

评级：增持（维持）

分析师：杜冲

执业证书编号：S0740522040001

电话：

Email: duchong@zts.com.cn

联系人：鲁昊

电话：

Email: luhao@zts.com.cn

重点公司基本状况

简称	股价 (元)	EPS				PE				PB	评级
		2023	2024E	2025E	2026E	2023	2024E	2025E	2026E		
山西焦煤	11.01	1.19	1.21	1.31	1.39	9.3	9.1	8.4	7.9	1.61	买入
潞安环能	22.87	2.65	2.54	2.75	2.93	8.6	9.0	8.3	7.8	1.37	买入
平煤股份	13.73	1.71	1.90	2.04	2.19	8.0	7.2	6.7	6.3	1.34	买入
兖矿能源	24.79	2.71	2.92	3.39	3.81	9.1	8.5	7.3	6.5	3.10	买入
中国神华	40.97	3.00	3.20	3.28	3.37	13.7	12.8	12.5	12.2	1.91	买入
陕西煤业	24.96	2.19	2.29	2.53	2.61	11.4	10.9	9.9	9.6	2.55	买入
中煤能源	12.37	1.47	1.65	1.77	1.93	8.4	7.5	7.0	6.4	1.10	买入
山煤国际	15.09	2.15	2.68	2.86	3.02	7.0	5.6	5.3	5.0	1.83	买入
淮北矿业	19.78	2.31	2.48	2.60	2.71	8.6	8.0	7.6	7.3	1.27	买入
盘江股份	6.25	0.34	0.35	0.41	0.43	18.4	17.9	15.2	14.5	1.17	买入
兰花科创	9.73	1.41	1.45	1.68	1.87	6.9	6.7	5.8	5.2	0.92	买入

备注：股价为2024年5月10日收盘价

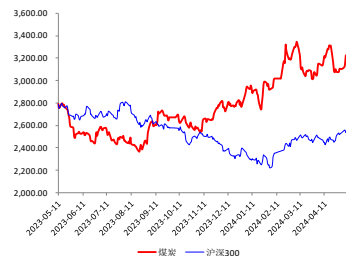
投资要点

■ **投资建议：利空消退，把握煤炭配置时点。**伴随需求逐步改善，本周煤价维持上行趋势，煤炭板块涨幅靠前。我们认为当前**压制板块上行的利空已经消退**，一方面**业绩下滑的冲击消退**：4月份上市公司年报和一季报业绩全部披露完毕，下滑超预期的普遍来自于市场煤占比高的公司，不区分动力煤和炼焦煤，筹码已经反应到股价上，负面冲击已经消退；另一方面**煤价下行的担忧消退**：电煤消耗季节性低谷在5月，3月以来煤价的震荡下行已然成势。叠加地产、基建的同比走弱，开工不及预期，非电煤需求跟不上，预想中的价格支撑较弱。但悲观预期一致性带来的恶果是，贸易商不拿货，市场煤库存位置见底。伴随专项债、地产放松等政策的持续发力，需求边际好转，煤价下行预期已经扭转。本周，1)超长期国债发行动员会举行在即，基建投资有望加快。5月10日财政部国库司决定召开超长期特别国债发行动员部署会议，会议时间决定于5月13日上午9点，各单位记账式国债承销业务负责人需参会。此次国债部署动员有助于推进超长期特别国债发行工作，基建资金投入与开工有望提高，煤炭需求预期向好。2)安全事故再发，产地供给收紧。5月9日山西吕梁东辉集团西坡煤矿发生一起安全事故，已造成人员伤亡，该煤矿产能210万吨/年，东辉集团下属煤矿产能共计450万吨/年。吕梁作为我国主要主焦煤产地，此次安全事故可能会导致安检再次收紧，产地供应继续收紧。**整体上，关于煤炭价格，我们维持乐观态度。动力煤：价格探底，已经结束。**一方面非电用煤跟随地产、基建开工的好转，需求逐步改善；另一方面电厂迎峰度夏补库需求，正逐渐开始释放。此外，进口端高卡煤价格已经迎来2024年的新高，价格倒挂延续，对国内供应补充有限。**炼焦煤：价格上行，高位震荡。**一方面供给端山西控产限产在保供背景下，焦煤供应或面临挤出效应率先减少；另一方面需求端钢铁季节性需求旺季犹在，铁水爬坡未完，边际需求改善持续。此外，焦煤下游库存仍处于较低水平，价格弹性及敏感性俱佳。**煤炭板块高分红、低估值以及需求复苏下的高弹性，攻守兼备，配置价值更加突出。**一档重点配置龙头【中国神华】【陕西煤业】，经营稳健，确定性强，穿越周期。二档加强配置焦煤【山西焦煤】【平煤股份】【淮北矿业】【盘江股份】【潞安环能】【上海能源】，资源属性更强，拥抱全球资源品的共振。三档逐步配置动力煤弹性标的：拥有海外业务敞口且高分红承诺的【兖矿能源】【广汇能源】、销售结构改善且有资产注入预期的【晋控煤业】、煤电一体化稀缺成长标的【新集能源】。【山煤国际】【兰

基本状况

上市公司数	38
行业总市值(百万元)	1,830,560
行业流通市值(百万元)	493,034

行业-市场走势对比



相关报告

花科创】【中煤能源】【华阳 股份】【甘肃能化】【电投能源】【冀中能源】有望受益。

- **动力煤方面，坑口供应收紧，煤价稳中走强。**供给方面，本周坑口环保、安检继续趋严，少数煤矿出现停产和减产现象，煤炭供应有所回落，坑口煤价稳中走强。需求方面，当前仍处于用煤淡季，日耗偏低，采购积极性较低，需求弱势运行。截至5月10日，京唐港动力末煤(Q5500)山西产平仓价 865.0 元/吨，相比于上周上涨 31.0 元/吨，周环比增加 3.7%，相比于去年同期下跌 122.5 元/吨，年同比下降 12.4%。
- **中国神华：**2024 年 3 月实现商品煤产量 2820 万吨（同比+3.3%），销量 4000 万吨（同比+2.0%）；总发电量 181 亿千瓦时（同比-3.3%），总售电量 170.3 亿千瓦时（同比-3.6%）。2024 年 1-3 月实现商品煤产量 0.81 亿吨（同比+1.5%），销量 1.17 亿吨（同比+8.8%）；总发电量 554.5 亿千瓦时（同比+7.0%），总售电量 521.5 亿千瓦时（同比+7.0%）。中国神华公布外购煤采购价格（5 月 10 日起），外购 4500/5000/5500 大卡分别为 467/559/654 元/吨，较上期+15/+22/+21 元/吨；外购神优 2/3 分别为 704/692 元/吨，较上期+26/+36 元/吨。**陕西煤业：**2024 年 3 月实现煤炭产量 1525 万吨（同比+9.56%），自产煤销量 1511 万吨（同比+10.33%）。2024 年 1-3 月公司实现煤炭产量 4145 万吨（同比+1.49%），自产煤销量 4091 万吨（同比+1.17%）。**中煤能源：**2024 年 3 月实现煤炭产量 1083 万吨（同比-7.5%），销量 2397 万吨（同比-16.9%），其中自产煤销量 1106 万吨（同比-3.7%）。2024 年 1-3 月公司实现煤炭产量 3273 万吨（同比-1.7%），销量 6387 万吨（同比-14.6%），其中自产煤销量 3231 万吨（同比-0.8%）。**兖矿能源：**2024 年 Q1 公司实现商品煤产量 3463 万吨（同比+15.42%），商品煤销量 3562 万吨（同比+11.59%），其中自产煤销量 3166 万吨（同比+14.60%）。**山煤国际：**2023 年三季度实现原煤产量 896 万吨（同比-17.45%），商品煤销量为 1246.14 万吨（同比-21.89%）。
- **焦煤及焦炭方面，焦炭第五轮提涨暂未落地，坑口供应减量煤价支撑较强。**供应方面，吕梁地区发生煤矿安全事故，区域内安检形势再度趋严，焦煤供应减量下，坑口煤价支撑力度较强。需求方面，五一节后，焦企提涨第五轮，到目前并未落地执行，焦钢博弈加剧。截至5月10日，京唐港山西产主焦煤库提价(含税)2240.0 元/吨，相比于上周上涨 70.0 元/吨，周环比增加 3.2%，相比于去年同期上涨 290.0 元/吨，年同比增加 14.9%。
- **潞安环能：**2024 年 3 月实现原煤产量 454 万吨（同比-1.09%），实现商品煤销售量 385 万吨（同比+10.32%）。2024 年 1-3 月实现原煤产量 1324 万吨（同比-9.93%），实现商品煤销量 1181 万吨（同比-7.08%）。**平煤股份：**2023 年实现原煤产量 3071 万吨（同比+1.34%），商品煤销量为 3103 万吨（同比+0.34%），其中自有商品煤销量为 2744 万吨（同比+3.50%）。**淮北矿业：**2023 年实现商品煤产量 2197 万吨（同比-4.06%），商品煤销量 1783 万吨（同比-5.27%）；焦炭产量 377 万吨（同比+2.22%），销售量 375 万吨（同比+0.03%）。**盘江股份：**2023 年实现商品煤产量 1127 万吨（同比-3.60%），商品煤销量 1153 万吨（同比-9.61%）。
- **风险提示：**政策限价风险；煤炭进口放量；宏观经济大幅失速下滑；第三方数据存在因数据获取方式、处理方法等因素导致的可信性风险；研报使用信息更新不及时风险。

内容目录

1 核心观点及投资建议	- 6 -
2 煤炭价格跟踪	- 7 -
2.1 煤炭价格指数.....	- 7 -
2.2 动力煤价格.....	- 8 -
2.2.1 港口及产地动力煤价格.....	- 8 -
2.2.2 国际动力煤价格.....	- 9 -
2.2.3 国内外动力煤价差跟踪.....	- 11 -
2.3 炼焦煤价格.....	- 11 -
2.3.1 港口及产地炼焦煤价格.....	- 12 -
2.3.2 国际炼焦煤价格及焦煤期货情况.....	- 12 -
2.3.3 蒙煤通关量追踪.....	- 13 -
2.4 无烟煤及喷吹煤价格.....	- 14 -
3 煤炭库存跟踪	- 14 -
3.1 动力煤生产水平及库存.....	- 15 -
3.2 炼焦煤生产水平及库存.....	- 17 -
3.3 港口煤炭调度及海运费情况.....	- 18 -
3.4 环渤海四大港口货船比情况.....	- 19 -
4 煤炭行业下游表现	- 19 -
4.1 港口及产地焦炭价格.....	- 20 -
4.2 钢价、吨钢利润及高炉开工率情况.....	- 21 -
4.3 甲醇、水泥价格以及水泥需求情况.....	- 22 -
5 本周煤炭板块及个股表现	- 24 -
风险提示.....	- 25 -
投资评级说明.....	- 26 -

图表目录

图表 1: 本周煤炭价格速览	- 7 -
图表 2: 综合平均价格指数:环渤海动力煤(Q5500K)	- 8 -
图表 3: 综合交易价:CCTD 秦皇岛动力煤(Q5500)	- 8 -
图表 4: 京唐港港:平仓价:动力末煤(Q5500):山西产	- 8 -
图表 5: 坑口价(含税):弱粘煤(Q5500):大同南郊	- 8 -
图表 6: 坑口价:烟煤末(Q5500):陕西榆林	- 9 -
图表 7: 坑口价:动力煤(Q5500):鄂尔多斯	- 9 -
图表 8: 纽卡斯尔 NEWC 动力煤现货价	- 10 -
图表 9: 欧洲 ARA 港动力煤现货价	- 10 -
图表 10: 理查德 RB 动力煤现货价	- 10 -
图表 11: 期货结算价(连续):IPE 理查德湾煤炭	- 10 -

图表 12: 期货结算价(连续):IPE 鹿特丹煤炭.....	- 10 -
图表 13: 广州港:库提价:印尼煤(Q5500).....	- 11 -
图表 14: 广州港:库提价:澳洲煤(Q5500).....	- 11 -
图表 15: 国内外 5000 大卡动力煤价差跟踪情况.....	- 11 -
图表 16: 国内外 4500 大卡动力煤价差跟踪情况.....	- 11 -
图表 17: 京唐港:库提价(含税):主焦煤山西产.....	- 12 -
图表 18: 连云港:平仓价(含税):主焦煤山西产.....	- 12 -
图表 19: 车板价:1/3 焦煤(吕梁产):山西.....	- 12 -
图表 20: 均价:主焦煤:山西.....	- 12 -
图表 21: 中国到岸现货价:峰景矿硬焦煤(澳大利亚).....	- 13 -
图表 22: DCE 焦煤期货收盘价.....	- 13 -
图表 23: 蒙煤通关量.....	- 13 -
图表 24: 车板价(含税):无烟洗中块(Q7000):阳泉.....	- 14 -
图表 25: 车板价:无烟中块(Q7000):河南:焦作.....	- 14 -
图表 26: 车板价(含税):喷吹煤(Q7000-7200):阳泉.....	- 14 -
图表 27: 车板价(含税):喷吹煤(Q6700-7000):长治.....	- 14 -
图表 28: 本周煤炭库存及调度速览.....	- 15 -
图表 29: 动力煤(462 家矿山)周平均日产量.....	- 16 -
图表 30: 动力煤(462 家矿山)周平均产能利用率.....	- 16 -
图表 31: 生产企业动力煤库存.....	- 16 -
图表 32: 秦皇岛煤炭库存.....	- 16 -
图表 33: 终端动力煤库存.....	- 16 -
图表 34: 样本洗煤厂(110 家)精煤周平均日产量.....	- 17 -
图表 35: 样本洗煤厂(110 家)周平均开工率.....	- 17 -
图表 36: 生产企业炼焦煤库存.....	- 17 -
图表 37: 进口港口炼焦煤库存.....	- 18 -
图表 38: 国内焦化厂炼焦煤库存.....	- 18 -
图表 39: 煤炭调度:秦皇岛港:铁路到车量.....	- 18 -
图表 40: 煤炭调度:秦皇岛港:港口吞吐量.....	- 18 -
图表 41: OCFI:秦皇岛-上海(4-5 万 DWT).....	- 19 -
图表 42: OCFI:秦皇岛-广州(5-6 万 DWT).....	- 19 -
图表 43: 北方四港货船比(库存与船舶比)变化.....	- 19 -
图表 44: 本周煤炭下游情况速览.....	- 20 -
图表 45: 日照港:平仓价(含税):准一级冶金焦.....	- 20 -
图表 46: 出厂价(含税):准一级冶金焦:吕梁.....	- 20 -

图表 47: 全国平均吨焦盈利.....	- 21 -
图表 48: Mysteel 普钢绝对价格指数.....	- 21 -
图表 49: 价格:螺纹钢:HRB400 20mm:上海.....	- 21 -
图表 50: 吨钢利润.....	- 22 -
图表 51: 高炉开工率(247 家):全国.....	- 22 -
图表 52: 全国 247 家钢厂盈利率(周)	- 22 -
图表 53: 价格指数:甲醇	- 23 -
图表 54: 甲醇产能利用率(%)	- 23 -
图表 55: 水泥价格指数	- 23 -
图表 56: 水泥熟料产能利用率(%)	- 23 -
图表 57: 全国水泥库容率(%)	- 24 -
图表 58: 全国水泥出库量(万吨)	- 24 -
图表 59: 本周煤炭板块周环比上涨 4.2%.....	- 24 -
图表 60: 煤炭板块个股表现.....	- 25 -
图表 61: 重点公司盈利预测(截至 2024 年 5 月 10 日)	- 25 -

1 核心观点及投资建议

- **核心逻辑：产能周期驱动，煤炭行业高景气度延续。2016年启动的供给侧改革化解过剩产能目标8亿吨，实际退出落后产能11亿吨，导致供给能力超预期下降。**十三五开启的煤炭行业供给侧改革，超额完成去产能任务。2016-2018年先后化解过剩产能2.9、2.5、2.7亿吨，实现当年2.5、1.5、1.5亿吨去产能目标，提前完成《煤炭工业十三五规划》化解8亿吨过剩落后产能任务。2019-2020年发改委《关于做好2019/2020年重点领域化解过剩产能工作的通知》要求：1) 加快退出落后和不安全的煤矿；2) 加快退出达不到环保和质量要求的煤矿；3) 严格新建改扩建煤矿准入；4) 分类处置30万吨/年以下煤矿。根据各省（自治区、直辖市）政府、行业主管部门披露数据，不完全统计，2019-2021年分别化解煤炭过剩产能0.9、1.7、0.3亿吨。不难发现，累计去产能规模已经超标，达到11亿吨。国家发改委要求加快发展壮大新动能，培育发展优质先进产能，但远水解不了近渴。2018年发改委和能源局核准批复的煤矿数量规模大幅提升，进入加速先进产能释放阶段。2018-2022年，政府核准批复的百万吨以上煤矿产能数量分别为16、42、23、6、8，产能规模分别达到6600、21150、4460、1920、3390万吨。我们认为，整个十三五期间新建产能释放相对比较充分，表外产能转表内历史遗留问题得以解决，实际新增产能有限，未释放在建产能规模相对较小。依据煤炭企业3-5年的建矿周期判断，未来能够真实释放的煤炭产能规模整体比较有限。十四五期间，伴随国民经济的增长，全社会的用能需求预计仍将保持增长态势，煤炭在能源体系中的兜底保障作用或更加突出，煤炭的绝对消费量将稳中有增，煤炭行业依然处在高景气发展阶段。
- **动力煤方面，坑口供应收紧，煤价稳中走强。**供给方面，本周坑口环保、安检继续趋严，少数煤矿出现停产和减产现象，煤炭供应有所回落，坑口煤价稳中走强。需求方面，当前仍处于用煤淡季，日耗偏低，采购积极性较低，需求弱势运行。截至5月10日，京唐港动力末煤(Q5500)山西产平仓价865.0元/吨，相比于上周上涨31.0元/吨，周环比增加3.7%，相比于去年同期下跌122.5元/吨，年同比下降12.4%。**焦煤及焦炭方面，焦炭第五轮提涨暂未落地，坑口供应减量煤价支撑较强。**供应方面，吕梁地区发生煤矿安全事故，区域内安检形势再度趋严，焦煤供应减量下，坑口煤价支撑力度较强。需求方面，五一节后，焦企提涨第五轮，到目前并未落地执行，焦钢博弈加剧。截至5月10日，京唐港山西产主焦煤库提价(含税)2240.0元/吨，相比于上周上涨70.0元/吨，周环比增加3.2%，相比于去年同期上涨290.0元/吨，年同比增加14.9%。

投资建议：利空消退，把握煤炭配置时点。重点推荐一档重点配置龙头【中国神华】【陕西煤业】，经营稳健，确定性强，穿越周期。二档加强配置焦煤【山西焦煤】【平煤股份】【淮北矿业】【盘江股份】【潞安环能】【上海能源】，资源属性更强，拥抱全球资源共振。三档逐步配置动力煤弹性标的：拥有海外业务敞口且高分红承诺的【兖矿能源】【广汇能源】、销售结构改善且有资产注入预期的【晋控煤业】、煤电一体化稀缺成长标的【新集能源】。【山煤国际】【兰花科创】【中煤能源】【华阳股份】【甘肃能化】【电投能源】【冀中能源】有望受益。

2 煤炭价格跟踪

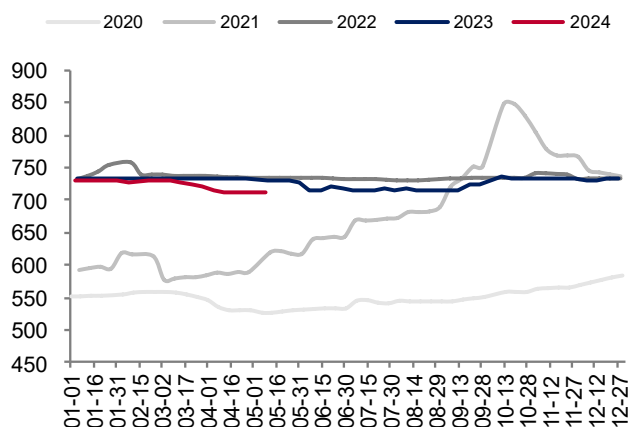
图表 1: 本周煤炭价格速览

	指标	价格	周变化	周环比	年同比	单位	
煤炭价格指数	环渤海动力煤价格指数(Q5500K)	711.00	-1.00	-0.14%	-2.47%	元/吨	
	综合交易价: CCTD 秦皇岛动力煤(Q5500)	724.00	1.00	0.14%	-0.41%	元/吨	
港口价格	京唐港动力末煤(Q5500)山西产平仓价	865.00	31.00	3.72%	-12.41%	元/吨	
	大同南郊弱粘煤(Q5500)坑口价(含税)	724.00	30.00	4.32%	-11.87%	元/吨	
产地价格	陕西榆林烟煤末(Q5500)坑口价	790.00	40.00	5.33%	0.00%	元/吨	
	内蒙古东胜大块精煤(Q5500)坑口价	715.00	55.00	8.33%	-13.54%	元/吨	
动力煤价格	纽卡斯尔 NEWC 动力煤现货价	145.74	10.82	8.02%	-40.87%	美元/吨	
	欧洲 ARA 港动力煤现货价	108.50	-3.00	-2.69%	-42.08%	美元/吨	
	理查德 RB 动力煤现货价	101.34	-1.79	-1.74%	-46.80%	美元/吨	
	国际价格	IPE 理查德湾煤炭期货结算价(连续)	106.35	-0.40	-0.37%	-12.47%	美元/吨
		IPE 鹿特丹煤炭期货结算价(连续)	106.90	-0.25	-0.23%	-14.48%	美元/吨
		广州港印尼煤(Q5500)库提价	984.00	21.00	2.18%	-10.30%	元/吨
		广州港澳洲煤(Q5500)库提价	976.00	10.00	1.04%	-10.62%	元/吨
期货价格	收盘价	801.40	0.00	0.00%	-43.09%	元/吨	
炼焦煤价格	港口价格	京唐港山西产主焦煤库提价(含税)	2,240.00	70.00	3.23%	14.87%	元/吨
		连云港山西产主焦煤平仓价(含税)	2,450.00	60.00	2.51%	14.75%	元/吨
	产地价格	山西吕梁 1/3 焦煤车板价	1,900.00	0.00	0.00%	52.00%	元/吨
		山西主焦煤均价	1,803.00	87.00	5.07%	28.33%	元/吨
	国际价格	澳洲峰景煤矿硬焦煤中国到岸价	258.00	-2.50	-0.96%	-0.96%	美元/吨
期货价格	收盘价	1,753.50	-55.00	-3.04%	19.00%	元/吨	
无烟煤价格	产地价格	阳泉无烟洗中块(Q7000)车板价(含税)	1,200.00	20.00	1.69%	-14.29%	元/吨
		河南焦作无烟中块(Q7000)车板价	1,310.00	10.00	0.77%	-13.25%	元/吨
喷吹煤价格	产地价格	阳泉喷吹煤(Q7000-7200)车板价(含税)	1,282.00	39.00	3.14%	8.74%	元/吨
		长治潞城喷吹煤(Q6700-7000)车板价(含税)	1,200.00	30.00	2.56%	7.91%	元/吨

来源: Wind、中泰证券研究所

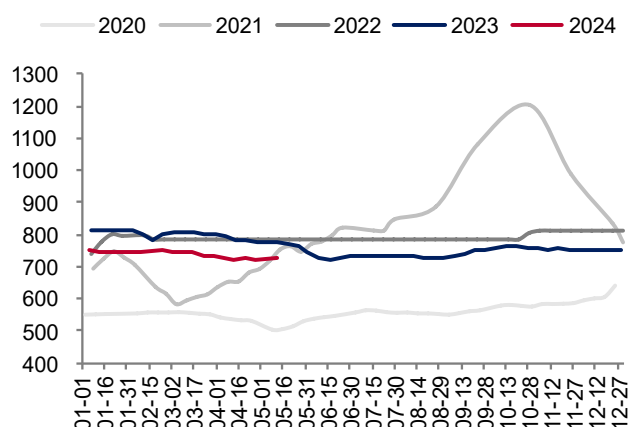
2.1 煤炭价格指数

- 截至 5 月 8 日, 秦皇岛海运煤炭交易市场发布的环渤海动力煤价格指数(环渤海地区发热量 5500 大卡动力煤的综合平均价格)报收于 711.0 元/吨, 相比于上周下跌 1.0 元/吨, 周环比下降 0.1%, 相比于去年同期下跌 18.0 元/吨, 年同比下降 2.5%。
- 截至 5 月 10 日, CCTD 秦皇岛动力煤(Q5500)综合交易价报收于 724.0 元/吨, 相比于上周上涨 1.0 元/吨, 周环比增加 0.1%, 相比于去年同期下跌 3.0 元/吨, 年同比下降 0.4%。

图表 2: 综合平均价格指数:环渤海动力煤(Q5500K)


来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 元/吨)

图表 3: 综合交易价:CCTD 秦皇岛动力煤(Q5500)


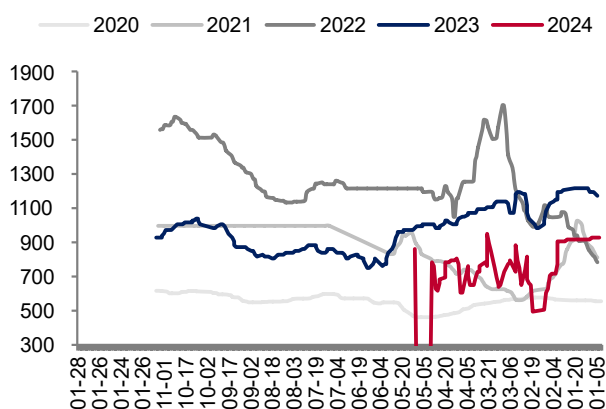
来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 元/吨)

2.2 动力煤价格

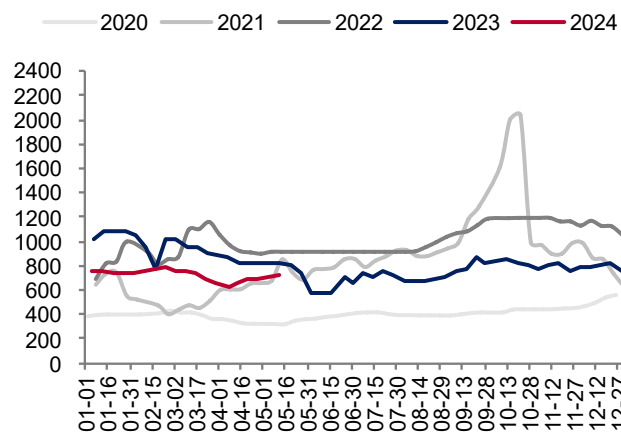
2.2.1 港口及产地动力煤价格

- 港口动力煤: 截至 5 月 10 日, 京唐港动力末煤(Q5500)山西产平仓价 865.0 元/吨, 相比于上周上涨 31.0 元/吨, 周环比增加 3.7%, 相比于去年同期下跌 122.5 元/吨, 年同比下降 12.4%。
- 产地动力煤: 截至 5 月 10 日, 大同南郊弱粘煤(Q5500)坑口价(含税)724.0 元/吨, 相比于上周上涨 30.0 元/吨, 周环比增加 4.3%, 相比于去年同期下跌 97.5 元/吨, 年同比下降 11.9%; 陕西榆林烟煤末(Q5500)坑口价 790.0 元/吨, 相比于上周上涨 40.0 元/吨, 周环比增加 5.3%, 相比于去年同期持平, 年同比持平; 内蒙古东胜大块精煤(Q5500)坑口价 715.0 元/吨, 相比于上周上涨 55.0 元/吨, 周环比增加 8.3%, 相比于去年同期下跌 112.0 元/吨, 年同比下降 13.5%。

图表 4: 京唐港港:平仓价:动力末煤(Q5500):山西产


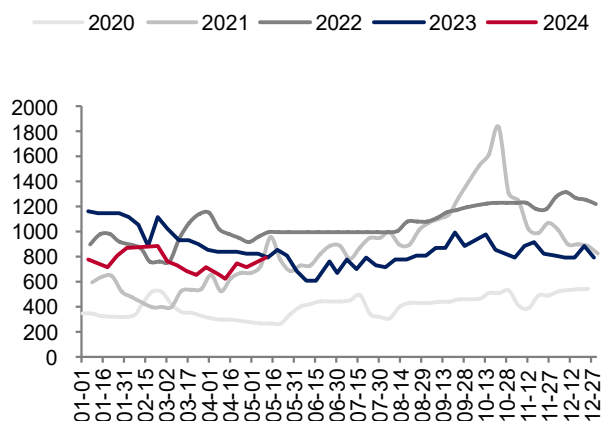
来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 元/吨)

图表 5: 坑口价(含税):弱粘煤(Q5500):大同南郊


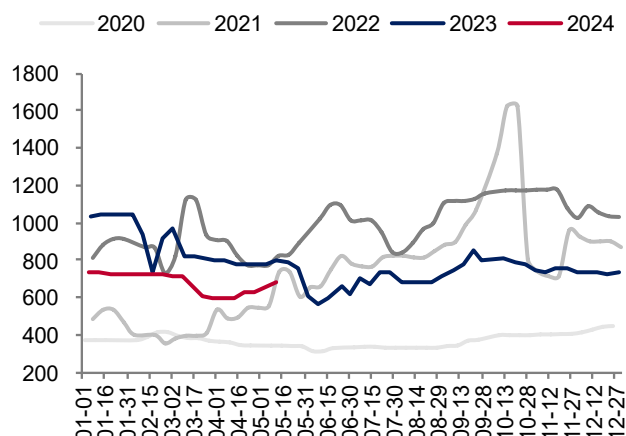
来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 元/吨)

图表 6: 坑口价:烟煤末(Q5500):陕西榆林


来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 元/吨)

图表 7: 坑口价:动力煤(Q5500):鄂尔多斯


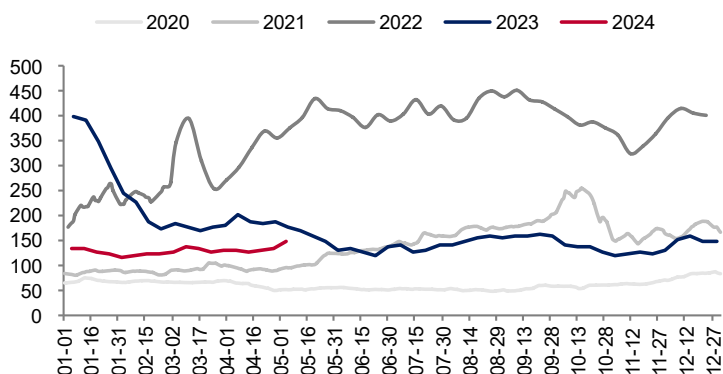
来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 元/吨)

2.2.2 国际动力煤价格

- 国际煤价指数: 截至 5 月 3 日, ARA 指数 108.5 美元/吨, 相比于上周下跌 3.0 美元/吨, 周环比下降 2.7%, 相比于去年同期下跌 78.8 美元/吨, 年同比下降 42.1%; 理查德 RB 动力煤 FOB 指数 101.3 美元/吨, 相比于上周下跌 1.8 美元/吨, 周环比下降 1.7%, 相比于去年同期下跌 89.2 美元/吨, 年同比下降 46.8%; 纽卡斯尔 NEWC 动力煤 FOB 指数 145.7 美元/吨, 相比于上周上涨 10.8 美元/吨, 周环比增加 8.0%, 相比于去年同期下跌 100.7 美元/吨, 年同比下降 40.9%。
- 国际动力煤期货: 截至 5 月 10 日, IPE 理查德湾煤炭期货结算价(连续)106.4 美元/吨, 相比于上周下跌 0.4 美元/吨, 周环比下降 0.4%; IPE 鹿特丹煤炭期货结算价(连续)106.9 美元/吨, 相比于上周下跌 0.3 美元/吨, 周环比下降 0.2%。
- 广州港进口煤价: 截至 5 月 10 日, 广州港印尼煤(Q5500)库提价 984.0 元/吨, 相比于上周上涨 21.0 元/吨, 周环比增加 2.2%, 相比于去年同期下跌 113.0 元/吨, 年同比下降 10.3%; 广州港澳洲煤(Q5500)库提价 976.0 元/吨, 相比于上周上涨 10.0 元/吨, 周环比增加 1.0%, 相比于去年同期下跌 116.0 元/吨, 年同比下降 10.6%。

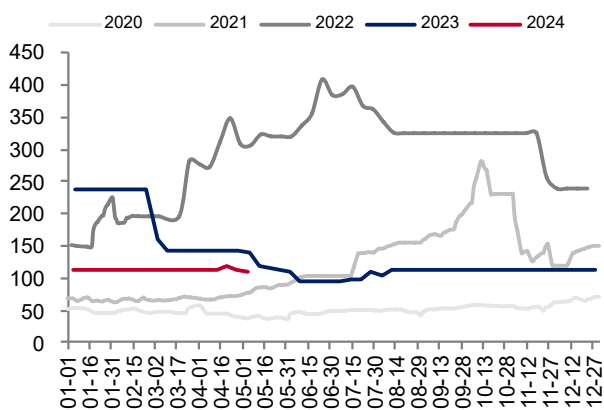
图表 8: 纽卡斯尔 NEWC 动力煤现货价



来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 美元/吨)

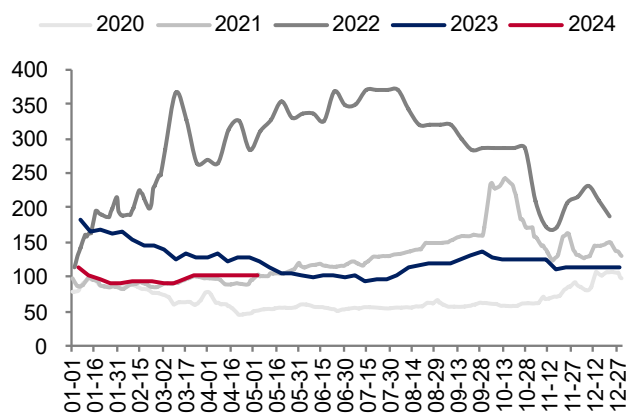
图表 9: 欧洲 ARA 港动力煤现货价



来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 美元/吨)

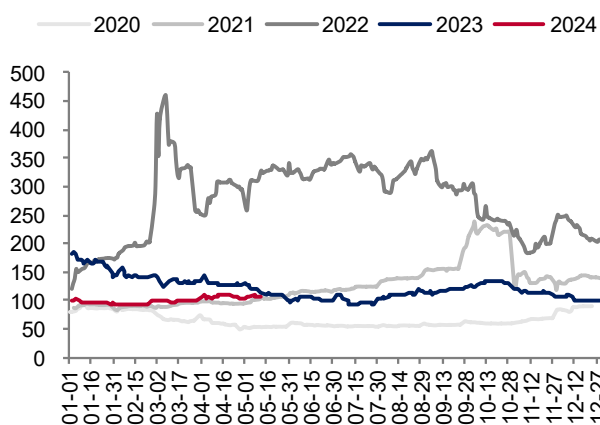
图表 10: 理查德 RB 动力煤现货价



来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 美元/吨)

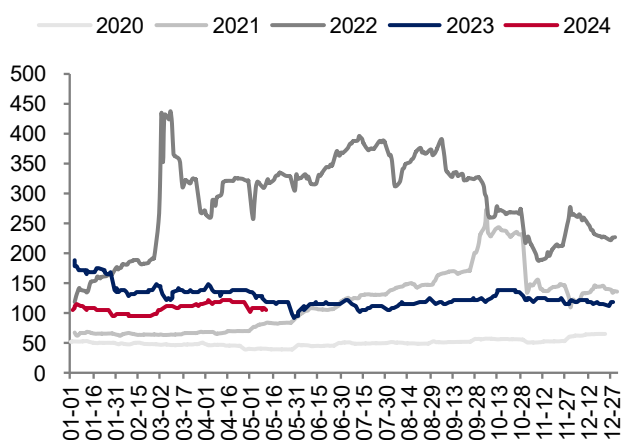
图表 11: 期货结算价(连续): IPE 理查德湾煤炭



来源: Wind、中泰证券研究所

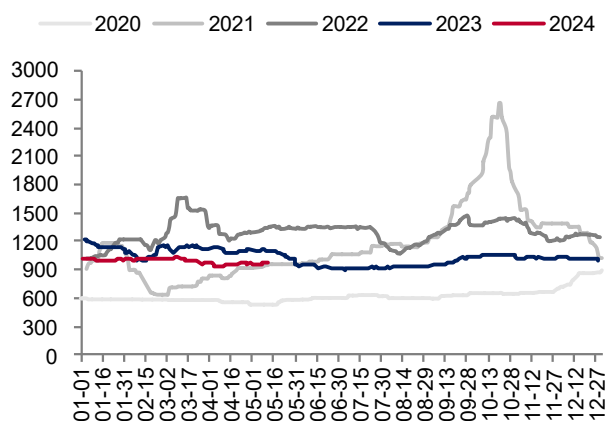
(单位: 美元/吨)

图表 12: 期货结算价(连续): IPE 鹿特丹煤炭



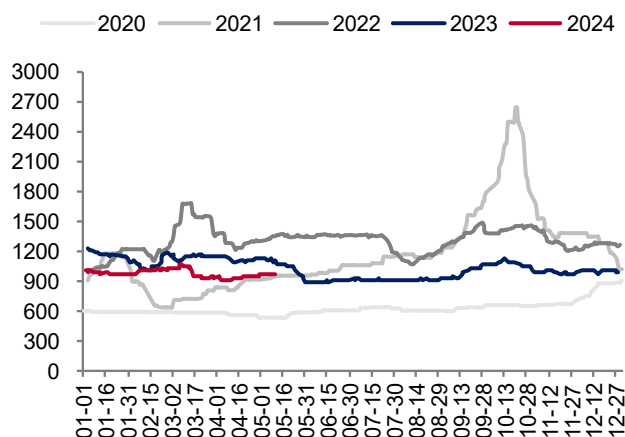
来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 美元/吨)

图表 13: 广州港:库提价:印尼煤(Q5500)


来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 元/吨)

图表 14: 广州港:库提价:澳洲煤(Q5500)


来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 元/吨)

2.2.3 国内外动力煤价差跟踪

- 国内外 5000 大卡动力煤价差: 本周印尼 5000 大卡华南地区港口到岸价 (巴拿马船型) 报收于 700 元/吨, 较上期下降 3 元/吨, 较国内煤华南地区港口到岸价低 53 元/吨, 进口煤到岸价低于国内煤离岸成本且价差收窄 8 元/吨。
- 国内外 4500 大卡动力煤价差: 本周印尼 4500 大卡华南地区港口到岸价 (超灵便船型) 报收于 636 元/吨, 较上期下降 4 元/吨, 较国内煤华南地区港口到岸价低 24 元/吨, 进口煤到岸价低于国内煤离岸成本但价差收窄 3 元/吨。

图表 15: 国内外 5000 大卡动力煤价差跟踪情况

印尼 5000 大卡动力煤到岸价与国内煤价格对比 (巴拿马)

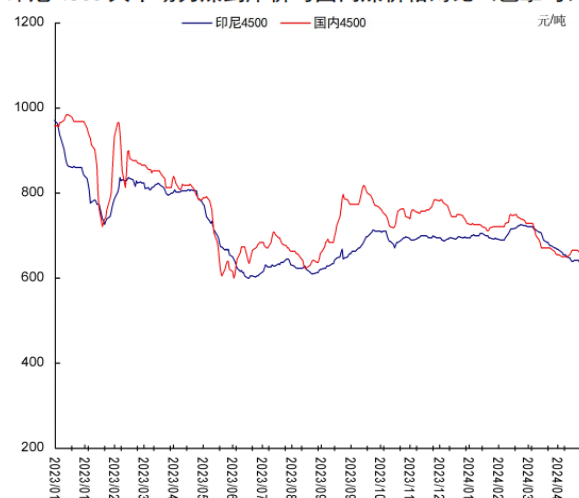


来源: CCTD、中泰证券研究所

(单位: 元/吨)

图表 16: 国内外 4500 大卡动力煤价差跟踪情况

印尼 4500 大卡动力煤到岸价与国内煤价格对比 (巴拿马)



来源: CCTD、中泰证券研究所

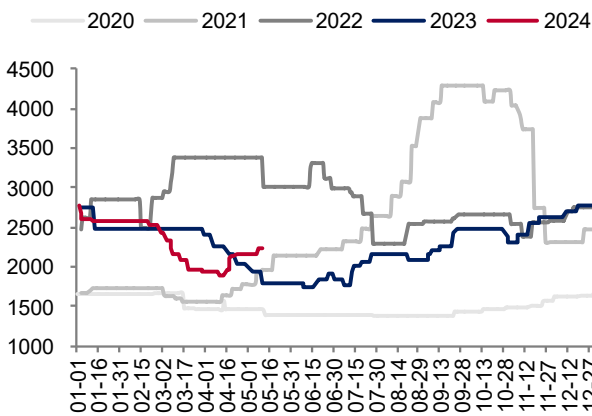
(单位: 元/吨)

2.3 炼焦煤价格

2.3.1 港口及产地炼焦煤价格

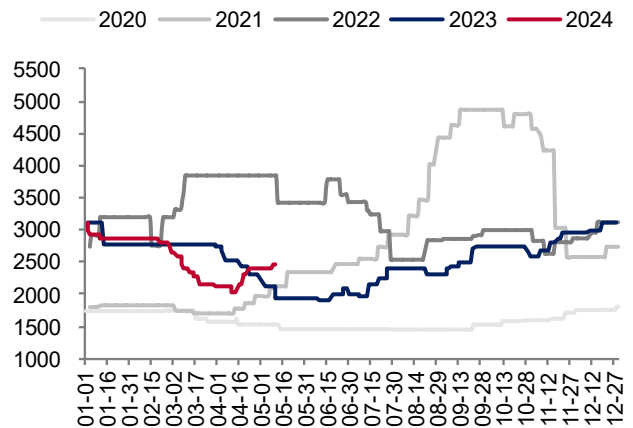
- 港口炼焦煤:** 截至 5 月 10 日, 京唐港山西产主焦煤库提价(含税)2240.0 元/吨, 相比于上周上涨 70.0 元/吨, 周环比增加 3.2%, 相比于去年同期上涨 290.0 元/吨, 年同比增加 14.9%; 连云港山西产主焦煤平仓价(含税)2450.0 元/吨, 相比于上周上涨 60.0 元/吨, 周环比增加 2.5%, 相比于去年同期上涨 315.0 元/吨, 年同比增加 14.8%。
- 产地炼焦煤:** 截至 5 月 10 日, 山西吕梁 1/3 焦煤车板价 1900.0 元/吨, 相比于上周持平, 周环比持平, 相比于去年同期上涨 650.0 元/吨, 年同比增加 52.0%。山西主焦煤平均价 1803.0 元/吨, 相比于上周上涨 87.0 元/吨, 周环比增加 5.1%, 相比于去年同期上涨 398.0 元/吨, 年同比增加 28.3%。

图表 17: 京唐港:库提价(含税):主焦煤山西产



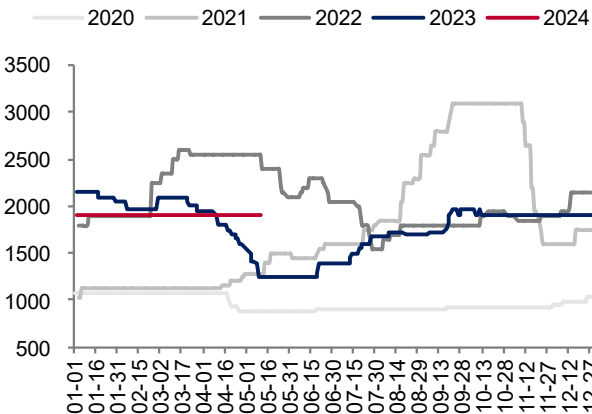
来源: Wind、中泰证券研究所 (单位: 元/吨)

图表 18: 连云港:平仓价(含税):主焦煤山西产



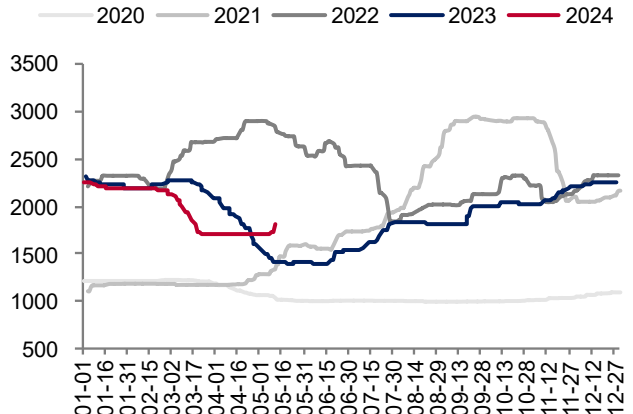
来源: Wind、中泰证券研究所 (单位: 元/吨)

图表 19: 车板价:1/3 焦煤(吕梁产):山西



来源: Wind、中泰证券研究所 (单位: 元/吨)

图表 20: 平均价:主焦煤:山西

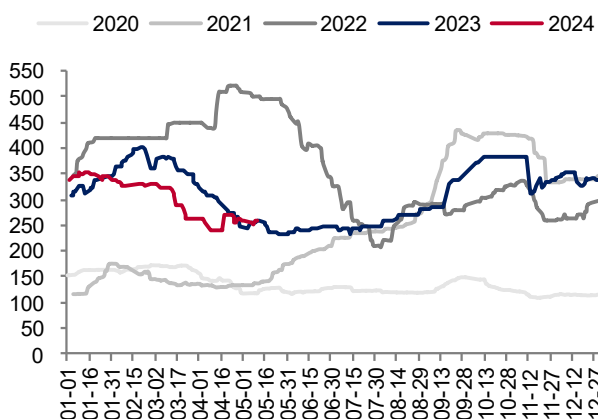


来源: Wind、中泰证券研究所 (单位: 元/吨)

2.3.2 国际炼焦煤价格及焦煤期货情况

- 国际炼焦煤: 截至 5 月 10 日, 澳洲峰景煤矿硬焦煤中国到岸价 258.0 美元/吨, 相比于上周下跌 2.5 美元/吨, 周环比下降 1.0%, 相比于去年同期下跌 2.5 美元/吨, 年同比下降 1.0%。
- 焦煤期货: 截至 5 月 10 日, DCE 焦煤期货收盘价 1753.5 元/吨, 相比于上周下跌 55.0 元/吨, 周环比下降 3.0%, 相比于去年同期上涨 280.0 元/吨, 年同比增加 19.0%。

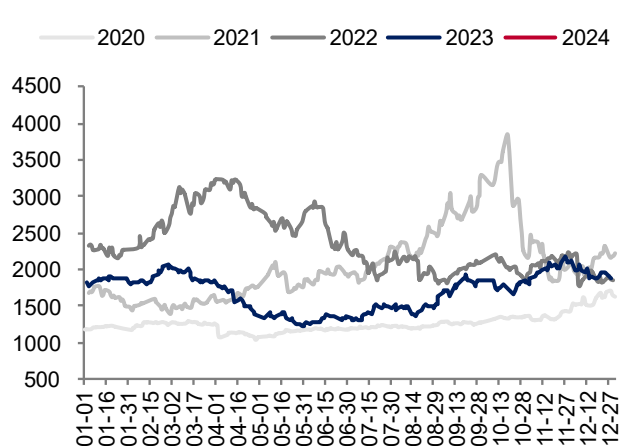
图表 21: 中国到岸现货价:峰景矿硬焦煤(澳大利亚)



来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 美元/吨)

图表 22: DCE 焦煤期货收盘价



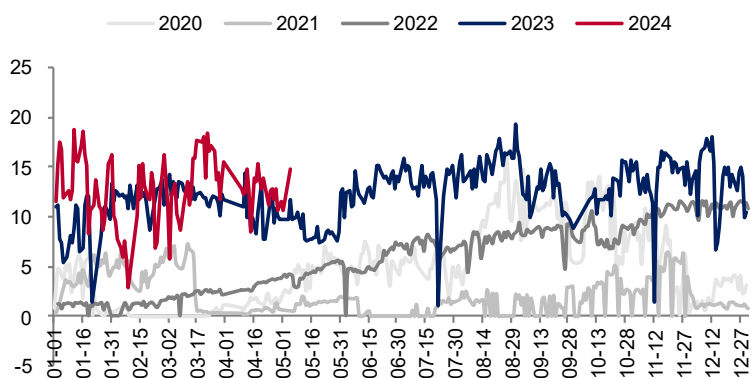
来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 元/吨)

2.3.3 蒙煤通关量追踪

- 蒙煤通关量: 截至 5 月 4 日, 甘其毛都蒙煤通关 15 万吨, 相比于上周增加 2 万吨, 周环比增加 14.9%, 相比于去年同期增加 3 万吨, 年同比增加 23.9%。

图表 23: 蒙煤通关量

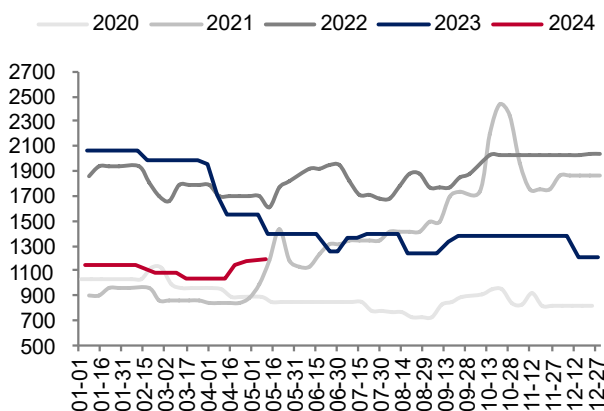


来源: 煤炭资源网、中泰证券研究所

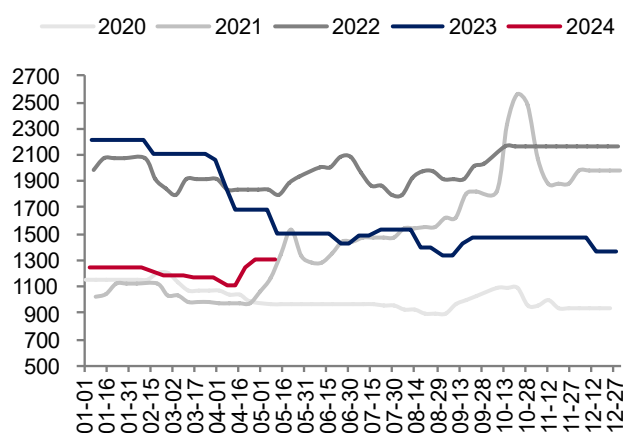
(单位: 万吨)

2.4 无烟煤及喷吹煤价格

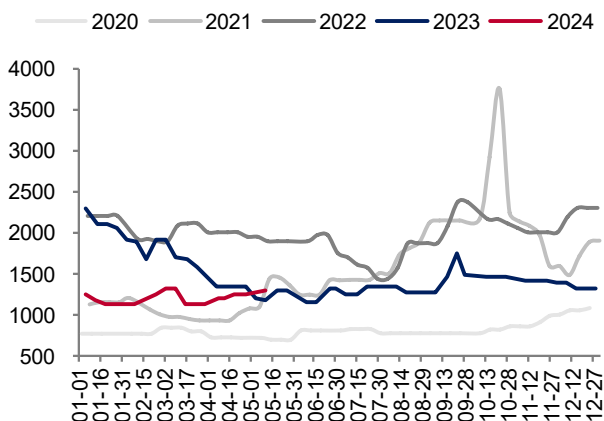
- 无烟煤: 截至5月10日, 阳泉无烟洗中块(Q7000)车板价(含税)1200.0元/吨, 相比于上周上涨20.0元/吨, 周环比增加1.7%, 相比于去年同期下跌200.0元/吨, 年同比下降14.3%; 河南焦作无烟中块(Q7000)车板价1310.0元/吨, 相比于上周上涨10.0元/吨, 周环比增加0.8%, 相比于去年同期下跌200.0元/吨, 年同比下降13.2%。
- 喷吹煤: 截至5月10日, 阳泉喷吹煤(Q7000-7200)车板价(含税)1282.0元/吨, 相比于上周上涨39.0元/吨, 周环比增加3.1%, 相比于去年同期上涨103.0元/吨, 年同比增加8.7%; 长治潞城喷吹煤(Q6700-7000)车板价(含税)1200.0元/吨, 相比于上周上涨30.0元/吨, 周环比增加2.6%, 相比于去年同期上涨88.0元/吨, 年同比增加7.9%。

图表 24: 车板价(含税):无烟洗中块(Q7000):阳泉


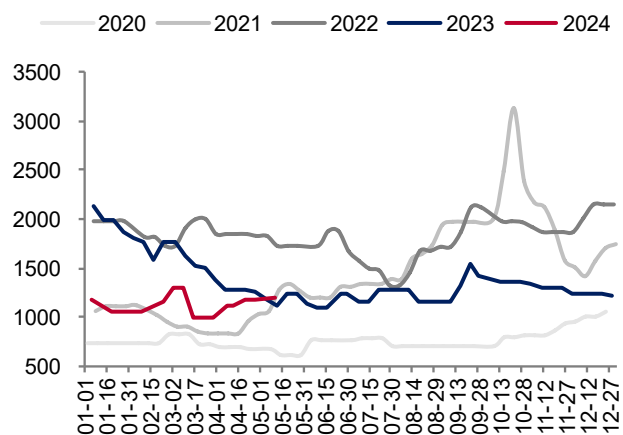
来源: Wind、中泰证券研究所 (单位: 元/吨)

图表 25: 车板价:无烟中块(Q7000):河南:焦作


来源: Wind、中泰证券研究所 (单位: 元/吨)

图表 26: 车板价(含税):喷吹煤(Q7000-7200):阳泉


来源: Wind、中泰证券研究所 (单位: 元/吨)

图表 27: 车板价(含税):喷吹煤(Q6700-7000):长治


来源: Wind、中泰证券研究所 (单位: 元/吨)

3 煤炭库存跟踪

图表 28: 本周煤炭库存及调度速览

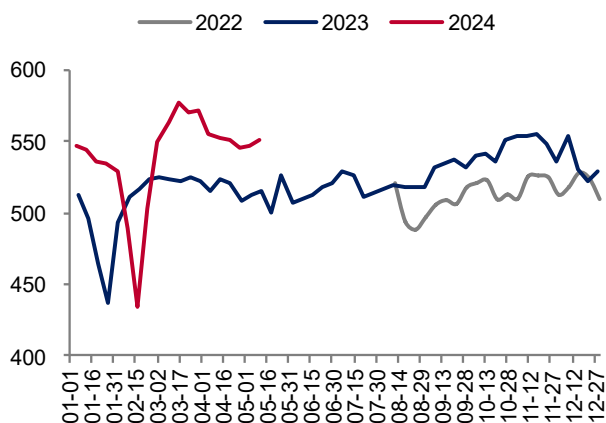
	指标	数量	周变化	周环比	年同比	单位
动力煤生产水平及库存	462 家动力煤矿山周平均日产量	551.10	4.20	0.77%	7.05%	万吨
	462 家动力煤矿山周平均产能利用率	91.70	0.70	0.77%	2.92%	%
	生产企业动力煤库存	1,393.70	-8.20	-0.58%	-1.34%	万吨
	秦皇岛港煤炭库存	500.00	15.00	3.09%	-16.94%	万吨
	终端动力煤库存	11,413.00	122.70	1.09%	-2.66%	万吨
炼焦煤生产水平及库存	110 家洗煤厂精煤周平均日产量	54.493	-1.945	-3.45%	-13.66%	万吨
	110 家洗煤厂周平均开工率	64.10	-3.16	-4.70%	-15.29%	%
	生产企业炼焦煤库存	281.60	-37.70	-11.81%	-50.05%	万吨
	进口港口炼焦煤库存	227.50	6.00	2.71%	-15.82%	万吨
	国内焦化厂炼焦煤总库存	226.70	2.50	1.12%	2.86%	万吨
港口煤炭调度	秦皇岛港铁路到车量	4,149.00	-1,890.00	-31.30%	-38.26%	车
	秦皇岛港港口吞吐量	29.40	-28.50	-49.22%	-46.45%	万吨
煤炭海运费	OCFI 秦皇岛-上海(4-5 万 DWT)	21.70	1.40	6.90%	25.43%	元/吨
	OCFI 秦皇岛-广州(5-6 万 DWT)	36.70	3.00	8.90%	15.77%	元/吨
货船比	环渤海四大港口货船比	16.97	-4.52	-21.05%	-28.15%	-

来源: Wind、中泰证券研究所

3.1 动力煤生产水平及库存

- 动力煤(462 家样本矿山)周平均日产量: 截至 5 月 10 日, 动力煤(462 家样本矿山)周平均日产量 551.1 万吨, 相比于上周上涨 4.2 万吨, 周环比增加 0.8%, 相比于去年同期上涨 36.3 万吨, 年同比增加 7.1%。
- 动力煤(462 家样本矿山)周平均产能利用率: 截至 5 月 10 日, 动力煤(462 家样本矿山)周平均产能利用率 91.7%, 相比于上周上涨 0.7%, 周环比增加 0.8%, 相比于去年同期上涨 2.6%, 年同比增加 2.9%。
- 坑口库存: 截至 5 月 6 日, 生产企业动力煤库存 1393.7 万吨, 相比于上周下跌 8.2 万吨, 周环比下降 0.6%, 相比于去年同期下跌 18.9 万吨, 年同比下降 1.3%。
- 秦皇岛港库存: 截至 5 月 11 日, 秦皇岛港煤炭库存 500.0 万吨, 相比于上周上涨 15.0 万吨, 周环比增加 3.1%, 相比于去年同期下跌 102.0 万吨, 年同比下降 16.9%。
- 终端库存: 截至 5 月 10 日, 沿海 8 省和内陆 17 省终端库存合计 11413.0 万吨, 相比于上周增加 122.7 万吨, 周环比增加 1.1%, 相比于去年同期减少 312.3 万吨, 年同比下降 2.7%。

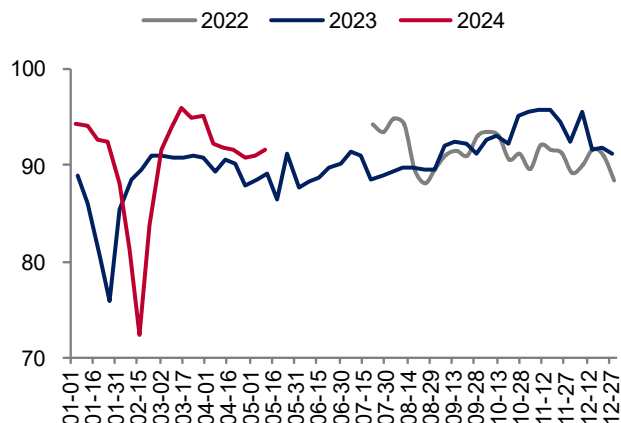
图表 29: 动力煤(462家矿山)周平均日产量



来源: 钢联数据、中泰证券研究所

(单位: 万吨)

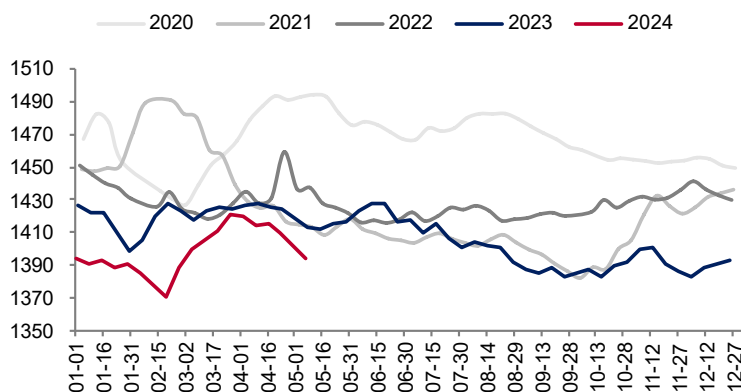
图表 30: 动力煤(462家矿山)周平均产能利用率



来源: 钢联数据、中泰证券研究所

(单位: %)

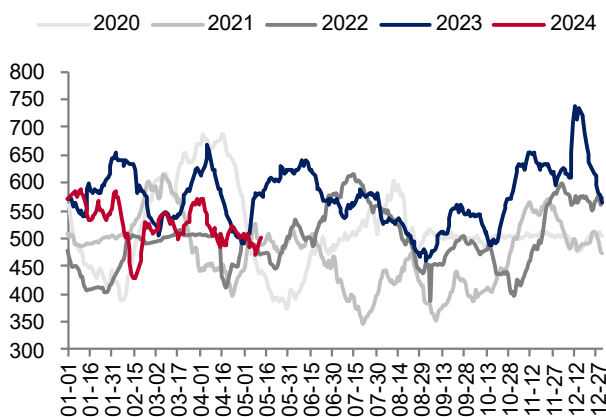
图表 31: 生产企业动力煤库存



来源: 煤炭资源网、中泰证券研究所

(单位: 万吨)

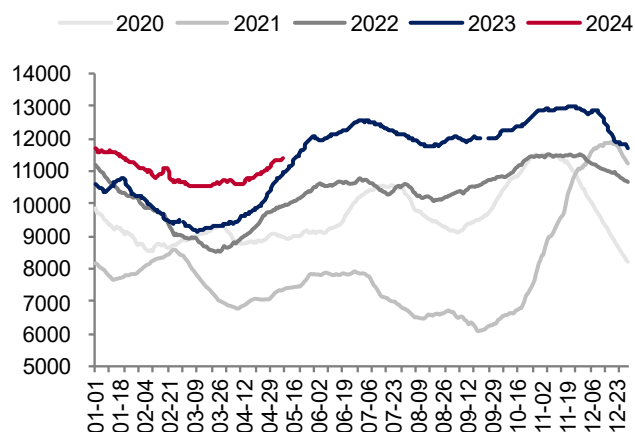
图表 32: 秦皇岛煤炭库存



来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 万吨)

图表 33: 终端动力煤库存



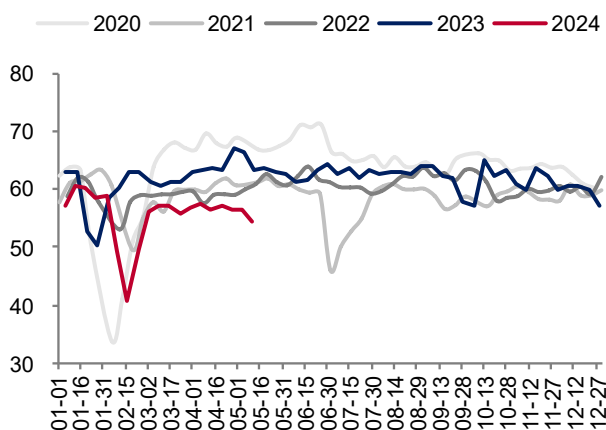
来源: CCTD、中泰证券研究所

(单位: 万吨)

3.2 炼焦煤生产水平及库存

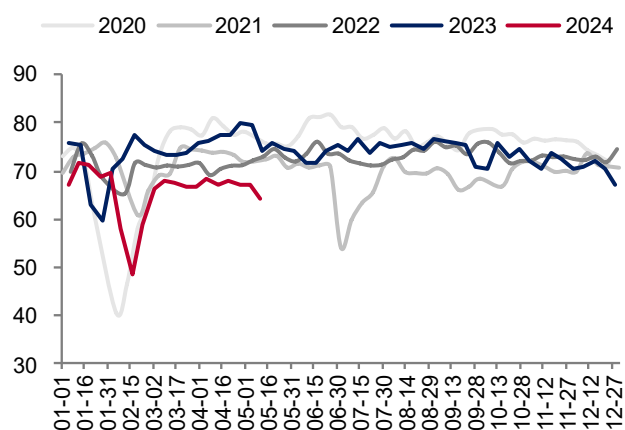
- 样本洗煤厂（110家）精煤周平均日产量：截至5月10日，样本洗煤厂（110家）精煤周平均日产量54.5万吨，相比于上周下跌1.9万吨，周环比下降3.4%，相比于去年同期下跌8.6万吨，年同比下降13.7%。
- 样本洗煤厂（110家）周平均开工率：截至5月10日，样本洗煤厂（110家）周平均开工率64.1%，相比于上周下跌3.2%，周环比下降4.7%，相比于去年同期下跌11.6%，年同比下降15.3%。
- 坑口库存：截至5月6日，生产企业炼焦煤库存281.6万吨，相比于上周下跌37.7万吨，周环比下降11.8%，相比于去年同期下跌282.2万吨，年同比下降50.1%。
- 进口港口库存：截至5月10日，进口港口炼焦煤库存227.5万吨，相比于上周上涨6.0万吨，周环比增加2.7%，相比于去年同期下跌42.7万吨，年同比下降15.8%。
- 国内焦化厂库存：截至5月6日，国内焦化厂炼焦煤总库存226.7万吨，相比于上周上涨2.5万吨，周环比增加1.1%，相比于去年同期上涨6.3万吨，年同比增加2.9%。

图表 34：样本洗煤厂（110家）精煤周平均日产量



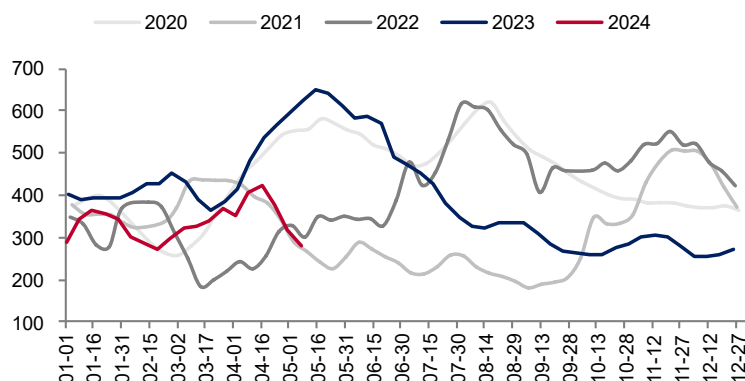
来源：钢联数据、中泰证券研究所 (单位：万吨)

图表 35：样本洗煤厂（110家）周平均开工率

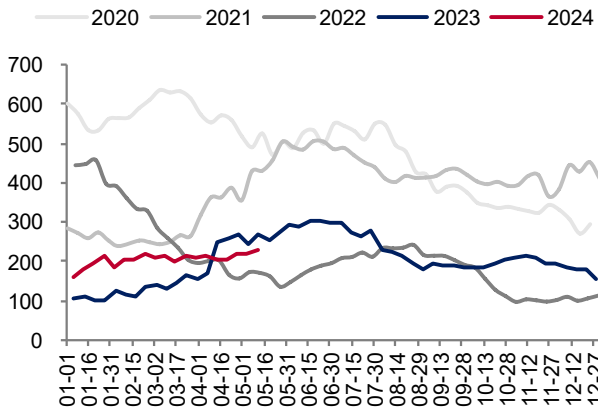


来源：钢联数据、中泰证券研究所 (单位：%)

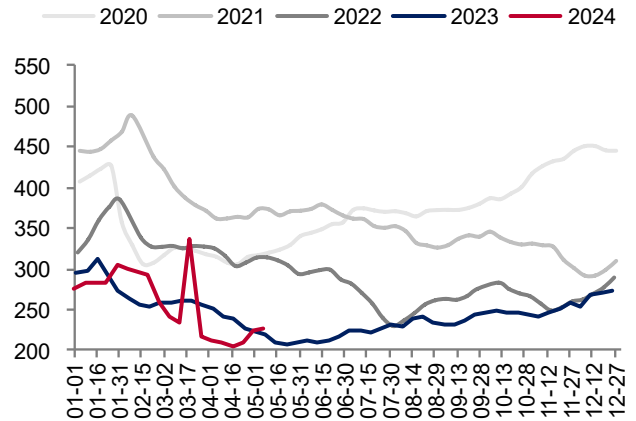
图表 36：生产企业炼焦煤库存



来源：煤炭资源网、中泰证券研究所 (单位：万吨)

图表 37: 进口港口炼焦煤库存


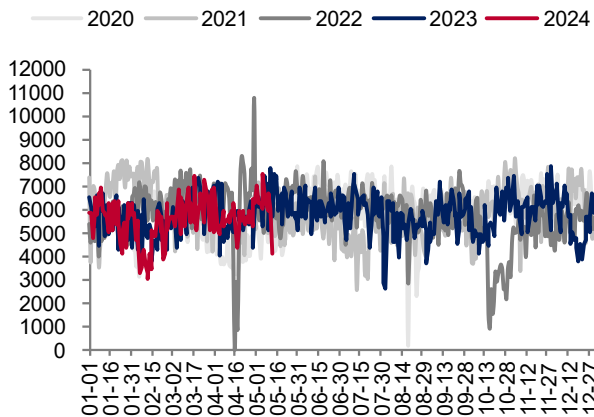
来源: Wind、中泰证券研究所 (单位: 万吨)

图表 38: 国内焦化厂炼焦煤库存


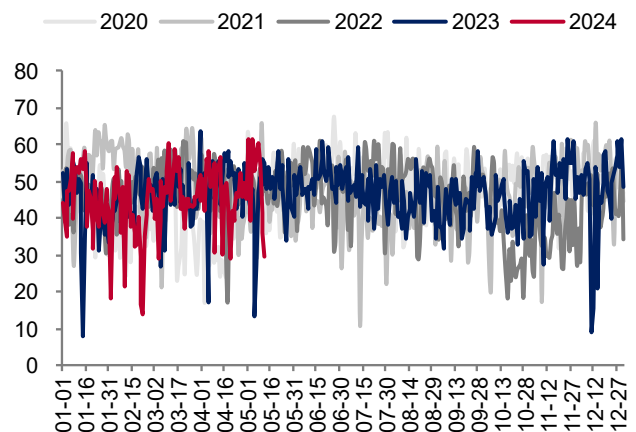
来源: 煤炭资源网、中泰证券研究所 (单位: 万吨)

3.3 港口煤炭调度及海运费情况

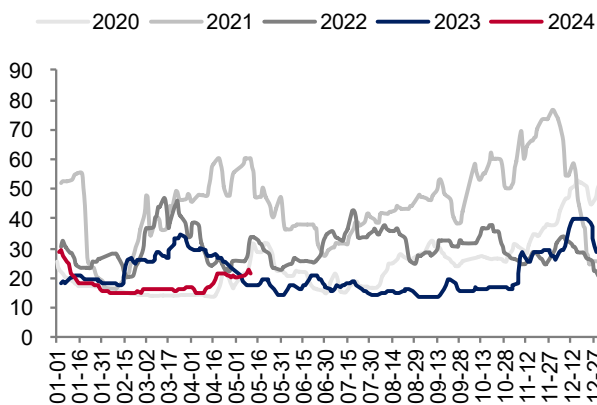
- 秦皇岛港煤炭调度:截至 5 月 11 日,秦皇岛港铁路到车量为 4149.0 车,相比于上周减少 1890.0 车,周环比下降 31.3%,相比于去年同期减少 2571.0 车,年同比下降 38.3%;秦皇岛港港口吞吐量为 29.4 万吨,相比于上周下跌 28.5 万吨,周环比下降 49.2%,相比于去年同期下跌 25.5 万吨,年同比下降 46.4%。
- 煤炭海运费:截至 5 月 10 日,秦皇岛-上海(4-5 万 DWT)海运煤炭运价指数 OCFI 为 21.7 元/吨,相比于上周上涨 1.4 元/吨,周环比增加 6.9%,相比于去年同期上涨 4.4 元/吨,年同比增加 25.4%;秦皇岛-广州(5-6 万 DWT)海运煤炭运价指数 OCFI 为 36.7 元/吨,相比于上周上涨 3.0 元/吨,周环比增加 8.9%,相比于去年同期上涨 5.0 元/吨,年同比增加 15.8%

图表 39: 煤炭调度:秦皇岛港:铁路到车量


来源: Wind、中泰证券研究所 (单位: 车)

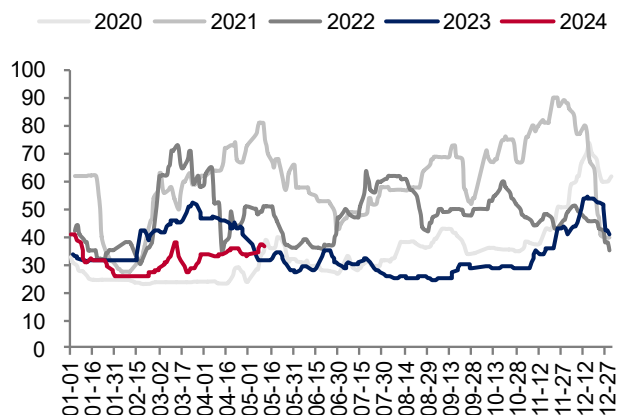
图表 40: 煤炭调度:秦皇岛港:港口吞吐量


来源: Wind、中泰证券研究所 (单位: 万吨)

图表 41: OCFI:秦皇岛-上海(4-5 万 DWT)


来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 元/吨)

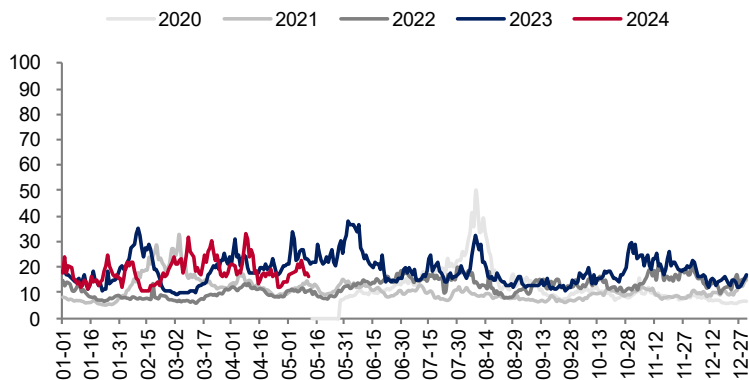
图表 42: OCFI:秦皇岛-广州(5-6 万 DWT)


来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 元/吨)

3.4 环渤海四大港口货船比情况

- 截至 5 月 9 日, 环渤海地区秦皇岛港、曹妃甸港、京唐港、黄骅港的煤炭总库存为 1306.4 万吨, 相比于上周下跌 26.0 万吨, 周环比下降 2.0%, 相比于去年同期下跌 204.8 万吨, 年同比下降 13.6%; 锚地船舶总数为 77.0 艘, 相比于上周增加 15.0 艘, 周环比增加 24.2%, 相比于去年同期增加 13.0 艘, 年同比增加 20.3%; 货船比(库存与船舶比)为 17.0, 相比于上周下跌 4.5, 周环比下降 21.1%, 相比于去年同期下跌 6.6, 年同比下降 28.1%。

图表 43: 北方四港货船比(库存与船舶比)变化


来源: Wind、中泰证券研究所

4 煤炭行业下游表现

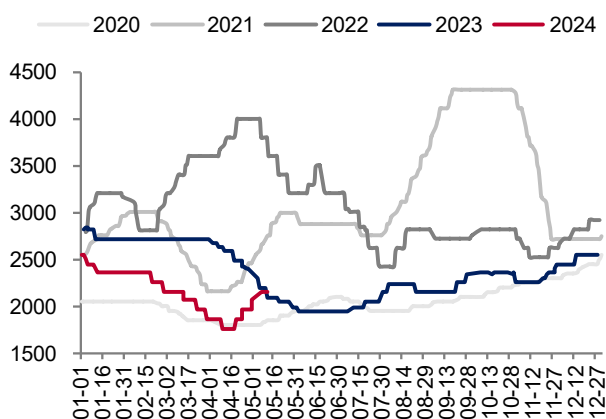
图表 44: 本周煤炭下游情况速览

	指标	价格	周变化	周环比	年同比	单位
煤焦钢产业链	日照港准一级冶金焦平仓价(含税)	2,160.00	100.00	4.85%	-1.37%	元/吨
	吕梁准一级冶金焦出厂价(含税)	1,900.00	0.00	0.00%	-2.56%	元/吨
	Mysteel 普钢绝对价格指数	3,995.64	2.51	0.06%	-1.98%	-
	上海螺纹钢价格	3,600.00	-50.00	-1.37%	-4.51%	元/吨
	吨钢利润	-294.00	-39.30	15.43%	-319.83%	元/吨
	全国高炉开工率	81.50	0.90	1.12%	-1.04%	%
	全国钢厂盈利率	51.95	-0.86	-1.63%	55.87%	%
化工建材产业链	甲醇价格指数	2,620.00	1.00	0.04%	9.76%	-
	甲醇产能利用率	81.38	-0.96	-1.16%	15.35%	%
	水泥价格指数	107.14	-0.96	-0.89%	-19.69%	-
	水泥熟料产能利用率	55.43	3.59	6.93%	5.32%	%
	水泥库存率	71.25	-0.26	-0.36%	-1.47%	%
	水泥出库量	430.30	-20.35	-4.52%	-24.14%	万吨

来源: Wind、中泰证券研究所

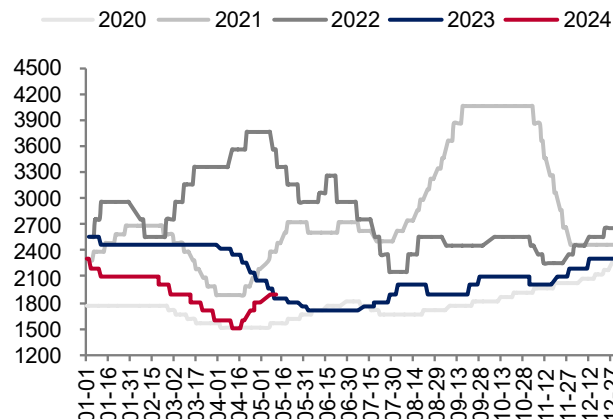
4.1 港口及产地焦炭价格

- 港口焦炭: 截至 5 月 10 日, 日照港准一级冶金焦平仓价(含税)2160.0 元/吨, 相比于上周上涨 100.0 元/吨, 周环比增加 4.9%, 相比于去年同期下跌 30.0 元/吨, 年同比下降 1.4%。
- 产地焦炭: 截至 5 月 11 日, 吕梁准一级冶金焦出厂价(含税)1900.0 元/吨, 相比于上周持平, 周环比持平, 相比于去年同期下跌 50.0 元/吨, 年同比下降 2.6%。
- 吨焦盈利: 截至 5 月 9 日, 全国平均吨焦盈利 84.0 元/吨, 相比于上周下跌 7.0 元/吨, 周环比增加 100.0%, 相比于去年同期上涨 16.0, 年同比增加 23.5%。

图表 45: 日照港: 平仓价(含税): 准一级冶金焦


来源: Wind、中泰证券研究所

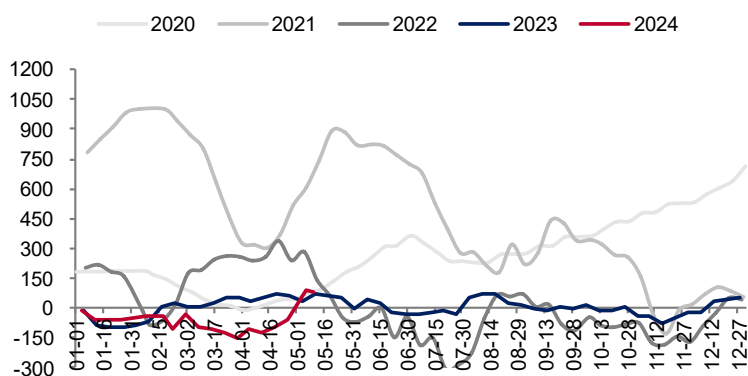
(单位: 元/吨)

图表 46: 出厂价(含税): 准一级冶金焦: 吕梁


来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 元/吨)

图表 47: 全国平均吨焦盈利



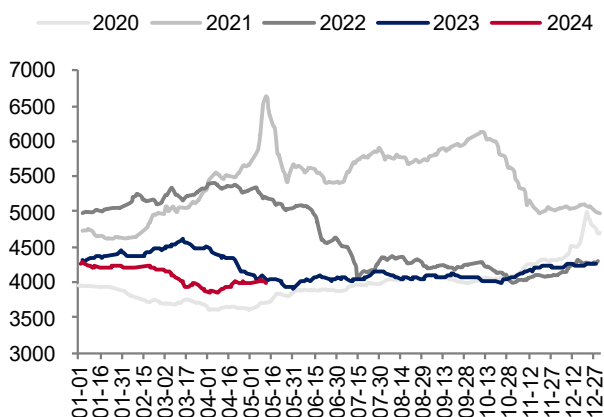
来源: Mysteel、中泰证券研究所

(单位: 元/吨)

4.2 钢价、吨钢利润及高炉开工率情况

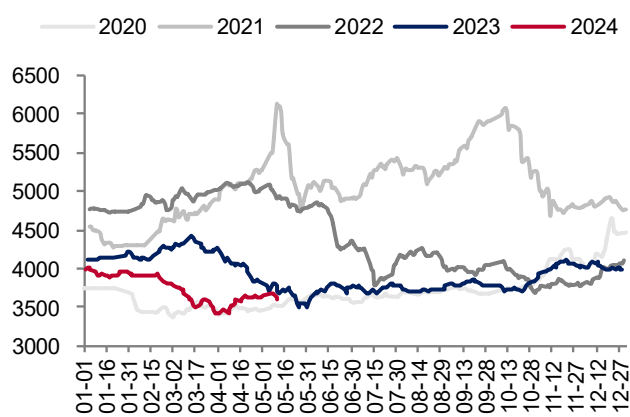
- **Mysteel 普钢绝对价格指数:** 截至 5 月 10 日, Mysteel 普钢绝对价格指数 3995.6, 相比于上周上涨 2.5, 周环比增加 0.1%, 相比于去年同期下跌 80.8, 年同比下降 2.0%。
- **螺纹钢价格:** 截至 5 月 10 日, 上海螺纹钢价格(HRB400 20mm)3600.0 元/吨, 相比于上周下跌 50.0 元/吨, 周环比下降 1.4%, 相比于去年同期下跌 170.0 元/吨, 年同比下降 4.5%。
- **吨钢利润:** 截至 5 月 9 日, 吨钢利润-294.0 元/吨, 相比于上周下跌 39.3 元/吨, 周环比增加 15.4%, 相比于去年同期下跌 427.7 元/吨, 年同比下降 319.8%。
- **高炉开工率:** 截至 5 月 10 日, 全国高炉开工率(247 家)81.5%, 相比于上周上涨 0.9%, 周环比增加 1.1%, 相比于去年同期下跌 0.9%, 年同比下降 1.0%。
- **全国 247 家钢厂盈利率:** 截至 5 月 10 日, 全国 247 家钢厂盈利率 52.0%, 相比于上周下跌 0.9%, 周环比下降 1.6%, 相比于去年同期上涨 18.6%, 年同比增加 55.9%。

图表 48: Mysteel 普钢绝对价格指数



来源: Wind、中泰证券研究所

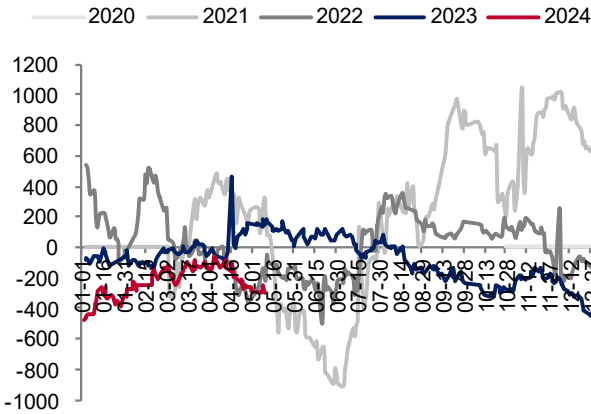
图表 49: 价格:螺纹钢:HRB400 20mm:上海



来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: 元/吨)

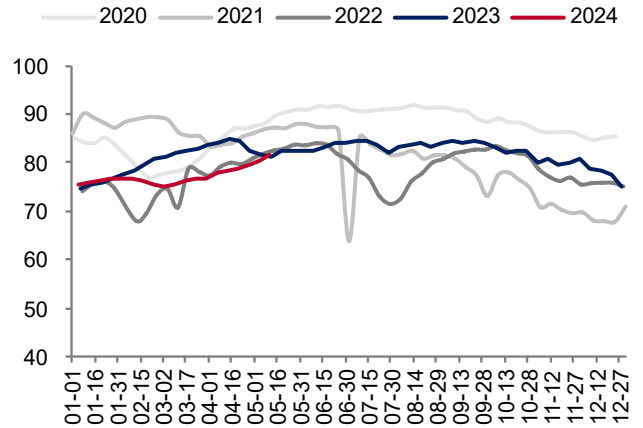
图表 50: 吨钢利润



来源: wind、中泰证券研究所

(单位: 元/吨)

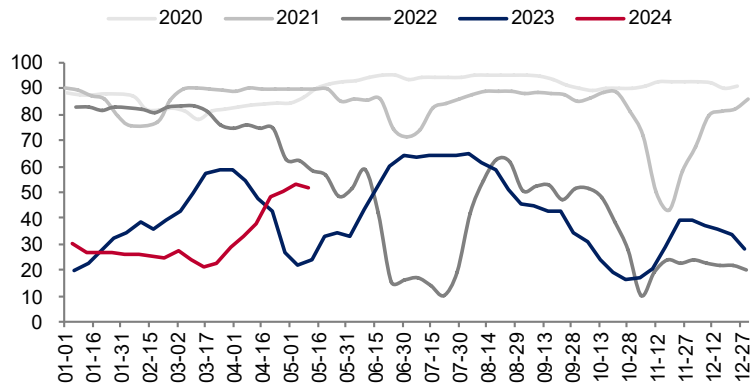
图表 51: 高炉开工率(247 家):全国



来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: %)

图表 52: 全国 247 家钢厂盈利率(周)



来源: Mysteel、中泰证券研究所

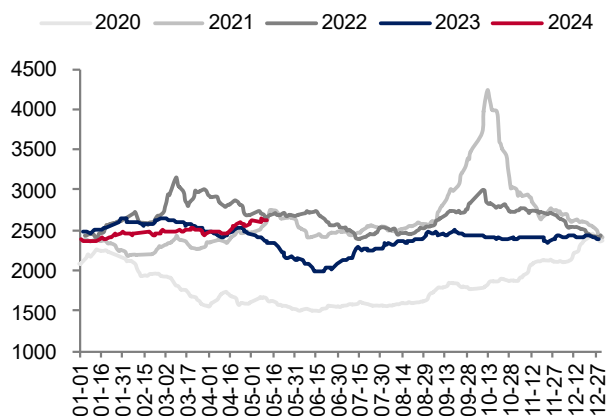
(单位: %)

4.3 甲醇、水泥价格以及水泥需求情况

- 甲醇价格指数: 截至 5 月 10 日, 甲醇价格指数 2620.0, 相比于上周上涨 1.0, 周环比增加 0.0%, 相比于去年同期上涨 233.0, 年同比增加 9.8%。
- 甲醇产能利用率: 截至 5 月 10 日, 甲醇产能利用率 81.4%, 相比于上周下跌 1.0%, 周环比下降 1.2%, 相比于去年同期上涨 10.8%, 年同比增加 15.4%。
- 水泥价格指数: 截至 5 月 10 日, 全国水泥价格指数 107.1, 相比于上周下跌 1.0, 周环比下降 0.9%, 相比于去年同期下跌 26.3, 年同比下降 19.7%。
- 水泥熟料产能利用率: 截至 5 月 10 日, 水泥熟料产能利用率 55.4%, 相比于上周上涨 3.6%, 周环比增加 6.9%, 相比于去年同期上涨 2.8%, 年同比增加 5.3%。
- 全国水泥库容率: 截至 5 月 10 日, 全国水泥库容率 71.3%, 相比于上周下跌 0.3%, 周环比下降 0.4%, 相比于去年同期下跌 1.1%, 年同比下降 1.5%。

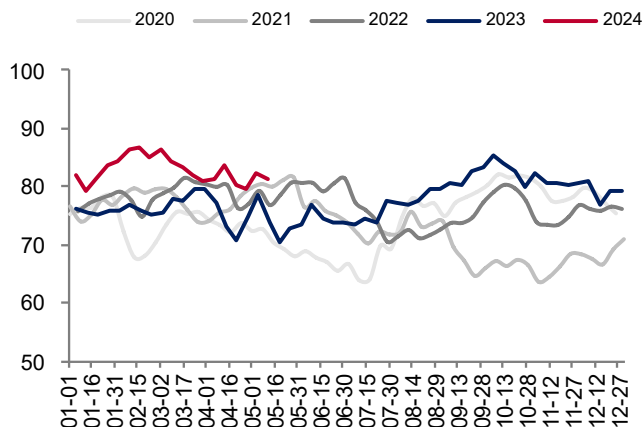
- 全国水泥出库量：截至 5 月 10 日，全国水泥出库量 430.3 万吨，相比于上周下跌 20.4 万吨，周环比下降 4.5%，相比于去年同期下跌 137.0 万吨，年同比下降 24.1%。

图表 53: 价格指数: 甲醇



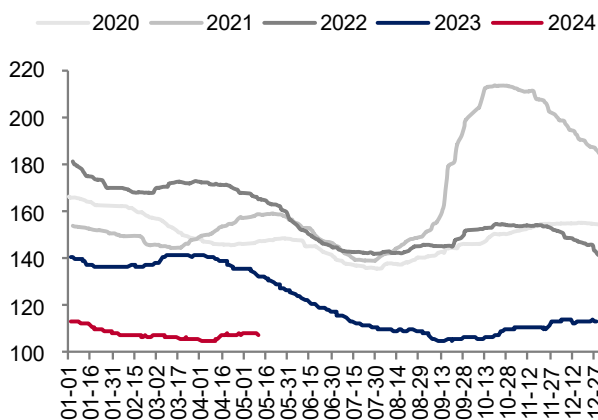
来源: Wind、中泰证券研究所

图表 54: 甲醇产能利用率 (%)



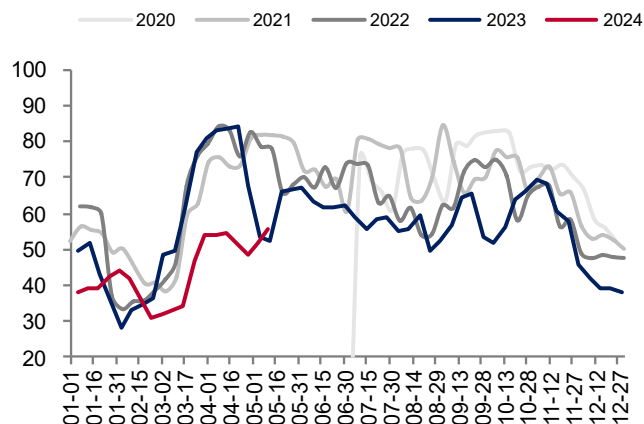
来源: 钢联数据、中泰证券研究所

图表 55: 水泥价格指数



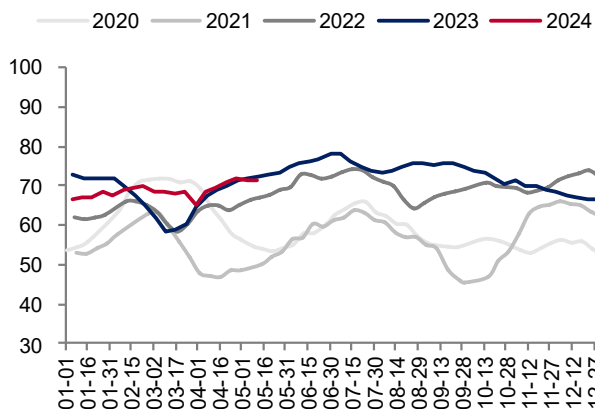
来源: Wind、中泰证券研究所

图表 56: 水泥熟料产能利用率 (%)



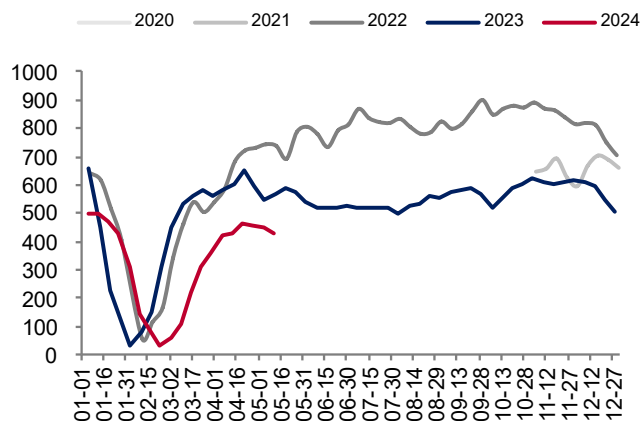
来源: 钢联数据、中泰证券研究所

图表 57: 全国水泥库容率 (%)



来源: 数字水泥网、中泰证券研究所

图表 58: 全国水泥出库量 (万吨)

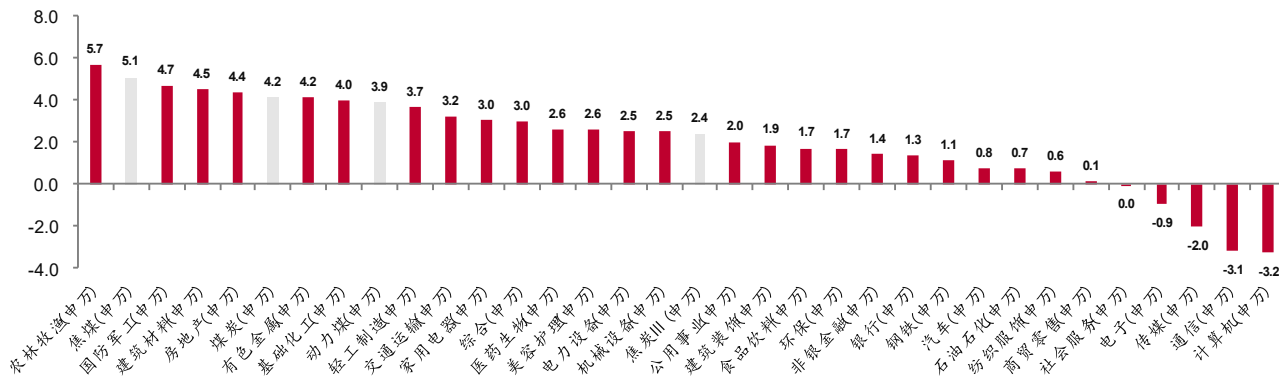


来源: 钢联数据、中泰证券研究所

5 本周煤炭板块及个股表现

- 本周沪深 300 上涨 1.7% 到 3666.3; 涨幅前三的行业分别为农林牧渔(申万)(5.7%)、焦煤(申万)(5.1%)、国防军工(申万)(4.7%)。本周煤炭板块上涨 4.2%, 表现优于大盘; 其中动力煤板块上涨 3.9%, 焦煤板块上涨 5.1%, 焦炭板块上涨 2.4%。

图表 59: 本周煤炭板块周环比上涨 4.2%

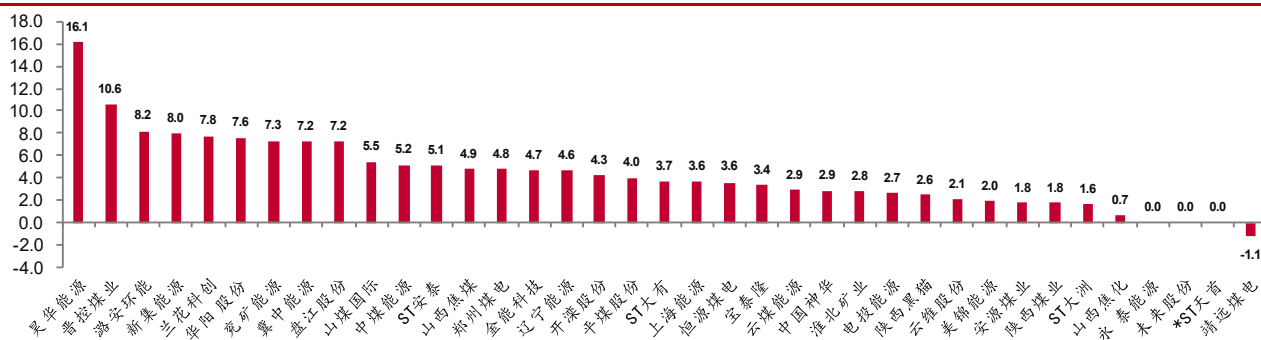


来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: %)

- 本周煤炭板块中涨幅前三的分别为昊华能源(16.1%)、晋控煤业(10.6%)、潞安环能(8.2%); 跌幅前三的分别为靖远煤电(-1.1%)、*ST 天首(0.0%)、未来股份(0.0%)。

图表 60: 煤炭板块个股表现



来源: Wind、中泰证券研究所

(单位: %)

图表 61: 重点公司盈利预测 (截至 2024 年 5 月 10 日)

公司名称	股价 (元)	EPS					PE					评级
	2024/5/10	22A	23A	24E	25E	26E	22A	23A	24E	25E	26E	
中国神华	40.97	3.5	3.0	3.2	3.3	3.4	11.7	13.7	12.8	12.5	12.2	买入
兖矿能源	24.79	6.3	2.7	2.9	3.4	3.8	3.9	9.1	8.5	7.3	6.5	买入
陕西煤业	24.96	3.6	2.2	2.3	2.5	2.6	6.9	11.4	10.9	9.9	9.6	买入
中煤能源	12.37	1.4	1.5	1.7	1.8	1.9	9.0	8.4	7.5	7.0	6.4	买入
山煤国际	15.09	3.5	2.2	2.7	2.9	3.0	4.3	7.0	5.6	5.3	5.0	买入
山西焦煤	11.01	1.9	1.2	1.2	1.3	1.4	5.8	9.3	9.1	8.4	7.9	买入
潞安环能	22.87	4.7	2.7	2.5	2.8	2.9	4.8	8.6	9.0	8.3	7.8	买入
平煤股份	13.73	2.5	1.7	1.9	2.0	2.2	5.6	8.0	7.2	6.7	6.3	买入
淮北矿业	19.78	2.8	2.3	2.5	2.6	2.7	7.0	8.6	8.0	7.6	7.3	买入
盘江股份	6.25	1.0	0.3	0.4	0.4	0.4	6.1	18.4	17.9	15.2	14.5	买入
上海能源	14.61	2.4	1.3	2.0	2.5	3.0	6.1	10.9	7.3	6.0	4.9	买入
兰花科创	9.73	2.2	1.4	1.5	1.7	1.9	4.5	6.9	6.7	5.8	5.2	买入

来源: Wind、中泰证券研究所

风险提示

- 政策限价风险; 煤炭进口放量; 宏观经济大幅失速下滑; 第三方数据存在因数据获取方式、处理方法等因素导致的可信性风险; 研报使用信息更新不及时风险。

投资评级说明

	评级	说明
股票评级	买入	预期未来 6~12 个月内相对同期基准指数涨幅在 15%以上
	增持	预期未来 6~12 个月内相对同期基准指数涨幅在 5%~15%之间
	持有	预期未来 6~12 个月内相对同期基准指数涨幅在-10%~+5%之间
	减持	预期未来 6~12 个月内相对同期基准指数跌幅在 10%以上
行业评级	增持	预期未来 6~12 个月内对同期基准指数涨幅在 10%以上
	中性	预期未来 6~12 个月内对同期基准指数涨幅在-10%~+10%之间
	减持	预期未来 6~12 个月内对同期基准指数跌幅在 10%以上

备注：评级标准为报告发布日后的 6~12 个月内公司股价（或行业指数）相对同期基准指数的相对市场表现。其中 A 股市场以沪深 300 指数为基准；新三板市场以三板成指（针对协议转让标的）或三板做市指数（针对做市转让标的）为基准；香港市场以摩根士丹利中国指数为基准，美股市场以标普 500 指数或纳斯达克综合指数为基准（另有说明的除外）。

重要声明

中泰证券股份有限公司（以下简称“本公司”）具有中国证券监督管理委员会许可的证券投资咨询业务资格。本公司不会因接收人收到本报告而视其为客户。

本报告基于本公司及其研究人员认为可信的公开资料或实地调研资料，反映了作者的研究观点，力求独立、客观和公正，结论不受任何第三方的授意或影响。本公司力求但不保证这些信息的准确性和完整性，且本报告中的资料、意见、预测均反映报告初次公开发布时的判断，可能会随时调整。本公司对本报告所含信息可在不发出通知的情形下做出修改，投资者应当自行关注相应的更新或修改。本报告所载的资料、工具、意见、信息及推测只提供给客户作参考之用，不构成任何投资、法律、会计或税务的最终操作建议，本公司不就报告中的内容对最终操作建议做出任何担保。本报告中所指的投资及服务可能不适合个别客户，不构成客户私人咨询建议。

市场有风险，投资需谨慎。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。

投资者应注意，在法律允许的情况下，本公司及其本公司的关联机构可能会持有报告中涉及的公司所发行的证券并进行交易，并可能为这些公司正在提供或争取提供投资银行、财务顾问和金融产品等各种金融服务。本公司及其本公司的关联机构或个人可能在本报告公开发布之前已经使用或了解其中的信息。

本报告版权归“中泰证券股份有限公司”所有。事先未经本公司书面授权，任何机构和个人，不得对本报告进行任何形式的翻版、发布、复制、转载、刊登、篡改，且不得对本报告进行有悖原意的删节或修改。