

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 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn) 网站仔细阅读年度报告全文。

2. 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。

3. 公司全体董事出席董事会会议。

4. 立信会计师事务所(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. 董事会会议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

根据公司八届三十六次董事会会议通过的2024年度利润分配预案, 拟向10股派发现金红利1.10元(含税)。截至2024年12月31日, 公司总股本17,836,619,085股, 预计分派金额19,621亿元, 与公司2024年中期10股派发现金红利9,901亿元(含税)共派发16.6亿元合计, 2024年全年拟派发现金红利35.67亿元, 占合并报表归属上市公司股东的净利润比例为36.28%。该利润分配预案需经公司2024年度股东大会审议, 并在通过后2个月内实施。

第二节 公司基本情况

公司股本概况			
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	国电电力	600795

联系人及联系方式

董秘会秘书处

证券事务代表

姓名

刘春峰

任晓霞

联系地址

北京市朝阳区安慧北里安园19号

北京市朝阳区安慧北里安园19号

电话

010-59832100

010-5982100

传真

010-64929002

010-64929002

电子邮箱

gddt\_rn@chenergy.com.cn

gddt\_rn@chenergy.com.cn

2. 报告期公司主要业务简介

根据中国电力企业联合会发布的《2024-2025年度全国电力供需形势分析预测报告》, 2024年全国电力供应总体稳定, 电力供需平稳增长, 电力绿色发展持续推进, 全国全社会用电量9.85亿万千瓦时, 同比增长6.8%, 增速比上一年提高0.1个百分点, 全国0.0071瓦及以下工业用电量和用电时长3424小时, 同比降低157小时。

2024年全国用电量指数1295.19, 行业用电量比2020年(基期)增长了29.5%。

“十四五”以来年均增长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, 全国规模以上电厂火电、水电、核电、风电、太阳能发电量同比分别增长1.5%、10.7%、27%、11.1%和28.2%, 全口径水电发电量占比总发电量比重94.8%, 上年降低3.0个百分点; 非化石能源发电量同比增长5.6%, 其中水电占比94.2%。资源等因素影响, 2024年水电和风电月度同比增速较大, 煤电充分发挥了保供保底和调节性作用。

截至2024年底, 全国总发电装机容量38.35亿千瓦, 其中煤电装机11.9亿千瓦, 同比增长2.6%, 占总发电装机容量的比重为36.7%, 同比降低4.2个百分点; 非化石能源发电装机容量19.6亿千瓦, 同比增长22.8%, 占总装机容量比重为52.8%, 同比提高4.3个百分点; 包括风力、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, 占总装机容量的比重达到42.6%。“十四五”以来新能源发电装机规模年均增长了15.7%, 年均增速为26.7%。

党的二十大指出, 要深化能源治理体制改革, 建设全国统一电力市场。发改委、国家能源局密集出台《加快建设新型电力系统行动方案(2024-2025年)》《电力系统调节能力优化专项行动实施方案(2025-2026年)》《电力市场运行基本规则》等一系列政策文件, 新型电力系统和全国统一电力市场建设步伐明显加快, 措施更加具体, 举措更加有力。2024年, 跨省和省内送电规模快增长, 全国完成跨区送电电量9247亿千瓦时, 同时完成跨省90%; 全国完成跨省送电2040亿千瓦时, 同比增长7.1%。

2024年, 我国市场化改革深入推进, 全国电厂交易规模持续扩大, 跨省区交易规模提升, 《关于深化新能源上网电价市场化形成机制改革促进新能源高质量发展的若干意见》出台, 明确新能源全额入市, 实现上网电价全面市场化形成机制, 标志着新能源上网电价市场化改革进入新阶段, 电力市场从“计划主导”向“市场主导”的全面转型。对发电企业的市场预测、风险管理等措施提出了更高的要求。

2024年煤电产量保持增长, 根据国家统计局数据, 全年全国规模以上工业原煤产量达476亿吨, 同比增长3.13%, 进口量达5.6亿吨, 同比增长14.4%, 煤炭价格指数有所回落, 2024年全国商品煤消费量同比增长1.3%, 全国煤电经济运行基本平稳, 煤炭价格指数有所回落, 全年秦皇岛港5500大卡动力煤成交均价约861元/吨, 同比下降11.0%。

公司是国家能源集团控股的全国性上市发电公司, 主要经营业务为电力、热力生产及销售, 产业涉及火电、水电、风电、光发电等领域, 业务分布在全国29个省、市、自治区。公司业绩主要受发电量(供热量)、电价(热价)及燃料价格影响, 技术创新、节能减排等方面对公司业绩产生直接影响。2024年年初大范围极寒天气, 需求增长, 增长中稳中求进, 总结经验, 坚持安全生产总基调, 确保安全生产, 加强经营管理, 推进机构调整, 深化创新经营。

2024年公司能化保供保产, 优化运行机制, 严抓设备治理, 全力提升保供成效, 顺利采暖会战, 取得显著成效, 确保天然气保供任务。2024年累计完成发电量49,042亿千瓦时, 上网电量4366.82亿千瓦时, 较2023年同比分别增长2.0%和2.0%。加强热力市场攻坚, 供热量完成2.04亿吉焦, 同比增长6.7%。

2024年公司主动适应电力市场化变化, 调整经营策略, 紧抓迎峰度夏、冬季供暖等有利时机, 抢发机会, 优化降耗及供热升级, 多机联机组织运行, 加强设备治理, 提高发电效率, 稳住极寒中求稳, 增长中稳中求进, 总结经验, 坚持安全生产, 加强经营管理, 推进机构调整, 深化创新经营。

2024年公司能化保供保产, 优化运行机制, 严抓设备治理, 全力提升保供成效, 顺利采暖会战, 取得显著成效, 确保天然气保供任务。2024年累计完成发电量49,042亿千瓦时, 上网电量4366.82亿千瓦时, 较2023年同比分别增长2.0%和2.0%。加强热力市场攻坚, 供热量完成2.04亿吉焦, 同比增长6.7%。

2024年公司主动适应电力市场化变化, 调整经营策略, 紧抓迎峰度夏、冬季供暖等有利时机, 抢发机会, 优化降耗及供热升级, 多机联机组织运行, 加强设备治理, 提高发电效率, 稳住极寒中求稳, 增长中稳中求进, 总结经验, 坚持安全生产, 加强经营管理, 推进机构调整, 深化创新经营。

2024年公司能化保供保产, 优化运行机制, 严抓设备治理, 全力提升保供成效, 顺利采暖会战, 取得显著成效, 确保天然气保供任务。2024年累计完成发电量49,042亿千瓦时, 上网电量4366.82亿千瓦时, 较2023年同比分别增长2.0%和2.0%。加强热力市场攻坚, 供热量完成2.04亿吉焦, 同比增长6.7%。

2024年公司主动适应电力市场化变化, 调整经营策略, 紧抓迎峰度夏、冬季供暖等有利时机, 抢发机会, 优化降耗及供热升级, 多机联机组织运行, 加强设备治理, 提高发电效率, 稳住极寒中求稳, 增长中稳中求进, 总结经验, 坚持安全生产, 加强经营管理, 推进机构调整, 深化创新经营。

2024年公司能化保供保产, 优化运行机制, 严抓设备治理, 全力提升保供成效, 顺利采暖会战, 取得显著成效, 确保天然气保供任务。2024年累计完成发电量49,042亿千瓦时, 上网电量4366.82亿千瓦时, 较2023年同比分别增长2.0%和2.0%。加强热力市场攻坚, 供热量完成2.04亿吉焦, 同比增长6.7%。

2024年公司主动适应电力市场化变化, 调整经营策略, 紧抓迎峰度夏、冬季供暖等有利时机, 抢发机会, 优化降耗及供热升级, 多机联机组织运行, 加强设备治理, 提高发电效率, 稳住极寒中求稳, 增长中稳中求进, 总结经验, 坚持安全生产, 加强经营管理, 推进机构调整, 深化创新经营。

2024年公司能化保供保产, 优化运行机制, 严抓设备治理, 全力提升保供成效, 顺利采暖会战, 取得显著成效, 确保天然气保供任务。2024年累计完成发电量49,042亿千瓦时, 上网电量4366.82亿千瓦时, 较2023年同比分别增长2.0%和2.0%。加强热力市场攻坚, 供热量完成2.04亿吉焦, 同比增长6.7%。

2024年公司主动适应电力市场化变化, 调整经营策略, 紧抓迎峰度夏、冬季供暖等有利时机, 抢发机会, 优化降耗及供热升级, 多机联机组织运行, 加强设备治理, 提高发电效率, 稳住极寒中求稳, 增长中稳中求进, 总结经验, 坚持安全生产, 加强经营管理, 推进机构调整, 深化创新经营。

2024年公司能化保供保产, 优化运行机制, 严抓设备治理, 全力提升保供成效, 顺利采暖会战, 取得显著成效, 确保天然气保供任务。2024年累计完成发电量49,042亿千瓦时, 上网电量4366.82亿千瓦时, 较2023年同比分别增长2.0%和2.0%。加强热力市场攻坚, 供热量完成2.04亿吉焦, 同比增长6.7%。

2024年公司主动适应电力市场化变化, 调整经营策略, 紧抓迎峰度夏、冬季供暖等有利时机, 抢发机会, 优化降耗及供热升级, 多机联机组织运行, 加强设备治理, 提高发电效率, 稳住极寒中求稳, 增长中稳中求进, 总结经验, 坚持安全生产, 加强经营管理, 推进机构调整, 深化创新经营。

2024年公司能化保供保产, 优化运行机制, 严抓设备治理, 全力提升保供成效, 顺利采暖会战, 取得显著成效, 确保天然气保供任务。2024年累计完成发电量49,042亿千瓦时, 上网电量4366.82亿千瓦时, 较2023年同比分别增长2.0%和2.0%。加强热力市场攻坚, 供热量完成2.04亿吉焦, 同比增长6.7%。

2024年公司主动适应电力市场化变化, 调整经营策略, 紧抓迎峰度夏、冬季供暖等有利时机, 抢发机会, 优化降耗及供热升级, 多机联机组织运行, 加强设备治理, 提高发电效率, 稳住极寒中求稳, 增长中稳中求进, 总结经验, 坚持安全生产, 加强经营管理, 推进机构调整, 深化创新经营。

2024年公司能化保供保产, 优化运行机制, 严抓设备治理, 全力提升保供成效, 顺利采暖会战, 取得显著成效, 确保天然气保供任务。2024年累计完成发电量49,042亿千瓦时, 上网电量4366.82亿千瓦时, 较2023年同比分别增长2.0%和2.0%。加强热力市场攻坚, 供热量完成2.04亿吉焦, 同比增长6.7%。

2024年公司主动适应电力市场化变化, 调整经营策略, 紧抓迎峰度夏、冬季供暖等有利时机, 抢发机会, 优化降耗及供热升级, 多机联机组织运行, 加强设备治理, 提高发电效率, 稳住极寒中求稳, 增长中稳中求进, 总结经验, 坚持安全生产, 加强经营管理, 推进机构调整, 深化创新经营。

2024年公司能化保供保产, 优化运行机制, 严抓设备治理, 全力提升保供成效, 顺利采暖会战, 取得显著成效, 确保天然气保供任务。2024年累计完成发电量49,042亿千瓦时, 上网电量4366.82亿千瓦时, 较2023年同比分别增长2.0%和2.0%。加强热力市场攻坚, 供热量完成2.04亿吉焦, 同比增长6.7%。

2024年公司主动适应电力市场化变化, 调整经营策略, 紧抓迎峰度夏、冬季供暖等有利时机, 抢发机会, 优化降耗及供热升级, 多机联机组织运行, 加强设备治理, 提高发电效率, 稳住极寒中求稳, 增长中稳中求进, 总结经验, 坚持安全生产, 加强经营管理, 推进机构调整, 深化创新经营。

2024年公司能化保供保产, 优化运行机制, 严抓设备治理, 全力提升保供成效, 顺利采暖会战, 取得显著成效, 确保天然气保供任务。2024年累计完成发电量49,042亿千瓦时, 上网电量4366.82亿千瓦时, 较2023年同比分别增长2.0%和2.0%。加强热力市场攻坚, 供热量完成2.04亿吉焦, 同比增长6.7%。

2024年公司主动适应电力市场化变化, 调整经营策略, 紧抓迎峰度夏、冬季供暖等有利时机, 抢发机会, 优化降耗及供热升级, 多机联机组织运行, 加强设备治理, 提高发电效率, 稳住极寒中求稳, 增长中稳中求进, 总结经验, 坚持安全生产, 加强经营管理, 推进机构调整, 深化创新经营。

2024年公司能化保供保产, 优化运行机制, 严抓设备治理, 全力提升保供成效, 顺利采暖会战, 取得显著成效, 确保天然气保供任务。2024年累计完成发电量49,042亿千瓦时, 上网电量4366.82亿千瓦时, 较2023年同比分别增长2.0%和2.0%。加强热力市场攻坚, 供热量完成2.04亿吉焦, 同比增长6.7%。

2024年公司主动适应电力市场化变化, 调整经营策略, 紧抓迎峰度夏、冬季供暖等有利时机, 抢发机会, 优化降耗及供热升级, 多机联机组织运行, 加强设备治理, 提高发电效率, 稳住极寒中求稳, 增长中稳中求进, 总结经验, 坚持安全生产, 加强经营管理, 推进机构调整, 深化创新经营。

2024年公司能化保供保产, 优化运行机制, 严抓设备治理, 全力提升保供成效, 顺利采暖会战, 取得显著成效, 确保天然气保供任务。2024年累计完成发电量49,042亿千瓦时, 上网电量4366.82亿千瓦时, 较2023年同比分别增长2.0%和2.0%。加强热力市场攻坚, 供热量完成2.04亿吉焦, 同比增长6.7%。

2024年公司主动适应电力市场化变化, 调整经营策略, 紧抓迎峰度夏、冬季供暖等有利时机, 抢发机会, 优化降耗及供热升级, 多机联机组织运行, 加强设备治理, 提高发电效率, 稳住极寒中求稳, 增长中稳中求进, 总结经验, 坚持安全生产, 加强经营管理, 推进机构调整, 深化创新经营。

2024年公司能化保供保产, 优化运行机制, 严抓设备治理, 全力提升保供成效, 顺利采暖会战, 取得显著成效, 确保天然气保供任务。2024年累计完成发电量49,042亿千瓦时, 上网电量4366.82亿千瓦时, 较2023年同比分别增长2.0%和2.0%。加强热力市场攻坚, 供热量完成2.04亿吉焦, 同比增长6.7%。

2024年公司主动适应电力市场化变化, 调整经营策略, 紧抓迎峰度夏、冬季供暖等有利时机, 抢发机会, 优化降耗及供热升级, 多机联机组织运行, 加强设备治理, 提高发电效率, 稳住极寒中求稳, 增长中稳中求进, 总结经验, 坚持安全生产, 加强经营管理, 推进机构调整, 深化创新经营。

2024年公司能化保供保产, 优化运行机制, 严抓设备治理, 全力提升保供成效, 顺利采暖会战, 取得显著成效, 确保天然气保供任务。2024年累计完成发电量49,042亿千瓦时, 上网电量4366.82亿千瓦时, 较2023年同比分别增长2.0%和2.0%。加强热力市场攻坚, 供热量完成2.04亿吉焦, 同比增长6.7%。

2024年公司主动适应电力市场化变化, 调整经营策略, 紧抓迎峰度夏、冬季供暖等有利时机, 抢发机会, 优化降耗及供热升级, 多机联机组织运行, 加强设备治理, 提高发电效率, 稳住极寒中求稳, 增长中稳中求进, 总结经验, 坚持安全生产, 加强经营管理, 推进机构调整, 深化创新经营。

2024年公司能化保供保产, 优化运行机制, 严抓设备治理, 全力提升保供成效, 顺利采暖会战, 取得显著成效, 确保天然气保供任务。2024年累计完成发电量49,042亿千瓦时, 上网电量4366.82亿千瓦时, 较2023年同比分别增长2.0%和2.0%。加强热力市场攻坚, 供热量完成2.04亿吉焦, 同比增长6.7%。

2024年公司主动适应电力市场化变化, 调整经营策略, 紧抓迎峰度夏、冬季供暖等有利时机, 抢发机会, 优化降耗及供热升级, 多机联机组织运行, 加强设备治理, 提高发电效率, 稳住极寒中求稳, 增长中稳中求进, 总结经验, 坚持安全生产, 加强经营管理, 推进机构调整, 深化创新经营。