

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。
 以公司2024年末总股本3,056,306,868股为基数，拟向全体股东每10股派发现金红利2.7元（含税），共计派送现金红利94,702,854.36元（含税），剩余未分配利润留待以后年度分配。公司2024年不进行资本公积金转增股本。

本公司部分配方案尚需提交公司2024年度股东大会审议。

第二节 公司基本情况

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	广州发展	600098
联系人和联系方式		董秘办	证券事务代表
姓名		姚宏	晏云
办公地址	广州市天河区珠江新城大智路33号	广州市天河区珠江新城大智路33号	广州市天河区珠江新城大智路33号
电话	020-37899686	020-37899686	
E-mail信箱	600098@glg.com.cn	600098@glg.com.cn	

2 报告期内公司所处行业情况

2.1 电力行业基本情况
 2024年，全国全社会用电量9.85万亿千瓦时，同比增长6.8%，增速同比提升0.1个百分点。截至2024年底，全国发电装机容量33.5亿千瓦时，同比增长14.6%，非化石能源发电装机容量19.5亿千瓦时，同比增长24.2%，占全国比重上升至58.2%，其中43个分省区市中，风电和太阳能发电装机占比上升至42%，同比提高6.0个百分点。全国6,000千瓦及以上电厂设备平均利用率为3,442小时，同比下降157小时。

2.2 煤炭行业基本情况
 2024年，全国原煤消费量为48.9亿吨，同比增长1.9%，电煤消费仍有韧性，但非电需求较为疲软。我国规上工业原煤产量47.6亿吨，同比增长1.3%。全国煤炭消费继续保持适度增长，并以晋陕蒙等主要产区为主，新疆仍然是煤炭产量的主要增长地区。全年进口煤炭5.4亿吨，同比增加14.4%，其中蒙古和中亚地区进口量超总进口量的90%。国内媒炭价格下降，但进口煤价高企，秦皇岛港5,500大卡动力煤价格波动区间在765-940元/吨，均价为861元/吨，同比下降11%。

2.3 天然气行业基本情况
 2024年，天然气表观消费量4,261亿立方米，同比增长8.0%。居民用气受采暖、交通运输用气支撑保持增长，化工用气保持稳定，同时工业天然气产量4,264亿立方米，同比增长1.0%，同比增加1.4%。天然气进口量13,169万吨（折合1,817亿立方米），同比增长9.9%，其中进口管道气5,408万吨，同比增长14.0%，进口LNG 7,761万吨，同比增长8.1%。2024年，天然气整体价格呈现先涨后落的趋势，国内LNG出厂价4,613.3元/吨（约合3.3元/立方米），同比下降7.9%；国内进口管道气均价为1.98元/立方米，同比下降2.5%，LNG均价为2.96元/立方米，同比下降7.7%。

2.4 新能源行业基本情况
 2024年，全国新增装机7,982万千瓦，同比增长4.7%。全国太阳能发电新增装机27,798万千瓦，同比增长27.8%，二者增速均大幅放缓。截至2024年底，风电机组累计装机容量5.2亿千瓦时，同比增长18.0%，其中风机的利用率为15.5%；太阳能发电累计装机容量9.8亿千瓦时，同比增长45.2%，风机的利用率为26.6%，占比稳步推进。

2024年，全国水电发电量9,968亿千瓦时，同比增长12.5%；太阳能发电量8,383亿千瓦时，同比增加43.7%，全国风电利用率为9.5%，比上年下降1.4个百分点；全国太阳能发电平均利用率96.8%，比上年下降1.2个百分点。近5年来，全国弃水率和弃风率整体处于较低水平。

2.5 能源行业发展趋势
 截至2024年底，全国已建成投运新型储能项目累计装机规模达7,376万千瓦/1.68亿千瓦时，同比增长超过130%。平均发电时长2.3小时，同比增长约2.0小时。新能源储能调度运用水平持续提升，电网企业计划，2024年新型储能将有效利用率达到1,000小时。

新型储能累计装机规模排名前5的省分别为：内蒙古1,023万千瓦/2,439万千瓦时，新疆857万千瓦/2,871万千瓦时，山东117万千瓦/1,555万千瓦时，江苏566万千瓦/1,195万千瓦时，宁夏443万千瓦/882万千瓦时，从单装电站规模看，新型储能电站逐步呈现集中式、大型化趋势，储电技术呈现多元发展格局，锂电池储能占主导地位，抽水蓄能、压缩空气储能、飞轮储能等技术也在不断发展和应用。

3 报告期内公司从事的主营业务
 公司主要从事绿色低碳智慧能源、节能、环保、能源金融等业务投资开发和经营，是广东省重要的综合能源企业之一，为“六广户”提供电力、煤炭、天然气、蒸汽、成品油等能源产品，同时提供天然气、煤炭及油品装卸、运输和储存服务，金属贸易为主要业务领域提供金融支持，实现产业链结合。公司深耕华南、服务粤港澳大湾区，业务拓展到国内25个省、外延至11个国家和地区，积极践行新发展理念和安全发展要求，不断追求创新发展。

公司以构建“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.1.1 火电
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.1.2 风电
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.1.3 光伏
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.1.4 储能
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.1.5 其他
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.2.1 电力业务
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.2.2 物流业务
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.2.3 气业
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.2.4 其他
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.3.1 建设
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.3.2 购销
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.3.3 境外
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.3.4 境内
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.3.5 国际
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.3.6 国内
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.3.7 国外
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.3.8 国内
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.3.9 国外
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.3.10 国内
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、热电联产、分布式能源站、售电配电、风能、太阳能、储能等项目，新增装机容量1,026万千瓦时，其中风力发电可控制装机容量479万千瓦，绿色低碳能源占比大幅提升，机组灵活性显著增强，发电量突破1,026万千瓦时。

1.3.11 国外
 公司坚持“大产业链”的思路，推动产能互融、互能互补、煤电联建，建设能源产业支撑保障基地，形成产供销、购、销、储用的综合产业链。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华电区域大型发电企业之一；风、光及光伏等发电量进一步提升，发电量突破全国18个省。截至2024年12月31日，公司发电装机容量达到10,267万千瓦时，其中火力发电可控制装机容量为548万千瓦，电源涵盖燃煤发电、燃汽发电、