

## 电改相关政策接连出台，4月用电量增长8.3%

公用事业—电力天然气周报

2023年5月21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

左前明 能源行业首席分析师

执业编号: S1500518070001

联系电话: 010-83326712

邮箱: zuoqianming@cindasc.com

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

信达证券股份有限公司

CINDA SECURITIES CO., LTD

北京市西城区闹市口大街9号院1号楼

邮编: 100031

## 电改相关政策接连出台，4月用电量增长8.3%

2023年5月21日

### 本期内容提要:

- **本周市场表现:** 截至5月19日收盘,本周公用事业板块下跌0.9%,表现劣于大盘。其中,电力板块下跌1.28%,燃气板块上涨2.91%。
- **电力行业数据跟踪:**
  - **动力煤价格: 港口及产地煤价环比下跌。**截至5月19日,秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价965元/吨,周环比下跌10元/吨。截至5月19日,广州港印尼煤(Q5500)库提价1073元/吨,周环比下跌32元/吨;广州港澳洲煤(Q5500)库提价1055元/吨,周环比下跌30元/吨。
  - **动力煤库存及电厂日耗: 港口及电厂库存环比上升。**截至5月19日,秦皇岛港煤炭库存610万吨,周环比增加31万吨。截至5月18日,内陆17省煤炭库存7848.6万吨,较上周增加258.0万吨,周环比上升3.40%;内陆17省电厂日耗为318.7万吨,较上周下降1.1万吨/日,周环比下降0.34%;可用天数为24.6天,较上周增加0.9天。截至5月18日,沿海8省煤炭库存3585万吨,较上周增加121.8万吨,周环比上升3.52%;沿海8省电厂日耗为176.4万吨,较上周下降1.7万吨/日,周环比下降0.95%;可用天数为20.3天,较上周增加0.9天。
  - **水电来水情况:** 截至5月19日,三峡出库流量12300立方米/秒,同比下降50.20%,周环比上升3.36%。
  - **重点电力市场交易电价: 1) 广东电力市场:** 截至5月12日,广东电力日前现货市场的周度均价为420.83元/MWh,周环比上升5.34%,周同比下降1.4%。实时现货市场的周度均价为400.99元/MWh,周环比上升5.48%,周同比下降0.3%。**2) 山西电力市场:** 截至5月19日,山西电力日前现货市场的周度均价为325.40元/MWh,周环比下降5.22%,周同比上升10.4%。实时现货市场的周度均价为333.02元/MWh,周环比下降6.18%,周同比上升12.4%。**3) 山东电力市场:** 截至5月18日,山东电力日前现货市场的周度均价为370.18元/MWh,周环比上升2.56%,周同比上升9.0%。实时现货市场的周度均价为391.09元/MWh,周环比上升5.55%,周同比上升4.1%。
- **天然气行业数据跟踪:**
  - **国内外天然气价格: 国产及进口LNG价格环比下降。**截至5月19日,上海石油天然气交易中心LNG出厂价格全国指数为4125元/吨,同比下降44.13%,环比下降2.20%;截至5月19日,中国进口LNG到岸价为9.8061美元/百万英热,同比下降57.42%,环比下降3.40%。截至5月18日,欧洲TTF现货价格为10.98美元/百万英热,同比下降67.5%,周环比下降14.9%;美国HH现货价格为2.2美元/百万英热,同比下降70.4%,周环比上升10.5%;中国DES现货价格为10.18美元/百万英热,同比下降52.4%,周环比下降3.2%。
  - **欧盟天然气供需及库存: 供给量周环比下降,消费量周环比下降。**2023年第19周,欧盟天然气供应量63.3亿方,同比下降19.6%,周环比下降1.0%。其中,LNG供应量为24.2亿方,周环比下降6.6%,占天然气供应量的38.2%;进口管道气39.1亿方,同比下降28.6%,周环比上升2.8%。2023年第19周,欧盟天然气库存量为687.80亿方,库存

水平为 64.9%。2023 年第 19 周，欧盟天然气消费量估算为 41.9 亿方，周环比下降 1.3%，同比下降 5.6%；2023 年 1-19 周，欧盟天然气累计消费量估算为 1358.3 亿方，同比下降 16.2%。

- **国内天然气供需情况：**2023 年 3 月，国内天然气表观消费量为 338.9 亿方，同比增长 9.3%；2023 年 4 月，我国进口天然气 897.7 亿方，同比增长 1.22%；国内天然气产量为 189.4 亿方，同比上升 7.0%；LNG 进口量为 477 万吨，同比上升 9.8%，环比下降 11%；PNG 进口量为 421 亿方，同比上升 12.6%，环比上升 19.9%。2023 年 1-3 月，国内天然气表观消费量为 974.8 亿方，同比上升 3.1%。2023 年 1-4 月，国内天然气产量累计为 782.8 万吨，累计同比上升 4.9%；我国进口天然气 3579.8 万吨，累计同比减少 0.1%；LNG 进口量累计为 2116 万吨，累计同比下降 2.0%；PNG 进口量累计为 1453 万吨，累计同比下降 1.8%。
- **本周行业重点新闻：**1) 国家发改委发布《关于第三监管周期省级电网输配电价及有关事项的通知》：在电价中明确“系统运行费用”；确定不同电压等级电价的结构和水平，明确两部制输配电价中容量电价与用户接入的电压等级有关等。2) 国家发改委向社会公开征求《电力需求侧管理办法（征求意见稿）》和《电力负荷管理办法（征求意见稿）》的意见：国家发改委组织修订了 2017 年国家发展改革委，工业和信息化部等六部门联合发布的《电力需求侧管理办法》和 2011 年国家发展改革委发布的《有序用电管理办法》，形成《电力需求侧管理办法（征求意见稿）》和《电力负荷管理办法（征求意见稿）》。3) **4 月电力 & 天然气数据：**4 月全国全社会用电量 6901 亿千瓦时，同比增长 8.3%；4 月生产天然气 189 亿立方米，同比增长 7.0%。进口天然气 898 万吨，同比增长 11.0%。
- **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，容量补偿电价等机制有望出台。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。主要受益：电力运营商有望受益标的：**粤电力 A、华能国际、华电国际、国电电力**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**；灵活性改有望受益标的：**龙源技术、青达环保、西子洁能**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**

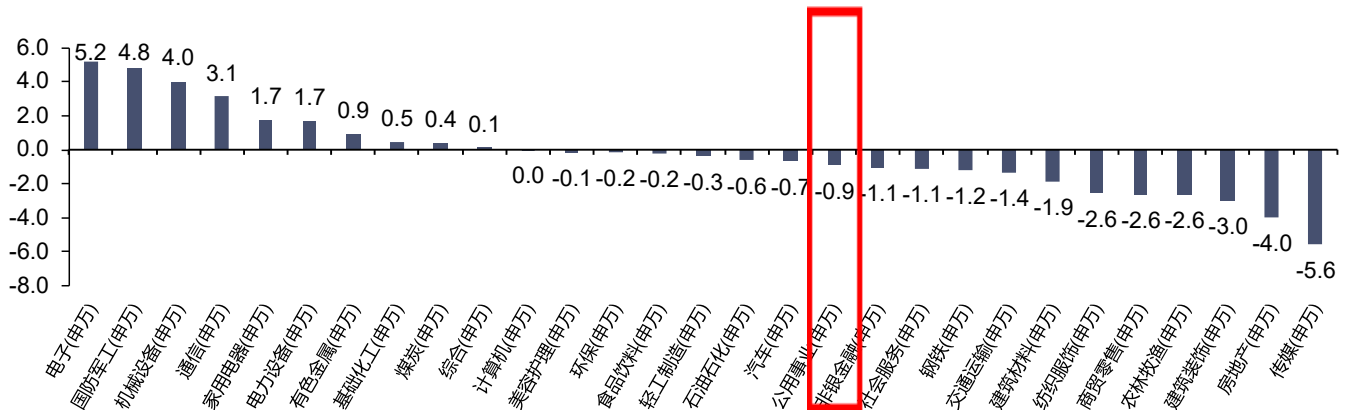
图 1: 各行业板块一周表现 (%) .....	6
图 2: 公用事业各子行业一周表现 (%) .....	6
图 3: 电力板块重点个股表现 (%) .....	7
图 4: 燃气板块重点个股表现 (%) .....	7
图 5: 秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价 (元/吨) .....	7
图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨) .....	8
图 7: 产地煤炭价格变动 (元/吨) .....	8
图 8: 国际动力煤 FOB 变动情况 (美元/吨) .....	8
图 9: 广州港: 印尼煤&澳洲煤库提价 (元/吨) .....	8
图 10: 纽卡斯尔 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) .....	9
图 13: 沿海 8 省区煤炭库存变化情况 (万吨) .....	9
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) .....	10
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) .....	11
图 22: 山西电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh) .....	11
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) .....	12
图 26: 布伦特原油期货价&JCC 指数&LNG 进口平均价格 .....	12
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 供应量 (百万方) .....	14
图 31: 2022-2023 年欧盟天然气供应结构 (百万方) .....	14
图 32: 2022-2023 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) .....	14
图 34: 欧盟各国储气量及库存水平 (2023/5/11, TWh) .....	14
图 35: 欧盟天然气消费量估算 (百万方) .....	15

图 36: 国内天然气月度表观消费量 (亿方) .....	15
图 37: 国内天然气月度产量 (亿方) .....	15
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：公用事业板块劣于大盘

- 截至5月19日收盘，本周公用事业板块下跌0.9%，表现劣于大盘；沪深300上涨0.2%；涨幅前三的行业分别是电子（5.2%）、国防军工（4.8%）、机械设备（4.0%），跌幅前三的行业分别是传媒（-5.6%）、房地产（-4.0%）、建筑装饰（-3.0%）。

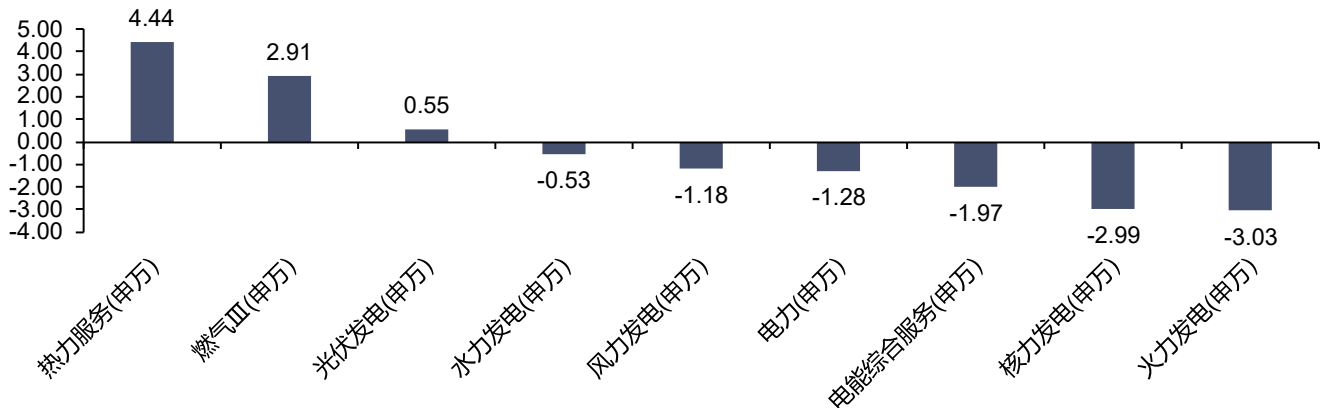
图 1：各行业板块一周表现（%）



资料来源：Wind，信达证券研发中心

- 截至5月19日收盘，电力板块本周下跌1.28%，燃气板块上涨2.91%。各子行业本周表现：火力发电板块下跌3.03%，水力发电板块下跌0.53%，核力发电下跌2.99%，热力服务上涨4.44%，电能综合服务下跌1.97%，光伏发电上涨0.55%，风力发电下跌1.18%。

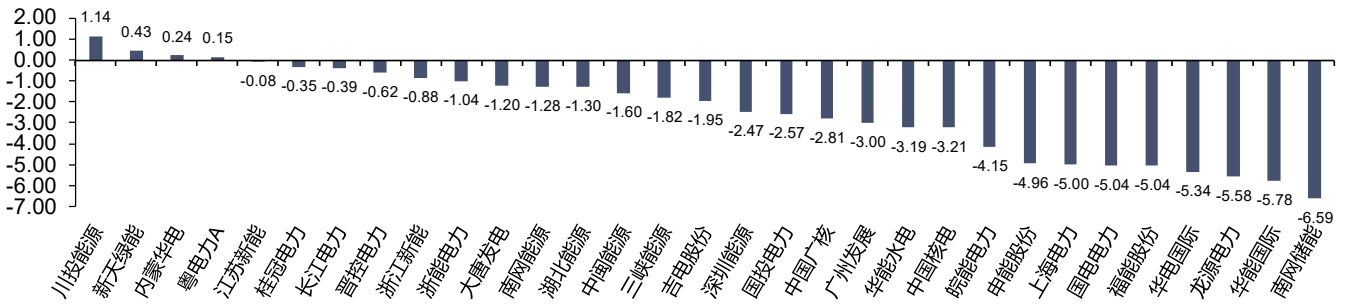
图 2：公用事业各子行业一周表现（%）



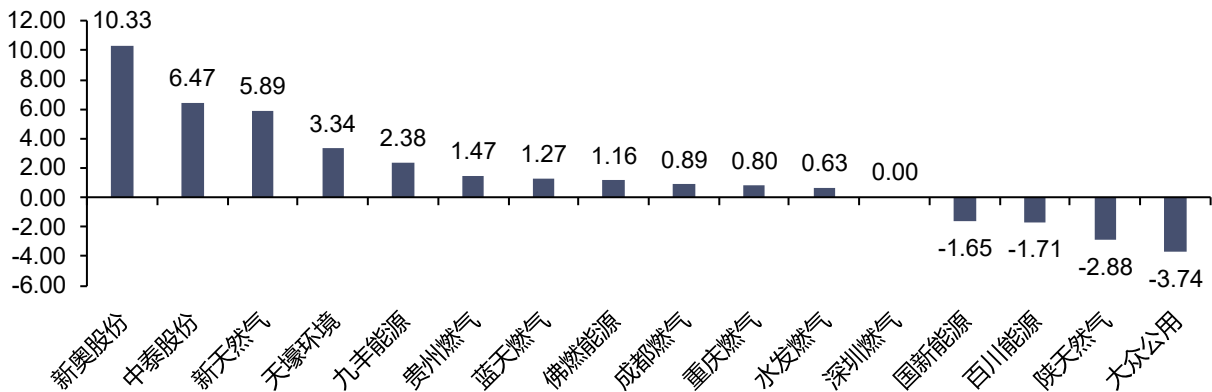
资料来源：Wind，信达证券研发中心

- 截至5月19日收盘，本周电力板块主要公司涨幅前三名分别为：川投能源(1.14%)、新天绿能(0.43%)、内蒙华电(0.24%)，主要公司涨幅后三名分别为：南网储能(-6.59%)、华能国际(-5.78%)、龙源电力(-5.58%)；本周燃气板块主要公司涨幅前三名分别为：新奥股份(10.33%)、中泰股份(6.47%)、新天然气(5.89%)，主要公司涨幅后三名分别为：大众公用(-3.74%)、陕天然气(-2.88%)、百川能源(-1.71%)。



**图 3: 电力板块重点个股表现 (%)**


资料来源: Wind, 信达证券研发中心

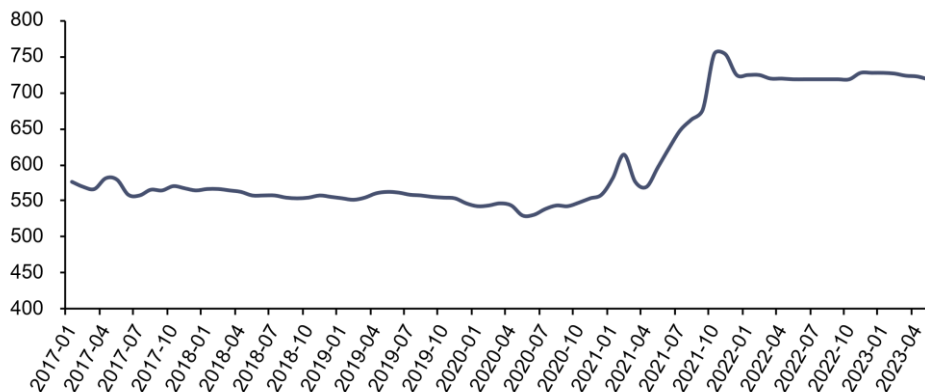
**图 4: 燃气板块重点个股表现 (%)**


资料来源: Wind, 信达证券研发中心

## 二、电力行业数据跟踪

### 1、动力煤价格

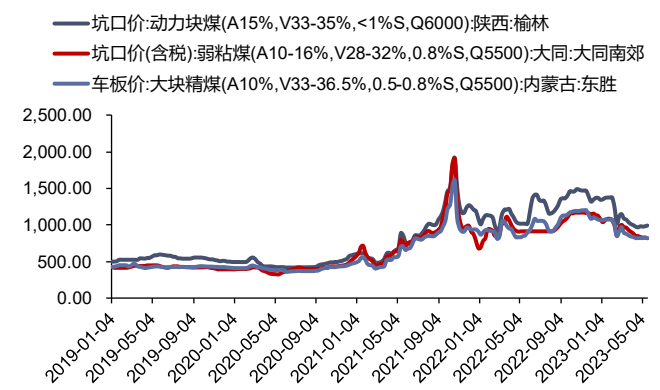
- **长协煤价格:** 5月, 秦皇岛港动力煤(Q5500)年度长协价为 719 元/吨, 月环比下跌 4 元/吨。
- **港口动力煤市场价:** 截至 5 月 19 日, 秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价 965 元/吨, 周环比下跌 10 元/吨。
- **产地动力煤价格:** 截至 5 月 19 日, 陕西榆林动力煤(Q6000)坑口价 995 元/吨, 周环比上涨 10 元/吨; 大同南郊粘煤坑口价(含税) (Q5500) 815 元/吨, 周环比下跌 10 元/吨; 内蒙古东胜大块精煤车板价(Q5500) 819 元/吨, 周环比下跌 5 元/吨。

**图 5: 秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价 (元/吨)**


资料来源: Wind, 信达证券研发中心

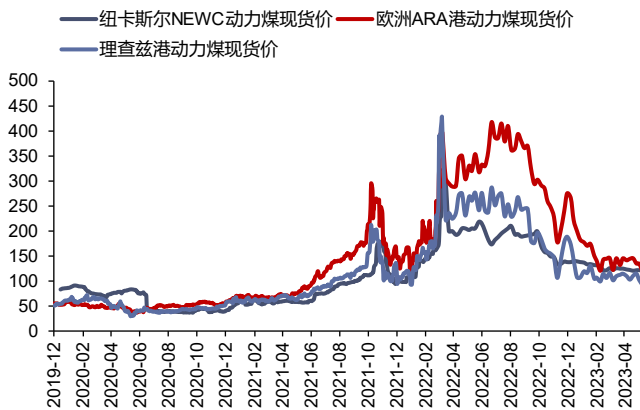
**图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)**


资料来源: Wind, 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

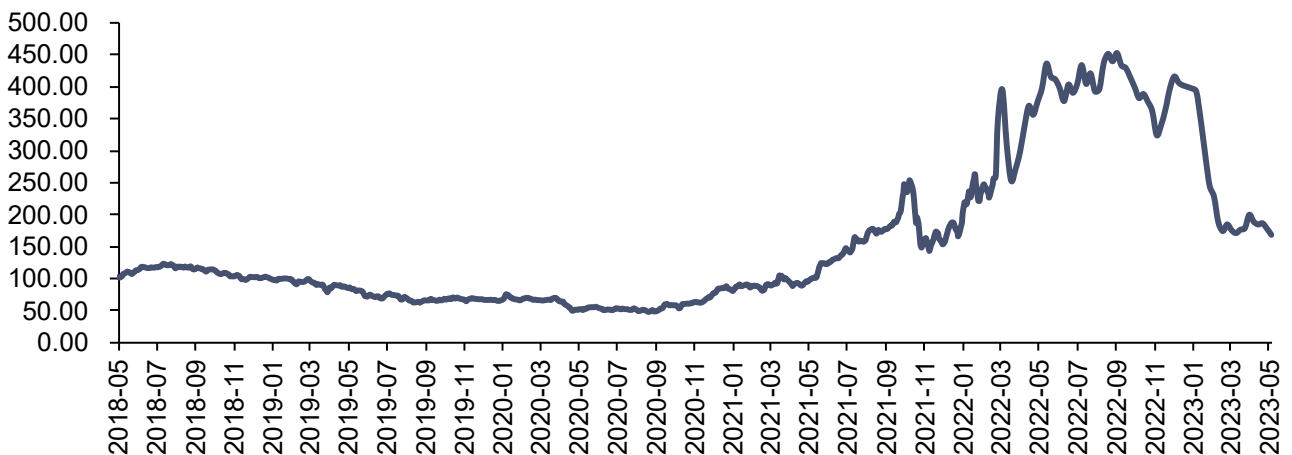
- **海外动力煤价格:** 截至 5 月 17 日, 纽卡斯尔 NEWC5500 大卡动力煤 FOB 现货价格 116.45 美元/吨, 周环比下跌 3.85 美元/吨; ARA6000 大卡动力煤现货价 115 美元/吨, 周环比下跌 2.00 美元/吨; 理查兹港动力煤 FOB 现货价 88.45 美元/吨, 周环比下跌 3.20 美元/吨。截至 5 月 12 日, 纽卡斯尔 NEWC 指数价格 168.1 美元/吨, 周环比下跌 9.9 美元/吨。截至 5 月 19 日, 广州港印尼煤(Q5500)库提价 1073 元/吨, 周环比下跌 32 元/吨; 广州港澳洲煤(Q5500)库提价 1055 元/吨, 周环比下跌 30 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: Wind, 信达证券研发中心

**图 10: 纽卡斯尔 NEWC 指数价格 (美元/吨)**


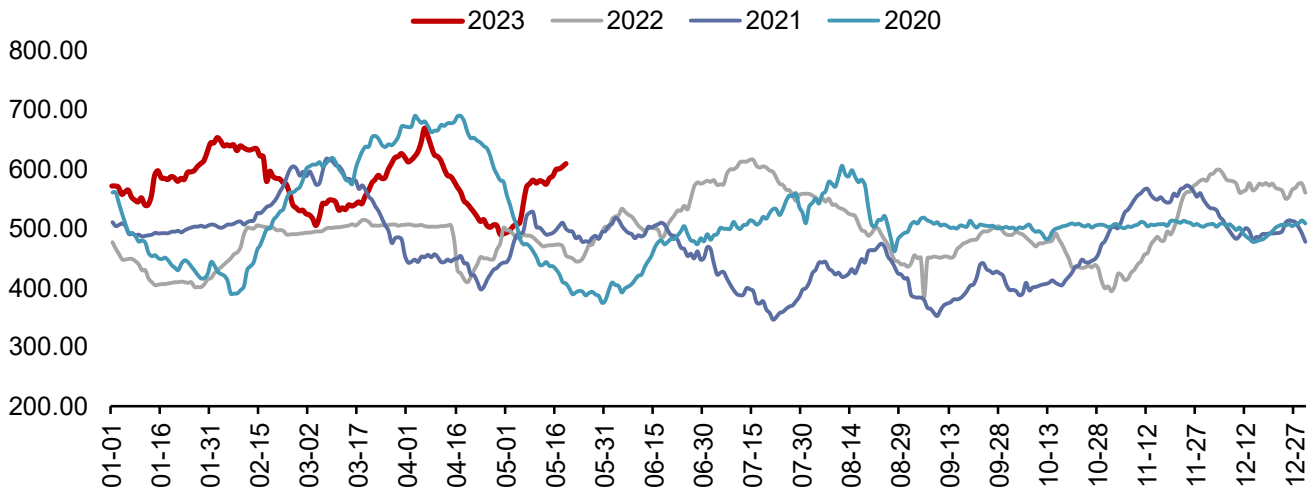
资料来源: Wind, 信达证券研发中心



## 2、动力煤库存及电厂日耗

- **港口煤炭库存：**截至5月19日，秦皇岛港煤炭库存610万吨，周环比增加31万吨。

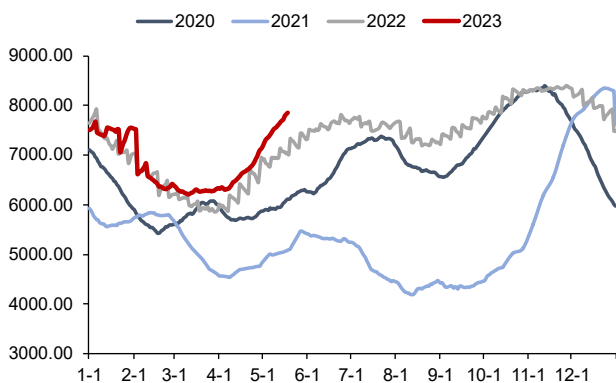
图 11：秦皇岛港煤炭库存（万吨）



资料来源：Wind，信达证券研发中心

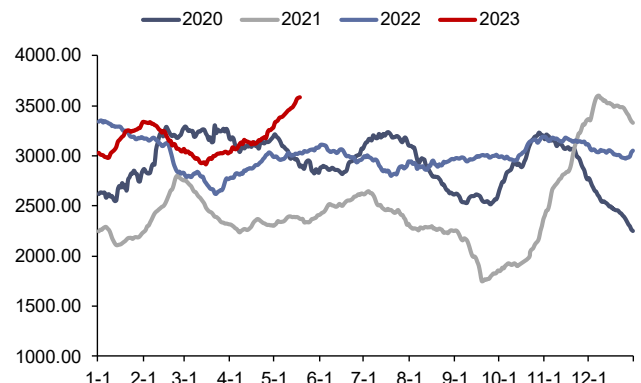
- **内陆 17 省电厂库存、日耗及可用天数：**截至5月18日，内陆 17 省煤炭库存 7848.6 万吨，较上周增加 258.0 万吨，周环比上升 3.40%；内陆 17 省电厂日耗为 318.7 万吨，较上周下降 1.1 万吨/日，周环比下降 0.34%；可用天数为 24.6 天，较上周增加 0.9 天。
- **沿海 8 省电厂库存、日耗及可用天数：**截至5月18日，沿海 8 省煤炭库存 3585 万吨，较上周增加 121.8 万吨，周环比上升 3.52%；沿海 8 省电厂日耗为 176.4 万吨，较上周下降 1.7 万吨/日，周环比下降 0.95%；可用天数为 20.3 天，较上周增加 0.9 天。

图 12：内陆 17 省区煤炭库存变化情况（万吨）

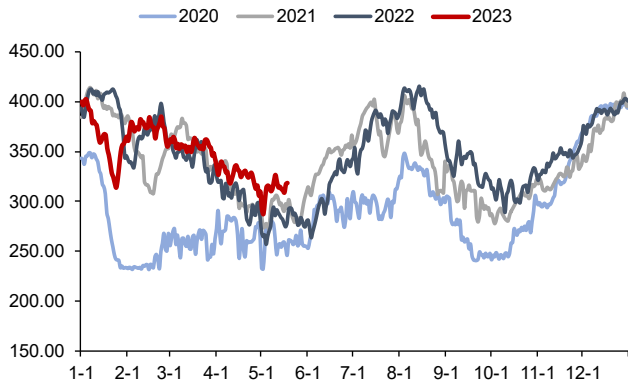


资料来源：CCTD，信达证券研发中心

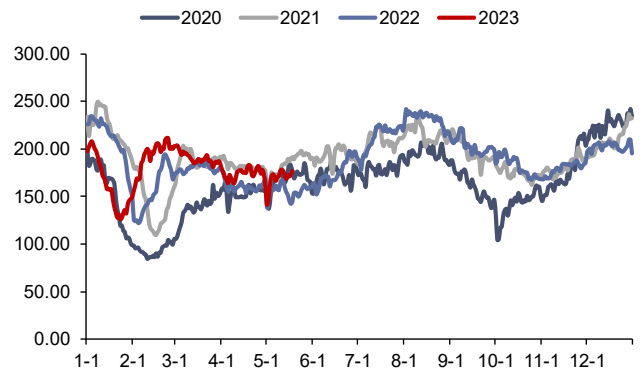
图 13：沿海 8 省区煤炭库存变化情况（万吨）



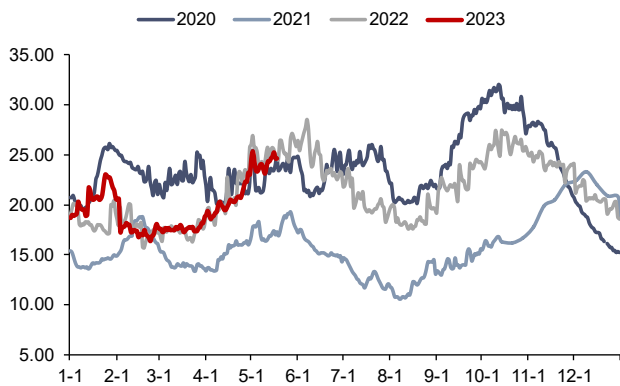
资料来源：CCTD，信达证券研发中心

**图 14: 内陆 17 省区日均耗煤变化情况 (万吨)**


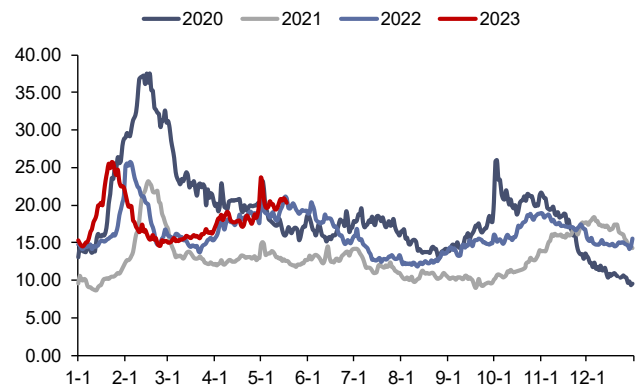
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

**图 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 16: 内陆 17 省区煤炭可用天数变化情况 (天)**


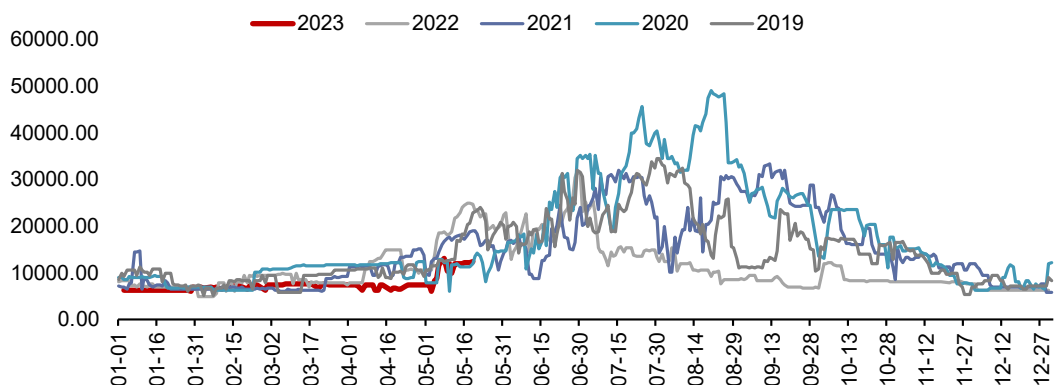
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

**图 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 5 月 19 日, 三峡出库流量 12300 立方米/秒, 同比下降 50.20%, 周环比上升 3.36%。

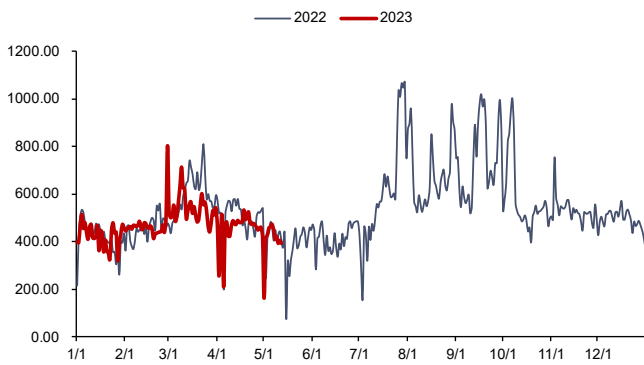
**图 18: 三峡出库量变化情况 (立方米/秒)**


资料来源: Wind, 信达证券研发中心

#### 4、重点电力市场交易电价

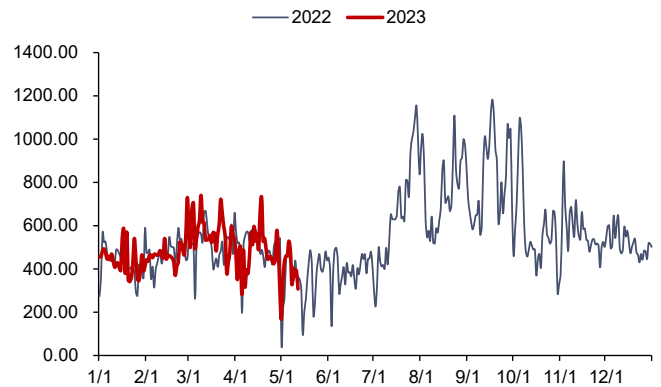
- **广东日前现货市场:**截至5月12日,广东电力日前现货市场的周度均价为420.83元/MWh,周环比上升5.34%,周同比下降1.4%。
- **广东实时现货市场:**截至5月12日,广东电力实时现货市场的周度均价为400.99元/MWh,周环比上升5.48%,周同比下降0.3%。

图 19: 广东电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)



资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

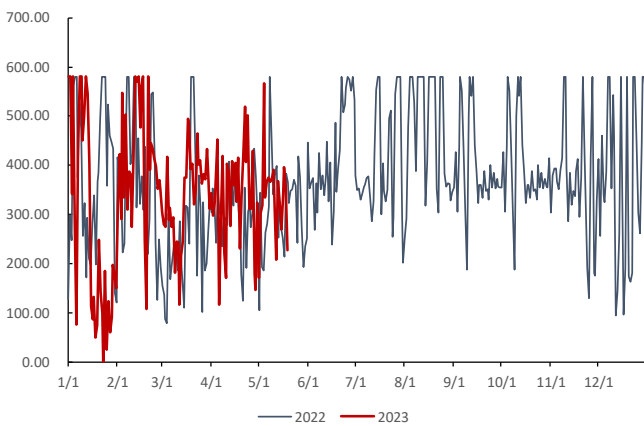
图 20: 广东电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)



资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

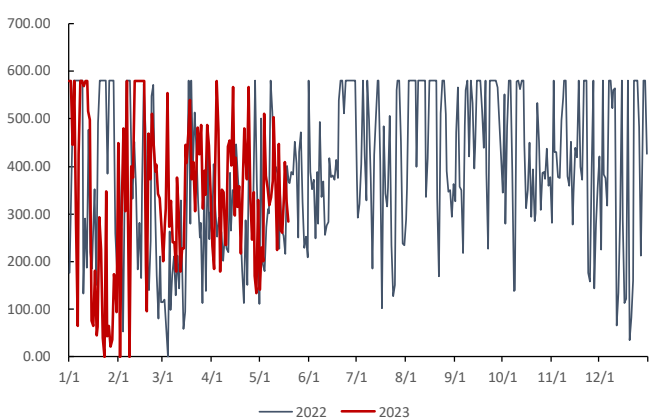
- **山西日前现货市场:**截至5月19日,山西电力日前现货市场的周度均价为325.40元/MWh,周环比下降5.22%,周同比上升10.4%。
- **山西实时现货市场:**截至5月19日,山西电力实时现货市场的周度均价为333.02元/MWh,周环比下降6.18%,周同比上升12.4%。

图 21: 山西电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)



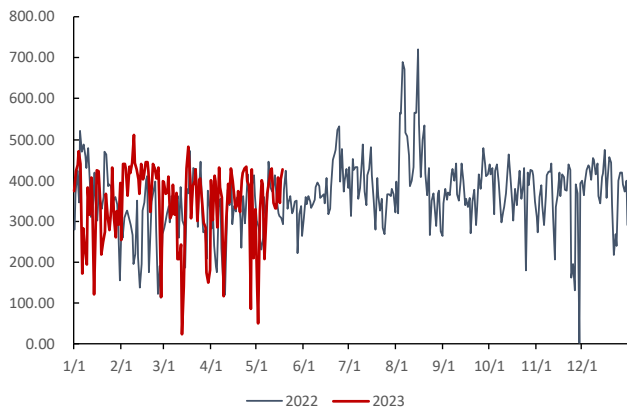
资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

图 22: 山西电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)

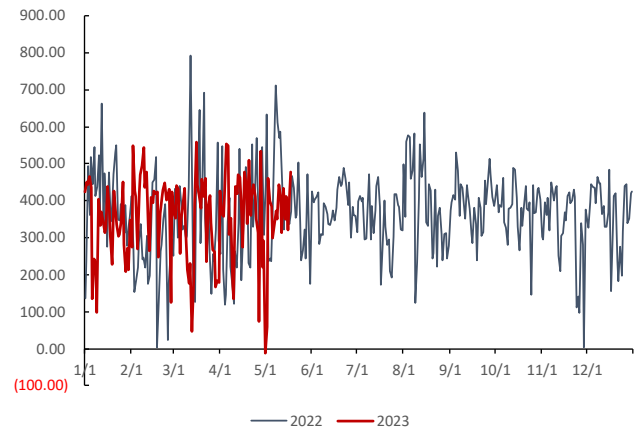


资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

- **山东日前现货市场:**截至5月18日,山东电力日前现货市场的周度均价为370.18元/MWh,周环比上升2.56%,周同比上升9.0%。
- **山东实时现货市场:**截至5月18日,山东电力实时现货市场的周度均价为391.09元/MWh,周环比上升5.55%,周同比上升4.1%。

**图 23: 山东电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)**


资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

**图 24: 山东电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)**


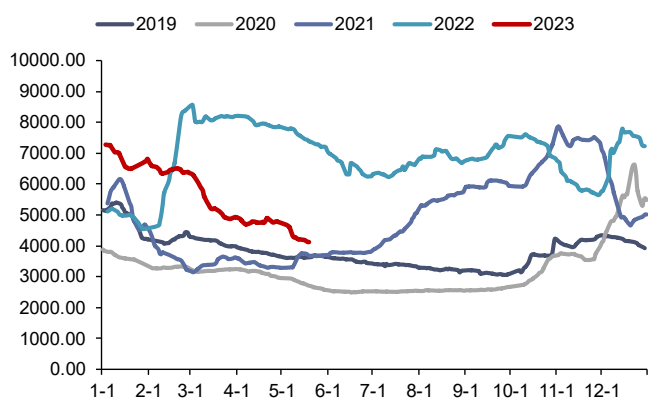
资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

### 三、天然气行业数据跟踪

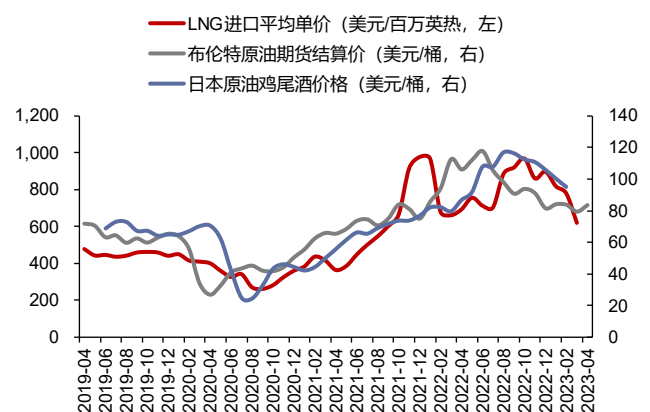
#### 1、国内外天然气价格

##### ● 国内市场: 国产及进口 LNG 价格环比下降

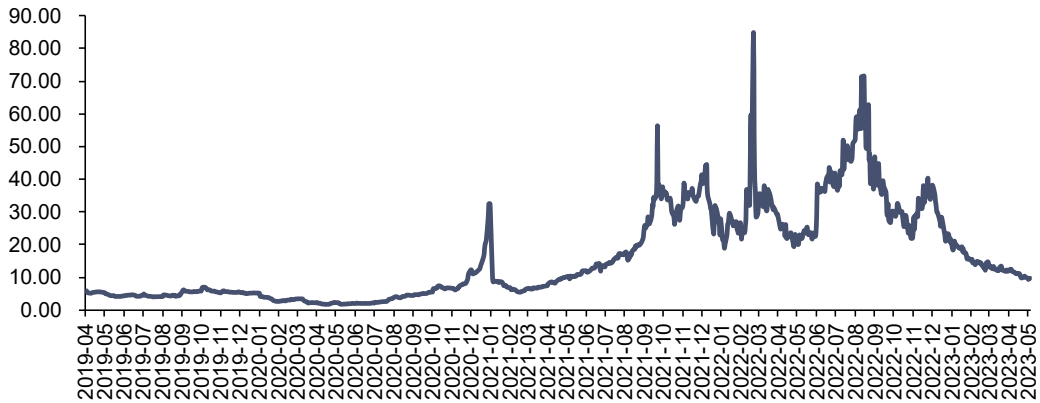
截至 5 月 19 日, 上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数为 4125 元/吨 (约合 2.95 元/方), 同比下降 44.13%, 环比下降 2.20%; 截至 5 月 19 日, 中国进口 LNG 到岸价为 9.81 美元/百万英热 (约合 2.48 元/方), 同比下降 57.42%, 环比下降 3.40%; 2023 年 3 月, 国内 LNG 进口平均价格为 620.53 美元/吨 (约合 3.05 元/方), 同比下降 6.29%, 环比下降 20.42%。

**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: Wind, 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: Wind, 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：Wind，信达证券研发中心

**● 国际市场：欧洲 TTF、中国 DES 现货价环比下降，美国 HH 现货价环比上升**

截至 5 月 18 日，欧洲 TTF 现货价格为 10.98 美元/百万英热，同比下降 67.5%，周环比下降 14.9%；美国 HH 现货价格为 2.2 美元/百万英热，同比下降 70.4%，周环比上升 10.5%；中国 DES 现货价格为 10.18 美元/百万英热，同比下降 52.4%，周环比下降 3.2%。

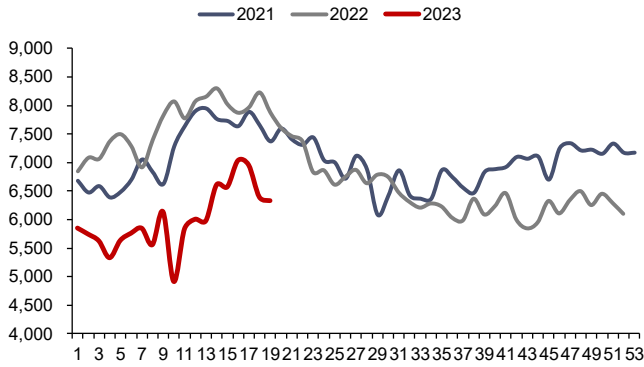
**图 28：国际三大市场天然气现货价格（美元/百万英热）**


资料来源：隆众资讯，信达证券研发中心

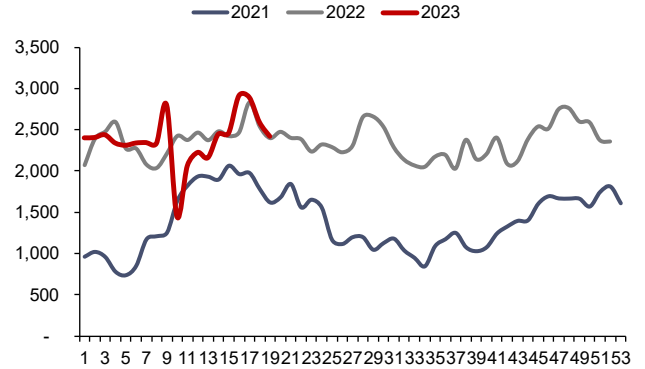
**2、欧盟天然气供需及库存**
**● 供给：欧盟天然气供应量周环比下降**

2023 年第 19 周，欧盟天然气供应量 63.3 亿方，同比下降 19.6%，周环比下降 1.0%。其中，LNG 供应量为 24.2 亿方，周环比下降 6.6%，占天然气供应量的 38.2%；进口管道气 39.1 亿方，同比下降 28.6%，周环比上升 2.8%，进口俄罗斯管道气 4.82 亿方（占欧盟天然气供应量的 7.6%）。

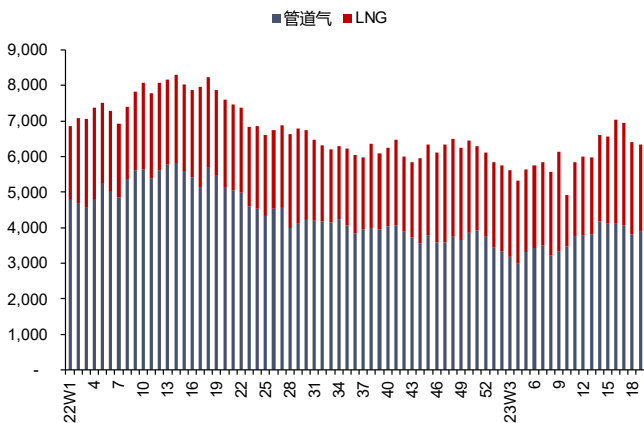
2023 年 1-19 周，欧盟累计天然气供应量 1141.2 亿方，同比下降 21.6%。其中，LNG 累计供应量为 452.8 亿方，同比上升 0.2%，占天然气供应量的 39.7%；累计进口管道气 688.4 亿方，同比下降 31.5%，累计进口俄罗斯管道气 93.6 亿方（占欧盟天然气供应量的 8.2%）。

**图 29: 欧盟天然气供应量 (百万方)**


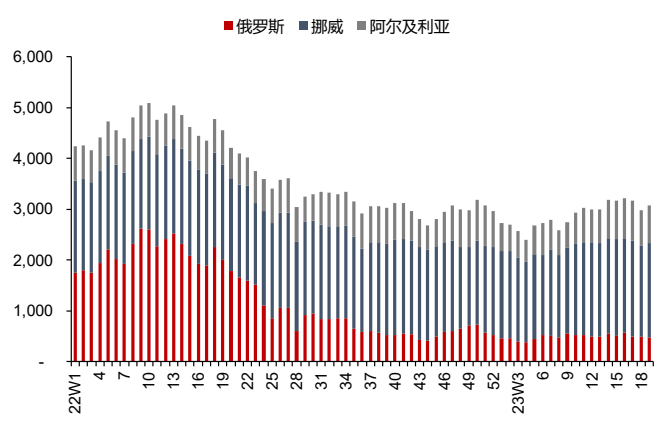
资料来源: Bruegel, 信达证券研发中心

**图 30: 欧盟 LNG 供应量 (百万方)**


资料来源: Bruegel, 信达证券研发中心

**图 31: 2022-2023 年欧盟天然气供应结构 (百万方)**


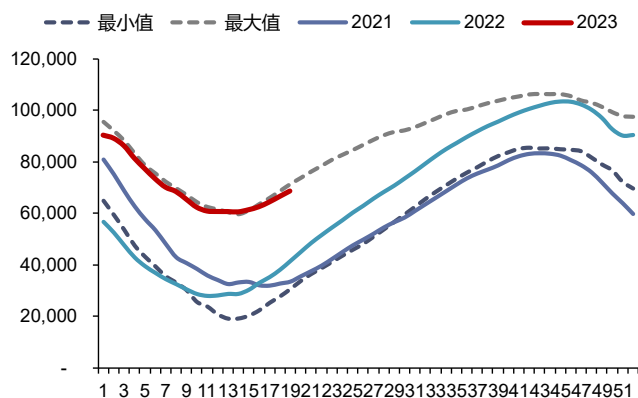
资料来源: Bruegel, 信达证券研发中心

**图 32: 2022-2023 年欧盟管道气供应结构 (百万方)**


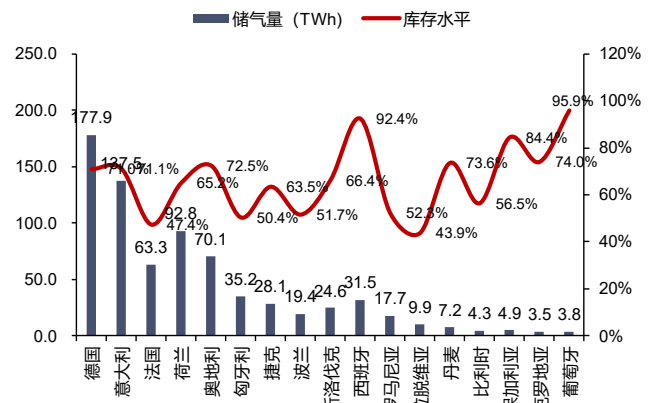
资料来源: Bruegel, 信达证券研发中心

### ● 库存: 欧盟天然气库存逐渐回升

2023 年第 19 周, 欧盟天然气库存量为 687.80 亿方, 同比上升 66.24%, 周环比上升 3.21%; 截至 5 月 18 日, 欧盟天然气库存水平为 64.9%, 其中德国、奥地利、意大利、西班牙等国库存水平高于均值, 分别达到 71.0%/72.5%/71.1%/92.4%, 法国、匈牙利、比利时等国库存水平低于均值, 分别为 47.4%/50.4%/56.5%。

**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

**图 34: 欧盟各国储气量及库存水平 (2023/5/18, TWh)**


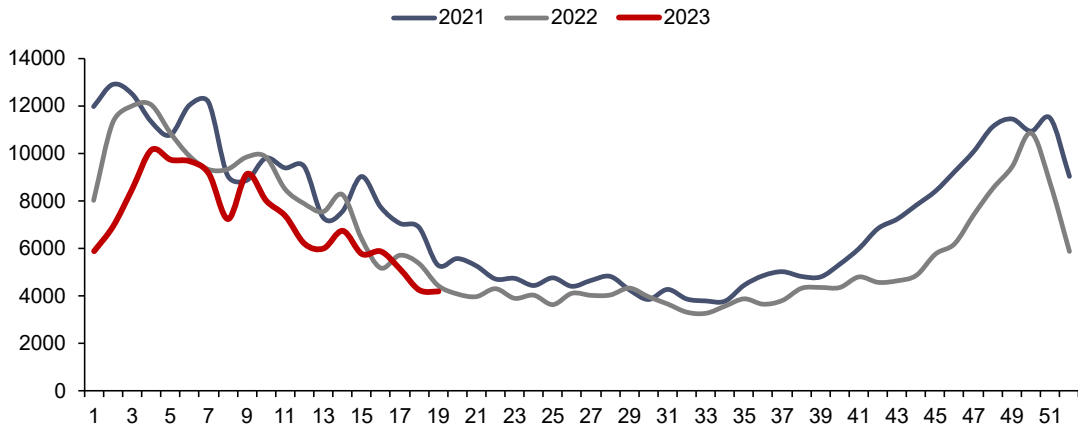
资料来源: GIE, 信达证券研发中心



● **需求：估算消费量周环比下降 1.3%**

2023 年第 19 周，欧盟天然气消费量估算为 41.9 亿方，周环比下降 1.3%，同比下降 5.6%；2023 年 1-19 周，欧盟天然气累计消费量估算为 1358.3 亿方，同比下降 16.2%。

图 35：欧盟天然气消费量估算（百万方）



资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

### 3、国内天然气供需情况

● **需求：3 月表观消费量同比大幅上升**

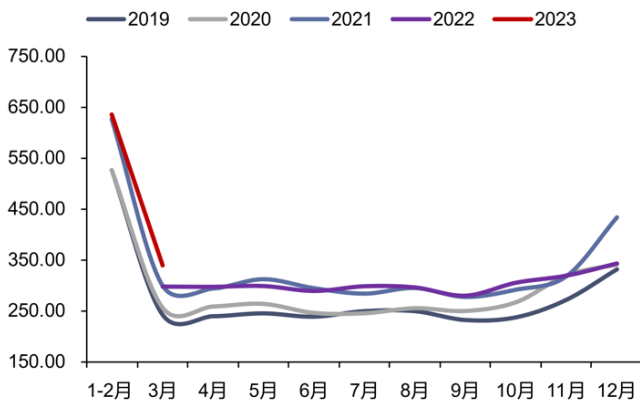
2023 年 3 月，国内天然气表观消费量为 338.9 亿方，同比增长 9.3%；2023 年 1-3 月，全国天然气表观消费量 974.8 亿立方米，同比增长 3.1%。

● **供给：国产气量稳步增长，增速有所放缓**

2023 年 4 月，我国进口天然气 897.7 亿方，同比增长 1.22%。国内天然气产量为 189.4 亿方，同比上升 7.0%；LNG 进口量为 477 万吨，同比上升 9.8%，环比下降 11%；PNG 进口量为 421 亿方，同比上升 12.6%，环比上升 19.9%。

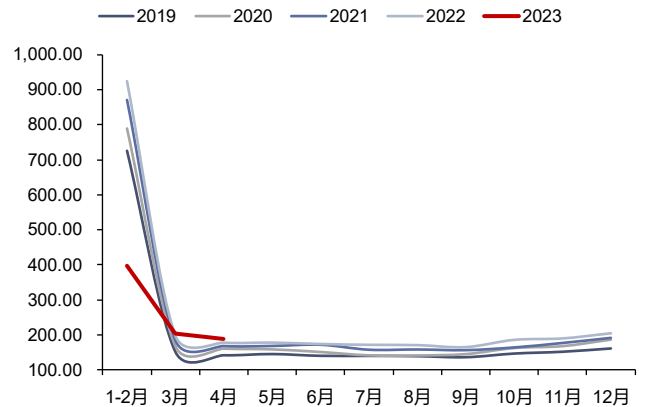
2023 年 1-4 月，国内天然气产量累计为 782.8 万吨，累计同比上升 4.9%；我国进口天然气 3579.8 万吨，同比减少 0.1%；我国 LNG 进口量累计为 2116 万吨，累计同比下降 2.0%；PNG 进口量累计为 1453 万吨，累计同比下降 1.8%。

图 36：国内天然气月度表观消费量（亿方）

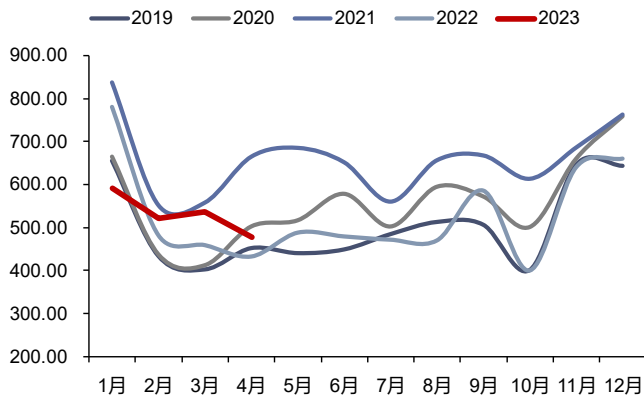


资料来源：Wind，信达证券研发中心

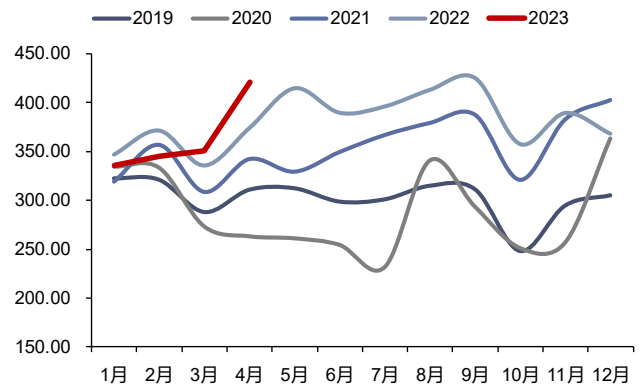
图 37：国内天然气月度产量（亿方）



资料来源：Wind，信达证券研发中心

**图 38: 国内 LNG 月度进口量 (万吨)**


资料来源: Wind, 信达证券研发中心

**图 39: 国内 PNG 月度进口量 (万吨)**


资料来源: Wind, 信达证券研发中心

## 四、本周行业新闻

### 1、电力行业相关新闻

- **国家发改委发布《关于第三监管周期省级电网输配电价及有关事项的通知》**: 《通知》公布了第三监管周期(2023-2026年)各省级电网输配电价水平,并对用户电价分类、用户电价构成、工商业电价执行方式等重要政策进行了优化与完善。1) 细化工商业用户电价构成,首次在电价中明确“系统运行费用”; 2) 确定不同电压等级电价的结构和水平,明确两部制输配电价中容量电价与用户接入的电压等级有关; 3) 明确输配电价不与用户的类别挂钩; 4) 进一步推动各类成本的公平负担。
- **国家发改委向社会公开征求《电力需求侧管理办法(征求意见稿)》和《电力负荷管理办法(征求意见稿)》的意见**: 国家发改委组织修订了2017年国家发展改革委、工业和信息化部等六部门联合发布的《电力需求侧管理办法》和2011年国家发展改革委发布的《有序用电管理办法》,形成《电力需求侧管理办法(征求意见稿)》和《电力负荷管理办法(征求意见稿)》。
- **国家发改委发布《关于抽水蓄能电站容量电价及有关事项的通知》**: 核定了在运及2025年底前拟投运的48座抽水蓄能电站容量电价。其中,容量电价最高的是位于安徽的响洪甸电站,容量电价达823.34元/千瓦,最低为河北潘家口电站,容量电价为289.73元/千瓦。
- **国家发改委、国家能源局发布《关于加快推进充电基础设施建设 更好支持新能源汽车下乡和乡村振兴的实施意见》**: 提出加快实现适宜使用新能源汽车的地区充电站“县县全覆盖”、充电桩“乡乡全覆盖”。鼓励新能源汽车企业针对农村地区消费者特点,通过差异化策略优化配置,开发更多经济实用的车型。
- **4月份全国全社会用电量同比增长8.3%**: 1-4月,全国全社会用电量28103亿千瓦时,同比增长4.7%,其中,4月份全国全社会用电量6901亿千瓦时,同比增长8.3%; 4月,第一产业用电量同比增长12.3%; 第二产业用电量同比增长7.6%; 第三产业用电量同比增长17.9%; 城乡居民生活用电量同比增长0.9%。

## 2、天然气行业相关新闻

- **4月国内天然气产量同比增加7%:** 4月份,生产天然气189亿立方米,同比增长7.0%。进口天然气898万吨,同比增长11.0%。1-4月份,生产天然气783亿立方米,同比增长4.8%。进口天然气3569万吨,同比下降0.3%。
- **欧盟和七国集团计划禁止重启俄天然气管道:** 英国《金融时报》5月14日援引相关官员报道称,欧盟和七国集团计划禁止重启此前暂停供应的俄罗斯天然气管道,该决定将在日本广岛举行的七国集团峰会上敲定。

## 五、本周重要公告

【浙能电力】公司将于2023年5月26日上午9:00-10:00在上海证券交易所上证路演中心召开2022年暨2023年第一季度业绩说明会。

【南网储能】公司所属7座投运抽水蓄能电站容量电价(含税)分别为:广东广州抽水蓄能电站二期338.34元/千瓦、广东惠州抽水蓄能电站324.24元/千瓦、广东清远抽水蓄能电站409.57元/千瓦、广东深圳抽水蓄能电站414.88元/千瓦、海南琼中抽水蓄能电站648.76元/千瓦、广东梅州抽水蓄能电站一期595.36元/千瓦、广东阳江抽水蓄能电站一期643.98元/千瓦。本次核定电价自2023年6月1日起执行,根据核价结果,预计减少公司2023年收入预算4.96亿元。

【陕天然气】为进一步拓展区域燃气终端市场,公司拟以自有资金采用非公开协议方式收购陕西燃气集团新能源发展股份有限公司持有的汉中新汉能源科技发展有限公司51%股权。公司收购新汉公司51%股权的交易价格确定为1750.49万元。

【国新能源】为满足山西华新中昊盛天然气的正常运行,公司全资子公司山西华新城市燃气集团有限公司于2023年5月13日为华新中昊盛向交通银行股份有限公司晋城分行申请的9000万元流动资金借款按持股比例提供连带责任保证,担保金额为人民币4590万元,担保期限为一年。华新中昊盛已使用公司担保额度4590万元,剩余额度21210万元。

【佛燃能源】公司全资子公司广东佛燃科技有限公司拟以自有或自筹资金人民币282941074.86元收购福能东方装备科技股份有限公司所持有的佛山福能智造科技有限公司100%股权,以推进佛燃新能源科技产业园的建设工作。

【百川能源】公司持股5%以上股东曹飞先生减持股份,减持后持有公司股份167,702,478股,持股比例从13.458%减少至12.304%。

## 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,容量补偿电价等机制有望出台。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。电力运营商有望受益标的:粤电力A、华电国际、华能国际、国电电力等;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:龙源技

术、青达环保、西子洁能等。

- **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可根据市场情况自主选择扩大进口量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：广汇能源、新奥股份。

表 1：公用事业行业主要公司估值表

	股票名称	收盘价	归母净利润（百万元）				EPS（元/股）				PE			
			2022A	2023E	2024E	2025E	2022A	2023E	2024E	2025E	2022A	2023E	2024E	2025E
火电板块	华能国际	9.29	-4180.50	9817.17	12348.51	14301.20	-0.27	0.63	0.79	0.91	-	14.85	11.81	10.20
	国电电力	3.96	2733.60	7039.16	8442.42	9628.88	0.15	0.39	0.47	0.54	25.84	10.03	8.37	7.33
	国投电力	12.53	4655.52	6379.16	7319.18	8039.91	0.62	0.86	0.98	1.08	20.06	14.64	12.76	11.62
	华电国际	6.20	617.19	5093.32	6375.20	7436.00	0.06	0.50	0.63	0.73	102.02	12.36	9.88	8.47
	大唐发电	3.28	135.94	3545.85	5003.40	6144.28	0.01	0.19	0.27	0.33	446.54	17.12	12.13	9.88
	浙能电力	4.77	-1438.84	6501.05	7683.32	8691.00	-0.11	0.48	0.57	0.65	-	9.84	8.32	7.36
	湖北能源	4.56	921.54	2138.00	2501.00	2955.00	0.14	0.33	0.38	0.45	32.50	14.01	11.98	10.14
	申能股份	6.90	1614.75	2718.13	3379.59	3804.60	0.33	0.55	0.69	0.78	20.98	12.46	10.02	8.90
	上海电力	10.83	554.47	2077.96	2694.11	3271.02	0.20	0.74	0.96	1.16	55.02	14.68	11.32	9.33
	深圳能源	6.72	2314.84	2411.58	3500.62	4274.83	0.49	0.51	0.74	0.90	13.81	13.26	9.13	7.48
	内蒙华电	4.13	2127.02	3245.30	3713.09	4033.40	0.33	0.50	0.57	0.62	12.67	8.31	7.26	6.68
	广州发展	6.15	1497.36	1643.00	1939.67	2206.00	0.42	0.46	0.55	0.62	14.56	13.27	11.24	9.88
	粤电力 A	6.58	-2465.75	1649.67	2676.47	3524.06	-0.47	0.31	0.51	0.67	-	20.94	12.91	9.80
皖能电力	6.00	413.36	1013.22	1274.30	1498.67	0.18	0.45	0.56	0.66	32.90	13.43	10.67	9.08	
水电板块	晋控电力	3.20	-825.76	-	-	-	-0.27	-	-	-	-	-	-	-
	长江电力	22.82	21784.53	33329.96	35213.53	37231.46	0.89	1.36	1.44	1.52	25.63	16.75	15.86	15.00
	华能水电	7.29	6862.47	7558.43	8252.98	8865.68	0.38	0.42	0.46	0.49	19.12	17.36	15.90	14.80
	川投能源	15.02	4093.43	4542.74	4807.66	5163.78	0.92	1.02	1.08	1.16	16.37	14.75	13.94	12.98
核电板块	桂冠电力	5.75	2743.58	2810.00	3334.00	3664.00	0.35	0.36	0.42	0.46	16.52	16.13	13.59	12.37
	中国广核	3.11	10599.47	11570.71	12416.70	13022.63	0.21	0.23	0.25	0.26	14.82	13.57	12.65	12.06
绿电板块	中国核电	6.93	9148.89	10264.33	11259.48	12480.98	0.48	0.54	0.60	0.66	14.29	12.74	11.61	10.48
	三峡能源	5.40	7017.90	9106.92	11049.12	12760.14	0.25	0.32	0.39	0.45	22.03	16.97	13.99	12.11
	龙源电力	18.12	5192.87	8258.94	9513.52	11052.59	0.62	0.99	1.14	1.32	29.25	18.39	15.96	13.74
	新天绿能	9.33	2196.23	2559.31	3221.12	3768.81	0.52	0.61	0.77	0.90	17.79	15.27	12.13	10.37
	浙江新能	11.20	691.83	1159.50	1496.50	1806.00	0.29	0.48	0.62	0.75	38.93	23.23	18.00	14.91
	江苏新能	13.04	524.45	616.50	860.00	1427.00	0.59	0.69	0.96	1.60	22.17	18.86	13.52	8.15
	吉电股份	5.54	759.91	1224.83	1533.05	1810.75	0.27	0.44	0.55	0.65	20.34	12.62	10.08	8.54
	福能股份	12.25	2482.08	2942.04	3218.73	3535.30	1.27	1.51	1.65	1.81	9.65	8.14	7.44	6.77
其他	中闽能源	5.54	712.45	877.36	953.18	1011.31	0.37	0.46	0.50	0.53	14.80	12.02	11.06	10.43
	南网储能	12.76	1945.22	1758.46	1938.49	2441.21	0.61	0.55	0.61	0.76	20.96	23.19	21.04	16.71
	南网能源	6.19	545.97	851.09	1270.43	1694.00	0.14	0.22	0.34	0.45	42.95	27.55	18.46	13.84
	东方电气	18.78	2947.62	3794.43	5063.71	6062.17	0.95	1.22	1.62	1.94	19.87	15.44	11.57	9.66
	龙源技术	7.21	89.65	136.50	314.00	409.00	0.17	0.26	0.61	0.79	41.74	27.41	11.92	9.15
	青达环保	26.56	65.48	115.22	170.83	236.09	0.69	1.22	1.80	2.49	38.40	21.86	14.74	10.65
天然气板块	西子洁能	18.31	188.24	339.00	545.50	670.00	0.25	0.46	0.74	0.91	71.90	39.93	24.81	20.20
	*新奥股份	21.37	6546.59	7410.00	8726.00	10293.00	1.89	2.39	2.82	3.32	10.11	8.94	7.58	6.44
	*广汇能源	8.80	11338.00	15820.00	20069.00	23723.00	1.73	2.41	3.06	3.61	5.09	3.65	2.88	2.44
	九丰能源	22.76	1148.74	1331.73	1634.02	1921.04	1.84	2.13	2.61	3.07	12.39	10.69	8.71	7.41
	天壕环境	12.08	436.80	685.43	948.52	1280.83	0.50	0.78	1.08	1.45	24.39	15.54	11.23	8.32
	新天然气	26.26	863.42	856.31	903.41	960.12	2.04	2.02	2.13	2.26	12.89	13.00	12.32	11.60

资料来源：Wind，信达证券研发中心（注：部分公司 2022 年归母净利润为负值，因此无 PE 数据；标\*公司为信达能源的盈利预测，其余公司盈利预测来源于万得一致预测，数据截至 2023 年 5 月 19 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（北京）博士，注册咨询（投资）工程师，兼任中国信达能源行业首席研究员、业务审核专家委员，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，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。

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，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，从事煤炭行业研究。

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。

程新航，澳洲国立大学金融学硕士，西南财经大学金融学学士。2022年7月加入信达证券研发中心，从事煤炭、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，从事煤炭、煤化工行业的研究。

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。



## 机构销售联系人

区域	姓名	手机	邮箱
全国销售总监	韩秋月	13911026534	hanqiuyue@cindasc.com
华北区销售总监	陈明真	15601850398	chenmingzhen@cindasc.com
华北区销售副总监	阙嘉程	18506960410	quejiacheng@cindasc.com
华北区销售	祁丽媛	13051504933	qiliyuan@cindasc.com
华北区销售	陆禹舟	17687659919	luyuzhou@cindasc.com
华北区销售	魏冲	18340820155	weichong@cindasc.com
华北区销售	樊荣	15501091225	fanrong@cindasc.com
华北区销售	秘侨	18513322185	miqiao@cindasc.com
华北区销售	李佳	13552992413	lijia1@cindasc.com
华北区销售	赵岚琦	15690170171	zhaolanqi@cindasc.com
华北区销售	张澜夕	18810718214	zhanglanxi@cindasc.com
华北区销售	王哲毓	18735667112	wangzheyu@cindasc.com
华东区销售总监	杨兴	13718803208	yangxing@cindasc.com
华东区销售副总监	吴国	15800476582	wuguo@cindasc.com
华东区销售	国鹏程	15618358383	guopengcheng@cindasc.com
华东区销售	朱尧	18702173656	zhuyao@cindasc.com
华东区销售	戴剑箫	13524484975	daijianxiao@cindasc.com
华东区销售	方威	18721118359	fangwei@cindasc.com
华东区销售	俞晓	18717938223	yuxiao@cindasc.com
华东区销售	李贤哲	15026867872	lixianzhe@cindasc.com
华东区销售	孙瞳	18610826885	sun tong@cindasc.com
华东区销售	贾力	15957705777	jjali@cindasc.com
华东区销售	王爽	18217448943	wangshuang3@cindasc.com
华东区销售	石明杰	15261855608	shimingjie@cindasc.com
华东区销售	曹亦兴	13337798928	caoyixing@cindasc.com
华东区销售	王赫然	15942898375	wangheran@cindasc.com
华南区销售总监	王留阳	13530830620	wangliuyang@cindasc.com
华南区销售副总监	陈晨	15986679987	chenchen3@cindasc.com
华南区销售副总监	王雨霏	17727821880	wangyu fei@cindasc.com
华南区销售	刘韵	13620005606	liuyun@cindasc.com
华南区销售	胡洁颖	13794480158	hujieying@cindasc.com
华南区销售	郑庆庆	13570594204	zhengqingqing@cindasc.com
华南区销售	刘莹	15152283256	liuying1@cindasc.com
华南区销售	蔡静	18300030194	caijing1@cindasc.com
华南区销售	聂振坤	15521067883	niezhenkun@cindasc.com
华南区销售	张佳琳	13923488778	zhangjialin@cindasc.com
华南区销售	宋王飞逸	15308134748	songwangfeiyi@cindasc.com

## 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。	<b>买入</b> ：股价相对强于基准 20% 以上；	<b>看好</b> ：行业指数超越基准；
	<b>增持</b> ：股价相对强于基准 5%~20%；	<b>中性</b> ：行业指数与基准基本持平；
	<b>持有</b> ：股价相对基准波动在 ±5% 之间；	<b>看淡</b> ：行业指数弱于基准。
	<b>卖出</b> ：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。