



信达证券
CINDA SECURITIES

Research and
Development Center

长江电力延续高分红承诺，7 月份我国天然气产量同比增长 7.4%

公用事业—电力天然气周报

2025 年 8 月 16 日

证券研究报告

行业研究——周报

行业周报

公用事业

投资评级 看好

上次评级 看好

李春驰 电力公用联席首席分析师

执业编号: S1500522070001

联系电话: 010-83326723

邮箱: lichunchi@cindasc.com

邢秦浩 电力公用分析师

执业编号: S1500524080001

联系电话: 010-83326712

邮箱: xingqin hao@cindasc.com

唐婵玉 电力公用分析师

执业编号: S1500525050001

邮箱: tangchanyu@cindasc.com

信达证券股份有限公司

CINDA SECURITIES CO., LTD

北京市西城区宣武门西大街甲127号金隅大厦B座

邮编: 100031

长江电力延续高分红承诺，7月份我国天然气产量同比增长7.4%

2025年8月16日

本期内容提要:

- **本周市场表现:** 截至8月15日收盘,本周公用事业板块下跌0.5%,表现劣于大盘。其中,电力板块下跌0.78%,燃气板块上涨1.75%。
- **电力行业数据跟踪:**
 - **动力煤价格: 秦港动力煤价格周环比上涨。**截至8月15日,秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价695元/吨,周环比上涨17元/吨。截至8月15日,广州港印尼煤(Q5500)库提价723.86元/吨,周环比上涨21.48元/吨;广州港澳洲煤(Q5500)库提价764.83元/吨,周环比上涨24.41元/吨。
 - **动力煤库存及电厂日耗: 秦港动力煤库存周环比增加,电厂日耗周环比下降。**截至8月15日,秦皇岛港煤炭库存567万吨,周环比增加20万吨。截至8月14日,内陆17省煤炭库存8557.3万吨,较上周增加17.1万吨,周环比上升0.20%;内陆17省电厂日耗为357.6万吨,较上周下降51.6万吨/日,周环比下降12.61%;可用天数为23.9天,较上周增加3.1天。截至8月14日,沿海8省煤炭库存3468.3万吨,较上周增加31.9万吨,周环比上升0.93%;沿海8省电厂日耗为237.6万吨,较上周下降14.2万吨/日,周环比下降5.64%;可用天数为14.6天,较上周增加1.0天。
 - **水电来水情况: 三峡出库流量周环比减少。**截至8月15日,三峡出库流量13600立方米/秒,同比下降12.26%,周环比下降0.73%。
 - **重点电力市场交易电价: 1) 广东电力市场:** 截至8月9日,广东电力日前现货市场的周度均价为274.24元/MWh,周环比上升29.40%,周同比下降7.8%。截至8月9日,广东电力实时现货市场的周度均价为254.73元/MWh,周环比上升49.97%,周同比下降14.4%。**2) 山西电力市场:** 截至8月15日,山西电力日前现货市场的周度均价为324.60元/MWh,周环比下降20.60%,周同比下降51.8%。截至8月15日,山西电力实时现货市场的周度均价为284.31元/MWh,周环比下降25.41%,周同比下降40.4%。**3) 山东电力市场:** 截至6月13日,山东电力日前现货市场的周度均价为237.90元/MWh,周环比下降6.45%,周同比下降30.3%。截至6月13日,山东电力实时现货市场的周度均价为216.77元/MWh,周环比下降11.59%,周同比下降11.6%。
- **天然气行业数据跟踪:**
 - **国内外天然气价格: 欧洲TTF、美国HH气价周环比下降。**截至8月15日,上海石油天然气交易中心LNG出厂价格全国指数为4172元/吨,同比下降15.60%,环比下降1.14%;截至8月14日,欧洲TTF现货价格为10.83美元/百万英热,同比下降12.1%,周环比下降2.2%;美国HH现货价格为3.07美元/百万英热,同比上升44.1%,周环比下降7.0%;中国DES现货价格为11.59美元/百万英热,同比下降16.0%,周环比上升0.7%。
 - **欧盟天然气供需及库存:** 2025年第29周,欧盟天然气供应量60.8亿方,同比上升4.2%,周环比下降2.8%。其中,LNG供应量为25.8亿方,周环比下降3.8%,占天然气供应量的57.6%;进口管道气35.0亿方,同比下降8.8%,周环比下降2.1%。2025年第29周,欧盟天然气消费量(我们估

算)为37.1亿方,周环比下降1.7%,同比下降5.0%;2025年1-29周,欧盟天然气累计消费量(我们估算)为1883.5亿方,同比上升7.5%。

- **国内天然气供需情况:** 2025年6月,国内天然气表观消费量为350.50亿方,同比上升1.9%。2025年7月,国内天然气产量为216.00亿方,同比上升7.8%。2025年6月,LNG进口量为531.00万吨,同比下降5.5%,环比上升9.7%。2025年6月,PNG进口量为524.00万吨,同比上升9.2%,环比下降0.4%。
- **本周行业重点新闻:** 1) 7月份,全国规上工业发电量9267亿千瓦时,同比增长3.1%: 7月份,全国规上工业发电量9267亿千瓦时,同比增长3.1%,增速比6月份加快1.4个百分点;日均发电298.9亿千瓦时。1—7月份,规上工业发电量54703亿千瓦时,同比增长1.3%,扣除天数原因,日均发电量同比增长1.8%。分品种看,7月份,全国规上工业火电、风电、太阳能发电增速加快,水电降幅扩大,核电增速放缓。其中,规上工业火电同比增长4.3%,增速比6月份加快3.2个百分点;规上工业水电下降9.8%,降幅比6月份扩大5.8个百分点;规上工业核电增长8.3%,增速比6月份放缓2.0个百分点;规上工业风电增长5.5%,增速比6月份加快2.3个百分点;规上工业太阳能发电增长28.7%,增速比6月份加快10.4个百分点。2) 7月份,规上工业天然气产量216亿立方米,同比增长7.4%: 7月份,规上工业天然气产量216亿立方米,同比增长7.4%,增速比6月份加快2.8个百分点;日均产量7.0亿立方米。1—7月份,规上工业天然气产量1525亿立方米,同比增长6.0%。
 - **投资建议:** 1) **电力:** 国内历经多轮电力供需矛盾紧张之后,电力板块有望迎来盈利改善和价值重估。在电力供需矛盾紧张的态势下,煤电顶峰价值凸显;电力市场化改革的持续推进下,电价趋势有望稳中小幅上涨,电力现货市场和辅助服务市场机制有望持续推广,容量电价机制正式出台,明确煤电基石地位。双碳目标下的新型电力系统建设或将持续依赖系统调节手段的丰富和投入。此外,伴随着发改委加大电煤长协保供力度,电煤长协实际履约率有望边际上升,我们判断煤电企业的成本端较为可控。展望未来,我们认为电力运营商的业绩有望大幅改善。建议关注:全国性煤电龙头: 国电电力、华能国际、华电国际等;电力供应偏紧的区域龙头: 新集能源、皖能电力、浙能电力、申能股份、粤电力 A等;水电运营商: 长江电力、国投电力、川投能源、华能水电等;同时,煤电设备制造商和灵活性改造技术类公司也有望受益于煤电新周期的开启,设备制造商有望受益标的: 东方电气;灵活性改造有望受益标的: 华光环能、青达环保、龙源技术等。2) **天然气:** 随着上游气价的回落和国内天然气消费量的恢复增长,城燃业务有望实现毛差稳定和售气量高增;同时,拥有低成本长协气源和接收站资产的贸易商或可根据市场情况自主选择扩大进口或把握国际市场转售机遇以增厚利润空间。天然气有望受益标的: 新奥股份、广汇能源。
 - **风险因素:** 宏观经济下滑导致用电量增速不及预期,电力市场化改革推进缓慢,电煤长协保供政策执行力度不及预期,国内天然气消费增速恢复缓慢。

目 录

一、本周市场表现：公用事业板块表现劣于大盘	6
二、电力行业数据跟踪	7
三、天然气行业数据跟踪	12
四、本周行业新闻	16
五、本周重要公告	17
六、投资建议和估值表	17
七、风险因素	19

表 目 录

表 1: 公用事业行业主要公司估值表	18
--------------------------	----

图 目 录

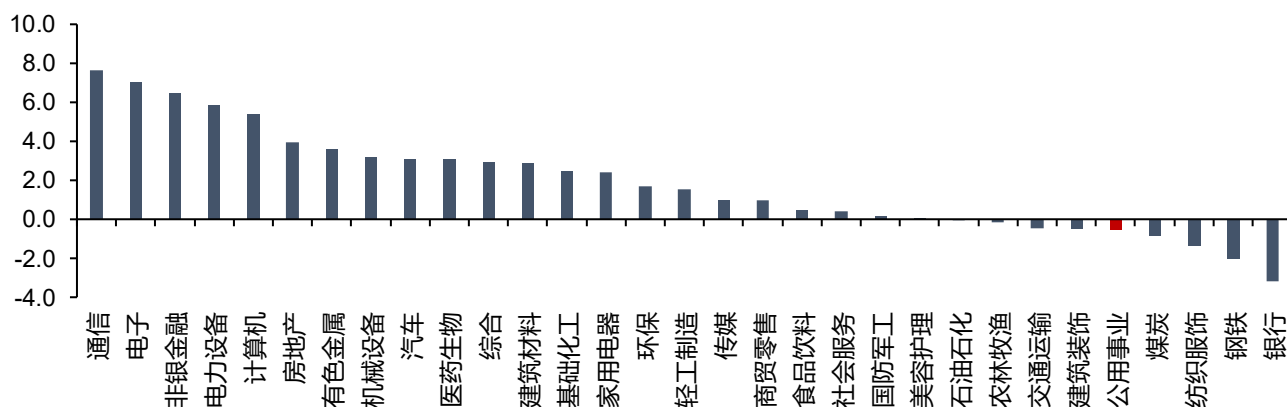
图 1: 各行业板块一周表现 (%)	6
图 2: 公用事业各子行业一周表现 (%)	6
图 3: 电力板块重点个股表现 (%)	7
图 4: 燃气板块重点个股表现 (%)	7
图 5: 秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价 (元/吨)	8
图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)	8
图 7: 产地煤炭价格变动 (元/吨)	8
图 8: 国际动力煤 FOB 变动情况 (美元/吨)	8
图 9: 广州港: 印尼煤&澳洲煤库提价 (元/吨)	8
图 10: 纽卡斯尔 NEWC 指数价格 (美元/吨)	8
图 11: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨)	9
图 12: 内陆 17 省区煤炭库存变化情况 (万吨)	10
图 13: 沿海 8 省区煤炭库存变化情况 (万吨)	10
图 14: 内陆 17 省区日均耗煤变化情况 (万吨)	10
图 15: 沿海 8 省区日均耗煤变化情况 (万吨)	10
图 16: 内陆 17 省区煤炭可用天数变化情况 (天)	10
图 17: 沿海 8 省区煤炭可用天数变化情况 (天)	10
图 18: 三峡出库量变化情况 (立方米/秒)	11
图 19: 广东电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)	11
图 20: 广东电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)	11
图 21: 山西电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)	12
图 22: 山西电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)	12
图 23: 山东电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)	12
图 24: 山东电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)	12
图 25: 上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数 (元/吨)	13
图 26: 布伦特原油期货价&JCC 指数&LNG 进口平均价格	13
图 27: 中国 LNG 到岸价 (美元/百万英热)	13
图 28: 国际三大市场天然气现货价格 (美元/百万英热)	13
图 29: 欧盟天然气供应量 (百万方)	14
图 30: 欧盟 LNG 进口量 (百万方)	14
图 31: 2022-2025 年欧盟天然气供应结构 (百万方)	14
图 32: 2022-2025 年欧盟管道气供应结构 (百万方)	14
图 33: 欧盟天然气库存量 (百万方)	15
图 34: 欧盟各国储气量及库存水平 (2025/8/14, TWh)	15
图 35: 欧盟天然气消费量 (我们估算) (百万方)	15

图 36: 国内天然气月度表观消费量 (亿方)	16
图 37: 国内天然气月度产量 (亿方)	16
图 38: 国内 LNG 月度进口量 (万吨)	16
图 39: 国内 PNG 月度进口量 (万吨)	16

一、本周市场表现：公用事业板块表现劣于大盘

- 截至8月15日收盘，本周公用事业板块下跌0.5%，表现劣于大盘；沪深300上涨2.4%到4202.35；涨跌幅前三的行业分别是通信（7.7%）、电子（7.0%）、非银金融（6.5%），涨跌幅后三的行业分别是银行（-3.2%）、钢铁（-2.0%）、纺织服饰（-1.4%）。

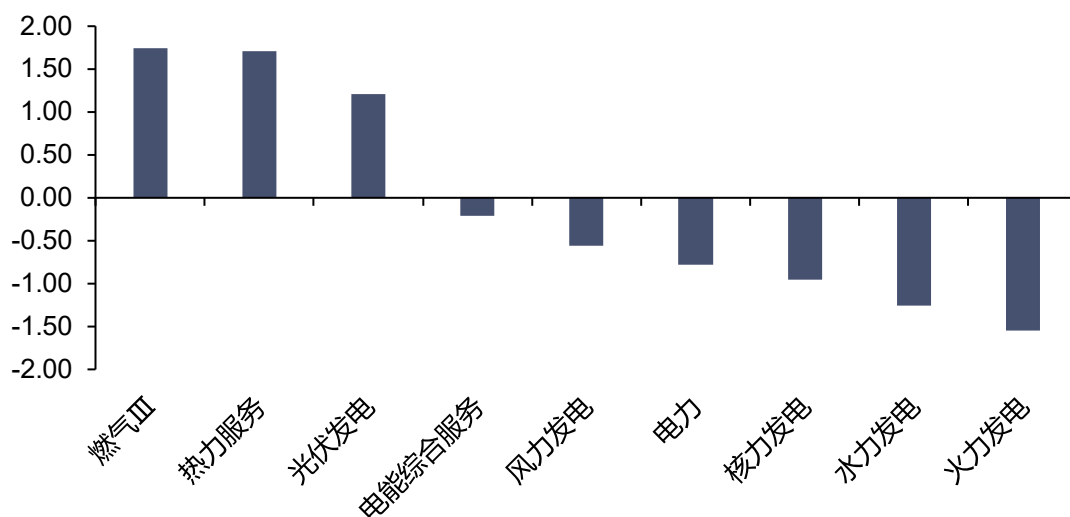
图 1：各行业板块一周表现（%）



资料来源：iFinD，信达证券研发中心

- 截至8月15日收盘，电力板块本周下跌0.78%，燃气板块上涨1.75%。各子行业本周表现：火力发电板块下跌1.55%，水力发电板块下跌1.26%，核力发电下跌0.95%，热力服务上涨1.71%，电能综合服务下跌0.21%，光伏发电上涨1.21%，风力发电下跌0.56%。

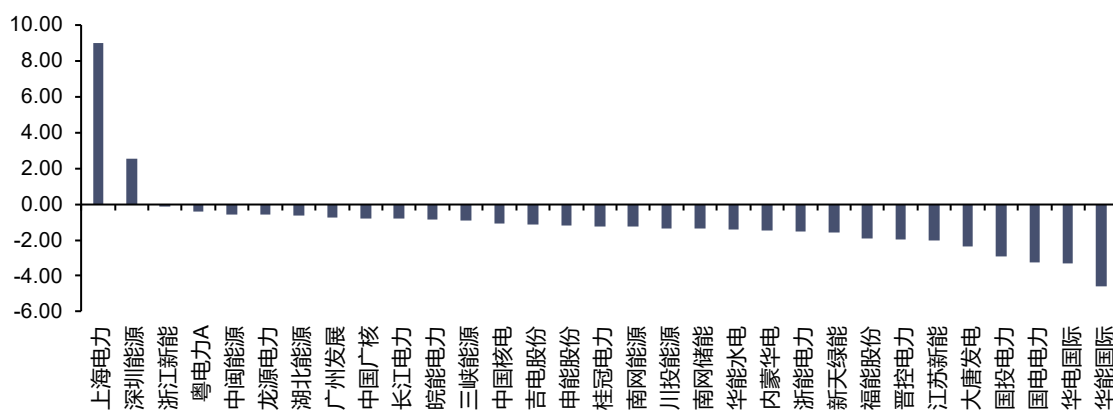
图 2：公用事业各子行业一周表现（%）



资料来源：iFinD，信达证券研发中心

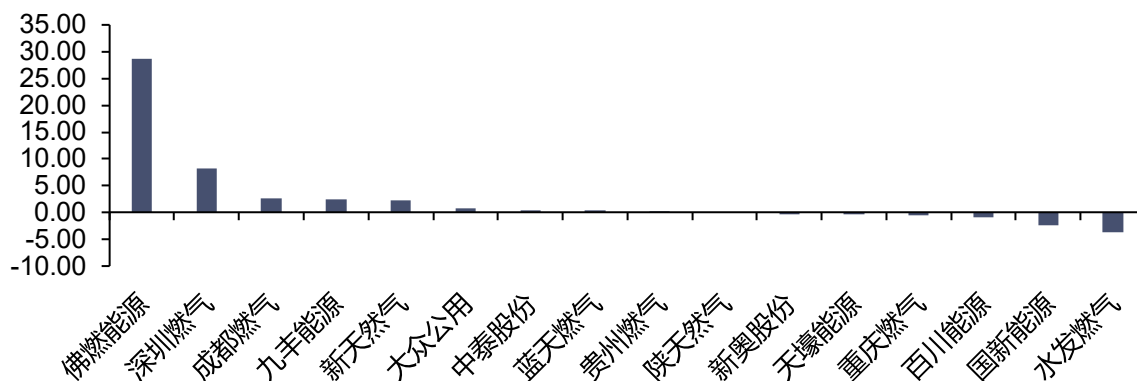
- 截至8月15日收盘，本周电力板块主要公司涨跌幅前三名分别为：上海电力（8.99%）、深圳能源（2.53%）、浙江新能（-0.13%），主要公司涨跌幅后三名分别为：华能国际（-4.61%）、华电国际（-3.29%）、国电电力（-3.23%）；本周燃气板块主要公司涨跌幅前三名分别为：佛燃能源（28.72%）、深圳燃气（8.16%）、成都燃气（2.59%），主要公司涨跌幅后三名分别为：水发燃气（-3.71%）、国新能源（-2.36%）、百川能源（-0.80%）。

图 3: 电力板块重点个股表现 (%)



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 4: 燃气板块重点个股表现 (%)



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

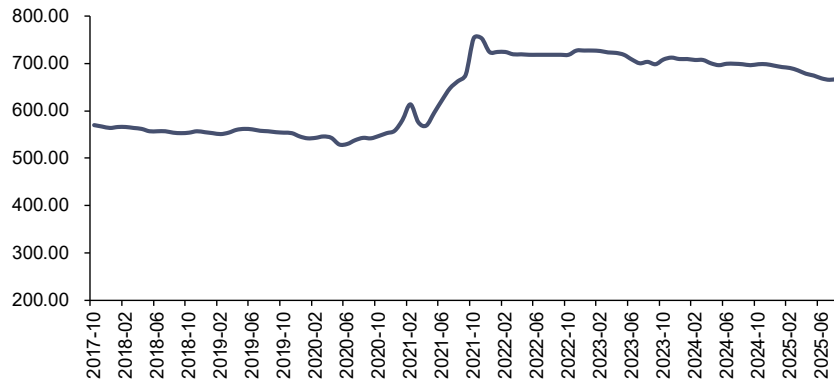
二、电力行业数据跟踪

1、动力煤价格

- **长协煤价格:** 8月, 秦皇岛港动力煤(Q5500)年度长协价为668元/吨, 月环比上涨2元/吨。
- **港口动力煤市场价:** 截至8月15日, 秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价695元/吨, 周环比上涨17元/吨。
- **产地动力煤价格:** 截至8月15日, 陕西榆林动力煤(Q6000)坑口价630元/吨, 周环比持平; 大同南郊粘煤坑口价(含税)(Q5500) 584元/吨, 周环比上涨16元/吨; 内蒙古东胜大块精煤车板价(Q5500) 535.08元/吨, 周环比上涨10.92元/吨。

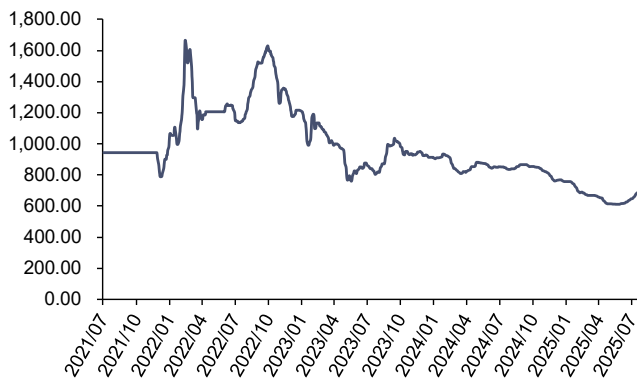


图 5: 秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价(元/吨)



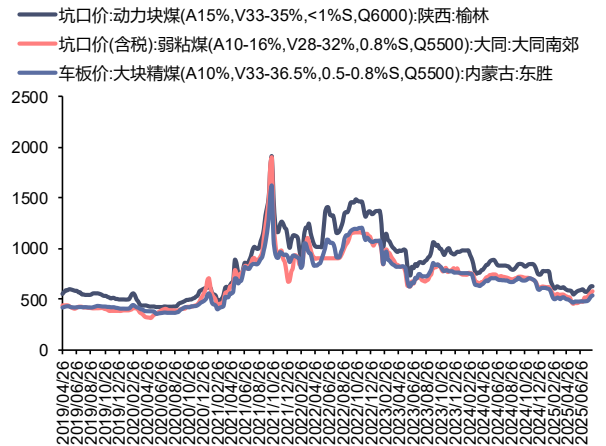
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产(元/吨)



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

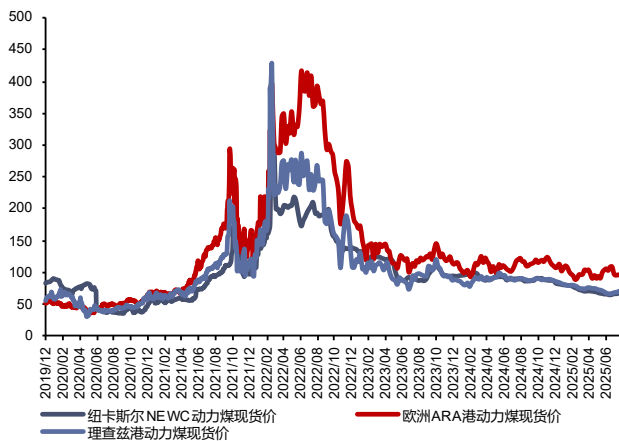
图 7: 产地煤炭价格变动(元/吨)



资料来源: 煤炭资源网, 信达证券研发中心

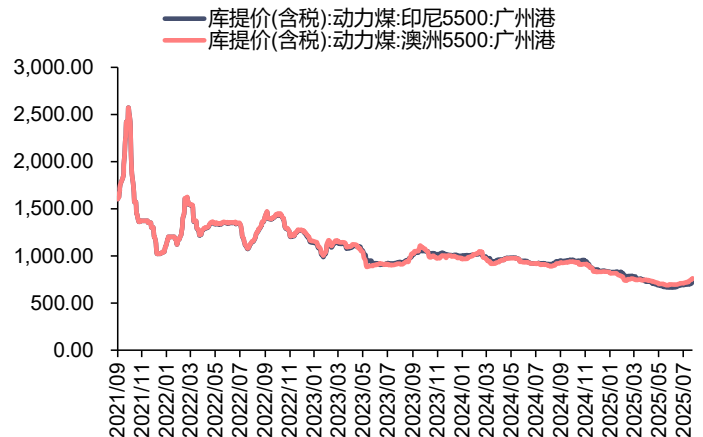
- **海外动力煤价格:** 截至8月14日, 纽卡斯尔NEWC5500大卡动力煤FOB现货价格69.5美元/吨, 周环比上涨1.80美元/吨; ARA6000大卡动力煤现货价96.55美元/吨, 周环比上涨0.25美元/吨; 理查兹港动力煤FOB现货价70.05美元/吨, 周环比下跌0.20美元/吨。截至8月15日, 纽卡斯尔NEWC指数价格112.9美元/吨, 周环比上涨0.9美元/吨。截至8月15日, 广州港印尼煤(Q5500)库提价723.86元/吨, 周环比上涨21.48元/吨; 广州港澳洲煤(Q5500)库提价764.83元/吨, 周环比上涨24.41元/吨。

图 8: 国际动力煤 FOB 变动情况(美元/吨)



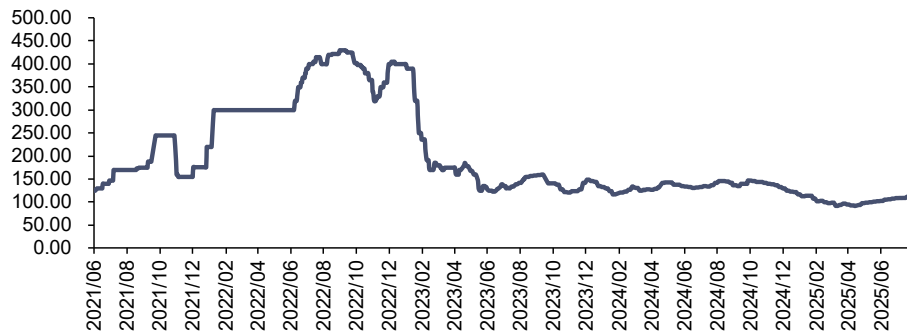
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 9: 广州港: 印尼煤&澳洲煤库提价(元/吨)



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 10: 纽卡斯尔 NEWC 指数价格(美元/吨)

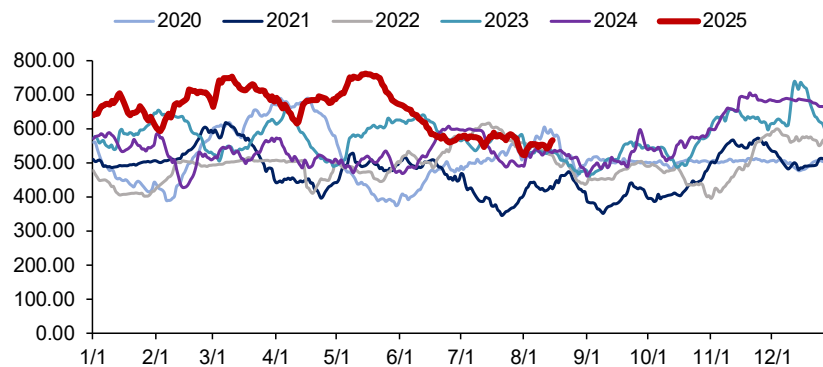


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

2、动力煤库存及电厂日耗

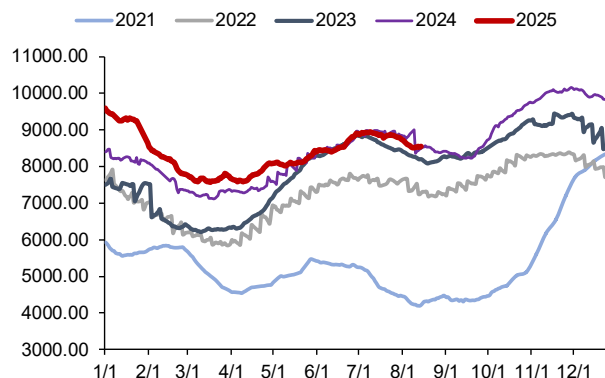
- **港口煤炭库存:** 截至8月15日, 秦皇岛港煤炭库存567万吨, 周环比增加20万吨。

图 11: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨)

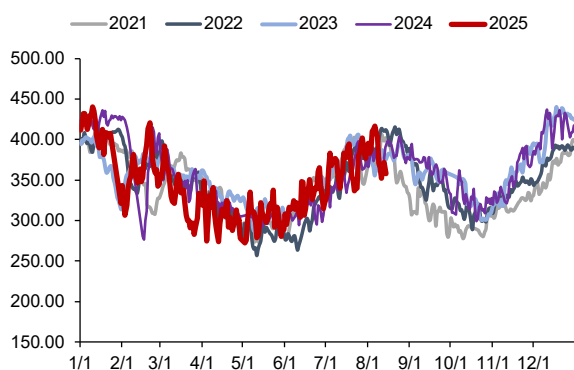


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

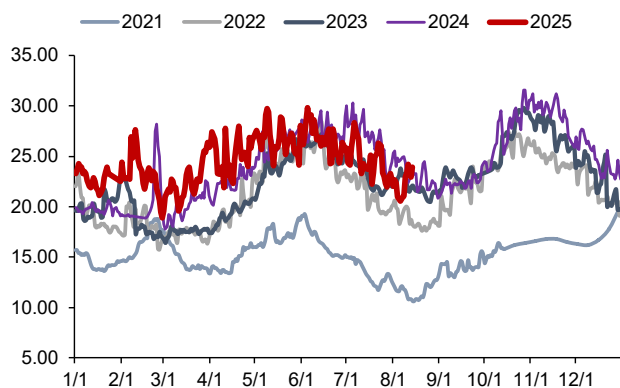
- **内陆17省电厂库存、日耗及可用天数:** 截至8月14日, 内陆17省煤炭库存8557.3万吨, 较上周增加17.1万吨, 周环比上升0.20%; 内陆17省电厂日耗为357.6万吨, 较上周下降51.6万吨/日, 周环比下降12.61%; 可用天数为23.9天, 较上周增加3.1天。
- **沿海8省电厂库存、日耗及可用天数:** 截至8月14日, 沿海8省煤炭库存3468.3万吨, 较上周增加31.9万吨, 周环比上升0.93%; 沿海8省电厂日耗为237.6万吨, 较上周下降14.2万吨/日, 周环比下降5.64%; 可用天数为14.6天, 较上周增加1.0天。

图 12: 内陆 17 省区煤炭库存变化情况 (万吨)


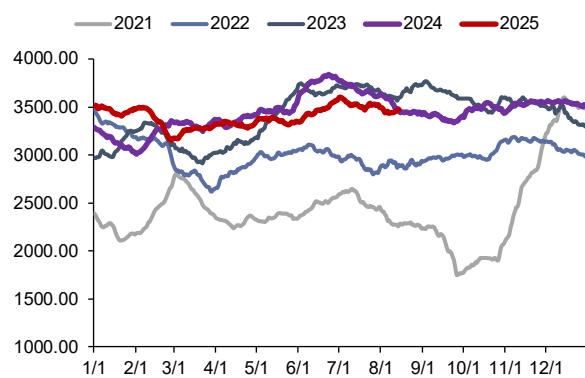
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 14: 内陆 17 省区日均耗煤变化情况 (万吨)


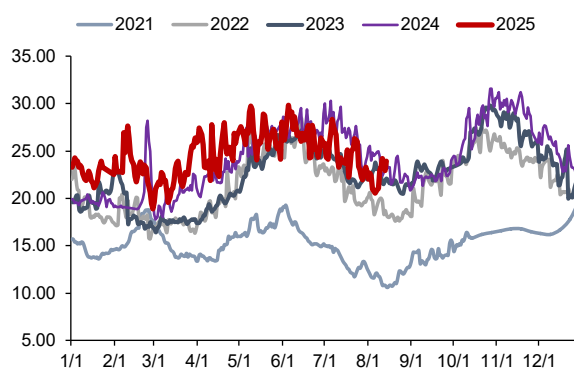
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 16: 内陆 17 省区煤炭可用天数变化情况 (天)


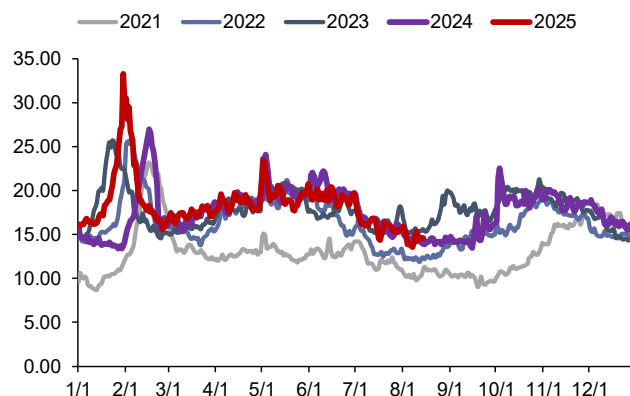
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 13: 沿海 8 省区煤炭库存变化情况 (万吨)


资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 15: 沿海 8 省区日均耗煤变化情况 (万吨)


资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

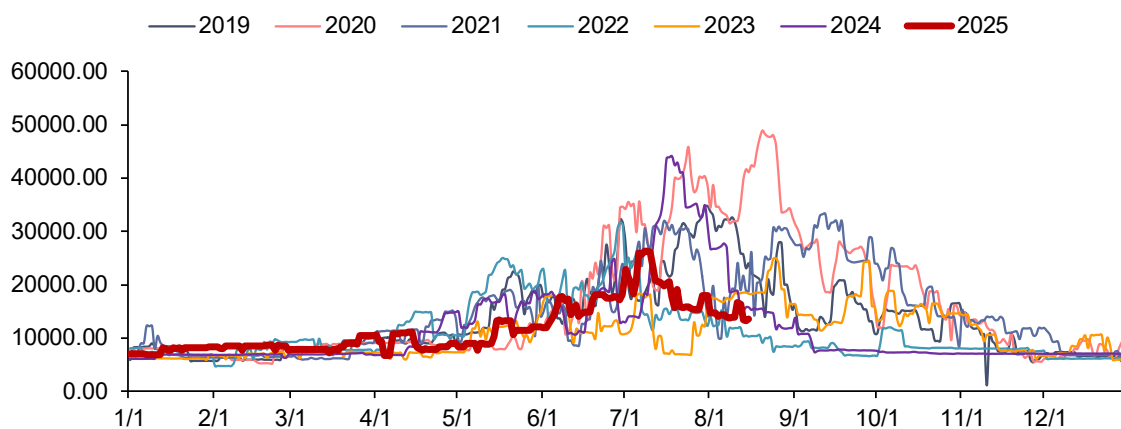
图 17: 沿海 8 省区煤炭可用天数变化情况 (天)


资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

3、水电来水情况

- **三峡水库流量**：截至8月15日，三峡出库流量13600立方米/秒，同比下降12.26%，周环比下降0.73%。

图 18：三峡出库量变化情况（立方米/秒）

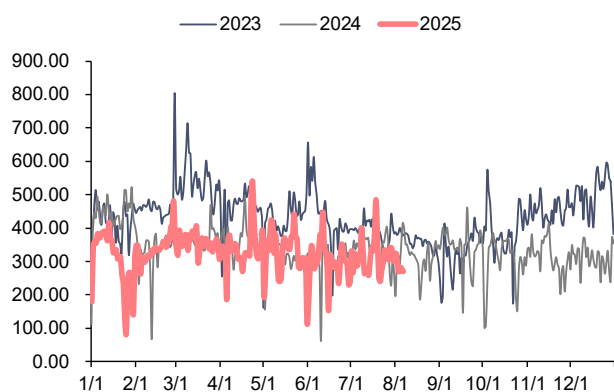


资料来源：iFinD，信达证券研发中心

4、重点电力市场交易电价

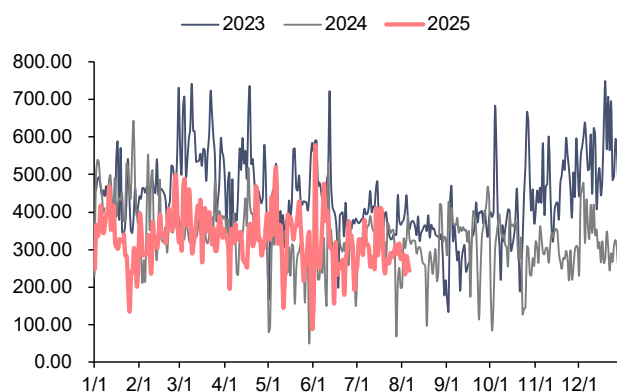
- **广东日前现货市场**：截至8月9日，广东电力日前现货市场的周度均价为274.24元/MWh，周环比上升29.40%，周同比下降7.8%。
- **广东实时现货市场**：截至8月9日，广东电力实时现货市场的周度均价为254.73元/MWh，周环比上升49.97%，周同比下降14.4%。

图 19：广东电力市场日前现货日度均价情况（元/MWh）



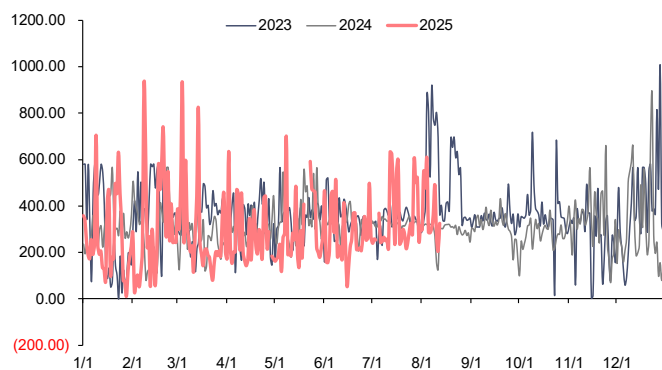
资料来源：电查查，信达证券研发中心

图 20：广东电力市场实时现货日度均价情况（元/MWh）

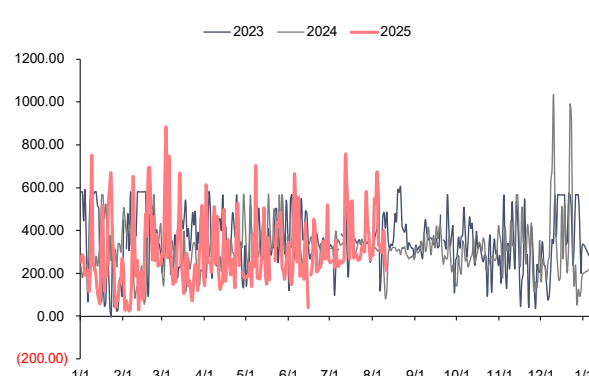


资料来源：电查查，信达证券研发中心

- **山西日前现货市场：**截至8月15日，山西电力日前现货市场的周度均价为324.60元/MWh，周环比下降20.60%，周同比下降51.8%。
- **山西实时现货市场：**截至8月15日，山西电力实时现货市场的周度均价为284.31元/MWh，周环比下降25.41%，周同比下降40.4%。

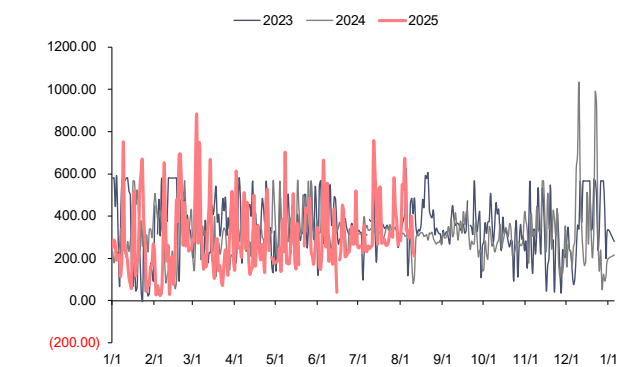
图 21：山西电力市场日前现货日度均价情况（元/MWh）


资料来源：电查查，信达证券研发中心

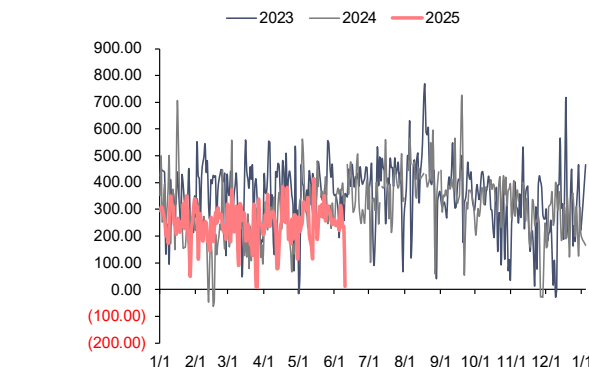
图 22：山西电力市场实时现货日度均价情况（元/MWh）


资料来源：电查查，信达证券研发中心

- **山东日前现货市场：**截至6月13日，山东电力日前现货市场的周度均价为237.90元/MWh，周环比下降6.45%，周同比下降30.3%。
- **山东实时现货市场：**截至6月13日，山东电力实时现货市场的周度均价为216.77元/MWh，周环比下降11.59%，周同比下降11.6%。

图 23：山东电力市场日前现货日度均价情况（元/MWh）


资料来源：电查查，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

图 24：山东电力市场实时现货日度均价情况（元/MWh）


资料来源：电查查，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

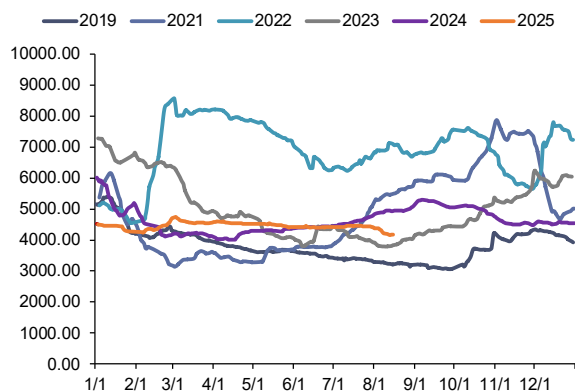
三、天然气行业数据跟踪

1、国内外天然气价格

- **国产LNG价格周环比下跌，进口LNG价格周环比下跌**

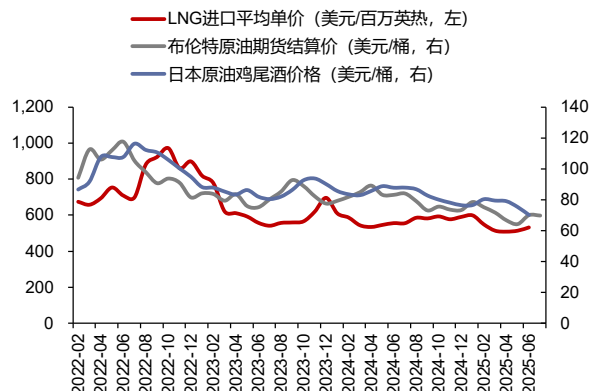
截至8月15日，上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数为 4172 元/吨（约合 2.98 元/方），同比下降 15.60%，环比下降 1.14%；2025 年 7 月，国内 LNG 进口平均价格为 532.19 美元/吨（约合 2.72 元/方），同比下降 0.47%，环比上升 3.54%。截至 8 月 14 日，中国进口 LNG 到岸价为 11.41 美元/百万英热（约合 2.99 元/方），同比下降 18.59%，环比下降 3.75%。

图 25: 上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数 (元/吨)



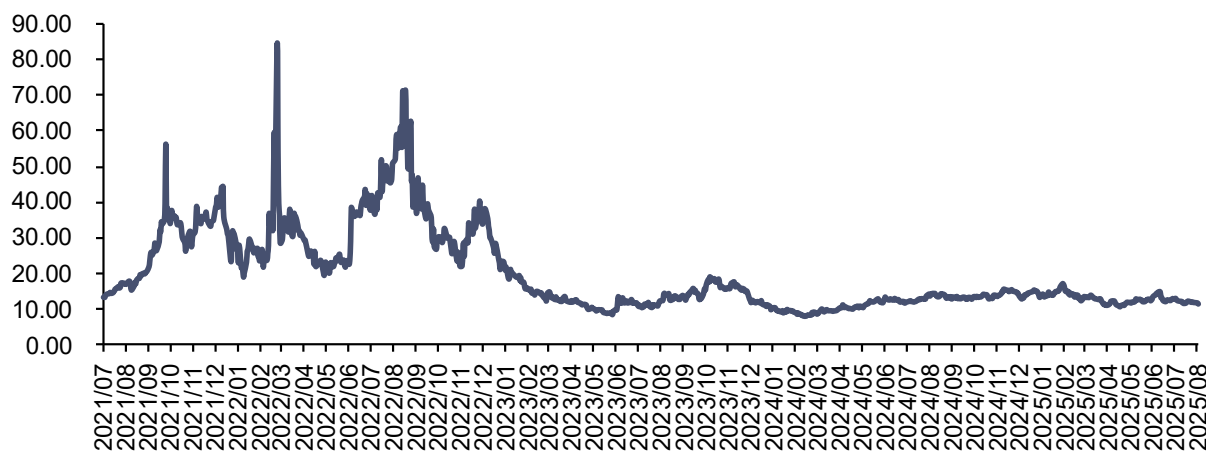
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 26: 布伦特原油期货价&JCC 指数&LNG 进口平均价格



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 27: 中国 LNG 到岸价 (美元/百万英热)

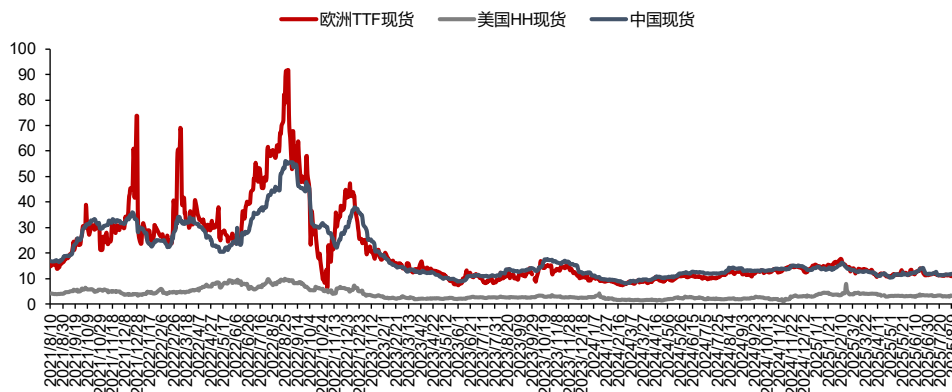


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

● 欧洲TTF价格周环比下跌，中国DES价格周环比上涨，美国HH价格周环比下跌

截至 8 月 14 日，欧洲 TTF 现货价格为 10.83 美元/百万英热，同比下降 12.1%，周环比下降 2.2%；美国 HH 现货价格为 3.07 美元/百万英热，同比上升 44.1%，周环比下降 7.0%；中国 DES 现货价格为 11.59 美元/百万英热，同比下降 16.0%，周环比上升 0.7%。

图 28: 国际三大市场天然气现货价格 (美元/百万英热)



资料来源: 隆众资讯, 信达证券研发中心

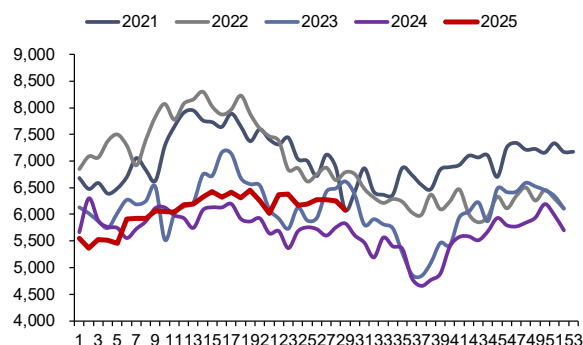
2、欧盟天然气供需及库存

● 供给：欧盟天然气供应量周环比下降

2025 年第 29 周，欧盟天然气供应量 60.8 亿方，同比上升 4.2%，周环比下降 2.8%。其中，LNG 供应量为 25.8 亿方，周环比下降 3.8%，占天然气供应量的 57.6%；进口管道气 35.0 亿方，同比下降 8.8%，周环比下降 2.1%，进口俄罗斯管道气 3.6 亿方（占欧盟天然气供应量的 5.9%）。

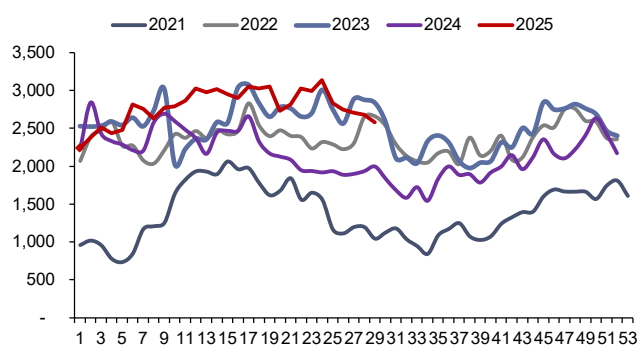
2025 年 1-29 周，欧盟累计天然气供应量 1762.0 亿方，同比上升 3.8%。其中，LNG 累计供应量为 809.5 亿方，同比上升 23.5%，占天然气供应量的 45.9%；累计进口管道气 952.5 亿方，同比下降 8.6%，累计进口俄罗斯管道气 95.5 亿方（占欧盟天然气供应量的 5.4%）。

图 29：欧盟天然气供应量（百万方）



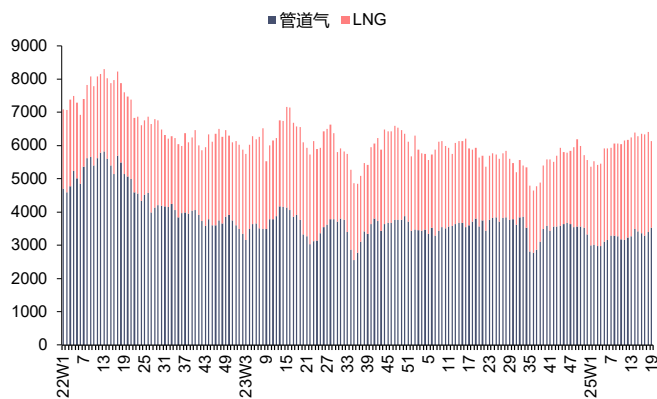
资料来源：Bruegel，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

图 30：欧盟 LNG 进口量（百万方）



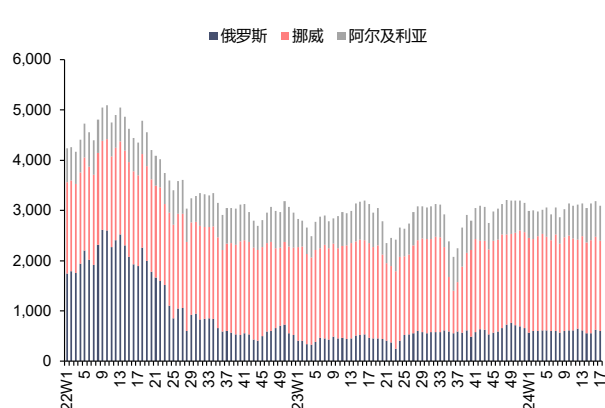
资料来源：Bruegel，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

图 31：2022-2025 年欧盟天然气供应结构（百万方）



资料来源：Bruegel，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

图 32：2022-2025 年欧盟管道气供应结构（百万方）

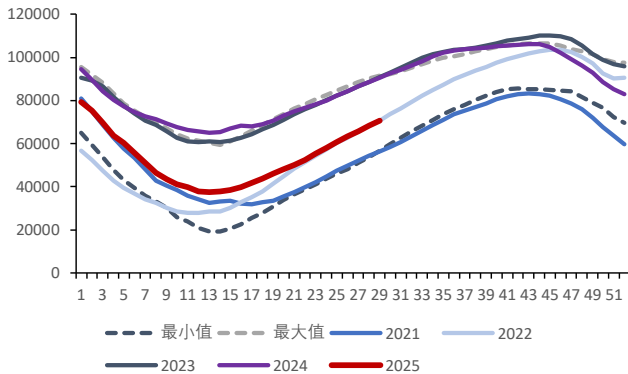


资料来源：Bruegel，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

● 库存：欧盟天然气库存周环比上涨

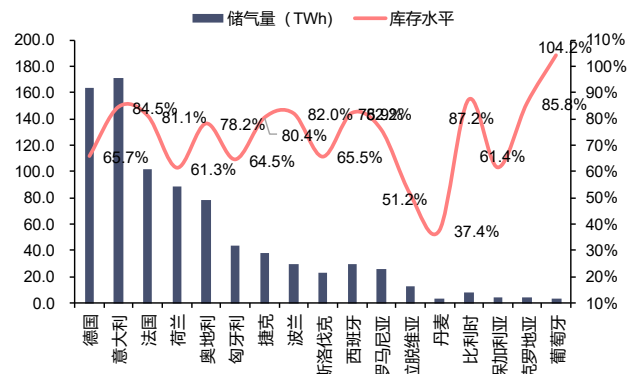
2025 年第 29 周，欧盟天然气库存量为 706.48 亿方，同比下降 21.93%，周环比上升 3.46%。截至 2025 年 8 月 14 日，欧盟天然气库存水平为 73%。

图 33：欧盟天然气库存量（百万方）



资料来源：Bruegel，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

图 34：欧盟各国储气量及库存水平（2025/8/14，TWh）

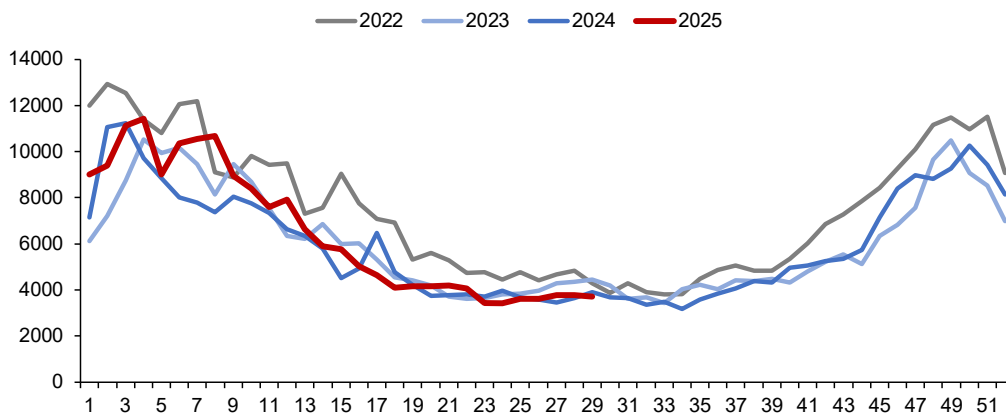


资料来源：GIE，信达证券研发中心

● 需求：欧盟消费量（我们估算）同比下降，周环比下降

2025 年第 29 周，欧盟天然气消费量（我们估算）为 37.1 亿方，周环比下降 1.7%，同比下降 5.0%；2025 年 1-29 周，欧盟天然气累计消费量（我们估算）为 1883.5 亿方，同比上升 7.5%。

图 35：欧盟天然气消费量（我们估算）（百万方）



资料来源：Bruegel，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

3、国内天然气供需情况

● 需求：2025 年 6 月，国内天然气表观消费量同比上升

2025 年 6 月，国内天然气表观消费量为 350.50 亿方，同比上升 1.9%。

2025 年 1-6 月，国内天然气表观消费量累计为 2119.70 亿方，累计同比下降 0.8%。

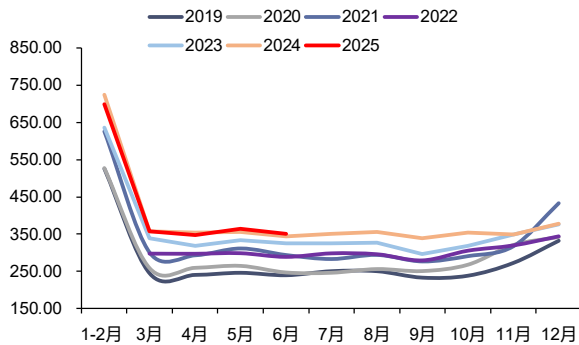
● 供给：2025 年 7 月，国内天然气产量同比上升，LNG 进口量同比下降

2025 年 7 月，国内天然气产量为 216.00 亿方，同比上升 7.8%。2025 年 6 月，LNG 进口量为 531.00 万吨，同比下降 5.5%，环比上升 9.7%。2025 年 6 月，PNG 进口量为 524.00 万吨，同比上升 9.2%，环比下降 0.4%。

2025 年 1-7 月，国内天然气产量累计为 1525.00 亿方，累计同比上升 6.2%。2025 年 1-6 月，LNG 进口量累计为

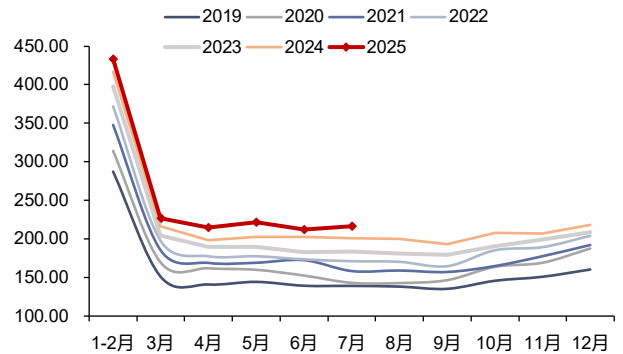
3011.00万吨，累计同比下降20.8%。2025年1-6月，PNG进口量累计为2944.00万吨，累计同比上升10.4%。

图 36: 国内天然气月度表观消费量 (亿方)



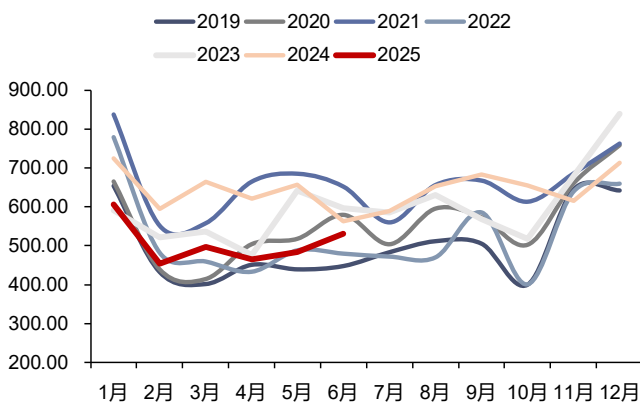
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 37: 国内天然气月度产量 (亿方)



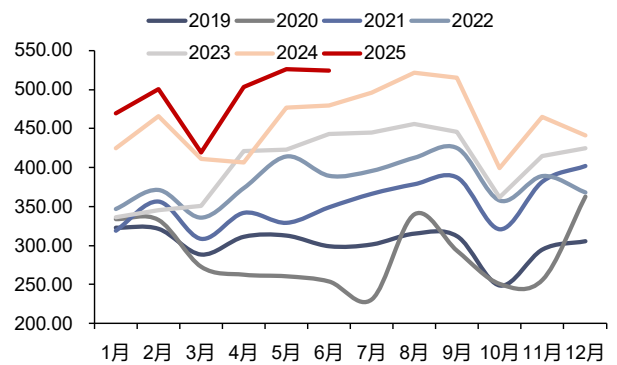
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 38: 国内 LNG 月度进口量 (万吨)



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 39: 国内 PNG 月度进口量 (万吨)



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

四、本周行业新闻

1、电力行业相关新闻

- **甘肃 136 号文方案正式下发: 存量 154 亿度、电价 0.3078 元/度, 增量期限 12 年、申报比例不高于 80%:** 8 月 12 日, 甘肃发改委正式发布关于印发《甘肃省深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展实施方案》的通知。本方案明确: 甘肃省内集中式光伏、集中式风电、分布式光伏、分散式风电、光热发电等所有新能源项目上网电量原则上全部进入电力市场。在电量规模、机制电价和执行期限上: 2025 年 6 月 1 日以前投产的新能源存量项目 (1) 纳入机制的电量规模为 154 亿千瓦时。(2) 机制电价为 0.3078 元/千瓦时。相比于征求意见稿, 对应的项目类别中明确了不含沙戈荒基地。另外, 尽管文件并未明确存量项目的机制电量比例, 但从整体的电量总规模测算来看, 154 亿千瓦时对应的常规存量项目的机制电量比例预计不会超过 15%。由此推算增量项目的机制电价比例预计会落在 10% 左右。对比目前西北各省的 136 号文相关细则, 甘肃增量的机制保证比例基本与宁夏持平。在文件解读中提到, 对于 2025 年 6 月 1 日前的存量项目, 以稳定运营为目标, 衔接现有政策, 机制电量规模在现行 137 亿千瓦时基础上扩大至 154 亿千瓦时。存量项目的差价结算机制, 可确保“老项

目老政策”基本不变，同时对无补贴的项目适当增加一定收益，稳定预期，体现甘肃对存量新能源项目发展的支持和保护。对于 2025 年 6 月 1 日起投产的增量项目，以提升投资信心为目标，每年安排一定规模机制电量并制定竞价上下限，机制电价在竞价区间内集中竞价、边际出清形成，执行期限 12 年。竞价下限将参考新能源发电成本设定，确保机制内电量获得保本以上收益。（资料来源：光伏們）

- **7 月份，全国规上工业发电量 9267 亿千瓦时，同比增长 3.1%：**7 月份，全国规上工业发电量 9267 亿千瓦时，同比增长 3.1%，增速比 6 月份加快 1.4 个百分点；日均发电 298.9 亿千瓦时。1—7 月份，规上工业发电量 54703 亿千瓦时，同比增长 1.3%，扣除天数原因，日均发电量同比增长 1.8%。分品种看，7 月份，全国规上工业火电、风电、太阳能发电增速加快，水电降幅扩大，核电增速放缓。其中，规上工业火电同比增长 4.3%，增速比 6 月份加快 3.2 个百分点；规上工业水电下降 9.8%，降幅比 6 月份扩大 5.8 个百分点；规上工业核电增长 8.3%，增速比 6 月份放缓 2.0 个百分点；规上工业风电增长 5.5%，增速比 6 月份加快 2.3 个百分点；规上工业太阳能发电增长 28.7%，增速比 6 月份加快 10.4 个百分点。（资料来源：中国电力知库）

2、天然气行业相关新闻

- **7 月份，规上工业天然气产量 216 亿立方米，同比增长 7.4%：**7 月份，规上工业天然气产量 216 亿立方米，同比增长 7.4%，增速比 6 月份加快 2.8 个百分点；日均产量 7.0 亿立方米。1—7 月份，规上工业天然气产量 1525 亿立方米，同比增长 6.0%。（资料来源：中国电力知库）

五、本周重要公告

【甘肃能源】8 月 14 日，甘肃能源发布 2025 年半年度报告,报告期实现营业收入 39.31 亿元，同比增长 0.19%，归属上市公司股东的净利润 8.25 亿元,同比增长 16.87%，扣除非经常性损益后的归属于上市公司股东的净利润 8.23 亿元，同比增长 190.41%，基本每股收益 0.2543 元，同比增长 11.83%。

【川投能源】8 月 14 日，川投能源发布公告，2025 年半年度营业收入 7.12 亿元，同比增长 17.95%；归属于上市公司股东的净利润为 24.61 亿元，同比增长 6.90%；基本每股收益为 0.5049 元/股，同比增长 5.83%。

【长江电力】长江电力发布关于未来五年（2026-2030 年）股东分红回报规划的公告。1、利润分配形式：公司采取现金或者股票方式分配股利，并优先采用现金分红的方式进行分配。2、现金分红的比例：对 2026 年至 2030 年每年度的利润分配按不低于当年合并报表中归属于母公司股东的净利润的 70%进行现金分红。3、现金分红条件：公司实施现金分红的条件为当年实现盈利。4、现金分红的期间间隔：原则上每年度进行一次现金分红，在有条件的情况下，公司可以进行中期利润分配。5、股票股利发放条件：如公司经营情况良好，并且董事会认为发放股票股利有利于公司长远发展及全体股东整体利益的，可以在满足上述现金分红之余，提出股票股利分配预案。

六、投资建议和估值表

- 电力：国内历经多轮电力供需矛盾紧张之后，电力板块有望迎来盈利改善和价值重估。在电力供需矛盾紧张的态势下，煤电顶峰价值凸显；电力市场化改革的持续推进下，电价趋势有望稳中小幅上涨，电力现货市场和辅助服务市场机制有望持续推广，容量电价机制正式出台，明确煤电基石地位。双碳目标下的新型电力系统建设或将持续依赖系统调节手段的丰富和投入。此外，伴随着发改委加大电煤长协保供力度，电煤长协实际履约率有望边际上升，我们判断煤电企业的成本端较为可控。展望未来，我们认为电力运营商的业绩有望大幅改善。**建议关注**：全国性煤电龙头：国电电力、华能国际、华电国际等；电力供应偏紧的区域龙头：新集能源、皖能电力、浙能电力、申能股份、粤电力 A 等；水电运营商：长江电力、国投电力、川投能源、华能水电等；同时，煤电设备制造商和灵活性改造技术类公司也有望受益于煤电新周期的开启，设备制造商有望受益标的：东方电气；灵活性改造有望受益标的：华光环能、青达环保、龙源技术等。
- 天然气：随着上游气价的回落和国内天然气消费量的恢复增长，城燃业务有望实现毛差稳定和售气量高增；同时，拥有低成本长协气源和接收站资产的贸易商或可根据市场情况自主选择扩大进口或把握国际市场转售机遇以增厚利润空间。天然气有望受益标的：新奥股份、广汇能源。

表 1：公用事业行业主要公司估值表

	股票名称	收盘价 (元)	归母净利润（百万元）				EPS（元/股）				PE			
			2024A	2025E	2026E	2027E	2024A	2025E	2026E	2027E	2024A	2025E	2026E	2027E
火电板块	华能国际	7.25	10135	12618	13461	14248	0.46	0.79	0.84	0.89	15.76	9.16	8.59	8.11
	*国电电力	4.5	9831	6459	7272	8283	0.55	0.36	0.41	0.46	8.17	12.50	10.98	9.78
	华电国际	5.29	5703	6549	7111	7527	0.56	0.62	0.68	0.72	9.45	8.49	7.81	7.37
	大唐发电	3.33	4506	5549	6110	6550	0.16	0.28	0.31	0.34	20.44	11.75	10.63	9.83
	浙能电力	5.18	7753	6988	7494	7813	0.58	0.56	0.58	0.58	8.93	9.27	8.89	8.89
	湖北能源	4.59	1814	2036	2293	2355	0.28	0.31	0.36	0.36	16.42	14.65	12.87	12.75
	申能股份	8.13	3944	4144	4337	4514	0.80	0.89	0.92	0.92	10.14	9.18	8.83	8.83
	上海电力	11.76	2046	2700	3028	3321	0.62	0.93	1.04	1.14	19.05	12.65	11.27	10.29
	内蒙华电	4.04	2325	2362	2528	2663	0.34	0.36	0.39	0.41	11.88	11.13	10.47	9.89
	广州发展	6.58	1732	1884	2129	2373	0.50	0.54	0.60	0.68	13.28	12.19	10.91	9.68
	*粤电力 A	4.71	964	878	1149	1203	0.18	0.17	0.22	0.23	25.64	27.71	21.41	20.48
	*皖能电力	7.08	2064	2219	2375	2484	0.91	0.98	1.05	1.09	7.78	7.23	6.75	6.47
水电板块	*新集能源	6.56	2393	2369	2744	2878	0.92	0.91	1.06	1.11	7.13	7.21	6.19	5.91
	长江电力	27.63	32496	34540	36079	37427	1.33	1.47	1.53	1.53	20.80	18.73	18.06	18.06
	*国投电力	14.7	6643	7188	7477	7623	0.87	0.90	0.93	0.95	16.96	16.33	15.81	15.47
	华能水电	9.1	8297	9030	9535	9862	0.44	0.50	0.53	0.54	20.68	18.24	17.27	16.72
	川投能源	15.32	4508	5182	5511	5794	0.93	1.06	1.13	1.19	16.48	14.41	13.57	12.88
	桂冠电力	6.38	2283	2667	2852	3003	0.28	0.34	0.36	0.38	22.99	18.90	17.60	16.73
核电板块	中国广核	3.69	10814	10594	11227	12177	0.21	0.21	0.22	0.24	17.24	17.57	16.64	15.31
	中国核电	9.06	8777	10476	11154	12635	0.46	0.51	0.55	0.62	19.57	17.62	16.58	14.62
绿电板块	三峡能源	4.28	6111	7171	7640	8397	0.21	0.27	0.29	0.29	20.05	16.07	14.67	14.67
	龙源电力	16.68	6345	6774	7389	7949	0.75	0.81	0.88	0.95	22.14	20.55	18.90	17.51
	新天绿能	8	1672	2390	2682	2869	0.40	0.57	0.64	0.68	20.00	14.12	12.56	11.76
	吉电股份	5.21	1099	1284	1460	1561	0.38	0.40	0.43	0.43	13.71	12.98	12.09	12.09
	福能股份	9.71	2793	2981	3198	3591	1.00	1.07	1.15	1.29	9.71	9.06	8.45	7.52
其他	中闽能源	5.4	651	775	847	967	0.34	0.40	0.44	0.49	15.78	13.57	12.41	10.93
	南网储能	10.1	1126	1344	1547	1724	0.35	0.42	0.48	0.54	28.86	24.05	20.85	18.70
	南网能源	4.7	-58	525	626	737	-0.02	0.14	0.17	0.19	-235.00	33.79	28.43	24.18
	东方电气	19.93	2922	4405	5175	5724	0.94	1.31	1.54	1.69	21.20	15.23	12.94	11.79
	青达环保	30.89	93	203	247	291	0.76	1.65	2.00	2.36	40.64	18.77	15.45	13.08
	西子洁能	15.09	440	485	500	543	0.58	0.66	0.68	0.74	26.02	23.04	22.36	20.53

天然气板块	*新奥股份	18.87	4493	5685	6341	7043	1.46	1.84	2.05	2.27	12.92	10.26	9.20	8.31
	*广汇能源	5.4	2961	3598	4239	4691	0.45	0.55	0.65	0.71	12.00	9.82	8.31	7.61
	九丰能源	30.22	1684	1685	1919	2162	2.47	2.59	2.95	3.32	12.23	11.66	10.25	9.09
	*新天然气	30.31	1185	1371	1507	1629	2.80	3.23	3.56	3.84	10.83	9.38	8.51	7.89
	蓝焰控股	7.24	434	697	545	619	0.45	0.72	0.56	0.64	16.09	10.06	12.93	11.31

资料来源: iFinD, 信达证券研发中心(注: 标*公司为信达证券研发中心能源团队的盈利预测, 其余公司盈利预测来源于 iFinD 一致预测; 数据截至 2025 年 8 月 15 日)

七、风险因素

宏观经济下滑导致用电量增速不及预期,电力市场化改革推进缓慢,电煤长协保供政策的执行力度不及预期,国内天然气消费增速恢复缓慢等。

研究团队简介

左前明，中国矿业大学博士，注册咨询（投资）工程师，中国地质矿产经济学会委员，中国国际工程咨询公司专家库成员，中国价格协会煤炭价格专委会委员，曾任中国煤炭工业协会行业咨询处副处长（主持工作），从事煤炭以及能源相关领域研究咨询十余年，曾主持“十三五”全国煤炭勘查开发规划研究、煤炭工业技术政策修订及企业相关咨询课题上百项，2016年6月加盟信达证券研发中心，负责煤炭行业研究。2019年至今，负责大能源板块研究工作，现任信达证券研发中心负责人。

李春驰，CFA，CPA，上海财经大学金融硕士，南京大学金融学学士，曾任兴业证券经济与金融研究院煤炭行业及公用环保行业分析师，2022年7月加入信达证券研发中心，从事煤炭、电力、天然气等大能源板块的研究。

高升，中国矿业大学(北京)采矿专业博士，高级工程师，曾任中国煤炭科工集团二级子企业投资经营部部长、下属煤矿副矿长，曾在煤矿生产一线工作多年，从事煤矿生产技术管理、煤矿项目投资和经营管理等工作。2022年6月加入信达证券研发中心，从事煤炭、钢铁及上下游领域研究。

刘红光，北京大学博士，中国环境科学学会碳达峰碳中和专业委员会委员。曾任中国石化经济技术研究院专家、所长助理，牵头开展了能源消费中长期预测研究，主编出版并发布了《中国能源展望2060》一书；完成了“石化产业碳达峰碳中和实施路径”研究，并参与国家部委油气产业规划、新型能源体系建设、行业碳达峰及高质量发展等相关政策文件的研讨编制等工作。2023年3月加入信达证券研究开发中心，从事大能源领域研究并负责石化行业研究工作。

郭雪，北京大学环境工程/新加坡国立大学化学双硕士，北京交大环境工程学士，拥有5年环保产业经验，4年卖方经验。曾就职于国投证券、德邦证券。2025年3月加入信达证券研究所，从事环保行业及其上下游以及双碳产业研究。

邢秦浩，美国德克萨斯大学奥斯汀分校电力系统专业硕士，天津大学电气工程及其自动化专业学士，具有三年实业研究经验，从事电力市场化改革，虚拟电厂应用研究工作，2022年6月加入信达证券研究开发中心，从事电力行业研究。

吴柏莹，吉林大学产业经济学硕士，2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事公用环保行业研究。

胡晓艺，中国社会科学院大学经济学硕士，西南财经大学金融学学士。2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事石化行业研究。

刘奕麟，香港大学工学硕士，北京科技大学管理学学士，2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事石化行业研究。

李睿，CPA，德国埃森经济与管理大学会计学硕士，2022年9月加入信达证券研发中心，从事煤炭和煤矿智能化行业研究。

李栋，南加州大学建筑学硕士，2023年1月加入信达证券研发中心，从事煤炭行业研究。

唐婵玉，香港科技大学社会科学硕士，对外经济贸易大学金融学学士。2023年4月加入信达证券研发中心，从事天然气、电力行业研究。

刘波，北京科技大学管理学本硕，2023年7月加入信达证券研究开发中心，从事煤炭和钢铁行业研究。

分析师声明

负责本报告全部或部分内容的每一位分析师在此申明，本人具有证券投资咨询执业资格，并在中国证券业协会注册登记为证券分析师，以勤勉的职业态度，独立、客观地出具本报告；本报告所表述的所有观点准确反映了分析师本人的研究观点；本人薪酬的任何组成部分不曾与，不与，也将不会与本报告中的具体分析意见或观点直接或间接相关。

免责声明

信达证券股份有限公司(以下简称“信达证券”)具有中国证监会批复的证券投资咨询业务资格。本报告由信达证券制作并发布。

本报告是针对与信达证券签署服务协议的签约客户的专属研究产品，为该类客户进行投资决策时提供辅助和参考，双方对权利与义务均有严格约定。本报告仅提供给上述特定客户，并不面向公众发布。信达证券不会因接收人收到本报告而视其为本公司的当然客户。客户应当认识到有关本报告的电话、短信、邮件提示仅为研究观点的简要沟通，对本报告的参考使用须以本报告的完整版本为准。

本报告是基于信达证券认为可靠的已公开信息编制，但信达证券不保证所载信息的准确性和完整性。本报告所载的意见、评估及预测仅为本报告最初出具日的观点和判断，本报告所指的证券或投资标的的价格、价值及投资收入可能会出现不同程度的波动，涉及证券或投资标的的历史表现不应作为日后表现的保证。在不同时期，或因使用不同假设和标准，采用不同观点和分析方法，致使信达证券发出与本报告所载意见、评估及预测不一致的研究报告，对此信达证券可不发出特别通知。

在任何情况下，本报告中的信息或所表述的意见并不构成对任何人的投资建议，也没有考虑到客户特殊的投资目标、财务状况或需求。客户应考虑本报告中的任何意见或建议是否符合其特定状况，若有必要应寻求专家意见。本报告所载的资料、工具、意见及推测仅供参考，并非作为或被视为出售或购买证券或其他投资标的的邀请或向人做出邀请。

在法律允许的情况下，信达证券或其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，并可能会为这些公司正在提供或争取提供投资银行业务服务。

本报告版权仅为信达证券所有。未经信达证券书面同意，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制、发布、转发或引用本报告的任何部分。若信达证券以外的机构向其客户发放本报告，则由该机构独自为此发送行为负责，信达证券对此等行为不承担任何责任。本报告同时不构成信达证券向发送本报告的机构之客户提供的投资建议。

如未经信达证券授权，私自转载或者转发本报告，所引起的一切后果及法律责任由私自转载或转发者承担。信达证券将保留随时追究其法律责任的权利。

评级说明

投资建议的比较标准	股票投资评级	行业投资评级
本报告采用的基准指数：沪深 300 指数（以下简称基准）； 时间段：报告发布之日起 6 个月内。	买入 ：股价相对强于基准 15% 以上；	看好 ：行业指数超越基准；
	增持 ：股价相对强于基准 5%~15%；	中性 ：行业指数与基准基本持平；
	持有 ：股价相对基准波动在±5%之间；	看淡 ：行业指数弱于基准。
	卖出 ：股价相对弱于基准 5% 以下。	

风险提示

证券市场是一个风险无时不在的市场。投资者在进行证券交易时存在赢利的可能，也存在亏损的风险。建议投资者应当充分深入地了解证券市场蕴含的各项风险并谨慎行事。

本报告中所述证券不一定能在所有的国家和地区向所有类型的投资者销售，投资者应当对本报告中的信息和意见进行独立评估，并应同时考量各自的投资目的、财务状况和特定需求，必要时就法律、商业、财务、税收等方面咨询专业顾问的意见。在任何情况下，信达证券不对任何人因使用本报告中的任何内容所引致的任何损失负任何责任，投资者需自行承担风险。