证券代码：000027 证券简称：深圳能源 公告编号：2026-010

深圳能源集团股份有限公司

2025 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
李英峰	董事长	因公务安排	刘石磊
欧阳检宇	董事	因公务安排	刘石磊
危剑鸣	董事	因公务安排	文明刚
钟若愚	独立董事	因公务安排	傅曦林

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：以公司2025年末总股本4,757,389,916股为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.60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	李焯桐	黄国雄	
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。

2025年是“十四五”收官、“十五五”布局的关键之年，也是公司的“能力建设年”。公司牢牢把握“能力建设”核心主线，以“打造国际一流的能源与环境综合服务商”为发展目标，深入构建低碳电力、生态环保、天然气、数智服务“四核业务”梯次化发展格局。全年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：2025年，公司实现营业收入434.30亿元；归母净利润21.03亿元，其中低碳电力业务实现归母净利润18.21亿元（包括煤电业务6.91亿元、气电业务7.93亿元、水电业务-3.16亿元、风电业务4.76亿元、光伏发电业务1.77亿元），生态环保业务实现归母净利润9.16亿元，天然气业务实现归母净利润2.04亿元。

1.低碳电力

2025年，公司新投产装机容量共186.5万千瓦，其中：气电116.79万千瓦；风电16.09万千瓦；光伏发电51.12万千瓦；垃圾发电2.50万千瓦。

截至报告期末，公司可控机组发电装机容量为2,559.40万千瓦，其中煤电601.90万千瓦，包括在珠三角地区的452.72千瓦以及在新疆、河北、内蒙古地区的149.90万千瓦，占比23.52%；气电1,021.93万千瓦，包括在广东省内的965.93万千瓦及实施“走出去”战略在非洲加纳投资建设的56万千瓦，占比39.93%；水电101.30万千瓦，主要分布在浙江、福建、四川、广西和云南等省区，占比3.96%；风电399.04万千瓦，占比15.59%；光伏发电316.43万千瓦，占比12.36%；垃圾发电118.80万千瓦，占比4.64%。截至报告期末，公司清洁能源装机占比76.48%，可再生能源装机占比36.55%，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

2025年，公司成功中标西宁市污泥干化焚烧项目；深耕环卫一体化业务，成功中标深圳市龙岗区坪地街道城市管家服务项目、兰溪市城区及开发区环卫市场化服务项目，汕尾市海丰中心区（附城镇、城东镇）环卫一体化服务项目等18个环卫类项目；坚持轻重资产结合，成功中标化州市垃圾焚烧飞灰填埋场运营服务项目、东莞市污泥集中处理处置项目-智慧化系统采购及安装项目等轻资产项目。此外，为优化战略布局，推动高质量发展，深圳能源环保股份有限公司于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，为公司发展环保业务注入重要的战略资源和资金支持。

截至报告期末，公司在广东、广西、湖北、福建、浙江、河北、山东、辽宁、青海等省区建成投产固废处理厂45座（含厨余项目），业务拓展至环卫、餐厨、工业废水、污泥处理、建筑垃圾、资源回收等领域，投运的综合固废日处理能力达到53,115吨（其中餐厨、生物质、污泥、建筑垃圾等日处理能力达到7,765吨），较2024年底增加2,600吨/日，增幅为5.15%，其中在深圳区域综合固废日处理能力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。2025年，公司累计完成垃圾处理量1,514.74万吨，同比增长8.33%；截至报告期末，公司有多个固废处理项目在建或已核准，对应日处理能力为10,475吨。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83部，项目单体规模全球领先，排放指标优于欧盟标准，打造了行业最优的“深圳标准”。

3.天然气

2025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链布局，产业协同和规模效应进一步体现。

截至报告期末，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1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120万户，工商业用户近2.3万户，燃气管网约8,000公里。2025年，公司燃气板块实现销售气量40.09亿标准立方米，同比增长19.85%。

4.数智服务

2025年，公司完成数智服务板块整合，深能源（深圳）创新技术有限公司入驻深圳河套科创中心园区，着力培育打造“产业技术化”载体，抢占数智服务市场高地。数智化转型方面，高标准编制“十五五”数智化转型方案，明确发展路径与行动计划。公司一体化财务平台覆盖面持续扩大至217家企业，司库系统在深圳市国资国企中率先全面上线，推动财务管理从“后端核算”向“前端决策支撑”转型。数智化建设方面，深化管理数字化、产业数字化水平，深入推进“人工智能+能源”工作，在高邮风电、酒泉光伏等5个场站成功应用新能源功率预测大模型，提升了新能源发电经济效益。综合能源方面，光明国际汽车城智慧能源项目成功入选国家（深圳）气候投融资项目双库，深圳会展中心“光储充放检”一体化项目成功投产，为深圳建设超充之城贡献深能力量。

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

	2025年末	2024年末	本年末比上年末增减	2023年末
总资产	171,946,254,277.20	161,370,866,988.46	6.55%	153,459,468,291.52
归属于上市公司股东的净资产	50,329,404,718.02	48,415,711,184.88	3.95%	46,716,611,042.08
	2025年	2024年	本年比上年增减	2023年
营业收入	43,429,622,180.48	41,213,608,804.88	5.38%	40,504,495,415.84
归属于上市公司股东的净利润	2,103,342,043.54	2,005,148,708.38	4.90%	2,045,935,089.00
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,872,712,552.62	1,686,665,999.57	11.03%	2,162,604,890.10
经营活动产生的现金流量净额	11,817,010,849.29	9,611,803,315.56	22.94%	11,929,946,803.92
基本每股收益（元/股）	0.31	0.28	10.71%	0.2700
稀释每股收益（元/股）	0.31	0.28	10.71%	0.2700
加权平均净资产收益率	4.66%	4.47%	增长0.19个百分点	4.52%
归属于上市公司股东的每股净资产（元）	6.90	6.50	6.15%	6.14

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	9,780,396,044.05	11,358,749,350.18	11,300,604,475.81	10,989,872,310.44
归属于上市公司股东的净利润	1,351,602,009.94	353,275,024.49	259,600,370.61	138,864,638.50
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,268,108,383.95	337,584,156.43	194,260,241.33	72,759,770.91
经营活动产生的现金流量净额	3,387,894,559.61	491,895,599.46	5,627,771,474.71	2,309,449,215.51

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	117,226	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	123,164	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
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
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
深圳市亿鑫投资有限公司	国有法人	1.13%	53,560,132.00	0.00	不适用	0
三峡资本控股有限责任公司	国有法人	0.57%	27,077,842.00	0.00	不适用	0
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	0.44%	21,027,562.00	0.00	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.38%	17,841,249.00	0.00	不适用	0
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
王斌	境外自然人	0.21%	9,903,500.00	0.00	不适用	0
倪磊	境内自然人	0.18%	8,376,817.00	0.00	不适用	0
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

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

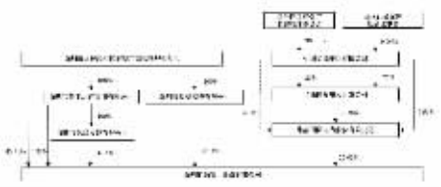
□适用 √不适用

（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/111077.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可续期公司债券（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可续期公司债券（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%
深圳能源集团股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（第一期）	25深能YK01	524352.SZ	2025年07月08日	2028年07月09日	100,000	1.79%
深圳能源集团股份有限公司2026年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第一期）	26深能Y1	524705.SZ	2026年03月13日	2029年03月16日	200,000	2.00%
深圳能源集团股份有限公司2026年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第二期）	26深能Y2	524744.SZ	2026年04月10日	2029年04月13日	200,000	1.87%
报告期内公司债券的付息兑付情况	1.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； 2.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； 3.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； 4.公司已于2025年6月3日支付“22深能01”自2024年6月1日至2025年5月31日期间的利息和本期债券本金； 5.公司已于2025年6月3日支付“22深能02”自2024年6月1日至2025年5月31日期间的利息； 6.公司已于2025年7月14日支付“22深能Y1”自2024年7月13日至2025年7月12日期间的利息，同时公司决定不行使续期选择权，即在2025年7月14日全额兑付本期债券； 7.公司已于2025年7月14日支付“22深能Y2”自2024年7月13日至2025年7月12日期间的利息； 8.公司已于2025年10月27日支付“21深能01”自2024年10月25日至2025年10月24日期间的利息； 9.公司已于2025年10月27日支付“21深能02”自2024年10月25日至2025年10月24日期间的利息； 10.公司已于2025年11月26日支付“24深能Y2”自2024年11月26日至2025年11月25日期间的利息； 11.公司已于2026年2月24日支付“19深能G1”自2025年2月22日至2026年2月21日期间的利息； 12.公司已于2026年3月9日支付“24深能Y1”自2025年3月7日至2026年3月6日期间的利息； 13.公司已于2026年4月13日支付“24深能01”自2025年4月11日至2026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

2025年6月11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2025跟踪评级报告》（联合[2025]4065号），确定维持公司主体长期信用等级为AAA，维持“25深能源MTN001B”“25深能源MTN001A”“24深能源MTN001”“23深能源MTN002”“23深能源MTN001”“21深能源MTN001（碳中和债）”“20深能源MTN002”和“19深圳能源绿色债01（19深能G1）”信用等级为AAA，评级展望为稳定。

2025年6月18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2025年度跟踪评级报告》（信评委函字[2025]跟踪0591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”“22深能02”“22深能Y1”“22深能Y2”“24深能Y1”“2 4深能01”和“24深能Y2”的信用等级为AAA。

2025年7月1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2025年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（第一期）信用评级报告》（编号：CCXI-20251848D-02），评定“25深能YK01”的信用等级为AAA。

2025年12月16日，中诚信国际信用评级有限责任公司出具了《2025年度深圳能源集团股份有限公司信用评级报告》（CCXI-20254926M-01），评定公司主体信用等级为AAA，评级展望为稳定。

2026年2月27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2026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》（CCXI-20260527D-01），评定“26深能Y1”的信用等级为AAA。

2026年3月30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2026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-20260849D-02），评定“26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	2025年	2024年	本年比上年增减
资产负债率	61.99%	63.93%	下降1.94个百分点
扣除非经常性损益后净利润	187,271.26	168,666.6	11.24%
EBITDA全部债务比	11.42%	10.87%	增长0.55个百分点
利息保障倍数	2.54	2.49	2.01%

三、重要事项

（一）电力行业情况

2025年2月，国家发展改革委发布《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》，提出推动新能源上网电量全面进入电力市场，通过市场交易形成价格，并完善现货市场和中长期市场交易及价格机制。该通知区分存量项目和增量项目，建立新能源可持续发展价格结算机制，这一改革有助于新能源产业的市场化发展，稳定企业收益预期，促进新能源高质量发展。2025年4月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》，明确2025年底前基本实现电力现货市场全覆盖并全面开展连续结算运行。2025年11月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于促进新能源消纳和调控的指导意见》，动态优化新能源利用率指标，完善多层次市场化消纳体系，强化省间互济与需求侧响应，提升新能源消纳空间与系统调节能力。

2025年，全国全社会用电量103,682亿千瓦时，同比增长5.0%。其中，第一产业用电量1,494亿千瓦时，同比增长9.9%；第二产业用电量66,366亿千瓦时，同比增长3.7%（工业用电量65,644亿千瓦时，同比增长3.9%）；第三产业用电量19,942亿千瓦时，同比增长8.2%；城乡居民生活用电量15,880亿千瓦时，同比增长6.3%。2025年，全国发电量104,166亿千瓦时，同比增长4.9%。其中，水电发电量14,635亿千瓦时，同比增长2.8%；火电发电量61,719亿千瓦时，同比下降0.8%；核电发电量4,814亿千瓦时，同比增长7.7%；风电发电量11,274亿千瓦时，同比增长13.1%；太阳能发电量11,724亿千瓦时，同比增长39.8%。

2025年，广东省全社会用电量9,589.73亿千瓦时，同比增长4.9%。其中：第一产业用电量171.51亿千瓦时，同比增长5.38%；第二产业用电量5,506.04亿千瓦时，同比增长4.05%（工业用电量5,441.26亿千瓦时，同比增长4.31%）；第三产业用电量2,285.99亿千瓦时，同比增长7.97%；城乡居民生活用电量1,626.19亿千瓦时，同比增长4.96%。2025年，广东省发电量7,530亿千瓦时，同比增加4.5%。其中：火电4,962亿千瓦时，同比增加3.7%；水电340亿千瓦时，同比减少20.9%；风电384亿千瓦时，同比减少0.03%；核电1,270亿千瓦时，同比增长1.2%；太阳能发电575亿千瓦时，同比增长64.1%。

（二）公司经营情况

1.基本情况

报告期内，公司实现上网电量631.62亿千瓦时，年度垃圾处理总量1,514.74万吨，天然气销售量40.09亿标准立方米，全年实现营业收入434.30亿元，实现归母净利润21.03亿元，每股收益0.31元。截至报告期末，公司总资产1,719.46亿元，归属于母公司股东的净资产503.29亿元。

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）	1,509.35	126.69	18.01	331.50
其中：煤电	452.00	0.00	0.00	132.00
气电	965.93	116.79	0.00	0.00
风电	0.00	0.00	0.00	51.00
光伏	26.12	9.00	18.01	5.30
垃圾发电	65.30	0.90	0.00	23.20
抽水蓄能	0.00	0.00	0.00	120.00
境内（广东省外）	989.07	59.81	302.45	409.45
其中：煤电	149.90	0.00	0.00	66.00
水电	101.30	0.00	0.00	0.00
风电	394.06	16.09	4.95	187.63
光伏	290.31	42.12	177.50	147.87
垃圾发电	53.50	1.60	0.00	7.95
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	2,559.40	186.50	320.46	740.95
其中：煤电	601.90	0.00	0.00	198.00
气电	1,021.93	116.79	0.00	0.00
水电	101.30	0.00	0.00	0.00
风电	399.04	16.09	4.95	238.63
光伏	316.43	51.12	195.51	153.17
垃圾发电	118.80	2.50	0.00	31.15
抽水蓄能	0.00	0.00	120.00	120.00

3.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）			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）	380.77	334.80	13.73%	360.69	316.47	13.97%	1.5842	1.4086	12.47%	0.58
其中：煤电	192.74	177.16	8.79%	182.05	167.09	8.95%	0.2778	0.5273	-47.32%	0.45
气电	146.26	119.03	22.88%	143.35	116.74	22.79%	1.1914	0.7303	63.15%	0.75
光伏	2.36	1.60	47.16%	2.09	1.56	34.53%	0.0373	0.1209	-69.14%	0.45
垃圾发电	39.41	37.01	6.50%	33.20	31.09	6.80%	0.0777	0.0301	158.03%	0.55
境内（广东省外）	250.90	228.42	9.84%	237.91	217.17	9.55%	0.7750	1.3487	-42.53%	0.41
其中：煤电	65.71	65.96	-0.38%	61.13	61.61	-0.78%	0.0296	0.0186	58.98%	0.38
水电	32.46	31.79	2.11%	31.98	31.25	2.33%	0.0358	0.0735	-51.30%	0.25
风电	93.79	84.42	11.10%	91.14	82.10	11.01%	0.1547	0.1647	-6.12%	0.43
光伏	31.30	20.73	51.00%	29.83	20.34	46.64%	0.4129	0.3767	9.61%	0.52
垃圾发电	27.64	25.52	8.32%	23.83	21.86	9.02%	0.1420	0.7151	-80.14%	0.52
境外	33.87	27.46	23.33%	33.01	26.79	23.22%	0.0549	0.0514	6.76%	0.81
其中：气电	32.56	26.14	24.56%	31.72	25.49	24.44%	0.0504	0.0462	9.15%	0.82
风电	1.31	1.32	-0.95%	1.29	1.30	-0.77%	0.0045	0.0053	-14.22%	0.63
合计	665.54	590.67	12.67%	631.62	560.43	12.70%	2.4141	2.8087	-14.05%	0.53
其中：煤电	258.45	243.12	6.31%	243.18	228.70	6.33%	0.3074	0.5460	-43.69%	0.43
气电	178.82	145.17	23.18%	175.07	142.23	23.09%	1.2418	0.7764	59.94%	0.76
水电	32.46	31.79	2.11%	31.98	31.25	2.33%	0.0358	0.0735	-51.30%	0.25
风电	95.10	85.74	10.91%	92.43	83.40	10.82%	0.1592	0.1700	-6.37%	0.43
光伏	33.66	22.33	50.73%	31.92	21.90	45.78%	0.4503	0.4976	-9.52%	0.52
垃圾发电	67.05	62.52	7.24%	57.03	52.95	7.72%	0.2197	0.7452	-70.52%	0.54

4.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	5.05	5.14	-0.09	4,294	3,850	444
气电	2.57	2.33	0.24	1,750	2,324	-574
水电	1.58	1.84	-0.26	3,204	3,138	66
风电	2.59	2.38	0.21	2,389	2,239	150
光伏	3.21	2.38	0.83	1,077	1,139	-62
垃圾发电	15.1	15.39	-0.29	5,644	5,376	268
合计	4.78	4.85	-0.07	2,605	2,878	-272

5.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）	450.79	374.35	20.42%
总上网电量（亿千瓦时）	631.62	560.43	12.70%
占比	71.37%	66.80%	增长4.57个百分点

6.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）	2,559.40	2,372.90
新投产机组的装机容量（万千瓦）	186.50	459.64
已核准未开工项目的计划装机容量（万千瓦）	320.46	761.26
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	740.95	397.07
发电量（亿千瓦时）	665.54	590.67
上网电量或售电量（亿千瓦时）	631.62	560.43
平均上网电价或售电价（元/千瓦时，含税）	0.52	0.55
发电厂平均用电率（%）	4.78	4.85
发电厂利用小时数（小时）	2,605	2,878

（三）重要财务信息

报告期内公司营业收入4,342,962.22万元，同比增长5.38%，主要由于报告期内电力及环保等板块新增投产项目，售电量同比增加。

报告期内公司营业成本3,445,222.44万元，同比增长4.05%，主要由于报告期内新项目投产致使营业成本同比增加。

报告期内公司研发投入36,012.54万元，同比增长5.21%，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增加额736,403.63万元，同比增加275.43%，主要由于报告期内完成深圳能源环保股份有限公司引入战略投资者及偿还债务减少。

深圳能源集团股份有限公司 董事会

二〇二六年四月十七日

证券代码：000027 证券简称：深圳能源 公告编号：2026-008

公司债券代码：149676	公司债券简称：21 深能 01
公司债券代码：149677	公司债券简称：21 深能 02
公司债券代码：149927	公司债券简称：22 深能 02
公司债券代码：149984	公司债券简称：22 深能 Y2
公司债券代码：148628	公司债券简称：24 深能 Y1
公司债券代码：148687	公司债券简称：24 深能 01
公司债券代码：524032	公司债券简称：24 深能 Y2
公司债券代码：524352	公司债券简称：25 深能 YK01
公司债券代码：524705	公司债券简称：26深能Y1
公司债券代码：524744	公司债券简称：26深能 Y2

深圳能源集团股份有限公司
董事会八届四十七次会议决议公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

一、董事会会议召开情况

深圳能源集团股份有限公司（以下简称：公司）董事会八届四十七次会议通知及相关文件已于2026年4月3日分别以专人、电子邮件、电话等方式送达全体董事。会议于2026年4月15日上午在深圳市福田区金田路2026号能源大厦40楼会议室采用现场与视频会议结合的方式召开完成。本次会议应出席董事九人，实际出席董事九人（其中：委托出席人数4人；通讯表决方式出席1人）。李英峰董事长因其他公务安排，书面委托刘石磊董事出席会议并行使表决权；欧阳检宇董事因其他公务安排，书面委托刘石磊董事出席会议并行使表决权；危剑鸣董事因其他公务安排，书面委托文明刚副董事长出席会议并行使表决权；钟若愚独立董事因其他公务安排，书面委托傅曦林独立董事出席会议并行使表决权；文明刚副董事长以视频方式出席会议。公司高级管理人员列席本次会议。根据公司《章程》的规定，会议由文明刚副董事长主持。会议的召集、召开符合《公司法》及公司《章程》的规定。

二、董事会会议审议情况

（一）审议通过了《2025年度董事会工作报告》（详见公司《2025年度董事会工作报告》），此项议案获得九票赞成，零票反对，零票弃权。

公司董事会同意将该报告提交公司股东会审议。

（二）审议通过了《2025年度总裁工作报告》，此项议案获得九票赞成，零票反对，零票弃权。

（三）审议通过了《关于妈湾公司原1号、2号机组及万寿酒店相关资产核销的议案》（本议案未达到应专项披露的事项标准），此项议案获得九票赞成，零票反对，零票弃权。

根据《企业会计准则》及公司制度规定，公司控股子公司深圳妈湾电力有限公司（以下简称：妈湾公司）拟对原1号、2号机组及相关资产和北京市西城区白纸坊东街甲29号万寿商务酒店（以下简称：万寿酒店）使用权进行财务核销，本次资产核销处理预计增加公司2025年利润总额人民币9,996.52万元。

1.核销资产基本情况

（1）妈湾公司原1号、2号机组

妈湾公司原1号、2号机组始建于1992年，经公司董事会八届二十五次会议审议，同意妈湾公司将2号机组资产按报废处理、对原1号、2号机组基础以上部分的设备、电缆和建（构）筑物资产通过深圳联合产权交易所公开挂牌交易（详见公司于2024年9月27日披露的《董事会八届二十五次会议决议公告》（2024-038））。2024年9月，妈湾公司对原1号、2号机组及相关房屋建（构）筑物部分报废资产在深圳联合产权交易所挂牌交易，并于2024年12月完成交易。截至2025年12月，妈湾公司对原1号、2号机组及相关房屋建（构）筑物已基本完成资产清理工作。

妈湾公司原1号、2号机组及相关资产共计20,153项，以评估基准日2023年9月30日为准，资产账面原值人民币216,760.20万元，累计折旧人民币195,397.58万元，资产减值准备人民币14,497.76万元，账面净值人民币6,864.86万元。妈湾公司拟对上述资产予以核销。

处置原1号、2号机组及相关资产合计收入人民币18,091.04万元（其中地上机组资产税后收益人民币17,120.69万元，地下基础拆除收益人民币970.35万元），在处置过程中，发生固定资产清理费用人民币2,489.39万元（含暂估未结算的合同费用），详情见准备日至处置当期计提折旧人民币894.73万元，处置完成当期账面净值人民币5,970.13万元。本次资产处置预计可实现净收益约人民币9,631.52万元，具体金额以最终结算为准。

（2）万寿酒店使用权

万寿酒店使用权的账面原值为人民币5,941.97万元，2002年计提资产减值准备人民币5,391.97万元，已摊销人民币258.77万元，账面净值为人民币291.23万元。由于妈湾公司已终止租赁，拟对万寿酒店使用权予以核销。

本次资产处置收入为收到的利益补偿金人民币656.23万元，处置净收益为人民币365万元。

2.资产损失核销对公司财务状况及经营成果的影响

根据《企业会计准则》及公司制度规定，本次资产核销预计增加公司2025年利润总额人民币9,996.52万元，同时增加公司资产总额及净资产人民币9,996.52万元，具体金额以最终结算为准。

3.董事会审议情况

（1）同意妈湾公司对原1号、2号机组及相关资产进行核销，并按实际处置情况进行账务处理。

（2）同意妈湾公司对万寿酒店使用权进行核销，并按实际处置情况进行账务处理。

上述议案已经公司董事会审计与风险管理委员会2026年第三次会议审议通过。

（四）审议通过了《关于2025年度财务报告及利润分配预案的议案》（详见《关于2025年度利润分配预案的公告》（公告编号：2026-009）），此项议案获得九票赞成，零票反对，零票弃权。

公司董事会同意将上述议案提交公司股东会审议；上述议案中财务报告相关内容已经公司董事会审计与风险管理委员会2026年第三次会议审议通过。

（五）审议通过了《关于2025年年度报告及其摘要的议案》，此项议案获得九票赞成，零票反对，零票弃权。

公司董事会同意公司2025年年度报告及其摘要。

（六）审议通过了《关于公司2025年度内部控制评价报告的议案》（详见公司《2025年度内部控制评价报告》），此项议案获得九票赞成，零票反对，零票弃权。

上述议案已经公司董事会审计与风险管理委员会2026年第三次会议审议通过。

（七）审议通过了《关于2025年度可持续发展报告的议案》（详见公司《2025年度可持续发展报告》），此项议案获得九票赞成，零票反对，零票弃权。

上述议案已经公司董事会战略与可持续发展委员会2026年第二次会议审议通过。

（八）审议通过了《关于2025年度独立董事独立性情况的自查报告》，此项议案获得六票赞成，零票反对，零票弃权。

作为评估对象的章顺