

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 中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3,596,306,868股为基数,拟向全体股东派10股派发现金红利2.7元(含税),共计派发现金红利946,702,854.36元(含税),剩余未分配利润留待以后年度分配。公司2024年度不进行资本公积金转增股本。

本利润分配预案尚需提交公司2024年年度股东大会审议。

1 公司简介	公司基本情况
股票简称	股票上市交易所
股票代码	股票简称
投资者关系	投资者关系
联系人	董事会秘书
电子邮箱	证券事务代表
联系地址	地址
电话	广州市天河区林和大道3号33楼
传真	020-37859068
电子邮箱	600098@pdl.com.cn
网站	600098@pdl.com.cn

2 报告期内公司所处行业情况

1. 电力行业发展情况

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3.5万亿千瓦时,同比增长14.6%,非化石能源发电装机容量19.5亿千瓦,同比增长24.2%,占总装机容量比重上升至58.2%,同比提高4.3个百分点;其中风电和太阳能发电装机容量同比增长1.5%至4.2%,同比提高6.0个百分点。全国6,000千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时数3,442小时,同比降低157小时。

2. 煤炭行业发展情况

2024年,国内商品煤消费量48.0亿吨,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%。全国煤炭生产继续保持适度增长,以晋陕蒙和新疆四区为主,新疆仍然是煤炭产量主要的增量地区。全年进口煤炭5.4亿吨,同比增长14.4%。印尼、俄罗斯、蒙古和澳大利亚是主要进口来源国。国内煤炭价格下跌,价格触底后反弹,波动率呈现收敛趋势。秦皇岛港5,500大卡动力煤价格波动区间在765~940元/吨,均价约为861元/吨,同比下降11%。

2.3 天然气行业发展情况

2024年,全国天然气表观消费量4.261亿立方米,同比增长8.0%。居民用气受采暖、交通用气支撑快速增长,工业、发电用气稳定增长,化工、化肥用气保持稳定。规模以上工业天然气产量2.464亿立方米,同比增长6.2%。进口天然气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,全球天然气价格平均下跌,东北亚天然气现货价格整体先跌后涨的走势。国内LNG出厂均价4,631.3元/吨(约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 新能源行业发展情况

2024年,全国风电新增装机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,风电累计装机容量5.2亿千瓦,同比增长18.0%,占总装机比例达到15.5%;太阳能发电累计装机容量8.9亿千瓦,同比增长42.2%,占总装机比例达到26.5%,占比提升。

截至2024年底,全国风电发电量9,968亿千瓦时,同比增长12.5%;太阳能发电量3,383亿千瓦时,同比增长43.7%。全国风电平均利用率为95.9%,比上年下降1.4个百分点;全国太阳能发电平均利用率为96.8%,比上年下降1.2个百分点。近5年来,全国弃风率和弃光率整体处于较低水平。

2.5 储能行业发展情况

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2,736万千瓦/1.68亿千瓦时,同比增长超过130%。平均储能时长2.15小时,同比增长约0.2小时。新型储能调度运用水平持续提升,电网企业累计,2024年新型储能等效利用小时数约1,000小时。

新型储能装机规模提前5年的省区分别为: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717万千瓦/1,555万千瓦时,江苏562万千瓦/1,195万千瓦时,宁夏443万千瓦/882万千瓦时。从单站装机规模看,新型储能电站逐步呈现集中式、大型化趋势。储能技术呈现多元化格局,锂离子电池储能占据主导地位,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。

公司从事绿色低碳综合智慧能源、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,为广大客户提供电力、煤炭、天然气、蒸汽、成品油等能源产品,同时提供天然气、煤炭和油品装卸、运输和储运服务,金融业务主要为能源产业发展提供金融支持,实现产融结合。公司深耕华南,服务粤港澳大湾区,业务拓展到国内25个省市,外延至11个国家和地区,积极践行新发展理念和高质量发展要求,不断追求技术创新。

公司以构建“大产业”的思路,推动“产能互补、多元互补、煤电联动,建设能源产业支撑保障基地,形成了“煤、钢、电、热、气”五位一体的“集团化+基地+大湾区”能源产业电力负荷中心,在华南地区大型发电企业之一,风力及光伏发电等新能源项目已覆盖全国18个省市。截至2024年12月31日,公司发电装机容量达到1,026万千瓦,其中火力发电可控装机容量为548万千瓦,电源涵盖燃煤发电、燃气发电、热电联产、分布式能源站,拓展风电、配电网、能源梯级与技术服务,建设珠江口“煤电环保替代项目,增城珠江口天然气发电、金融城综合能源等项目,风力及光伏发电可控装机容量为479万千瓦,绿色低碳能源装机占比接近70%。全资子公司及集团投资了广州市城市燃气高压管网建设和天然气购销的主体,拥有基本覆盖广州市中心城区的燃气输配系统,综合管网覆盖长、中、短压天然气输配、调压、储配及分销,燃气全产业链全面贯通,资源掌控能力进一步提升。全资子公司能源物流集团是华南最大的纵向一体化能源经营企业,是全国有影响力的煤炭供应商之一,业务覆盖全国经济发达的18个省市和海外地区,被纳入首批国家煤炭重点保供供应企业;拥有67万立方米大型油库及配套设施8万吨海上石油化工专业码头,是华南地区油品仓储企业的标杆和典范,为华南地区甲醇集散中心,是海关总署认证企业、郑商期货交易所指定交割库;建成广州市危险废物通过化(物)解基地,广州市危险废物利用平台建成投运;建设广州市危险废物利用平台。

生产运营、公用电、蒸汽主要通过内部电力及热力供应,并建设发电设备生产。采购模式:公司天然气、煤炭和成品油等通过外部采购,与国内外知名供应商建立长期战略合作关系,有效控制采购成本。

销售模式:公司电力主要通过国家电网、南方电网销售给终端用户,积极发展发电一体运营模式;天然气、煤炭、成品油、蒸汽等通过自有管网、销售平台及运输、批发、销售一体化的产业链等销售给终端用户,销售范围不断拓展。

融资模式:公司通过银行借款、融资租赁、融资租赁+资产支持证券等方式,围绕主业开展专业的金融业务优势,绿色低碳产业基金加快产业布局,围绕主业实现“产融”紧密结合,促进公司资源整合和产业协同发展,为公司高质量和可持续发展提供强有力的金融保障。

公司从事绿色低碳、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，为广大客户提供电力、煤炭、天然气、蒸汽、成品油等能源产品，同时提供天然气、煤炭和油品装卸、运输和存储服务，金融业务主要为能源产业发展提供金融支持，实现产融结合。公司深耕华南，服务粤港澳大湾区，业务拓展到国内25个省市，外延至11个国家和地区，和规划新发展规划和布局是公司发展大要区，工业投资创新国内

公司以“做强‘大产业链’”的思路,推动产能升级,多能互补,煤电联动,集中建设新能源产业支撑和基础设施,形成产、销、储、运、用的综合能源产业链。公司火力发电,集中分布在粤港澳大湾区电力负荷中心,是华南地区最大发电企业之一,风力及光伏发电等新能源项目已覆盖全国18个省份。截至2024年12月31日,公司风电装机容量达到1,026.7万千瓦,其中大、中风电装机容量达到750.7万千瓦,风电业务覆盖20个省份,风电业务覆盖

主要会计数据	2024年	2023年	本期比上年同期增减(%)	2022年
总资产	76,503,034,624.80	74,014,050,570.08	3.36	61,994,497,042.62
归属于上市公司股东的净资产	26,396,122,027.19	25,333,482,221.57	4.19	24,238,442,813.59
营业收入	48,270,663,046.07	46,754,699,285.32	3.24	47,895,863,542.05
归属于上市公司股东的净利润	1,731,802,481.37	1,637,917,641.83	5.73	1,350,857,708.39
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,628,880,172.39	1,566,801,142.09	3.96	1,230,435,780.24
经营活动产生的现金流量净额	4,509,971,931.61	2,863,036,540.24	57.52	3,740,059,700.80
加权平均净资产收益率	6.6470	6.6236	增加0.02个百分点	5.705
基本每股收益(元/股)	0.4953	0.4694	5.51	0.3882
稀释每股收益(元/股)	0.4953	0.4694	5.51	0.3882

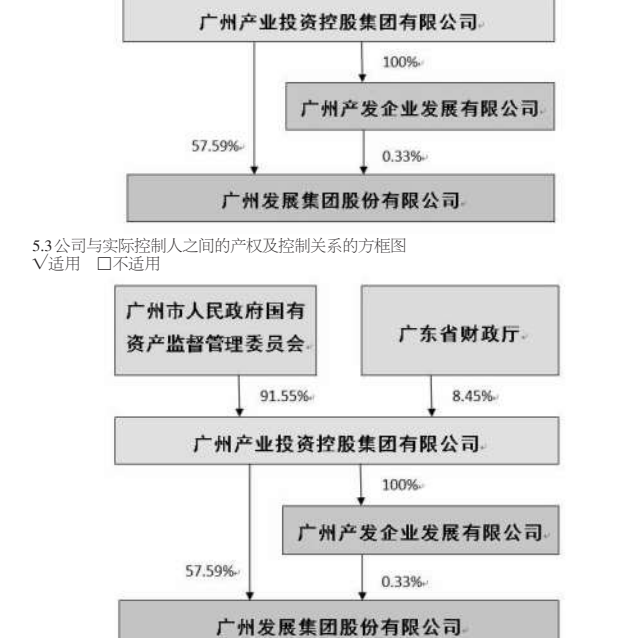
4.2 报告期末分季度的主要会计数据	单位:元 币种:人民币			
	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月份)	第三季度 (7-9月份)	第四季度 (10-12月份)
营业收入	10,685,394,775.24	12,163,064,973.77	13,122,783,567.73	12,299,419,729.33
归属于上市公司股东的净利润	447,465,656.13	699,506,229.87	439,897,996.81	144,932,598.36
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	437,926,830.27	694,102,690.84	421,613,233.95	75,037,417.33
经营活动产生的现金流量净额	708,183,397.42	506,927,580.31	2,520,291,796.11	774,569,157.77

截至报告期末普通股股东总数(户)	33,979
年度报告披露前上一月末的普通股股东总数(户)	32,463
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

前10 名股东持股情况(不含通过融资融券出借股份)							
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	股份状态	股东性质
广州产业投资控股集团有限公司	2,019,111,863	57.59	0	无	无	无	国有法人
中国广核集团有限公司	490,103,128	13.98	0	无	无	无	国有法人
西藏亿纬锂能股份有限公司	62,208,398	1.77	0	无	无	无	其他
长宜宜能能源投资有限公司	54,000,000	1.54	0	无	无	无	国有法人
新恒	31,104,100	0.89	0	无	无	无	境内自然人
香港中央结算有限公司	22,084,278	0.63	0	无	无	无	其他
招商证券股份有限公司	16,977,700	0.48	0	无	无	无	国有法人
惠州亿纬锂能股份有限公司	15,552,099	0.44	0	无	无	无	其他
东莞市新嘉股权投资有限公司	271,000	15,552,099	0.44	0	无	无	其他
广东高晟能源投资合伙企业(有限合伙)	14,915,672	14,915,672	0.43	0	无	无	其他
中国农发银行股份有限公司							
中证500交易型开放式指数证券投资基金							
上述股东关联关系或一致行动的说明	长宜宜能能源投资有限公司为中国广核电力股份有限公司全资子公司,惠州亿纬锂能股份有限公司为西藏亿纬锂能有限公司控股子公司,未知其他股东与公司是否存在关联关系,未知是否属于法律、法规规定的关联方。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

5.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

□适用



5.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

□适用

5.4 报告期末公司优先股股东总数及前10 名股东情况

□适用

6 报告期内,其中8个新能源场站获评26个场站上榜中电联电力行业标杆名单,光伏电站率先实现零碳出力,天然气利用四期工程整体投产,打通广州市西北气源大动脉,实现燃气管网与国家管网互联互通,管网年输气能力达90亿立方米。优化发展城市燃气管网,增强跨区城输气能力。挖掘“厂燃直通”增值空间,燃气保供调峰和燃气销售销量超8,000万方。

1.2.4 新能源业务

2.5 储能行业发展情况

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2,736万千瓦/1.68亿千瓦时,同比增长超过130%。平均储能时长2.15小时,同比增长约0.2小时。新型储能调度运用水平持续提升,电网企业累计,2024年新型储能等效利用小时数约1,000小时。

新型储能装机规模提前5年的省区分别为: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717万千瓦/1,555万千瓦时,江苏562万千瓦/1,195万千瓦时,宁夏443万千瓦/882万千瓦时。从单站装机规模看,新型储能电站逐步呈现集中式、大型化趋势。储能技术呈现多元化格局,锂离子电池储能占据主导地位,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。

公司以构建“大产业”的思路,推动“产能互补、多元互补、煤电联动,建设能源产业支撑保障基地,形成了“煤、钢、电、热、气”五位一体的“集团化+基地+大湾区”能源产业电力负荷中心,在华南地区大型发电企业之一,风力及光伏发电等新能源项目已覆盖全国18个省市。截至2024年12月31日,公司发电装机容量达到1,026万千瓦,其中火力发电可控装机容量为548万千瓦,电源涵盖燃煤发电、燃气发电、热电联产、分布式能源站,拓展风电、配电网、能源梯级与技术服务,建设珠江口“煤电环保替代项目,增城珠江口天然气发电、金融城综合能源等项目,风力及光伏发电可控装机容量为479万千瓦,绿色低碳能源装机占比接近70%。全资子公司及集团投资了广州市城市燃气高压管网建设和天然气购销的主体,拥有基本覆盖广州市中心城区的燃气输配系统,综合管网覆盖长、中、短压天然气输配、调压、储配及分销,燃气全产业链全面贯通,资源掌控能力进一步提升。全资子公司能源物流集团是华南最大的纵向一体化能源经营企业,是全国有影响力的煤炭供应商之一,业务覆盖全国经济发达的18个省市和海外地区,被纳入首批国家煤炭重点保供供应企业;拥有67万立方米大型油库及配套设施8万吨海上石油化工专业码头,是华南地区油品仓储企业的标杆和典范,为华南地区甲醇集散中心,是海关总署认证企业、郑商期货交易所指定交割库;建成广州市危险废物通过化(物)解基地,广州市危险废物利用平台建成投运;建设广州市危险废物利用平台。

生产运营、公用电、蒸汽主要通过内部电力及热力供应,并建设发电设备生产。采购模式:公司天然气、煤炭和成品油等通过外部采购,与国内外知名供应商建立长期战略合作关系,有效控制采购成本。

销售模式:公司电力主要通过国家电网、南方电网销售给终端用户,积极发展发电一体运营模式;天然气、煤炭、成品油、蒸汽等通过自有管网、销售平台及运输、批发、销售一体化的产业链等销售给终端用户,销售范围不断拓展。

融资模式:公司通过银行借款、融资租赁、融资租赁+资产支持证券等方式,围绕主业开展专业的金融业务优势,绿色低碳产业基金加快产业布局,围绕主业实现“产融”紧密结合,促进公司资源整合和产业协同发展,为公司高质量和可持续发展提供强有力的金融保障。

4 公司主要会计数据和财务指标

4.1 近3年的主要会计数据和财务指标

主要会计数据

总资产

归属于上市公司股东的净资产

营业收入

归属于上市公司股东的净利润

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润

经营活动产生的现金流量净额

加权平均净资产收益率

基本每股收益(元/股)

稀释每股收益(元/股)

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

5 股东情况

5.1 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及持有特别表决权股份的股东总数及前10 名股东情况

截至报告期末普通股股东总数(户)

年度报告披露前上一月末的普通股股东总数(户)

截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)

年度报告披露前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)

前10 名股东持股情况(不含通过融资融券出借股份)

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

股份状态

股东性质

广州产业投资控股集团有限公司

中国广核集团有限公司

西藏亿纬锂能股份有限公司

长宜宜能能源投资有限公司

新恒

香港中央结算有限公司

招商证券股份有限公司

惠州亿纬锂能股份有限公司

东莞市新嘉股权投资有限公司

广东高晟能源投资合伙企业(有限合伙)

中国农发银行股份有限公司

中证500交易型开放式指数证券投资基金

上述股东关联关系或一致行动的说明

表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明

5.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

□适用

5.4 报告期末公司优先股股东总数及前10 名股东情况

□适用

6 报告期内,其中8个新能源场站获评26个场站上榜中电联电力行业标杆名单,光伏电站率先实现零碳出力,天然气利用四期工程整体投产,打通广州市西北气源大动脉,实现燃气管网与国家管网互联互通,管网年输气能力达90亿立方米。优化发展城市燃气管网,增强跨区城输气能力。挖掘“厂燃直通”增值空间,燃气保供调峰和燃气销售销量超8,000万方。

1.2.5 储能业务

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2,736万千瓦/1.68亿千瓦时,同比增长超过130%。平均储能时长2.15小时,同比增长约0.2小时。新型储能调度运用水平持续提升,电网企业累计,2024年新型储能等效利用小时数约1,000小时。

新型储能装机规模提前5年的省区分别为: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717万千瓦/1,555万千瓦时,江苏562万千瓦/1,195万千瓦时,宁夏443万千瓦/882万千瓦时。从单站装机规模看,新型储能电站逐步呈现集中式、大型化趋势。储能技术呈现多元化格局,锂离子电池储能占据主导地位,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。

公司以构建“大产业”的思路,推动“产能互补、多元互补、煤电联动,建设能源产业支撑保障基地,形成了“煤、钢、电、热、气”五位一体的“集团化+基地+大湾区”能源产业电力负荷中心,在华南地区大型发电企业之一,风力及光伏发电等新能源项目已覆盖全国18个省市。截至2024年12月31日,公司发电装机容量达到1,026万千瓦,其中火力发电可控装机容量为548万千瓦,电源涵盖燃煤发电、燃气发电、热电联产、分布式能源站,拓展风电、配电网、能源梯级与技术服务,建设珠江口“