

证券代码：000027

证券简称：深圳能源

公告编号：2024-037

深圳能源集团股份有限公司 2024 年半年度报告摘要

一、重要提示

本半年度报告摘要来自半年度报告全文，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半年度报告全文。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次半年报的董事会会议

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	李明
欧阳绘宇	董事	因公务安排	李明

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

公司计划不派发现金红利，不送红股，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	
电话	0755-83684138	0755-83684138	
电子信箱	ir@sec.com.cn	ir@sec.com.cn	

2、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

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期 增减
--	------	------	-----------------

营业收入（元）	19,798,975,398.17	18,261,921,987.64	8.42%
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,753,986,063.93	1,877,919,160.42	-6.60%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,697,109,880.38	1,836,879,645.49	-7.61%
经营活动产生的现金流量净额（元）	6,387,287,569.20	2,692,156,906.69	137.26%
基本每股收益（元/股）	0.34	0.37	-8.11%
稀释每股收益（元/股）	0.34	0.37	-8.11%
加权平均净资产收益率	5.51%	6.05%	下降 0.54 个百分点
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	162,465,283,072.20	153,459,468,291.52	5.87%
归属于上市公司股东的净资产（元）	47,317,601,591.36	46,716,611,042.08	1.29%
归属于上市公司股东的每股净资产（元）	6.27	6.14	2.12%

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。

3、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	119,906	报告期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	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	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	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	1.57%	74,769,698.00	0	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	不适用	0
三峡资本控股有限责任公司	国有法人	0.79%	37,461,682.00	0	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	0.36%	17,123,289.00	0	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	不适用	0
深圳市投资控股有限公司	国有法人	0.14%	6,773,476.00	0	不适用	0
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	其他	0.13%	6,140,900.00	0	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

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	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
深圳市人民政府国有资产监督管理委员会	2,088,856,782.00	43.91%	0	0.00%	2,088,856,782.00	43.91%	0	0.00%
华能国际电力股份有限公司	1,190,089,991.00	25.02%	0	0.00%	1,190,089,991.00	25.02%	0	0.00%
深圳市资本运营集团有限公司	229,776,207.00	4.83%	0	0.00%	229,776,207.00	4.83%	0	0.00%
香港中央结算有限公司	44,260,605.00	0.93%	0	0.00%	74,769,698.00	1.57%	0	0.00%
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%
三峡资本控股有限责任公司	0.00	0.00%	0	0.00%	37,461,682.00	0.79%	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%	2,304,800.00	0.05%	17,123,289.00	0.36%	578,100.00	0.01%
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%
深圳市投资控股有限公司	6,773,476.00	0.14%	0	0.00%	6,773,476.00	0.14%	0	0.00%
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	4,152,200.00	0.09%	0	0.00%	6,140,900.00	0.13%	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

4、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

5、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。

6、在半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
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 2021 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券 (第二期)	21 深能 Y2	149742.SZ	2021 年 12 月 08 日	2024 年 12 月 09 日	100,000	3.23%
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可续期公司债券 (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%

(2) 截至报告期末的财务指标

项目	本报告期末	上年末
资产负债率	64.86%	63.62%
项目	本报告期	上年同期
EBITDA 利息保障倍数	5.73	6

三、重要事项**(一) 电力行业经营情况**

2024 年上半年，全国全社会用电量 46,575 亿千瓦时，同比增长 8.1%。分产业看，第一产业用电量 623 亿千瓦时，同比增长 8.8%；第二产业用电量 30,670 亿千瓦时，同比增长 6.9%；第三产业用电量 8,525 亿千瓦时，同比增长 11.7%；城乡居民生活用电量 6,757 亿千瓦时，同比增长 9.0%。2024 年上半年，全国规模以上电厂发电量 44,354 亿千瓦时，同比增长 5.2%。其中，水电 5,526 亿千瓦时，同比增长 21.4%；火电 30,053 亿千瓦时，同比增长 1.7%；核电 2,121 亿千瓦时，同比增长 0.1%。

2024 年上半年，广东省全省全社会用电量 4,134 亿千瓦时，同比增加 8.14%。2024 年上半年，广东省全省发电量 3,236 亿千瓦时，同比增加 0.5%。其中：火电 2,278 亿千瓦时，同比减少 0.70%；水电 136 亿千瓦时，同比增长 22.90%；风电 192 亿千瓦时，同比增长 27.40%；核电 584 亿千瓦时，同比减少 1.5%。

2024 年上半年，深圳（含深汕合作区）全市全社会用电量 542.96 亿千瓦时，同比增长 7.94%。其中，第二产业用电量 263.36 亿千瓦时，同比增长 10.13%（工业用电量 252.42 亿千瓦时，同比增长 10.11%）；第三产业用电量 196.12 亿千瓦时，同比增长 5.34%，城乡居民生活用电量 83.25 亿千瓦时，同比增长 7.48%。2024 年上半年，深圳（含深汕合作区）全市供电量 522.79 亿千瓦时，同比增长 8.02%。

(二) 公司经营情况**1. 公司主要业务概述**

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 年是实现公司“十四五”规划目标任务的关键一年，是公司推动高质量发展的战略落实年。上半年，公司实现营业收入 197.99 亿元，归母净利润 17.54 亿元，其中低碳电力业务实现归母净利润 11.24 亿元（包括煤电业务 3.00 亿元、气电业务 1.55 亿元、水电业务 1.35 亿元、风电业务 4.08 亿元、光伏发电业务 1.27 亿元），生态环保业务实现归母净利润 6.66 亿元，综合燃气业务实现归母净利润 1.16 亿元。

(1) 低碳电力

2024 年上半年，公司新投产装机容量共 97.51 万千瓦，其中天然气发电新增 67 万千瓦；风力发电新增 10 万千瓦；光伏发电新增 19.71 万千瓦；垃圾发电新增 0.8 万千瓦。

截至报告期末，公司可控发电装机容量为 2,010.77 万千瓦，其中燃煤发电机组装机容量为 631.4 万千瓦，包括在珠三角地区的 484 万千瓦以及新疆、内蒙古、河北地区的 147.4 万千瓦，占比 31.40%；天然气发电机组装机容量为 588.4 万千瓦，包括在广东省的 532.4 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 29.26%；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 5.04%；风力发电机组装机容量为 379.95 万千瓦，占比 18.90%；光伏发电发电机组装机容量为 201.32 万千瓦，占比 10.01%；垃圾发电机组装机容量为 108.40 万千瓦，占比 5.39%。截至报告期末，公司清洁能源装机占比 68.60%，可再生能源装机占比 39.34%，所属燃煤电厂所有机组均实现烟气超低排放，指标实测值远优于国家标准。

(2) 生态环保

2024 年上半年，公司继续深耕环卫一体化发展，成功取得深圳市光明区、赣州市于都县城区 2 个环卫项目；成功取得玉龙填埋场环境修复工程施工总承包业务；中标了深圳市坪山区厨余垃圾收运处理、龙岗区果蔬垃圾清运处理、南山

区厨余垃圾收运处理、邢台市清河县污泥焚烧处理业务；获取了上饶市垃圾焚烧生产运营技术咨询及生产信息系统维护服务项目。

截至报告期末，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 39 座（含厨余项目），业务已拓展至环卫、餐厨、工业废水、污泥、建筑垃圾处理等领域，投产的垃圾日处理能力达到 48,615 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），2024 年上半年累计完成垃圾处理量 671.61 万吨，同比增长 6.31%；另有多个固废处理项目在建或已核准，报告期末在建和已核准项目垃圾日处理能力为 18,525 吨（其中餐厨、生物质、污泥日处理能力为 925 吨）。在深项目垃圾日处理能力 16,300 吨，助力深圳市在全国超大型城市中率先实现生活垃圾零填埋。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，主编参编超 50% 的城市固废处理国家标准，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 年上半年，公司紧密围绕做实做细综合燃气的战略目标，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。上半年，公司抓住国际 LNG 采购窗口，采购具有价格优势的国际现货 LNG，完成了潮州港华燃气的整合接收及深能巴州燃气股份有限公司股份竞拍和交割。

截至报告期末，公司经营广东惠州、潮州、清远、浙江舟山、河北赵县、新疆巴州库尔勒、克州阿图什、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，拥有居民用户 109 万户，工商业用户近 2 万户，燃气管网 6,900 公里。报告期内，公司燃气板块实现销售气量 16.40 亿标准立方米，同比增长 113.46%。

（4）数智服务

2024 年上半年，公司在储能产品开发及 EPC 集成服务方面，完成基于 280Ah 1CP 大容量集装箱液冷储能产品设计、原型机制造；完成储能云平台趋势预警系统研发，在储能市场的竞争中建立具有差异化和领先性的储能系统产品优势。在数科服务方面，启动实施司库体系建设、物资编码治理、碳资产平台等一批管理数字化项目，继续开展妈湾、东部、光明等智能电厂建设。在综合能源服务方面，依托深圳湾超级总部项目，布局面向智能微电网的用能互联网关键技术，为深圳未来园区建设提供一套包含创新能源调控技术、先进能源管理设备、园区高效管理平台的完整解决方案。在科创服务方面，打造战略型创新载体平台，成立了深能源（深圳）创新技术有限公司，利用河套独特优势开门做科研，打通“产学研用”深度合作链路，建立广泛开放、共享共赢的科研合作生态圈。

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）	1,092.88	76.43	205.32	466.95
其中：煤电	484.00	0.00	0.00	0.00
气电	532.40	67.00	0.00	433.53
风电	0.00	0.00	50.00	0.00
光伏	17.13	9.43	0.42	18.32
垃圾发电	59.35	0.00	34.90	15.10
抽水蓄能	0.00	0.00	120.00	0.00
境内（广东省外）	856.91	21.08	511.73	184.51
其中：煤电	147.40	0.00	0.00	68.50
水电	101.30	0.00	0.00	0.00
风电	374.97	10.00	116.55	19.28
光伏	184.19	10.28	270.58	91.58
垃圾发电	49.05	0.80	4.60	5.15
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	2,010.77	97.51	717.05	651.47
其中：煤电	631.40	0.00	0.00	68.50

气电	588.40	67.00	0.00	433.53
水电	101.30	0.00	0.00	0.00
风电	379.95	10.00	166.55	19.28
光伏	201.32	19.71	271.00	109.91
垃圾发电	108.40	0.80	39.50	20.25
抽水蓄能	0.00	0.00	240.00	0.00

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）			售电量（亿千瓦时）			售电价（元/千瓦时，含税）
	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	
经营地区/发电类型										
境内（广东省内）	151.86	166.07	-8.55%	143.26	156.22	-8.29%	142.64	155.77	-8.43%	0.57
其中：煤电	88.04	111.69	-21.18%	83.07	105.38	-21.17%	82.81	105.19	-21.28%	0.52
气电	45.19	36.61	23.43%	44.37	35.93	23.50%	44.07	35.68	23.51%	0.68
光伏	0.47	0.05	759.22%	0.45	0.04	906.71%	0.40	0.04	789.28%	0.47
垃圾发电	18.17	17.71	2.61%	15.37	14.86	3.40%	15.36	14.86	3.37%	0.58
境内（广东省外）	115.87	108.49	6.79%	110.30	103.39	6.68%	109.92	102.79	6.93%	0.44
其中：煤电	33.90	33.35	1.65%	31.67	31.13	1.73%	31.66	31.12	1.73%	0.38
水电	15.33	11.62	31.87%	15.02	11.37	32.05%	14.97	11.35	31.93%	0.34
风电	44.06	44.10	-0.08%	42.91	43.09	-0.42%	42.83	43.03	-0.47%	0.42
光伏	10.37	9.64	7.51%	10.19	9.47	7.61%	10.02	9.38	6.85%	0.69
垃圾发电	12.21	9.78	24.81%	10.51	8.32	26.29%	10.44	7.91	31.93%	0.57
境外	16.28	15.94	2.13%	15.89	15.59	1.94%	15.87	15.56	2.01%	0.89
其中：气电	15.65	15.24	2.67%	15.27	14.90	2.46%	15.25	14.88	2.52%	0.90
风电	0.63	0.70	-9.65%	0.62	0.69	-9.52%	0.62	0.68	-9.20%	0.65
合计	284.01	290.50	-2.23%	269.45	275.20	-2.09%	268.43	274.12	-2.08%	0.53
其中：煤电	121.94	145.04	-15.93%	114.74	136.51	-15.95%	114.47	136.31	-16.02%	0.48
气电	60.84	51.86	17.32%	59.64	50.83	17.33%	59.32	50.56	17.34%	0.73
水电	15.33	11.62	31.87%	15.02	11.37	32.05%	14.97	11.35	31.93%	0.34
风电	44.69	44.79	-0.23%	43.53	43.78	-0.57%	43.45	43.72	-0.61%	0.42
光伏	10.83	9.70	11.73%	10.64	9.51	11.83%	10.42	9.42	10.58%	0.69
垃圾发电	30.38	27.49	10.51%	25.88	23.19	11.62%	25.80	22.77	13.30%	0.58

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	同比增减（个百分点）	本报告期	上年同期	同比

煤电	5.07	5.22	-0.15	1,931	2,186	-255
气电	2.24	2.25	-0.01	1,164	1,098	66
水电	2.24	2.35	-0.11	1,513	1,149	364
风电	2.44	1.95	0.49	1,176	1,400	-224
光伏	2.23	2.34	-0.11	629	740	-111
垃圾发电	14.88	15.62	-0.74	2,802	2,564	238
合计	4.84	4.96	-0.12	1,482	1,618	-136

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）	162.41	181.14	-10.34%
总上网电量（亿千瓦时）	267.85	275.20	-2.67%
占比	60.63%	65.82%	下降 5.19 个百分点

6. 公司售电业务情况

公司所属售电公司成立于 2015 年 9 月，是广东省首批获准开展电力市场化交易售电公司。作为公司统一的电力市场化平台，售电公司统筹公司市场化电力的营销业务，以购售电为核心业务，同时积极拓展电力增值服务，包括电力需求侧管理、合同能源管理、综合节能及用能咨询服务、基于互联网的电力用户服务等。2024 年上半年，售电公司代理用户购电量 59.9 亿千瓦时，同比减少 21%。

7. 新能源发电业务

2024 年上半年，新能源新增核准备案项目合计装机 133.73 万千瓦，包括深能汕尾红海湾六 50 万千瓦海上风电项目、深能赤峰林西 50 万千瓦风电制氢一体化项目、鄂托克前旗 25 万千瓦风光制氢一体化合成绿氢项目、田阳玉凤 5 万千瓦风电场二期项目、深能赤城 1.55 万千瓦分散式风电项目等合计 7 个新能源项目。

未来公司将继续锚定绿色低碳发展路线，持续加大风电、光伏等能源项目开发力度和广度，促进新旧发展动能有机联动。同时积极开拓可再生能源领域新业态，在新能源+负荷（氢氨、算力）源网荷储项目、农光互补、光储一体化、分散式风电等领域探索发展新项目。

深圳能源集团股份有限公司 董事会

二〇二四年八月二十三日