第一节 重要提示

1、本年报全部要素自年度报告全文，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http://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	周晴华	工作冲突	蔡松林
董事	曾艳明	工作冲突	钱刚

4、台账中和会计师事务所（特殊普通合伙）为各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提过了《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，公司拟不派发现金红利，不送红股，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	杨伯福	苏福川
联系地址	四川省广安市广安区凤凰大道277号	四川省广安市广安区凤凰大道277号
电话	0826-2983033	0826-2983188，2983049
传真	0826-2983117	0826-2983117
电子信箱	yangbuj@738media.com	729099442@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建设运行。绿色低碳转型步伐不断加快，可再生能源积极发展，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；要加强水网骨干建设，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机制，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。

随着水务行业的发展和成熟，水务企业的盈利模式将逐渐从单纯的供水、污水处理转变为综合水务服务，即从单一的供水、污水处理业务，向包括供水、污水处理、水资源综合利用、水环境综合治理、智慧水务、水务设备制造等多个领域拓展，形成多元化的盈利模式。

2025年12月，国家发展改革委、国家能源局联合印发了《关于完善发电侧容量电价机制的通知》，明确自2026年1月1日起，直接参与市场交易的煤电机组执行两部制电价政策。其中，容量电价体现煤电对电力系统的可靠容量支撑，电量电价通过市场交易形成。

（二）电力行业

2025年12月，国家发展改革委、国家能源局印发了《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煤电机组执行两部制电价政策。其中，容量电价体现煤电对电力系统的可靠容量支撑，电量电价通过市场交易形成。

（三）燃气行业

中共中央、国务院印发的《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；要加强水网骨干建设，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机制，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。

2025年12月，国家发展改革委、国家能源局印发了《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煤电机组执行两部制电价政策。其中，容量电价体现煤电对电力系统的可靠容量支撑，电量电价通过市场交易形成。

2025年，全社会用电量累计10368亿千瓦时，同比增长6.0%。从分产业用电看，第一产业用电量1494亿千瓦时，同比增长9.0%；第二产业用电量6036亿千瓦时，同比增长6.3%。第三产业用电量1094亿千瓦时，同比增长6.2%；城乡居民生活用电量1689亿千瓦时，同比增长6.3%。第二产业和除全国统计用电量外其他用电量较快增长是拉动全社会用电量增长的主要因素。全国电力供需形势总体平稳有序，全年最大电力负荷15亿千瓦，同比增长7.1%，最大电力负荷率为83.6%，同比提高0.3个百分点。

4、报告期公司所处行业情况

（一）电力行业

1.电力装机容量稳步增长，清洁能源装机占比持续提升

2025年，全国电力工程建设投资保持较高水平，全国基建新投产发电设备容量36亿千瓦，同比增长14.1%。其中，风电和太阳能发电装机容量18.8亿千瓦，同比增长35.0%，首次突破18亿千瓦大关，合计装机占比达到54.6%，同比提高5.9个百分点，历史性超过煤电装机容量，成为我国第一大电源。

2.电力供需总体平衡，局部地区电力供应偏紧

2025年，全国电力供需总体平衡，全国最大电力负荷15亿千瓦，同比增长7.1%，最大电力负荷率为83.6%，同比提高0.3个百分点。分区域看，华北、华东、华中、南方区域电力供需总体平衡，东北区域电力供应偏紧，西北区域电力供应宽松。

3.电力消费增速回落，第三产业和居民生活用电增长较快

2025年，全社会用电量累计10368亿千瓦时，同比增长6.0%。从分产业用电看，第一产业用电量1494亿千瓦时，同比增长9.0%；第二产业用电量6036亿千瓦时，同比增长6.3%。第三产业用电量1094亿千瓦时，同比增长6.2%；城乡居民生活用电量1689亿千瓦时，同比增长6.3%。第二产业和除全国统计用电量外其他用电量较快增长是拉动全社会用电量增长的主要因素。全国电力供需形势总体平衡有序，全年最大电力负荷15亿千瓦，同比增长7.1%，最大电力负荷率为83.6%，同比提高0.3个百分点。

4.发电行业利用小时数同比下降，风电、光伏发电利用小时数降幅较大

2025年，全国6000千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用小时数为3367小时，较上年同期减少112小时。其中，分类型看，水电、核电、风电、光伏发电设备平均利用小时数分别为3672小时、7833小时、2290小时、1419小时，同比分别减少147小时、减少53小时、减少108小时、减少151小时。

5.电力市场化交易规模持续扩大，绿电交易增长较快

2025年，全国各电力交易中心组织开展市场化交易电量7.9万亿千瓦时，同比增长8.6%，占全社会用电量的比重为76.2%，同比提高1.2个百分点。其中，绿电交易电量1.4万亿千瓦时，同比增长72.2%。

6.电力绿色低碳转型加速推进，电力碳减排成效显著

2025年，全国单位火电发电量二氧化碳排放同比下降0.7%，连续两年实现下降。全国电力行业碳排放强度持续下降，为实现“双碳”目标提供有力支撑。

（二）燃气行业

2025年，全国天然气生产总量2618亿立方米，同比增长5.8%，天然气产量增速较上年回升2.6个百分点，连续两年实现增长。全国天然气表观消费量4268亿立方米，同比增长3.1%。

（三）燃气行业

近年来，我国天然气生产总量持续加速增长，天然气在一次能源消费中的占比稳步提升，天然气供应安全保障能力持续提升。《中华人民共和国能源法》自2026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，多措并举保障国内供应安全。

2025年，为加强日然素能源节价格监管，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2060亿立方米，连续年增产超100亿立方米，其中四川省天然气年产量达到近亿立方米，稳居全国第一；全年天然气对外依存度近40%，处于一个较为合理的区间。2025年，我国天然气表观消费量4268亿立方米，同比增长3.1%。（数据来源：国家能源局、国家统计局、国家发展改革委）

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，其中天然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投资业务。具体如下：

（一）公用事业：以资源保障和运营为核心，具体如下：

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发动机等水厂，为广安区和邻水及邻水经济开发区等地区提供供水服务。

2.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、渠县爱众燃气、西充爱众燃气及城宁爱众燃气等6家燃气公司，为广安区、前锋区、武胜县、邻水县、渠县、西充县、城宁县等地区提供燃气供应服务。

3.电力业务：包括广安爱众售电、前锋爱众售电、武胜爱众售电、邻水爱众售电、渠县爱众售电、西充爱众售电及城宁爱众售电，为广安区、前锋区、武胜县、邻水县、渠县、西充县、城宁县等地区提供电力销售服务。

（二）股权投资：以参股广安银行为核心，通过股权投资获取投资收益。

（三）新能源开发：以光伏发电为核心，通过新能源开发获取投资收益。

（四）其他业务：包括工程施工、设备销售、技术服务、广告业务、物业管理、房屋租赁、餐饮服务、酒店经营、旅游服务、商品销售、电力销售、供热业务、充电桩业务、储能业务、电力交易业务、碳资产管理业务、虚拟电厂业务、电力现货交易业务、电力辅助服务业务、电力金融业务、电力咨询业务、电力运维业务、电力检修业务、电力设计业务、电力监理业务、电力试验业务、电力调试业务、电力培训业务、电力技术开发业务、电力技术咨询业务、电力技术转让业务、电力技术服务业务、电力设备租赁业务、电力设备维修业务、电力设备安装业务、电力设备销售业务、电力设备制造业务、电力设备设计业务、电力设备监理业务、电力设备试验业务、电力设备调试业务、电力设备培训业务、电力设备技术开发业务、电力设备技术咨询业务、电力设备技术转让业务、电力设备