

公司代码：600979

公司简称：广安爱众

**四川广安爱众股份有限公司**  
**2025年年度报告摘要**

## 第一节 重要提示

1、本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到 <https://www.sse.com.cn> 网站仔细阅读年度报告全文。

2、本公司董事会及董事、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。

### 3、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	周绪华	工作冲突	蔡松林
董事	曾艳明	工作冲突	钱刚

4、信永中和会计师事务所（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。

### 5、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

公司第八届董事会第四次会议审议并通过了《2025年度利润分配及资本公积金转增股本预案》。鉴于公司2025年度归属于上市公司股东的净利润为负，公司2025年度拟不派发现金红利、不配送红股、不以资本公积金转增股本。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

## 第二节 公司基本情况

### 1、公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	广安爱众	600979	无

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨伯菊	苏银川
联系地址	四川省广安市广安区凤凰大道777号	四川省广安市广安区凤凰大道777号
电话	0826-2983033	0826-2983188、2983049
传真	0826-2983117	0826-2983117
电子信箱	yangbaiju73@sohu.com	729090442@qq.com

## 2、报告期公司主要业务简介

2025年，我国经济延续稳中有进发展态势，能源供给稳定增长，有力支撑经济社会平稳健康运行。绿色低碳转型步伐不断加快，可再生能源跃升发展，非化石能源消费比重持续提高，为推进能源强国建设奠定坚实基础。

### （一）水务行业

中共中央、国务院发布的《国家水网建设规划纲要》提出到2035年基本形成国家水网总体格局，进一步提高城乡供水、水生态保护、水网智能化能力；要加强水网数字化建设，提升水网调度管理智能化水平，完善水网监测体系；要加快水网供水价格改革，落实水价标准和收费制度，建立合理回报机制。

在政策的驱动下，将促进智慧水务的发展，提高水务信息化、智能化水平，进一步增强管网漏损控制，有效降低整体运营成本。将智慧水务融合于智慧城市发展体系，有助于打造智慧水环境，推动城市生态文明建设。

虽然水务行业仍呈现水资源时空分布不均、管网漏损有所改善但依旧较高、水价持续改革深化但整体增长缓慢、企业异地扩张困难、集中度变高、差异化发展需求增强等特征。但随着城镇化水平提高、老旧小区改造的推进以及居民对供水质量要求的提高，用水需求总量将平稳增长，二次供水、智慧水务等都会成为行业新的增长点。

### （二）电力行业

2025年12月，国家发展改革委、国家能源局修订发布了《关于印发〈电力中长期市场基本规则〉的通知》，明确自2026年3月1日起，直接参与市场交易的经营主体，不再人为规定分时电价水平和时段。2025年12月31日，四川电力辅助服务市场正式启动新规下的结算试运行，市场运行整体平稳有序，标志着四川电力市场体系建设迈入新阶段，“中长期+现货+辅助服务”协同运行的电力市场体系已初步构建。

2025年12月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于促进电网高质量发展的指导意见》，旨在系统性明确未来一段时间电网发展整体思路 and 任务举措，加快建设主配微协同的新型电网平台，推动电网高质量发展；明确到2030年，主干电网和配电网为重要基础、智能微电网为有益补充的新型电网平台初步建成。

2025年，全社会用电量累计103682亿千瓦时，同比增长5.0%。从分产业用电看，第一产业用电量1494亿千瓦时，同比增长9.9%；第二产业用电量66366亿千瓦时，同比增长3.7%；第三产业用电量19942亿千瓦时，同比增长8.2%；城乡居民生活用电量15880亿千瓦时，同比增长6.3%。

第三产业和城乡居民生活用电对用电量增长的贡献达到 50%。充换电服务业以及信息传输、软件和信息技术服务业用电量增速分别达到 48.8%、17.0%，是拉动第三产业用电量增长的重要原因。

（数据来源：国家能源局）

**1.水电：**2025 年，全国水电发电量 1.46 万亿千瓦时，全国规模以上水电平均利用小时数为 3367 小时；全国累计水电装机容量 4.5 亿千瓦，同比增长 2.9%，其中常规水电 3.8 亿千瓦，抽水蓄能 6594 万千瓦；全国新增水电装机容量 1215 万千瓦，其中常规水电新增 467 万千瓦，抽水蓄能新增 748 万千瓦；全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用 3119 小时，比上年同期减少 312 小时；2025 年 1—12 月，全国累计完成电力市场交易电量 66394 亿千瓦时，同比增长 7.4%，占全社会用电量比重 64.0%，同比提高 1.3 个百分点。

**2.光伏：**2025 年，国家能源局发布的《分布式光伏发电开发建设管理办法》明确提出，新建分布式光伏发电项目应当实现“可观、可测、可调、可控”，存量具备条件的分布式光伏发电项目通过建设改造实现“可观、可测、可调、可控”，使分布式光伏具备参与电网调控的技术基础；《国家能源局综合司关于进一步组织实施好“千家万户沐光行动”的通知》明确，根据电网承载力，引导农村分布式光伏科学布局、有序开发、就近接入、就地消纳；国家发展改革委、国家能源局出台《关于加快推进虚拟电厂发展的指导意见》，鼓励通过虚拟电厂聚合分布式电源等资源，为系统提供调峰、调频等辅助服务。

2025 年，全国光伏发电量 1.17 万亿千瓦时，同比增长 40%；全国光伏发电利用率 95%。截至 2025 年 12 月，全国光伏发电装机容量达到 12 亿千瓦，同比增长 35%，其中集中式光伏 6.7 亿千瓦，分布式光伏 5.3 亿千瓦。2025 年，全国光伏新增装机 3.17 亿千瓦，同比增长 14%，其中集中式光伏新增 1.64 亿千瓦，分布式光伏新增 1.53 亿千瓦。（数据来源：国家能源局）

**3.风电：**2025 年，我国风电产业向新向优发展，更多地区的风能资源得到高效开发。我国已成为全球最大的风电装备制造基地，为全球能源市场供应了约 70%的风电装备，近 10 年来助力全球风电项目平均度电成本下降 60%。

2025 年，全国风电发电量 1.13 万亿千瓦时，同比增长 13%；规模以上工业风力发电 1.05 万亿千瓦时，比上年增长 9.7%；全国风电平均利用率 94%。截至 2025 年底，风电装机容量 6.4 亿千瓦，同比增长 22.9%，连续 15 年稳居全球第一。2025 年，全国风电新增装机容量 1.2 亿千瓦，同比增长 51%，其中陆上风电新增 1.1 亿千瓦。从新增装机分布看，“三北”地区占全国新增装机的 79%。（数据来源：国家能源局）

**4.储能：**2025 年 9 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发了《新型储能规模化建设行动方

案（2025—2027年）》，提出2025-2027年新型储能发展目标，预计三年内全国新增装机容量超过1亿千瓦，2027年底达到1.8亿千瓦以上，带动项目直接投资约2500亿元。

2025年11月，国家能源局发布《关于促进新能源集成融合发展的指导意见》，指出新能源的发展要作为新型能源体系的关键一环，与系统中电源、储能、电网以及千行百业的生产消费深度结合，实现新能源与其他能源品种一体化开发的“左右”集成、新能源生产与消费“手拉手”的“前后”集成、新能源产业链“以绿造绿”的“上下”集成。

2026年初，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于完善发电侧容量电价机制的通知》，建立电网侧独立新型储能容量电价机制，结合放电时长和顶峰时贡献等因素确定容量电价标准；国务院办公厅印发《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》提出，有序建立可靠容量补偿机制，支持有条件的地区探索容量市场，用市场化手段引导支撑性调节电源有序发展，保障系统可靠容量长期充裕，提升兜底保供能力。

截至2025年底，新型储能装机同比增长84%，全国已建成投运新型储能装机规模达到1.36亿千瓦/3.51亿千瓦时，与“十三五”末相比增长超40倍，实现跨越式发展。平均储能时长2.58小时，相较于2024年底增加0.3小时。新型储能调用水平进一步提升。新型储能灵活调节能力日益凸显，在促进新能源开发消纳、提高电力系统安全稳定运行和电力保供水平等方面作用逐步增强。据初步统计，2025年全国新型储能等效利用小时数达1195小时，较2024年提升近300小时。（数据来源：国家能源局）

### （三）燃气行业

近年来，我国天然气生产企业持续加强勘探开发和增储上产力度，增储上产“七年计划”胜利收官，天然气稳产增产势头良好，天然气供应保障能力持续提升。《中华人民共和国能源法》自2025年1月1日起实施，明确加大天然气资源勘探开发力度，合理开发可替代燃料，多措并举保障能源供应安全。

2025年，为加强自然垄断环节价格监管，提升天然气管道运输效率，国家发展改革委、国家能源局印发《关于完善省内天然气管道运输价格机制 促进行业高质量发展的指导意见》，要求各地完善省内天然气管道运输价格机制，加强省内天然气管道建设运营管理。

2025年我国天然气产量2620.6亿立方米，连续9年增产超100亿立方米，其中四川省天然气年产量615亿立方米，稳居全国第一。全年天然气进口量1764.6亿立方米，同比下降2.8%。天然气对外依存度40%，处于“十四五”最低水平。2025年，规模以上工业天然气产量2619亿立方米，比上年增长6.2%，连续九年增产超百亿立方米。2025年，全国天然气表观消费量4265.5亿立方

米，同比增长 0.1%。（数据来源：国家能源局、国家统计局、国家发展改革委等）

公司主营业务为发电、供电、天然气供应、生活饮用水、新能源开发及股权投资，其中水电气相关业务为核心业务，新能源开发、股权投资等业务为公司的成长性及投资性业务。具体如下：

**（一）公用事业：**以要素保障推动经济高质量发展、改善人民生活条件为发展导向，主要包含水务、供电与城市燃气板块。

**1.水务业务：**包括广安爱众水务、前锋爱众水务、岳池爱众水务、华蓥爱众水务、武胜爱众水务、邻水爱众水务、广安花园制水及邻水爱众环保，业务范围包括制水、供水与污水处理。

**（1）制水：**原水取自渠江、全民水库、响水滩水库、天池湖、嘉陵江、龙滩水库、关门石水库、向阳桥水库等河流与水库。目前，公司拥有自来水厂 10 座，年供水能力 16,863 万立方米。

**（2）供水：**在行政主管部门核定的供水经营区域内进行自来水销售，分别承接广安市广安区、岳池县、前锋区、武胜县、邻水县、华蓥市 6 个县级供水市场，服务供水客户约 85.92 万户。报告期内，实现售水量 1.00 亿立方米，同比增长 0.75%。

**（3）污水处理：**在广安市邻水县建有 1 座污水处理厂，负责处理邻水县部分生活污水，日均污水处理能力为 2 万吨。

**2.电力业务：**包括岳池爱众电力与广安爱众电力，业务涵盖输变电、供电及水力发电。

**（1）电源：**部分电量为自发自供，不足部分主要从国家电网公司趸购。在广安及岳池供区内拥有水电站 7 座，总装机容量 9.94 万千瓦，其中岳池富流滩电站采用全电上网模式；广安前锋凉滩电站、广安四九滩电站采用自发自供、余电上网模式；岳池高低坑电站、岳池大高滩电站、岳池长滩寺电站、华蓥天池湖电站采用自发自供模式。报告期内，水力发电量 3.42 亿千瓦时，同比减少 8.81%。

**（2）供电：**覆盖广安区、前锋区、岳池县 3 个供电市场，服务电力客户约 90.56 万户；建成 110kV 变电站 13 座、35kV 变电站 20 座。拥有 110kV 线路约 353.58 公里、35kV 线路约 410 公里、10kV 线路 4800 余公里。报告期，广安爱众电力建成投运 110kV 奎阁、110kV 红剑变电站电网侧储能站，装机规模 15MW/30MWH；岳池爱众电力建成投运 110kV 城东、110kV 城南变电站电网侧储能站，装机规模 20MW/40MWH；供区售电量 23.75 亿千瓦时，同比减少 3.92%。

**3.燃气业务：**包括广安爱众燃气、前锋爱众燃气、武胜爱众燃气、邻水爱众燃气、德宏爱众燃气、西充爱众燃气及威宁爱众燃气，业务主要为城镇天然气销售等。

**（1）气源采购：**主要从中国石油天然气股份有限公司采购天然气，上游气源方根据市场供需情况，在国家发改委制定的基准门站价格基础上进行浮动定价。

**(2) 销售：**在行政主管部门核定的供气区域内开展管道燃气销售业务，目前覆盖 11 个燃气市场，包括广安市广安区、广安市前锋区、广安市武胜县、广安市邻水县、南充市西充县、云南省德宏傣族景颇族自治州两市三县（芒市、瑞丽市、盈江县、梁河县、陇川县）及贵州省毕节市威宁县；年供气能力 11.27 亿立方米，服务燃气客户约 92.91 万户，同比增长 4.94%。报告期，公司供区售气量 2.64 亿立方米，同比减少 3.09%。

**(3) 管网：**拥有储配气站 7 座（其中 LNG 储配站 4 座）、配气门站 4 座、区域调压站 21 座、CNG 加气站 3 座；建成区域长输管线 200 余公里、中压管线 2200 余公里。2025 年，广安爱众燃气完成三桥储配气站“无人化”改造。

**(二) 绿能：**以满足用户日益增长的绿色能源消费需求为核心，包括龙凤水电、新疆爱众能源、绵阳爱众发电、奇台恒众、爱众能源销售、爱众综合能源，业务涵盖水力发电、光伏发电、风力发电、售电及综合能源服务等。2025 年，公司水电、光伏、风电合计装机规模已超过 1GW。

**1.水力发电：**截至目前，共有在役水电站 3 座，总装机容量 27.9 万千瓦，包括绵阳油坊沟电站、新疆哈德布特电站、江油龙凤电站，均为全电上网模式；2025 年 6 月 20 日，因政策性关停了绵阳广草坪电站、泗耳河电站，总装机容量 5.6 万千瓦。报告期，实现发电量 9.18 亿千瓦时，同比减少 32.20%；实现上网电量 10.41 亿千瓦时，同比减少 29.82%。

**2.分布式光伏：**爱众综合能源以市场化为导向，构建新业务平台，坚持技术为本，建设高质量项目，促进分布式光伏能源项目标准化与规模化，持续探索优质客户的综合能源业务。截至报告期末，已建成投产项目 137 个，装机容量达 244.21 兆瓦；报告期，发电量 1.67 亿千瓦时，同比增长 154.23%；实现售电量 1.66 亿千瓦时，同比增长 158.46%。爱众综合能源投资建设并运营的西南地区目前规模最大的屋顶光伏项目——攀华 50.26MW 分布式光伏项目已全容量并网投运。

**3.售电及绿证：**爱众能源销售主要开展售电业务，拥有四川电力交易中心颁发的售电公司信用等级“AAA”证书、四川省虚拟电厂运营商市场主体资格（交易代码：830018）及虚拟电厂运营平台软件著作权。2025 年，市场化交易全年签约电量 10.27 亿千瓦时，已结算电量 6.21 亿千瓦时；国内绿证销售 5130 张；建设并投运川东北地区首座虚拟电厂，聚合分布式能源及弹性负荷共 48 家，总容量 235.5 兆瓦，最大响应能力 69 兆瓦。

**4.风力发电：**2025 年，公司成功收购奇台恒拓 90% 股权，实现了在风电领域“零的突破”，是公司向综合能源转型征程中的重要里程碑，为公司高质量发展注入了新动能。奇台恒拓全资子公司奇台恒众投资建设的风电项目位于新疆昌吉州奇台县，总投资 16.2 亿元，装机规模 400MW，预计满发年发电量可达 10 亿千瓦时。

**（三）现代服务：**聚焦 C 端家庭美好生活需要，通过提供舒适、健康、便捷的现代生活服务创造客户价值，同时向 B 端客户输出专业化产业服务，促进行业协同发展。包括爱众能源工程、爱众公用服务、爱众云算科技，业务涵盖工程施工、客户服务及舒适家居等。

**1.工程施工：**爱众能源工程具备输变电工程专业承包一级、建筑机电安装工程专业承包一级、电力承装（修、试）二级、市政公用工程施工总承包二级、电力工程施工总承包二级资质，以及燃气、煤气、热气及水系统压力管道安装 GB1（含 PE 专项）、GC2 资质和电力工程设计资质。依托工程安装领域的资质、技术与经验，爱众能源工程在服务公司主业的基础上，逐步向本土其他行业延伸服务，并积极拓展异地市场。截至报告期末，“老旧小区燃气改造”累计完成立管安装近 13 万户，表计安装 9 万余户，置换通气超 8 万户。

**2.客户增值服务：**爱众舒适家通过内外部多部门协同，开展南方供暖等业务，构建“平台+生态”一体化生活服务模式，逐步拓展增值服务边界。爱众公用服务全面服务内外部客户，为公司线下业务转型升级、成本集约化管理提供可复制的成熟解决方案。

**（四）资本产业：**围绕收益获取、资产流动性提升与企业扩张目标，助力公司战略落地实施。包括深圳爱众资本、爱众新能源等，业务涵盖对外投资、产业孵化及园区产业投资等。

**1.围绕公司战略方向，聚焦公司主业，优先选择清洁能源、新能源、综合能源等领域进行投资。**深圳爱众资本作为公司专业投融资平台与新业务孵化载体，负责开发、培育优质并购项目源，实施短期投融资业务，布局新能源及科技创新类业务。截至报告期末，存续投资项目共 17 个。其中，通过参股的中保投信间接投资的摩尔线程于 2025 年 12 月在上海证券交易所科创板成功上市。

**2.整合外部资本与政府资源形成发展合力，重点布局产业基金与产业园区领域。**爱众新能源围绕广安新能源智慧产业园的新能源、智慧能源服务等项目开展产业孵化，培育新的业务增长点。

### 3、公司主要会计数据和财务指标

#### 3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2025年	2024年	本年比上年 增减(%)	2023年
总资产	12,872,445,407.14	11,383,215,736.1	13.08	10,831,375,831.7
归属于上市公司股东的净资产	4,121,352,582.67	4,566,438,106.75	-9.75	4,395,059,137.2
营业收入	3,030,128,700.18	3,214,641,144.79	-5.74	2,827,845,131.92
利润总额	-281,994,672.9	319,794,512.5	-188.18	285,680,495.43
扣除与主营业务无关的业务	2,983,897,008.31	3,174,215,039.56	-6.00	2,791,512,631.75

收入和不具备商业实质的收入后的营业收入				
归属于上市公司股东的净利润	-365,431,547.37	235,731,377.54	-255.02	226,691,675.96
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	110,694,221.16	189,815,225.44	-41.68	193,530,052.56
经营活动产生的现金流量净额	300,384,479.22	468,616,948.27	-35.90	681,110,647.22
加权平均净资产收益率(%)	-8.42	5.26	减少13.68个百分点	5.26
基本每股收益(元/股)	-0.2896	0.1913	-251.39	0.1840
稀释每股收益(元/股)	-0.2896	0.1894	-252.90	0.1840

### 3.2 报告期分季度的主要会计数据

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	744,337,640.17	694,510,237.98	730,411,367.17	860,869,454.86
归属于上市公司股东的净利润	22,507,122.59	55,186,619.29	73,648,706.94	-516,773,996.19
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	14,271,625.44	48,501,490.53	59,949,798.83	-12,028,693.64
经营活动产生的现金流量净额	23,750,390.45	47,741,298.00	165,428,380.16	63,464,410.61

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

## 4、 股东情况

### 4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

单位：股

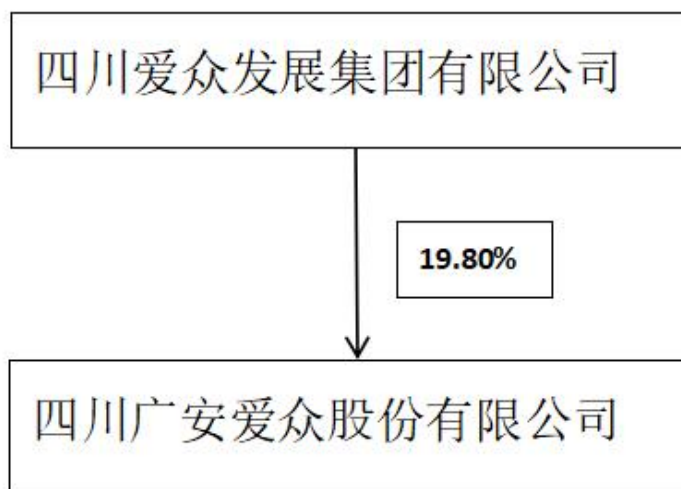
截至报告期末普通股股东总数(户)	74,581
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	84,749
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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		
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 的 股 份 数 量	质押、标记或冻结 情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
四川爱众发展集团有限公司	0	249,808,008	19.8	0	质押	71,585,000	国有法人
四川省水电投资经营集团有限公司	0	149,717,599	11.87	0	无	0	国有法人
广安神龙实业有限公司	0	43,908,550	3.48	0	无	0	国有法人
四川省投资集团有限责任公司	0	35,907,183	2.85	0	无	0	国有法人
四川裕嘉阁酒店管理有限公司	-6,230,000	12,654,733	1.00	0	质押	36,000	境内非国有法人
黄江河		8,013,800	0.64	0	无	0	境内自然人
四川省岳池银泰投资（控股）有限公司	0	7,808,756	0.62	0	无	0	国有法人
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金		3,825,100	0.30	0	无	0	其他
孙卫东	1,727,200	2,858,200	0.23	0	无	0	境内自然人
王健瓔	0	2,000,000	0.16	0	无	0	境内自然人

上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1.本报告期末，四川省水电投资经营集团有限公司（以下简称“水电集团”）持有公司控股股东四川爱众发展集团有限公司 44.783%的股权；</p> <p>2.2025年2月，四川省投资集团有限责任公司（以下简称“川投集团”）与四川省能源投资集团有限责任公司（以下简称“能投集团”）实施新设合并，导致合并后新设四川能源发展集团有限责任公司取得川投集团直接持有的公司 35,907,183 股股份（占公司股份总额的 2.85%），并取得能投集团持有的水电集团 77.7463%股权；</p> <p>3.未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知其是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。</p>
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用

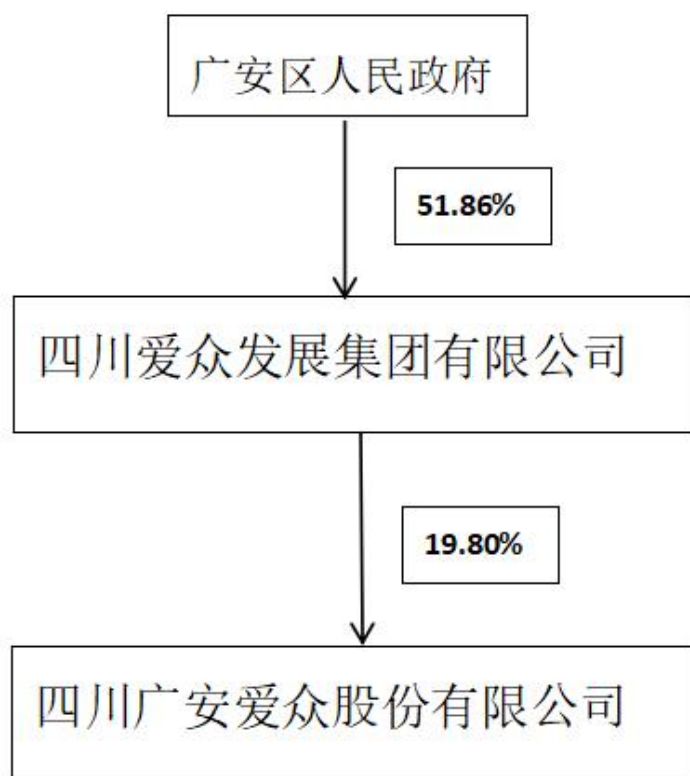
#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



#### 4.3 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



#### 4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

适用 不适用

#### 5、公司债券情况

适用 不适用

### 第三节 重要事项

1、公司应当根据重要性原则，披露报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

报告期，公司实现发电量 14.41 亿度，供水量 1.00 亿吨、供电量 25.49 亿 KWH、供气量 2.64 亿方，实现营业收入 30.30 亿元，同比下降 5.74%，归属于上市公司股东的净利润-3.65 亿元。公司资产总额 128.72 亿元，净资产 41.21 亿元，现有客户约 270 万户，掌上爱众 APP 平台用户约 181 万户。2025 年净利润为负主要系绵阳爱众发电按照国家政策要求，关停所属泗耳河一、二级电站，相关资产计提资产减值 4.91 亿元所致。

2、公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终

止上市情形的原因。

适用 不适用