

证券代码：000027

证券简称：深圳能源

公告编号：2025-010

深圳能源集团股份有限公司 2024 年年度报告摘要

一、重要提示

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，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
欧阳绘宇	董事	因公务安排	刘石磊
钟若愚	独立董事	因公务安排	章顺文
傅曦林	独立董事	因公务安排	章顺文

非标准审计意见提示

☐适用 ☒不适用

董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

☒适用 ☐不适用

是否以公积金转增股本

☐是 ☒否

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 4,757,389,916 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.50 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

☐适用 ☒不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	深圳能源	股票代码	000027
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	周朝晖	黄国维	
办公地址	深圳市福田区福田街道金田路 2026 号能源大厦北塔楼 40 层	深圳市福田区福田街道金田路 2026 号能源大厦北塔楼 40 层	
传真	0755-83684128	0755-83684128	
电话	0755-83684138	0755-83684138	
电子信箱	ir@sec.com.cn	ir@sec.com.cn	

2、报告期主要业务或产品简介

报告期内，公司所从事的主要业务是各种常规能源和新能源的开发、生产、购销，以及城市固体废物处理、废水处理和城市燃气供应等。

2024 年是公司实现“十四五”规划任务目标的关键一年，公司适应经济环境新常态，聚焦“碳达峰碳中和”战略目标，以具有国际影响力的清洁能源与生态环保综合服务商为发展目标，深入构建低碳电力、生态环保、综合燃气、数智服务“四核业务”梯次化发展格局。

2024 年，面对外部压力加大、内部困难增多的复杂严峻形势，在各界股东的大力支持下，公司董事会带领全体员工，迎难而上，圆满完成了年度生产经营任务：2024 年，公司实现营业收入 412.14 亿元；归母净利润 20.05 亿元，其中低碳电力业务实现归母净利润 16.30 亿元（包括煤电业务 4.90 亿元、气电业务 1.70 亿元、水电业务 1.22 亿元、风电业务 6.49 亿元、光伏发电业务 1.99 亿元），生态环保业务实现归母净利润 4.91 亿元，综合燃气业务实现归母净利润 2.60 亿元。

（1）低碳电力

2024 年，公司新投产装机容量共 459.64 万千瓦，其中：天然气发电新增 383.74 万千瓦；风力发电新增 13 万千瓦；光伏发电新增 83.70 万千瓦；垃圾发电新增 8.70 万千瓦；燃煤发电减少 29.50 万千瓦，主要因妈湾电厂升级改造煤电环保替代及升级改造气电。

截至 2024 年底，公司可控机组发电装机容量为 2,372.90 万千瓦，其中燃煤发电机组装机容量为 601.90 万千瓦，包括在珠三角地区的 452 万千瓦以及新疆、河北、内蒙古地区的 149.90 万千瓦，占比 25.37%；天然气发电机组装机容量为 905.14 万千瓦，包括在广东省的 849.14 万千瓦及实施“走出去”战略在西非加纳投资发电的 56 万千瓦，占比 38.14%；水力发电机组装机容量为 101.30 万千瓦，主要分布在浙江、福建、四川、广西和云南地区，占比 4.27%；风力发电机组装机容量为 382.95 万千瓦，占比 16.14%；光伏发电装机容量为 265.31 万千瓦，占比 11.18%；垃圾发电机组装机容量为 116.30 万千瓦，占比 4.90%。截至 2024 年底，公司清洁能源装机占比 74.63%，可再生能源装机占比 36.49%，所属燃煤电厂所有机组均实现烟气超低排放，指标实测值优于国家标准。

（2）生态环保

2024 年，公司海外成功拓展环保业务，签订哈萨克斯坦项目框架协议；国内中标封开县绿色循环产业特许经营项目；深耕环卫一体化发展，成功取得深圳光明区后端清运、光明区马田街道环卫一体化、福田区福保街道清运、五常市乡镇生活垃圾收转运服务等 9 个环卫项目；获取深圳坪山厨余、龙岗果蔬、南山厨余处理等 3 个厨余项目；成功中标深圳罗湖玉龙填埋场环境修复工程；稳步获取了乐清生产运营技术咨询、上饶生产运营技术咨询及生产信息系统维护服务等轻资产业务。此外，为深化战略布局，实现高质量发展目标，公司所属环保公司于 2024 年底在深圳联合产权交易所公开挂牌引战，并最终于 2025 年 3 月成功引入 5 家国内头部投资机构作为战略投资者，募集资金人民币 50 亿元，为公司发展生态环保业务注入重要的战略资源和资金支持。

截至 2024 年底，公司已在广东、广西、湖北、福建、河北、山东、辽宁等省份建成投产固废处理厂 42 座（含厨余项目），业务已拓展至环卫、餐厨、工业废水、污泥处理、建筑垃圾资源回收等领域，投产的综合固废日处理能力达到 50,515 吨（其中餐厨、生物质、污泥、建筑垃圾等日处理能力达到 7,565 吨），较 2023 年底增加 6,240 吨/日，增幅为 14.09%，2024 年累计完成垃圾处理量 1,398.23 万吨，同比增长 7.79%；另有多个固废处理项目在建或已核准，年末在建和已核准项目综合固废日处理能力为 16,905 吨（其中餐厨厨余、污泥日处理能力为 905 吨）。在深项目垃圾日处理能力 16,300 吨，助力深圳在全国超大型城市中率先实现生活垃圾零填埋。公司具备固废处理研发、设计、设备制造、投资、建设、运营全过程产业链能力，主编参编城市固废处理国家、行业、地方、团体标准 71 部，项目单体规模全球领先，排放指标领先欧盟，创造了行业最优的“深圳标准”。

（3）综合燃气

2024 年，公司进一步夯实城市燃气、城市高压管网、LNG 接收站和天然气贸易业务上中下游全产业布局，产业协同和规模效应进一步体现。全年抓住国际 LNG 采购窗口，采购具有价格优势的国际 LNG 现货 7 船；重大项目实现突破，完成了潮州港华燃气的整合接收及库尔勒燃气公司股权竞拍。

截至 2024 年底，公司经营广东惠州、潮州、新疆巴州、克州、浙江舟山、河北赵县、湖南湘乡等城市燃气供应，控股 8 家城市燃气公司、1 家燃气增值业务公司、1 家天然气贸易公司和 2 家综合能源公司，参股 3 家 LNG 接收站、1 家

LNG 销售公司和 1 家高压支线管网公司，居民用户近 113 万户，工商业用户近 2.3 万户，燃气管网 7,718 公里。2024 年，公司燃气板块实现销售气量 33.45 亿标准立方米，同比增长 51.91%。

(4) 数智服务

2024 年，公司完成数智化工作体系规划设计，为今后数字化转型发展锚定方向；深入研究推进数智业务板块整合，为支撑公司战略转型、打造第二增长曲线搭建好平台；积极提升业务系统信息化、智慧化水平，正式上线运行司库系统；大力推进火电智能电厂建设，妈湾、东部、光明等电厂相关系统模块上线。科技研发成果丰硕，年度发明专利获取量创历史新高，全年共获得各类知识产权 309 件，其中专利授权 248 件、登记软件著作权 59 件、注册商标 2 件；全年开展信息化项目 244 项，总计完成投入 1.29 亿元，较上年增长 37.9%。高水平承办 2024 能源绿色发展大会和国际数字能源展，为行业未来发展、地方经济带动和公司战略定向提供了宝贵的思路和方案。

3、主要会计数据和财务指标

(1) 近三年主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

单位：元

	2024 年末	2023 年末	本年末比上年末增减	2022 年末
总资产	161,370,866,988.46	153,459,468,291.52	5.16%	141,266,709,113.40
归属于上市公司股东的净资产	48,415,711,184.88	46,716,611,042.08	3.64%	46,195,143,246.09
	2024 年	2023 年	本年比上年增减	2022 年
营业收入	41,213,608,804.88	40,504,495,415.84	1.75%	37,524,716,709.56
归属于上市公司股东的净利润	2,005,148,708.38	2,045,935,089.00	-1.99%	2,198,612,414.94
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,686,665,999.57	2,162,604,890.10	-22.01%	2,231,921,151.10
经营活动产生的现金流量净额	9,611,803,315.56	11,929,946,803.92	-19.43%	9,624,731,071.23
基本每股收益（元/股）	0.28	0.27	3.70%	0.30
稀释每股收益（元/股）	0.28	0.27	3.70%	0.30
加权平均净资产收益率	4.47%	4.52%	下降 0.05 个百分点	5.12%
归属于上市公司股东的每股净资产（元）	6.50	6.14	5.84%	5.93

注：报告期内，按相关规定在计算上述基本每股收益、加权平均净资产收益率和归属于上市公司股东的每股净资产时考虑了其他权益工具的影响。

(2) 分季度主要会计数据

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	9,609,694,719.03	10,189,280,679.14	10,615,527,391.49	10,799,106,015.22
归属于上市公司股东的净利润	1,105,080,780.00	648,905,283.93	371,504,870.56	-120,342,226.11
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益	1,092,568,678.27	604,541,202.11	335,014,619.61	-345,458,500.42

的净利润				
经营活动产生的现金流量净额	2,180,417,805.80	4,206,869,763.40	1,064,777,167.66	2,159,738,578.70

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

☐是 ☒否

4、股本及股东情况

(1) 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	125,460	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	119,081	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	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	数量	
深圳市人民政府国有资产监督管理委员会	国有法人	43.91%	2,088,856,782.00	0.00	不适用	0.00	
华能国际电力股份有限公司	国有法人	25.02%	1,190,089,991.00	0.00	不适用	0.00	
深圳市资本运营集团有限公司	国有法人	4.83%	229,776,207.00	0.00	不适用	0.00	
深圳市亿鑫投资有限公司	国有法人	1.13%	53,560,032.00	0.00	不适用	0.00	
香港中央结算有限公司	境外法人	0.94%	44,808,958.00	0.00	不适用	0.00	
三峡资本控股有限责任公司	国有法人	0.66%	31,572,562.00	0.00	不适用	0.00	
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.43%	20,610,362.00	0.00	不适用	0.00	
广东电力发展股份有限公司	国有法人	0.32%	15,120,000.00	0.00	不适用	0.00	
王斌	境内自然人	0.19%	9,241,300.00	0.00	不适用	0.00	
张永良	境内自然人	0.15%	6,948,500.00	0.00	不适用	0.00	
上述股东关联关系或一致行动的说明		深圳市人民政府国有资产监督管理委员会系深圳市资本运营集团有限公司、深圳市投资控股有限公司和深圳市亿鑫投资有限公司的实际控制人。其它股东未知其关联关系，也未知是否属于《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。					
参与融资融券业务股东情况说明		无					

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况								
股东名称 (全称)	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
深圳市国资委	2,088,856,782.00	43.91%	0	0.00%	2,088,856,782.00	43.91%	0	0.00%
华能国际	1,190,089,991.00	25.02%	0	0.00%	1,190,089,991.00	25.02%	0	0.00%
深圳资本	229,776,207.00	4.83%	0	0.00%	229,776,207.00	4.83%	0	0.00%

集团	07.00				07.00			
深圳市亿鑫投资有限公司	53,560,032.00	1.13%	0	0.00%	53,560,132.00	1.13%	0	0.00%
香港中央结算有限公司	44,260,605.00	0.93%	0	0.00%	44,808,958.00	0.94%	0	0.00%
三峡资本控股有限责任公司	0.00	0.00%	0	0.00%	31,572,562.00	0.66%	0	0.00%
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	7,939,589.00	0.17%	2,304,800	0.05%	20,610,362.00	0.43%	0	0.00%
广东电力发展股份有限公司	15,120,000.00	0.32%	0	0.00%	15,120,000.00	0.32%	0	0.00%
王斌	0.00	0.00%	0	0.00%	9,241,300.00	0.19%	0	0.00%
张永良	841,400.00	0.02%	0	0.00%	6,948,500.00	0.15%	0	0.00%

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

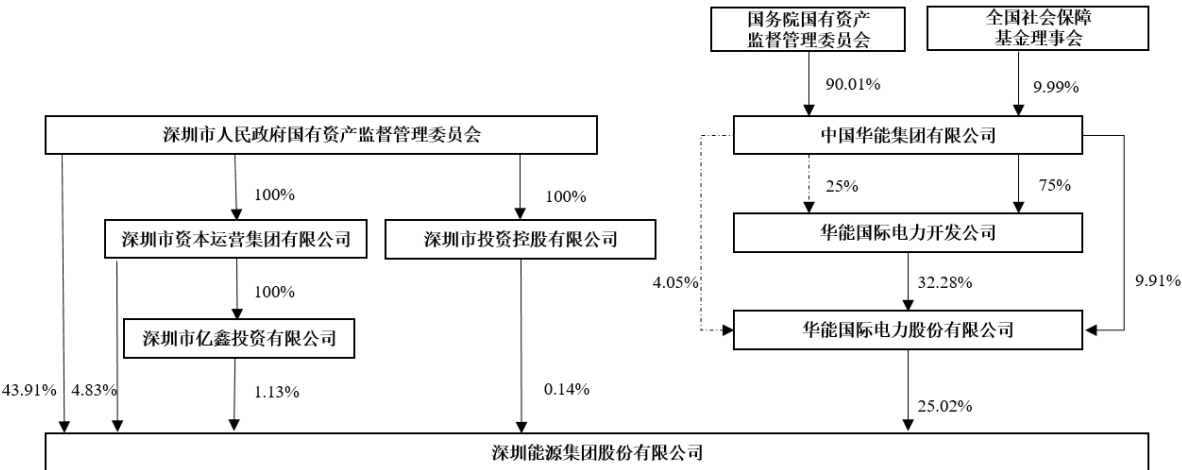
☐适用 ☒不适用

(2) 公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

☐适用 ☒不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

(3) 以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5、在年度报告批准报出日存续的债券情况

☒适用 ☐不适用

(1) 债券基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	到期日	债券余额 (万元)	利率
2019 年第一期深圳能源集团股份有限公司绿色债券	19 深圳能源绿色债 01/19 深能 G1	1980049. IB/11077. SZ	2019 年 02 月 21 日	2029 年 02 月 22 日	131,000	2.88%
深圳能源集团股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券 (第一期) (品种一)	21 深能 01	149676. SZ	2021 年 10 月 22 日	2026 年 10 月 25 日	100,000	3.57%
深圳能源集团股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券 (第一期) (品种二)	21 深能 02	149677. SZ	2021 年 10 月 22 日	2031 年 10 月 25 日	100,000	3.88%
深圳能源集团股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行公司债券 (第一期) (品种一)	22 深能 01	149926. SZ	2022 年 05 月 31 日	2025 年 06 月 01 日	100,000	2.80%
深圳能源集团股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行公司债券 (第一期) (品种二)	22 深能 02	149927. SZ	2022 年 05 月 31 日	2032 年 06 月 01 日	100,000	3.64%
深圳能源集团股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行永续期公司债券 (第一期) (品种一)	22 深能 Y1	149983. SZ	2022 年 07 月 12 日	2025 年 07 月 13 日	100,000	3.07%
深圳能源集团股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行永续期公司债券 (第一期) (品种二)	22 深能 Y2	149984. SZ	2022 年 07 月 12 日	2027 年 07 月 13 日	200,000	3.46%
深圳能源集团股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行永续期公司债券 (第一期)	24 深能 Y1	148628. SZ	2024 年 03 月 06 日	2027 年 03 月 07 日	300,000	2.60%

深圳能源集团股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）	24 深能 01	148687. SZ	2024 年 04 月 10 日	2034 年 04 月 11 日	300,000	2.78%
深圳能源集团股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第二期）	24 深能 Y2	524032. SZ	2024 年 11 月 25 日	2029 年 11 月 26 日	100,000	2.39%
报告期内公司债券的付息兑付情况		1. 公司已于 2024 年 2 月 22 日支付“19 深能 G1”自 2023 年 2 月 22 日至 2024 年 2 月 21 日期间的利息，同时公司决定行使调整票面利率选择权和投资者回售选择权，“19 深能 G1”票面利率下调至 2.88%，部分回售注销后余额为 131,000 万元； 2. 公司已于 2024 年 3 月 18 日支付“21 深能 Y1”自 2023 年 3 月 16 日至 2024 年 3 月 15 日期间的利息，同时公司决定不行使续期选择权，即在 2024 年 3 月 18 日全额兑付本期债券； 3. 公司已于 2024 年 6 月 3 日支付“22 深能 01”自 2023 年 6 月 1 日至 2024 年 5 月 31 日期间的利息； 4. 公司已于 2024 年 6 月 3 日支付“22 深能 02”自 2023 年 6 月 1 日至 2024 年 5 月 31 日期间的利息； 5. 公司已于 2024 年 6 月 24 日支付“19 深能 G2”自 2023 年 6 月 24 日至 2024 年 6 月 23 日期间的利息，同时公司决定行使调整票面利率选择权和投资者回售选择权，“19 深能 G2”票面利率下调至 1.8%，全额回售注销后余额为 0 元； 6. 公司已于 2024 年 7 月 15 日支付“22 深能 Y1”自 2023 年 7 月 13 日至 2024 年 7 月 12 日期间的利息； 7. 公司已于 2024 年 7 月 15 日支付“22 深能 Y2”自 2023 年 7 月 13 日至 2024 年 7 月 12 日期间的利息； 8. 公司已于 2024 年 10 月 25 日支付“21 深能 01”自 2023 年 10 月 25 日至 2024 年 10 月 24 日期间的利息； 9. 公司已于 2024 年 10 月 25 日支付“21 深能 02”自 2023 年 10 月 25 日至 2024 年 10 月 24 日期间的利息； 10. 公司已于 2024 年 12 月 9 日支付“21 深能 Y2”自 2023 年 12 月 9 日至 2024 年 12 月 8 日期间的利息，同时公司决定不行使续期选择权，即在 2024 年 12 月 9 日全额兑付本期债券； 11. 公司已于 2025 年 2 月 24 日支付“19 深能 G1”自 2024 年 2 月 22 日至 2025 年 2 月 21 日期间的利息； 12. 公司已于 2025 年 3 月 7 日支付“24 深能 Y1”自 2024 年 3 月 7 日至 2025 年 3 月 6 日期间的利息； 13. 公司已于 2025 年 4 月 11 日支付“24 深能 01”自 2024 年 4 月 11 日至 2025 年 4 月 10 日期间的利息。				

（2）公司债券最新跟踪评级及评级变化情况

2024 年 2 月 28 日，中诚信国际信用评级有限责任公司出具了《深圳能源集团股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第一期）信用评级报告》（编号：CCXI-20240461D-01），评定“24 深能 Y1”的信用等级为 AAA。

2024 年 6 月 19 日，联合资信评估股份有限公司出具了《深圳能源集团股份有限公司 2024 跟踪评级报告》（联合[2024]4699 号），确定维持公司主体长期信用等级为 AAA，维持“24 深能源 MTN001”“23 深能源 MTN001”“23 深能源 MTN002”“21 深能源 MTN001（碳中和债）”“20 深能源 MTN001”“20 深能源 MTN002”“19 深圳能源绿色债 01（19 深能 G1）”“19 深圳能源绿色债 02（19 深能 G2）”信用等级为 AAA，评级展望为稳定。

2024 年 6 月 19 日，中诚信国际信用评级有限责任公司出具了《深圳能源集团股份有限公司 2024 年度跟踪评级报告》（信评委函字[2024]跟踪 0800 号），维持公司主体信用等级为 AAA，评级展望为稳定；维持“21 深能 01”、“21 深能 02”、“21 深能 Y2”、“22 深能 01”、“22 深能 02”、“22 深能 Y1”、“22 深能 Y2”、“24 深能 Y1”和“24 深能 01”的信用等级为 AAA。

2024 年 11 月 19 日，中诚信国际信用评级有限责任公司出具了《2024 年度深圳能源集团股份有限公司信用评级报告》(CCXI-20244144M-01)，评定公司主体信用等级为 AAA，评级展望为稳定。

2024 年 11 月 19 日，中诚信国际信用评级有限责任公司出具了《深圳能源集团股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第二期）信用评级报告》(CCXI-20244145D-01)，评定“24 深能 Y2”的信用等级为 AAA。

(3) 截至报告期末公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	2024 年	2023 年	本年比上年增减
资产负债率	63.93%	63.62%	增长 0.31 个百分点
扣除非经常性损益后净利润	168,666.6	216,260.49	-22.01%
EBITDA 全部债务比	10.87%	10.79%	增长 0.08 个百分点
利息保障倍数	2.49	2.29	8.73%

三、重要事项

(一) 电力行业情况

2024 年 7 月，国家发展改革委、国家能源局、国家数据局联合印发《加快构建新型电力系统行动方案（2024—2027 年）》，规划在 2024—2027 年开展 9 项专项行动，涵盖电力系统稳定保障、大规模高比例新能源外送攻坚、配电网高质量发展等领域，旨在提升电网对清洁能源的接纳、配置与调控能力，加快推进新型电力系统建设。8 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于 2024 年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》，明确 2024 年可再生能源电力消纳责任权重为约束性指标并据此考核，新设电解铝行业绿色电力消费比例目标，要求各地合理安排新能源保障性并网规模，落实跨省跨区输电通道可再生能源电量占比要求等，以此推动可再生能源高质量发展。

2024 年 6 月，广东电力交易中心有限责任公司发布《广东电力市场气电天然气价格传导机制实施方案（试行）》，方案按每月动态调整市场化燃气机组（部分机组除外）变动成本补偿标准，建立天然气采购综合价计算模型，由广东电力交易中心按月计算发布，用于成本补偿与度电燃料成本计算；该方案 2024 年 6 月起执行，后续将依实际完善机制与参数，旨在缓解气电企业经营困境，强化成本补偿与气价联动，保障气电可持续运营，优化电力市场机制，助力新型电力系统构建。

2024 年，全国全社会用电量 98,521 亿千瓦时，同比增长 6.8%。其中：第一产业用电量 1,357 亿千瓦时，同比增长 6.3%；第二产业用电量 63,874 亿千瓦时，同比增长 5.1%（工业用电量 62,979 亿千瓦时，同比增长 5.3%）；第三产业用电量 18,348 亿千瓦时，同比增长 9.9%；城乡居民生活用电量 14,942 亿千瓦时，同比增长 10.6%。2024 年，全国发电量 99,129 亿千瓦时，同比增长 6.7%。其中：水电发电量 14,239 亿千瓦时，同比增长 10.5%；火电发电量 62,069 亿千瓦时，同比增长 1.8%；核电发电量 4,469 亿千瓦时，同比增长 2.9%；风电发电量 9,968 亿千瓦时，同比增长 12.5%；太阳能发电量 8,383 亿千瓦时，同比增长 43.7%。

2024 年，广东省全省全社会用电量 9,121 亿千瓦时，同比增长 7.28%。其中：第一产业用电量 162.76 亿千瓦时，同比增长 2.58%；第二产业用电量 5,291.7 亿千瓦时，同比增长 6.72%（工业用电量 5,216.25 亿千瓦时，同比增长 6.81%）；第三产业用电量 2,117.3 亿千瓦时，同比增长 9.08%；城乡居民生活用电量 1,549.27 亿千瓦时，同比增长 7.28%。2024 年，广东省全省发电量 7,204 亿千瓦时，同比增长 4.50%。其中：水电 430 亿千瓦时，同比增长 15.90%；火电 4,785 亿千瓦时，同比减少 1.00%；核电 1,255 亿千瓦时，同比增长 6.30%；风电 384 亿千瓦时，同比增长 27.60%；太阳能发电量 350 亿千瓦时，同比增长 65.8%。

(二) 公司经营情况

1.基本情况

报告期内，公司实现上网电量 560.43 亿千瓦时，年度垃圾处理总量 1,398.23 万吨，天然气供应量 33.45 亿标准立方米，全年实现营业收入 412.14 亿元，实现归母净利润 20.05 亿元，每股收益 0.28 元。截至报告期末，公司总资产 1,613.71 亿元，归属于母公司股东的净资产 484.16 亿元。

2.装机容量情况

指标名称	期末控股装机 (万千瓦)	报告期内新增装机 (万千瓦)	报告期内已核准 未开工装机 (万千瓦)	期末在建装机 (万千瓦)
境内（广东省内）	1,382.66	366.26	328.42	151.32
其中：煤电	452.00	-32.00	132.00	0.00
气电	849.14	383.74	0.00	116.48
风电	0.00	0.00	50.00	0.00
光伏	17.12	9.42	6.32	8.44
垃圾发电	64.40	5.10	20.10	26.40
抽水蓄能	0.00	0.00	120.00	0.00
境内（广东省外）	929.26	93.38	432.84	245.75
其中：煤电	149.90	2.50	0.00	66.00
水电	101.30	0.00	0.00	0.00
风电	377.97	13.00	131.50	66.28
光伏	248.19	74.28	175.94	111.12
垃圾发电	51.90	3.60	5.40	2.35
抽水蓄能	0.00	0.00	120.00	0.00
境外	60.98	0.00	0.00	0.00
其中：气电	56.00	0.00	0.00	0.00
风电	4.98	0.00	0.00	0.00
合计	2,372.90	459.64	761.26	397.07
其中：煤电	601.90	-29.50	132.00	66.00
气电	905.14	383.74	0.00	116.48
水电	101.30	0.00	0.00	0.00
风电	382.95	13.00	181.50	66.28
光伏	265.31	83.70	182.26	119.56
垃圾发电	116.30	8.70	25.50	28.75
抽水蓄能	0.00	0.00	240.00	0.00

注：因妈湾电厂升级改造煤电环保替代及升级改造气电，报告期内燃煤发电装机减少 32 万千瓦。

2.电量电价情况

指标名称	发电量（亿千瓦时）			上网电量（亿千瓦时）			售电量（上网电量-外购电量） （亿千瓦时）			售电价 （元/千瓦 时，含 税）
经营地区 /发电类型	本报告期	上年同期	同比	本报告期	上年同期	同比	本报告期	上年同期	同比	本报告期
境内 （广东省内）	334.80	368.22	-9.08%	316.47	347.75	-8.99%	315.08	346.74	-9.13%	0.60
其中： 煤电	177.16	228.02	-22.31%	167.09	215.22	-22.36%	166.57	214.79	-22.45%	0.52
气电	119.03	103.70	14.79%	116.74	101.72	14.76%	116.01	101.19	14.65%	0.72
光伏	1.60	0.33	392.86%	1.56	0.30	425.17%	1.44	0.29	401.61%	0.49
垃圾发电	37.01	36.18	2.30%	31.09	30.51	1.89%	31.06	30.48	1.90%	0.58
境内 （广东省外）	228.42	217.18	5.17%	217.17	206.82	5.01%	215.82	205.55	5.00%	0.43
其中： 煤电	65.96	68.25	-3.35%	61.61	63.82	-3.46%	61.59	63.80	-3.47%	0.38
水电	31.79	28.49	11.57%	31.25	27.95	11.82%	31.18	27.91	11.71%	0.29
风电	84.42	80.33	5.08%	82.10	78.49	4.60%	81.94	78.34	4.59%	0.44
光伏	20.73	18.87	9.86%	20.34	18.53	9.79%	19.96	18.33	8.93%	0.68

垃圾发电	25.52	21.23	20.16%	21.86	18.03	21.25%	21.15	17.17	23.18%	0.52
境外	27.46	30.96	-11.31%	26.79	30.25	-11.44%	26.74	30.19	-11.42%	0.88
其中： 气电	26.14	29.55	-11.55%	25.49	28.87	-11.69%	25.45	28.81	-11.65%	0.89
风电	1.32	1.41	-6.32%	1.30	1.38	-6.05%	1.29	1.38	-6.42%	0.64
合计	590.67	616.36	-4.17%	560.43	584.82	-4.17%	557.63	582.47	-4.26%	0.55
其中： 煤电	243.12	296.27	-17.94%	228.70	279.04	-18.04%	228.16	278.59	-18.10%	0.48
气电	145.17	133.25	8.95%	142.23	130.59	8.91%	141.46	129.99	8.82%	0.75
水电	31.79	28.49	11.57%	31.25	27.95	11.82%	31.18	27.91	11.71%	0.29
风电	85.74	81.74	4.89%	83.40	79.87	4.42%	83.23	79.72	4.40%	0.44
光伏	22.33	19.20	16.35%	21.90	18.82	16.33%	21.40	18.61	14.99%	0.66
垃圾发电	62.52	57.41	8.90%	52.95	48.54	9.08%	52.20	47.64	9.57%	0.55

3.发电效率情况

指标名称	发电厂用电率（%）			利用小时数（小时）		
	本报告期	上年同期	同比	本报告期	上年同期	同比
煤电	5.14	5.17	-0.03	3,850	4,484	-634
气电	2.33	2.21	0.12	2,324	2,556	-232
水电	1.84	2	-0.16	3,138	2,813	325
风电	2.38	2.11	0.27	2,239	2,547	-308
光伏	2.38	2.42	-0.04	1,139	1,409	-270
垃圾发电	15.39	15.45	-0.06	5,376	5,336	40
合计	4.85	4.85	0	2,878	3,335	-457

4.电力市场化交易情况

	本报告期	上年同期	同比
市场化交易的总电量（亿千瓦时）	374.35	397.81	-5.90%
总上网电量（亿千瓦时）	560.43	584.82	-4.17%
占比	66.80%	68.37%	下降 1.57 个百分点

5. 主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	2,372.90	1,913.26
新投产机组的装机容量（万千瓦）	459.64	167.09
已核准未开工项目的装机容量（万千瓦）	521.26	756.23
在建项目的装机容量（万千瓦）	637.07	612.83
发电量（亿千瓦时）	590.67	616.36
上网电量或售电量（亿千瓦时）	560.43	584.82
平均上网电价或售电价（元/千瓦时，含税）	0.55	0.57
发电厂平均用电率（%）	4.85%	4.85%
发电厂利用小时数（小时）	2,878	3,335

（三）重要财务信息

报告期内公司营业收入 4,121,360.88 万元，同比增长 1.75%，主要由于燃气板块开拓外部客户，燃气贸易销售收入同比上升。

报告期内公司营业成本 3,311,108.53 万元，同比增长 5.55%，增幅高于营业收入，主要由于本年度公司广东省内燃煤、燃机电厂电价下降幅度大于燃料价格下降幅度。

报告期内公司研发投入 34,230.75 万元，同比增长 11.94%，主要由于报告期内加大研发项目投入力度。

报告期内公司现金及现金等价物净减少额 419,766.12 万元，同比减少 235.68%，主要由于报告期内债券发行规模减小，本期自有资金投入建设比重增加。

深圳能源集团股份有限公司 董事会

二〇二五年四月十八日