



煤炭

优于大市（维持）

证券分析师

翟堃

资格编号：S0120523050002

邮箱：zhaikun@tebon.com.cn

薛磊

资格编号：S0120524020001

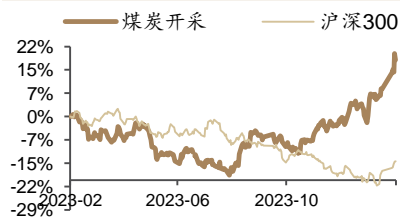
邮箱：xuelel@tebon.com.cn

研究助理

谢信圆

邮箱：xiexy@tebon.com.cn

市场表现



相关研究

- 《煤炭行业点评：山西开展煤矿专项整治，供给收紧预期强化》，2024.2.20
- 《煤炭周报：港口去库显著，煤价反弹延续》，2024.2.19
- 《煤炭周报：《煤矿安全生产条例》公布，供给增速或愈加放缓》，2024.2.4
- 《永泰能源（600157.SH）：焦煤弹性火电稳健，储能转型助推发展》，2024.1.31
- 《煤炭行业周报：市值管理纳入央企考核，煤企分红&估值提升在即》，2024.1.28

煤炭周报：高温来袭煤价易涨难跌，板块向好趋势不改

投资要点：

- **水电挤压效应犹在，静待需求释放。A) 价格及事件回顾：**本周秦皇岛港动力煤 Q5500 价格小幅下跌至 868 元/吨（环比-0.34%）。供应端，主产地多数煤矿维持正常产销，个别产量异常煤矿逐步恢复，整体供应小幅上升。坑口方面，产地多维持长协发运，非电行业按需采购，部分地区煤价小幅下跌。港口方面，交投氛围僵持，中转环节库存持续攀升，发运倒挂下，贸易商发货意愿不高，观望情绪浓厚。下游方面，南方进入梅雨季节，水电挤压效应犹在，终端日耗提升较缓，旺季采购或将有所滞后。**B) 价格短期观点：我们判断煤价有望开启震荡反弹。** i) 迎峰度夏开启：根据深圳市气象局预测，未来 2-3 天，副热带高压的“势力范围”将逐渐控制华南大部分地区，华南地区将迎来大范围高温天气。随着天气转热，电厂日耗或迎恢复性增长，动力煤补库需求有望迎来回暖。ii) **建材煤修复预期向好：**两会提出拟安排地方政府专项债 3.9 万亿，同比多增 1000 亿元，随着资金陆续到位，续建项目和新建项目有望加快脚步。目前重点项目进入浇筑高峰期、部分新项目进入筹备期、工地资金到位率逐步改善等利好因素叠加，建材煤修复预期向好；iii) **港口库存延续去化：**截至 6 月 21 日，环渤海九港煤炭库存 2716.2 万吨，同比下降 2.18%；iv) **非电需求有韧性：**根据 Mysteel 数据，最新一期甲醇/尿素开工率为 82.16%/82.62%，处于历史同期高位。**C) 价格中长期观点：**我们认为 2024 年煤价中枢将进一步上行。i) 2024 年 1-5 月全国煤炭总产量 18.58 亿吨，同比下降 3%，年化产量仅 44.59 亿吨，较 2023 年的 46.6 亿吨大幅下降；ii) 2024 年电煤长协对于供需双方都有履约率要求，在进口价差无明显优势的情况下，电厂预计优先拉运长协保证履约，因此 2024 年进口量大概率出现减量。
- **终端需求延续回暖，双焦价格暂稳。A) 价格及事件回顾：**本周，京唐港主焦煤价格暂稳 2020 元/吨（环比持平）。**焦煤方面：**产地方面，主产区前期部分检修停产煤矿逐步复产，整体供应有所回升，下游方面，钢焦博弈持续，焦炭二轮降价后利润压缩，多以按需采购为主，根据 Mysteel 数据，本周全样本独立焦企产能利用率 72.68%，环比下降 0.16PCT。**焦炭方面：**钢焦博弈持续，受前期降价影响，焦企开工率有所回落。下游方面，前期检修高炉陆续复产，本周 247 家铁水日均产量为 239.94 万吨，环比上升 0.63 万吨，铁水处于近期高位水平，焦炭刚需较强，焦企库存仍处低位，供需基本平稳。**B) 价格短期观点：我们判断双焦价格预计企稳回升，焦炭弹性大、焦煤赔率高。** i) 铁水产量&钢厂盈利回升，焦炭有望受益；ii) 焦煤现货价调整幅度对长协价有一定指导作用，24Q2 长协价仅环比下调 200 元，低于去年 Q3 幅度，侧面反映下游对于 Q2 需求恢复较乐观；**C) 价格中长期观点：我们认为 2024 年宏观预期改善下，双焦价格有较大弹性。** i) 国内焦煤产量下滑，进口主要来自蒙古、澳大利亚，但 2023 年蒙煤通关维持历史高位、澳洲硬焦煤出口同比下降，后续增量有限；ii) 国务院关税税则委员会发布公告，自 2024 年 1 月 1 日起，按照东盟自贸协定、中澳自贸协定，印尼和澳大利亚等国进口煤继续维持零关税，来自其他国家的进口焦煤执行 3% 税率，进口成本抬升下，2024 年焦煤进口量或将出现回落；iii) 2024 年 5 月 17 日，楼市迎来政策三箭齐发，包括设立 3000 亿保障性住房再贷款、下调各期限品种住房公积金贷款利率 0.25 个百分点、降低全国层面个人住房贷款最低首付比例等。从需求历史表现来看，6 月开始煤炭消费旺季将正式到来，基本面有望与密集政策形成共振；iv) 国家发改委主任郑栅洁表示，随着高质量发展的深入推进，设备更新的需求会不断扩大，初步估算市场规模 5 万亿以上，投资拉动效应显著，焦煤长期需求有一定保障；v) 根据 2024 年政府工作报告，今年开始国家拟连续几年发行超长期特别国债，旨在系统解决重大项目建设的资金问题，实物量长期有一定保障；vi) 山西资源税落地，原矿税率由 8% 上调至 10%，选矿税率由 6.5% 调整至

9%，4月1日开始执行。焦煤资源税上调幅度更大，价格支撑明显。

- **本周数据回顾：1) 煤炭价格及下游价格：**秦皇岛 Q5500 平仓价 868 元/吨 (-0.34%)，京唐港主焦煤库提价 2020 元/吨 (环比持平)，国内主要港口冶金焦平仓价 1945 元/吨 (环比持平)；**2) 供需分析：**秦皇岛港铁路调入量 42.2 万吨 (+7.65%)，港口吞吐量 35.2 万吨 (+34.35%)；**3) 库存分析：**秦皇岛库存 598 万吨，较上周增加 67 万吨(+12.62%)，钢厂焦煤库存 756 万吨，较上周增加 6 万吨(+0.74%)；**4) 国际煤炭市场：**IPE 鹿特丹煤炭价为 109.8 美元/吨 (-1.08%)，澳大利亚峰景焦煤到岸价为 270.5 美元/吨 (-0.73%)，动力煤内外价差为 21.08 元/吨，较之前扩大 2.63 元/吨，主焦煤内外价差为-180.77 元/吨，较之前价差扩大 99.15 元/吨。
- **投资建议：**我们认为随着 2023 年 7 月 24 日政治局会议召开、9 月 6 日两办发布《关于进一步加强矿山安全生产工作的意见》，煤炭行业基本面和预期发生重大变化；2024 年国资委全面推开国有企业市值管理，证监会推动上市公司高质量分红，进一步凸显煤炭股票投资价值。维持板块“优大于市”评级。推荐三个方向：**1) 优质分红。**优质公司具备长期分红能力，且随着资本开支下降，分红率具备持续提升空间，推荐：陕西煤业、山煤国际、中煤能源，建议关注：中国神华、兖矿能源、兰花科创等。**2) 双焦弹性。**复苏预期下，双焦在经历前期的价格的大幅下跌后存在反弹空间，推荐：潞安环能、平煤股份、淮北矿业、中国旭阳集团，建议关注：山西焦煤、华阳股份、陕西黑猫等。**3) 长期增量。**有产能释放的公司在下一波周期启动时具备更强的爆发性，推荐：昊华能源，建议关注：广汇能源、盘江股份等。
- **风险提示：**国内经济复苏进度不及预期；海外需求恢复不及预期；原油价格下跌拖累煤化工产品价格。

内容目录

1. 行业数据跟踪	6
1.1. 价格梳理：动力煤焦煤价格分化，下游产品涨跌不一	6
1.1.1. 煤炭价格：动力煤价下跌，炼焦煤价持平	6
1.1.2. 下游价格：产品价格分化，卷螺差上涨	9
1.2. 供需分析：铁路调入量上升，国内外运价分化	10
1.3. 库存分析：南北港口动力煤库存增加，下游双焦库存分化	11
1.4. 国际煤炭市场：海外煤价分化，动力煤焦煤内外价差扩大	13
2. 行情回顾：板块下跌，跑输大盘	14
3. 本周重要事件回顾	15
3.1. 行业新闻	15
3.2. 公司公告	16
4. 风险提示	16

图表目录

图 1: 秦皇岛 Q5500 平仓价下跌约 3 元/吨 (-0.34%)	6
图 2: 秦皇岛港 Q5000 平仓价下跌约 7 元/吨 (-0.9%)	6
图 3: 秦皇岛港动力末煤高低热值比例为 1.13	6
图 4: 内蒙古坑口价下跌, 山西持平, 陕西下跌	7
图 5: 京唐港主焦煤库提价 (山西产) 较上周持平	7
图 6: 山西古交肥煤车板价相较上周下跌约 50 元/吨(-2.70%)	7
图 7: CCTD 秦皇岛动力煤 Q5500 长协价为 700 元/吨(+0.43%)	8
图 8: 平顶山焦煤长协指数 1544 元/吨持平	8
图 9: 阳泉小块出矿价为 990 元/吨, 较上周下跌 (-7.48%)	8
图 10: 晋城 Q5600 无烟煤坑口价为 975 元/吨, 较上周下跌(-4.41%)	8
图 11: 国内主要港口冶金焦平仓价持平	9
图 12: 长治喷吹煤市场价持平	9
图 13: 螺纹钢 HRB400-20mm 全国价下跌 51 元/吨(-1.37%)	9
图 14: 卷螺差上涨 24 元/吨(+18.90%)	9
图 15: 山西兰花的尿素价格为 2260 元/吨(+4.15%)	10
图 16: 山东济宁荣信的甲醇价格与上周相比下跌 50 元/吨(-1.96%)	10
图 17: 华东 PO42.5 水泥平均价上涨 20 元/吨(+4.36%)	10
图 18: 神华包头聚乙烯竞拍价持平	10
图 19: 秦皇岛港铁路调入量上升 3.00 万吨(+7.65%)	10
图 20: 港口吞吐量增加 9 万吨(+34.35%)	10
图 21: 秦皇岛港锚地船舶数增加 6 艘(+40.00%)	11
图 22: 秦皇岛港预到船舶数增加 3 艘(+100.00%)	11
图 23: 国内 OCFI 运价上涨 (元/吨)	11
图 24: 国际 CDFI 运价	11
图 25: CCTD 南方主流港口库存增加, CCTD 北方主流港口库存增加	12
图 26: 主流港口合计库存增加 228.3 万吨(+3.30%)	12
图 27: 秦皇岛库存增加 67.0 万吨(+12.62%)	12
图 28: 煤炭重点电厂库存增加 48.0 万吨(+0.42%)	12
图 29: 247 家钢铁企业炼焦煤库存增加 5.59 万吨(+0.74%)	12
图 30: 247 家钢铁企业焦炭库存减少 0.4 万吨(-0.07%)	12
图 31: 230 家焦化企业不同产能利用率	13
图 32: 纽卡斯尔港 FOB 动力煤价下跌 1.55 美元/吨(-1.66%)	13

图 33: IPE 鹿特丹煤炭价为下跌 1.2 美元/吨(-1.08%)	13
图 34: 澳大利亚峰景焦煤到岸价下跌 2 美元/吨(-0.73%)	14
图 35: 甘其毛都焦精煤场地价格持平 (元/吨)	14
图 36: 动力煤内外价差 21.08 元/吨.....	14
图 37: 主焦煤内外价差-180.77 元/吨	14
图 38: 煤炭板块本周跑输大盘.....	14
图 39: 细分行业本周分化	15
图 40: 本周涨跌幅前五和后五名	15

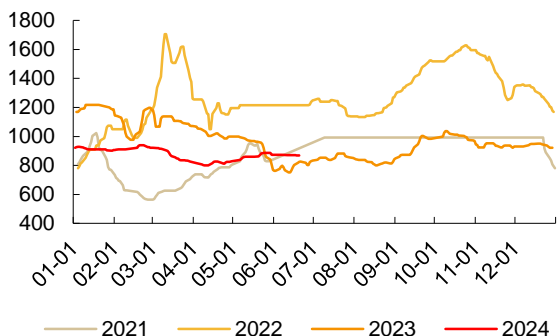
1. 行业数据跟踪

1.1. 价格梳理：动力煤焦煤价格分化，下游产品涨跌不一

1.1.1. 煤炭价格：动力煤价下跌，炼焦煤价持平

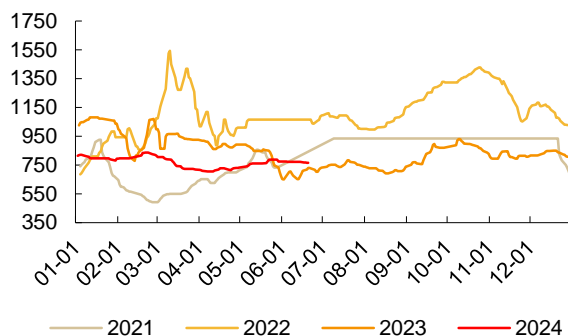
港口动力煤现货：秦皇岛港 Q5500 动力煤较上周下跌。截至 2024 年 6 月 20 日，动力煤方面：秦皇岛 Q5500 平仓价 868 元/吨，较上周下跌约 3 元/吨（-0.34%）；秦皇岛港 Q5000 平仓价 765 元/吨，较上周下跌约 7 元/吨（-0.9%）。

图 1：秦皇岛 Q5500 平仓价下跌约 3 元/吨（-0.34%）



资料来源：Wind，德邦研究所
注：图表单位参照图表标题内容，下同

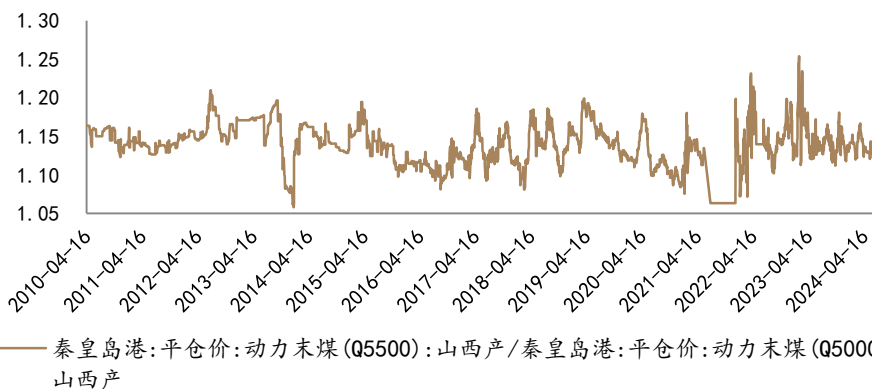
图 2：秦皇岛港 Q5000 平仓价下跌约 7 元/吨（-0.9%）



资料来源：Wind，德邦研究所

高低热值煤价较上周持平。截至 2024 年 6 月 20 日秦皇岛港动力末煤高低热值比例为 1.13，较上周有所持平。

图 3：秦皇岛港动力末煤高低热值比例为 1.13

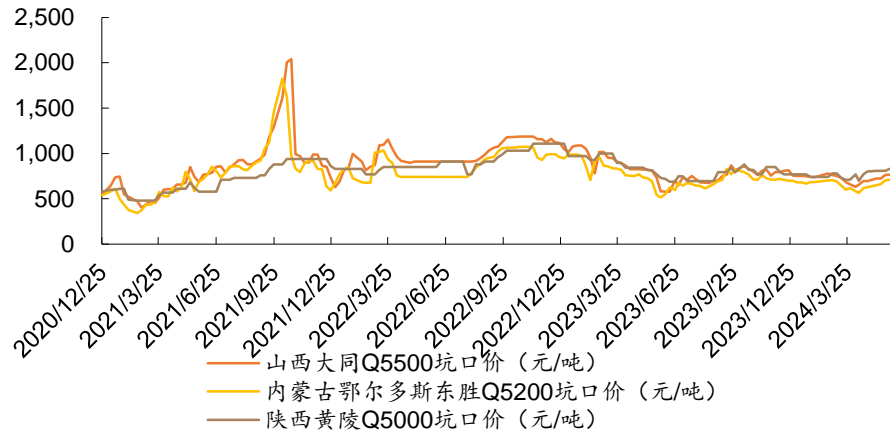


—— 秦皇岛港：平仓价：动力末煤(Q5500)：山西产/秦皇岛港：平仓价：动力末煤(Q5000)：山西产

资料来源：Wind，德邦研究所

坑口动力煤：内蒙古坑口价下跌，山西持平，陕西下跌。截至 2024 年 6 月 14 日，山西大同动力煤 Q5500 坑口价为 772 元/吨，较前一周持平；内蒙古鄂尔多斯东胜动力煤 Q5200 坑口价 677 元/吨，较前一周下跌 2 元/吨（-0.3%）；陕西黄陵 Q5000 坑口价为 740 元/吨，较前一周下跌 90 元/吨（-10.8%）。

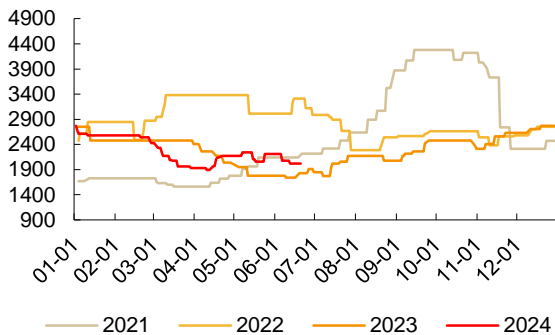
图 4：内蒙古坑口价下跌，山西持平，陕西下跌



资料来源：Wind，德邦研究所

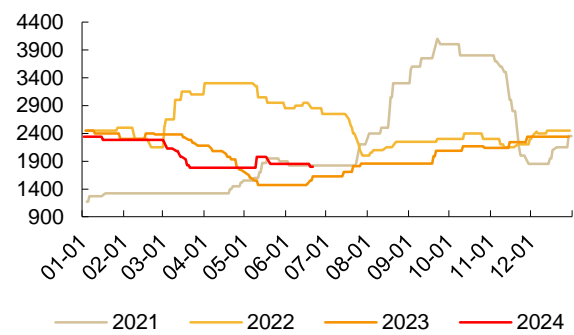
港口&坑口炼焦煤：京唐港主焦煤库提价（山西产）较上周持平，山西古交肥煤车板价较上周下跌。截至 2024 年 6 月 20 日，京唐港主焦煤库提价（山西产）2020 元/吨，较上周持平；截至 2024 年 6 月 21 日，山西古交肥煤车板价 1800 元/吨，相较上周下跌约 50 元/吨(-2.70%)。

图 5：京唐港主焦煤库提价（山西产）较上周持平



资料来源：Wind，德邦研究所

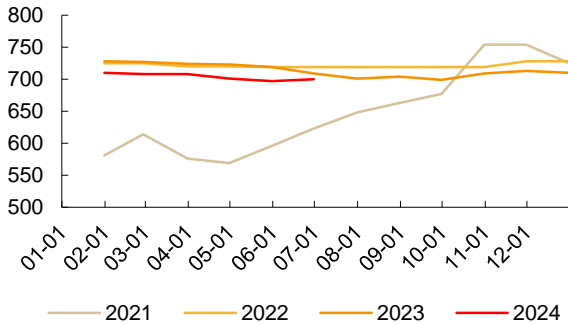
图 6：山西古交肥煤车板价相较上周下跌约 50 元/吨(-2.70%)



资料来源：Wind，德邦研究所

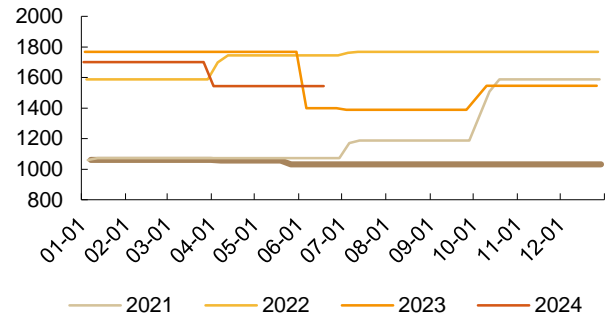
动力煤&炼焦煤长协：2024 年 6 月 CCTD 秦皇岛动力煤 Q5500 长协价为 700 元/吨；截至 2024 年 6 月 18 日，平顶山焦煤长协指数 1544 元/吨。2024 年 6 月 CCTD 秦皇岛动力煤 Q5500 长协价为 700 元/吨，较上月上涨 3 元/吨(+0.43%)；截至 2024 年 6 月 18 日，平顶山焦煤长协指数 1544 元/吨，较上周持平。

图 7: CICTD 秦皇岛动力煤 Q5500 长协价为 700 元/吨(+0.43%)



资料来源: Wind, 德邦研究所

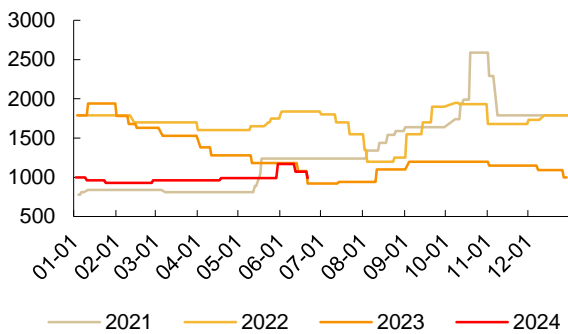
图 8: 平顶山焦煤长协指数 1544 元/吨持平



资料来源: Wind, 德邦研究所

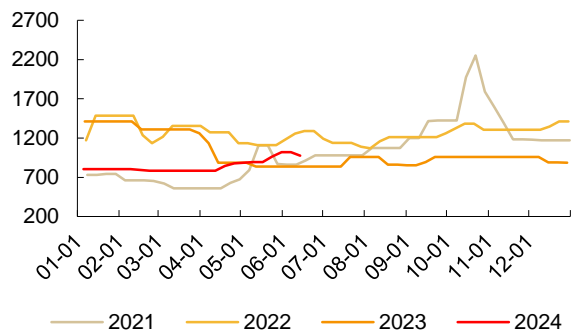
坑口无烟煤: 阳泉无烟煤价较上周下跌、晋城无烟煤价较上周下跌。截至 2024 年 6 月 21 日阳泉小块出矿价为 990 元/吨, 较上周下跌 80 元/吨 (-7.48%); 截至 2024 年 6 月 14 日晋城 Q5600 无烟煤坑口价为 975 元/吨, 较上周下跌 45 元/吨 (-4.41%)。

图 9: 阳泉小块出矿价为 990 元/吨, 较上周下跌 (-7.48%)



资料来源: Wind, 德邦研究所

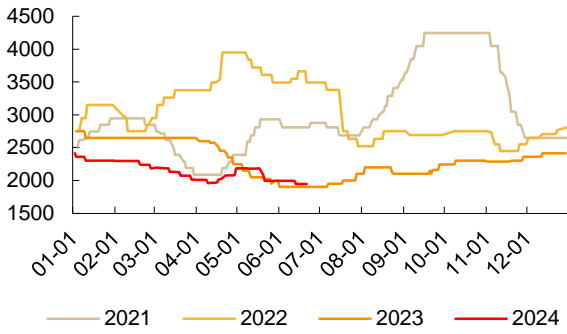
图 10: 晋城 Q5600 无烟煤坑口价为 975 元/吨, 较上周下跌(-4.41%)



资料来源: Wind, 德邦研究所

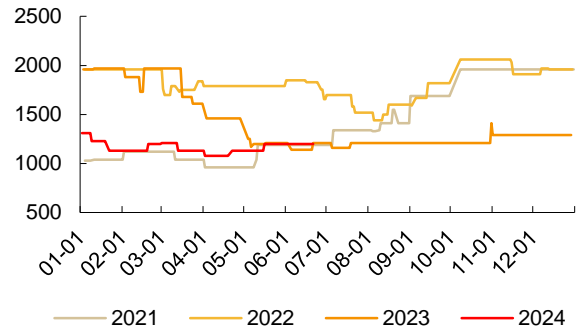
焦炭&喷吹煤: 国内主要港口冶金焦平仓价持平、长治喷吹煤市场价较上周持平。截至 2024 年 6 月 21 日国内主要港口冶金焦平仓价 1945 元/吨, 与上周相比持平; 长治喷吹煤市场价 1200 元/吨, 与上周相比持平。

图 11: 国内主要港口冶金焦平仓价持平



资料来源: Wind, 德邦研究所

图 12: 长治喷吹煤市场价持平

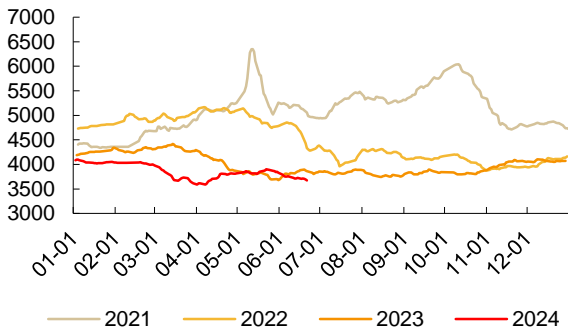


资料来源: Wind, 德邦研究所

1.1.2. 下游价格: 产品价格分化, 卷螺差上涨

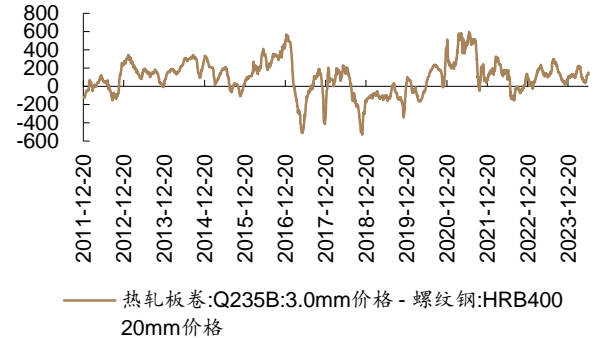
焦煤下游: 螺纹钢价格下跌、卷螺差较上周上涨。截至 2024 年 6 月 21 日, 螺纹钢 HRB400-20mm 全国价 3674 元/吨, 较上周下跌 51 元/吨(-1.37%); 卷螺差为 151 元/吨, 较上周上涨 24 元/吨(+18.90%)。

图 13: 螺纹钢 HRB400-20mm 全国价下跌 51 元/吨(-1.37%)



资料来源: Wind, 德邦研究所

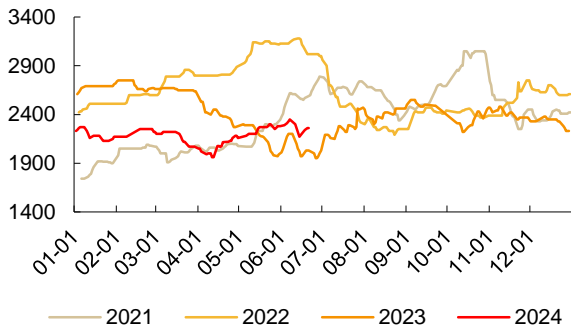
图 14: 卷螺差上涨 24 元/吨(+18.90%)



资料来源: Wind, 德邦研究所

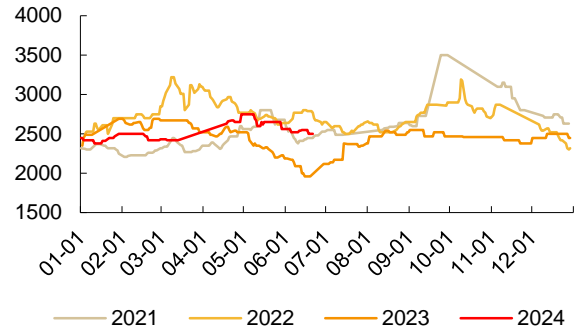
化工煤下游: 尿素价格较上周上涨, 甲醇价格较上周下跌。截至 2024 年 6 月 21 日山西兰花的尿素价格为 2260 元/吨, 与上周相比上涨 90 元/吨(+4.15%); 山东济宁荣信的甲醇价格为 2500 元/吨, 与上周相比下跌 50 元/吨(-1.96%)。

图 15: 山西兰花的尿素价格为 2260 元/吨(+4.15%)



资料来源: Wind, 德邦研究所

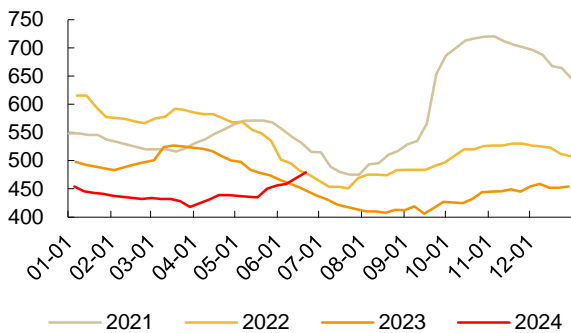
图 16: 山东济宁荣信的甲醇价格与上周相比下跌 50 元/吨(-1.96%)



资料来源: Wind, 德邦研究所

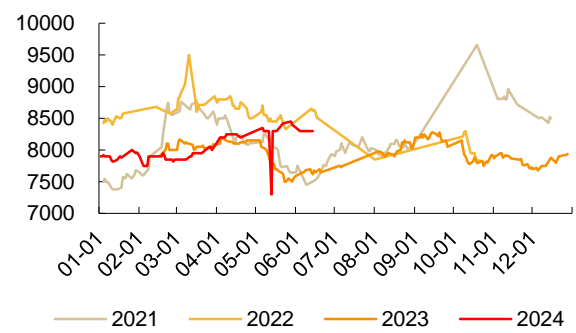
化工煤下游: 水泥价格较上周上涨, 聚乙烯价格较上周持平。截至 2024 年 6 月 21 日华东 P042.5 水泥平均价为 479 元/吨, 与上周相比上涨 20 元/吨(+4.36%); 神华包头聚乙烯竞拍价 8300 元/吨, 与上周持平。

图 17: 华东 P042.5 水泥平均价上涨 20 元/吨(+4.36%)



资料来源: Wind, 德邦研究所

图 18: 神华包头聚乙烯竞拍价持平

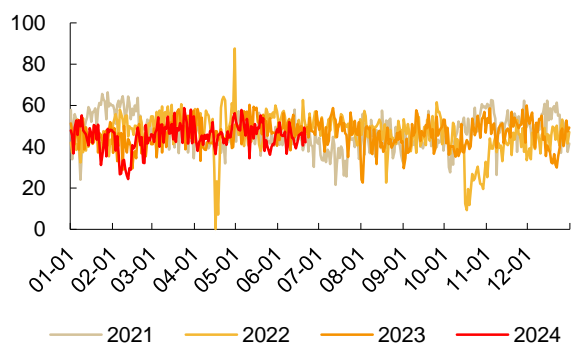


资料来源: Wind, 德邦研究所

1.2. 供需分析: 铁路调入量上升, 国内外运价分化

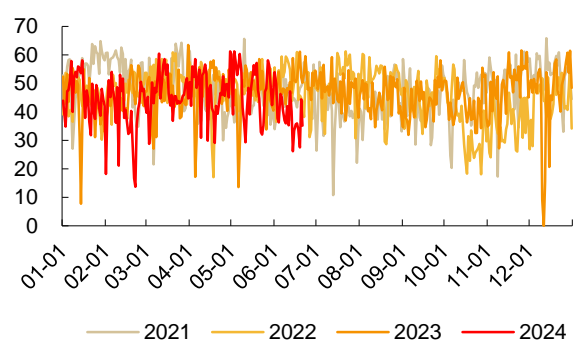
煤炭发运: 秦皇岛港铁路调入量上升, 港口吞吐量增加。截至 2024 年 6 月 21 日秦皇岛港铁路调入量 42.2 万吨, 与上周相比上升 3.00 万吨(+7.65%); 截至 2024 年 6 月 21 日港口吞吐量 35.2 万吨, 与上周相比增加 9 万吨(+34.35%)。

图 19: 秦皇岛港铁路调入量上升 3.00 万吨(+7.65%)



资料来源: Wind, 德邦研究所

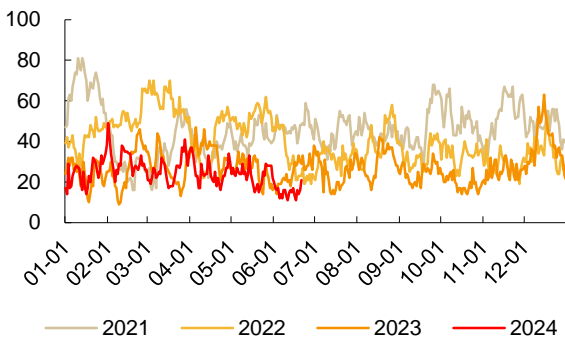
图 20: 港口吞吐量增加 9 万吨(+34.35%)



资料来源: Wind, 德邦研究所

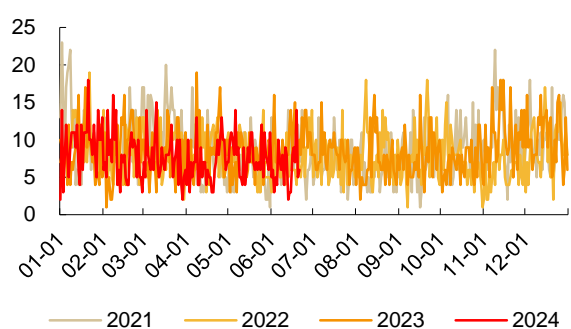
动力煤需求：锚地船舶数增加，预到船舶数增加。截至2024年6月21日秦皇岛港锚地船舶数21艘，与上周相比增加6艘(+40.00%)；秦皇岛港预到船舶数6艘，与上周相比增加3艘(+100.00%)。

图 21：秦皇岛港锚地船舶数增加 6 艘(+40.00%)



资料来源：Wind，德邦研究所

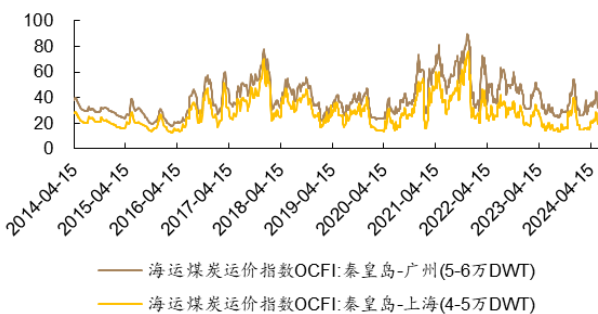
图 22：秦皇岛港预到船舶数增加 3 艘(+100.00%)



资料来源：Wind，德邦研究所

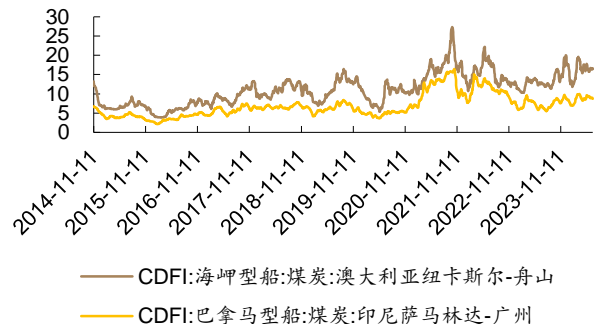
煤炭运费：国内运价上涨、国际运价分化。截至2024年6月21日，国内OCFI运价：秦皇岛-广州、秦皇岛-上海分别为33.6元/吨、19.8元/吨，较上周变化分别为：上涨0.6元/吨(+1.82%)、上涨0.7元/吨(+3.66%)；国际CDFI运价：纽卡斯尔-舟山、萨马林达-广州分别为16.61美元/吨、8.73美元/吨，较上周变化分别为：上涨0.06美元/吨(+0.34%)、下跌0.20美元/吨(-2.27%)。

图 23：国内 OCFI 运价上涨 (元/吨)



资料来源：Wind，德邦研究所

图 24：国际 CDFI 运价

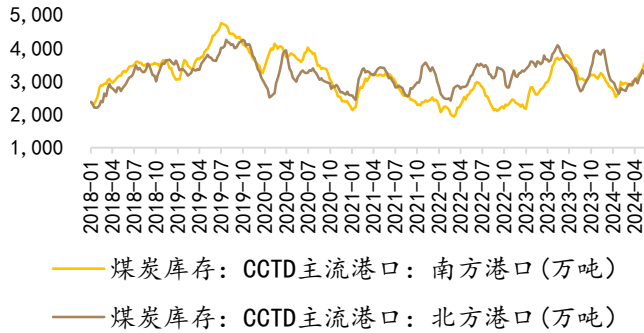


资料来源：Wind，德邦研究所

1.3. 库存分析：南北港口动力煤库存增加，下游双焦库存分化

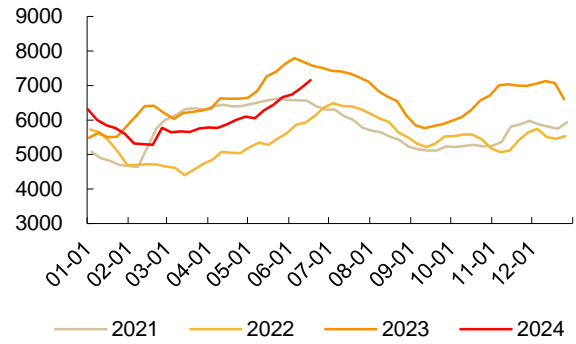
港口总库存：南、北方主流港口库存增加，主流港口合计库存增加。截至2024年6月17日CCTD南方主流港口库存为3720.6万吨，较上周增加122.7万吨(+3.41%)；截至2024年6月17日CCTD北方主流港口库存为3436万吨，较上周增加105.6万吨(+3.17%)；主流港口合计库存为7156.6万吨，较上周增加228.3万吨(+3.30%)。

图 25: CCTD 南方主流港口库存增加, CCTD 北方主流港口库存增加



资料来源: Wind, 德邦研究所

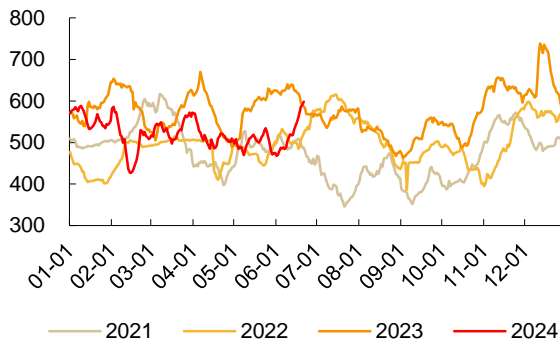
图 26: 主流港口合计库存增加 228.3 万吨(+3.30%)



资料来源: Wind, 德邦研究所

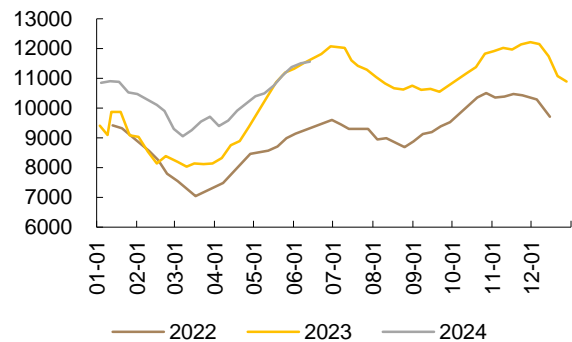
动力煤库存: 秦皇岛库存增加, 煤炭重点电厂库存增加。截至 2024 年 6 月 21 日, 秦皇岛库存 598 万吨, 较上周增加 67.0 万吨(+12.62%); 截至 2024 年 6 月 13 日, 煤炭重点电厂库存 11557 万吨, 较上周增加 48.0 万吨(+0.42%)。

图 27: 秦皇岛库存增加 67.0 万吨(+12.62%)



资料来源: Wind, 德邦研究所

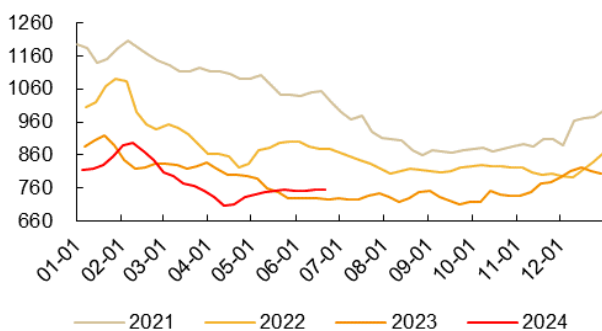
图 28: 煤炭重点电厂库存增加 48.0 万吨(+0.42%)



资料来源: Wind, 德邦研究所

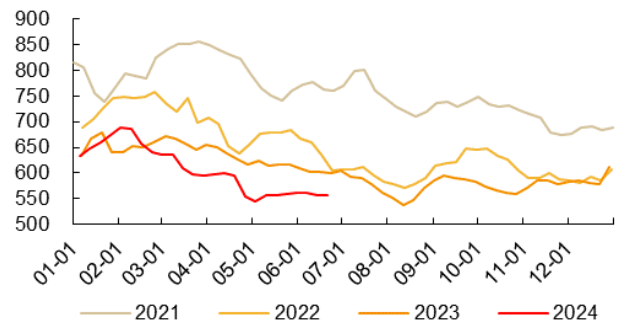
下游双焦库存: 247 家钢铁企业炼焦煤库存增加、焦炭库存减少。截至 2024 年 6 月 14 日 247 家钢铁企业炼焦煤库存 756.38 万吨, 较上周增加 5.59 万吨(+0.74%); 截至 2024 年 6 月 21 日 247 家钢铁企业焦炭库存 556.11 万吨, 较上周减少 0.4 万吨(-0.07%)。

图 29: 247 家钢铁企业炼焦煤库存增加 5.59 万吨(+0.74%)



资料来源: Wind, 德邦研究所

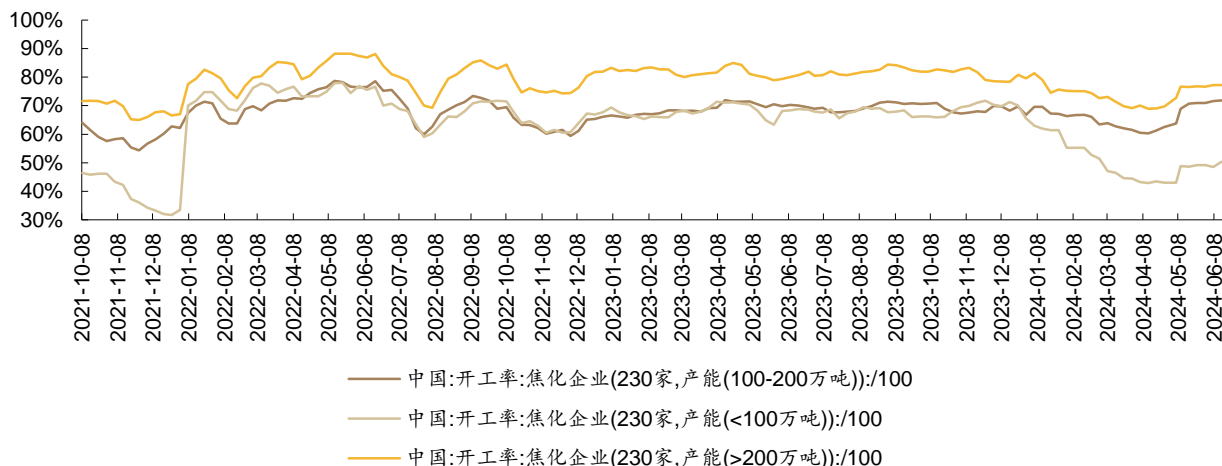
图 30: 247 家钢铁企业焦炭库存减少 0.4 万吨(-0.07%)



资料来源: Wind, 德邦研究所

焦化企业产能利用率：截至2024年6月21日，230家焦化企业（>200万吨）产能利用率为77.18%，230家焦化企业（100~200万吨）产能利用率为71.19%，230家焦化企业（<100万吨）产能利用率为50.44%，较上周分别持平（0.00%）、下跌（-0.64%）、上涨（+0.14%）。

图 31：230 家焦化企业不同产能利用率

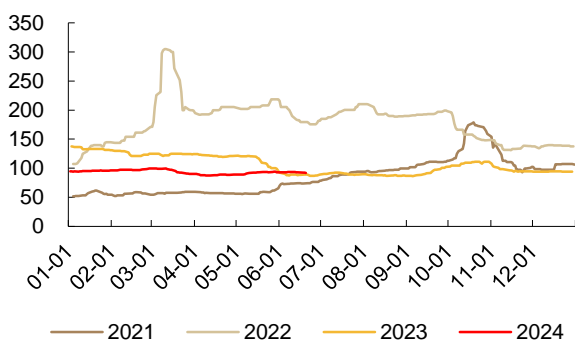


资料来源：Wind，德邦研究所

1.4. 国际煤炭市场：海外煤价分化，动力煤焦煤内外价差扩大

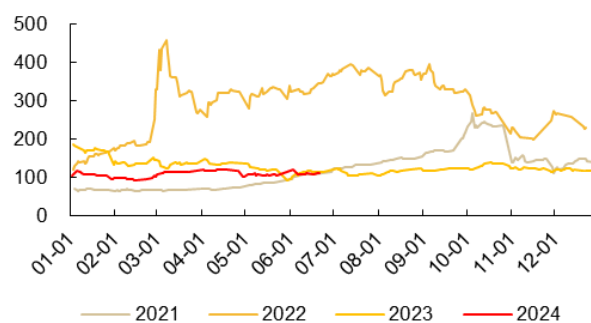
海外动力煤价格：截至2024年6月20日，纽卡斯尔港FOB动力煤价91.8美元/吨，较上周下跌1.55美元/吨（-1.66%）；截至2024年6月21日，IPE鹿特丹煤炭价为109.75美元/吨，较上周下跌1.2美元/吨（-1.08%）；截至2024年6月21日澳大利亚峰景焦煤到岸价270.5美元/吨，较上周下跌2美元/吨（-0.73%）；截至2024年6月21日甘其毛都焦精煤场地价格1500元/吨，较上周持平。

图 32：纽卡斯尔港 FOB 动力煤价下跌 1.55 美元/吨(-1.66%)



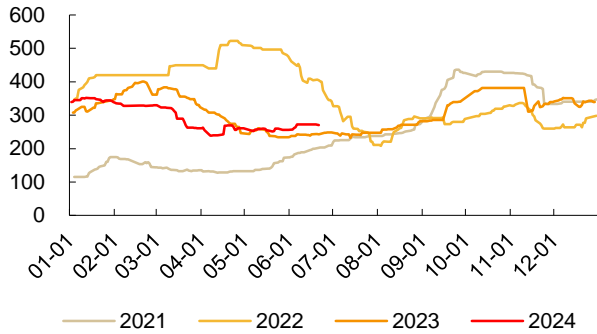
资料来源：Wind，德邦研究所

图 33：IPE 鹿特丹煤炭价为下跌 1.2 美元/吨(-1.08%)



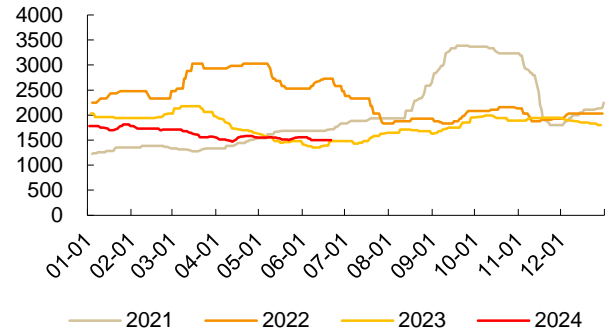
资料来源：Wind，德邦研究所

图 34：澳大利亚峰景焦煤到岸价下跌 2 美元/吨(-0.73%)



资料来源：Wind、德邦研究所

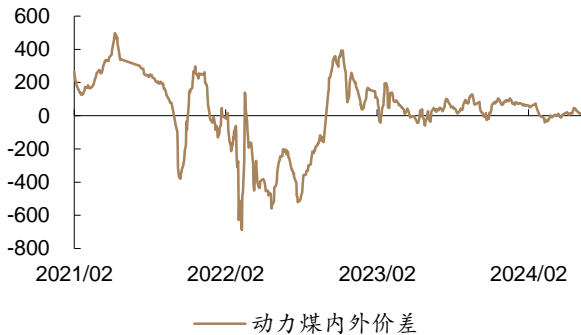
图 35：甘其毛都焦精煤场地价格持平（元/吨）



资料来源：Wind、德邦研究所

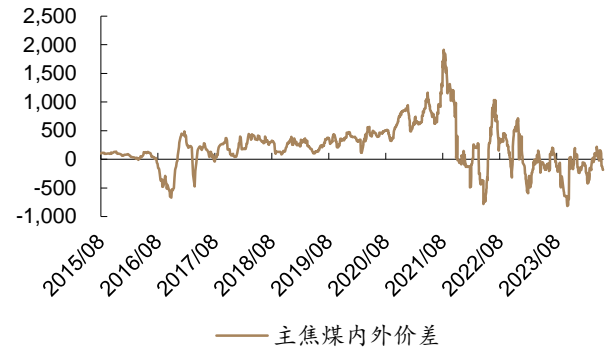
内外煤炭价差：动力煤内外价差扩大、主焦煤内外价差扩大。截至 2024 年 6 月 18 日，动力煤内外价差 21.08 元/吨，较之前价差扩大 2.63 元/吨；主焦煤内外价差-180.77 元/吨，较之前价差扩大 99.15 元/吨。

图 36：动力煤内外价差 21.08 元/吨



资料来源：Wind、德邦研究所

图 37：主焦煤内外价差-180.77 元/吨

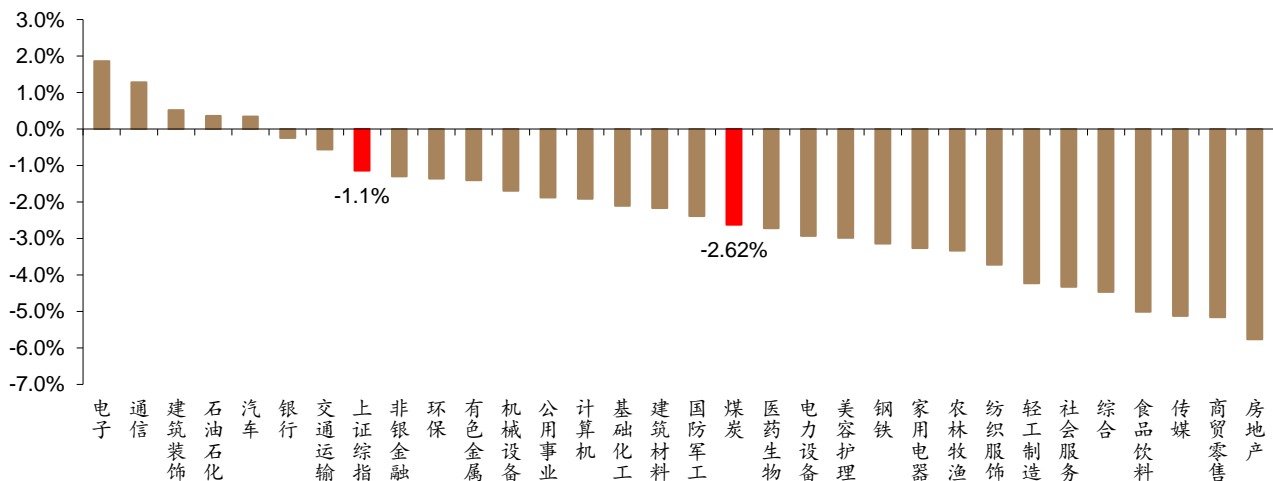


资料来源：Wind、德邦研究所

2. 行情回顾：板块下跌，跑输大盘

➤ 截至 2024 年 6 月 21 日，上证综指下跌 1.1%，煤炭板块下降 2.6%，跑输大盘。

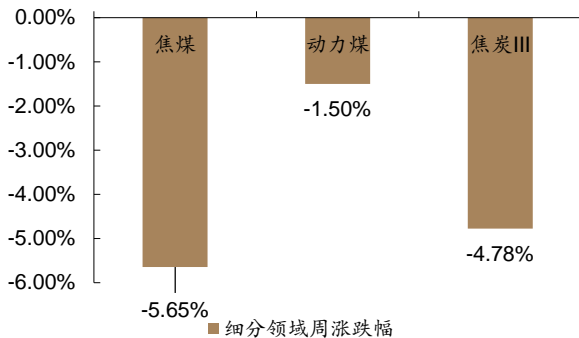
图 38：煤炭板块本周跑输大盘



资料来源：Wind、德邦研究所

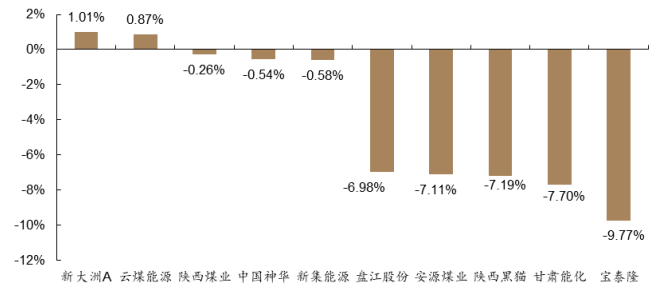
- 动力煤下跌 1.5%，炼焦煤下跌-5.65%，焦炭下跌-4.78%。
- 涨跌幅前五：新大洲 A (1.01%)、云煤能源 (0.87%)、陕西煤业 (-0.26%)、中国神华 (-0.54%)、新集能源 (-0.58%)。
- 涨跌幅后五：盘江股份 (-6.98%)、安源煤业 (-7.11%)、陕西黑猫 (-7.19%)、甘肃能化 (-7.70%)、宝泰隆 (-9.77%)。

图 39：细分行业本周分化



资料来源：Wind，德邦研究所

图 40：本周涨跌幅前五和后五名



资料来源：Wind，德邦研究所

3. 本周重要事件回顾

3.1. 行业新闻

- 日前，非营利组织“全球能源监测”发布报告，揭示了 2023 年全球煤炭发电能力处于增长趋势。报告提到，日本、韩国均新建了燃煤发电机组，煤炭发电能力的进一步提升；与此同时，美欧国家在淘汰煤电方面并未如预期般迅速和广泛地行动，特别是在美国，其淘汰煤电的速度和规模均未能达到先前的预期。
- 6 月 20 日，国家能源局发布 5 月份全社会用电量等数据。5 月份，全社会用电量 7751 亿千瓦时，同比增长 7.2%。从分产业用电看，第一产业用电量 110 亿千瓦时，同比增长 10.3%；第二产业用电量 5304 亿千瓦时，同比增长 6.8%；第三产业用电量 1413 亿千瓦时，同比增长 9.9%；城乡居民生活用电量 924 亿千瓦时，同比增长 5.5%。
- 国家矿山安全监察局 6 月 20 日发布全国受降雨影响煤矿安全预警分析报告，报告显示，未来 24 小时，全国多地降雨量超过 50mm 区域范围内共有各类正常生产建设矿井 36 座。主要分布在：贵州 (21 座)，四川 (5 座)，湖北 (5 座)，安徽 (5 座)。受强降雨影响，煤矿易发生透水、淹井等事故。贵州部分地区降水量预计突破 100mm，形势十分严峻。请各省市局通知区域内煤矿应密切关注井下供电系统、排水系统运行状态，防范暴雨、雷电等灾害天气可能引起的煤矿事故风险，严格执行大雨暴雨停产撤人规定，做好强降雨天气应对防范工作。

3.2. 公司公告

【郑州煤电】

郑州煤电股份有限公司控股子公司郑煤集团（登封）教学二矿有限公司（以下简称“教学二矿”）因资源枯竭已于近期停止了生产面的采掘活动并依据国家相关政策对职工进行分流安置。近日，公司接到控股子公司教学二矿书面报告，因资源枯竭该矿已于近期停止了生产面的采掘活动并依据国家相关政策对职工进行分流安置。

【陕西黑猫】

陕西黑猫焦化股份有限公司（简称“公司”）控股股东陕西黄河矿业（集团）有限责任公司（简称“黄河矿业”）持有公司股份 922,028,420 股，占公司总股本的 45.14%；黄河矿业累计质押本公司股份 285,000,000 股，占其所持公司股份的 30.91%，占公司总股本的 13.95%。

4. 风险提示

- 1) 国内经济复苏进度不及预期
- 2) 海外需求恢复不及预期
- 3) 原油价格下跌拖累煤化工产品价格

信息披露

分析师与研究助理简介

翟堃，所长助理，能源开采&有色金属行业首席分析师，中国人民大学金融硕士，天津大学工学学士，8年证券研究经验，2022年上海证券报能源行业第二名，2021年新财富能源开采行业入围，2020年机构投资者（II）钢铁、煤炭和铁行业第二名，2019年机构投资者（II）金属与采矿行业第三名。研究基础扎实，产业、政府资源丰富，擅长从库存周期角度把握周期节奏，深挖优质弹性标的。

分析师声明

本人具有中国证券业协会授予的证券投资咨询执业资格，以勤勉的职业态度，独立、客观地出具本报告。本报告所采用的数据和信息均来自市场公开信息，本人不保证该等信息的准确性或完整性。分析逻辑基于作者的职业理解，清晰准确地反映了作者的研究观点，结论不受任何第三方的授意或影响，特此声明。

投资评级说明

	类别	评级	说明
1. 投资评级的比较和评级标准： 以报告发布后的6个月内的市场表现为比较标准，报告发布日后6个月内的公司股价（或行业指数）的涨跌幅相对同期市场基准指数的涨跌幅；	股票投资评级	买入	相对强于市场表现 20%以上；
		增持	相对强于市场表现 5%~20%；
		中性	相对市场表现在-5%~+5%之间波动；
		减持	相对弱于市场表现 5%以下。
2. 市场基准指数的比较标准： A股市场以上证综指或深证成指为基准；香港市场以恒生指数为基准；美国市场以标普500或纳斯达克综合指数为基准。	行业投资评级	优于大市	预期行业整体回报高于基准指数整体水平 10%以上；
		中性	预期行业整体回报介于基准指数整体水平-10%与 10%之间；
		弱于大市	预期行业整体回报低于基准指数整体水平 10%以下。

法律声明

本报告仅供德邦证券股份有限公司（以下简称“本公司”）的客户使用。本公司不会因接收人收到本报告而视其为客户。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。在任何情况下，本公司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。

本报告所载的资料、意见及推测仅反映本公司于发布本报告当日的判断，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波动。在不同时期，本公司可发出与本报告所载资料、意见及推测不一致的报告。

市场有风险，投资需谨慎。本报告所载的信息、材料及结论只提供特定客户作参考，不构成投资建议，也没有考虑到个别客户特殊的投资目标、财务状况或需要。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。在法律许可的情况下，德邦证券及其所属关联机构可能会持有报告中提到的公司所发行的证券并进行交易，还可能为这些公司提供投资银行服务或其他服务。

本报告仅向特定客户传送，未经德邦证券研究所书面授权，本研究报告的任何部分均不得以任何方式制作任何形式的拷贝、复印件或复制品，或再次分发给任何其他人，或以任何侵犯本公司版权的其他方式使用。所有本报告中使用的商标、服务标记及标记均为本公司的商标、服务标记及标记。如欲引用或转载本文内容，务必联络德邦证券研究所并获得许可，并需注明出处为德邦证券研究所，且不得对本文进行有悖原意的引用和删改。

根据中国证监会核发的经营证券业务许可，德邦证券股份有限公司的经营范围包括证券投资咨询业务。