



Research and  
Development Center

煤价回调勿虑，重视迎峰度夏行情&估值修复机遇

2026年7月5日

证券研究报告

行业研究-周报

行业周报

煤炭开采

投资评级 看好

上次评级 看好

高升：煤炭钢铁行业首席分析师

执业编号：S1500524100002

邮箱：gaosheng@cindasc.com

李睿：煤炭钢铁行业分析师

执业编号：S1500525040002

邮箱：lirui@cindasc.com

刘波：煤炭钢铁行业分析师

执业编号：S1500525070001

邮箱：liubo1@cindasc.com

信达证券股份有限公司

CINDASECURITIES 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

# 煤价回调勿虑，重视迎峰度夏行情&估值修复机遇

2026年7月5日

## 本期内容提要：

- ◆ **动力煤价格方面：本周秦港价格周环比下降，产地大同价格周环比下降。**港口动力煤：截至7月4日，秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价816元/吨，周环比下跌30元/吨。产地动力煤：截至7月3日，陕西榆林动力块煤(Q6000)坑口价745元/吨，周环比下跌10.0元/吨；内蒙古东胜大块精煤车板价(Q5500)624元/吨，周环比下跌7.3元/吨；大同南郊粘煤坑口价(含税)(Q5500)690元/吨，周环比下跌25元/吨。国际动力煤离岸价：截至7月4日，纽卡斯尔NEWC5500大卡动力煤FOB现货价格93.5美元/吨，周环比下跌2.5美元/吨；ARA6000大卡动力煤现货价121.1美元/吨，周环比上涨3.0美元/吨；理查兹港动力煤FOB现货价87.5美元/吨，周环比下跌1.3美元/吨。
- ◆ **炼焦煤价格方面：本周京唐港价格周环比下降，产地临汾价格周环比持平。**港口炼焦煤：截至7月3日，京唐港山西产主焦煤库提价(含税)2130元/吨，周下跌30元/吨；连云港山西产主焦煤平仓价(含税)2344元/吨，周下跌36元/吨。产地炼焦煤：截至7月3日，临汾肥精煤车板价(含税)2050.0元/吨，周环比持平；兖州气精煤车板价1250.0元/吨，周环比持平；邢台1/3焦精煤车板价1700.0元/吨，周环比持平。国际炼焦煤：截至7月3日，澳大利亚峰景煤矿硬焦煤中国到岸价260.5美元/吨，周环比持平。
- ◆ **动力煤矿井产能利用率周环比增加，炼焦煤矿井产能利用率周环比下降。**截至7月3日，样本动力煤矿井产能利用率为87.8%，周环比增加0.2个百分点；样本炼焦煤矿井开工率为66.96%，周环比下降1.2个百分点。
- ◆ **沿海八省日耗周环比增加，内陆十七省日耗周环比增加。**沿海八省：截至7月2日，沿海八省煤炭库存较上周上升74.60万吨，周环比增加1.98%；日耗较上周上升6.20万吨/日，周环比增加3.24%；可用天数较上周下降0.50天。内陆十七省：截至7月2日，内陆十七省煤炭库存较上周上升60.90万吨，周环比增加0.73%；日耗较上周上升25.90万吨/日，周环比增加8.01%；可用天数较上周下降1.80天。
- ◆ **化工耗煤周环比下降，钢铁高炉开工率周环比下降。**化工周度耗煤：截至7月3日，化工周度耗煤较上周下降2.97万吨/日，周环比下降0.40%。高炉开工率：截至7月3日，全国高炉开工率84.0%，周环比下降0.42个百分点。水泥开工率：截至7月3日，水泥熟料产能利用率为57.6%，周环比上涨2.7个百分点。
- ◆ **我们认为，当前正处在煤炭经济新一轮周期上行的初期，基本面、政策**





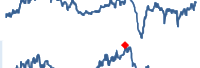

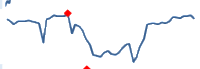



面共振，现阶段逢低配置煤炭板块正当时。本周基本面变化：供给方面，本周样本动力煤矿井产能利用率为 87.8% (+0.2 个百分点)，样本炼焦煤煤矿井产能利用率为 66.96% (-1.21 个百分点)。需求方面，内陆 17 省日耗周环比上升 25.90 万吨/日 (+8.01%)，沿海 8 省日耗周环比上升 6.20 万吨/日 (+3.24%)。非电需求方面，化工耗煤周环比下降 2.97 万吨/日 (-0.4%)；钢铁高炉开工率为 83.99% (-0.42 个百分点)；水泥熟料产能利用率为 57.55% (+2.67 个百分点)。价格方面，本周秦港 Q5500 煤价收报 816 元/吨 (-30 元/吨)；京唐港主焦煤价格收报 2130 元/吨 (-30 元/吨)。值得注意的是，本周港口煤价延续下行态势，正如我们上周研判，7 月初降雨持续压制沿海日耗，叠加中下游库存累积至近年高位，终端采购积极性低迷，市场阶段性承压。但需强调的是，历史规律下 7 月旺季需求大概率仍将兑现，无需过度担忧短期天气扰动，煤炭旺季行情仍值得期待。中长期看，煤炭供需紧平衡逻辑坚实，全年煤炭中枢价格同比仍有明显抬升。此前板块经历较大幅度调整，估值已处合理偏低水平，本周煤炭板块已有企稳回升迹象，建议投资者重点关注迎峰度夏行情展开及后续估值修复机遇。煤炭配置核心观点：当下，我们信达能源团队一直提出的煤炭产能短缺的底层投资逻辑未变（短期供需基本平衡，中长期仍存缺口）、煤价底部确立并中枢站上新平台的趋势未变、优质煤企高盈利&高现金流&高 ROE&高分红的核心资产属性未变、煤炭资产相对低估且估值整体性仍有望提升的判断未变，以及公募基金煤炭持仓处于低配状态。基于此，煤炭板块配置策略不可忽视红利特性，又要把握顺周期弹性。即，煤炭板块向下回调有高股息边际支撑，向上弹性有后续煤价上涨预期催化。特别强调的是，在全球货币趋宽松、美元信用趋弱、AI 产业带来投资新需求、矿产资源供给刚性、以及全球能源安全优先级抬升和矿产资源保护主义等多重扰动下，矿产资源等大宗商品有望迎来上涨周期，同时煤炭作为我国能源安全压舱石与核心硬资产，其矿产资源价值或被重新定价，叠加资本市场流动性溢价，煤炭传统周期估值逻辑有望被打破，进而迎来估值中枢系统性上移与重估。鉴于此，我们仍坚定看多煤炭板块，建议逢低布局。总体上，能源大通胀背景下，我们认为未来 3-5 年煤炭供需偏紧的格局仍未改变，优质煤炭企业依然具有高壁垒、高现金、高分红、高股息的属性，叠加煤价筑底推动板块估值重塑，板块投资攻守兼备且具有高性价比，短期板块回调后已凸显出较高的投资价值，再度建议重点关注现阶段煤炭的配置机遇。

- ◆ **投资建议：**结合我们对能源产能周期的研判，煤炭供给瓶颈约束有望持续至“十五五”，仍需新规划建设一批优质产能以保障我国中长期能源煤炭需求。在煤炭布局加速西移、资源费与吨煤投资大幅提升背景下，国内经济开发刚性成本和国外进口煤成本的抬升均有望支撑煤价中枢保持高位。当前，煤炭板块仍属高业绩、高现金、高分红资产，行业仍具高景气、长周期、高壁垒特征，叠加宏观经济底部向好，央企市值管理新规落地，煤炭央企资产注入工作已然开启，以及一二级市场估值倒挂，愈加凸显优质煤炭公司盈利与成长的高确定性。煤炭板块向下调整有高股息安全边际支撑，向上弹性有后续煤价上涨预期催化，我们继续全面看多煤炭板块。自上而下重点关注：一是经营稳健的中国神华、陕西煤业、中煤能源；二是业绩弹性较大的兖矿能源、电投能源、晋控煤业、山煤国际、甘肃能化等；三是全球资源特殊稀缺的优质冶金煤公

司潞安环能、山西焦煤、盘江股份等；同时建议关注华阳股份、兖煤澳大利亚、天地科技、兰花科创、天玛智控等。

- ◆ **风险因素：**重点公司发生煤矿安全生产事故；下游用能用电部门继续较大规模限产；宏观经济超预期下滑。

## 重要指标前瞻

	指标	单位	上周	本周	环比	同比	趋势图
动力煤价格	秦皇岛港动力煤山西产市场价(Q5500)	元/吨	846	816	-3.5%	32.5%	
	NEWC动力煤FOB现货价(Q5500)	美元/吨	96	93.5	-2.6%	43.8%	
炼焦煤价格	京唐港山西产主焦煤库提价(含税)	元/吨	2160	2130	-1.4%	70.4%	
	澳大利亚峰景煤矿硬焦煤中国到岸价	美元/吨	260.5	260.5	0.0%	34.6%	
进口煤价差	印尼动力煤进口价差(Q5000)	元/吨	-3.72	14.36	-486%	-73.3%	
动力煤供给	样本动力煤矿井产能利用率	%	87.6	87.8	0.2	-6.2	
炼焦煤供给	样本炼焦煤矿井产能利用率	%	68.17	66.96	-1.2	-16.9	
动力煤需求	沿海8省煤电日耗	万吨/日	-	-	3.2%	-6.2%	
	内陆17省煤电日耗	万吨/日	-	-	8.0%	-10.4%	
	三峡出库量	立方米/秒	23800	27400	15.1%	59.3%	
炼焦煤需求	Myspic综合钢价指数	点	122.68	121.81	-0.7%	2.7%	
	高炉开工率	%	84.41	83.99	-0.4	0.8	
煤炭库存	秦皇岛港煤炭库存	万吨	677	723	6.8%	24.7%	
	炼焦煤生产地库存	万吨	173.88	184.07	5.9%	-55.1%	
	炼焦煤六大港口库存	万吨	284	279	-1.8%	-8.3%	
煤炭运输	大秦线煤炭运量	万吨	130.02	110.20	-15.2%	-4.2%	
	环渤海四大港口货船比	-	27.04	31.17	15.3%	48.5%	

资料来源: Ifind, 煤炭市场网, 信达证券研发中心。注: 红色点为高点, 因数据披露频度、日期不一致, 因此按周变动展示。

一、本周核心观点及重点关注	8
二、本周煤炭板块及个股表现	10
三、煤炭价格跟踪	11
四、煤炭供需跟踪	14
五、煤炭库存情况	20
六、煤炭运输情况	23
七、天气情况	24
八、上市公司估值表及重点公告	25
九、本周行业重要资讯	27
十、风险因素	27

## 表目录

表 1: 重点上市公司估值表	25
----------------	----

## 图目录

图 1: 各行业板块一周表现 (%)	10
图 2: A 股煤炭及焦化板块区间涨跌幅 (%)	10
图 3: 煤炭开采洗选板块个股表现 (%)	10
图 4: 综合交易价: CCTD 秦皇岛动力煤(Q5500) (元/吨)	11
图 5: 综合平均价格指数: 环渤海动力煤(Q5500K) (元/吨)	11
图 6: 年度长协价: CCTD 秦皇岛动力煤(Q5500) (元/吨)	11
图 7: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)	12
图 8: 产地煤炭价格变动 (元/吨)	12
图 9: 国际动力煤 FOB 变动情况 (美元/吨)	12
图 10: 广州港: 印尼煤库提价 (元/吨)	12
图 11: 港口焦煤价格变动情况 (元/吨)	13
图 12: 产地焦煤价格变动情况 (元/吨)	13
图 13: 澳大利亚峰景矿硬焦煤价格变动情况 (美元/吨)	13
图 14: 焦作无烟煤车板价变动情况 (元/吨)	13
图 15: 喷吹煤车板价 (含税) 变动情况 (元/吨)	13
图 16: 样本动力煤矿井产能利用率 (%)	14
图 17: 样本炼焦煤矿井产能利用率 (%)	14
图 18: 印尼煤 (Q5000) 进口价差 (元/吨)	14
图 19: 印尼煤 (Q4000) 进口价差 (元/吨)	14
图 20: 内陆 17 省区日均耗煤变化情况 (万吨)	15
图 21: 内陆 17 省区煤炭库存量变化情况 (万吨)	15
图 22: 内陆 17 省区煤炭可用天数变化情况 (日)	15
图 23: 沿海八省区日均耗煤变化情况 (万吨)	15
图 24: 沿海八省区煤炭库存量变化情况 (万吨)	15
图 25: 沿海八省区煤炭可用天数变化情况 (日)	15
图 26: Myspic 综合钢价指数	16
图 27: 出厂价: 一级冶金焦(唐山产): 河北 (元)	16
图 28: 高炉开工率 (%)	16
图 29: 独立焦化企业吨焦利润 (元/吨)	16
图 30: 螺纹钢高炉利润 (元/吨)	17
图 31: 纯高炉企业废钢消耗比 (%)	17
图 32: 铁水废钢价差 (元/吨)	17

图 33: 华中地区尿素市场平均价 (元/吨) .....	18
图 34: 全国甲醇价格指数 .....	18
图 35: 全国乙二醇价格指数 .....	18
图 36: 全国合成氨价格指数 .....	18
图 37: 全国醋酸价格指数 .....	18
图 38: 全国水泥价格指数 .....	18
图 39: 水泥熟料产能利用率 (万吨) .....	19
图 40: 全国浮法玻璃开工率 (%) .....	19
图 41: 化工周度耗煤 (万吨) .....	19
图 42: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨) .....	20
图 43: 55 港口动力煤煤炭库存(万吨).....	20
图 44: 生产地动力煤库存情况 (万吨) .....	20
图 45: 生产地炼焦煤库存 (万吨) .....	21
图 46: 六大港口炼焦煤库存 (万吨) .....	21
图 47: 国内独立焦化厂(230 家)炼焦煤总库存 (万吨) .....	21
图 48: 国内样本钢厂(247 家)炼焦煤总库存 (万吨) .....	21
图 49: 焦化厂合计焦炭库存 (万吨) .....	22
图 50: 四港口合计焦炭库存 (万吨) .....	22
图 51: 国内样本钢厂 (247 家) 合计焦炭库存 (万吨) .....	22
图 52: 波罗的海干散货指数(BDI).....	23
图 53: 大秦线铁路发运量 (万吨) .....	23
图 54: 北方四港货船比 (库存与船舶比) 情况 .....	23
图 55: 三峡出库量变化情况 (立方米/秒) .....	24
图 56: 未来 10 天降水量情况 .....	24

## 一、本周核心观点及重点关注

### 本周核心观点

我们认为，当前正处在煤炭经济新一轮周期上行的初期，基本面、政策面共振，现阶段逢低配置煤炭板块正当时。

**本周基本面变化：**供给方面，本周样本动力煤矿井产能利用率为 87.8%(+0.2 个百分点)，样本炼焦煤矿井产能利用率为 66.96%(-1.21 个百分点)。需求方面，内陆 17 省日耗周环比上升 25.90 万吨/日(+8.01%)，沿海 8 省日耗周环比上升 6.20 万吨/日(+3.24%)。非电需求方面，化工耗煤周环比下降 2.97 万吨/日(-0.4%)；钢铁高炉开工率为 83.99%(-0.42 个百分点)；水泥熟料产能利用率为 57.55%(+2.67 个百分点)。价格方面，本周秦港 Q5500 煤价收报 816 元/吨(-30 元/吨)；京唐港主焦煤价格收报 2130 元/吨(-30 元/吨)。值得注意的是，本周港口煤价延续下行态势，正如我们上周研判，7 月初降雨持续压制沿海日耗，叠加中下游库存累积至近年高位，终端采购积极性低迷，市场阶段性承压。但需强调的是，历史规律下 7 月旺季需求大概率仍将兑现，无需过度担忧短期天气扰动，煤炭旺季行情仍值得期待。中长期看，煤炭供需紧平衡逻辑坚实，全年煤炭中枢价格同比仍有明显抬升。此前板块经历较大幅度调整，估值已处合理偏低水平，本周煤炭板块已有企稳回升迹象，建议投资者重点关注迎峰度夏行情展开及后续估值修复机遇。**煤炭配置核心观点：**当下，我们信达能源团队一直提出的煤炭产能短缺的底层投资逻辑未变（短期供需基本平衡，中长期仍存缺口）、煤价底部确立并中枢站上新平台的趋势未变、优质煤企高盈利&高现金流&高 ROE&高分红的核心资产属性未变、煤炭资产相对低估且估值整体性仍有望提升的判断未变，以及公募基金煤炭持仓处于低配状态。基于此，煤炭板块配置策略不可忽视红利特性，又要把握顺周期弹性。即，煤炭板块向下回调有高股息边际支撑，向上弹性有后续煤价上涨预期催化。特别强调的是，在全球货币趋宽松、美元信用趋弱、AI 产业带来投资新需求、矿产资源供给刚性、以及全球能源安全优先级抬升和矿产资源保护主义等多重扰动下，矿产资源等大宗商品有望迎来上涨周期，同时煤炭作为我国能源安全压舱石与核心硬资产，其矿产资源价值或被重新定价，叠加资本市场流动性溢价，煤炭传统周期估值逻辑有望被打破，进而迎来估值中枢系统性上移与重估。鉴于此，我们仍坚定看多煤炭板块，建议逢低布局。总体上，能源大通胀背景下，我们认为未来 3-5 年煤炭供需偏紧的格局仍未改变，优质煤炭企业依然具有高壁垒、高现金、高分红、高股息的属性，叠加煤价筑底推动板块估值重塑，板块投资攻守兼备且具有高性价比，短期板块回调后已凸显出较高的投资价值，再度建议重点关注现阶段煤炭的配置机遇。

结合我们对能源产能周期的研判，煤炭供给瓶颈约束有望持续至“十五五”，仍需新规划建设一批优质产能以保障我国中长期能源煤炭需求。在煤炭布局加速西移、资源费与吨煤投资大幅提升背景下，国内经济开发刚性成本和国外进口煤成本的抬升均有望支撑煤价中枢保持高位。当前，煤炭板块仍属高业绩、高现金、高分红资产，行业仍具高景气、长周期、高壁垒特征，叠加宏观经济底部向好，央企市值管理新规落地，煤炭央企资产注入工作已然开启，以及一二级市场估值倒挂，愈加凸显优质煤炭公司盈利与成长的高确定性。煤炭板块向下调整有高股息安全边际支撑，向上弹性有后续煤价上涨预期催化，我们继续全面看多煤炭板块。**自上而下重点关注：**一是经营稳健的中国神华、陕西煤业、中煤能源；二是业绩弹性较大的兖矿能源、电投能源、晋控煤业、山煤国际、甘肃能化等；三是全球资源特殊稀缺的优质冶金煤公司潞安环能、山西焦煤、盘江股份等；同时建议关注华阳股份、兖煤澳大利亚、天地科技、兰花科创、天玛智控等。

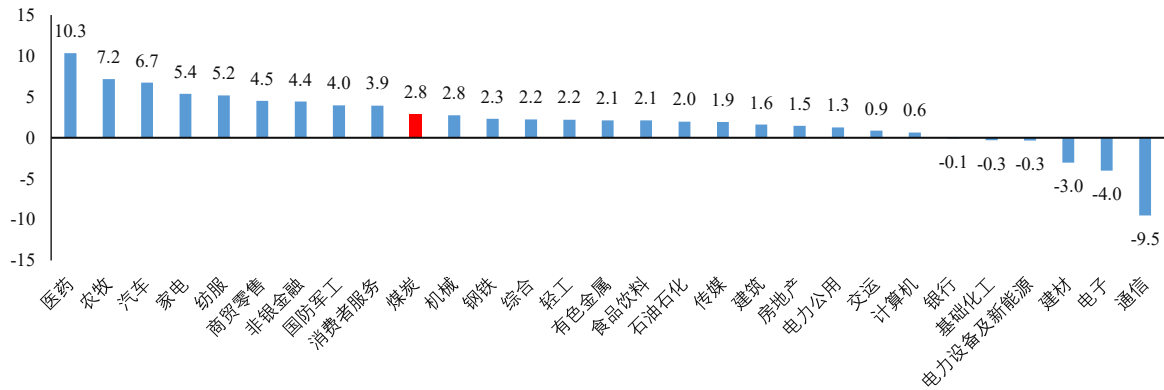
## 近期重点关注

- 1. 伊朗战争溢价效应清零，国际动力煤价格降至两个月来最低水平。**据 CNBC 印度尼西亚频道 6 月 28 日发布的消息，近期，国际动力煤价格连续下跌。路孚特(Refinitiv)数据显示，2026 年 6 月 26 日（星期五）交易日，全球动力煤基准洲际交易所（ICE）纽卡斯尔动力煤期货次月到期交割合约价格收于每吨 126 美元，较前一交易日收盘价每吨 128.5 美元下降 1.95%。连续两个交易日煤炭价格累计下跌了 2.36%，也是自 2026 年 4 月 21 日以来的最低水平。随着中东地缘紧张局势缓解，美伊战争风险溢价消退，快速反映到能源期货价格中，原先因为中东战争而抬升的涨价被挤出，市场“风险溢价”清零，世界油价接连出现暴跌。（资料来源：[https://mp.weixin.qq.com/s/7FLUtrPTFRPvYWsc8XhSNA?poc\\_token=HEEfSmqj1G1ERIHPYehgWGhnpBpLSj\\_SRvSCyOYX](https://mp.weixin.qq.com/s/7FLUtrPTFRPvYWsc8XhSNA?poc_token=HEEfSmqj1G1ERIHPYehgWGhnpBpLSj_SRvSCyOYX)）
- 2. 印尼统计局：2026 年 1-5 月印尼煤炭出口同比下降 6.2%。**据印度尼西亚国家统计局（BPS）2026 年 7 月 2 日发布的统计数据显示，2026 年 1-5 月，印度尼西亚煤炭出口量累计为 19157.7 万吨，比去年同期减少 1268.4 万吨，同比下降 6.2%。5 月份，印尼煤炭出口量为 4049.31 万吨，同比减少 3.4%，环比增长 8.5%。（资料来源：<https://mp.weixin.qq.com/s/sxDZxlUrpvXGmL02ZGM5mQ>）
- 3. 前 5 个月全国煤炭采选业实现利润 1689.1 亿元，同比增长 33.5%。**2026 年 1—5 月份，全国规模以上工业企业实现利润总额 31439.6 亿元，同比增长 18.8%。采矿业实现利润总额 4795.2 亿元，同比增长 33.5%；制造业实现利润总额 23285.2 亿元，增长 20.0%。煤炭开采和洗选业实现利润 1689.1 亿元、增长 33.5%。（资料来源：<https://mp.weixin.qq.com/s/mqHiSRzwwzK3i4LWOEIFO0w>）

## 二、本周煤炭板块及个股表现

- 本周煤炭板块上涨 2.84%，表现优于大盘；本周沪深 300 下跌 0.54%到 4842.17；涨跌幅前三的行业分别是医药(10.33%)、农牧(7.16%)、汽车(6.72%)。

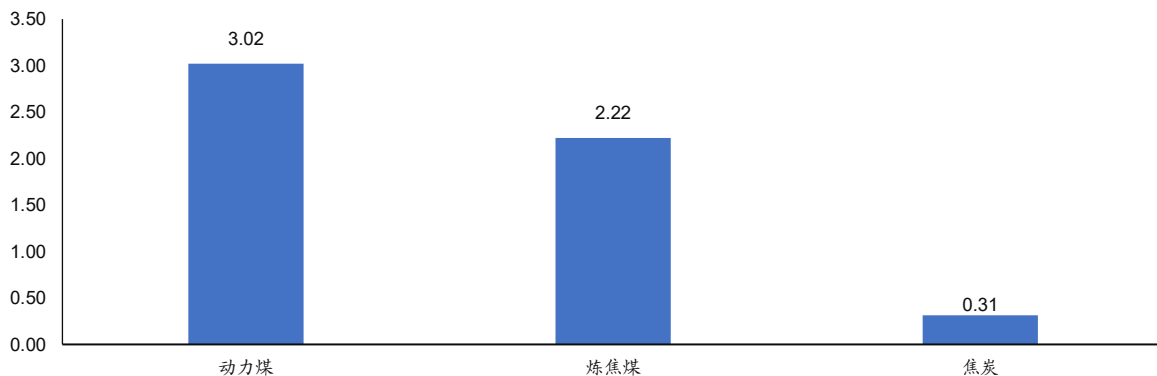
图 1：各行业板块一周表现 (%)



资料来源：iFind，信达证券研发中心

- 本周动力煤板块上涨 3.02%，炼焦煤板块上涨 2.22%，焦炭板块上涨 0.31%。

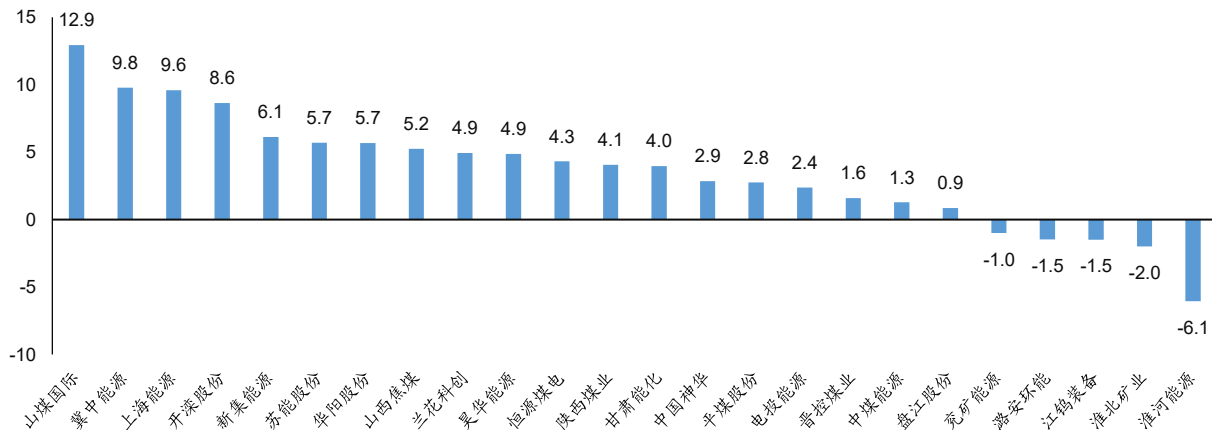
图 2：A 股煤炭及焦化板块区间涨跌幅 (%)



资料来源：iFind，信达证券研发中心

- 本周煤炭采选板块中涨跌幅前三的分别为山煤国际(12.93%)、冀中能源(9.77%)、上海能源(9.59%)。

图 3：煤炭开采洗选板块个股表现 (%)



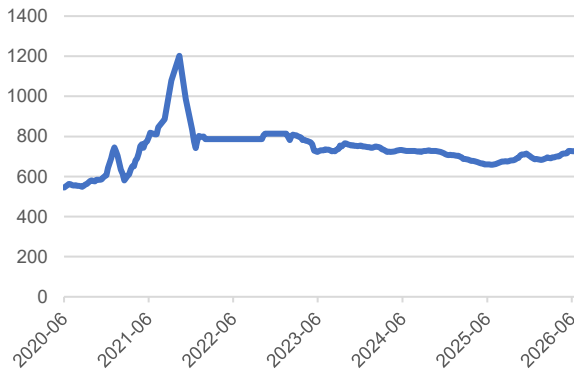
资料来源：iFind，信达证券研发中心

## 三、煤炭价格跟踪

### 1. 煤炭价格指数

- 截至7月3日，CCTD 秦皇岛动力煤(Q5500)综合交易价 727.0 元/吨，周环比上涨 1.0 元/吨。截至7月1日，环渤海动力煤(Q5500)综合平均价格指数为 712.0 元/吨，周环比下跌 2.0 元/吨。截至7月，CCTD 秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价 703.0 元/吨，月环比上涨 6.0 元/吨。

图 4: 综合交易价: CCTD 秦皇岛动力煤(Q5500) (元/吨)



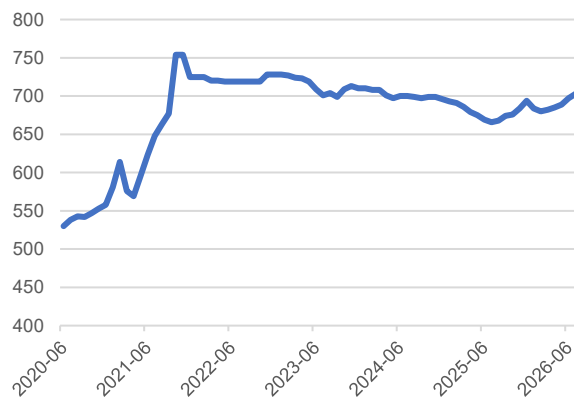
资料来源: iFind, 信达证券研发中心

图 5: 综合平均价格指数: 环渤海动力煤(Q5500K) (元/吨)



资料来源: iFind, 信达证券研发中心

图 6: 年度长协价: CCTD 秦皇岛动力煤(Q5500) (元/吨)



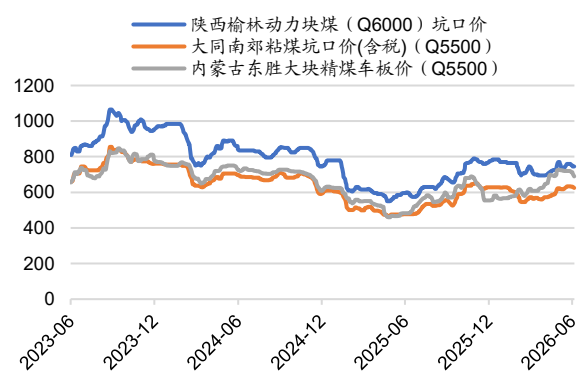
资料来源: iFind, 信达证券研发中心

### 2. 动力煤价格

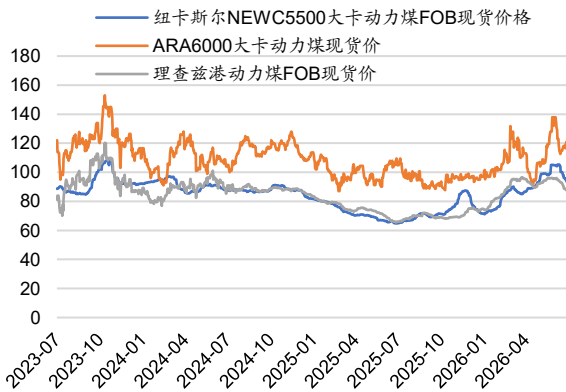
- 港口动力煤: 截至7月4日，秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价 816 元/吨，周环比下跌 30 元/吨。
- 产地动力煤: 截至7月3日，陕西榆林动力块煤(Q6000)坑口价 745 元/吨，周环比下跌 10.0 元/吨；内蒙古东胜大块精煤车板价(Q5500) 624 元/吨，周环比下跌 7.3 元/吨；大同南郊粘煤坑口价(含税)(Q5500) 690 元/吨，周环比下跌 25 元/吨。
- 国际动力煤离岸价: 截至7月4日，纽卡斯尔 NEWC5500 大卡动力煤 FOB 现货价格 93.5 美元/吨，周环比下跌 2.5 美元/吨；ARA6000 大卡动力煤现货价 121.1 美元/吨，周环比上涨 3.0 美元/吨；理查兹港动力煤 FOB 现货价 87.5 美元/吨，周环比下跌 1.3 美元/吨。
- 国际动力煤到岸价: 截至7月3日，广州港印尼煤(Q5500)库提价 935.8 元/吨，周环比下跌 5.4 元/吨；广州港澳洲煤(Q5500)库提价 899.9 元/吨，周环比下跌 29.5 元/吨。

**图 7: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)**

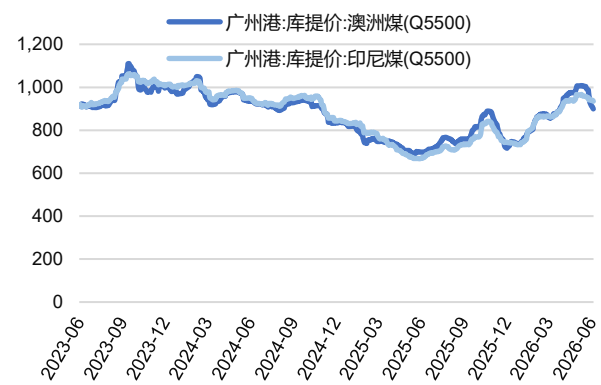

资料来源: iFind, 信达证券研发中心

**图 8: 产地煤炭价格变动 (元/吨)**


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

**图 9: 国际动力煤 FOB 变动情况 (美元/吨)**


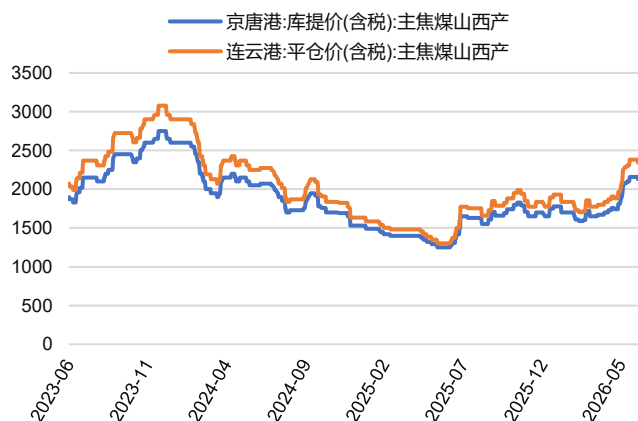
资料来源: iFind, 信达证券研发中心

**图 10: 广州港: 印尼煤库提价 (元/吨)**


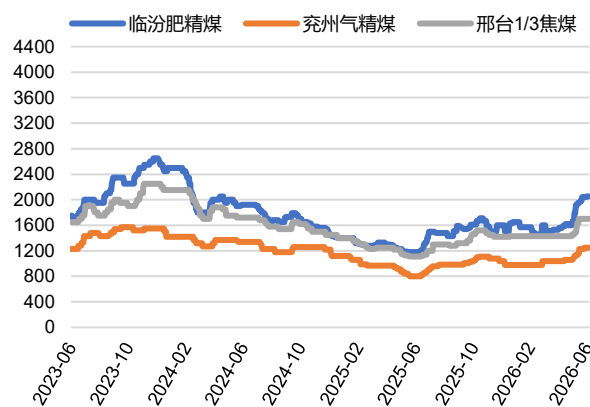
资料来源: iFind, 信达证券研发中心

### 3. 炼焦煤价格

- 港口炼焦煤: 截至 7 月 3 日, 京唐港山西产主焦煤库提价(含税)2130 元/吨, 周下跌 30 元/吨; 连云港山西产主焦煤平仓价(含税)2344 元/吨, 周下跌 36 元/吨。
- 产地炼焦煤: 截至 7 月 3 日, 临汾肥精煤车板价(含税)2050.0 元/吨, 周环比持平; 兖州气精煤车板价 1250.0 元/吨, 周环比持平; 邢台 1/3 焦精煤车板价 1700.0 元/吨, 周环比持平。
- 国际炼焦煤: 截至 7 月 3 日, 澳大利亚峰景煤矿硬焦煤中国到岸价 260.5 美元/吨, 周环比持平。

**图 11: 港口焦煤价格变动情况 (元/吨)**


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

**图 12: 产地焦煤价格变动情况 (元/吨)**


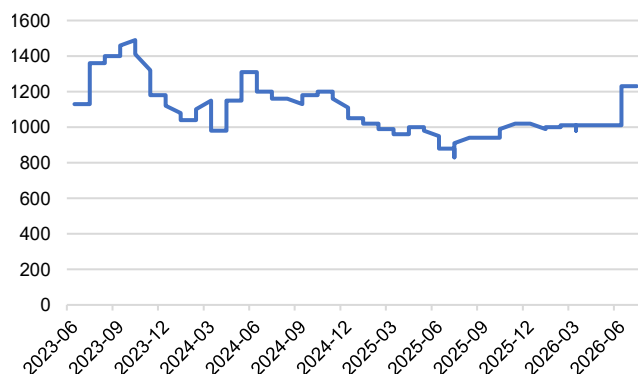
资料来源: iFind, 信达证券研发中心

**图 13: 澳大利亚峰景矿硬焦煤价格变动情况 (美元/吨)**

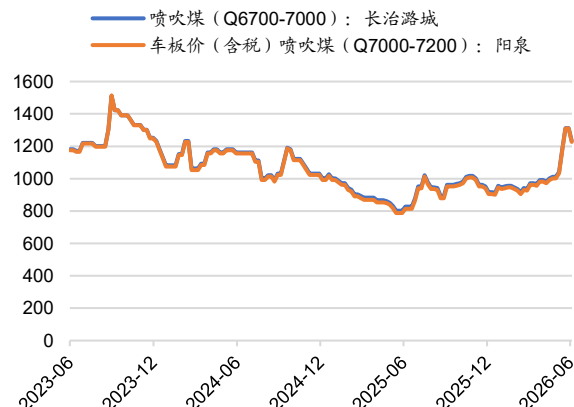

资料来源: iFind, 信达证券研发中心

#### 4. 无烟煤及喷吹煤价格

- 截至 7 月 3 日, 焦作无烟煤车板价 1230.0 元/吨, 周环比持平。
- 截至 6 月 26 日, 长治潞城喷吹煤(Q6700-7000)车板价(含税)价格 1232.0 元/吨, 周环比下跌 80.0 元/吨; 阳泉喷吹煤车板价(含税)(Q7000-7200)1227.6 元/吨, 周环比下跌 81.8 元/吨。

**图 14: 焦作无烟煤车板价变动情况 (元/吨)**


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

**图 15: 喷吹煤车板价 (含税) 变动情况 (元/吨)**


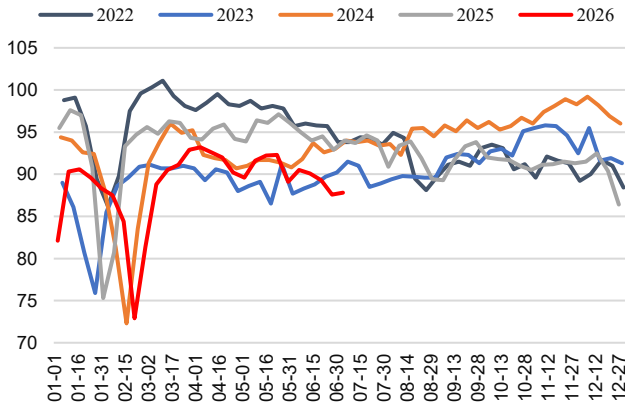
资料来源: iFind, 信达证券研发中心

## 四、煤炭供需跟踪

### 1. 煤矿产能利用率

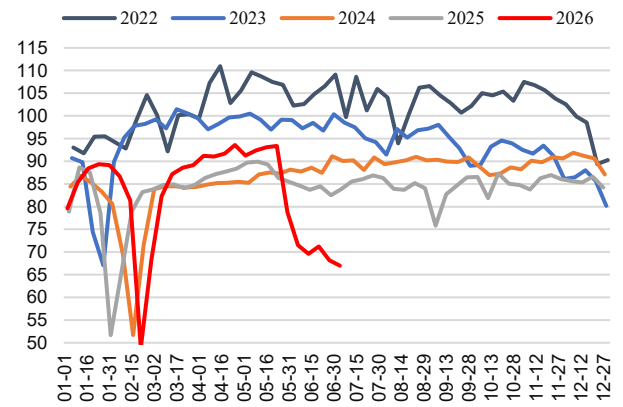
- 截至7月3日，样本动力煤矿井产能利用率为87.8%，周环比增加0.2个百分点。
- 截至7月3日，样本炼焦煤矿井开工率为66.96%，周环比下降1.2个百分点。

图 16: 样本动力煤矿井产能利用率 (%)



资料来源: 钢联, 信达证券研发中心

图 17: 样本炼焦煤矿井产能利用率 (%)

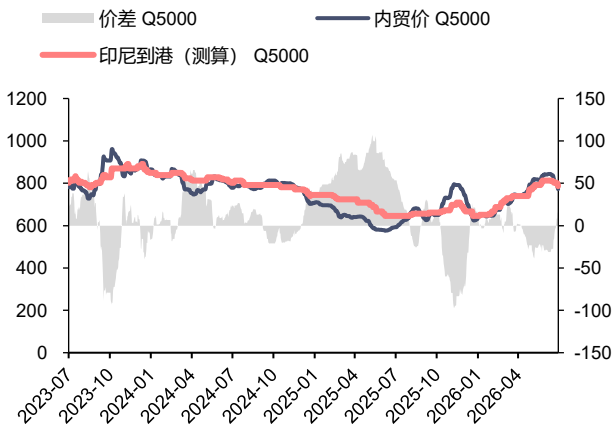


资料来源: 钢联, 信达证券研发中心

### 2. 进口煤价差

- 截至7月3日，5000大卡动力煤国内外价差14.4元/吨，周环比上涨18.1元/吨；4000大卡动力煤国内外价差27.8元/吨，周环比上涨9.3元/吨。

图 18: 印尼煤(Q5000)进口价差(元/吨)



资料来源: iFind, 信达证券研发中心 注: 价差=进口煤价格-内贸煤价格

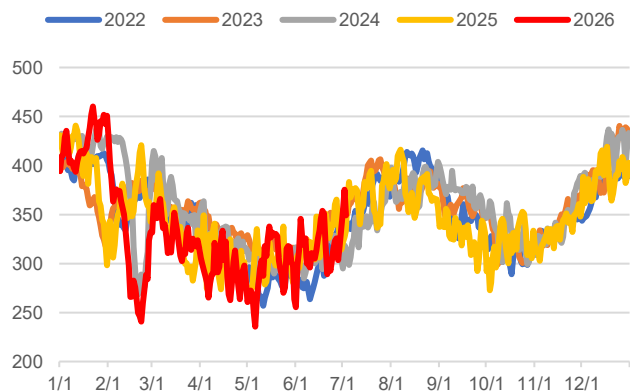
图 19: 印尼煤(Q4000)进口价差(元/吨)



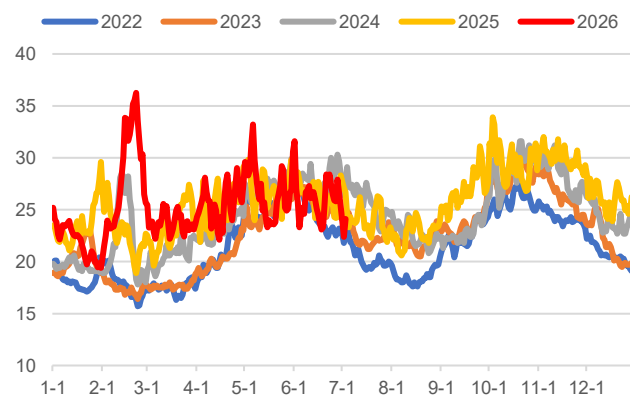
资料来源: iFind, 信达证券研发中心 注: 价差=进口煤价格-内贸煤价格

### 3. 煤电日耗及库存情况

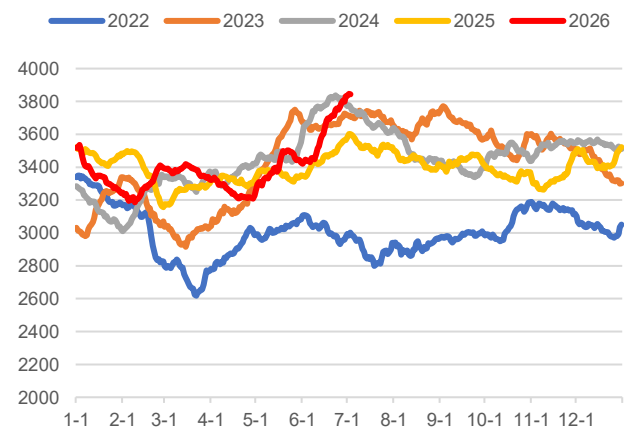
- 内陆17省: 截至7月2日，内陆十七省煤炭库存较上周上升60.90万吨，周环比增加0.73%；日耗较上周上升25.90万吨/日，周环比增加8.01%；可用天数较上周下降1.80天。
- 沿海8省: 截至7月2日，沿海八省煤炭库存较上周上升74.60万吨，周环比增加1.98%；日耗较上周上升6.20万吨/日，周环比增加3.24%；可用天数较上周下降0.50天。

**图 20: 内陆 17 省区日均耗煤变化情况 (万吨)**


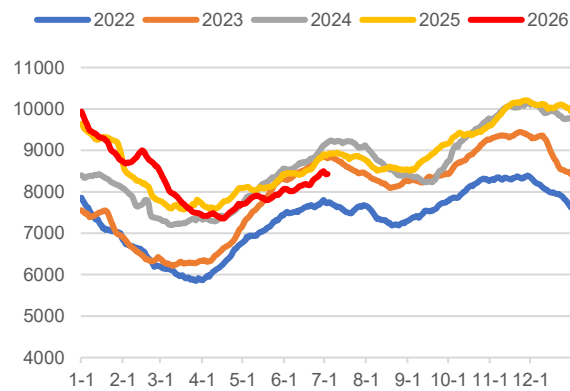
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

**图 22: 内陆 17 省区煤炭可用天数变化情况 (日)**


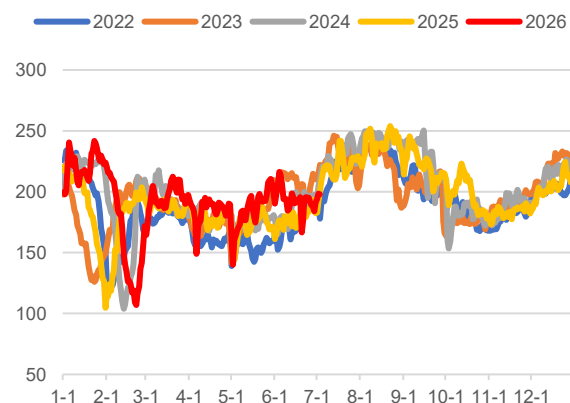
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

**图 24: 沿海八省区煤炭库存量变化情况 (万吨)**


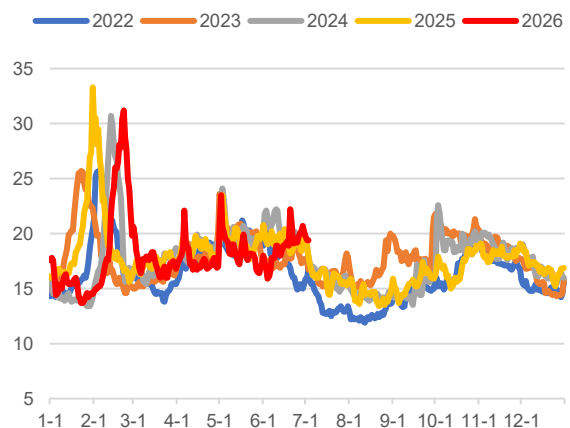
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

**图 21: 内陆 17 省区煤炭库存量变化情况 (万吨)**


资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

**图 23: 沿海八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

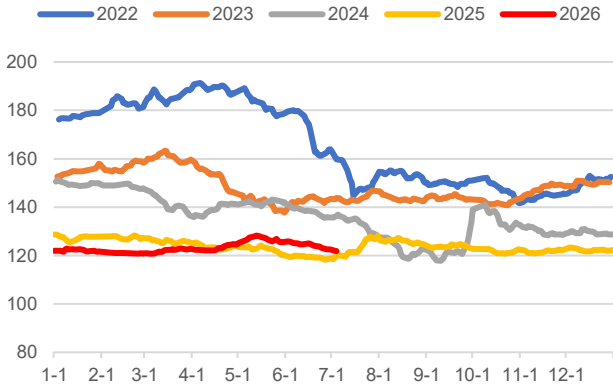
**图 25: 沿海八省区煤炭可用天数变化情况 (日)**


资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

#### 4. 下游冶金需求

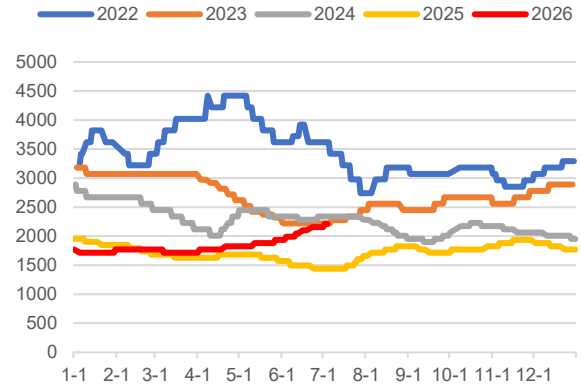
- 截至7月3日，Myspic综合钢价指数121.8点，周环比下跌0.87点。
- 截至7月3日，唐山产一级冶金焦价格2210.0元/吨，周环比上涨55.0元/吨。

图 26: Myspic 综合钢价指数



资料来源: iFind, 信达证券研发中心

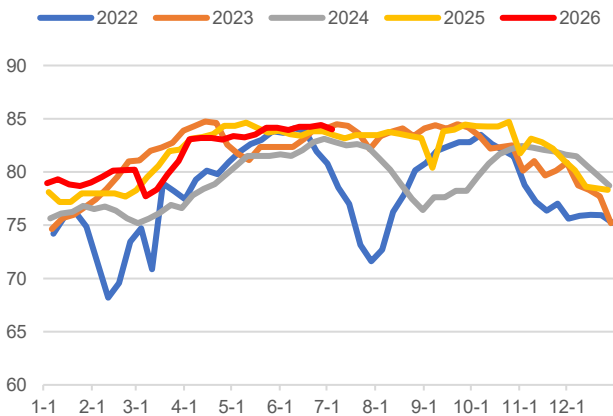
图 27: 出厂价: 一级冶金焦(唐山产): 河北 (元)



资料来源: iFind, 信达证券研发中心

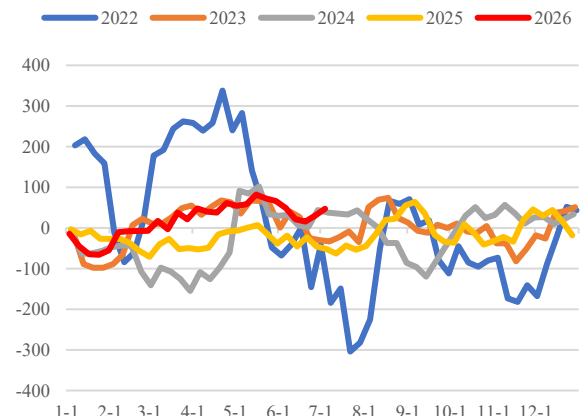
- 高炉开工率: 截至7月3日, 全国高炉开工率84.0%, 周环比下降0.42个百分点。
- 吨焦利润: 截至7月3日, 独立焦化企业吨焦平均利润为47元/吨, 周环比增加16.0元/吨。
- 高炉吨钢利润: 截至7月3日, 螺纹钢高炉吨钢利润为-61元/吨, 周环比下降54.0元/吨。
- 铁废价差: 截至7月2日, 铁水废钢价差为-190.2元/吨, 周环比增加30.4元/吨。
- 高炉废钢消耗比: 截至7月3日, 纯高炉企业废钢消耗比为12.79%, 周环比增加0.0个百分点。

图 28: 高炉开工率 (%)

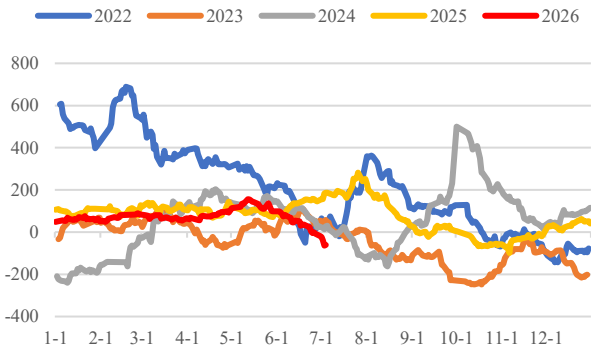


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

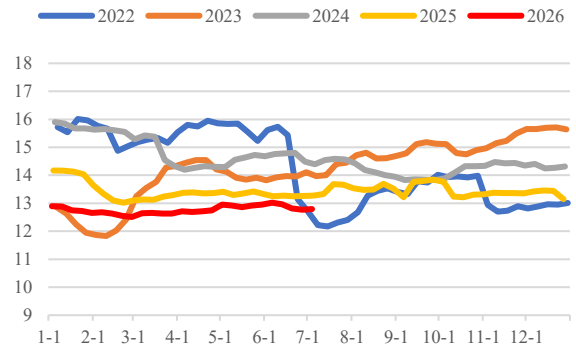
图 29: 独立焦化企业吨焦利润 (元/吨)



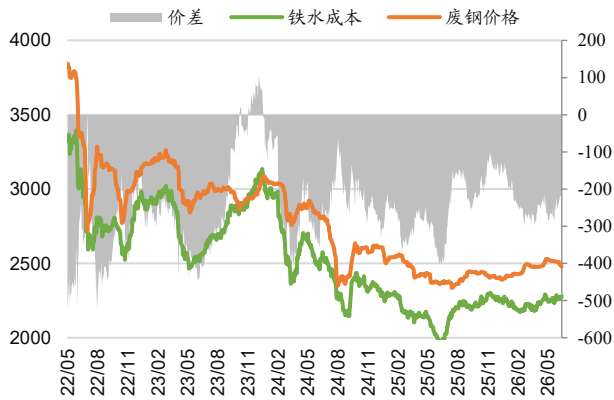
资料来源: 钢联, 信达证券研发中心

**图 30: 螺纹钢高炉利润 (元/吨)**


资料来源：钢联，信达证券研发中心

**图 31: 纯高炉企业废钢消耗比 (%)**


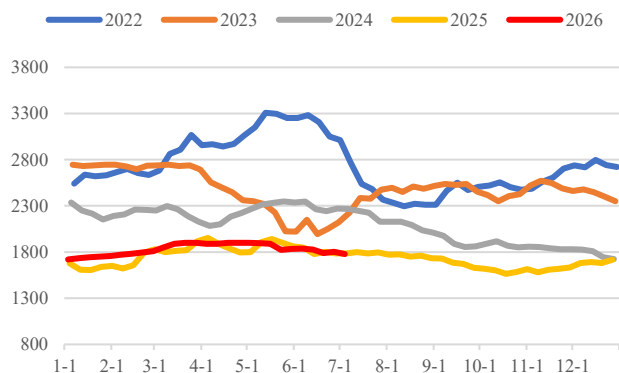
资料来源：钢联，信达证券研发中心

**图 32: 铁水废钢价差 (元/吨)**


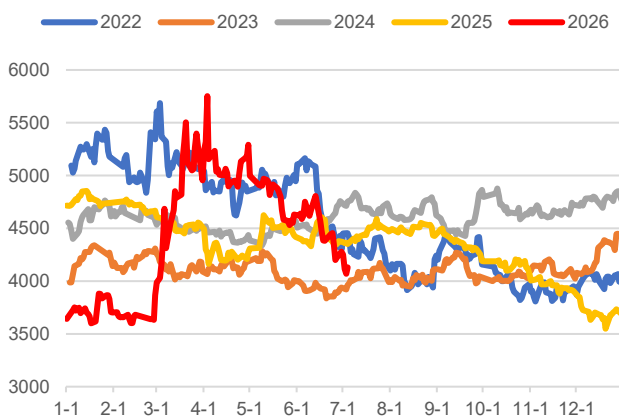
资料来源：钢联，信达证券研发中心

## 5. 下游化工和建材需求

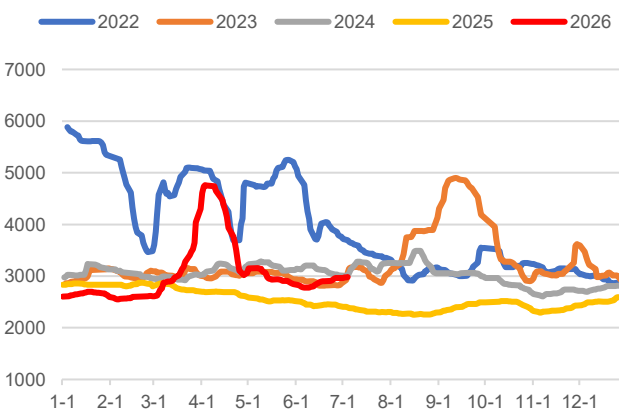
- 截至 7 月 3 日，湖北地区尿素(小颗粒)市场价(均价)1778.0 元/吨，周环比下跌 24.0 元/吨；广东地区尿素(小颗粒)市场价(均价)1866.0 元/吨，周环比下跌 40.0 元/吨；东北地区尿素(小颗粒)市场价(均价)1890.0 元/吨，周环比持平。
- 截至 7 月 3 日，全国甲醇价格指数较上周同期下跌 213 点至 2501 点。
- 截至 7 月 3 日，全国乙二醇价格指数较上周同期下跌 96 点至 4129 点。
- 截至 7 月 3 日，全国醋酸价格指数较上周同期上涨 21 点至 2982 点。
- 截至 7 月 3 日，全国合成氨价格指数较上周同期下跌 166 点至 2085 点。
- 截至 7 月 3 日，全国水泥价格指数较上周同期下跌 0.26 点至 94.4 点。

**图 33: 华中地区尿素市场平均价 (元/吨)**


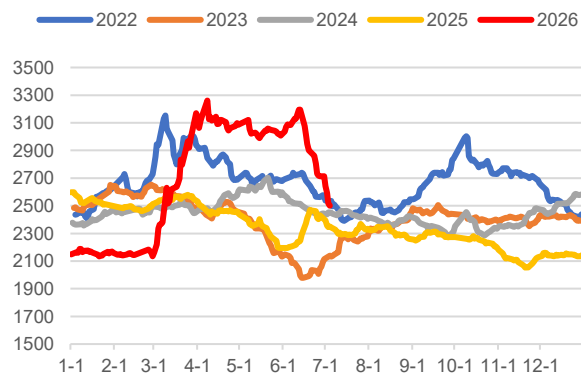
资料来源: iFind, 信达证券研发中心

**图 35: 全国乙二醇价格指数**


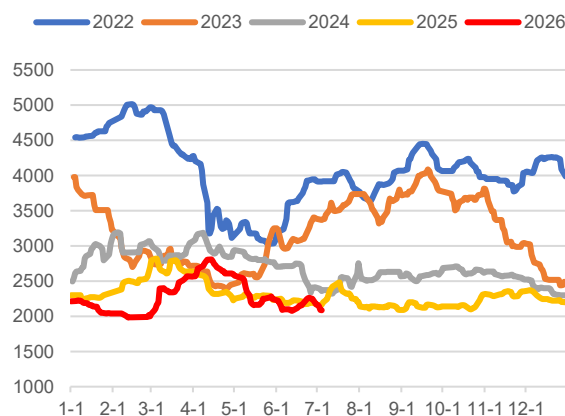
资料来源: iFind, 信达证券研发中心

**图 37: 全国醋酸价格指数**


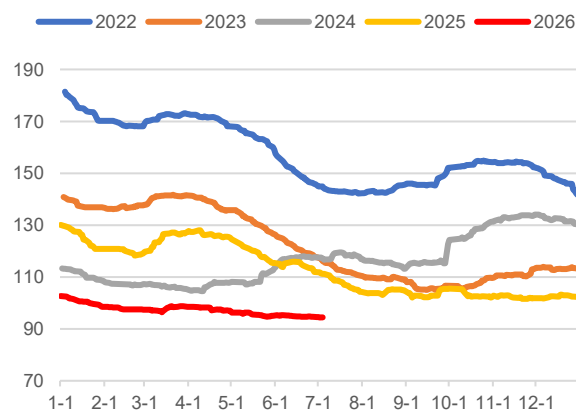
资料来源: iFind, 信达证券研发中心

**图 34: 全国甲醇价格指数**


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

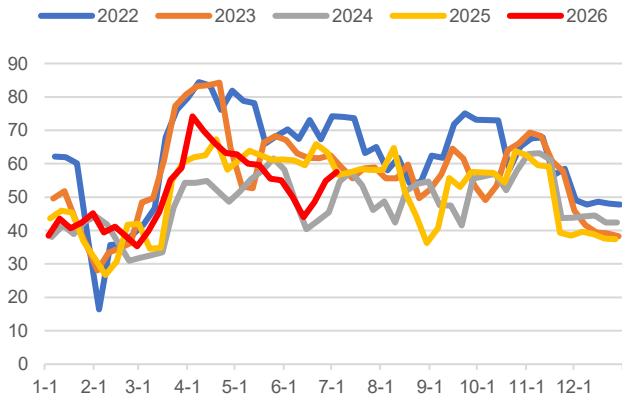
**图 36: 全国合成氨价格指数**


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

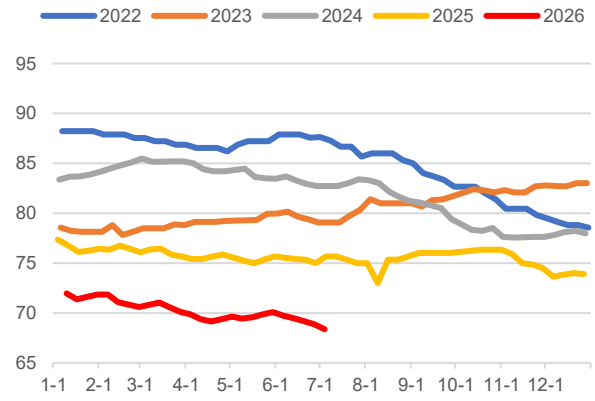
**图 38: 全国水泥价格指数**


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

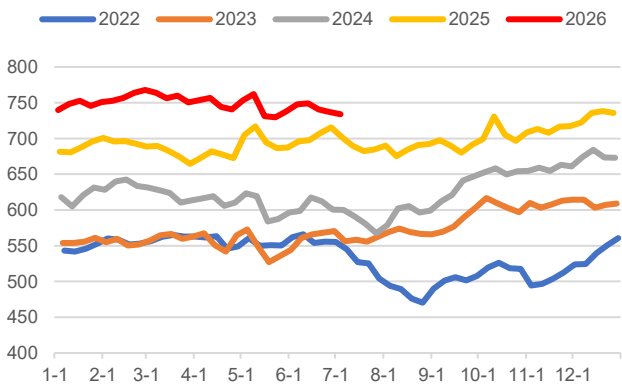
- 水泥开工率: 截至 7 月 3 日, 水泥熟料产能利用率为 57.6%, 周环比上涨 2.7 百分点。
- 浮法玻璃开工率: 截至 7 月 3 日, 浮法玻璃开工率为 68.4%, 周环比下跌 0.5 百分点。
- 化工周度耗煤: 截至 7 月 3 日, 化工周度耗煤较上周下降 2.97 万吨/日, 周环比下降 0.40%。

**图 39: 水泥熟料产能利用率 (%)**


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

**图 40: 全国浮法玻璃开工率 (%)**


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

**图 41: 化工周度耗煤 (万吨)**


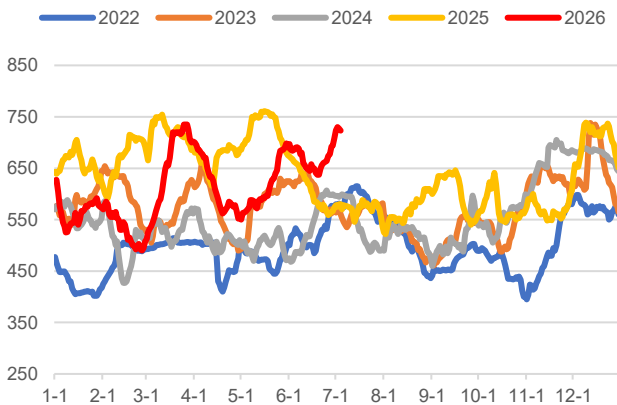
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

## 五、煤炭库存情况

### 1. 动力煤库存

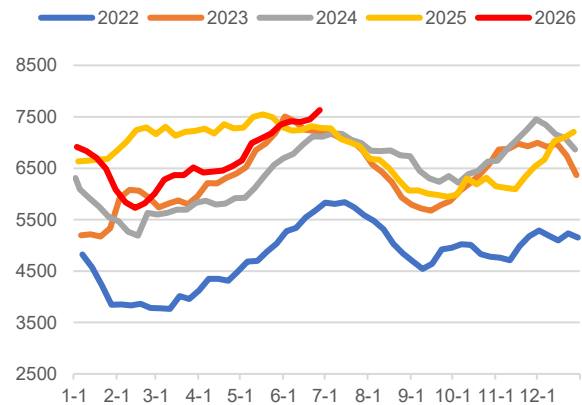
- 秦港库存：截至7月3日，秦皇岛港煤炭库存较上周同期增加46.0万吨至723.0万吨。
- 55港动力煤库存：截至6月26日，55个港口动力煤库存较上周同期增加182.1万吨至7630.8万吨。
- 产地库存：截至7月3日，462家样本矿山动力煤库存371.6万吨，周环比上涨4.0万吨。

图 42：秦皇岛港煤炭库存（万吨）



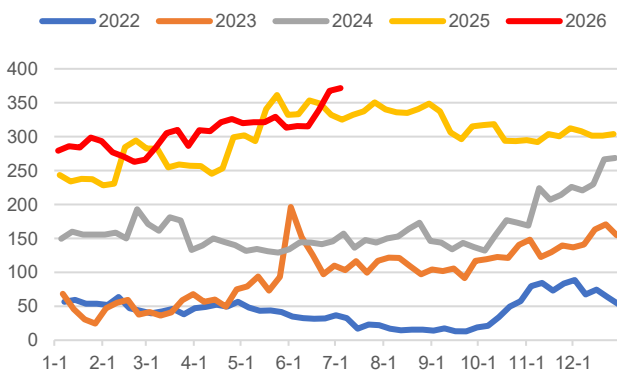
资料来源：iFind，信达证券研发中心

图 43：55 港口动力煤煤炭库存(万吨)



资料来源：钢联，信达证券研发中心

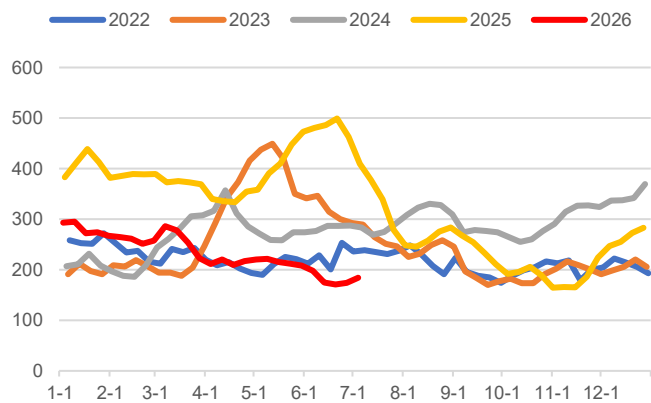
图 44：生产地动力煤库存情况（万吨）



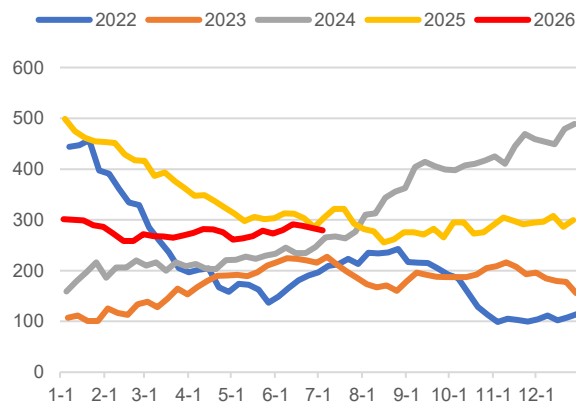
资料来源：钢联，信达证券研发中心

### 2. 炼焦煤库存

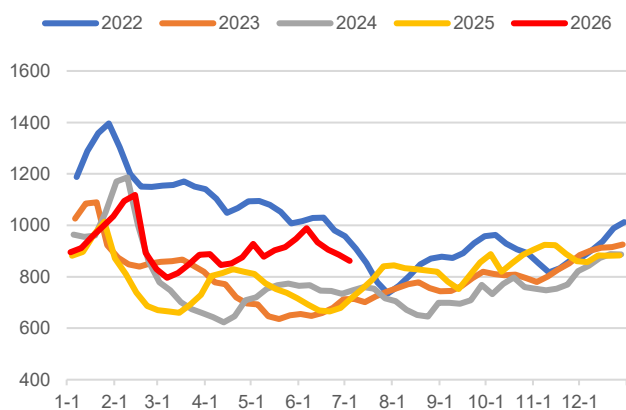
- 产地库存：截至7月3日，生产地炼焦煤库存较上周增加10.2万吨至184.1万吨，周环比增加5.86%。
- 港口库存：截至7月3日，六大港口炼焦煤库存较上周下降5.0万吨至279.0万吨，周环比下降1.76%。
- 焦企库存：截至7月3日，国内独立焦化厂(230家)炼焦煤总库存较上周下降23.5万吨至862.0万吨，周环比下降2.66%。
- 钢厂库存：截至7月3日，国内样本钢厂(247家)炼焦煤总库存较上周下降11.1万吨至781.2万吨，周环比下降1.40%。

**图 45: 生产地炼焦煤库存 (万吨)**


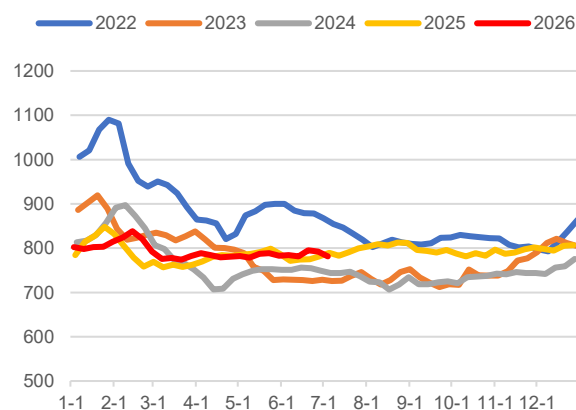
资料来源: 钢联, 信达证券研发中心

**图 46: 六大港口炼焦煤库存 (万吨)**


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

**图 47: 国内独立焦化厂(230家)炼焦煤总库存 (万吨)**


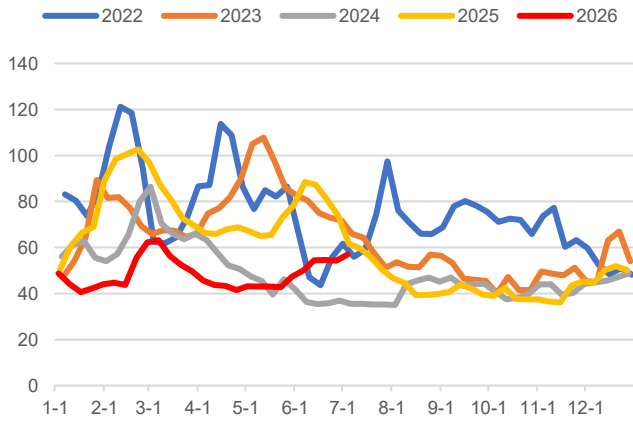
资料来源: iFind, 信达证券研发中心

**图 48: 国内样本钢厂(247家)炼焦煤总库存 (万吨)**


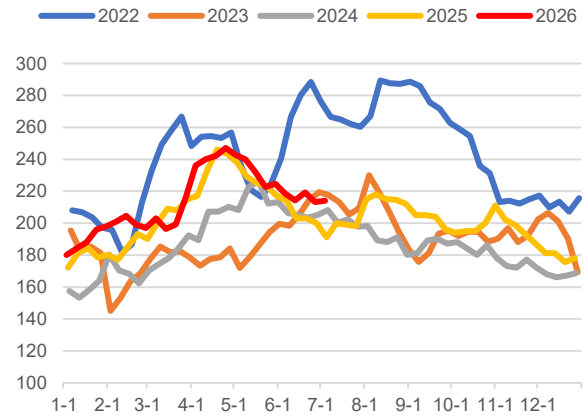
资料来源: iFind, 信达证券研发中心

### 3. 焦炭库存

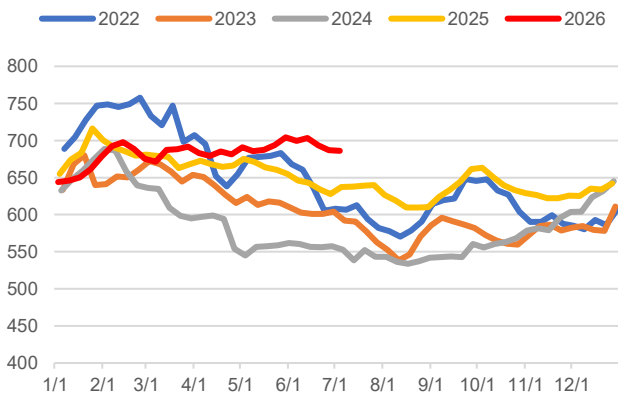
- 焦企库存: 截至7月3日, 焦化厂合计焦炭库存较上周增加 2.6 万吨至 56.9 万吨, 周环比增加 4.69%。
- 港口库存: 截至7月3日, 四港口合计焦炭库存较上周增加 1.0 万吨至 214.2 万吨, 周环比增加 0.45%。
- 钢厂库存: 截至7月3日, 国内样本钢厂(247家)合计焦炭库存较上周下跌 0.70 万吨至 686.09 万吨。

**图 49: 焦化厂合计焦炭库存 (万吨)**


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

**图 50: 四港口合计焦炭库存 (万吨)**


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

**图 51: 国内样本钢厂 (247 家) 合计焦炭库存 (万吨)**


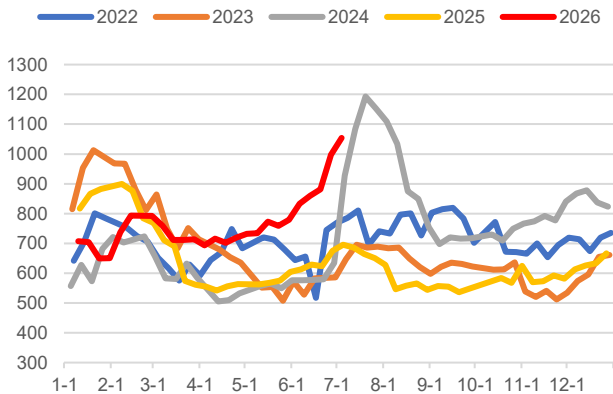
资料来源: iFind, 信达证券研发中心

## 六、煤炭运输情况

### 1. 国际和国内煤炭运输情况

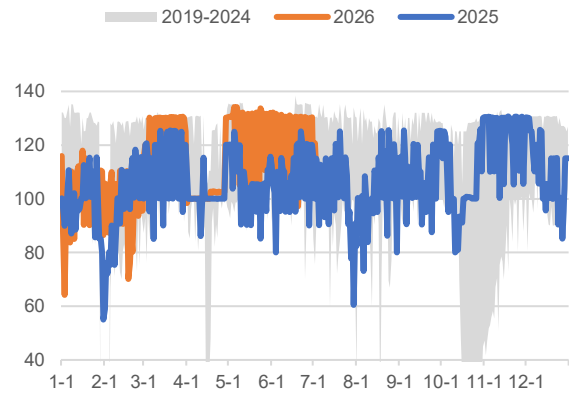
- 截至7月3日，中国长江煤炭运输综合运价指数(CCSFI)为 1054 点，周环比上涨 56.5 点。
- 截至7月2日，本周大秦线煤炭周度日均发运量 110.2 万吨，上周周度日均发运量 130.0 万吨，周环比下跌 19.82 万吨。

图 52: 长江煤炭运输综合航运指数(CCSFI)



资料来源: iFind, 信达证券研发中心

图 53: 大秦线铁路发运量(万吨)

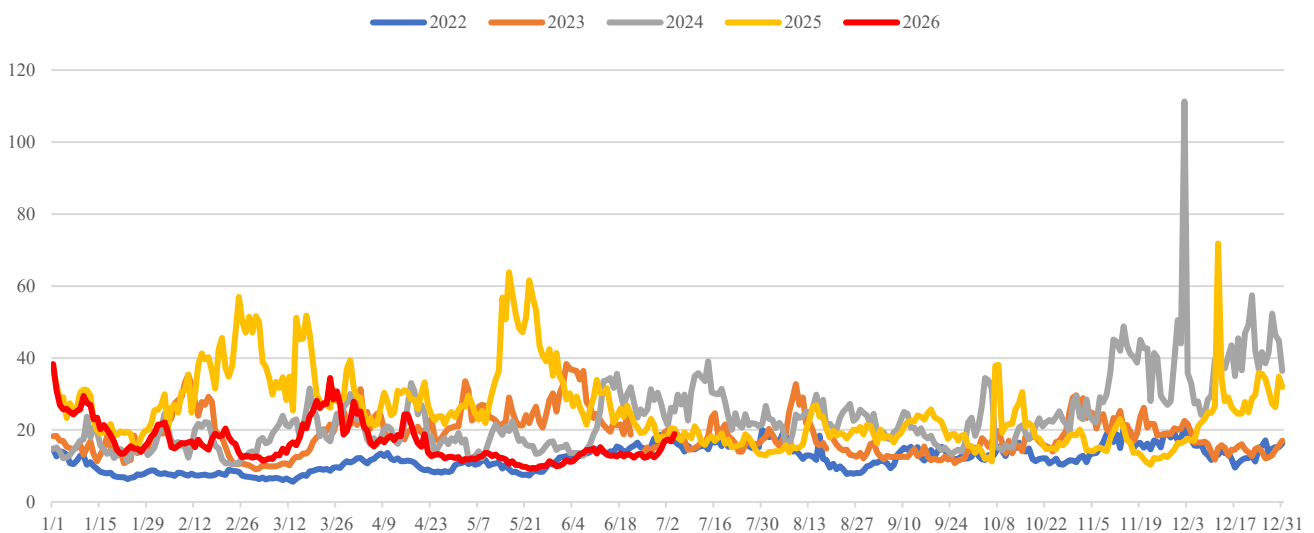


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

### 2. 环渤海四大港口货船比情况

- 截至7月3日，环渤海地区四大港口（秦皇岛港、黄骅港、曹妃甸港、京唐港东港）的库存为 1714.4 万吨（周环比增加 92.20 万吨），锚地船舶数为 55 艘（周环比下降 5 艘），货船比（库存与船舶比）为 31.2，周环比增加 4.13。

图 54: 北方四港货船比（库存与船舶比）情况

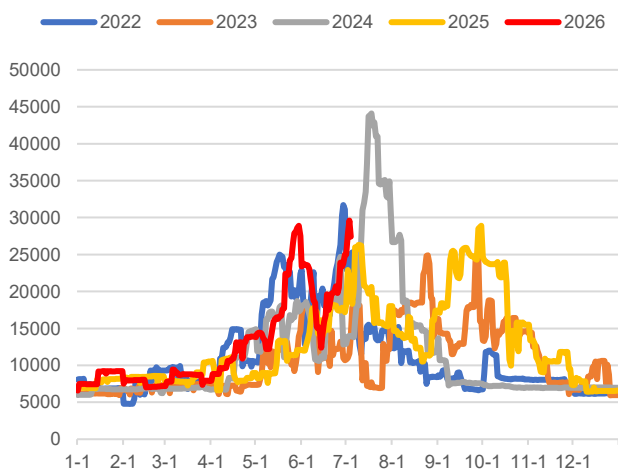


资料来源: iFind, 信达证券研发中心

## 七、天气情况

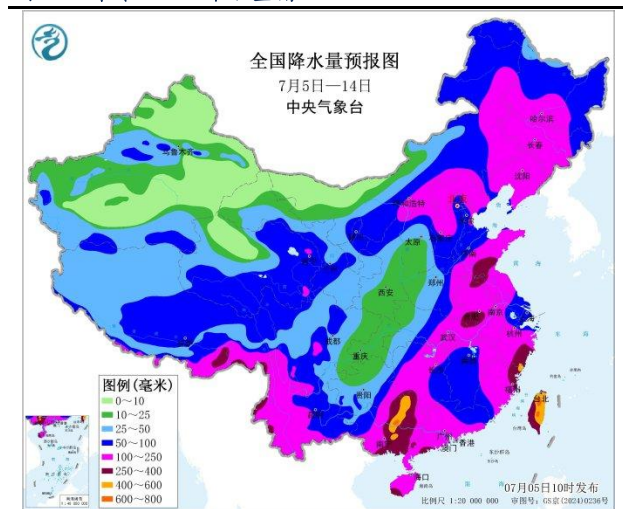
- 截至7月3日，三峡出库流量为27400立方米/秒，周环比增加15.13%。
- 未来10天（7月5日-14日），华南、江南西部和东部、江汉东部、江淮、黄淮中东部、华北北部和东部、东北地区及内蒙古中东部、云南中西部和南部、贵州东部、西藏东南部等地大部地区累计降水量有80~200毫米，广西中东部、广东西南部、湖南南部、浙闽沿海、台湾岛及江淮、黄淮东南部等地的部分地区250~450毫米，广西、台湾岛局地超过600毫米；上述大部地区降水量较常年同期偏多4成至1倍，局地偏多2倍以上。
- 高影响天气与关注：今年第10号台风“美莎克”及减弱后的残涡7月5-7日先后影响华南至长江中下游，带来持续性强降雨及广西沿海大风；第9号台风“巴威”将发展为超强台风，10日起将给东部海域及东部地区带来强风雨。此外，未来10天西北太平洋或南海还可能有2个左右台风生成。
- 长期天气展望：未来11-14天（7月15-18日），西北地区东部、华北、东北地区中南部、黄淮、江汉、江南西部、华南及西南地区等地累计降雨量有30~50毫米，部分地区有70~90毫米，华南局地超过100毫米。

图 55: 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

图 56: 未来 10 天降水量情况



资料来源: 中国天气网、中央气象台, 信达证券研发中心

## 八、上市公司估值表及重点公告

### 1. 上市公司估值表

表 1: 重点上市公司估值表

股票名称	收盘价 (元/股)	归母净利润 (亿元)				EPS				PE			
		2024A	2025A	2026E	2027E	2024A	2025A	2026E	2027E	2024A	2025A	2026E	2027E
兖矿能源	17.80	144	84	147	152	1.44	0.84	1.46	1.51	12.4	21.3	12.2	11.8
陕西煤业	21.54	224	168	188	193	2.31	1.73	1.94	1.99	9.3	12.5	11.1	10.8
山煤国际	12.66	22.7	11.7	19.4	20.6	1.14	0.59	0.98	1.04	11.1	21.5	13.0	12.2
广汇能源	5.18	29.6	13.5	29.4	32.4	0.46	0.21	0.46	0.51	11.2	24.6	11.3	10.2
晋控煤业	17.76	28.1	18.3	18.7	20.2	1.68	1.09	1.12	1.21	10.6	16.2	15.9	14.7
中国神华	40.70	587	528	545	560	2.71	2.44	2.51	2.58	15.0	16.7	16.2	15.8
中煤能源	12.67	193	179	208	219	1.46	1.35	1.57	1.65	8.7	9.4	8.1	7.7
新集能源	9.18	23.9	21.4	21.4	24.4	0.92	0.82	0.83	0.94	9.9	11.1	11.1	9.8
电投能源	24.55	53.4	54.2	60.3	67.4	1.81	1.83	2.04	2.28	13.6	13.4	12.0	10.8
华阳股份	8.2	22	17.0	17.8	20.7	0.6	0.5	0.5	0.6	13.3	17.3	16.5	14.3
平煤股份	7.83	22.8	2.3	14.5	17.2	0.92	0.09	0.59	0.70	8.5	83.6	13.3	11.3
山西焦煤	6.23	31.1	12.0	24.0	28.2	0.55	0.21	0.42	0.50	11.4	29.5	14.7	12.5
潞安环能	14.68	24.5	11.2	26.7	29.3	0.82	0.37	0.89	0.98	17.9	39.4	16.5	15.0
盘江股份	4.70	1.0	3.3	4.4	6.2	0.05	0.15	0.20	0.29	96.9	30.6	23.1	16.4
兰花科创	5.74	7.2	-5.4	6.5	8.1	0.49	-0.37	0.44	0.55	11.8	-15.7	13.0	10.5
天地科技	4.72	26.2	24.5	26.5	27.8	0.63	0.59	0.64	0.67	7.5	8.0	7.4	7.0
天玛智控	15.49	3.4	0.98	1.0	1.2	0.78	0.23	0.24	0.27	19.8	68.6	65.1	56.4

资料来源: iFind、信达证券研发中心 注: 平煤股份和兰花科创为同花顺一致预测; 收盘价截至 7 月 3 日。

### 2. 本周重点公告

**苏能股份: 江苏徐矿能源股份有限公司关于缴纳采矿权出让收益的公告。**近日, 江苏徐矿能源股份有限公司下属全资子公司徐州矿务(集团)新疆天山矿业有限责任公司与新疆维吾尔自治区自然资源厅签署《采矿权出让合同》, 天山矿业需缴纳 2025 年 12 月 31 日前涉及动用采矿权范围内未有偿处置资源出让收益。根据《财政部自然资源部税务总局关于印发〈矿业权出让收益征收办法〉的通知》(财综〔2023〕10 号)“已设且进行过有偿处置的采矿权, 涉及动用采矿权范围内未有偿处置的资源储量时, 比照协议方式, 按矿产品销售时的矿业权出让收益率逐年征收采矿权出让收益”的规定及新疆维吾尔自治区自然资源厅的通知函件, 天山矿业需缴纳 2025 年 12 月 31 日前涉及动用采矿权范围内未有偿处置资源的出让收益, 合计 513,363,645.06 元。

**兖矿能源: 兖矿能源集团股份有限公司关于股份回购进展公告。**根据《上市公司股份回购规则》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 7 号——回购股份》等相关规定, 公司在回购股份期间, 应当在每个月的前 3 个交易日内公告截至上月末的回购进展情况。现将公司截至上月末回购股份的进展情况公告如下: 2026 年 6 月 5 日, 公司通过集中竞价交易方式回购公司 A 股股份 1,965,200 股, 支付的资金总额为人民币 50,925,292.00 元(不含交易费用)。

**恒源煤电: 恒源煤电关于回购公司股份的进展公告。**2026 年 6 月份, 公司通过上海证券交易所系统以集中竞价交易方式回购股份 5,018,600 股, 占公司总股本的比例 0.42%, 回购的最高价为 7.55 元/股、最低价为 7.05 元/

股，支付的总金额为人民币 36,726,719.85 元。截至 2026 年 6 月 30 日，公司通过上海证券交易所交易系统以集中竞价交易方式累计回购股份 13,674,900 股，占公司总股本的比例为 1.14%，回购成交的最高价为 7.62 元/股，最低价为 7.05 元/股，支付的资金总额为人民币 100,004,657.09 元。

**电投能源：关于吸收合并包头电投能源有限公司公告。**包头电投能源有限公司为内蒙古电投能源股份有限公司全资子公司。结合公司法人压减工作要求，进一步压减公司法人户数，提升经营管理效率，董事会决定由电投能源吸收合并包头电投公司，并成立电投能源包头分公司。包头电投公司成立于 2022 年 3 月 21 日，注册资本 2341.91 万元，为电投能源的全资子公司。截至 2026 年 4 月 30 日，资产 7561.95 万元，负债 5101.96 万元，所有者权益 2459.99 万元。2025 年实现利润 40 万元。无在册员工。公司不存在未结诉讼事项。

## 九、本周行业重要资讯

**1. 丁薛祥：新疆煤炭、油气、风光资源丰富，要抓好能源生产供应。**6月25日至26日，中共中央政治局常委、国务院副总理丁薛祥在新疆调研。他强调，要认真学习贯彻习近平总书记重要指示精神，完整准确全面贯彻新时代党的治疆方略，锚定党中央赋予的“五大战略定位”，突出优势特色，培育壮大新动能，加快推进新疆经济社会高质量发展。丁薛祥来到中欧班列（乌鲁木齐）集结中心，调研推进丝绸之路经济带核心区建设等情况。他指出，中欧班列开创了亚欧国际运输新格局，给新疆发展带来巨大机遇。要发挥区位优势，深化同周边国家经贸合作，着力打造亚欧黄金通道和向西开放的桥头堡，在促进国内国际双循环中发挥更大作用。积极发展多式联运，加强数智赋能，提高中欧班列服务品质。稳步扩大开行规模和通达范围，防范化解各种风险隐患，保持班列安全稳定畅通运行。（资料来源：<https://www.cctd.com.cn/show-176-255933-1.html>）

## 十、风险因素

---

重点公司发生煤矿安全生产事故；下游用能用电部门继续较大规模限产；宏观经济超预期下滑。

## 研究团队简介

高升，中国矿业大学(北京)采矿专业博士，高级工程师，中国矿业大学（北京）校外专业学位研究生导师，曾任中国煤炭科工集团二级子企业投资经营部部长、挂职下属煤矿副矿长，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，现为能源与双碳中心研究中心总经理、煤炭钢铁行业首席分析师。

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。

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。	<b>买入</b> ：股价相对强于基准 15% 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%~15%；	<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。