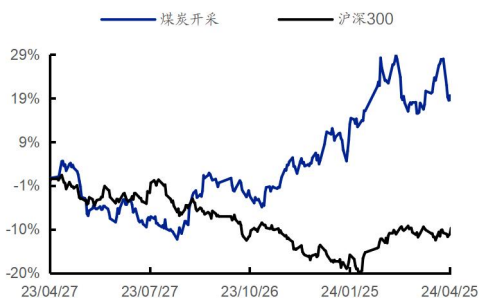


研究所：
 证券分析师： 陈晨 S0350522110007
 chenc09@ghzq.com.cn
 证券分析师： 王璇 S0350523080001
 wangx15@ghzq.com.cn
 联系人： 林国松 S0350123070007
 lings@ghzq.com.cn

铁水产量稳增，焦煤行业终端补库需求较强

——煤炭开采行业周报

最近一年走势



行业相对表现

表现	1M	3M	12M
煤炭开采	2.6%	3.6%	18.7%
沪深300	1.1%	7.5%	-9.5%

相关报告

《煤炭开采行业专题研究：2024Q1 主动型基金在煤炭行业持仓比例进一步提升（推荐）*煤炭开采*陈晨，王璇》——2024-04-26

《煤炭开采行业周报：全国3月煤炭产量维持负增长；煤炭价格全方面上涨（推荐）*煤炭开采*陈晨，王璇》——2024-04-21

《煤炭行业3月数据全面解读：煤炭产量维持负增长，火电增速回落（推荐）*煤炭开采*陈晨，王璇》——2024-04-18

《焦煤行业深度报告：短期具备蓄势上涨动能，长期供需格局依然偏紧（推荐）*煤炭开采*王璇，陈晨》——2024-04-18

《煤炭开采行业周报：焦煤行情如期回暖；山西省上调煤炭资源税如期落地（推荐）*煤炭开采*陈晨，王璇》——2024-04-14

投资要点：

■ **动力煤一周小结：**产地方面，近期煤矿安全检查较严格，叠加月末部分煤矿产量完成，产地少数煤矿停产减产，供应有所收紧，截至4月24日，三西地区产能利用率为88.44%，周环比下降1.88pct。下游化工、焦化客户刚需良好，大部分煤矿产销平衡，产地价格整体稳定。进口方面，目前外方看好市场迎峰度夏需求，且国际需求不差，外盘或难出现下跌空间。需求方面：进入淡季，电力终端日耗震荡下行，非电方面冶金、化工等需求表现良好。港口方面：呼铁局批车数回落，港口发运价格倒挂，贸易商发运积极性一般，本周港口市场走势先弱后强，整体保持震荡，截至4月25日，秦港动力末煤(Q5500、山西产)平仓价实现821元/吨，周环比下降5元/吨。整体来看，目前国内生产和进口供应整体弹性较小，近期下游非电需求仍处高位，北港库存压力较小，动力煤价格基本上处于底部区间，未来需持续关注下游需求变化、水电发力情况以及进口波动情况等。

■ **焦煤一周小结：**产地方面，近日产地煤矿销售良好，部分产量有所回升。需求方面，随着焦炭落实第二轮涨价，焦企盈利能力好转，开工有所提升，部分焦企原料库存仍处偏低水平，补库需求较好。钢厂方面铁水产量稳步提升，刚需较好。进口方面：截至4月25日，峰景矿硬焦煤价格为260.9美元/吨，周环比下降8.9美元/吨，约折合国内到岸价为2277元/吨，而京唐港主焦煤价格大约在2170元/吨，当前价差仍有倒挂。外蒙古方面，本周通关量有所下滑，截至4月25日，甘其毛都口岸平均通关量为940车（七日平均值），周环比下降39车。库存来看，终端焦化厂的焦煤原料库存去化力度较大，处于多年来最低位。整体来看，供给端因安监形势严格恢复有限，随着近期钢材价格持续上涨，钢厂盈利能力好转，叠加期货盘面升水，市场情绪升温，铁水产量不断上涨，钢材库存持续去化，焦化厂焦煤库存已降至五年来最低位，当前整体黑色系市场情绪依然较好，未来仍需进一步观察钢材成交量及成材价格变动情况。

■ **焦炭一周小结：**供应方面：截止2024年4月25日，随着焦炭快速落实了第二轮涨价，焦企实际利润有所修复，部分焦企有提产行为，截至4月26日，国内独立焦化厂（100家）焦炉生产率65.34%，周环比上涨0.9个pct。下游需求方面，钢厂盈利能力较前期有所改

善，部分高炉复产，短期铁水产量稳步上行，截至4月26日，全国日均铁水产量（247家）为228.78万吨，周环比上升2.5万吨。综合来看，下游成材库存不断去化，钢厂铁水产量稳步上行，焦炭价格有望出现企稳回升势头，后续关注成材价格走势及钢厂高炉复产情况。

- 在能源转型过程中，需要对能源系统平稳运行进行保驾护航，安全稳定和成本低廉的煤电无疑是更好选择。中长期来看，火力发电在发电领域主体地位不会改变，遇到极端情况下地位还会进一步强化，“十四五”期间火电新装机组同比明显提升，火电生产仍呈现不断增长的势头，同时油价维持在中高位，煤化工项目的建设和生产积极性都有提升，未来若干年煤炭需求或将持续提升。然而开采煤矿手续复杂、建设和生产周期长，新建矿井成本大幅抬升，主流煤企新建矿井意愿仍然很弱，行业在产产能基本达到高负荷状态，经历过去年产能核增后，核增空间已经大幅减少，叠加东部等地区资源枯竭矿井不断退出，行业供给约束的能力依然没变。我们预计未来若干年，煤炭行业依然维持紧平衡状态，煤炭行业资产质量高，账上现金流充沛，煤炭上市公司呈现“高盈利、高现金流、高壁垒、高分红、高安全边际”五高特征，建议淡化煤价短期波动，把握煤炭板块价值属性，维持行业“推荐”评级。
- **当前位置，冶金煤优先建议关注：**淮北矿业（低估值区域性焦煤龙头，煤焦化等仍有增长空间）；平煤股份（高分红的中南地区焦煤龙头，发行可转债）；潞安环能（市场煤占比高，业绩弹性大）；山西焦煤（炼焦煤行业龙头，山西国企改革标的）；**动力煤股建议关注：**中国神华（长协煤占比高，业绩稳健高分红）；陕西煤业（资源禀赋优异，业绩稳健高分红）；中煤能源（长协比例高，低估值标的）；兖矿能源（海外煤矿资产规模大，弹性高分红标的）；晋控煤业（账上净货币资金多，业绩有提升改善空间）；新集能源（煤电一体化程度持续深化，盈利稳定投资价值高）；山煤国际（煤矿成本低，盈利能力强分红高）；广汇能源（煤炭天然气双轮驱动，产能扩张逻辑顺畅）。**煤炭+电解铝建议关注：**神火股份（煤电一体化，电解铝弹性标的）。**无烟煤建议关注：**华阳股份（布局钠离子电池，新老能源共振）；兰花科创（资源禀赋优异，优质无烟煤标的）。
- **风险提示：**1) 经济增速不及预期风险；2) 政策调控力度超预期的风险；3) 可再生能源持续替代风险；4) 煤炭进口影响风险；5) 重点关注公司业绩不及预期风险；6) 测算误差风险。

重点关注公司及盈利预测

重点公司 代码	股票 名称	2024/4/26 股价	EPS			PE			投资 评级
			2022A	2023A/E	2024E	2022A	2023A/E	2024E	
601088.SH	中国神华	39.55	3.50	3.00	3.10	11.3	13.2	12.8	买入
601225.SH	陕西煤业	25.06	3.62	2.19	2.56	6.9	11.4	9.8	买入
600188.SH	兖矿能源	23.23	6.30	2.71	2.85	3.7	8.6	8.2	买入
601898.SH	中煤能源	11.39	1.38	1.47	1.54	8.3	7.7	7.4	买入
600546.SH	山煤国际	14.19	3.52	2.15	2.04	4.0	6.6	6.9	买入
600256.SH	广汇能源	7.25	1.73	0.85	1.00	4.2	8.5	7.2	买入
601699.SH	潞安环能	20.88	4.74	2.65	2.20	4.4	7.9	9.5	买入
000983.SZ	山西焦煤	10.52	2.09	1.19	0.97	5.0	8.8	10.8	买入
600348.SH	华阳股份	9.32	2.92	1.44	1.36	3.2	6.5	6.9	买入
000933.SZ	神火股份	22.14	3.39	2.62	2.78	6.5	8.4	8.0	买入
600985.SH	淮北矿业	17.87	2.83	2.31	2.38	6.3	7.7	7.5	买入
601666.SH	平煤股份	12.89	2.47	1.62	1.58	5.2	8.0	8.1	买入
600123.SH	兰花科创	8.94	2.82	1.41	0.92	3.2	6.3	9.7	买入
601918.SH	新集能源	9.01	0.80	0.81	0.91	11.3	11.1	9.9	买入
601001.SH	晋控煤业	14.94	1.82	1.73	2.09	8.2	8.6	7.1	买入
000552.SZ	甘肃能化	3.56	0.78	0.32	0.34	4.6	11.0	10.6	买入

资料来源：Wind 资讯，国海证券研究所

注：广汇能源、晋控煤业 2023 年业绩为国海证券预测值，其余为实际值

内容目录

1、 动力煤：大秦线检修持续，港口价格震荡磨底.....	6
1.1、 动力煤价格：震荡磨底.....	6
1.2、 动力煤供需：电厂日耗呈现淡季特征，非电需求结构分化.....	7
1.3、 水电情况：三峡水库出库流量上涨.....	11
2、 炼焦煤：钢厂盈利好转，铁水产量稳增，静待正反馈向上传导.....	12
2.1、 焦煤价格：国内价格持续上涨.....	12
2.2、 焦煤运输及库存：蒙煤通关量回落，焦煤企业去库，下游库存处历史低位.....	13
3、 焦炭：二轮提涨全面落地，盈利好转开工回暖.....	15
3.1、 焦炭价格及盈利：价格持续上涨，行业盈利改善.....	15
3.2、 生产及库存情况：焦化厂生产率改善，铁水产量稳步提升，钢材下游持续去库.....	16
4、 无烟煤：价格短期内维持震荡.....	18
5、 本周重点公司公告回顾.....	19
6、 本周重点关注个股及逻辑.....	20
7、 风险提示.....	22

图表目录

图 1: 秦皇岛港口动力煤价格情况	6
图 2: 山西地区动力煤坑口价情况	6
图 3: 内蒙古地区动力煤坑口价情况	7
图 4: 陕西地区动力煤坑口价情况	7
图 5: 澳洲纽卡斯尔 6000 大卡动力煤价格情况	7
图 6: 澳洲纽卡斯尔 5500 大卡动力煤价格情况	7
图 7: 三西地区产能利用率情况	8
图 8: 三西地区周度产量情况	8
图 9: 沿海八省电厂日耗情况	8
图 10: 内地 17 省电厂日耗情况	8
图 11: 全国水泥开工率情况	9
图 12: 全国甲醇开工率情况	9
图 13: 动力煤生产企业库存情况	9
图 14: 北方港口库存情况	10
图 15: 南方港口库存情况	10
图 16: 沿海八省电厂库存情况	10
图 17: 沿海八省电厂可用天数情况	10
图 18: 内地 17 省电厂煤炭库存情况	11
图 19: 内地 17 省电厂可用天数情况	11
图 20: 三峡水库站水位情况	11
图 21: 三峡水库站蓄水量情况	11
图 22: 三峡水库出库流量情况	12
图 23: 京唐港港口焦煤价格情况	13
图 24: CCI 低硫主焦煤价格情况	13
图 25: 喷吹煤价格情况	13
图 26: 澳洲峰景矿硬焦煤价格情况	13
图 27: 甘其毛都口岸平均通关量情况	14
图 28: 炼焦煤生产企业库存情况	14
图 29: 炼焦煤北方港口库存情况	15
图 30: 独立焦化厂炼焦煤库存情况	15
图 31: 国内焦炭价格情况	16
图 32: 国内螺纹钢价格情况	16
图 33: 国内焦炭行业盈利情况	16
图 34: 国内独立焦化厂(100 家)生产率情况	17
图 35: 产能小于 100 万吨的独立焦化厂开工率情况	17
图 36: 产能位于 100-200 万吨之间的独立焦化厂开工率情况	17
图 37: 产能大于 200 万吨的独立焦化厂开工率情况	17
图 38: 全国铁水产量情况	18
图 39: 钢材库存指数情况	18
图 40: 焦化企业焦炭库存情况	18
图 41: 钢厂焦炭库存量情况	18
图 42: 无烟块煤价格情况	19
图 43: 尿素价格情况	19

1、动力煤：大秦线检修持续，港口价格震荡磨底

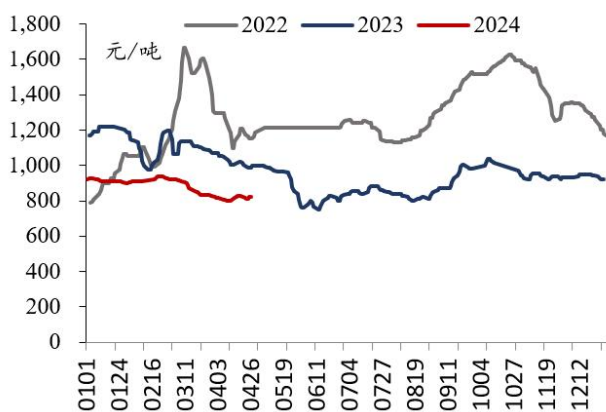
近期动力煤市场小结及展望：产地方面，近期煤矿安全检查较严格，叠加月末部分煤矿产量完成，产地少数煤矿停产减产，供应有所收紧，截至4月24日，三西地区产能利用率为88.44%，周环比下降1.88pct。下游化工、焦化客户刚需良好，大部分煤矿产销平衡，产地价格整体稳定。进口方面，目前外方看好市场迎峰度夏需求，且国际需求不差，外盘或难出现下跌空间。需求方面：进入淡季，电力终端日耗震荡下行，非电方面冶金、化工等需求表现良好。港口方面：呼铁局批车数回落，港口发运价格倒挂，贸易商发运积极性一般，本周港口市场走势先弱后强，整体保持震荡，截至4月25日，秦港动力末煤(Q5500、山西产)平仓价实现821元/吨，周环比下降5元/吨。整体来看，目前国内生产和进口供应整体弹性较小，近期下游非电需求仍处高位，北港库存压力较小，动力煤价格基本上处于底部区间，未来需持续关注下游需求变化、水电发力情况以及进口波动情况等。

1.1、 动力煤价格：震荡磨底

本周动力煤港口平仓价环比下降：截至4月26日，秦港动力末煤(Q5500、山西产)平仓价实现824元/吨，周环比下降2元/吨。

本周山西、内蒙古、陕西坑口价格分别环比持平、上涨、下降：截至4月26日，大同南郊弱粘煤(Q5500)坑口含税价为675元/吨，周环比持平；鄂尔多斯Q5500动力煤坑口含税价为618元/吨，周环比上涨8元/吨；陕西榆林神木Q6000动力煤坑口含税价为693元/吨，周环比下降7元/吨。

图 1：秦皇岛港口动力煤价格情况



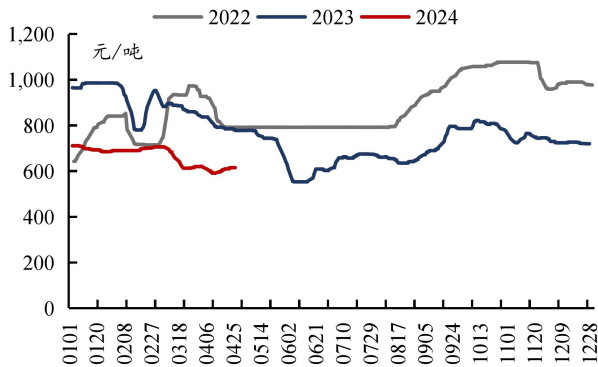
资料来源：煤炭市场网、国海证券研究所

图 2：山西地区动力煤坑口价情况



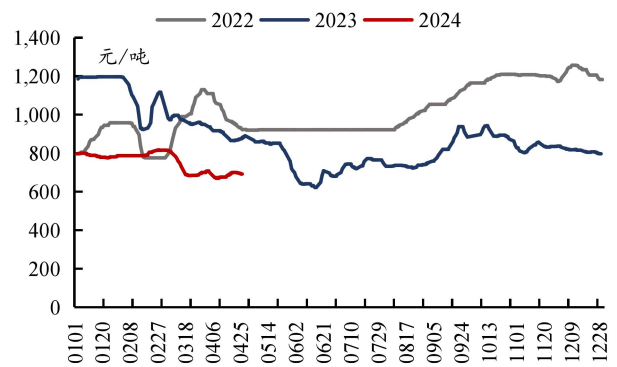
资料来源：煤炭资源网、国海证券研究所

图 3: 内蒙古地区动力煤坑口价情况



资料来源: 煤炭资源网、国海证券研究所

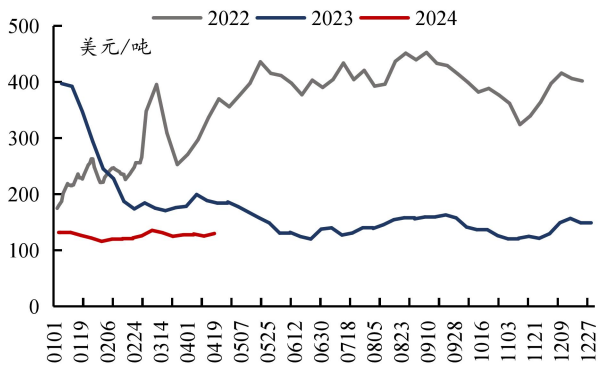
图 4: 陕西地区动力煤坑口价情况



资料来源: 煤炭资源网、国海证券研究所

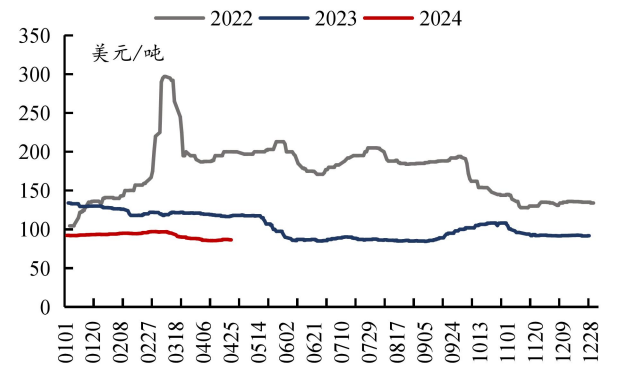
截至 4 月 19 日, 国际 6000 大卡动力煤价格环比上升, 本周国际 5500 大卡动力煤价格环比下降: 截至 4 月 19 日, 纽卡斯尔 6000 大卡动力煤价格为 130.07 美元/吨, 周环比上升 4.5 美元/吨; 截至 4 月 25 日, 纽卡斯尔 5500 大卡动力煤价格为 86.5 美元/吨, 周环比下降 0.5 美元/吨。

图 5: 澳洲纽卡斯尔 6000 大卡动力煤价格情况



资料来源: Wind、国海证券研究所

图 6: 澳洲纽卡斯尔 5500 大卡动力煤价格情况

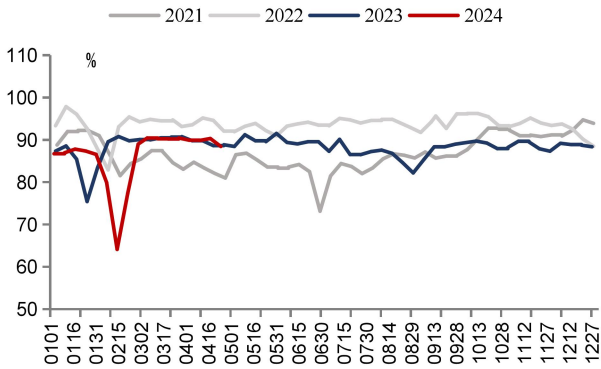


资料来源: Wind、国海证券研究所

1.2、 动力煤供需: 电厂日耗呈现淡季特征, 非电需求结构分化

本周三西地区产能利用率、产量环比下降: 截至 4 月 24 日, 三西地区产能利用率为 88.44%, 周环比下降 1.88pct, 三西地区周度产量为 1194 万吨, 周环比下降 25 万吨。

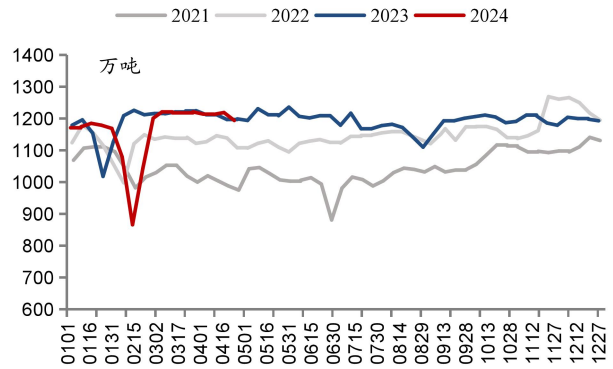
图 7: 三西地区产能利用率情况



资料来源: 煤炭市场网、国海证券研究所

注: 统计对象为三西地区 100 家动力煤样本煤企

图 8: 三西地区周度产量情况

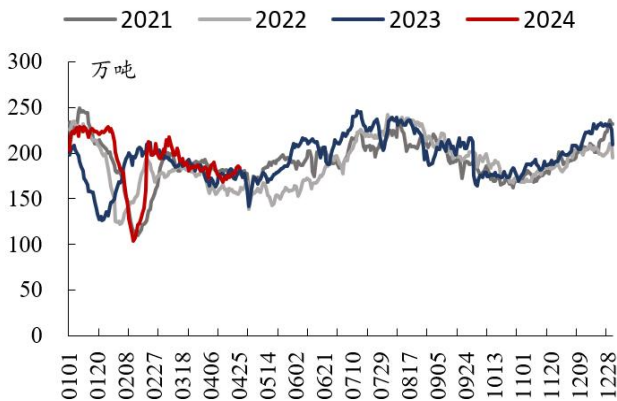


资料来源: 煤炭市场网、国海证券研究所

注: 统计对象为三西地区 100 家动力煤样本煤企

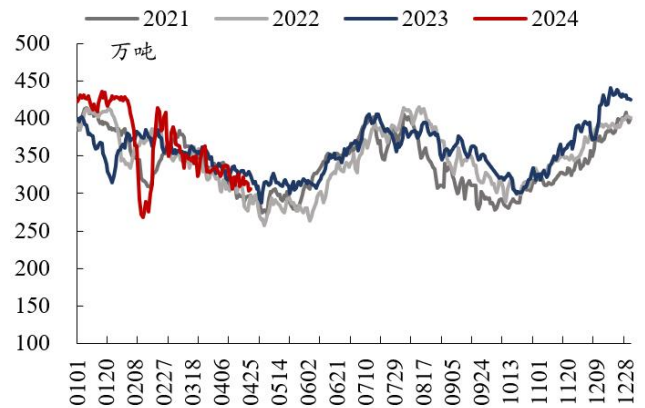
本周沿海八省电厂、内地 17 省电厂日耗环比分别上升、下降: 截至 4 月 25 日, 沿海八省电厂日耗为 183.5 万吨, 周环比上升 10.3 万吨; 截至 4 月 25 日, 内地 17 省电厂日耗为 306.6 万吨, 周环比下降 2.8 万吨。

图 9: 沿海八省电厂日耗情况



资料来源: 煤炭市场网、国海证券研究所

图 10: 内地 17 省电厂日耗情况

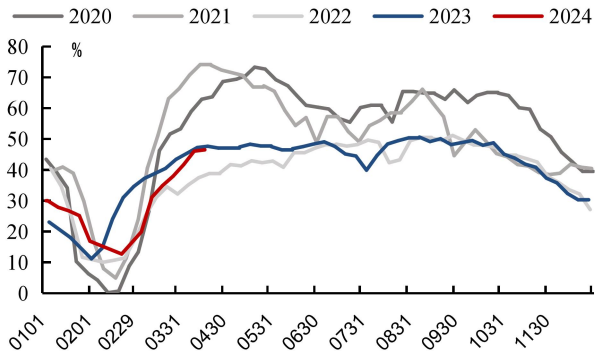


资料来源: 煤炭市场网、国海证券研究所

截至 4 月 18 日, 全国水泥开工率环比上升: 截至 4 月 18 日, 全国水泥开工率为 46.5%, 周环比上升 0.4pct。

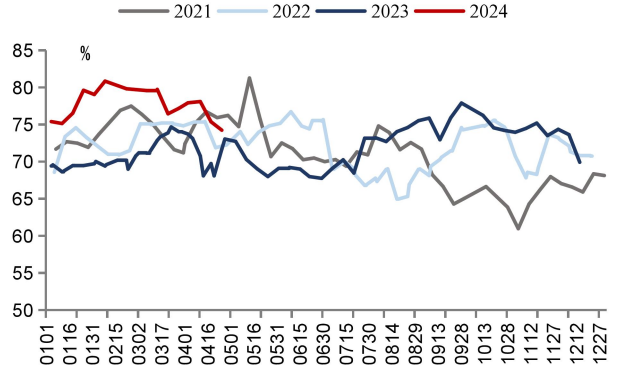
本周全国甲醇开工率环比下降: 截至 4 月 25 日, 全国甲醇开工率为 74.3%, 周环比下降 1.1pct。

图 11: 全国水泥开工率情况



资料来源: 煤炭资源网、国海证券研究所

图 12: 全国甲醇开工率情况

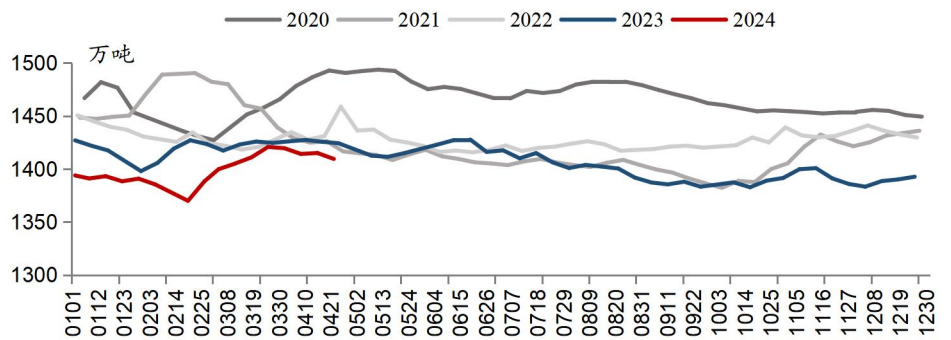


资料来源: Wind、国海证券研究所

本周生产企业库存环比下降: 截至 4 月 22 日, 生产企业库存为 1409.5 万吨, 周环比下降 5.6 万吨。

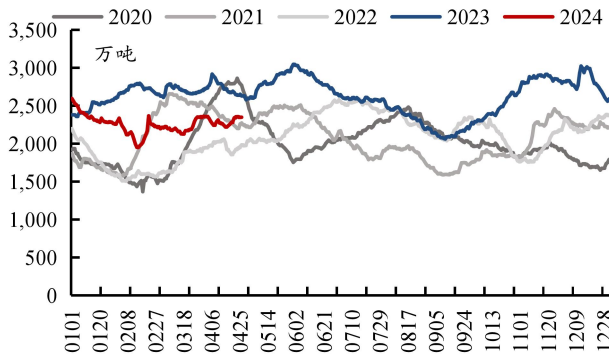
本周北方港口库存环比上升: 截至 4 月 26 日, 环渤海九港库存为 2334.6 万吨, 周环比上升 54.9 万吨。截至 4 月 22 日, 南方主流港口库存为 2986.6 万吨, 周环比下降 9.2 万吨。

图 13: 动力煤生产企业库存情况



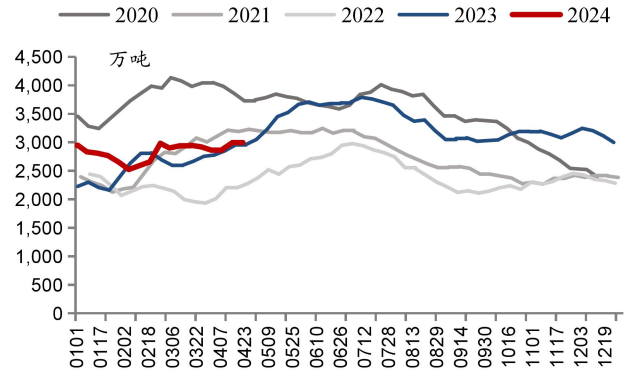
资料来源: 煤炭资源网、国海证券研究所

图 14: 北方港口库存情况



资料来源: 煤炭资源网、国海证券研究所

图 15: 南方港口库存情况

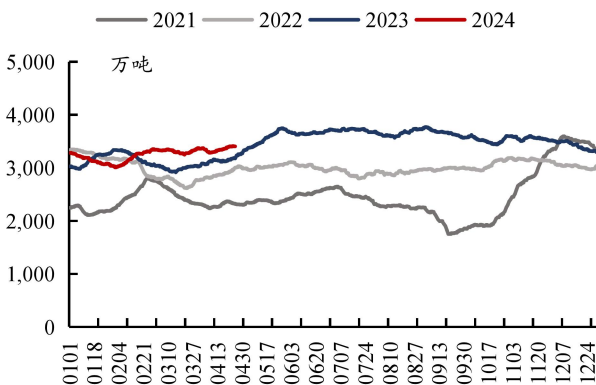


资料来源: Wind、国海证券研究所

本周沿海八省电厂煤炭库存上升, 可用天数环比下降: 截至 4 月 25 日, 沿海八省电厂煤炭库存量为 3395.8 万吨, 周环比上升 29.2 万吨, 可用天数为 18.5 天, 周环比下降 0.9 天。

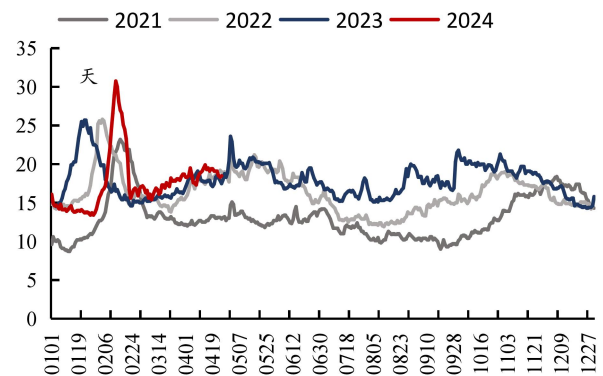
本周内地 17 省电厂煤炭库存周环比上升, 可用天数环比上升: 截至 4 月 25 日, 内地 17 省电厂煤炭库存量为 7568.7 万吨, 周环比上升 151.9 万吨, 可用天数 24.7 天, 周环比上升 0.7 天。

图 16: 沿海八省电厂库存情况



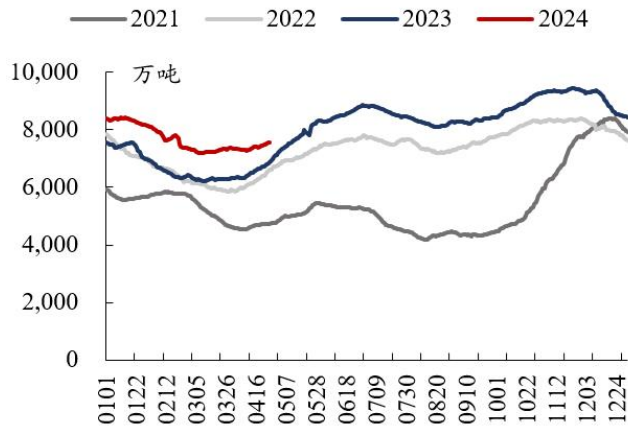
资料来源: 煤炭市场网、国海证券研究所

图 17: 沿海八省电厂可用天数情况



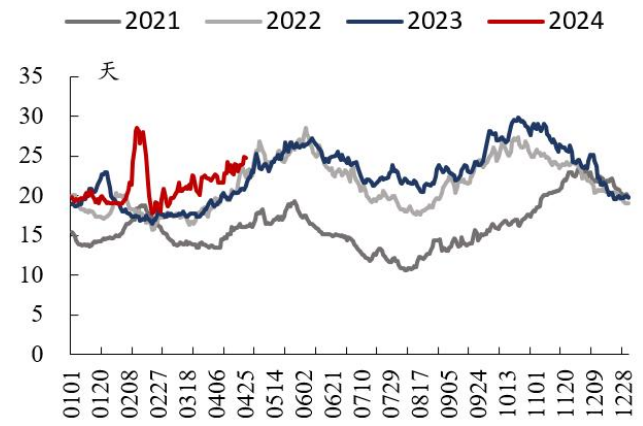
资料来源: 煤炭市场网、国海证券研究所

图 18: 内地 17 省电厂煤炭库存情况



资料来源: 煤炭市场网、国海证券研究所

图 19: 内地 17 省电厂可用天数情况



资料来源: 煤炭市场网、国海证券研究所

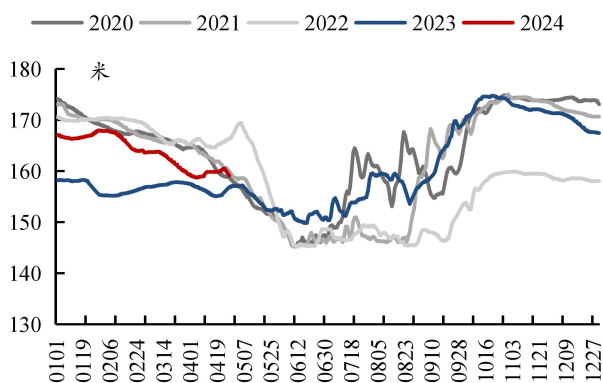
1.3、水电情况：三峡水库出库流量上涨

本周三峡水库站水位环比下降：截至 4 月 27 日，三峡水库站水位为 159.09 米，周环比下降 0.8 米，同比上涨 1.4%。

本周三峡水库站蓄水量环比下降：截至 4 月 27 日，三峡水库站蓄水量为 256 亿立方米，周环比下降 6.0 亿立方米，同比上涨 6.7%。

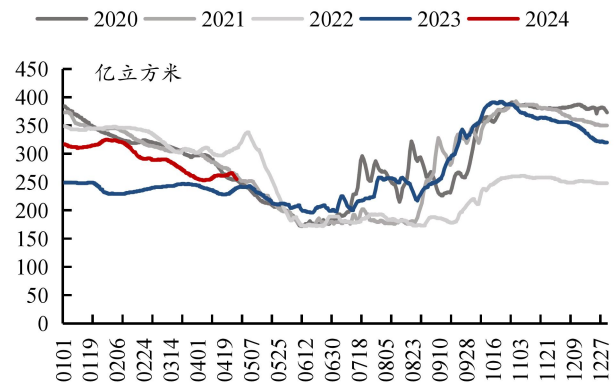
本周三峡水库出库流量环比上涨：截至 4 月 27 日，三峡水库出库流量为 14700 立方米/秒，周环比上涨 3700.0 立方米/秒，同比上涨 98.9%。

图 20: 三峡水库站水位情况



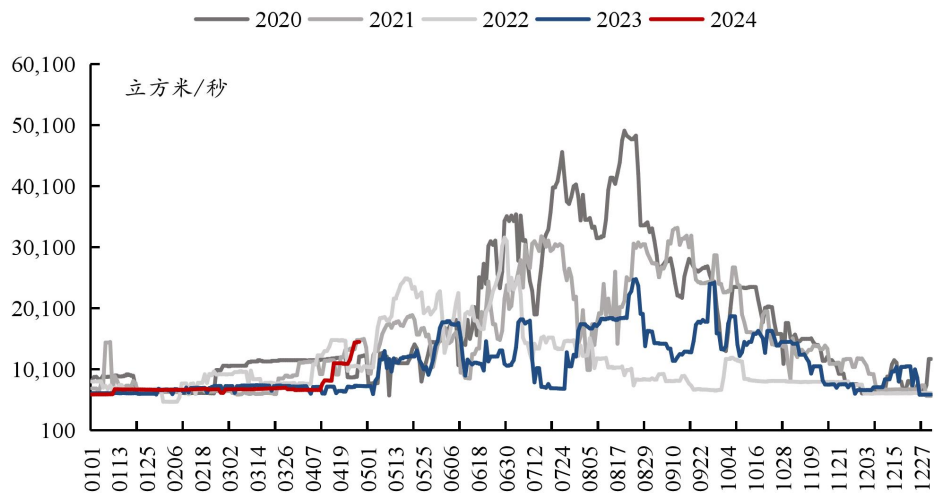
资料来源: Wind、国海证券研究所

图 21: 三峡水库站蓄水量情况



资料来源: Wind、国海证券研究所

图 22: 三峡水库出库流量情况



资料来源: wind、国海证券研究所

2、炼焦煤：钢厂盈利好转，铁水产量稳增，静待正反馈向上传导

近期炼焦煤市场小结及展望：产地方面，近日产地煤矿销售良好，部分产量有所回升。需求方面，随着焦炭落实第二轮涨价，焦企盈利能力好转，开工有所提升，部分焦企原料库存仍处偏低水平，补库需求较好。钢厂方面铁水产量稳步提升，刚需较好。进口方面：截至 4 月 25 日，峰景矿硬焦煤价格为 260.9 美元/吨，周环比下降 8.9 美元/吨，约折合国内到岸价为 2277 元/吨，而京唐港主焦煤价格大约在 2170 元/吨，当前价差仍有倒挂。外蒙古方面，本周通关量有所下滑，截至 4 月 25 日，甘其毛都口岸平均通关量为 940 车（七日平均值），周环比下降 39 车。库存来看，终端焦化厂的焦煤原料库存去化力度较大，处于多年来最低位。整体来看，供给端因安监形势严格恢复有限，随着近期钢材价格持续上涨，钢厂盈利能力好转，叠加期货盘面升水，市场情绪升温，铁水产量不断上涨，钢材库存持续去化，焦化厂焦煤库存已降至五年来最低位，当前整体黑色系市场情绪依然较好，未来仍需进一步观察钢材成交量及成材价格变动情况。

2.1、焦煤价格：国内价格持续上涨

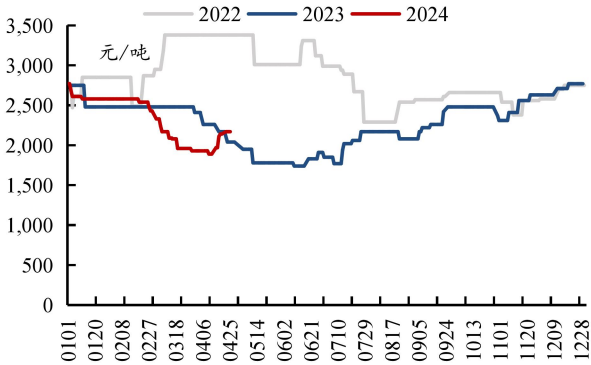
本周京唐港港口焦煤价格环比上涨：截至 4 月 25 日，京唐港山西产主焦煤库提价(含税)为 2170 元/吨，周环比上涨 30.0 元/吨。

本周 CCI 低硫主焦煤价格环比上涨：截至 4 月 26 日，CCI 柳林低硫主焦(含税)为 2000 元/吨，周环比上涨 50.0 元/吨。

本周喷吹煤价格环比持平：截至 4 月 26 日，CCI 长治喷吹(含税)为 1130 元/吨，周环比持平。

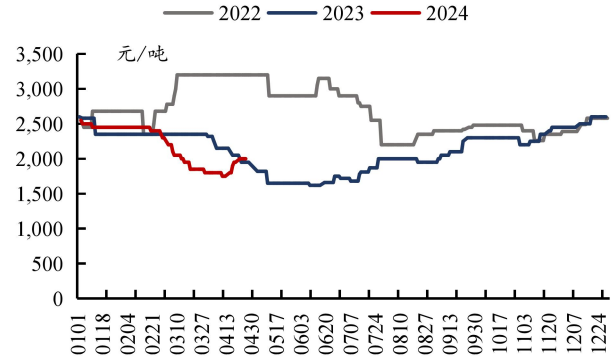
本周国际炼焦煤价格环比下降：截至4月25日，峰景矿硬焦煤价格为260.9美元/吨，周环比下降8.9美元/吨。

图 23：京唐港港口焦煤价格情况



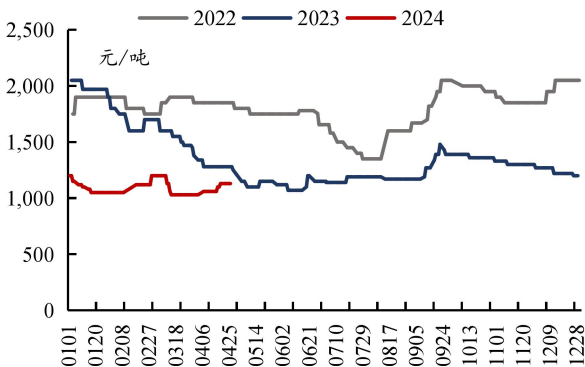
资料来源：Wind、国海证券研究所

图 24：CCI 低硫主焦煤价格情况



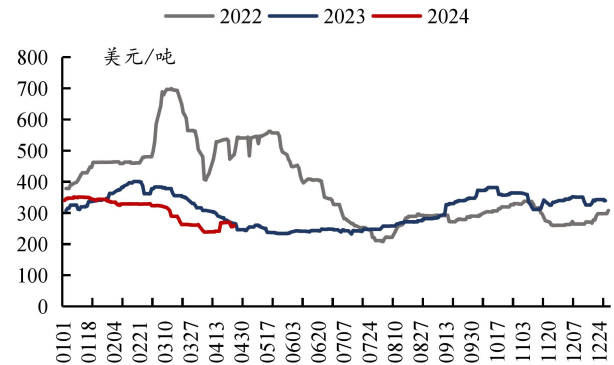
资料来源：Wind、国海证券研究所

图 25：喷吹煤价格情况



资料来源：Wind、国海证券研究所

图 26：澳洲峰景矿硬焦煤价格情况

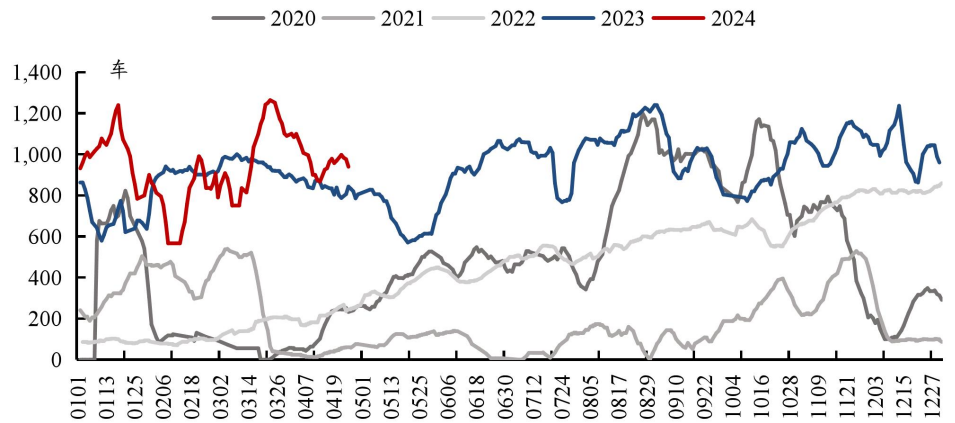


资料来源：Wind、国海证券研究所

2.2、焦煤运输及库存：蒙煤通关量回落，焦煤企业去库，下游库存处历史低位

本周甘其毛都口岸平均通关量环比下降：截至4月25日，甘其毛都口岸平均通关量为940车（七日平均值），周环比下降39车。

图 27: 甘其毛都口岸平均通关量情况



资料来源: 煤炭资源网、国海证券研究所

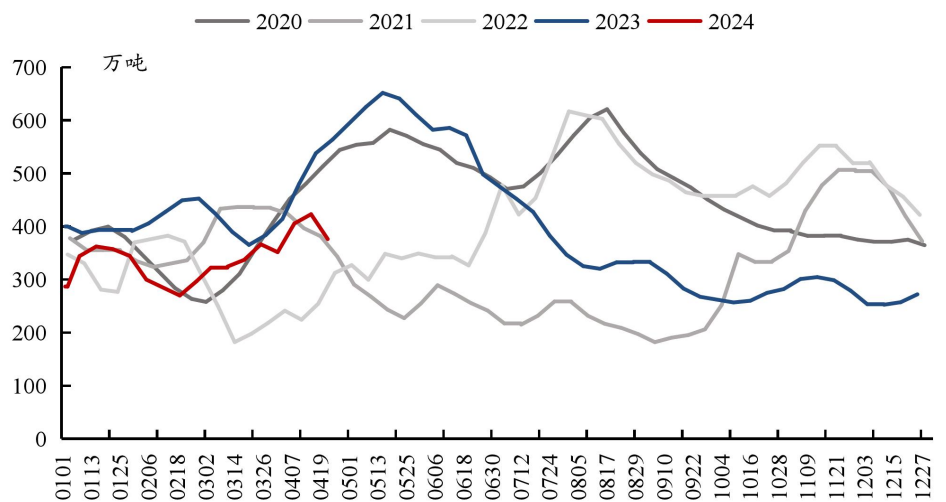
注: 通关数据为七日平均值

本周炼焦煤生产企业库存环比下降:截至 4 月 22 日,炼焦煤生产企业库存量为 376.3 万吨,周环比下降 46.9 万吨。

本周炼焦煤北方港口库存环比上升:截至 4 月 26 日,炼焦煤北方港口库存为 218.48 万吨,周环比上升 14.7 万吨。

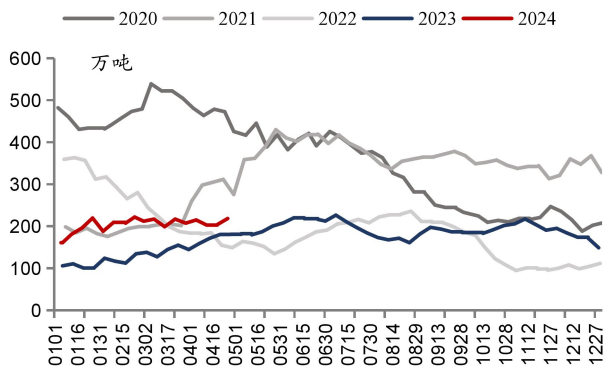
本周独立焦化厂炼焦煤库存环比上升:截至 4 月 22 日,国内独立焦化厂炼焦煤总库存为 209.65 万吨,周环比上升 5.6 万吨。

图 28: 炼焦煤生产企业库存情况



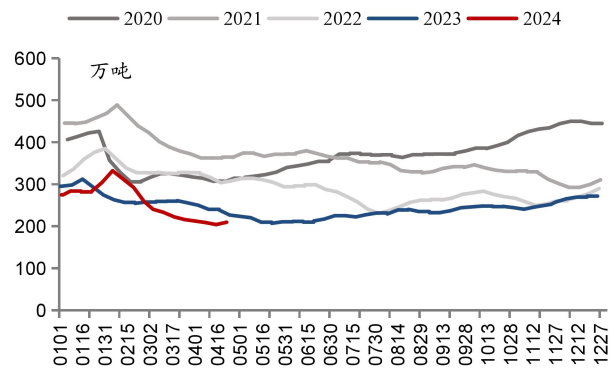
资料来源: 煤炭资源网、国海证券研究所

图 29: 炼焦煤北方港口库存情况



资料来源: 煤炭资源网、国海证券研究所

图 30: 独立焦化厂炼焦煤库存情况



资料来源: 煤炭资源网、国海证券研究

3、焦炭：二轮提涨全面落地，盈利好转开工回暖

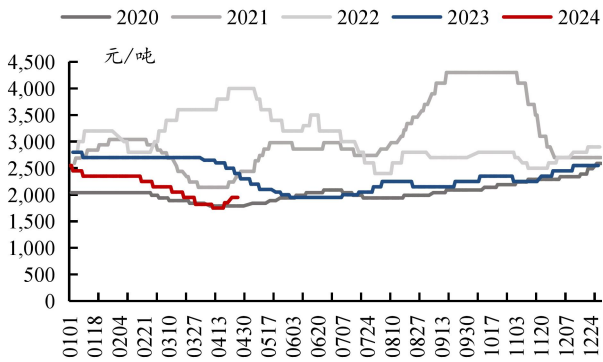
近期焦炭市场小结及展望：供应方面：截止 2024 年 4 月 25 日，随着焦炭快速落实了第二轮涨价，焦企实际利润有所修复，部分焦企有提产行为，截至 4 月 26 日，国内独立焦化厂（100 家）焦炉生产率 65.34%，周环比上涨 0.9 个 pct。下游需求方面，钢厂盈利能力较前期有所改善，部分高炉复产，短期铁水产量稳步上行，截至 4 月 26 日，全国日均铁水产量（247 家）为 228.78 万吨，周环比上升 2.5 万吨。综合来看，下游成材库存不断去化，钢厂铁水产量稳步上行，焦炭价格有望出现企稳回升势头，后续关注成材价格走势及钢厂高炉复产情况。

3.1、焦炭价格及盈利：价格持续上涨，行业盈利改善

本周国内焦炭价格环比上涨：截至 4 月 26 日，天津港准一级冶金焦价格为 1950 元/吨，周环比上涨 100.0 元/吨。

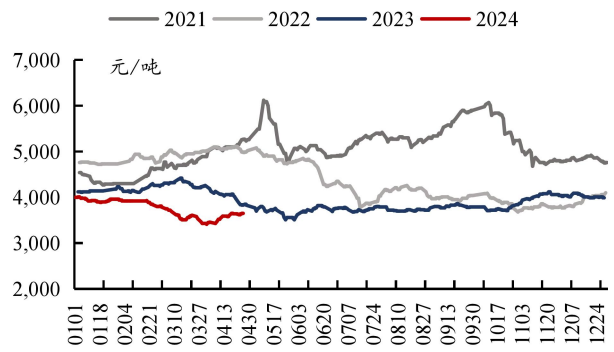
本周国内螺纹钢价格环比持平：截至 4 月 26 日，螺纹钢（上海 HRB40020mm）现货价格为 3640 元/吨，周环比持平。

图 31: 国内焦炭价格情况



资料来源: Wind、国海证券研究所

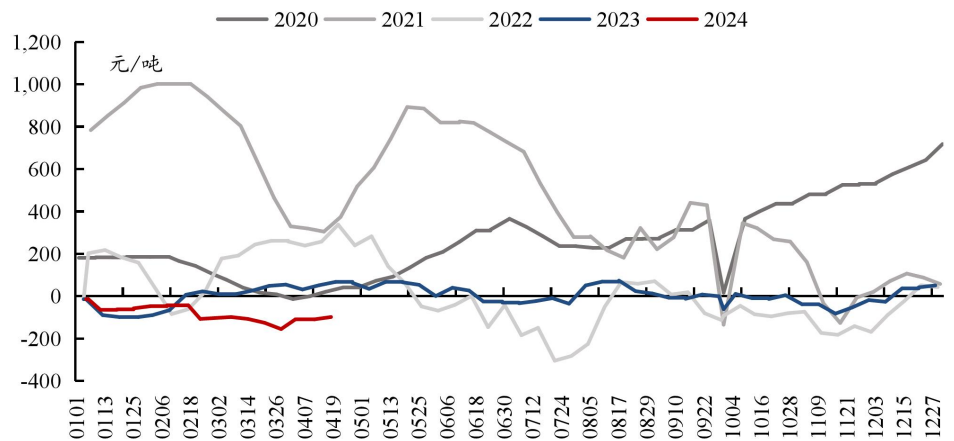
图 32: 国内螺纹钢价格情况



资料来源: Wind、国海证券研究所

本周国内焦炭行业盈利环比上升: 截至 4 月 25 日, 全国平均吨焦盈利约为 -61 元/吨, 周环比上升 37 元/吨。

图 33: 国内焦炭行业盈利情况

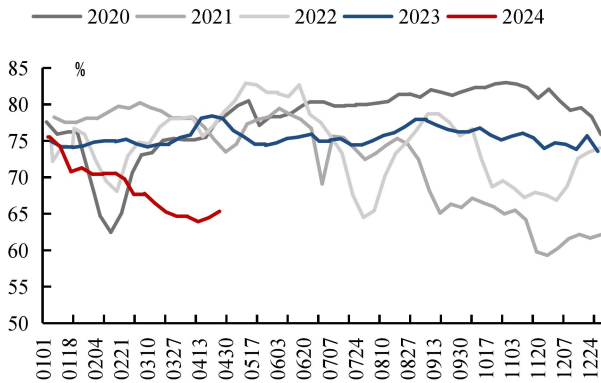


资料来源: 我的钢铁网、国海证券研究所

3.2、生产及库存情况: 焦化厂生产率改善, 铁水产量稳步提升, 钢材下游持续去库

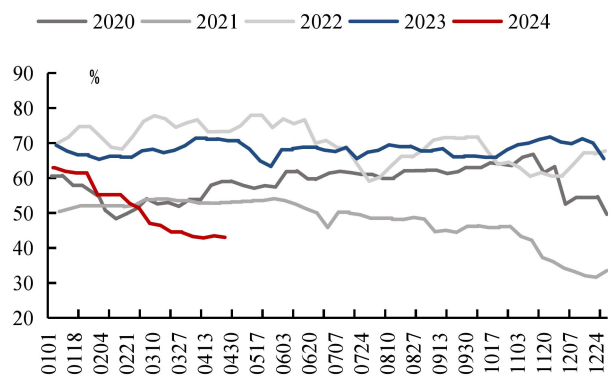
本周焦化厂生产率环比上涨: 截至 4 月 26 日, 国内独立焦化厂 (100 家) 焦炉生产率 65.34%, 周环比上涨 0.9 个 pct, 产能小于 100 万吨的焦化企业 (100 家) 开工率 43.04%, 环比下降 0.4 个 pct, 产能在 100-200 万吨的焦化企业 (100 家) 开工率 62.51%, 环比上涨 1.3 个 pct, 产能大于 200 万吨的焦化企业 (100 家) 开工率 69.73%, 环比上涨 0.7 个 pct。

图 34: 国内独立焦化厂(100 家)生产率情况



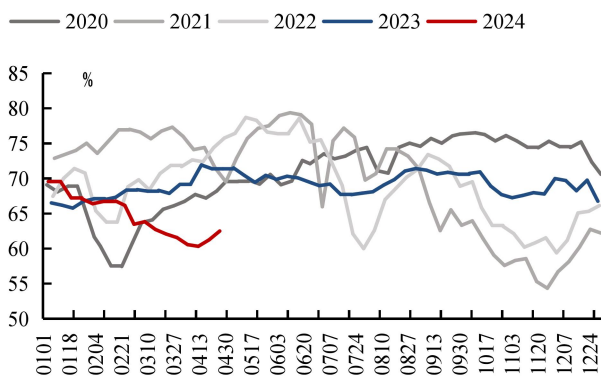
资料来源: Wind、国海证券研究所

图 35: 产能小于 100 万吨的独立焦化厂开工率情况



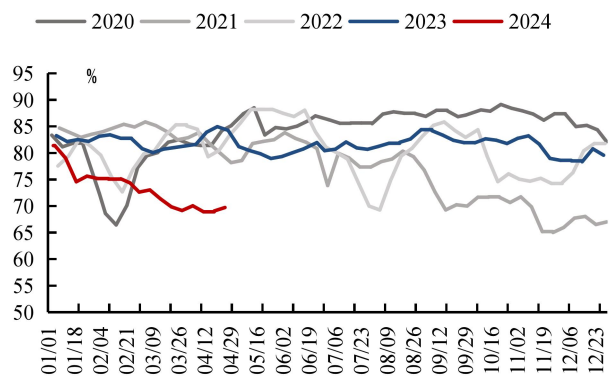
资料来源: Wind、国海证券研究所

图 36: 产能位于 100-200 万吨之间的独立焦化厂开工率情况



资料来源: Wind、国海证券研究所

图 37: 产能大于 200 万吨的独立焦化厂开工率情况

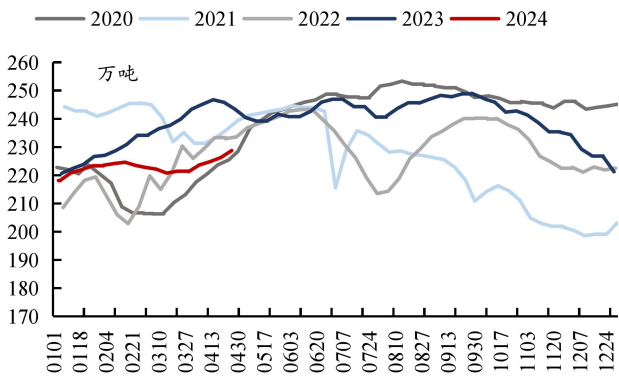


资料来源: Wind、国海证券研究所

本周全国铁水产量环比上升:截至 4 月 26 日,全国日均铁水产量(247 家)为 228.78 万吨,周环比上升 2.5 万吨。

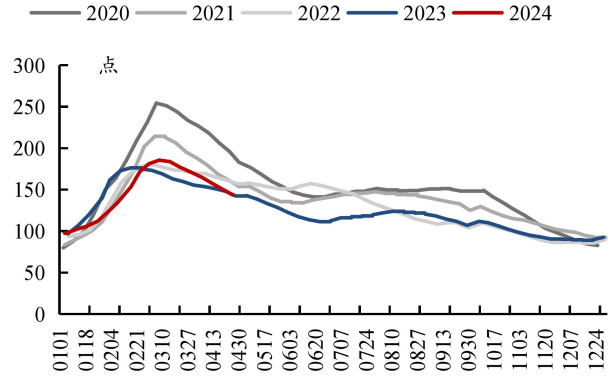
本周钢材库存指数环比下降:截至 4 月 26 日,本周兰格钢材库存指数(综合)为 143.5 点,周环比下降 7.2 点。

图 38: 全国铁水产量情况



资料来源: Wind、国海证券研究所

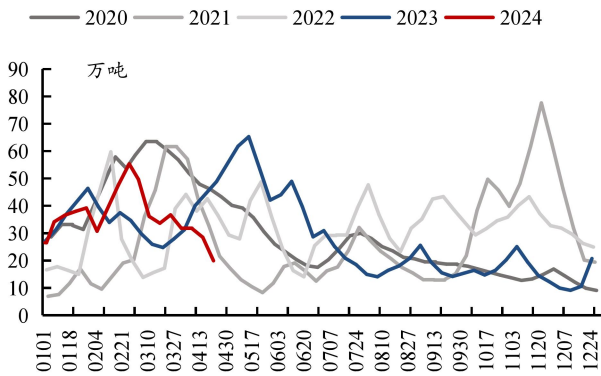
图 39: 钢材库存指数情况



资料来源: 兰格钢铁网、Wind、国海证券研究所

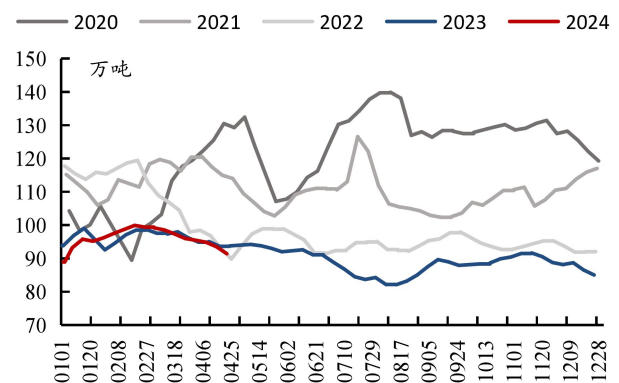
本周焦化企业焦炭库存环比下降，钢厂焦炭库存量环比下降：截至 4 月 22 日，独立焦化厂焦炭库存 19.96 万吨，周环比下降 8.6 万吨；截至 4 月 22 日，国内钢厂焦炭库存 91.43 万吨，周环比下降 2.1 万吨。

图 40: 焦化企业焦炭库存情况



资料来源: 煤炭资源网、国海证券研究所

图 41: 钢厂焦炭库存量情况



资料来源: 煤炭资源网、国海证券研究所

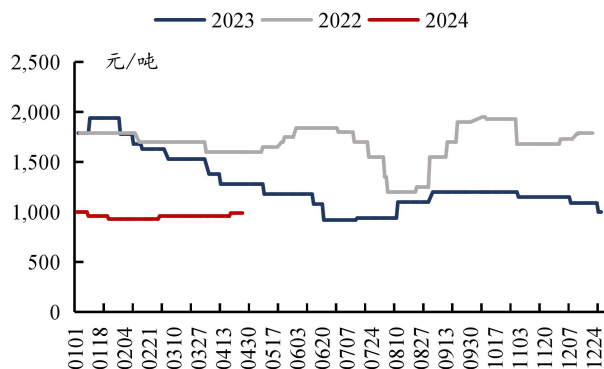
4、无烟煤：价格短期内维持震荡

本周无烟煤市场小结及展望：市场供需格局偏稳，近期煤矿安检力度仍较大，坑口无烟煤产量释放有限。下游方面，化工品开工率相对稳定，整体表现较好，对煤价具备支撑作用，未来需关注下游企业开工情况。

本周无烟煤块煤价格环比持平：截至 4 月 26 日，无烟煤（阳泉产，小块）出矿价为 990 元/吨，周环比持平。

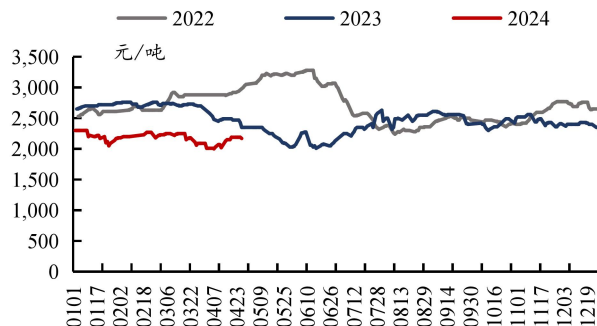
本周尿素价格环比下降：截至4月26日，尿素（山东产，小颗粒）为2170元/吨，周环比下降20.0元/吨。

图 42：无烟块煤价格情况



资料来源：Wind、国海证券研究所

图 43：尿素价格情况



资料来源：Wind、国海证券研究所

5、本周重点公司公告回顾

淮北矿业：2024 年第一季度报告

2024 年一季度，公司实现营业收入 173.2 亿元，同比-8.8%，归属于上市公司股东净利润 15.9 亿元，同比-24.7%。

山煤国际：2024 年第一季度报告

2024 年一季度，公司实现营业收入 63.6 亿元，同比-40.3%，归属于上市公司股东净利润 5.8 亿元，同比-65.8%。

美锦能源：2023 年年度报告

2023 年公司实现营业收入 208.1 亿元，同比-15.4%，归属于上市公司股东净利润 2.9 亿元，同比-86.9%。

中国神华：2024 年第一季度报告

2023 年公司实现营业收入 876.4 亿元，同比+0.7%，归属于上市公司股东净利润 158.9 亿元，同比-14.7%。

兖矿能源：2024 年第一季度报告

2024 年一季度，公司实现营业收入 396.3 亿元，同比-20.8%；归属于上市公司股东净利润 37.6 亿元，同比-41.9%。

晋控煤业：2023 年年度报告

2023 年公司实现营业收入 153.4 亿元,同比-4.6%,归属于上市公司股东净利润 33.0 亿元,同比+8.3%。

广汇能源：2024 年第一季度报告

2024 年一季度,公司实现营业收入 100.4 亿,同比-49.4%;归属于上市公司股东净利润 8.1 亿,同比-73.2%。

永泰能源：2023 年年度报告

2023 年,公司实现营业收入 301.2 亿,同比-15.3%;归属于上市公司股东净利润 22.7 亿,同比+18.7%。

平煤股份：2024 年第一季度报告

2024 年一季度,公司实现营业收入 82.4 亿元,同比-4.5%,归属于上市公司股东净利润 7.4 亿元,同比-35.4%。

恒源煤电：2024 年第一季度报告

2024 年一季度,公司实现营业收入 20.5 亿元,同比-8.3%,归属于上市公司股东净利润 4.3 亿元,同比-29.1%。

陕西煤业：2023 年年度报告

2023 年,公司实现营业收入 1708.7 亿,同比+2.4%;归属于上市公司股东净利润 212.4 亿,同比-39.7%。

6、本周重点关注个股及逻辑

投资要点:

在能源转型过程中,需要对能源系统平稳运行进行保驾护航,安全稳定和成本低廉的煤电无疑是更好选择。中长期来看,火力发电在发电领域主体地位不会改变,遇到极端情况下地位还会进一步强化,“十四五”期间火电新装机组同比明显提升,火电生产仍呈现不断增长的势头,同时油价维持在中高位,煤化工项目的建设和生产积极性都有提升,未来若干年煤炭需求或将持续提升。然而开采煤矿手续复杂、建设和生产周期长,新建矿井成本大幅抬升,主流煤企新建矿井意愿仍然很弱,行业在产产能基本达到高负荷状态,经历过去两年产能核增后,核增空间已经大幅减少,叠加东部等地区资源枯竭矿井不断退出,行业供给约束的能力依然没变。我们预计未来若干年,煤炭行业依然维持紧平衡状态,煤炭行业资产质量高,账上现金流充沛,煤炭上市公司呈现“高盈利、高现金流、高壁垒、高分红、高安全边际”五高特征,建议淡化煤价短期波动,把握煤炭板块价值属性,维持行业“推荐”评

级。

当前位置，冶金煤优先建议关注：淮北矿业（低估值区域性焦煤龙头，煤焦化等仍有增长空间）；平煤股份（高分红的中南地区焦煤龙头，发行可转债）；潞安环能（市场煤占比高，业绩弹性大）；山西焦煤（炼焦煤行业龙头，山西国企改革标的）；**动力煤股建议关注：**中国神华（长协煤占比高，业绩稳健高分红）；陕西煤业（资源禀赋优异，业绩稳健高分红）；中煤能源（长协比例高，低估值标的）；兖矿能源（海外煤矿资产规模大，弹性高分红标的）；晋控煤业（账上净货币资金多，业绩有提升改善空间）；新集能源（煤电一体化程度持续深化，盈利稳定投资价值高）；山煤国际（煤矿成本低，盈利能力强分红高）；广汇能源（煤炭天然气双轮驱动，产能扩张逻辑顺畅）。**煤炭+电解铝建议关注：**神火股份（煤电一体化，电解铝弹性标的）。**无烟煤建议关注：**华阳股份（布局钠离子电池，新老能源共振）；兰花科创（资源禀赋优异，优质无烟煤标的）。

重点关注公司及盈利预测

重点公司 代码	股票 名称	2024/4/26 股价	EPS			PE			投资 评级
			2022A	2023A/E	2024E	2022A	2023A/E	2024E	
601088.SH	中国神华	39.55	3.50	3.00	3.10	11.3	13.2	12.8	买入
601225.SH	陕西煤业	25.06	3.62	2.19	2.56	6.9	11.4	9.8	买入
600188.SH	兖矿能源	23.23	6.30	2.71	2.85	3.7	8.6	8.2	买入
601898.SH	中煤能源	11.39	1.38	1.47	1.54	8.3	7.7	7.4	买入
600546.SH	山煤国际	14.19	3.52	2.15	2.04	4.0	6.6	6.9	买入
600256.SH	广汇能源	7.25	1.73	0.85	1.00	4.2	8.5	7.2	买入
601699.SH	潞安环能	20.88	4.74	2.65	2.20	4.4	7.9	9.5	买入
000983.SZ	山西焦煤	10.52	2.09	1.19	0.97	5.0	8.8	10.8	买入
600348.SH	华阳股份	9.32	2.92	1.44	1.36	3.2	6.5	6.9	买入
000933.SZ	神火股份	22.14	3.39	2.62	2.78	6.5	8.4	8.0	买入
600985.SH	淮北矿业	17.87	2.83	2.31	2.38	6.3	7.7	7.5	买入
601666.SH	平煤股份	12.89	2.47	1.62	1.58	5.2	8.0	8.1	买入
600123.SH	兰花科创	8.94	2.82	1.41	0.92	3.2	6.3	9.7	买入
601918.SH	新集能源	9.01	0.80	0.81	0.91	11.3	11.1	9.9	买入
601001.SH	晋控煤业	14.94	1.82	1.73	2.09	8.2	8.6	7.1	买入
000552.SZ	甘肃能化	3.56	0.78	0.32	0.34	4.6	11.0	10.6	买入

资料来源：Wind 资讯，国海证券研究所

注：广汇能源、晋控煤业 2023 年业绩为国海证券预测值，其余为实际值

7、风险提示

- 1) 经济增速不及预期风险。**房地产市场降温、地方政府财政承压等都可能引发经济需求不及预期风险，进而可能拖累电力、粗钢、建材等消费，影响煤炭产销量和价格。
- 2) 政策调控力度超预期的风险。**供给侧结构性改革仍是主导行业供需格局的重要因素，但为了保供应稳价格，可能存在调控力度超预期风险。
- 3) 可再生能源持续替代风险。**国内水力发电的装机规模较大，若水力发电超预期增发则会引发对火电的替代。风电、太阳能、核电等新能源产业持续快速发展，虽然目前还没有形成较大的规模，但长期的替代需求影响将持续存在，目前还处在量变阶段。
- 4) 煤炭进口影响风险。**随着世界主要煤炭生产国和消费国能源结构的不断改变，国际煤炭市场变化将对国内煤炭市场供求关系产生重要影响，从而对国内煤企的煤炭生产、销售业务产生影响。
- 5) 重点关注公司业绩不及预期风险；**
- 6) 测算误差风险。**

【能源开采小组介绍】

陈晨，能源开采行业首席分析师，南京大学商学院经济学硕士，7年以上行业经验

王璇，能源开采行业分析师，上海财经大学硕士，2年行业研究经验

林国松，能源开采行业研究助理，厦门大学经济学硕士，1年行业研究经验

【分析师承诺】

陈晨，王璇，本报告中的分析师均具有中国证券业协会授予的证券投资咨询执业资格并注册为证券分析师，以勤勉的职业态度，独立、客观的出具本报告。本报告清晰准确的反映了分析师本人的研究观点。分析师本人不曾因，不因，也将不会因本报告中的具体推荐意见或观点而直接或间接收取到任何形式的补偿。

【国海证券投资评级标准】

行业投资评级

推荐：行业基本面向好，行业指数领先沪深 300 指数；

中性：行业基本面稳定，行业指数跟随沪深 300 指数；

回避：行业基本面向淡，行业指数落后沪深 300 指数。

股票投资评级

买入：相对沪深 300 指数涨幅 20%以上；

增持：相对沪深 300 指数涨幅介于 10%~20%之间；

中性：相对沪深 300 指数涨幅介于-10%~10%之间；

卖出：相对沪深 300 指数跌幅 10%以上。

【免责声明】

本报告的风险等级定级为 R3，仅供符合国海证券股份有限公司（简称“本公司”）投资者适当性管理要求的客户（简称“客户”）使用。本公司不会因接收人收到本报告而视其为客户。客户及/或投资者应当认识到有关本报告的短信提示、电话推荐等只是研究观点的简要沟通，需以本公司的完整报告为准，本公司接受客户的后续问询。

本公司具有中国证监会许可的证券投资咨询业务资格。本报告中的信息均来源于公开资料及合法获得的相关内部外部报告资料，本公司对这些信息的准确性及完整性不作任何保证，不保证其中的信息已做最新变更，也不保证相关的建议不会发生任何变更。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。报告中的内容和意见仅供参考，在任何情况下，本报告中所表达的意见并不构成对所述证券买卖的出价和征价。本公司及其本公司员工对使用本报告及其内容所引发的任何直接或间接损失概不负责。本公司或关联机构可能会持有报告中所提到的公司所发行的证券头寸并进行交易，还可能为这些公司提供或争取提供投资银行、财务顾问或者金融产品等服务。本公司在知晓范围内依法合规地履行披露义务。

【风险提示】

市场有风险，投资需谨慎。投资者不应将本报告视为作出投资决策的唯一参考因素，亦不应认为本报告可以取代自己的判断。在决定投资前，如有需要，投资者务必向本公司或其他专业人士咨询并谨慎决策。在任何情况下，本报告中的信息或所表述的意见均不构成对任何人的投资建议。投资者务必注意，其据此做出的任何投资决策与本公司、本公司员工或者关联机构无关。

若本公司以外的其他机构（以下简称“该机构”）发送本报告，则由该机构独自为此发送行为负责。通过此途径获得本报告的投资者应自行联系该机构以要求获悉更详细信息。本报告不构成本公司向该机构之客户提供的投资建议。

任何形式的分享证券投资收益或者分担证券投资损失的书面或口头承诺均为无效。本公司、本公司员工或者关联机构亦不为该机构之客户因使用本报告或报告所载内容引起的任何损失承担任何责任。

【郑重声明】

本报告版权归国海证券所有。未经本公司的明确书面特别授权或协议约定，除法律规定的情况外，任何人不得对本报告的任何内容进行发布、复制、编辑、改编、转载、播放、展示或以其他方式非法使用本报告的部分或者全部内容，否则均构成对本公司版权的侵害，本公司有权依法追究其法律责任。