



公用事业及环保产业行业研究

买入（维持评级）
行业周报
 证券研究报告

公共事业与环保组

 分析师：李蓉（执业 S1130525040001）
 lirong@gjzq.com.cn

 分析师：唐执敬（执业 S1130525020002）
 tangzhijing@gjzq.com.cn

 分析师：张君昊（执业 S1130524070001）
 zhangjunhao1@gjzq.com.cn

联系人：汪知瑶

wangzhiyao@gjzq.com.cn

如何拆解并对比 23-25 年用电增长的结构性特征？

行情回顾：

- 本周（8.4-8.8）上证综指上涨 2.11%，创业板指上涨 0.49%。碳中和板块上涨 2.47%，环保板块上涨 2.41%，公用事业板块上涨 1.76%，煤炭板块上涨 3.2%。

每周专题：

- 分析对比 2023 年、2024 年、2025 年 1-5 月全社会用电量增长结构拆分情况，充电桩用电和三产增长韧性较强，二产和居民用电相对前两年表现疲软。
- ✓ 城乡居民用电增量贡献大幅下滑，主要因 2024 年底至 2025 年初的“暖冬”现象。
- ✓ 二产用电增速和增量贡献率持续下滑，内部板块较为分化。①四大高耗能行业因公共卫生事件修复期影响结束，增长恢复相对低位；②新质生产力受产能过剩影响，贡献下降；③“两新”相关制造业受益于设备更新和以旧换新政策，贡献率持续提升；④消费品制造业受中美关税政策冲击，贡献率水平显著下降。
- ✓ 三产用电：剔除电能替代后，增量贡献率保持较强韧性，得益于服务业用电需求刚性及 AI 发展拉动信息传输等行业用电增长。
- ✓ 充电桩用电：因电车渗透率提升保持高增速，对用电增长的贡献率持续上升，表明电气化水平提升正改变用电结构，预计未来在用电增长中枢下移的背景下、该板块的拉动作用会愈发显著。

行业要闻：

- 近日，国家发展改革委 国家能源局印发《电力市场计量结算基本规则》的通知，本规则所称计量是指为满足电力市场结算需求，对市场经营主体的电能量、功率等数据进行测量、记录，并提供相关数据的行为。参与电力市场的虚拟电厂（聚合商）、新型储能等新型经营主体遵照本规则执行，电力交易机构和电网企业以市场经营主体为单元开展结算。本规则自 2025 年 10 月 1 日起施行。
- 近日，国家电网、南方电网、华能集团等电力能源央企陆续部署下半年工作重点，核心发力方向包括新能源开发、新型储能、电力市场机制完善、海外业务拓展，将加速能源结构转型，强化储能技术攻关与商业模式创新，参与电力市场交易并布局全球能源市场。
- 近期，国家发展改革委等部门印发《关于开展零碳园区建设的通知》，明确支持有条件的地区率先建成一批零碳园区，以零碳园区建设推动能源绿色转型、引导产业深度脱碳、促进区域协调发展、积极应对国际绿色贸易壁垒，零碳园区成为加快经济社会全面绿色转型工作的重要抓手。

投资建议：

- 火电板块：我们建议关注发电资产主要布局在电力供需偏紧、发电侧竞争格局较好地区的火电企业，如皖能电力、华电国际。水电：建议关注水电运营商龙头长江电力。新能源发电：建议关注新能源龙头龙源电力（H）。核电：建议关注电价市场化占比提升背景下，核电龙头企业中国核电。

风险提示：

- 电力板块：新增装机容量不及预期；下游需求景气度不高、用电需求降低导致利用小时数不及预期；电力市场化进度不及预期；煤价维持高位影响火电企业盈利；补贴退坡影响新能源发电企业盈利等。
- 环保板块：环境治理政策释放不及预期等。



内容目录

1. 行情回顾.....	4
2. 每周专题.....	6
3. 行业数据跟踪.....	8
3.1 煤炭价格跟踪.....	8
3.2 天然气价格跟踪.....	10
3.3 碳市场跟踪.....	10
4. 行业要闻.....	11
5. 上市公司动态.....	11
6. 投资建议.....	12
7. 风险提示.....	13

图表目录

图表 1: 本周板块涨跌幅	4
图表 2: 本周环保行业细分板块涨跌幅	4
图表 3: 本周公用行业细分板块涨跌幅	4
图表 4: 本周公用行业涨幅前五个股	5
图表 5: 本周公用行业跌幅前五个股	5
图表 6: 本周环保行业涨幅前五个股	5
图表 7: 本周环保行业跌幅前五个股	5
图表 8: 本周煤炭行业涨幅前五个股	5
图表 9: 本周煤炭行业跌幅前五个股	5
图表 10: 碳中和上、中、下游板块 PE 估值情况	6
图表 11: 碳中和上、中、下游板块风险溢价情况	6
图表 12: 2023 年用电增长结构拆分.....	7
图表 13: 2024 年用电增长结构拆分.....	7
图表 14: 2025 年 1-5 月用电增长结构拆分.....	8
图表 15: 欧洲 ARA 港、纽卡斯尔 NEWC 动力煤现货价	8
图表 16: 广州港印尼煤库提价: Q5500	9
图表 17: 山东滕州动力煤坑口价、秦皇岛动力煤坑口价: Q5500	9
图表 18: 北方港煤炭合计库存 (万吨)	9
图表 19: ICE 英国天然气价.....	10
图表 20: 美国 Henry Hub 天然气价	10



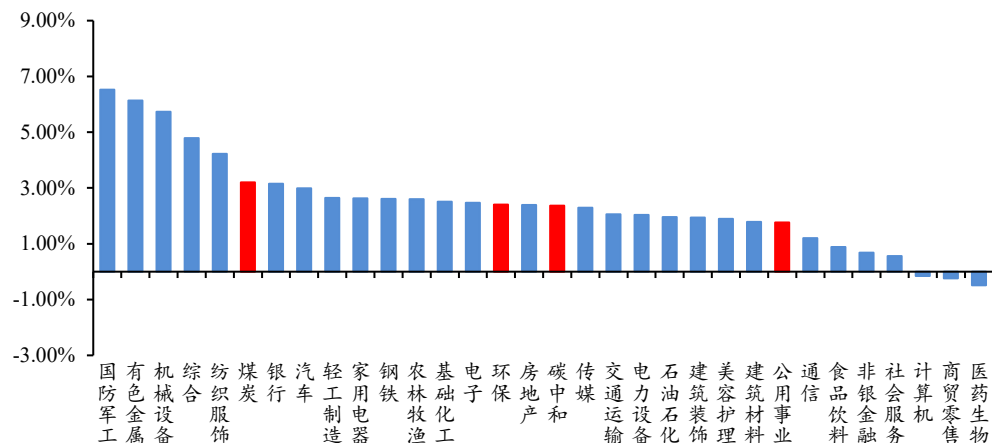
图表 21: 欧洲 TTF 天然气价	10
图表 22: 国内 LNG 到岸价	10
图表 23: 全国碳交易市场交易情况 (元/吨)	11
图表 24: 分地区碳交易市场交易情况	11
图表 25: 上市公司股权质押公告	11
图表 26: 上市公司大股东增减持公告	11
图表 27: 上市公司未来 3 月限售股解禁公告	12



1. 行情回顾

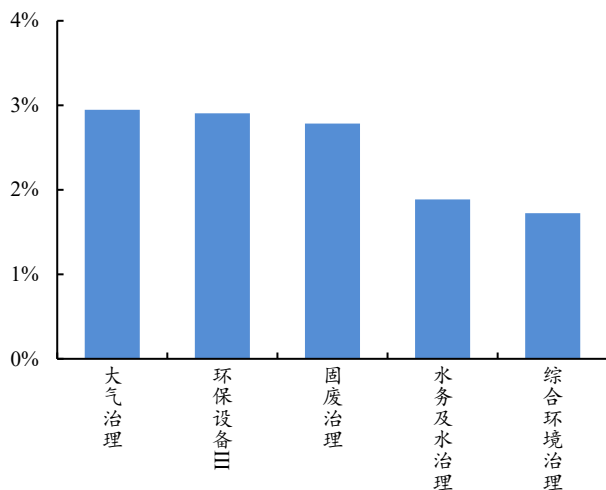
- 本周(8.4-8.8)上证综指上涨2.11%，创业板指上涨0.49%。碳中和板块上涨2.47%，环保板块上涨2.41%，公用事业板块上涨1.76%，煤炭板块上涨3.2%。从公用事业子板块涨跌幅情况来看，大部分板块均上涨，除水力发电下跌0.31%；其中风力发电上涨10.24%，涨幅最大；热力服务上涨0.6%，涨幅最小。燃气Ⅲ上涨4.12%，核力发电上涨4.07%，光伏发电上涨2.90%，其他能源发电上涨1.77%，电能综合服务上涨1.52%，火力发电上涨0.62%。从环保子板块涨跌幅情况来看，各板块均上涨：大气治理上涨2.95%，涨幅最大；综合环境治理上涨1.72%，涨幅最小。环保设备Ⅲ上涨2.91%，固废治理上涨2.78%，水务及水治理上涨1.89%。

图表1：本周板块涨跌幅

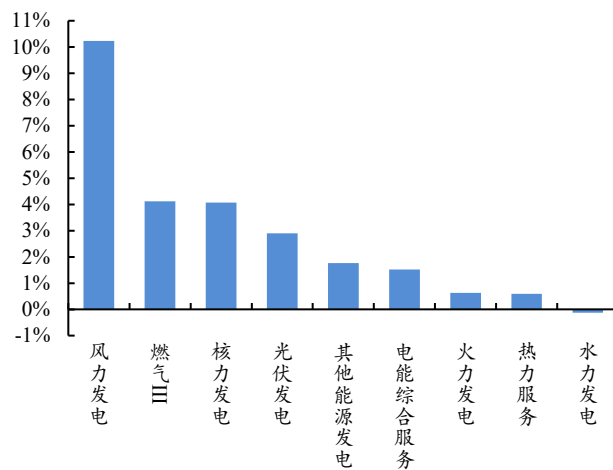


来源：iFind，国金证券研究所

图表2：本周环保行业细分板块涨跌幅



图表3：本周公用行业细分板块涨跌幅



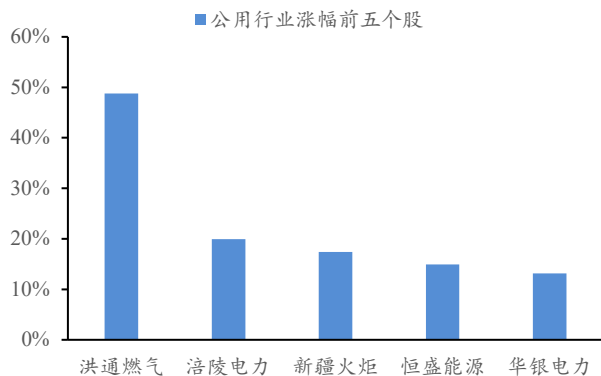
来源：iFind，国金证券研究所

来源：iFind，国金证券研究所

- 公用事业涨跌幅前五个股：涨幅前五个股——洪通燃气、涪陵电力、新疆火炬、恒盛能源、华银电力；跌幅前五个股——国投电力、协鑫能科、露笑科技、聆达股份、长江电力。
- 环保涨跌幅前五个股：涨幅前五个股——先河环保、力源科技、德林海、国统股份、上海洗霸；跌幅前五个股——恒合股份、路德环境、瀚蓝环境、新安洁、华宏科技。
- 煤炭涨跌幅前五个股：涨幅前五个股——陕西煤业、华阳股份、金能科技、晋控煤业、山煤国际；跌幅前五个股——大有能源、中国神华、*ST天首、未来股份、安源煤业。

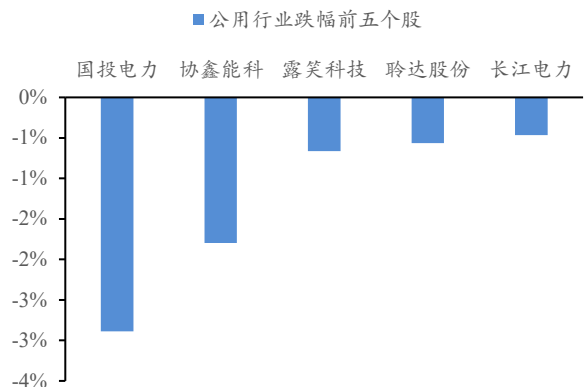


图表4：本周公用行业涨幅前五个股



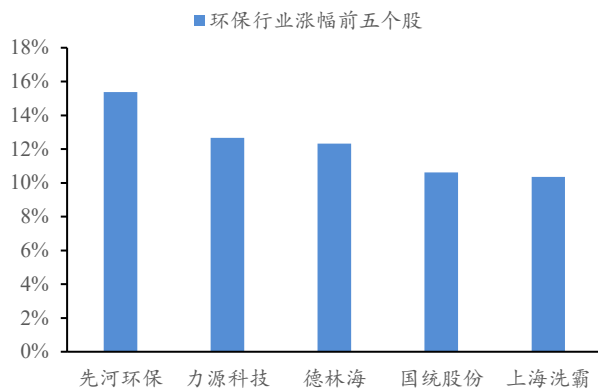
来源：iFind，国金证券研究所

图表5：本周公用行业跌幅前五个股



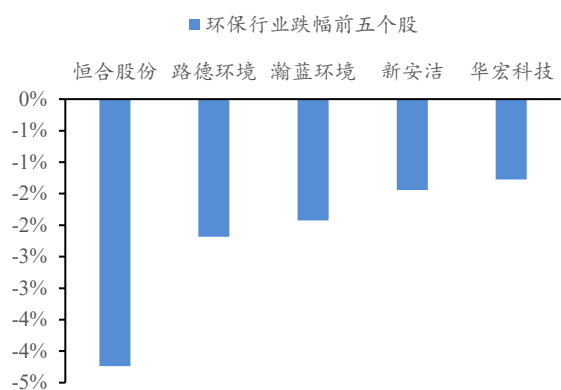
来源：iFind，国金证券研究所

图表6：本周环保行业涨幅前五个股



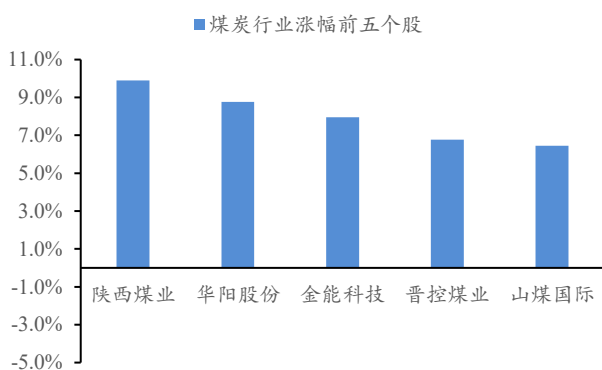
来源：iFind，国金证券研究所

图表7：本周环保行业跌幅前五个股



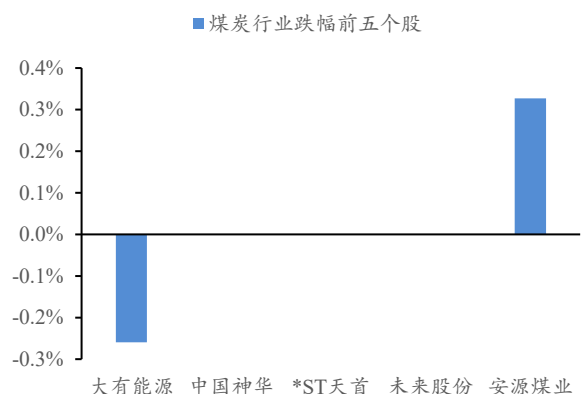
来源：iFind，国金证券研究所

图表8：本周煤炭行业涨幅前五个股



来源：iFind，国金证券研究所

图表9：本周煤炭行业跌幅前五个股

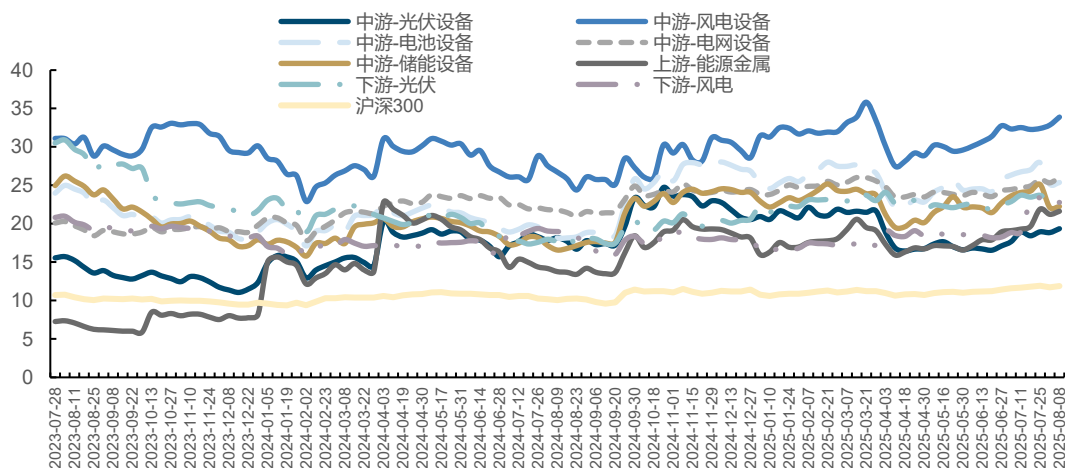


来源：iFind，国金证券研究所

- 碳中和上、中、下游板块 PE 估值情况：截至 2025 年 8 月 8 日，沪深 300 估值为 11.89 倍（TTM 整体法，剔除负值），中游-光伏设备、中游-风电设备、中游-电池设备、中游-电网设备、中游-储能设备板块 PE 估值分别为 19.35、33.89、25.38、26.07、22.24，上游能源金属板块 PE 估值为 21.62，下游光伏运营板块、风电运营板块 PE 估值分别为 23.16、22.78；对应沪深 300 的估值溢价率分别为 0.65、1.90、1.17、1.23、0.90、0.85、0.98、0.95。

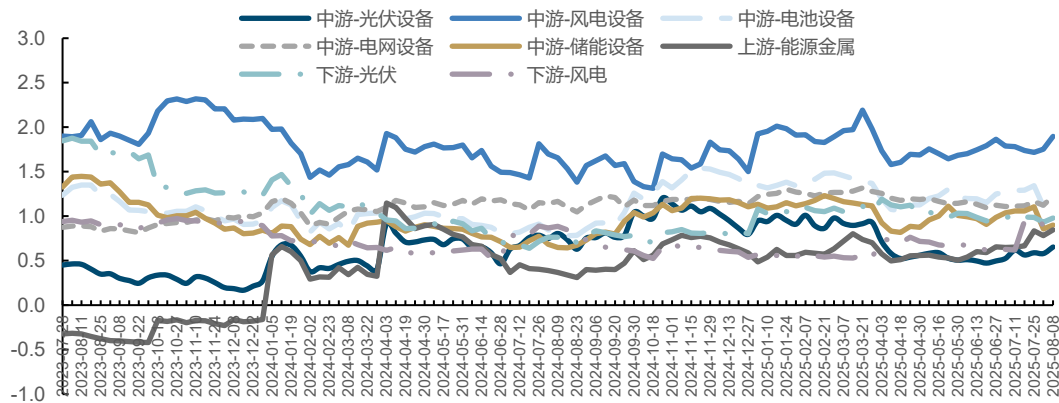


图表10：碳中和上、中、下游板块 PE 估值情况



来源：iFind，国金证券研究所

图表11：碳中和上、中、下游板块风险溢价情况



来源：iFind，国金证券研究所。注：风险溢价=板块 PE 估值/沪深 300 指数-1

2. 每周专题

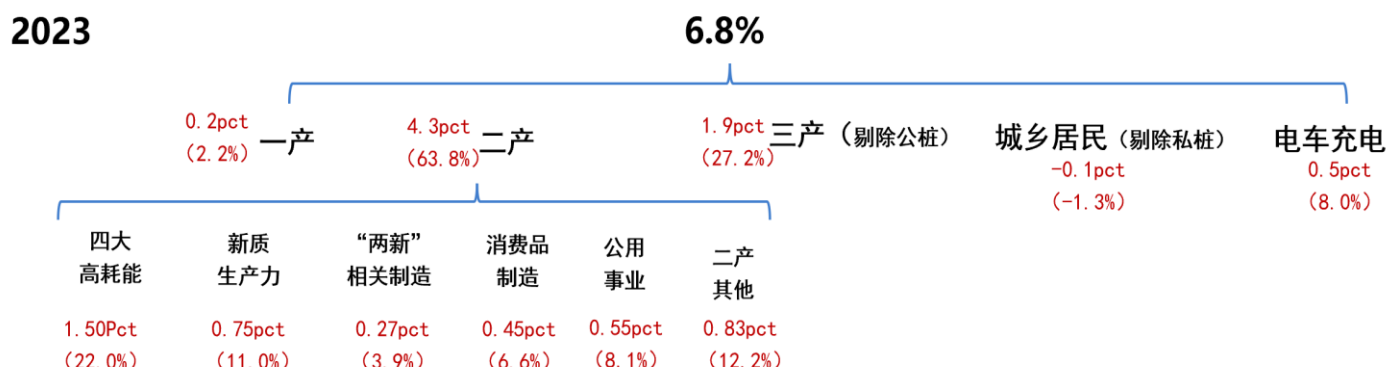
- 分析对比 2023 年、2024 年、2025 年 1-5 月全社会用电量增长结构拆分情况，我们发现 25 年用电增长具备较强韧性的板块为三产和充电桩，二产和居民用电相对前两年表现疲软。下面展开分析。
- 城乡居民用电量：城乡居民用电量 2025 年 1-5 月的增量贡献率为 7.7%，相对于 2024 年 18.2% 出现大幅下滑，主要由于 24 年底至 25 年初的暖冬现象所致。
- 二产：二产用电量 2023 年、2024 年、2025 年 1-5 月同比增速、增量贡献率均出现持续下滑，其中 25 年各板块表现较为分化。
- ✓ 四大高耗能：四大高耗能 24-25 年增量贡献率中枢明显低于 23 年，主要由于 23 年公共卫生事件修复阶段我国积极拉动基建投资，带动四大高耗能板块增长明显。但是随着公共卫生事件影响的消退，24 年以后四大高耗能行业回到相对低位增长的状态。
- ✓ 新质生产力：2025 年新质生产力增量贡献率为 4.1%，明显低于 2023 年、2024 年的 7.2%、11.1%，或因相关行业产能过剩、前期高增速难以维持。
- ✓ “两新”相关制造业：“两新”相关制造业 2023 年、2024 年、2025 年 1-5 月增量贡献率持续提高，分别为 3.9%、4.6%、5.0%，得益于 24 年 7 月大规模设备更新和以旧换新政策的推动。
- ✓ 消费品制造业：25 年 1-5 月消费品制造业增量贡献率为 0.8%，显著低于 2023 年的 6.6% 与 2024 年的 5.3%，或受中美关税政策影响，消费品制造产业链与市场格局受到



冲击。

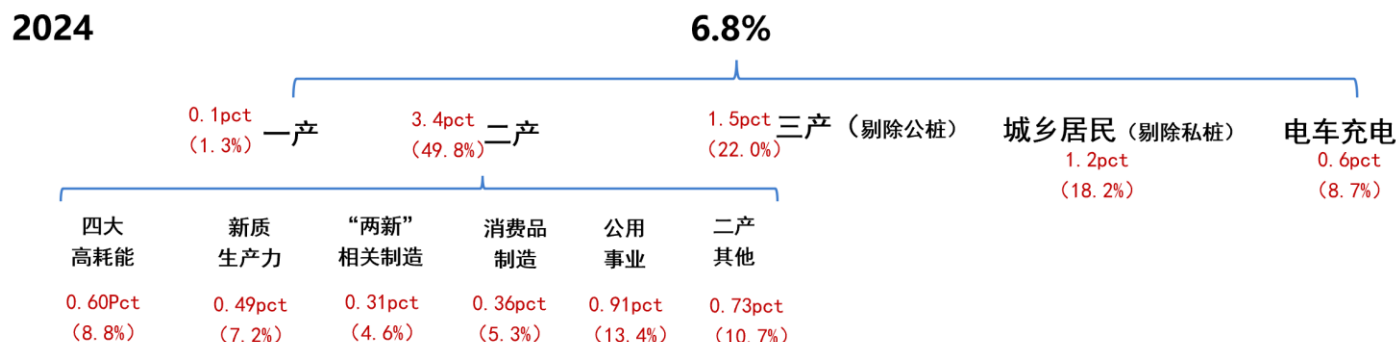
- 三产：剔除电能替代后，三产用电量 2023 年、2024 年、2025 年 1-5 月增量贡献率均保持在 20%以上、增长韧性较强，主要由于公共卫生事件后三产服务业等用电需求刚性较强，且 AI 的快速发展也拉动了子行业信息传输&软件和信息技术服务业用电量的持续高速增长。
- 充电桩用电：由于电车渗透率提升，电车充电用电量保持高增速，2023、2024 年分别为 78.27%、50.9%，2025 年 1-5 月同比增速测算约为 49.2%（25 年 1-5 月电车充电用电量同比增长用 25 年上半年新能源汽车保有量增速数据粗略代替计算），且 23-25 年充电桩对全社会用电量增长贡献率持续上升，表明电气化水平提升正逐步改变用电结构，充电桩行业为用电增长的关键驱动因素、且增长韧性较强，预计未来在用电增长中枢下移的背景下、该板块的拉动作用会愈发显著。

图表12：2023 年用电增长结构拆分



来源：iFind，国金证券研究所（注：括号里数据代表增量贡献率，括号展开数据代表贡献增速的多少百分点）

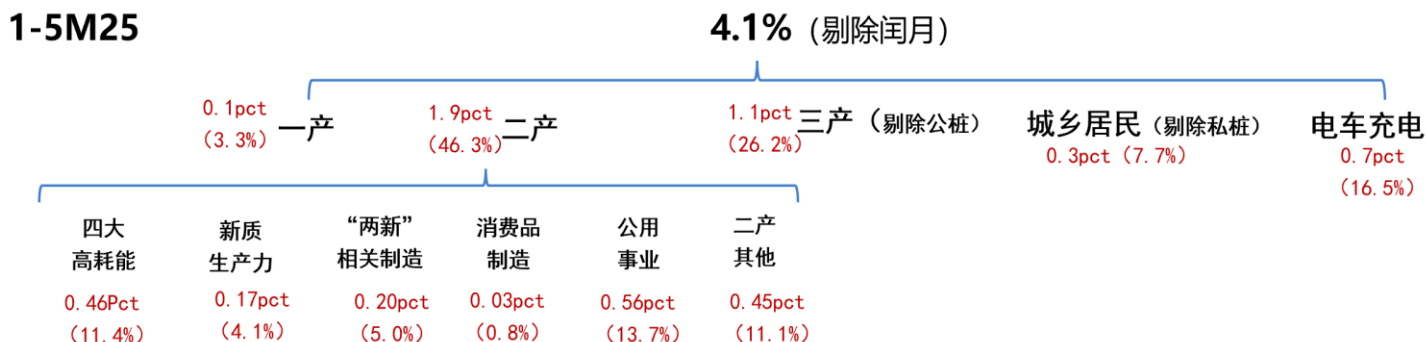
图表13：2024 年用电增长结构拆分



来源：iFind，国金证券研究所（注：括号里数据代表增量贡献率，括号展开数据代表贡献增速的多少百分点）



图表14：2025年1-5月用电增长结构拆分



来源：iFind，国金证券研究所（注：括号里数据代表增量贡献率，括号展开数据代表贡献增速的多少百分点）

3. 行业数据跟踪

3.1 煤炭价格跟踪

- 欧洲 ARA 港动力本周 FOB 离岸价 (08.08) 最新报价为 102.50 美元/吨，环比上涨 2.6%；纽卡斯尔 NEWC 动力煤 FOB 离岸价 (08.08) 最新报价为 112 美元/吨，环比上涨 2.5%。
- 广州港印尼煤 (Q5500) 本周库提价 (08.08) 最新报价为 702.38 元/吨，环比上涨 0.2%。
- 山东滕州动力煤 (Q5500) 本周坑口价 (08.08) 最新报价为 670 元/吨，环比上涨 3.9%；秦皇岛动力煤平仓价 (08.08) 最新报价为 678 元/吨，环比上涨 3.5%。
- 北方港煤炭合计库存上周 (08.01) 最新库存 2478 万吨，环比下降 8%。

图表15：欧洲 ARA 港、纽卡斯尔 NEWC 动力煤现货价



来源：iFind，国金证券研究所



图表16: 广州港印尼煤库提价: Q5500



来源: iFind, 国金证券研究所

图表17: 山东滕州动力煤坑口价、秦皇岛动力煤坑口价: Q5500



来源: iFind, 国金证券研究所

图表18: 北方港煤炭合计库存 (万吨)



来源: iFind, 国金证券研究所



3.2 天然气价格跟踪

- ICE 英国天然气价 8 月 6 日报价为 81.88 便士/色姆，周环比下降 1.55 便士/色姆，跌幅 2%。
- 美国 Henry Hub 天然气现货价 8 月 6 日报价为 2.70 美元/百万英热，周环比下跌 0.29 美元/百万英热，跌幅 10%。
- 欧洲 TTF 天然气价格 8 月 6 日报价为 11.44 美元/百万英热，周环比上涨 0.11 美元/百万英热，涨幅 1%。
- 全国 LNG 到岸价格 8 月 6 日报价为 12.01 美元/百万英热，周环比下跌 0.21 美元/百万英热，跌幅 2%。

图表19: ICE 英国天然气价



来源: iFind, 国金证券研究所

图表20: 美国 Henry Hub 天然气价



来源: iFind, 国金证券研究所

图表21: 欧洲 TTF 天然气价



来源: iFind, 国金证券研究所

图表22: 国内 LNG 到岸价



来源: iFind, 国金证券研究所

3.3 碳市场跟踪

- 本周，全国碳市场碳排放配额（CEA）8 月 6 日最新报价 72.19 元/吨，环比下跌 0.24 元/吨，跌幅 0.33%。
- 本周深圳碳排放权交易市场成交量最高，为 73896.00 吨。碳排放平均成交价方面，成交均价最高的为北京市场的 110.00 元/吨。

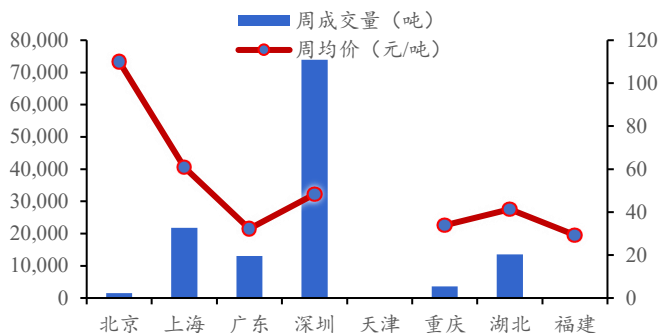


图表23: 全国碳交易市场交易情况 (元/吨)



来源: iFind, 国金证券研究所

图表24: 分地区碳交易市场交易情况



来源: iFind, 国金证券研究所

4. 行业要闻

■ 两部门印发《电力市场计量结算基本规则》

近日, 国家发展改革委、国家能源局印发《电力市场计量结算基本规则》, 明确计量是为满足电力市场结算需求对电能量等数据进行测量记录等行为, 结算包括形成结算依据和电费结算, 虚拟电厂等新型经营主体需遵照执行, 规则自 2025 年 10 月 1 日起施行, 有效期五年。

<https://news.bjx.com.cn/html/20250807/1454640.shtml>

■ 国网/华能/国电投等央企部署下半年工作重点制

8 月 6 日, 国家电网、南方电网、华能集团等电力能源央企陆续部署下半年工作重点, 核心发力方向包括新能源开发、新型储能、电力市场机制完善、海外业务拓展, 将加速能源结构转型, 强化储能技术攻关与商业模式创新, 参与电力市场交易并布局全球能源市场。

<https://news.bjx.com.cn/html/20250806/1454647.shtml>

■ 国家发展改革委: 推动零碳园区落地需破解四大核心难题

8 月 6 日, 国家发展改革委等部门印发《关于开展零碳园区建设的通知》, 零碳园区成为经济社会绿色转型重要抓手, 其落地面临绿色能源获取难、资金投入高、关键技术待突破、管理及金融服务体系不健全四大核心难题, 文中还提出了提升绿色能源保障能力、加大资金支持等推动建设的政策建议。

<https://news.bjx.com.cn/html/20250806/1454628.shtml>

5. 上市公司动态

图表25: 上市公司股权质押公告

名称	股东名称	质押方	质押股数 (万股)	质押起始日期	质押截止日期
维尔利	常州德泽实业投资有限公司	常州市武进高新技术融 资担保有限公司	3,275.00	2025-08-04	2025-10-31
福鞍股份	福鞍控股有限公司	铁岭银行股份有限公司 开发区支行	550.00	2025-08-06	2026-08-03

来源: iFind, 国金证券研究所

图表26: 上市公司大股东增减持公告

名称	变动 次数	涉及股东 人数	总变动 方向	净买入股份数 合计(万股)	增减仓参考市值 (万元)	占总股本比 重(%)	变动后总股 本(万股)
森远股份	1	1	减持	-258	-2,819	-4.30%	6,007.60



碧兴物联	1	1	减持	-18	-414	--	--
------	---	---	----	-----	------	----	----

来源：iFind，国金证券研究所

图表27：上市公司未来3月限售股解禁公告

简称	解禁日期	解禁数量(万股)	变动后总股本 (万股)	变动后流通A股 (万股)	占比(%)
南大环境	2025-08-05	127.22	15,776.08	15,776.08	100.00
九丰能源	2025-08-05	92.36	66,588.31	66,431.47	99.76
青达环保	2025-08-08	115.50	12,422.60	12,422.60	100.00

来源：iFind，国金证券研究所

6. 投资建议

■ 火电板块：

高温推升用电需求，现货煤价上涨但影响总体可控，建议关注：资产所在地区电力供需偏紧、市场竞争格局较好，资产价值有望重估的龙头企业的皖能电力、华电国际。

■ 清洁能源——水电板块：

建议关注电价稳定+地区性供需紧张+长端利率持续下行逻辑下的水电运营商长江电力。

■ 清洁能源——核电板块：

建议关注连续投产期将至、电量增长+电价稳定+长期高分红能力有望提升逻辑下的核电运营商中国核电。

■ 新能源——风、光发电板块：

建议关注风电龙头运营商龙源电力（H）。

■ 环保板块：

建议关注城市综合运营管理服务商龙头企业玉禾田。

■ 行业景气度更新：

- ✓ 煤炭：加速向上。供给侧，产煤省经济发展诉求仍存、仅通过行业自律减少供应存在困难；但内贸煤价大幅调整后挤出部分成本竞争力处于劣势的国内外供应量，有望对港煤价形成一定支撑；且近期关于组织开展煤矿生产情况核查的通知若后续落实、有望在供给侧形成一定约束；此外，8月受降雨天气影响，部分主产区煤矿生产受限。需求侧，全社会库存持续处于高位，5-6月煤价持续探底，但后续随着夏季渐进，贸易商已有提前博弈电厂迎峰度夏趋势、港口已有去库趋势，7月煤价已呈现上涨趋势，8月涨势小幅加速，预计后续随着高温天气持续终端补库需求有望持续释放。
- ✓ 火电：略有承压。（1）煤价：近期有关部门组织开展煤矿生产情况核查或将约束供应端增量，市场煤价自7月以来持续上涨至接近长协中枢，但后续伴随迎峰度夏渐入尾声，预计煤价上行压力总体可控。（2）电量：迎峰度夏旺季接近尾声，秋季即将进入可再生能源出力旺季暨用电需求淡季，叠加去年同去逆周期调节政策下的高基数，火电发电量增速将略有承压。（3）电价：25年年度长协电价已锁定，叠加容量电价机制托底，电价有望维持稳定。
- ✓ 城燃：持续承压。（1）购气成本：国内气源方面，三桶油2025天然气年度合同定价涨跌不一，总体平稳。国际气源方面，受欧洲冷冬消耗库存、俄气过境乌克兰管道协议到期停气、中东地缘冲突局势升级等影响，夏季补库需求对国际气价形成支撑。当前LNG到岸价相比国内气源价格不具备经济性，但或利好国内LNG生产企业和具备LNG长协资源国际贸易商。（2）用气需求：受宏观经济环境和国内替代能源（煤炭）价格大幅下行影响，天然气消费量暂承压，1H25天然气表观消费量同比-0.8%。（3）售气价格：居民顺价持续推进，而市场化程度较高的非居民气价或因工商业用气需求疲软而承压。
- ✓ 绿电运营景气度：稳健向上。新能源入市政策（136号文）落地后迎来“抢装潮”；6月光伏装机虽弱于预期，但有利于弃电率/电价企稳，综合判断预计未来3~6个月运营商业绩稳中有增。



风电：（1）装机容量：至 6M25 风电年内累计新增装机 51.3GW，由于工期较长抢装难度较大，“十四五”收官年预计后续 3~6 个月装机继续高增、风电装机增量占比提升。

（2）来风情况：至 5M25 风电年内累计平均利用小时数 952h，弱于去年。弃电率上升。（3）电价：现货省份山西、山东、甘肃、蒙西 5 月均出现新能源现货电价同比提升，新能源市场化电量增多、预计后续 3~6 个月价格趋于平稳。

光伏：（1）装机容量：至 6M25 光伏年内累计新增装机 212.2GW，6 月装机同比下滑。

（2）光照情况：至 5M25 光伏年内累计平均利用小时数 460h，弃电率明显上升。（3）电价：抢装后预计后续 3~6 个月价格继续下行。

- ✓ 水电：略有承压。（1）电价：25 年中长期电力交易结果已落地，电价同比下降致使收入略承压。（2）新机组：25 年水电新增装机主要关注大渡河流域，3~4M25 四川暂无新机组投产。（3）来水：25 年汛期降水呈现南北多、中间少的特征。高频数据来看，西南地区水电大省来水情况不及去年同期，发电量同比小幅下降。
- ✓ 环保-垃圾焚烧子板块景气度：稳健向上。生活垃圾处理需求稳定，新建设施减少后存量产能利用率逐步打满。预计未来 3~6 个月经营业绩平稳的同时自由现金流持续走阔。（1）产能利用情况：淡季部分分公司设备检修期间产能利用率下降，年初检修影响消除、预计未来 3~6 个月龙头公司产能利用饱满。（2）应收账款：国补发放节奏放缓，应收占比扩大。预计未来 3~6 个月行业应收款周转维持当前水平。（3）装机容量：至 5M25 今年累计新增装机 62 万千瓦，装机增速显著放缓。预计未来 3~6 个月自由现金流继续走阔、分红能力继续提升。
- ✓ 核电运营景气度：底部企稳。年度长协电价下降带来利润下行，全年业绩预期偏悲观。结合电量、月度长协电价等指标综合判断后续 3~6 个月行业将底部企稳。（1）电量：年内漳州 1 号机组投运、福清 4 号机组小修完毕，电量端 1~6M25 维持同比高增。6 月增速重回双位数。预计后续 3~6 个月电量增速可以维持、增速向上拐点关注 4Q25 漳州 2 号机组投运。（2）电价：广东电价 1H25 月度交易价格总体呈现企稳态势，预计后续 3~6 个月的月度长协价有望平稳。（3）天然铀成本：考虑燃料长协签订周期较长，成本变化为慢变量。天然铀价格同环比均有回落，预计后续 3~6 个月成本持平。

7. 风险提示

■ 电力板块：

- ✓ 新增装机容量不及预期。火电方面，发电侧出现电力供应过剩或导致已核准项目面临开工难问题。新能源方面，特高压建设进度、消纳考核、上游发电设备价格及施工资源供需关系均有可能影响新项目建设和投产进度。
- ✓ 下游需求景气度不及预期。用电需求与宏观经济发展增速正相关，经济偏弱复苏或导致用电需求增速低于预期、机组利用小时数下滑导致度电分摊的折旧成本上升，从而影响盈利。
- ✓ 电力市场化进度不及预期。现货市场交易电价上限远超中长期交易电价，现货市场试点推广进度不及预期将影响电厂平均售电价格。
- ✓ 煤价下行不及预期。火电成本结构中燃料成本占比较高，煤价维持高位将影响火电盈利。
- ✓ 电力市场化交易风险。新能源出力不可预测，参与市场化交易导致量价风险扩大，对新能源发电企业盈利造成不利影响。此外，煤价下行或带动燃煤交易电价下降，从而影响市场化交易电量的价格中枢。

■ 环保板块：

- ✓ 环保行业为典型的政策驱动型行业，不同板块间环境治理政策释放存在节奏差异，当期重点关注与要求解决的环境污染问题则对应子板块需求较好，相反其余子板块短期需求或不及预期。



行业投资评级的说明：

买入：预期未来 3—6 个月内该行业上涨幅度超过大盘在 15%以上；

增持：预期未来 3—6 个月内该行业上涨幅度超过大盘在 5%—15%；

中性：预期未来 3—6 个月内该行业变动幅度相对大盘在 -5%—5%；

减持：预期未来 3—6 个月内该行业下跌幅度超过大盘在 5%以上。



特别声明：

国金证券股份有限公司经中国证券监督管理委员会批准，已具备证券投资咨询业务资格。

任何形式的复制、转发、转载、引用、修改、仿制、刊发，或以任何侵犯本公司版权的其他方式使用。经过书面授权的引用、刊发，需注明出处为“国金证券股份有限公司”，且不得对本报告进行任何有悖原意的删节和修改。

本报告的产生基于国金证券及其研究人员认为可信的公开资料或实地调研资料，但国金证券及其研究人员对这些信息的准确性和完整性不作任何保证。本报告反映撰写研究人员的不同设想、见解及分析方法，故本报告所载观点可能与其他类似研究报告的观点及市场实际情况不一致，国金证券不对使用本报告所包含的材料产生的任何直接或间接损失或与此有关的其他任何损失承担任何责任。且本报告中的资料、意见、预测均反映报告初次公开发布时的判断，在不作事先通知的情况下，可能会随时调整，亦可因使用不同假设和标准、采用不同观点和分析方法而与国金证券其它业务部门、单位或附属机构在制作类似的其他材料时所给出的意见不同或者相反。

本报告仅为参考之用，在任何地区均不应被视为买卖任何证券、金融工具的要约或要约邀请。本报告提及的任何证券或金融工具均可能含有重大的风险，可能不易变卖以及不适合所有投资者。本报告所提及的证券或金融工具的价格、价值及收益可能会受汇率影响而波动。过往的业绩并不能代表未来的表现。

客户应当考虑到国金证券存在可能影响本报告客观性的利益冲突，而不应视本报告为作出投资决策的唯一因素。证券研究报告是用于服务具备专业知识的投资者和投资顾问的专业产品，使用时必须经专业人士进行解读。国金证券建议获取报告人员应考虑本报告的任何意见或建议是否符合其特定状况，以及（若有必要）咨询独立投资顾问。报告本身、报告中的信息或所表达意见也不构成投资、法律、会计或税务的最终操作建议，国金证券不就报告中的内容对最终操作建议做出任何担保，在任何时候均不构成对任何人的个人推荐。

在法律允许的情况下，国金证券的关联机构可能会持有报告中涉及的公司所发行的证券并进行交易，并可能为这些公司正在提供或争取提供多种金融服务。

本报告并非意图发送、发布给在当地法律或监管规则下不允许向其发送、发布该研究报告的人员。国金证券并不因收件人收到本报告而视其为国金证券的客户。本报告对于收件人而言属高度机密，只有符合条件的收件人才能使用。根据《证券期货投资者适当性管理办法》，本报告仅供国金证券股份有限公司客户中风险评级高于 C3 级（含 C3 级）的投资者使用；本报告所包含的观点及建议并未考虑个别客户的特殊状况、目标或需要，不应被视为对特定客户关于特定证券或金融工具的建议或策略。对于本报告中提及的任何证券或金融工具，本报告的收件人须保持自身的独立判断。使用国金证券研究报告进行投资，遭受任何损失，国金证券不承担相关法律责任。

若国金证券以外的任何机构或个人发送本报告，则由该机构或个人为此发送行为承担全部责任。本报告不构成国金证券向发送本报告机构或个人的收件人提供投资建议，国金证券不为此承担任何责任。

此报告仅限于中国境内使用。国金证券版权所有，保留一切权利。

上海

电话：021-80234211

邮箱：researchsh@gjzq.com.cn

邮编：201204

地址：上海浦东新区芳甸路 1088 号

紫竹国际大厦 5 楼

北京

电话：010-85950438

邮箱：researchbj@gjzq.com.cn

邮编：100005

地址：北京市东城区建国门内大街 26 号

新闻大厦 8 层南侧

深圳

电话：0755-86695353

邮箱：researchsz@gjzq.com.cn

邮编：518000

地址：深圳市福田区金田路 2028 号皇岗商务中心

18 楼 1806



【小程序】
国金证券研究服务



【公众号】
国金证券研究