能源项目	15,712,832.44		15,712,832.44	183,156.87		183,156.87
220KV 平原站#3 主变扩建及配套输变电工程	15,380,873.21		15,380,873.21	92,452.83		92,452.83
常山南方水泥有限公司设备安装工程	13,583,226.20		13,583,226.20	10,493,183.75		10,493,183.75
农村电网改造升级工程、2019年-2024年中央预算内投资计划	11,106,735.01		11,106,735.01	43,630,863.36		43,630,863.36
10kV 五汇线 1#-22# 杆等线路迁改工程	10,594,175.27		10,594,175.27	10,591,345.08		10,591,345.08
万州区城市功能恢复电网改造工程	1,340,627.96		1,340,627.96	3,094,239.16		3,094,239.16
广西平果储能项目				141,442,096.34		141,442,096.34
蜂巢（金坛）公司能源托管项目				71,391,437.15		71,391,437.15
合肥国轩电池材料有限公司 10MW/27.6MWh 储能电站项目				36,215,276.15		36,215,276.15
220kv 龙潭开关站及配套线路新建工程				21,284,085.57		21,284,085.57
油房变电				10,629,523		10,629,523

站110KV 间隔升级 改造工程				.55		.55
集控站监 控系统及 配套设施 项目				12,945,465 .36		12,945,465 .36
发发电厂 (站)集 中控制改 造工程				98,191,757 .74		98,191,757 .74
110kV万 州桥输变 电及10kV 出线新建 工程(二 期)				11,819,804 .21		11,819,804 .21
其他零星 项目	224,088,428 .63	3,051,48 8.59	221,036,940 .04	201,530,50 3.97	3,051,48 8.59	198,479,01 5.38
合计	1,508,642,9 12.79	4,949,74 2.49	1,503,693,1 70.30	935,612,09 0.97	3,051,48 8.59	932,560,60 2.38

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初 余额	本期增 加金额	本期 转入固 定资产 金额	本期 其他 减少 金额	期末 余额	工程 累计 投入 占预 算比 例 (%)	工程 进 度	利息 资本 化累 计金 额	其中： 本期 利息 资本 化金 额	本期 利息 资本 化率 (%)	资金 来源
重庆 涪陵 白涛 燃机 热电 联产 项目	1,277, 000,00 0.00	2,414 ,638. 95	553,04 0,463. 09			555,45 5,102. 04	43 .5 0	43 .5 0	4,818 ,418. 33	4,770 ,899. 25	2 .4 9	自有 资金 、 贷 款
本钢 板材 余气	781,64 7,800. 00	38,78 3,722 .85	299,98 5,156. 54			338,76 8,879. 39	43 .3 4	43 .3 4	468,0 00.00	468,0 00.00	2 .6	自有 资 金

资源综合利用发电项目											0	金、贷款
油菜沟渣库扩建工程	150,040,000.00	54,614,035.37	42,255,208.54			96,869,243.91	64.56	64.56				自有资金
220千伏新田输变电工程	280,960,000.00	39,223,152.55	12,072,453.89			51,295,606.44	18.26	18.26				自有资金
油菜沟锰渣库排洪隧洞环保整治应急工程	67,890,000.00	20,081,187.78	25,128,961.87			45,210,149.65	66.59	66.59				自有资金
水电公园建筑工程	48,699,500.00	22,712,426.06	2,828,897.67			25,541,323.73	52.45	52.45				自有资金、财政资金
龙兴赣锋分布式能源站项目	673,210,000.00	53,001,934.64	1,990,728.17		30,137,800.00	24,854,862.81	8.17	8.17				自有资金
白地线等电力线路改造工程	48,050,000.00	21,472,049.58				21,472,049.58	44.69	44.69				自有资金
重庆涪陵清溪焦电	29,868,200.00	527,547.16	19,785,002.83			20,312,549.99	68.01	68.01				自有资金

项目												
杭州山亚南方水泥有限公司设备安装工程	23,026,500.00	9,041,160.94	11,058,625.86			20,099,786.80	87.29	87.29	379,860.49	359,723.98	4.09	自有资金、贷款
220KV山平线工程	52,830,000.00	205,044.00	16,751,415.73			16,956,459.73	32.10	32.10				自有资金
220KV平原站#3主变扩建及配套输变电工程	34,030,000.00	92,452.83	15,288,420.38			15,380,873.21	45.20	45.20				自有资金
常山南方水泥有限公司设备安装工程	19,737,000.00	10,493,183.75	3,090,042.45			13,583,226.20	68.82	68.82	767,808.14	747,671.63	4.09	自有资金、贷款
10kV五汇线1#-2#杆等线路迁改工程	20,151,400.00	10,591,345.08	2,830.19			10,594,175.27	52.57	52.57				自有资金
重庆市第九人民医院两江分院分布式能源	26,496,000.00	183,156.87	15,529,675.57			15,712,832.44	59.30	59.30				自有资金

农村电网改造升级工程、2019年-2024年中央预算内投资计划	1,233,040.00	43,630,863.36	37,290,680.16	69,814,808.51		11,106,735.01	89.07	89.07	19,460,876.47	803,394.09	2.65	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	377,650,000.00	3,094,239.16	11,295,661.97	13,049,273.17		1,340,627.96	64.94	64.94	8,020,224.92	420,027.90	3.18	三峡后续专项资金、自筹资金
广西平果储能项目	349,460,000.00	141,442,096.34	92,508,380.27	233,950,476.61			66.95	10.00	2,373,165.26	2,072,223.60	2.45	自有资金、贷款
蜂巢（金坛）公司能源托管项目	131,640,600.00	71,391,437.15	29,508,137.81	100,899,574.96			76.65	10.00	1,205,333.33	577,422.20	3.20	自有资金、贷款
合肥国轩电池材料有限公司10MW	50,854,700.00	36,215,276.15	9,076,594.73	45,291,870.88			89.06	10.00	703,465.63		3.60	自有资金、贷款

/27.6MWh 储能电站项目												
巫溪县农光互补光伏发电项目	117,470,400.00	410,472.23	103,797,648.30	104,208,120.53			88.71	100.00	290,137.32	290,137.32	2.66	自有资金、贷款
两江新区龙盛储能电站项目二期	99,076,600.00		77,927,254.91	77,927,254.91			78.65	100.00				自有资金
协同创新区二、三期房建分布式能源项目2期	86,610,000.00		10,997,289.61	10,997,289.61			12.70	100.00				自有资金
维达纸业（中国）有限公司设备安装工程（1期）	16,013,200.00	12,274.90	14,252,108.18	14,264,383.08			89.08	100.00	278,592.10	243,181.35	4.09	自有资金、贷款
维达纸业（中国）有限公司设备安装工程	24,019,800.00		18,090,742.49	18,090,742.49			75.32	100.00	615,966.12	615,966.12	4.09	自有资金、贷款

(2期)												
220kV龙潭开关站及配套线路新建工程	31,390,000.00	21,284,085.57	330,854.21	21,614,939.78			68.86	100.00				自有资金
油房变电站110KV间隔升级改造工程	21,670,000.00	10,629,523.55	6,642,807.47	17,272,331.02			79.71	100.00				自有资金
集控站监控系统及配套设施项目	17,680,000.00	12,945,465.36	294,724.15	13,240,189.51			74.89	100.00				自有资金
发电厂(站)集中控制改造工程	121,900,000.00	98,191,757.74	1,448,619.32	99,640,377.06			81.74	100.00	567,813.68		3.30	自有资金、贷款
110kV万州桥输变电及10kV出线新建工程(二期)	12,000,000.00	11,819,804.21	206,935.41	12,026,739.62			10.00	100.00				自有资金
武陵镇、瀘渡镇	75,384,100.00	269.00	36,099,731.00	36,100,000.00			47.89	100.00				自有资金

14.9 2MW 分布式光 伏发电项 目												
江北 高笋 塘片 区全 集抄 改造 工程	16,249 ,200.0 0	2,136 ,970. 00	9,393, 133.02	11,53 0,103 .02			70 .9 6	10 0. 00				自有 资金
合计	6,315, 745.00 0.00	736,6 41,57 3.13	1,477, 969,18 5.79	899,9 18,47 4.76	30,13 7,800 .00	1,284, 554,48 4.16	/	/	39,94 9,661 .79	11,36 8,647 .44	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
龙兴赣锋 分布式能 源站项目	0	1,898,253.90	0	1,898,253.90	项目存在不确 定性
其他零星 项目	3,051,488.59	0	0	3,051,488.59	无
合计	3,051,488.59	1,898,253.90	/	4,949,742.49	/

(4). 在建工程的减值测试情况

√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
龙兴赣锋分 布式能源站 项目	1,456.24	1,266.41	189.83	公允价值采 用在建工程 测算后的市 场价值考虑 在产权交易 中心有序变 现后确定； 处置费用为 采用增值税 附加税、印 花税、产权	建安造价指 数、实体性 贬值率、产 权交易费。	2024年重庆 市人工、材 料价格指 数；停工时 间及钢混结 构及砼结构 耐用年限； 《重庆市发 展和改革委 员会关于重 庆联合产权

				交易费及评估费累加确定。		交易所集团股份有限公司（重庆市公共资源交易中心）交易服务收费有关事项的通知》（改收费（2023）115号）。
合计	1,456.24	1,266.41	189.83	/	/	/

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

工程物资

(1). 工程物资情况

 适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程用材料	1,202,543.64		1,202,543.64	1,236,618.40		1,236,618.40
合计	1,202,543.64		1,202,543.64	1,236,618.40		1,236,618.40

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

24、油气资产

(1) 油气资产情况

□适用 √不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	18,647,929.68		18,647,929.68
2. 本期增加金额	-10,250,921.10	34,348,631.01	24,097,709.91
租赁	2,068,644.66	22,029,065.25	24,097,709.91
重分类	-12,319,565.76	12,319,565.76	
3. 本期减少金额	448,926.12		448,926.12
租赁到期	448,926.12		448,926.12
4. 期末余额	7,948,082.46	34,348,631.01	42,296,713.47
二、累计折旧			
1. 期初余额	2,461,248.51		2,461,248.51
2. 本期增加金额	1,420,181.66	1,703,097.13	3,123,278.79
(1) 计提	1,576,921.96	1,546,356.83	3,123,278.79
(2) 重分类	-156,740.30	156,740.30	
3. 本期减少金额	448,926.12		448,926.12
(1) 处置			
(2) 租赁到期	448,926.12		448,926.12
4. 期末余额	3,432,504.05	1,703,097.13	5,135,601.18
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	4,515,578.41	32,645,533.88	37,161,112.29
2. 期初账面价值	16,186,681.17		16,186,681.17

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	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	1,371,751.95 4.24	19,847,31 6.34	196,442,41 8.66	10,441,80 0.00	4,245,664 .74	1,602,729,15 3.98
2. 本期增加金额	30,295,533.9 4	7,350,265 .87				37,645,799.8 1
(1) 购置	157,733.94	4,188,577 .21				4,346,311.15
(2) 内部研发		2,480,988 .66				2,480,988.66
(3) 企业合并增加						
在建工程转入	30,137,800.0 0	680,700.0 0				30,818,500.0 0
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	1,402,047.48 8.18	27,197,58 2.21	196,442,41 8.66	10,441,80 0.00	4,245,664 .74	1,640,374,95 3.79
二、累计摊销						
1. 期初余额	323,160,191. 58	10,873,48 1.14	37,970,140 .74	5,430,135 .75	4,245,664 .74	381,679,613. 95
2. 本期增加金额	33,870,181.5 6	2,508,011 .72	8,804,015. 44	360,009.0 0	0.00	45,542,217.7 2
(1) 计提	33,870,181.5 6	2,508,011 .72	8,804,015. 44	360,009.0 0	0.00	45,542,217.7 2
3. 本期减少金额						

额						
(1) 处置						
4. 期末余额	357,030,373.14	13,381,492.86	46,774,156.18	5,790,144.75	4,245,664.74	427,221,831.67
三、减值准备						
1. 期初余额	1,217,601.60					1,217,601.60
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	1,217,601.60					1,217,601.60
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,043,799,513.44	13,816,089.35	149,668,262.48	4,651,655.25	0.00	1,211,935,520.52
2. 期初账面价值	1,047,374,161.06	8,973,835.20	158,472,277.92	5,011,664.25	0.00	1,219,831,938.43

无形资产的其他说明

由于抵押借款引起的无形资产受限金额详见附注七、注释 31。

期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是0.18%

(2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

(3) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
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		处置		
重庆长电联合能源有限责任公司		38,668,578.12				38,668,578.12
重庆两江长兴电力有限公司						
四川源田现代节水有限责任公司	499,761.99					499,761.99
合计	499,761.99	38,668,578.12				39,168,340.11

(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组合	聚龙电力、重庆涪陵水资源开发有限公司、重庆聚	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	是

	龙新能源有限公司经营性固定资产、在建工程以及无形资产等	营活动的管理和监控方式等	
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	2,571,141.99 5.19	3,390,386,471.5 2	237,720,094.29	335,827,395.0 0
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	708,452,002. 81	2,308,443,383.4 6	147,561,855.31	296,232,060.7 2
合并分摊商誉	1,862,689.99 2.38	1,081,943,088.0 5	90,158,238.98	39,595,334.28
减：处置转销金额			11,908,812.46	
商誉余额	1,862,689.99 2.38	1,081,943,088.0 5	78,249,426.52	39,595,334.28

(2) 2021 年子公司重庆武陵锰业有限公司由于受当地涉锰政策影响关停业务，将其对应的商誉金额 1,190.88 万元做转销处理。

(3) 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。

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

商誉减值测试过程、关键参数及商誉减值损失的确认方法

(1) 商誉减值测试过程

项目	聚龙电力板块	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	3,390,386,471.5 2	237,720,094.29	335,827,395.0 0
减：取得的可辨认净资产公允价 值份额	708,452,002.81	2,308,443,383.4 6	147,561,855.31	296,232,060.7 2
合并分摊商誉	1,862,689,992.38	1,081,943,088.0 5	90,158,238.98	39,595,334.28
减：处置转销金额			11,908,812.46	
商誉账面价值	1,862,689,992.38	1,081,943,088.0 5	78,249,426.52	39,595,334.28
未确认归属于少数股东权益的商 誉价值	-64,931,126.41	17,587,493.51	29,551,814.25	
包含未确认归属于少数股东权益 的商誉价值	1,797,758,865.97	1,099,530,581.5 6	107,801,240.77	39,595,334.28
长期资产组的账面价值	1,445,258,910.44	2,635,200,853.7 5	1,170,799,880.5 7	69,229,307.88
包含整体商誉资产组账面价值	3,243,017,776.41	3,734,731,435.3 2	1,278,601,121.3 5	108,824,642.1 6
长期资产组的可收回价值	3,453,960,000.00	3,793,330,000.0 0	1,228,700,000.0 0	113,520,000.0 0
整体商誉减值			49,901,121.35	
归属于母公司股东的商誉减值准 备			38,668,578.12	
本年度计提的商誉减值损失			38,668,578.12	

（2）关键参数及方法

2024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10.05%，乌江电力板块采用的税前折现率为9.75%；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21年，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12.08%；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11.22%。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2024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[2025]0178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[2025]0179号）的评估结果，经测试，本公司因非同一控制下合并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，归属于母公司股东的商誉减值准备金额为38,668,578.12元，重庆两江长兴电力有限公司所产生的商誉不存在减值。

（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

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
聚龙电力发售电业务资产组合	324,301.78	345,396.00	0	2025年至2029年	营业收入增长率4.25%；利润率5.75%	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	营业收入增长率0%；利润率5.90%；折现率10.05%	基于电力行业、供电区域存量客户及增量客户的用电量来确定稳定期的收入增长率
乌江电力发售电业务资产组合	373,473.15	379,333.00	0	2025年至2029年	营业收入增长率15.47%；利润率19.37%	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	营业收入增长率0%；利润率15.43%；折现率9.75%	基于电力行业、供电区域存量客户及增量客户的用电量来确定稳定期的收入增长率

贸易锰业业务资产组合	127,860.11	122,870.00	4,990.11	2025年至2045年	营业收入增长率20.64%; 利润率6.84%	依据锰矿可采储量和开采计划、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	营业收入增长率0%; 利润率5.91%; 折现率12.08%	依据锰矿电解锰的计划生产量、销售量及单价来确定稳定的收入增长率
重庆两江长兴电力有限公司经营相关资产组合	10,882.46	11,352.00	0	2025年至2029年	营业收入增长率3.33%; 利润率3.28%	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	营业收入增长率0%; 利润率3.32%; 折现率11.22%	基于行业发展及相关建安业务来确定稳定的收入增长率
合计	836,517.50	858,951.00	4,990.11	/	/	/	/	/

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	319,584.16		8,318.88		311,265.28
装修费	3,082,663.81	5,193,371.63	1,052,886.98		7,223,148.46
阴极板摊销	10,615,764.33	7,354,558.06	1,656,544.66	2,103,743.14	14,210,034.59
阳极板摊销	11,358,577.09		7,661,330.75	1,500,804.32	2,196,442.02
其他	341,400.64		341,400.64		
合计	25,717,990.03	12,547,929.69	10,720,481.91	3,604,547.46	23,940,890.35

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	288,010,667.14	64,844,146.14	183,731,539.17	39,100,051.38
内部交易未实现利润	97,667,266.20	14,824,909.05	42,360,699.95	6,807,571.13
可抵扣亏损	80,737,983.39	15,165,788.93	87,345,798.32	14,616,580.46
应付职工薪酬	24,769,082.43	3,619,270.24	60,483,819.42	8,974,049.79
递延收益	65,527,584.01	9,829,137.60	70,506,640.91	12,390,937.98
预计负债	5,950,000.00	892,500.00	5,950,000.00	892,500.00
其他	1,997,873.71	299,681.06	561,384.37	84,207.66
其他权益工具公允价值变动	103,095,632.48	15,464,344.87	92,569,132.48	13,885,369.87
租赁负债	32,219,726.68	5,180,673.54	155,770.30	30,883.61
合计	699,975,816.04	130,120,451.43	543,664,784.92	96,782,151.88

(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	1,152,097,675.24	193,876,501.41	1,214,038,964.58	204,259,240.52
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投	8,814,529.68	2,203,632.42	6,653,100.00	1,663,275.00

资公允价值变动				
交易性金融资产公允价值变动	9,715,100.00	2,428,775.00	16,021,151.75	4,003,172.76
一次性税前扣除的固定资产	316,574,939.89	50,371,123.31	339,897,568.87	54,031,410.64
其他非流动金融资产公允价值变动	204,098,135.80	30,983,903.95	191,278,231.73	29,474,087.93
使用权资产	34,327,846.31	5,532,769.96	170,600.28	34,734.88
合计	1,725,628,226.92	285,396,706.05	1,768,059,617.21	293,465,921.73

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

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		
可抵扣亏损	722,900,496.49	610,188,855.72
资产减值准备	256,110,864.55	223,477,158.13
权益工具投资公允价值变动	42,240,000.00	42,240,000.00
内部交易未实现利润	219,664.93	39,733,825.38
递延收益	47,484,109.23	14,824,088.28
预计负债	3,667,830.36	3,421,151.20
租赁负债	2,887,162.66	14,225,541.08
交易性金融资产公允价值变动	3,029,990.99	
合计	1,078,540,119.21	948,110,619.79

(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
2024年		61,481,627.90
2025年	62,208,273.33	69,613,877.85
2026年	86,151,035.66	95,114,868.10
2027年	145,576,617.43	158,252,246.29
2028年	222,399,492.73	225,726,235.58
2029年	206,565,077.34	
合计	722,900,496.49	610,188,855.72

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
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产						
预付工程款	71,272,598.49		71,272,598.49	207,538,717.36		207,538,717.36
探矿权支出	52,744,019.14		52,744,019.14	52,744,019.14		52,744,019.14
预付土地出让金	11,523,800.00		11,523,800.00	11,523,800.00		11,523,800.00
合计	135,540,417.63		135,540,417.63	271,806,536.50		271,806,536.50

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	243,860,406.11	243,860,406.11	其他	详见附注七、1	238,715,345.80	238,715,345.80	其他	详见附注七、1
应收票据	1,676,971.98	1,676,971.98	质押	已质押的应收票据	1,700,000	1,615,000.00	其他	已背书未终止确认票

								据
存货								
其中： 数据资源								
固定资产	259,768,548.55	156,074,965.41	抵押	借款抵押	1,653,792,164.1	809,774,272.12	抵押	借款抵押
无形资产					381,885,549.95	265,692,014.99	抵押	借款抵押
其中： 数据资源								
应收账款	27,449,299.69	27,449,299.69	质押	借款质押	17,336,012.79	16,366,685.29	质押	借款质押
合计	532,755,226.33	429,061,643.19	/	/	2,293,429,072.64	1,332,163,318.20	/	/

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	100,000,000.00	16,500,000.00
信用借款	4,742,463,411.06	3,318,990,000.00
未到期应付利息	2,441,436.78	1,710,333.75
合计	4,844,904,847.84	3,337,200,333.75

短期借款分类的说明：

保证借款说明：截止2024年12月31日，本公司子公司供应链公司自重庆农村商业银行两江分行取得保证借款5,000.00万元，自农业银行涪陵分行取得保证借款5,000.00万元，保证人为重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据**(1). 应付票据列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	204,924,862.29	383,700,463.45
合计	204,924,862.29	383,700,463.45

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	437,938,182.09	582,790,570.35
应付材料及设备款	504,059,119.56	379,797,808.46
外购电费	218,358,661.57	107,011,429.77
质保金	36,971,477.04	47,533,434.29
其他	22,336,512.30	13,642,377.32
合计	1,219,663,952.56	1,130,775,620.19

(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	3,805,377.48	3,561,575.28
合计	3,805,377.48	3,561,575.28

(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	150,137,562.99	161,129,243.31
预收综合能源费	26,420,508.40	
预收货款	5,963,778.14	4,003,229.75
预收电费	3,847,641.80	3,997,063.84
预收服务费	1,179,943.83	7,312,904.56
合计	187,549,435.16	176,442,441.46

(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	227,486,920.4	699,269,112.2	768,020,349.0	158,735,683.5

	0	1	8	3
二、离职后福利-设定提存计划	10,798,616.71	65,397,504.79	76,196,121.50	
三、辞退福利		7,451,598.00	7,451,598.00	
四、一年内到期的其他福利				
合计	238,285,537.11	772,118,215.00	851,668,068.58	158,735,683.53

(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	191,484,073.07	518,252,967.01	574,417,684.59	135,319,355.49
二、职工福利费		34,936,337.14	34,936,337.14	
三、社会保险费	7,067,328.33	43,533,947.25	50,601,275.58	
其中：医疗保险费	6,602,525.91	39,006,223.83	45,608,749.74	
工伤保险费	464,802.42	4,501,818.14	4,966,620.56	
生育保险费		25,905.28	25,905.28	
其他保险费				
四、住房公积金	7,763,550.66	48,999,345.54	56,661,326.20	101,570.00
五、工会经费和职工教育经费	20,737,388.88	15,236,457.79	13,032,202.34	22,941,644.33
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
其他短期薪酬	434,579.46	38,310,057.48	38,371,523.23	373,113.71
合计	227,486,920.40	699,269,112.21	768,020,349.08	158,735,683.53

(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	10,266,374.56	63,518,198.75	73,784,573.31	
2、失业保险费	532,242.15	1,879,306.04	2,411,548.19	
3、企业年金缴费				
合计	10,798,616.71	65,397,504.79	76,196,121.50	

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	12,961,880.84	14,766,281.42

消费税		
营业税		
企业所得税	24,569,971.25	45,249,802.12
个人所得税	1,664,058.20	2,198,399.02
城市维护建设税	2,978,123.18	2,301,324.30
教育费附加	2,208,540.65	1,711,527.64
印花税	2,793,268.62	5,335,210.31
土地使用税	11,132.00	11,132.00
房产税	235,670.78	233,730.93
资源税	83,346.85	1,396.41
其他	625,897.02	1,662,259.30
合计	48,131,889.39	73,471,063.45

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	115,634,594.48	1,745,598.75
其他应付款	507,188,264.61	520,812,560.93
合计	622,822,859.09	522,558,159.68

其他说明：

□适用 √不适用

(2). 应付利息

分类列示

□适用 √不适用

逾期的重要应付利息：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 应付股利

分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	115,634,594.48	1,745,598.75
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	115,634,594.48	1,745,598.75

(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	268,663,856.49	260,768,406.70
应缴基金	45,509,117.64	64,045,616.72
代收新建居民住宅小区供配电设施费	16,149,450.41	40,657,405.27
押金及保证金	81,738,057.48	77,882,976.44
应付暂收款	8,438,709.10	9,016,404.87
往来款	6,564,116.75	4,831,048.28
其他	80,124,956.74	63,610,702.65
合计	507,188,264.61	520,812,560.93

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、1年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	685,211,492.88	1,565,836,071.44
1年内到期的应付债券	1,000,000,000.00	
1年内到期的长期应付款	20,287,394.44	20,343,636.11
1年内到期的租赁负债	2,801,681.93	1,450,278.02
未到期的应付利息	43,717,794.99	41,504,685.84
合计	1,752,018,364.24	1,629,134,671.41

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
待转销项税	62,402,644.49	63,863,992.41
未终止确认票据		1,700,000.00
合计	62,402,644.49	65,563,992.41

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	808,703,750.00	449,311,250.00
抵押借款	43,430,000.00	337,510,000.00
保证借款	977,201,428.56	1,065,170,000.00
信用借款	1,748,594,152.93	2,335,460,702.93
减：一年内到期的长期借款	685,211,492.88	1,565,836,071.44
合计	2,892,717,838.61	2,621,615,881.49

其他说明：

√适用 □不适用

1、保证借款均为集团内部母子公司之间互相提供担保，详见附注十四/（5）。

2、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。

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	2,000,000,000.00	1,000,000,000.00
减：一年内到期的应付债券	1,000,000,000.00	
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
22重庆水电MTN001	100.00	3.2	2022.1.19	3+2年	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00		32,533,338				否
24三峡水利MTN001	100.00	2.35	2024.11.14	3年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	3,068,055.55			1,000,000,000.00	否
合计	/	/	/	/	2,000,000,000.00	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	35,601,393.85			1,000,000,000.00	/

					0,00	0,00	0,00	01,3			0,00	
					0,00	0,00	0,00	88.9			0,00	
					0.00	0.00	0.00	3			0.00	

(3). 可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁房屋	44,479,596.71	18,559,938.62
减：未确认融资费用	9,372,707.37	4,178,627.24
减：一年内到期的租赁负债	2,801,681.93	1,450,278.02
合计	32,305,207.41	12,931,033.36

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	168,947,947.99	189,554,997.99
专项应付款		
合计	168,947,947.99	189,554,997.99

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

√适用 □不适用

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	30,161,050.00	31,880,900.00
售后回租	187,942,761.11	216,399,338.89
减：未确认融资费用	28,868,468.68	38,381,604.79
减：一年内到期的长期应付款	20,287,394.44	20,343,636.11
合计	168,947,947.99	189,554,997.99

专项应付款

(2). 按款项性质列示专项应付款

□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	148,211,231.46	113,181,260.40
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
合计	148,211,231.46	113,181,260.40

(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	113,181,260.40	104,856,670.91
二、计入当期损益的设定受益成本	8,280,809.25	6,476,451.46
1. 当期服务成本	5,584,305.14	2,192,210.25
2. 过去服务成本		
3. 结算利得（损失以“-”表示）		
4. 利息净额	2,696,504.11	4,284,241.21
三、计入其他综合收益的设定受益成本	35,832,279.78	7,128,935.99
1. 精算利得（损失以“-”表示）	35,832,279.78	7,128,935.99
四、其他变动	-9,094,300.72	-5,313,835.00
1. 结算时支付的对价		

2. 已支付的福利	-9,094,300.72	-5,313,835.00
五、计入在建工程的设定受益成本	11,182.75	33,037.04
六、期末余额	148,211,231.46	113,181,260.40

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	113,181,260.40	104,856,670.91
二、计入当期损益的设定受益成本	8,280,809.25	6,476,451.46
三、计入其他综合收益的设定受益成本	35,832,279.78	7,128,935.99
四、其他变动	-9,094,300.72	-5,313,835.00
五、计入在建工程的设定受益成本	11,182.75	33,037.04
六、期末余额	148,211,231.46	113,181,260.40

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

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(%)	1.8602	2.6010	1个百分点	-334,937.70	336,103.97
预计平均寿命	78.60	75.00			

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	5,950,000.00	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	
预提税收滞纳金	246,679.16		
合计	9,617,830.36	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					
与资产相关政府补助	313,601,168.17	74,359,000.00	76,394,184.23	311,565,983.94	
与收益相关政府补助		554,600.00	554,600.00		
合计	313,601,168.17	74,913,600.00	76,948,784.23	311,565,983.94	/

其他说明：

适用 不适用

与政府补助相关的递延收益

本公司政府补助详见附注十一、政府补助（2）涉及政府补助的负债项目。

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

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)	6,334,250,913.83			6,334,250,913.83
其他资本公积	240,507,405.34	2,500,000.00	11,381,971.72	231,625,433.62
合计	6,574,758,319.17	2,500,000.00	11,381,971.72	6,565,876,347.45

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司资本公积-其他资本公积本期减少 11,381,971.72 元，为因合营及联营企业其他权益变动影响金额 11,381,971.72 元，本期增加 2,500,000.00 元，为重庆市万州区财政局追加农网改造工程资金。

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	125,554,880.38	20,463,312.81		146,018,193.19
合计	125,554,880.38	20,463,312.81		146,018,193.19

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

主要系股份回购增加库存股所致。

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
	-134,952,	-45,735,7	0	-1,623,6	-1,038,6	-43,958,5	-738,58	-177,287,

一、不能重分类进损益的其他综合收益	427.06	18.25		00	17.58	15.05	5.62	342.11
其中：重新计量设定受益计划变动额	-34,308,008.04	-35,832,279.78				-35,093,694.16	-738,585.62	-69,401,702.2
权益法下不能转损益的其他综合收益	247,952.77	85,231.85				85,231.85		333,184.62

其他权益工具投资公允价值变动	-100,892,371.79	-9,988,670.32		-1,623,600.00	-1,038,617.58	-8,950,052.74		-108,218,824.53
企业自身信用风险公允价值变动								0
								0
								0
二、将重分类进损益的其他综合收益其	0	0	0	0	0	0	0	0
								0

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								0
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								0
								0

其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								0
外币财务报表折算差额								0
								0
								0
其他综合收益合计	-134,952,427.06	-45,735,718.25	0	-1,623,600	-1,038,617.58	-43,958,515.05	-738,585.62	-177,287,342.11

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	34,817,502.42	51,985,301.23	43,359,408.40	43,443,395.25
合计	34,817,502.42	51,985,301.23	43,359,408.40	43,443,395.25

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	328,609,757.53	40,630,679.86		369,240,437.39
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	328,609,757.53	40,630,679.86		369,240,437.39

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	2,573,924,544.37	2,387,618,649.27
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	2,573,924,544.37	2,387,618,649.27
加：本期归属于母公司所有者的净利润	309,710,030.78	515,664,261.87
减：提取法定盈余公积	40,630,679.86	42,536,931.17
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	378,739,317.60	286,821,435.60
转作股本的普通股股利		
加：其他综合收益结转留存收益	-1,623,600.00	
期末未分配利润	2,462,640,977.69	2,573,924,544.37

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	10,275,444,743.69	9,221,420,852.70	11,106,965,557.37	9,982,507,626.62

其他业务	46,174,739.16	36,117,058.58	69,864,705.05	46,428,954.80
合计	10,321,619,482.85	9,257,537,911.28	11,176,830,262.42	10,028,936,581.42

(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

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	11,771,974.19	12,251,577.95
教育费附加	9,912,967.34	10,272,499.41
资源税	544,867.07	1,421,988.25
房产税	9,744,868.64	9,486,064.63
土地使用税	6,460,851.90	5,449,696.33
车船使用税	127,649.18	139,833.89
印花税	11,112,795.06	10,745,673.60
环境保护税	1,539,423.36	1,680,041.89
其他	210,777.50	
合计	51,426,174.24	51,447,375.95

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	19,181,465.83	18,473,173.43
差旅及招待费	4,097,741.28	4,787,226.00
仓储保管费	2,969,579.63	4,543,649.44
办公费	70,598.49	78,710.11
其他	1,190,849.32	1,584,950.10
合计	27,510,234.55	29,467,709.08

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	322,128,764.49	360,385,216.18
折旧与摊销	40,874,434.57	45,659,287.22
维修费	4,916,134.70	3,561,361.65
中介机构费用	15,531,593.17	14,536,723.48
差旅费	8,268,090.50	8,441,560.59
业务招待费	4,446,827.36	4,594,784.54
办公费	7,200,580.31	6,467,142.64
运输费	3,897,660.59	3,875,419.02
水电气费	3,475,132.99	3,534,980.08
房屋租金及物管费	10,282,154.28	10,430,579.69
保险费	6,388,364.24	6,020,958.69
其他	12,650,933.38	19,815,405.88
合计	440,060,670.58	487,323,419.66

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	1,053,135.02	2,457,585.38
材料支出	14,332.80	
其他费用支出	482,322.17	
合计	1,549,789.99	2,457,585.38

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	267,269,574.56	261,149,472.70
减：利息收入	22,041,685.49	36,572,507.40
加：汇兑损益	-0.60	-5.97
设定受益计划利息净额	2,696,504.11	4,284,241.21
银行手续费及其他	3,192,252.08	4,071,791.09
合计	251,116,644.66	232,932,991.63

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	87,898,315.71	91,607,451.13
进项税加计抵减	-12,234.45	32,283.93
个税手续费返还	435,643.82	628,418.06

合计	88,321,725.08	92,268,153.12
----	---------------	---------------

其他说明：

计入其他收益的政府补助

本公司政府补助详见附注十一、政府补助（三）计入当期损益的政府补助。

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	80,310,088.10	62,435,257.74
处置长期股权投资产生的投资收益	9,800.98	-3,526,272.34
交易性金融资产在持有期间的投资收益	15,622,398.64	4,688,660.41
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	609,778.11	787,735.85
债权投资在持有期间取得的利息收入	1,546,717.37	1,901,276.54
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	491,366.96	3,485,805.51
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		
其他		2,160,783.41
合计	98,590,150.16	71,933,247.12

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	2,384,450.07	31,401,523.35
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	2,384,450.07	31,401,523.35

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	85,000.00	-8,285.89
应收账款坏账损失	-111,965,886.21	-67,334,614.73
其他应收款坏账损失	1,354,931.82	75,568,438.17
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		
应收款项融资坏账损失	-415,000.00	
合计	-110,940,954.39	8,225,537.55

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	2,490,664.85	-3,525,691.06
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-2,588,991.33	-1,794,805.09
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		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	-1,898,253.90	
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	-38,668,578.12	
十二、其他		
合计	-40,665,158.50	-5,320,496.15

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	27,174,742.71	82,217,289.82
合计	27,174,742.71	82,217,289.82

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	2,772,810.37	3,124,907.63	2,772,810.37
其中：固定资产处置	2,772,810.37	3,124,907.63	2,772,810.37

利得			
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠		134,334.95	
政府补助			
罚款收入	713,862.72	215,493.71	713,862.72
滞纳金、违约赔偿收入	4,729,441.53	6,433,224.17	4,729,441.53
其他	2,495,027.24	6,619,398.07	2,495,027.24
合计	10,711,141.86	16,527,358.53	10,711,141.86

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	3,139,469.77	8,092,008.80	3,139,469.77
其中：固定资产处置损失	3,139,469.77	8,092,008.80	3,139,469.77
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	148,604.40	460,000.00	148,604.40
罚款及滞纳金	2,519,743.28	2,732,434.83	2,519,743.28
赔偿金	543,689.46	2,105,860.45	543,689.46
其他	795,483.18	2,911,224.73	795,483.18
合计	7,146,990.09	16,301,528.81	7,146,990.09

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	116,881,159.77	132,293,750.68
递延所得税费用	-40,368,897.65	-3,300,191.73
合计	76,512,262.12	128,993,558.95

(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	360,847,164.45
按法定/适用税率计算的所得税费用	54,127,074.67
子公司适用不同税率的影响	-21,113,815.97
调整以前期间所得税的影响	1,794,964.74
非应税收入的影响	-17,937,310.39
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	13,192,005.28
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-22,717.29
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	44,406,530.06
本年企业所得税优惠税率变动的的影响	2,065,531.02
所得税费用	76,512,262.12

其他说明：

□适用 √不适用

77. 其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七，注释 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	83,503,258.01	111,784,058.38
保证金	213,108,578.21	155,832,510.00
利息收入	18,489,987.02	34,243,166.09
代收电费附加	83,934,769.55	73,359,614.25
备用金还款	4,797,637.47	6,736,960.44
其他	56,081,549.83	80,575,078.22
合计	459,915,780.09	462,531,387.38

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	8,226,237.87	7,305,991.52
期间费用付现	82,045,157.96	99,960,279.01
保证金	221,016,974.76	181,584,069.01

支付电费基金相关	194,290,119.66	166,050,440.30
其他	83,811,643.47	81,702,702.24
合计	589,390,133.72	536,603,482.08

(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	179,304,425.85	559,886,901.40
合计	179,304,425.85	559,886,901.40

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
支付重庆市科尔科克新材料有限公司投资款		220,500,000.00
认购绿色能源股权混改投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）基金份额		140,150,000.00
购买理财产品	870,000,000.00	30,000,000.00
永川松溉储能项目	138,944,724.93	345,367,616.35
两江新区龙盛储能电站项目	171,714,063.44	128,995,825.24
重庆涪陵白涛燃机热电联产项目	396,870,538.18	137,511,960.09
本钢板材余气资源综合利用发电项目	216,963,555.26	115,320,969.73
合计	1,794,492,881.81	1,117,846,371.41

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
收回秀山县嘉源矿业有限责任公司	30,000,000.00	9,487,200.00
合计	30,000,000.00	9,487,200.00

支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(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
太平石化金融租赁有限责任公司售后回租借款		200,000,000.00
收到农网改造资金	2,500,000.00	11,900,000.00

合计	2,500,000.00	211,900,000.00
----	--------------	----------------

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
回购股份	20,463,312.81	125,554,880.38
支付票据保证金	90,855,000.00	69,000,000.00
太平石化金融租赁有限责任公司售后回租借款	20,000,000.00	13,595,944.44
支付少数股东减资款		6,659,190.00
支付租赁负债本金	3,558,044.46	2,924,027.57
支付融资手续费	385,250.00	654,875.00
合计	135,261,607.27	218,388,917.39

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	3,337,200.33 3.75	5,551,983.41 1.06	731,103.03	4,045,010.00 0.00		4,844,904.84 7.84
长期借款 (含一年内到期的非流动负债)	4,197,934.41 6.48	1,278,930.00 0.00		1,888,452.62 1.44	1,388,279.78	3,587,023.51 5.26
应	1,031,022.22	1,000,000.00	35,601.38	32,000,000.00		2,034,623.61

付债券 (含一年 年内到 期的非 流动负 债)	2.29	0.00	8.93	0		1.22
租赁负 债(含一年 年内到 期的非 流动负 债)	14,381,311.38	3,558,044.46	17,746,244.29		578,710.79	35,106,889.34
长期应 付款(含一年 年内到 期的非 流动负 债)	190,343,636.11			20,000,000.00	56,241.67	170,287,394.44

债)						
其他应付款	260,768,406.70		7,895,449.79			268,663,856.49
合计	9,031,650,326.71	7,834,471,455.52	61,974,186.04	5,985,462,621.44	2,023,232.24	10,940,610,114.59

(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	284,334,902.33	496,222,124.88
加：资产减值准备	40,665,158.50	5,320,496.15
信用减值损失	110,940,954.39	-8,225,537.55
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	685,158,956.05	582,240,507.32
使用权资产摊销		
无形资产摊销	45,542,217.72	42,619,996.97
长期待摊费用摊销	10,720,481.91	10,036,457.63
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）	-27,174,742.71	-82,217,289.82
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	366,659.40	4,967,101.17
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-2,384,450.07	-31,401,523.35
财务费用（收益以“-”号填列）	269,966,078.07	265,433,707.94
投资损失（收益以“-”号填列）	-98,590,150.16	-71,933,247.12
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-31,759,324.55	-8,253,101.64
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-8,609,573.10	4,952,909.91
合同资产的减少（增加以“-”号填列）	201,297,798.42	-19,704,555.54
存货的减少（增加以“-”号填列）	-115,983,240.82	-56,874,918.01
经营性应收项目的减少（增加以	-285,006,159.56	210,171,951.15

“—”号填列)		
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-181,169,297.09	-76,802,701.11
其他		
经营活动产生的现金流量净额	898,316,268.73	1,266,552,378.98
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
当期新增使用权资产	24,097,709.91	12,620,198.95
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,441,533,166.97	1,644,725,500.66
减：现金的期初余额	1,644,725,500.66	1,338,607,046.74
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	-203,192,333.69	306,118,453.92

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(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

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,441,533,166.97	1,644,725,500.66
其中：库存现金	14,056.51	17,255.02
可随时用于支付的银行存款	1,439,252,674.65	1,638,062,445.25
可随时用于支付的其他货币资金	2,266,435.81	6,645,800.39
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	1,441,533,166.97	1,644,725,500.66
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		

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

□适用 √不适用

82、租赁**(1) 作为承租人**

√适用 □不适用

本公司使用权资产、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：

项目	本期发生额	上期发生额
租赁负债的利息	847,289.59	265,158.55
短期租赁费用	8,330,457.19	7,212,653.99
售后租回交易的利息	6,918,600.00	3,939,580.55

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（39）。

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0(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	12,515,317.05	
固定资产出租收入	855,201.91	
合计	13,370,518.96	

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：

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	1,909,597.62	3,606,011.59
材料支出	3,304,948.93	
费用支出	1,038,177.42	27,992.03
合计	6,252,723.97	3,634,003.62
其中：费用化研发支出	1,549,789.99	2,457,585.38
资本化研发支出	4,702,933.98	1,176,418.24

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	
三峡绿动电池数字化运营平台项目	2,480,988.66	694,646.36		2,480,988.66		694,646.36
光储充放检微电网项目		717,671.49				717,671.49
虚			3,290,616.13			3,290,616.13

拟电厂平台设计开发及建设项目							
合计	2,480,988.66	1,412,317.85	3,290,616.13		2,480,988.66		4,702,933.98

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

3、重要的外购在研项目

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

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

本期新设子公司 1 家，注销子公司 5 家，基本信息如下：

单位名称	成立时间/注销时间	变更原因
重庆深渝水电开发有限公司	2024 年 1 月 11 日	注销
重庆舟白发电有限公司	2024 年 6 月 25 日	注销
重庆宋农发电有限公司	2024 年 6 月 26 日	注销
重庆渝新通达能源有限公司	2024 年 7 月 31 日	注销
重庆三峡水利建设有限公司	2024 年 12 月 18 日	注销
重庆乌江实业集团新能源有限公司	2024 年 5 月 27 日	设立

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	重庆	5,000.00	重庆	电力		100.00	投资设立

实业有限公司							
重庆三峡水利电力建设有限公司	重庆	10,000.00	重庆	建筑安装业		100.00	投资设立
重庆三峡水利建设有限公司	重庆	2,000.00	重庆	建筑安装业	100.00		投资设立
重庆万州区电力设计事务所	重庆	150.00	重庆	服务业	20.00	80.00	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
重庆锂想汇腾能源技术合伙企业（有限合伙）	重庆	5,000.00	重庆	服务业		60.00	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
重庆市万州区恒丰水电设备工程有限公司	重庆	1,500.00	重庆	建筑安装业		100.00	非同一控制下企业合并
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	重庆	38,000.00	重庆	电力		100.00	投资设立

热电有限公司							
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
重庆市万州区恒联物业管理有限公司	重庆	100.00	重庆	服务业		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	49,549.00	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
重庆长电联合能源有限责任公司	重庆	200,000.00	重庆	电力	100.00		非同一控制下企业合并
重庆渝新通达能源有限公司	重庆	69,890.00	重庆	电力		100.00	非同一控制下企业合并
重庆乌江实业（集团）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	140,000.00	重庆	电力		100.00	非同一控制下企业合并
重庆舟白发电有限公司	重庆	5,599.42	重庆	电力		100.00	非同一控制下企业合并
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
重庆渔滩发电有限公司	重庆	500.00	重庆	电力		100.00	非同一控制下企业合并
重庆宋农发电有限公司	重庆	1,720.00	重庆	电力		100.00	非同一控制下企业合并
重庆深渝水电开发有限公司	重庆	9,000.00	重庆	电力		100.00	非同一控制下企业合并
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	电力		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
重庆三角滩水电开发有限公司	重庆	3,807.50	重庆	电力		100.00	非同一控制下企业合并
重庆乌江实业集团贸易有限公司	重庆	10,000.00	重庆	商贸		100.00	非同一控制下企业合并
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	15,000.00	贵州	矿业		96.00	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		57.60	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	重庆	30,000.00	重庆	电力、热		100.00	投资设立

联热电有限公司				力生产和供应业			
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	65,100.00	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		90.00	非同一控制下企业合并
重庆龙骧贸易有限公司	重庆	1,000.00	重庆	商贸		90.00	非同一控制下企业合并
重庆长兴渝电力服务股份有限公司	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	重庆	500.00	重庆	电力		90.00	非同一控制下企业合并
重庆拓峰光伏	重庆	4,500.00	重庆	电力		100.00	投资设立

发电有限公司							
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	3,000.00	江西九江	电力		64.25	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
合肥长电储能科技有限公司	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
广西平果渝电能源科技有限公司	广西	11,000.00	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
本溪渝能热电有限公司	辽宁	27,000.00	本溪	电力	51.00	24.50	投资设立

(2) 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	47.47	5,188,487.68	26,977,470.10	223,434,683.86
重庆两江城市电力建设有限公司	10.00	-1,656,730.47	6,305,000.00	6,588,698.26

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
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	41,748,007.35	664,442,907.25	706,190,914.60	53,043,060.56	182,478,626.13	235,521,686.69	51,423,890.71	689,675,748.03	741,099,638.74	28,585,033.04	196,099,894.27	224,684,927.31
重庆两江城市电力建设有限公司	580,044,909.45	74,896,253.85	654,941,163.30	527,979,976.02	4,173,406.18	532,153,382.20	813,504,265.08	73,780,162.89	887,284,427.97	702,265,998.97	4,355,795.78	706,621,794.75

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
重庆涪陵水资源开发有限公司	105,442,894.96	10,929,643.73	10,929,643.73	38,320,405.78	118,617,346.83	16,012,815.30	16,012,815.30	58,439,657.41
重庆两江城市电力建设有限公司	354,281,694.00	5,710,160.08	5,710,160.08	-45,512,405.81	736,554,565.48	28,782,509.63	28,782,509.63	13,666,173.04

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
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
重庆天泰能源集团有限公司	重庆市	重庆市	电力销售		41.01	权益法
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
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

(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	112,642,926.59		102,586,656.22	
其中：现金和现金等价物	46,001,212.43		41,031,080.71	
非流动资产	321,880,712.51		321,146,643.03	
资产合计	434,523,639.10		423,733,299.25	
流动负债	174,904,944.45		149,143,815.32	
非流动负债	30,057,922.48		25,118,177.93	
负债合计	204,962,866.93		174,261,993.25	
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	229,560,772.17		249,471,306.00	

按持股比例计算的净资产份额	114,780,386.09		124,735,653.00	
调整事项	-9,298,718.21		-10,434,123.05	
—商誉				
—内部交易未实现利润	-11,788,100.34		-12,923,505.18	
—其他	2,489,382.13		2,489,382.13	
对合营企业权益投资的账面价值	105,481,667.88		114,301,529.95	
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	324,533,979.14		196,223,753.71	
财务费用	2,795,890.93		543,335.35	
所得税费用				
净利润	-20,478,700.96		-17,704,926.86	
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-20,478,700.96		-17,704,926.86	
本年度收到的来自合营企业的股利				

(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	重庆天泰能源集团有限公司	贵州黔源电力股份有限公司	重庆天泰能源集团有限公司
流动资产	403,245,942.40	2,506,631,243.07	491,532,425.90	2,749,597,495.86
非流动资产	15,160,204,255.72	1,898,589,928.53	15,507,966,229.38	1,939,623,985.33
资产合计	15,563,450,198.12	4,405,221,171.60	15,999,498,655.28	4,689,221,481.19
流动负债	3,824,033,199.69	2,464,396,983.13	2,643,532,572.02	2,928,529,228.94
非流动负债	4,913,814,782.14	798,688,550.09	6,724,997,405.52	658,910,133.40
负债合计	8,737,847,981.83	3,263,085,533.22	9,368,529,977.54	3,587,439,362.34
少数股东权益	2,915,519,794.00	79,431,533.29	2,814,324,511.37	68,289,792.24
归属于母公司股东权益	3,910,082,422.29	1,062,704,105.09	3,816,644,166.37	1,033,492,326.61
按持股比例计算的净资产份额	390,226,225.74	435,814,953.50	380,901,087.80	423,835,203.14

额				
调整事项	184,890,168.59	24,322,157.01	184,890,168.59	32,209,353.75
—商誉	184,890,168.59	34,284,028.38	184,890,168.59	34,284,028.38
—内部交易未实现利润				
—其他		-9,961,871.37		-2,074,674.63
对联营企业权益投资的账面价值	575,113,822.20	460,137,110.51	565,791,256.39	456,044,556.89
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	1,932,832,751.59	4,475,690,323.75	1,990,382,923.61	4,437,457,071.01
净利润	400,252,277.90	67,633,170.82	264,777,678.08	-30,117,152.27
终止经营的净利润				
其他综合收益	526,739.11		544,731.07	
综合收益总额	400,779,017.01	67,633,170.82	265,322,409.15	-30,117,152.27
本年度收到的来自联营企业的股利	12,376,959.41	13,244,107.59	12,802,765.50	22,123,794.00

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	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	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	373,158,124.47	139,233,649.94	504,950,689.91	148,914,109.87
非流动资产	606,708,142.50	1,583,422,085.59	1,397,361.21	955,375,992.98
资产合计	979,866,266.97	1,722,655,735.53	506,348,051.12	1,104,290,102.85
流动负债	263,272,958.69	557,755,735.53	221,660,782.17	264,390,102.85
非流动负债	349,284,410.01	464,900,000.00		139,900,000.00
负债合计	612,557,368.70	1,022,655,735.53	221,660,782.17	404,290,102.85
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	367,308,898.27	700,000,000.00	284,687,268.95	700,000,000.00
按持股比例计算的净资产份额	179,981,360.15	220,500,000.00	139,496,761.79	220,500,000.00
调整事项				

—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他				
对联营企业权益投资的账面价值	179,981,360.15	220,500,000.00	139,496,761.79	220,500,000.00
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	903,293,020.92		568,163,317.86	
净利润	82,220,265.64		84,687,268.95	
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	82,220,265.64		84,687,268.95	
本年度收到的来自联营企业的股利				

(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	313,601,168.17	74,359,000.00		76,394,184.23		311,565,983.94	与资产相关政府补助
递延收益		554,600.00		554,600.00			与收益相关政府补助
合计	313,601,168.17	74,913,600.00		76,948,784.23		311,565,983.94	/

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	76,394,184.23	77,348,726.03
与收益相关	11,504,131.48	14,258,725.10
合计	87,898,315.71	91,607,451.13

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

本公司的主要金融工具包括货币资金、其他权益工具投资、借款、应收款项及应付款项等。在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险、市场风险。与这些金融工具相关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

（一）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险，管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察信用风险的敞口。

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。

本公司其他金融资产包括货币资金、其他应收款、其他权益工具投资等，这些金融资产的信用风险源自于交易对手违约，最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。除附注十四（5）所载本公司作出的财务担保外，本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

本公司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。本公司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。

作为本公司信用风险资产管理的一部分，本公司利用账龄来评估应收账款和其他应收款的减值损失。本公司的应收账款和其他应收款涉及大量客户，账龄信息可以反映这些客户对于应收账款和其他应收款的偿付能力和坏账风险。本公司根据历史数据计算不同账龄期间的历史实际坏账率，并考虑了当前及未来经济状况的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账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
质保金	账龄组合	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

预测，如国家 GDP 增速、基建投资总额、国家货币政策等前瞻性信息进行调整得出预期损失率。对于长期应收款，本公司综合考虑结算期、合同约定付款期、债务人的财务状况和债务人所处行业的经济形势，并考虑上述前瞻性信息进行调整后对于预期信用损失进行合理评估。

截止 2024 年 12 月 31 日，相关资产的账面余额与预期信用减值损失情况如下：

项目	账面余额	减值准备
应收账款	1,492,777,234.16	298,818,718.67
应收款项融资	163,986,156.19	415,000.00
其他应收款	121,129,583.61	44,143,768.04
合计	1,777,892,973.96	343,377,486.71

2024 年 12 月 31 日，本公司母子公司间、子公司之间及对联营企业相互提供财务担保的金额 为 149,118.08 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。

（二）流动性风险

流动性风险是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司下属成员企业各自负责其现金流量预测。公司基于各成员企业的现金流量预测结果，在公司层面持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。此外，本公司与主要业务往来银行订立融资额度授信协议，为本公司履行与商业票据相关的义务提供支持。

截止 2024 年 12 月 31 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					合计
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上	
短期借款	4,844,904,847.84	4,871,999,072.20	4,871,999,072.20			4,871,999,072.20
应付票据	204,924,862.29	204,924,862.29	204,924,862.29			204,924,862.29
应付账款	1,219,663,952.56	1,219,663,952.56	1,219,663,952.56			1,219,663,952.56
其他应付款	622,822,859.09	622,822,859.09	622,822,859.09			622,822,859.09
长期借款	3,587,023,515.26	4,037,517,445.73	772,700,022.85	1,195,418,321.28	2,069,399,101.60	4,037,517,445.73
应付债券	2,034,623,611.22	2,102,500,000.00	1,055,500,000.00	1,047,000,000.00		2,102,500,000.00
租赁负债	35,106,889.34	44,479,596.71	3,725,403.20	5,517,619.32	35,236,574.19	44,479,596.71
长期应付款	189,235,342.43	218,103,811.11	27,708,394.44	53,238,955.56	137,156,461.11	218,103,811.11
合计	12,738,305,880.03	13,322,011,599.69	8,779,044,566.63	2,301,174,896.16	2,241,792,136.90	13,322,011,599.69

（三）市场风险

1. 汇率风险

本公司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

本公司的利率风险主要产生于银行借款。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司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。

本公司财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整。

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、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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	772,745,643.33		200,635,304.07	973,380,947.40
1. 以公允价值计量且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				
（3）衍生金融资产				
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			96,599,029.68	96,599,029.68
（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			163,571,156.19	163,571,156.19
其他非流动金融资产			527,257,531.73	527,257,531.73
持续以公允价值计量的资产总额	772,745,643.33		988,063,021.67	1,760,808,665.00
（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				
-----------------	--	--	--	--

公司按公允价值三个层次列示了以公允价值计量的金融资产工具于2024年12月31日的账面价值。公允价值整体归类于三个层次时，依据的是公允价值计量时使用的各重要输入值所属三个层次中的最低层次。三个层次的定义如下：

第一层次：是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第二层次：是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；

第二层次输入值包括：1) 活跃市场中类似资产或负债的报价；2) 非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；3) 除报价以外的其他可观察输入值，包括在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线、隐含波动率和信用利差等；4) 市场验证的输入值等。

第三层次：是相关资产或负债的不可观察输入值。

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. 本公司聘请北京坤元至诚资产评估有限公司对本公司持有的其他权益工具投资、交易性金融资产以及其他非流动金融资产中的股权投资在2024年12月31日的公允价值进行了评估，在执行评估过程中，根据各个公司的实际情况采用了相对应的估值模型，其中对持有的重庆秀山西南水泥有限公司、重庆弘扬建材集团弘龙水泥有限公司和重庆三磊渝东南冷链物流有限公司处于正常经营状态，历史年度均为产权持有人提供了固定的投资分红，其股权未来收益对应的风险基本可以量化，适宜采用收益法进行评估；对持有的重庆正阳新材料有限公司股权，因近年来持续亏损，2024年受房地产市场低迷影响，难以找到经营情况较为接近的上市公司进行评估，故本次采用市场法中的交易案例比较法进行评估。

3. 本公司投资的重庆市亿鑫矿业有限责任公司和重庆黔益冷冻食品有限责任公司目前已停止经营，且公司无法从其获得相应的投资回报，故本次评估为零。

4. 因被投资企业浙江钱江水利置业投资有限公司的经营环境和经营情况、财务状况恶化，所以公司以零元作为公允价值的合理估计进行计量。

5. 本公司投资的重庆中机龙桥热电有限公司，根据通过公开途径查询的民事裁定书及重整计划，截至资产负债表日，重庆中机龙桥公司已进入重整计划实施阶段，各出资人权益为零，故本次评估为零。

6. 本公司投资的重庆电力交易中心有限公司处于正常经营状态，历史上无投资收益分红，且由于持股比例较小，无法对企业进行详细资产评估，本次评估根据提供的报表进行分析，故按照基准日的报表净资产乘以持股比例评估。

7. 本公司投资的中金启辰贰期（无锡）新兴产业股权投资基金合伙企业（有限合伙）成立时间较短，其各投资项目投资的时间较短，目前尚未有投资项目进行交割并进行收益分配，另外根据中金启辰与被投资单位的保密协议，无法提供被投资单位的经营报表及相关资料。本次评估根据其提供的《投资人资本账户明细表》中的资本账户期末余额作为评估值。

8. 本公司投资的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）对外投资6个项目，除中科富海和中绿中科以外，均为2024年新增投资项目。2024年新增项目均按最近融资协议价格对项目进行了估值，中科富海和中绿中科2024年不存在融资行为，根据收集到的财务报表

对其采用市场法估值，以确定中科先行全部权益公允价值，根据《合伙协议》约定的分配方式对中科先行合伙人全部权益公允价值进行分配，进而确定重庆三峡水利电力投资有限公司持有的中科先行股权价值。

9. 本公司投资的江西赣锋锂电科技股份有限公司于2023年9月14日向投资人股东发出《关于征求股份回购意向及终止回购权的函》，因赣锋锂电预计无法按《股东协议》约定的回购条款在2025年12月31日前实现合格IPO，赣锋锂电实际控制人有意通过其控制的赣锋锂业集团股份有限公司回购投资人股东持有的赣锋锂电股权，重庆锂想汇腾能源技术合伙企业（有限合伙）接受回购安排，拟转让其所持赣锋锂电全部股份，故按照约定的回购价格计算评估值。

10. 本公司投资的绿色能源股权混改投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）持有南网能源62,181.82万股股票，本次评估以2024年12月31日股票收盘价对其持有的股票进行评估。并对绿色能源混改股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）的其他资产、负债分别进行评估。根据《合伙协议》约定的分配方式对绿色能源混改股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）合伙人全部权益公允价值进行分配，进而确定重庆三峡水利电力投资有限公司持有份额的价值。

11. 本公司投资的重庆三峡银行股份有限公司本年度采用市场法进行估值，根据被投资单位所处行业特点，采用市净率估值模型对三峡银行股权价值进行计算，估值公式为：所持目标公司股权价值=所持目标公司普通股股数×目标公司P/B×目标公司每股账面净资产。

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	重庆市	电力生产、经	101,309.44	8.04	8.04

源实业集团有限公司		营和投资			
重庆两江新区开发投资集团有限公司	重庆市	对基础设施建设、土地开发、房地产开发和产业经济进行投资、建设管理	1,000,420.00	6.33	6.33
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

企业的母公司情况的说明

截至2024年12月31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。

长江电力为中国长江三峡集团有限公司的控股子公司，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，本公司的实际控制人和最终控制方为国务院国有资产监督管理委员会。

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会

2、本企业的子公司情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、3在合营企业或联营企业中的权益。

√适用 □不适用

(二)本公司的子公司情况详见附注十、1在子公司中的权益。

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

本公司的合营和联营企业明细详见附注七、注释17长期股权投资，重要的合营或联营企业详见附注十、3在合营企业或联营企业中的权益。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
贵州黔源电力股份有限公司	联营单位
重庆天泰能源集团有限公司	联营单位
重庆市科尔科克新材料有限公司	联营单位
重庆陕渝临港热电有限公司	联营单位
湖北咸丰朝阳寺电业有限责任公司	联营单位
赤壁长城炭素制品有限公司	联营单位
重庆聚祥燃气有限公司	联营单位

四川川能智网实业有限公司	联营单位
重庆公用站台设施投资开发(集团)有限公司	联营单位
重庆煜林光伏科技有限公司	联营单位
重庆国为鑫能物流有限公司	联营单位
重庆三电能源科技有限公司	联营单位
重庆中孚能源开发有限公司	联营单位
广东新巨能能源科技有限公司	联营单位
重庆庚辰能源科技有限公司	联营单位
新疆宣力三电智慧供应链有限公司	联营单位
湖北三峡富烨绿电供应链有限公司	联营单位
三电物流（重庆）有限公司	联营单位
砺拓（山东）新能源科技有限公司	联营单位
重庆黔江三峡聚新股权投资基金管理有限公司	联营单位
九江市绿发碳资产管理有限公司	联营单位
深峡新能（深圳）科技有限公司	联营单位
重庆市能祥企业后勤服务有限公司	联营单位
长江新能源（唐山）有限公司	联营单位
内蒙古绿电钢联物流科技有限公司	联营单位
长江智行科技（成都）有限公司	联营单位
甘肃三电瑞景公路物流有限公司	联营单位
青海三电智越物流有限公司	联营单位
内蒙古三电智绿供应链有限公司	联营单位
四川三电晟天能源科技有限公司	联营单位
重庆两江供电有限公司	合营单位
重庆国恒电力有限公司	合营单位
重庆陕渝龙桥热电有限公司	合营单位
重庆市涪陵临港经济区电力有限公司	合营单位
鞍峡清洁能源有限公司	合营单位

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（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
三峡金沙江云川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
三峡金沙江云川水电开发有限公司宁南	控股股东直接控制的其他附属企业

白鹤滩电厂	
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
荆州分布式能源有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业
上海勘测设计研究院有限公司	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
长峡电能设计（西安）有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业
长峡数字能源科技（湖北）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
新华水利控股集团有限公司	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
重庆涪陵能源实业集团有限公司	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
重庆两江新区龙兴工业园建设投资有限公司	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
重庆两江新区水土高新技术产业园建设投资有限公司	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
重庆两江新区鱼复工业园建设投资有限公司	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
重庆两江知寓投资管理有限公司	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
重庆天彩铝业有限公司	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
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
宜昌长电职业培训学校	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
重庆天泰热力有限公司	联营企业之子公司

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
北京中水科水电科技开发有限公司	采购设备	250,568.15			
广东新巨能源科技有限公司	采购电力	9,121,167.00			
广东新巨能源科技有限公司	采购设备	61,680,657.97			71,037,588.87
广东新巨能源科技有限公司	居间费用	37,523.81			
广东新巨能源科技有限公司	运营转让费	1,987,075.47			
湖北三峡富烨绿电供应链有限公司	接受劳务	18,569.69			
砺拓（山东）新能源科技有限公司	采购设备	2,477,876.16			
三峡高科信息技术有限公司	采购设备	260,050.23			
三峡国际招标有限责任公司	接受劳务	46,916.37			
上海勘测设计研究院有限公司	咨询费	380,377.36			
长江三峡（成都）电子商务有限公司	采购软件	2,244,793.45			
长峡电能设计（西安）有限公司	设计费	740,566.04			
重庆涪陵能源实业集团有限公司	采购电力	9,051,815.31			7,468,561.58
重庆涪纱纺织有限公司	资源费	506.42			
重庆国恒电力有限公司	采购电力	299,357,808.93			
重庆两江供电公司	采购电力	3,460,805.97			2,351,406.53
重庆两江供	工程施工	-62,350.60			

电有限公司					
重庆两江协 同创新区建 设投资发展 有限公司	接受劳务	350,566.04			
重庆两江新 区龙兴工业 园建设投资 有限公司	采购电力	52,985.84			
重庆两江新 区人才发展 集团有限公 司	接受劳务	2,943,563.81			3,174,321.42
重庆青烟洞 发电有限公 司	采购电力	19,645,243.90			25,043,376.05
重庆青烟洞 发电有限公 司	工程施工	1,109,126.21			26,302.75
重庆陕渝临 港热电有限 公司	接受劳务	14,266.60			
重庆市涪陵 临港经济区 电力有限公 司	采购电力	492,454,528.91			498,816,560.37
重庆市翰俞 建筑园林工 程有限责任 公司	工程施工	82,752.18			468,559.73
重庆市能祥 企业后勤服 务有限公司	接受劳务	1,083,292.61			2,347,121.62
重庆天泰热 力有限公司	接受劳务	92,452.83			
重庆两江新 区物业管理 有限公司	场地管理费				19,452.34
合计		908,883,506.66			610,753,251.26

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	20,933,371.00	9,179,499.06
湖北三峡富烨绿电供应 链有限公司	综合能源	3,815.98	
湖北咸丰朝阳寺电业有 限公司	提供服务	88,044.00	

限责任公司			
砺拓（山东）新能源科技有限公司	综合能源	9,222,908.69	5,754,170.25
三电物流（重庆）有限公司	提供服务	2,037,024.00	
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	11,332,068.77	13,598,155.96
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	13,787,017.67	15,835,467.14
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	9,105,741.99	8,068,238.24
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	17,300,555.12	9,553,514.70
宜昌长电职业培训学校	工程项目	88,089.91	
浙江长龙山抽水蓄能有限公司	工程项目	5,605,546.11	
中国长江电力股份有限公司	工程项目	37,616,461.03	46,350,971.58
重庆涪陵能源实业集团有限公司	销售电力	189,037,795.13	253,354,401.32
重庆涪陵能源实业集团有限公司	提供服务	1,085,875.49	885,161.91
重庆涪纱纺织有限公司	销售电力	9,457,494.42	8,977,818.47
重庆国恒电力有限公司	销售电力	507,604,449.76	266,662,179.71
重庆国恒电力有限公司物流分公司	电池租赁	596,304.48	596,304.48
重庆两江供电有限公司	工程项目		2,355,814.81
重庆两江供电有限公司	提供服务	1,249,700.63	
重庆两江协同创新区建设投资发展有限公司	综合能源	15,148,943.24	6,355,290.12
重庆两江新城城市运营管理有限公司	工程项目		3,477,626.96
重庆两江新城城市运营管理有限公司	提供服务	856,305.17	1,732,405.36
重庆两江新区龙兴工业园建设投资有限公司	工程项目	4,201,682.62	-901,476.52
重庆两江新区水土高新技术产业园建设投资有限公司	工程项目	3,869,761.81	-879,192.19
重庆两江新区水土高新技术产业园建设投资有限公司	提供服务	3,108,345.87	9,460,892.61
重庆两江新区物业管理服务有限公司	提供服务	150,042.69	269,584.91
重庆两江新区新源置业	工程项目	-215,481.82	-252,240.46

发展有限公司			
重庆两江新区鱼复工业园建设投资有限公司	工程项目	5,468,290.53	5,785,882.26
重庆两江新区置业发展有限公司	工程项目	2,855,748.01	113,169.59
重庆两江知寓投资管理有限公司	工程项目	-359,251.38	343,839.14
重庆龙冉能源科技有限公司	提供服务	33,962.26	166,226.42
重庆龙冉能源科技有限公司	销售电力	57,685,578.84	54,359,537.43
重庆南涪铝业有限公司	销售电力	7,112,795.73	8,042,315.74
重庆三电能源科技有限公司	销售电力	155,729.79	
重庆市东升铝业股份有限公司	销售电力	2,200,726.84	2,118,441.23
重庆市涪陵临港经济区电力有限公司	销售电力	69,843,930.70	101,879,752.45
重庆市涪陵临港经济区电力有限公司	提供服务		77,981.65
重庆市科尔科克新材料有限公司	工程项目	20,040,748.96	2,901,692.52
重庆四合燃气有限公司	销售电力	73,614.85	
重庆天彩铝业有限公司	销售电力	7,209.53	63,485.16
重庆祥龙天然气有限公司	销售电力	39,309.92	38,086.30
花垣县供电有限责任公司	销售电力		84,291,711.94
三峡电能有限公司	工程项目		244,344.70
重庆两江新区新太置业发展有限公司	工程项目		1,140,297.34
重庆市能祥企业后勤服务有限公司	提供服务		49,811.32
重庆天泰能源集团有限公司	工程项目		2,957,077.07
重庆陕渝临港热电有限公司	工程项目		104,587.16
重庆两江新区新盛置业发展有限公司	工程项目		454,250.46
合计		1,028,430,258.34	925,567,078.30

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	土地租赁	23,809.52	
合计		23,809.52	

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用(如适用)		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额(如适用)		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
重庆两江协同创新区建设投资发展有限公司	房屋建筑物	1,684,005.36	982,336.46								
重庆天泰热力有限公司	土地租赁	1,110,814.68	833,111.01								
重庆涪纱纺织有限公司	房屋建筑物	43,580.98	29,689.23								
湖北三峡富烨绿电供应链有限公司	运输设备	189,380.53									
合计		3,027,781.55	1,845,136.70								

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	122,710,000.00	2011/10/24	2034/10/13	否
巫溪县后溪河水电开发有限公司	58,080,000.00	2014/6/6	2029/12/20	否
巫溪县后溪河水电开发有限公司	21,880,000.00	2013/3/25	2027/12/17	否
盈江县民瑞水电有限公司	14,710,000.00	2014/1/9	2026/12/25	否
重庆博联热电有限公司	326,400,000.00	2021/10/21	2038/7/21	否
重庆博联热电有限公司	33,600,000.00	2021/11/15	2038/7/15	否
重庆博联热电有限公司	62,400,000.00	2021/12/20	2038/7/20	否
重庆博联热电有限公司	38,400,000.00	2022/1/13	2038/7/13	否
重庆博联热电有限公司	38,400,000.00	2022/3/23	2038/9/23	否
重庆两江综合能源服务有限公司	5,480,357.14	2022/8/23	2038/7/27	否
重庆两江综合能源服务有限公司	6,078,214.28	2022/12/8	2038/7/27	否
重庆两江综合能源服务有限公司	4,782,857.14	2023/7/28	2038/7/27	否
重庆两江综合能源服务有限公司	3,500,000.00	2024/8/9	2038/7/27	否
重庆两江综合能源服务有限公司	17,000,000.00	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
重庆长电联合供应链管理有限公司	1,810,000.00	2024/1/22	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公司	2,370,000.00	2024/1/22	2025/1/18	否
重庆长电联合供	2,170,000.00	2024/2/20	2025/1/18	否

应链管理有限公司				
重庆长电联合供应链管理有限公司	1,890,000.00	2024/2/29	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公司	2,640,000.00	2024/3/8	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公司	1,910,000.00	2024/3/14	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公司	670,000.00	2024/3/14	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公司	3,970,000.00	2024/3/14	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公司	10,500,000.00	2024/3/27	2025/3/11	否
重庆长电联合供应链管理有限公司	1,980,000.00	2024/3/27	2025/3/10	否
重庆长电联合供应链管理有限公司	990,000.00	2024/3/28	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公司	2,370,000.00	2024/4/18	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公司	1,810,000.00	2024/4/18	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公司	2,369,000.00	2024/4/24	2025/3/11	否
重庆长电联合供应链管理有限公司	3,571,000.00	2024/4/24	2025/3/11	否
重庆长电联合供应链管理有限公司	8,000,000.00	2024/4/25	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公司	680,000.00	2024/4/25	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公司	134,000.00	2024/4/25	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公司	746,000.00	2024/4/25	2025/1/18	否

重庆长电联合供应链管理有限公 司	2,000,000.00	2024/4/30	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公 司	3,990,000.00	2024/4/30	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公 司	2,160,000.00	2024/4/30	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公 司	2,000,000.00	2024/5/10	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公 司	1,230,000.00	2024/5/10	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公 司	1,090,000.00	2024/5/24	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公 司	430,000.00	2024/5/24	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公 司	890,000.00	2024/5/24	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公 司	4,050,000.00	2024/5/30	2025/1/18	否
重庆长电联合供应链管理有限公 司	1,550,307.16	2024/6/18	2025/5/30	否
重庆长电联合供应链管理有限公 司	1,382,706.83	2024/6/18	2025/5/30	否
重庆长电联合供应链管理有限公 司	842,554.30	2024/6/18	2025/5/30	否
重庆长电联合供应链管理有限公 司	5,790,000.00	2024/8/9	2025/5/30	否
重庆长电联合供应链管理有限公 司	3,000,000.00	2024/8/9	2025/5/30	否
重庆长电联合供应链管理有限公 司	1,014,431.71	2024/8/15	2025/5/30	否
重庆长电联合供应链管理有限公 司	8,000,000.00	2024/8/15	2025/5/30	否
重庆长电联合供应链管理有限公 司	2,000,000.00	2024/9/27	2025/9/22	否

司				
重庆长电联合供应链管理有限公	8,000,000.00	2024/9/27	2025/9/22	否
司				
重庆长电联合供应链管理有限公	6,819,793.06	2024/12/10	2025/6/10	否
司				
重庆长电联合供应链管理有限公	3,345,494.39	2024/12/18	2025/6/18	否
司				
重庆长电联合供应链管理有限公	2,439,072.51	2024/12/27	2025/6/27	否
司				
合计	928,025,788.52			

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
利川杨东河水电开发有限公司	1,660,000.00	2019/10/31	2025/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,660,000.00	2019/10/31	2025/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,770,000.00	2019/10/31	2026/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,770,000.00	2019/10/31	2026/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,890,000.00	2019/10/31	2027/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,890,000.00	2019/10/31	2027/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	2,010,000.00	2019/10/31	2028/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	2,010,000.00	2019/10/31	2028/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	2,130,000.00	2019/10/31	2029/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	2,130,000.00	2019/10/31	2029/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	2,260,000.00	2019/10/31	2030/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	2,250,000.00	2019/10/31	2030/11/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	2,500,000.00	2018/2/7	2025/3/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	2,500,000.00	2018/2/7	2025/9/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	2,500,000.00	2018/2/7	2026/3/25	否

利川杨东河水电开发有限公司	2,500,000.00	2018/2/7	2026/9/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	2,500,000.00	2018/2/7	2027/3/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,500,000.00	2018/2/7	2027/9/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	27,500,000.00	2018/5/11	2025/3/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	2,500,000.00	2018/5/11	2025/9/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	8,000,000.00	2019/1/11	2025/9/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	32,000,000.00	2019/1/11	2026/3/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	2,500,000.00	2019/7/24	2026/3/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	27,500,000.00	2019/7/24	2026/9/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,000,000.00	2020/4/30	2027/9/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	3,000,000.00	2020/4/30	2028/3/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	3,000,000.00	2020/4/30	2028/9/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	3,000,000.00	2020/4/30	2029/3/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	3,000,000.00	2020/4/30	2029/9/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	3,000,000.00	2020/4/30	2030/3/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	3,000,000.00	2020/4/30	2030/9/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	3,000,000.00	2020/4/30	2031/3/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	3,000,000.00	2020/4/30	2031/9/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	3,500,000.00	2020/4/30	2032/3/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	3,000,000.00	2020/4/30	2032/9/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	830,000.00	2020/11/27	2025/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	830,000.00	2020/11/27	2025/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	890,000.00	2020/11/27	2026/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	890,000.00	2020/11/27	2026/12/31	否
利川杨东河水电	950,000.00	2020/11/27	2027/6/30	否

开发有限公司				
利川杨东河水电开发有限公司	950,000.00	2020/11/27	2027/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,010,000.00	2020/11/27	2028/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,010,000.00	2020/11/27	2028/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,070,000.00	2020/11/27	2029/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,070,000.00	2020/11/27	2029/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,120,000.00	2020/11/27	2030/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,110,000.00	2020/11/27	2030/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,240,000.00	2021/1/8	2025/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,240,000.00	2021/1/8	2025/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,330,000.00	2021/1/8	2026/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,330,000.00	2021/1/8	2026/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,420,000.00	2021/1/8	2027/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,420,000.00	2021/1/8	2027/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,510,000.00	2021/1/8	2028/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,510,000.00	2021/1/8	2028/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,600,000.00	2021/1/8	2029/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,600,000.00	2021/1/8	2029/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,680,000.00	2021/1/8	2030/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,680,000.00	2021/1/8	2030/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,240,000.00	2021/9/10	2025/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,240,000.00	2021/9/10	2025/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,330,000.00	2021/9/10	2026/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,330,000.00	2021/9/10	2026/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,420,000.00	2021/9/10	2027/6/30	否

利川杨东河水电开发有限公司	1,420,000.00	2021/9/10	2027/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,510,000.00	2021/9/10	2028/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,510,000.00	2021/9/10	2028/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,600,000.00	2021/9/10	2029/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,600,000.00	2021/9/10	2029/12/31	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,680,000.00	2021/9/10	2030/6/30	否
利川杨东河水电开发有限公司	1,680,000.00	2021/9/10	2030/11/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	7,000,000.00	2021/2/8	2026/9/25	否
利川杨东河水电开发有限公司	18,000,000.00	2021/4/27	2027/3/25	否
合计	240,780,000.00			

关联担保情况说明

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

担保方	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
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	78,120,000.00	2024/3/30	2031/3/29	否
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	9,450,000.00	2024/4/12	2031/3/29	否
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	6,300,000.00	2024/4/18	2031/3/29	否
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	8,505,000.00	2024/5/17	2031/3/29	否
重庆乌江电力有限公司	贵州武陵锰业有限公司	10,000,000.00	2023/6/29	2025/6/15	否
重庆乌江电力有限公司	贵州武陵锰业有限公司	10,000,000.00	2023/6/29	2025/12/15	否
重庆乌江电力有限公司	贵州武陵锰业有限公司	10,000,000.00	2023/6/29	2026/6/15	否
重庆乌江电力有限公司	贵州武陵锰业有限公司	10,000,000.00	2023/6/29	2026/12/15	否
重庆乌江电力有限公司	贵州武陵锰业有限公司	10,000,000.00	2023/6/29	2027/6/15	否
重庆乌江电力有限公司	贵州武陵锰业有限公司	10,000,000.00	2023/6/29	2027/12/15	否
重庆乌江电	贵州武陵锰	110,000,000.00	2023/6/29	2028/6/29	否

力有限公司	业有限公司				
重庆长电联合能源有限责任公司	长电能源（上海）有限公司	50,000,000.00	2024/12/4	2030/11/22	否
合计		322,375,000.00			

(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

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
重庆两江新区水土高新技术产业园建设投资有限公司	转让变电站	13,591,236.51	154,091,007.50
三峡电能有限公司	认购绿色能源混改股权投资基金份额		140,150,000.00
合计		13,591,236.51	294,241,007.50

(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	965.13	926.18

(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	重庆两江新区水土高新技术产业园建设投资有限公司	171,377,320.81	16,160,151.00	204,769,392.80	10,411,282.81
应收账款	重庆两江供电有限公司	18,027,359.05	2,646,658.28	18,571,891.96	1,504,506.53
应收账款	重庆市科尔科克新	6,984,777.46	349,238.87	4,180,051.17	209,002.56

	材料有限公司				
应收账款	重庆两江协同创新区建设投资发展有限公司	5,636,024.98	281,801.25	4,715,388.88	235,769.44
应收账款	砺拓（山东）新能源科技有限公司	4,886,139.01	244,306.95		
应收账款	重庆两江新区置业发展有限公司	4,700,735.15	239,836.76	680,798.01	34,039.90
应收账款	浙江长龙山抽水蓄能有限公司	4,184,246.10	209,212.31		
应收账款	广东新巨能能源科技有限公司	3,847,745.82	192,387.29		
应收账款	重庆国恒电力有限公司	3,812,661.97	190,633.10	4,732,163.84	236,608.19
应收账款	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	1,575,000.00
应收账款	重庆市东升铝业股份有限公司	2,017,234.81	201,723.48	3,255,734.81	205,881.55
应收账款	重庆两江新城城市运营管理有限公司	1,666,519.77	121,045.22	2,093,072.46	104,653.63
应收账款	中国长江电力股份有限公司	1,393,463.60	78,092.88	1,000,252.14	50,012.61
应收账款	重庆两江新区龙兴工业园建设投资有限公司	998,785.19	60,358.88	13,295,704.53	664,785.23
应收账款	三峡金沙江云川水电开发有限公司宁	764,080.17	38,204.01	764,080.17	38,204.01

	南白鹤滩 电厂				
应收账款	三峡金沙 江川云水 电开发有 限公司宜 宾向家坝 电厂	539,049.20	26,952.46	228,353.18	11,417.66
应收账款	重庆涪陵 能源实业 集团有限 公司	535,717.53	26,785.88	3,190,512.27	159,525.61
应收账款	重庆两江 新区鱼复 工业园建 设投资有 限公司	356,872.63	17,843.63	200,000.00	40,000.00
应收账款	三峡金沙 江川云水 电开发有 限公司禄 劝乌东德 电厂	325,685.69	16,284.28	319,467.46	15,973.37
应收账款	三峡金沙 江川云水 电开发有 限公司永 善溪洛渡 电厂	303,513.20	15,175.66	219,041.96	10,952.10
应收账款	重庆两江 新区新太 置业发展 有限公司	210,999.02	128,849.31	6,924,779.47	409,938.63
应收账款	重庆两江 新区新盛 置业发展 有限公司	116,878.22	5,843.91		
应收账款	重庆两江 知寓投资 管理有限 公司	90,236.12	4,514.85	15,896.00	1,589.60
应收账款	重庆两江 新区物业 管理有限 公司	51,927.03	2,596.35	48,199.80	2,409.99
应收账款	重庆涪陵 纺织有限 公司	8,009.64	400.48		
应收账款	重庆南涪 铝业有限	4,370.26	218.51		

	公司				
应收账款	湖北三峡富烨绿电供应链有限公司	4,312.06	215.60		
应收账款	重庆四合燃气有限公司	361.27	18.07		
应收账款	重庆祥龙天然气有限公司	18.30	0.92	101.67	5.08
应收账款	重庆两江新区新源置业发展有限公司	0.01		35,682.67	1,784.13
应收账款	重庆陕渝临港热电有限公司			114,000.00	5,700.00
应收账款	重庆龙冉能源科技有限公司			50,451.75	2,522.59
应收款项融资	重庆国恒电力有限公司	40,156,130.22		28,554,913.40	
应收款项融资	赤壁长城炭素制品有限公司			4,805,972.10	
合同资产	中国长江电力股份有限公司	508,770.44	97,879.48	1,940,971.26	329,209.47
合同资产	三峡金沙江川云水电开发有限公司永善溪洛渡电厂	110,107.26	22,021.45	289,998.36	30,499.83
合同资产	三峡金沙江川云水电开发有限公司宜宾向家坝电厂	22,740.27	4,548.05	344,472.58	34,447.26
合同资产	三峡金沙江川云水电开发有限公司禄劝乌东德电厂			37,155.09	3,715.51
合同资产	重庆两江供电有限	11,998.95	4,799.58	11,998.95	2,399.79

	公司				
合同资产	湖北咸丰 朝阳寺电 业有限责 任公司	9,296.60	929.65		
合同资产	三峡电能 有限公司	0.08		675,055.75	67,505.58
合同资产	三峡电能 (湖北)有 限公司			462,747.18	46,274.72
合同资产	重庆天泰 能源集团 有限公司			133,910.70	6,695.54
其他应收 款	重庆煜林 光伏科技 有限公司	38,373,451.65	3,837,345.17	38,373,451.65	1,918,672.58
其他应收 款	中国长江 电力股份 有限公司	3,561,632.51	178,081.63		
其他应收 款	鞍峡清洁 能源有限 公司	1,025,220.53	51,261.03		
其他应收 款	广东新巨 能能源科 技有限公 司	356,249.80	17,812.49		
其他应收 款	三峡金沙 江川云水 电开发有 限公司	322,361.22	16,118.06		
其他应收 款	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
其他应收 款	重庆两江 新区龙兴 工业园建 设投资有 限公司	132,000.00	17,300.00	132,000.00	8,900.00
其他应收 款	新疆宣力 三电智慧 供应链有 限公司	107,143.47	5,357.17		
其他应收 款	新华水利 控股集团 有限公司	20,719.23	2,071.92	20,719.23	1,035.96
其他应收 款	重庆两江 新区鱼复 工业园建 设投资有	3,888.00	777.60	3,888.00	388.80

	限公司				
其他应收款	重庆两江新区物业管理有限 公司	1,000.00	400.00	4,000.00	1,300.00
其他应收款	重庆两江 协同创新 区建设投 资发展有 限公司			2,512,500.00	251,250.00
其他应收款	重庆市翰 俞建筑园 林工程有 限责任公 司			984,651.83	984,651.83
其他应收款	重庆两江 新城城市 运营管理 有限公司			142,507.50	10,250.75
其他应收款	重庆两江 新区置业 发展有限 公司			39,000.00	7,800.00

(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	重庆市涪陵临港经 济区电力有限公司	50,000,000.00	
应付账款	重庆国恒电力有限 公司	26,563,636.64	
应付账款	广东新巨能能源科 技有限公司	9,825,773.17	3,721,402.47
应付账款	重庆青烟洞发电有 限公司	1,038,850.48	
应付账款	重庆两江协同创新 区建设投资发展有 限公司	982,336.46	982,336.46
应付账款	长峡电能设计（西 安）有限公司	771,669.81	
应付账款	重庆涪陵能源实业 集团有限公司	587,939.29	
应付账款	内蒙古绿电钢联物 流科技有限公司	480,000.00	480,000.00
应付账款	重庆市能祥企业后 勤服务有限公司	286,967.94	
应付账款	重庆两江供电有限 公司	111,899.36	55,379.82
应付账款	北京中水科水电科	90,902.17	85,727.17

	技开发有限公司		
应付账款	郑州水工机械有限公司	83,936.27	83,936.27
应付账款	湖北三峡富烨绿电供应链有限公司	67,029.00	
应付账款	重庆涪纱纺织有限公司	43,163.18	
应付账款	荆州分布式能源有限公司	28,289.91	28,289.91
应付账款	重庆市翰俞建筑园林工程有限责任公司	20,295.00	91,906.00
应付账款	三峡高科信息技术有限责任公司	14,626.80	17,000.00
应付账款	重庆陕渝临港热电有限公司	14,266.60	
其他应付款	鞍峡清洁能源有限公司	140,166.28	
其他应付款	广东新巨能能源科技有限公司	1,246,811.70	2,761,309.50
其他应付款	砺拓（山东）新能源科技有限公司	1,750,000.00	1,470,000.00
其他应付款	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	280,000.00	280,000.00
其他应付款	中国长江电力股份有限公司	70,707.20	77,533.67
其他应付款	重庆公用站台设施投资开发(集团)有限公司	867.6	867.6
其他应付款	重庆青烟洞发电有限公司	863,720.00	11,384.75
其他应付款	三峡高科信息技术有限责任公司		38,985.75
预付账款	三峡国际招标有限责任公司	336,132.95	
预付账款	北京中水科水电科技开发有限公司	106,925.00	
预付账款	重庆两江供电有限公司	60,000.00	
预付账款	重庆天泰能源集团有限公司		300
合同负债	三峡金沙江川云水电开发有限公司永善溪洛渡电厂	79,251.66	
合同负债	三峡金沙江川云水电开发有限公司宜宾向家坝电厂	47,232.55	
合同负债	重庆龙冉能源科技有限公司	26,874.85	
合同负债	重庆三电能源科技	1,926.31	

	有限公司		
合同负债	重庆南涪铝业有限 公司		58,719.39
合同负债	重庆天彩铝业有限 公司		294.71

(3). 其他项目

适用 不适用

7、 关联方承诺

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十五、 股份支付**1、 各项权益工具**

适用 不适用

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 本期股份支付费用

适用 不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

十六、 承诺及或有事项**1、 重要承诺事项**

适用 不适用

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或有事项及其财务影响

公司四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 595.00 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、关联方交易之关联担保情况”

3. 开出保函、信用证

保函币种	金额
人民币	210,990,535.62

除存在上述或有事项外，截止 2024 年 12 月 31 日，本公司无其他应披露未披露的重要或有事项。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十七、资产负债表日后事项**1、重要的非调整事项**

□适用 √不适用

2、利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	75,727,652.52
经审议批准宣告发放的利润或股利	0

公司2024年度利润分配预案为：公司拟向全体股东每10股派发现金红利0.4元（含税），本年度不送股也不进行公积金转增股本。截至2025年4月24日，公司总股本1,912,142,904股，扣除公司股份回购专用证券账户中的股份数18,951,591股后为1,893,191,313股，每10股派发现金红利0.40元（含税），共计派发现金红利75,727,652.52元（含税），剩余未分配利润留待以后年度分配。本次拟派发的现金红利和2024年前三季度已派发的现金红利共计170,387,218.17元，约占当期合并报表中归属于上市公司股东的净利润的55.02%。

若在上述分配预案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间因股份回购等事项导致公司总股本发生变化的，则以未来实施分配方案的股权登记日的总股本扣减股份回购专用证券账户中持股数量为基数，按照每股分配金额不变的原则对分配总额进行调整。

除存在上述资产负债表日后事项外，截至财务报告批准报出日止，本公司无其他应披露未披露的重大资产负债表日后事项。

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；

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	分部间抵销	合计
一. 营业收入	699,606.67	157,766.80	214,227.27	-39,438.79	1,032,161.95
其中：主营业务收入	695,630.33	157,738.50	212,131.99	37,956.35	1,027,544.47
二. 营业费用	664,985.36	147,456.84	226,222.78	-35,744.84	1,002,920.14
其中：主营业务成本	622,642.46	138,085.80	196,089.76	34,675.93	922,142.09
三. 对联营和合营企业的投资收益	7,222.23	330.53	479.05	-0.80	8,031.01
四. 信用减值损失	1,459.83	-210.69	-10,170.57	-2,172.67	-11,094.10

五. 资产减值损失		-189.83	-9.83	-3,866.86	-4,066.52
六. 利润总额（亏损）	65,694.10	10,816.90	4,013.79	-44,440.07	36,084.72
七. 所得税费用	8,261.91	1,863.34	-1,266.29	1,207.73	7,651.23
八. 净利润（亏损）	57,432.19	8,953.56	5,280.09	-43,232.35	28,433.49
九. 资产总额	2,503,305.80	457,734.72	1,328,432.44	1,769,320.16	2,520,152.80
十. 负债总额	1,031,619.18	306,677.36	605,950.18	-548,874.45	1,395,372.27

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

重要投资事项

1. 投资建设农网改造升级工程

根据国家发展改革委办公厅《关于重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司作为农网改造升级工程承贷主体的复函》（发改办能源[2014]3121号），公司被批准为国家农网建设与改造工程的承贷主体，农网建设与改造工程纳入中央预算内投资，并享受农网中央资本金政策和重庆市上缴的2分钱农网还贷资金按投资比例返还，专项用于农网建设与改造工程贷款还本付息的政策。同时，万州区政府为支持公司的农网改造工作，同意从2015年开始每年暂安排公司农网改造专项补助资金1,800.00万元，期限5年。2015年3月10日，根据重庆市万州区发展和改革委员会《关于新田、余家、长坪直供区农网改造有关情况的报告》，结合区政府《关于同意安排三峡水利农网改造专项补助资金的批复》（万州府[2015]19号），万州区人民政府同意对直供区内农网改造短期内形成的费用增加适度调增专项补助资金，自2015年起调增区财政农网改造专项补助资金为每年1,900.00万元，期限5年。

按照国家农网改造升级工程的要求，为提高农村电网供电质量和供电能力，降低农村电网线损，消除农村用电安全隐患，促进农村用电量的快速增长，公司决定投资84,830.00万元分三年（2015-2017年）实施农网改造升级工程。资金来源为中央预算内投资资金20.00%，银行贷款资金80.00%。上述投资事项业经公司于2015年2月7日召开的第七届董事会第十七次会议审议通过，并于2015年3月6日经公司2015年第一次临时股东大会审议通过。经公司第八届董事会第十三次会议及2017年第一次临时股东大会审议通过，公司农网改造升级工程总投资由84,830.00万元调增为88,329.00万元。经公司第九届董事会第四次会议通过，同意投资2,250.00万元实施农网改造升级工程2019年中央预算内投资计划。经公司第九届董事会第十三次会议通过，同意投资5,000.00万元实施农网改造升级工程2020年第一批中央预算内投资计划。经公司第九届董事会第十九次会议通过，同意投资3,780.00万元实施农网改造升级工程2020年第二批中央预算内投资计划。经公司第九届董事会第二十八次会议通过，同意投资10,407.00万元实施农网巩固提升工程2021年中央预算内投资计划。经公司第十届董事会第五次会议同意投资3,700万元实施农网改造升级工程2022年中央预算内投资计划。经公司第十届31次总经理办公会审议同意投资2,500万元实施2023年农网巩固提升工程项目建设。经公司第十届董事会第二十一次会议审议同意投资7,338.00万元实施2024年农网巩固提升工程项目建设，至此，公司农网改造升级工程计划投资总额123,304万元。

截至资产负债表日，本公司已累计收到万州区财政局下拨的公司承担的农村电网改造升级工程还贷资金共计 35,902.00 万元，专项用于公司农村电网改造升级工程项目建设还贷；已累计收到国家投入的农网升级改造工程中央基建预算内投资资金共计 21,319.00 万元；已累计收到区财政农网改造专项补助资金共计 9,500.00 万元；农网改造升级工程尚在进行中，已累计投入 109,827.73 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 108,717.05 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。

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 24,524.91 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 24,390.85 万元。

3. 投资建设发变电厂（站）集中控制改造工程

为升级公司电力生产、调度运行方式，提高公司电网自动化、信息化和智能化水平，优化电力系统资源配置，增强公司发供电的可靠性和经济性，促进公司电力业务发展，公司决定投资 12,190.00 万元实施发变电厂（站）集中控制改造工程，该工程由电力调度和发电控制系统、通信网络、发变电厂（站）内设备设施、集中控制中心大楼和运维（检）站改造等构成，该工程将通过公司自有资金及银行贷款解决。该项投资业经公司第九届董事会第三次会议审议通过。

截至资产负债表日，该项目累计完成投资 9,964.04 万元，该工程建设 2024 年 1 月已完工建成。

4. 贵州武陵锰业油菜沟渣库扩建工程

为提高贵州武陵锰厂油菜沟渣库库容，满足贵州武陵锰厂继续生产堆存锰渣的基本要求，公司第十届董事会第二次会议同意投资 15,004.00 万元实施贵州武陵锰业油菜沟渣库扩建工程。截至资产负债表日，该项目累计完成投资 9,686.92 万元，相关工程建设尚在进行中。

5. 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“十四五”战略发展规划，积极拓展新业务空间，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。

截至资产负债表日，该项目累计完成投资 5,378.72 万元。

6. 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 5,129.56 万元，相关工程建设尚在进行中。

7. 广西平果储能项目

按照国家双碳目标要求和能源产业发展方向，为落实公司“十四五”战略发展规划，加速公司在储能业务赛道的战略布局，公司第十届董事会第十次会议同意公司全资子公司重庆两江综合能源有限公司（以下简称“综合能源公司”）出资 11,000 万元在广西壮族自治区百色市平果市成立全资项目公司，并按照动态投资不超过 34,946 万元投资建设广西百色平果 103MW/206MWh 共享储能电站项目。

截至资产负债表日，该项目累计完成投资 23,395.05 万元，已全容量并网投产。

8. 本钢板材余气资源综合利用发电项目

为进一步加深与鞍钢集团有限公司合作，持续提升综合能源业务“优质大用户”端盈利能力，公司第十届董事会第十三次会议同意公司作为牵头方与鞍峡清洁能源有限公司（以下简称“鞍峡

公司”，公司持有其 50%股份）以及中冶南方都市环保工程技术股份有限公司组建联合体参与鞍钢集团控股子公司本钢板材股份有限公司 2×135MW 余气资源综合利用发电项目 BOT 总包工程投标。

截至资产负债表日，该项目累计完成投资 33,876.89 万元，相关工程建设尚在进行中。

9. 重庆涪陵白涛燃机热电联产项目

为进一步提高公司网内电源发电能力以及供电保障能力，持续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，公司第十届董事会第五次会议同意公司下属两个全资子公司聚龙电力与综合能源公司共同出资 2.6 亿元设立项目公司（聚龙电力持股 70%、综合能源公司持股 30%），并投资不超过 12.77 亿元建设重庆涪陵白涛化工园区热电联产项目。

截至资产负债表日，该项目累计完成投资 55,545.51 万元，相关工程建设尚在进行中。

10. 巫溪县农光互补光伏发电项目

为践行公司“差异化开拓新能源业务”发展战略，获取重庆市新能源资源，公司第十届第 44 次总经理办公会议同意对全资子公司重庆拓峰光伏发电有限公司增资 3,500 万元，并由其按照动态总投资不超过 14,291 万元投资实施重庆巫溪长桂一期 36MW 农光互补光伏发电项目。

截至资产负债表日，该项目累计完成投资 10,420.81 万元，该项目已于 2024 年 9 月正式全容量并网投产。

11. 两江新区龙盛独立储能二期电站项目

为进一步增加公司储能业务规模，提高行业竞争力，公司第十届第 82 次总经理办公会议同意综合能源公司以动态总投资不超过 9,907.66 万元实施两江龙盛储能电站（二期）50 兆瓦/100 兆瓦时项目。

截至资产负债表日，该项目累计完成投资 7,792.73 万元，已全容量并网投产。

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	574,333.13	270,043.25
1 年以内小计	574,333.13	270,043.25
1 至 2 年		10,000.00
2 至 3 年	10,000.00	
3 年以上		
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上	165,563.17	165,563.17
合计	749,896.30	445,606.42
减：坏账准备	-245,514.32	-180,065.33
合计	504,381.98	265,541.09

(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	6.91	51,825.78	100%						
其中：										
按组合计提坏账准备	698,070.52	93.09	193,688.54	27.75	504,381.98	445,606.42	100.00	180,065.33	40.41	265,541.09
其中：										
其中：账龄组合	698,070.52	93.09	193,688.54	27.75	504,381.98	445,606.42	100.00	180,065.33	40.41	265,541.09
合计	749,896.30	/	245,514.32	/	504,381.98	445,606.42	/	180,065.33	/	265,541.09

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，以本公司对该公司持股比例计算的享有该公司净

				资产份额为限计提坏账准备
合计	51,825.78	51,825.78	100.00	/

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：其中：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1年以内	522,507.35	26,125.37	5.00
2—3年	10,000.00	2,000.00	20.00
5年以上	165,563.17	165,563.17	100.00
合计	698,070.52	193,688.54	

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	
单项计提预期信用损失的应收账款		49,234.49			2,591.29	51,825.78
按组合计提预期信用损失的应收账款	180,065.33	16,214.50			-2,591.29	193,688.54
其中：组合1：账龄组合	180,065.33	16,214.50			-2,591.29	193,688.54
合计	180,065.33	65,448.99				245,514.32

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
四川源田现代节水有限责任公司	51,825.78		51,825.78	6.91	51,825.78
宣恩物资公司	21,600.00		21,600.00	2.88	21,600.00
重庆三峡水利供电有限公司	21,166.80		21,166.80	2.82	1,058.34
巫溪白鹿纸厂	15,000.00		15,000.00	2.00	15,000.00
巫山矿业物资公司	15,000.00		15,000.00	2.00	15,000.00
合计	124,592.58		124,592.58	16.61	104,484.12

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	328,988,000.00	388,239,422.25
其他应收款	2,260,484,446.41	3,291,145,997.62
合计	2,589,472,446.41	3,679,385,419.87

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

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
重庆三峡水利电力建设有限公司	30,000,000.00	30,000,000.00
重庆长电联合能源有限责任公司	245,000,000.00	307,239,422.25
重庆两江长兴电力有限公司	8,000,000.00	51,000,000.00
重庆三峡水利电力集团万州有限公司	45,000,000.00	
重庆万州区电力设计事务所	988,000.00	
合计	328,988,000.00	388,239,422.25

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	2,279,203,378.07	3,333,246,203.69
1年以内小计	2,279,203,378.07	3,333,246,203.69
1至2年	1,794,540.38	728,669.50
2至3年	194,052.50	
3年以上		
3至4年		17,374,508.00
4至5年	17,374,508.00	12,930,000.00
5年以上	126,090,665.16	115,113,166.92
小计	2,424,657,144.11	3,479,392,548.11
减：坏账准备	-164,172,697.70	-188,246,550.49
合计	2,260,484,446.41	3,291,145,997.62

(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	2,424,339,752.26	3,478,547,146.57
保证金及押金		500,000.00
其他	317,391.85	345,401.54
小计	2,424,657,144.11	3,479,392,548.11
减：坏账准备	-164,172,697.70	-188,246,550.49
合计	2,260,484,446.41	3,291,145,997.62

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	64,893,719.80		123,352,830.69	188,246,550.49
2024年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				

本期计提			1,738,567.31	1,738,567.31
本期转回	23,865,348.34			23,865,348.34
本期转销				
本期核销	1,947,071.76			1,947,071.76
其他变动				
2024年12月31日余额	39,081,299.70		125,091,398.00	164,172,697.70

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	
单项计提预期信用损失的其他应收款	123,352,830.69	1,738,567.31				125,091,398.00
按组合计提预期信用损失的其他应收款	64,893,719.80		23,865,348.34	1,947,071.76		39,081,299.70
其中：组合1：账龄组合	64,893,719.80		23,865,348.34	1,947,071.76		39,081,299.70
组合2：关联方组合						
合计	188,246,550.49	1,738,567.31	23,865,348.34	1,947,071.76		164,172,697.70

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：

单项计提坏账准备的其他应收款情况

单位名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	
重庆市万州区供热有限公司	131,072,727.73	119,530,144.32	91.19	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，以本公司对该公司持股比例计算的享有该公司净资产份额为限计提坏账准备

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，以本公司对该公司持股比例计算的享有该公司净资产份额为限计提坏账准备
合计	136,633,981.41	125,091,398.00	91.55	

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	640,636,867.92	32,031,843.41	5.00
1—2年	1,794,540.38	179,454.04	10.00
2—3年	194,052.50	38,810.50	20.00
5年以上	6,831,191.75	6,831,191.75	100.00
合计	649,456,652.55	39,081,299.70	

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	1,947,071.76

其中重要的其他应收款核销情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
重庆市万州区天利工贸有限公司	往来款	1,738,076.67	重庆市万州区天利工贸有限公司于2009年12月7日吊销	董事会	否
合计	/	1,738,076.67	/	/	/

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
重庆三峡水利电力集团万州有限公	597,311,765.82	24.63	合并范围内关联方往来	1年以内	620,000.00

司					
重庆乌江正阳供电有限公司	300,000,000.00	12.37	合并范围内关联方往来	1年以内	
重庆三峡水利电力投资有限公司	298,173,479.51	12.30	合并范围内关联方往来	1年以内	14,908,673.98
重庆乌江电力有限公司	230,492,509.44	9.51	合并范围内关联方往来	1年以内	
重庆锰都工贸有限公司	190,000,000.00	7.84	合并范围内关联方往来	1年以内	
合计	1,615,977,754.77	66.65	/	/	15,528,673.98

(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	9,885,617,024.54	83,050,000.00	9,802,567,024.54	9,244,307,024.54	83,050,000.00	9,161,257,024.54
对联营、合营企业投资	194,927,690.66		194,927,690.66	153,500,970.45		153,500,970.45
合计	10,080,544,715.20	83,050,000.00	9,997,494,715.20	9,397,807,994.99	83,050,000.00	9,314,757,994.99

(1). 对子公司投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额(账)	减值准备	本期增减变动	期末余额(账)	减值准备
--	---------	------	--------	---------	------

被投资单位	面价值)	期初余额	追加投资	减少投资	计提减值准备	其他	面价值)	期末余额
重庆三峡水利电力投资有限公司	607,498,845.98						607,498,845.98	
重庆万州区电力设计事务所	300,000.00						300,000.00	
重庆三峡水利建设有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00				
巫溪县后溪	565,633,000.00			565,633,000.00				

河水电开发有限公司							
四川源田现代节水有限责任公司	0	32,740,000.00				0	32,740,000.00
重庆长电联合能源有限责任公司	5,536,673,707.00		766,693,516.98			6,303,367,223.98	
重庆两江长兴电力有限公司	1,188,996,800.00		600,000,000.00	766,693,516.98		1,022,303,283.02	
重	499,484,343					499,484,343	

庆两江综合能源服务有限公司	.00						.00	
重庆三峡绿动能源有限公司	200,000,000.00						200,000,000.00	
重庆三峡水利电力集团万州有限公司	473,820,328.56	50,310,000.00	585,633,000.00				1,059,453,328.56	50,310,000.00
本溪渝能热电有限公司	68,850,000.00		41,310,000.00				110,160,000.00	

司								
合计	9,161,257,024.54	83,050,000.00	1,993,636,516.98	1,352,326,516.98			9,802,567,024.54	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	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
鞍峡清洁能源有限公司	59,640,790.35	40,000,000.00		168,604.03						99,809,394.38	
小计	59,640,790.35	40,000,000.00		168,604.03						99,809,394.38	
二、联营企业											
重庆公用站台设施投资开发（集团）有限公司	41,738,568.42			1,573,938.49			1,700,000.00			41,612,506.91	
四川智网实业有限公司	52,121,611.68			4,513,142.60	-2,316.58	74,597.44	3,201,245.77			53,505,789.37	
小计	93,860,180.10			6,087,081.09	-2,316.58	74,597.44	4,901,245.77			95,118,296.28	
合计	153,500,970.45	40,000,000.00		6,255,685.12	-2,316.58	74,597.44	4,901,245.77			194,927,690.66	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,169,903,556.89	1,072,824,994.09	910,774,449.15	822,300,799.80
其他业务	2,582,665.97	2,372,064.84	2,230,049.98	1,732,835.77
合计	1,172,486,222.86	1,075,197,058.93	913,004,499.13	824,033,635.57

(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

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	298,988,000.00	358,239,422.25
权益法核算的长期股权投资收益	6,255,685.12	4,571,498.07
处置长期股权投资产生的投资收益		-1,296,092.99
交易性金融资产在持有期间的投资收益	9,318,530.58	3,598,024.32
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	5,537.93	3,485,805.51
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	314,567,753.63	368,598,657.16

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
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	26,817,884.28
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	30,650,464.43
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	9,736,654.66
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	4,344,084.26
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财产损失	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	6,957,912.23
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,930,811.17
其他符合非经常性损益定义的损益项目	423,409.37
减：所得税影响额	9,962,565.87
少数股东权益影响额（税后）	-1,807,347.24
合计	74,706,001.77

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

依据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号-非经常性损益（2023年修订）》（证监会公告[2023]65号）规定，公司收取的固定返还比例的农网还贷资金属于与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，为经常性损益。本公司2024年度计入当期损益农网还贷资金政府补助金额为57,247,851.28元，2023年度为55,458,914.73元。

2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.78	0.16	0.16
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.11	0.12	0.12

3、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：谢俊

董事会批准报送日期：2025年4月25日

修订信息

适用 不适用