

2026-05-19 甲醇早报

大越期货投资咨询部 金泽彬

从业资格证号：F3048432

投资咨询证号：Z0015557

联系方式：0575-85226759

重要提示：本报告非期货交易咨询业务项下服务，其中的观点和信息仅作参考之用，不构成对任何人的投资建议。 我司不会因为关注、收到或阅读本报告内容而视相关人员为客户；市场有风险，投资需谨慎。

CONTENTS

目录

1

每日提示

2

多空关注

3

基本面数据

4

检修状况

甲醇2609:

1、基本面: 多空博弈下预计本周国内甲醇高位震荡，部分地区不排除走跌可能。内地方面，短期内地甲醇市场或延续高位震荡、偏弱整理走势。当前西北主产区企业库存压力仍不大，部分装置检修及进口到港偏低预期，仍对市场底部形成一定支撑，主产区价格预计相对抗跌。不过随着前期地缘扰动逐步缓和，海外装置恢复及伊朗发运回升预期增强，市场风险溢价有所降温，甲醇期货盘面继续上行动力不足。同时传统下游逐步进入需求淡季，甲醛、MTBE、醋酸等行业利润偏弱，叠加港口烯烃装置停车，需求面有一定利空打压，后期内地甲醇不排除进一步回调可能，但在低库存及阶段性供应偏紧支撑下，市场整体大幅下跌空间亦相对有限。港口方面，预计本周市场区间震荡，核心驱动在于短期进口缺口叠加港口去库预期与下游烯烃负反馈的博弈。伊朗装置重启但发运仍受限，同时地缘不确定性放大期货波动率，5月下旬是重要窗口期，若海峡持续封锁，港口市场仍有反弹空间；反之，驱动将迅速转下；中性

2、基差: 江苏甲醇现货价为3165元/吨，09合约基差246，现货升水期货；偏多

3、库存: 截至2026年5月14日，华东、华南港口甲醇社会库存总量为59.02万吨，较上周期库存大幅降库7.33万吨；沿海地区（江苏、浙江和华南地区）甲醇整体可流通货源减少5.78万吨至35.49吨；中性

4、盘面: 20日线走平，价格在均线上方；中性

5、主力持仓: 主力持仓净多，多减；偏多

6、预期: 预计本周甲醇价格震荡为主。MA2609：2850-3000震荡运行。

近期多空分析

利多：

- 1.部分装置停车或者降负荷：内蒙古黑猫，山西中信等。
- 2.伊朗甲醇开工低位，预计2月份甲醇进口继续收缩。
- 3.前期产区甲醇工厂积极排库，当前库存不多，部分企业甚至限量销售。
- 4.部分下游用户继续节前备货。

利空：

- 1.国内甲醇开工维高位，货源供应并无缺口。
- 2.随着春节临近，下游甲醛等逐步停车放假，对原料需求弱化。
- 3.港口主要烯烃装置停车，当地需求弱化明显。
- 4.多数下游完成节前备货，阶段性需求减弱。

| 项目 | 品种 | 单位 | 价格 | | | 备注 |
|------|---------|------|--------|--------|--------|----------|
| | | | 现值 | 前值 | 涨跌 | |
| 现货市场 | 环渤海动力煤 | 元/吨 | 704 | 704 | 0 | 动力煤Q5500 |
| | CFR中国主港 | 美元/吨 | 405 | 403 | 2 | 现货价(中间价) |
| | 进口成本 | 元/吨 | 3384 | 3367 | 17 | |
| | CFR东南亚 | 美元/吨 | 635 | 635 | 0 | 市场价 |
| | 江苏 | 元/吨 | 3203 | 3140 | 63 | |
| | 鲁南 | 元/吨 | 3000 | 3000 | 0 | |
| | 河北 | 元/吨 | 2880 | 2880 | 0 | |
| | 内蒙古 | 元/吨 | 2688 | 2655 | 33 | |
| | 福建 | 元/吨 | 3355 | 3305 | 50 | |
| 期货市场 | 期货收盘价 | 元/吨 | 2979 | 2907 | 72 | 主力合约 |
| | 注册仓单 | 张 | 9000 | 9000 | 0 | |
| | 有效预报 | 张 | 0 | 0 | 0 | |
| 价差结构 | 基差 | 元/吨 | 224 | 233 | -9 | 现货-期货 |
| | 进口价差 | 元/吨 | 405 | 460 | -55 | 进口-期货 |
| | 江苏-鲁南 | 元/吨 | 203 | 140 | 63 | 市场价 |
| | 江苏-河北 | 元/吨 | 323 | 260 | 63 | |
| | 江苏-内蒙古 | 元/吨 | 516 | 485 | 31 | CFR价 |
| | 中国-东南亚 | 元/吨 | -230 | -232 | 2 | |
| 开工率 | 华东 | % | 80.65% | 80.65% | 0.00% | 每周五更新 |
| | 山东 | % | 68.71% | 71.10% | -2.39% | |
| | 西南 | % | 44.06% | 45.28% | -1.22% | |
| | 西北 | % | 81.54% | 85.09% | -3.55% | |
| | 全国加权平均 | % | 74.90% | 78.71% | -3.81% | |
| 库存情况 | 华东港口 | 万吨 | 45.61 | 52.12 | -6.51 | 每周五更新 |
| | 华南港口 | 万吨 | 13.41 | 14.23 | -0.82 | |

国内甲醇现货价格

| 国内甲醇价格（元/吨） | | | | | | |
|-------------|--------|-------|-------|-------|--------|--------|
| | 5月12日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月18日 | 周涨跌 |
| 江苏 | 3135 | 3140 | 3140 | 3140 | 3203 | 2.17% |
| 鲁南 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 0.00% |
| 河北 | 2915 | 2880 | 2880 | 2880 | 2880 | -1.20% |
| 内蒙古 | 2667.5 | 2655 | 2655 | 2655 | 2687.5 | 0.75% |
| 福建 | 3315 | 3305 | 3305 | 3305 | 3355 | 1.21% |

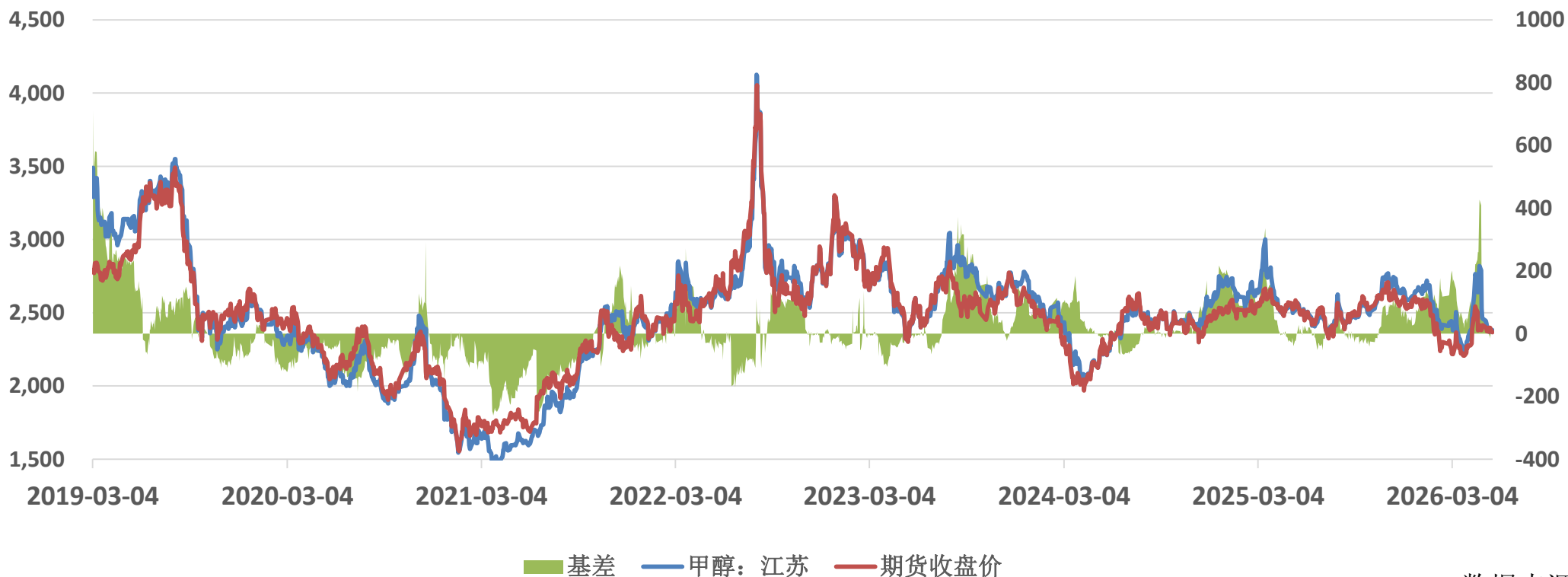
甲醇现货价格



甲醇基差

| 甲醇基差 (元/吨) | | | | | | |
|------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | 5月12日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月18日 | 周涨跌 |
| 现货 | 3135 | 3140 | 3140 | 3140 | 3203 | 2.17% |
| 期货 | 2915 | 2907 | 2907 | 2907 | 2979 | 2.20% |
| 基差 | 220 | 233 | 233 | 233 | 224 | 4 |

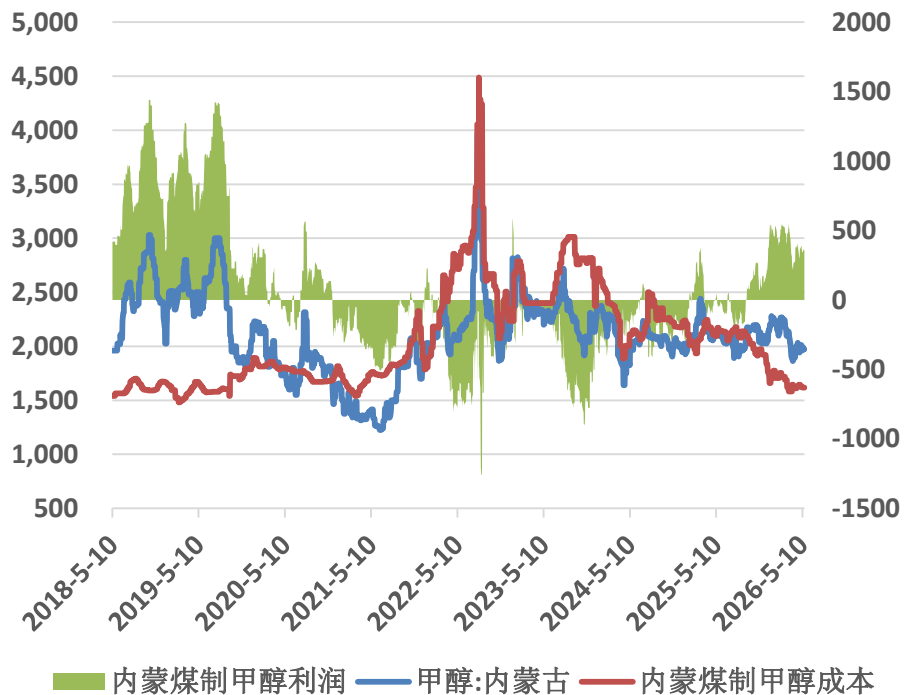
甲醇基差



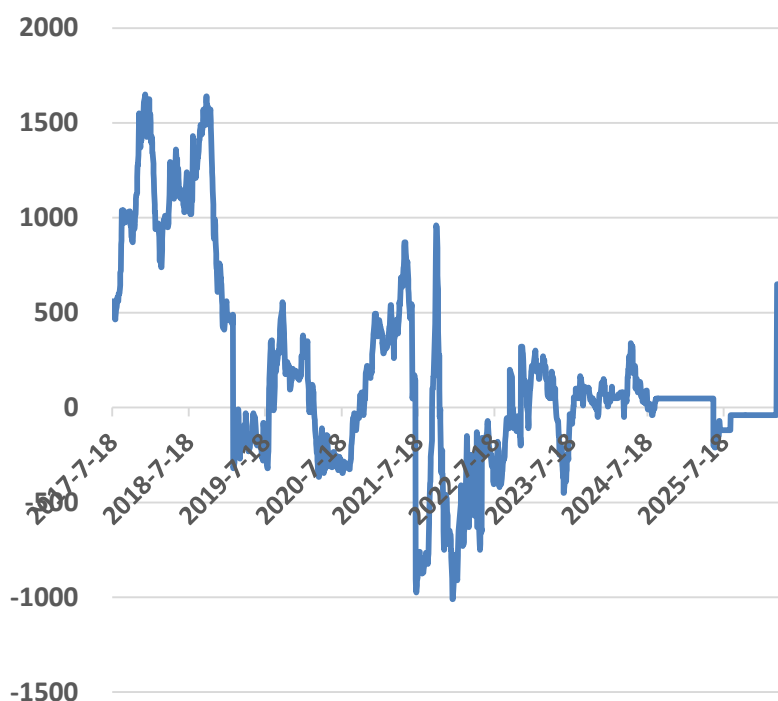
甲醇各工艺生产利润

| 甲醇各工艺利润 | | | | | | |
|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-----|
| | 5月12日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月18日 | 周涨跌 |
| 煤制 | 685 | 673 | 673 | 673 | 705 | 20 |
| 天然气 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 0 |
| 焦炉气 | 989 | 954 | 954 | 954 | 954 | 635 |

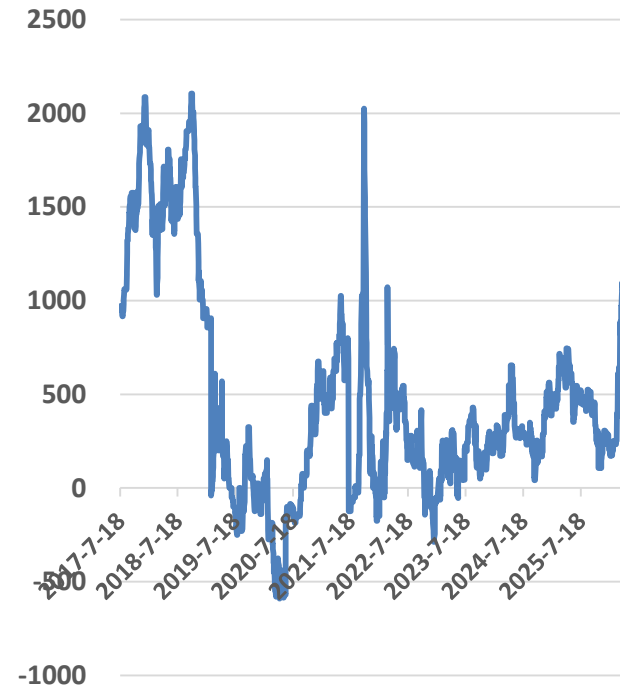
内蒙煤制甲醇成本及利润



西南天然气制甲醇利润



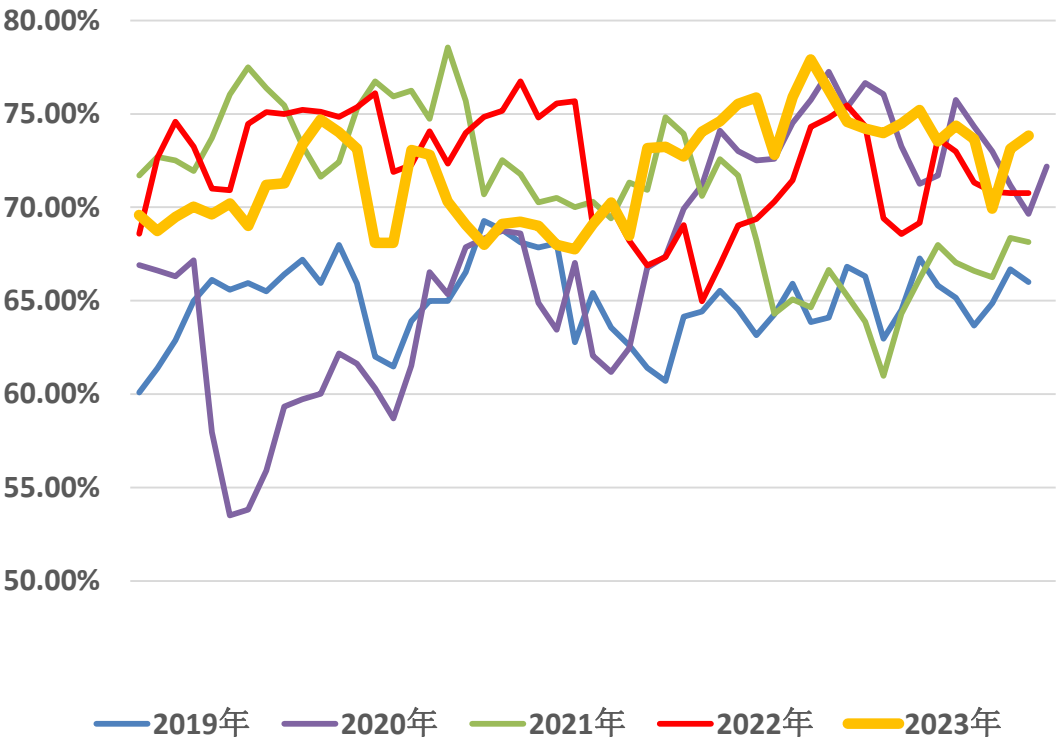
西北焦炉气制甲醇利润



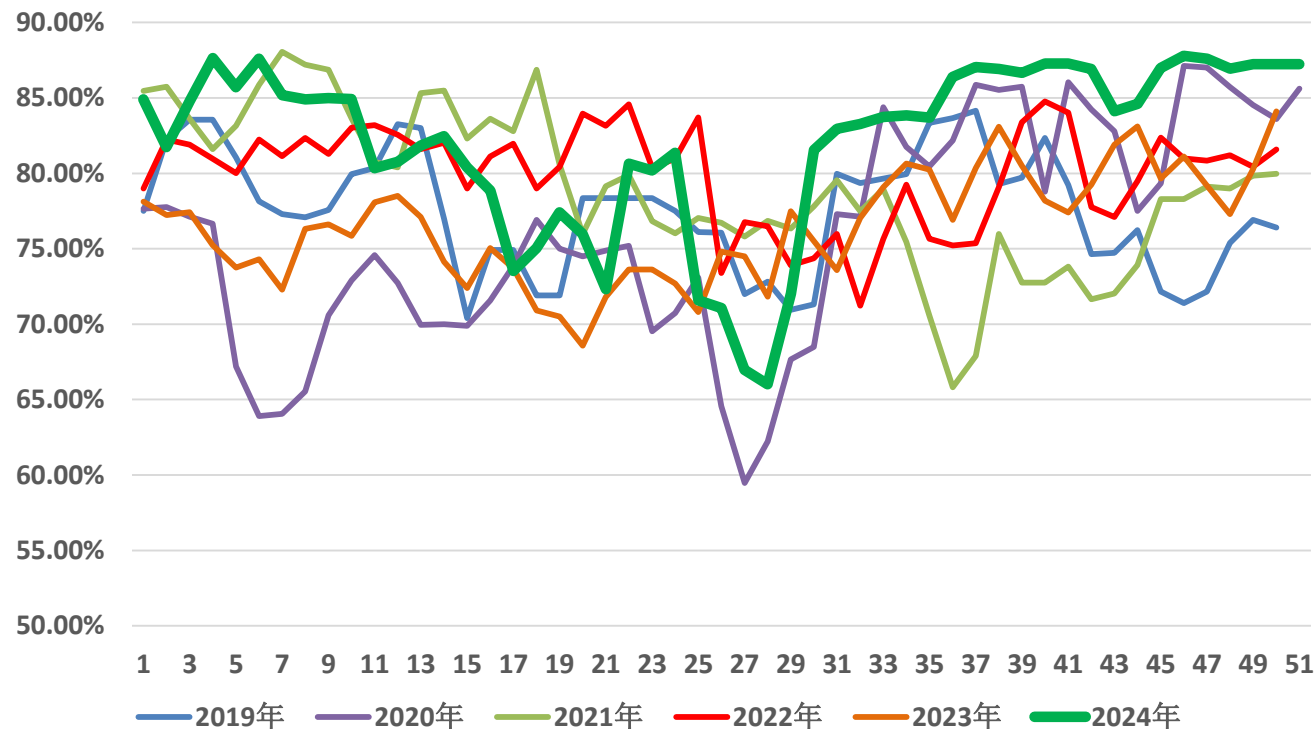
国内甲醇企业负荷

| 甲醇负荷 (%) | | | |
|----------|--------|--------|--------|
| | 本周 | 上周 | 涨跌 |
| 全国 | 74.90% | 78.71% | -3.81% |
| 西北 | 81.54% | 85.09% | -3.55% |

全国甲醇负荷走势



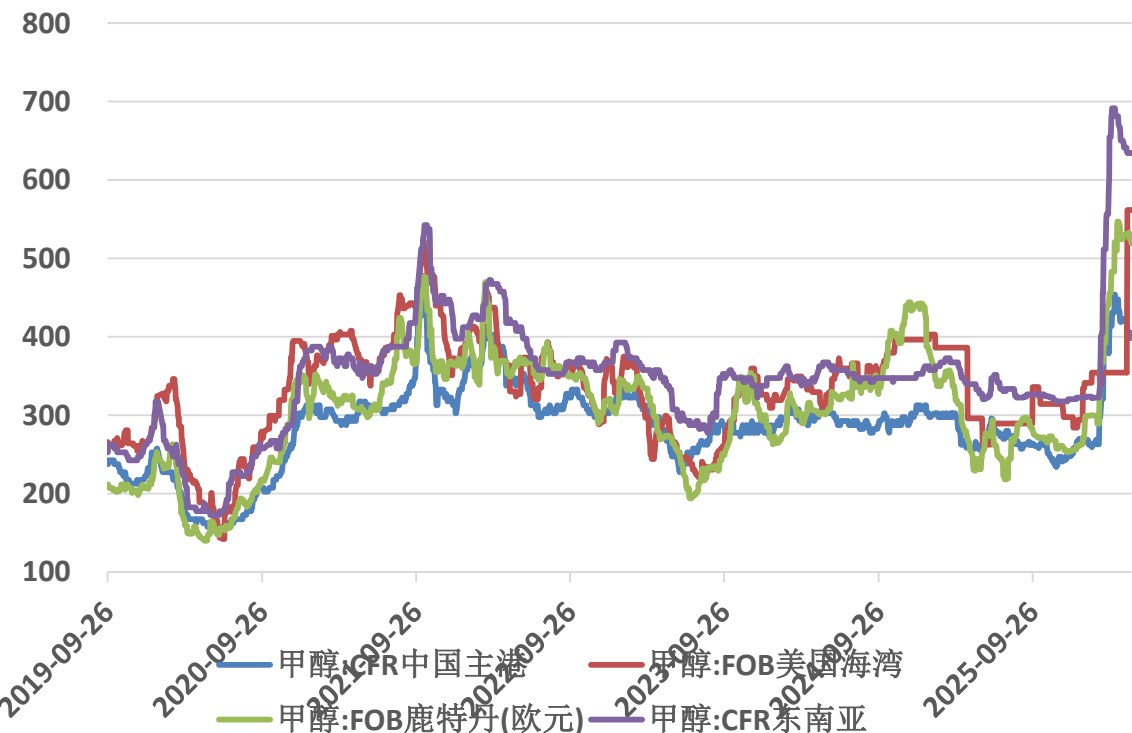
西北地区甲醇负荷



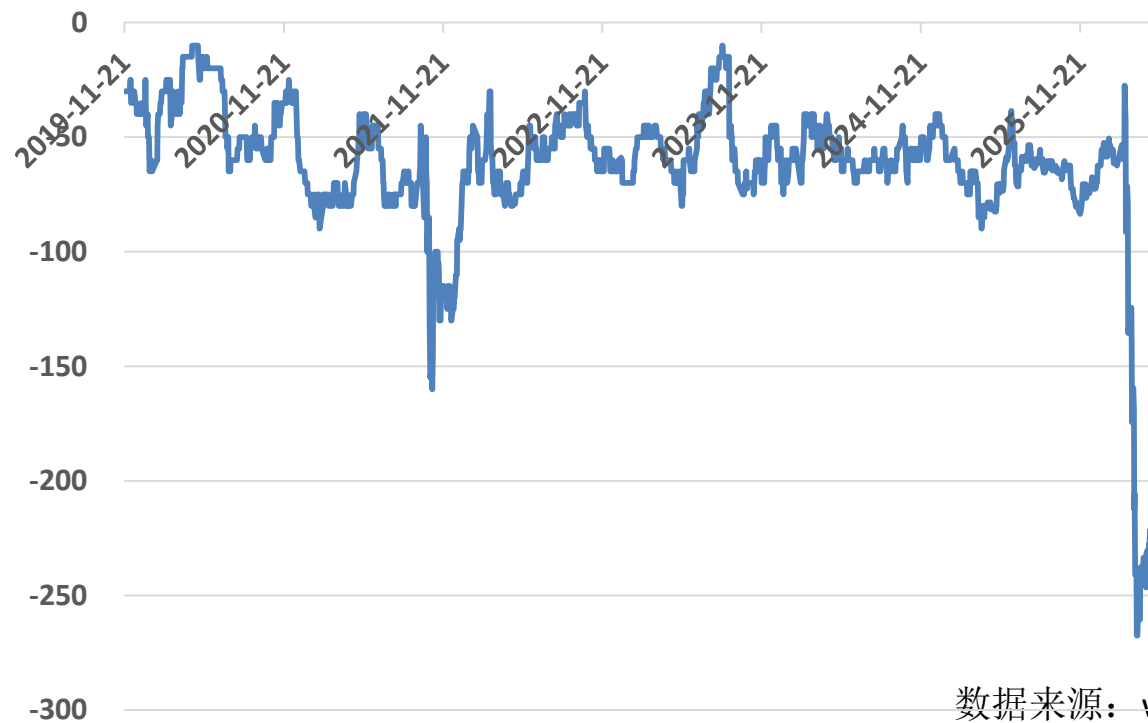
外盘甲醇价格和价差

| 外盘甲醇价格和价差（美元/吨） | | | | | | |
|-----------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | 5月12日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月18日 | 周涨跌 |
| CFR中国 | 406 | 403 | 403 | 403 | 405 | -0.25% |
| CFR东南亚 | 634.5 | 634.5 | 634.5 | 634.5 | 634.5 | 0.00% |
| 价差 | -228.5 | -231.5 | -231.5 | -231.5 | -229.5 | -1 |

甲醇外盘价格



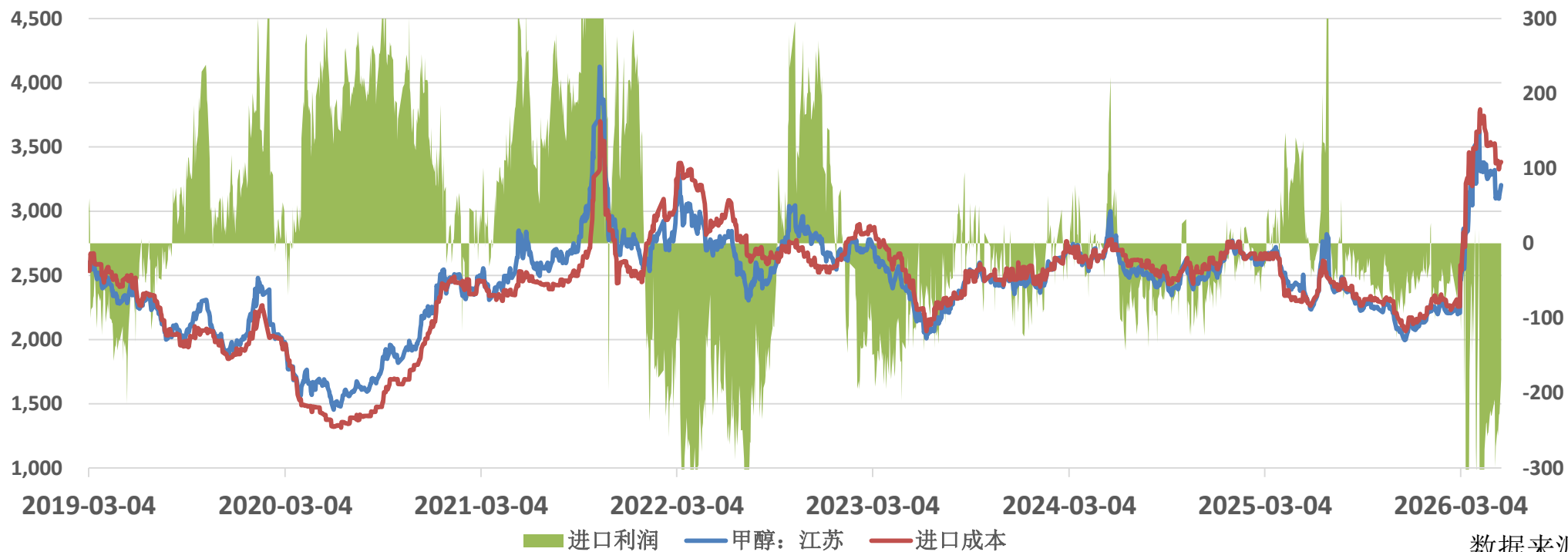
CFR中国-CFR东南亚价差



甲醇进口价差

| 甲醇进口价差（元/吨） | | | | | | |
|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
| | 5月12日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月18日 | 周涨跌 |
| 现货 | 3135 | 3140 | 3140 | 3140 | 3203 | 2.50% |
| 进口成本 | 3392 | 3367 | 3367 | 3367 | 3384 | -0.23% |
| 进口价差 | -257 | -227 | -227 | -227 | -181 | 76 |

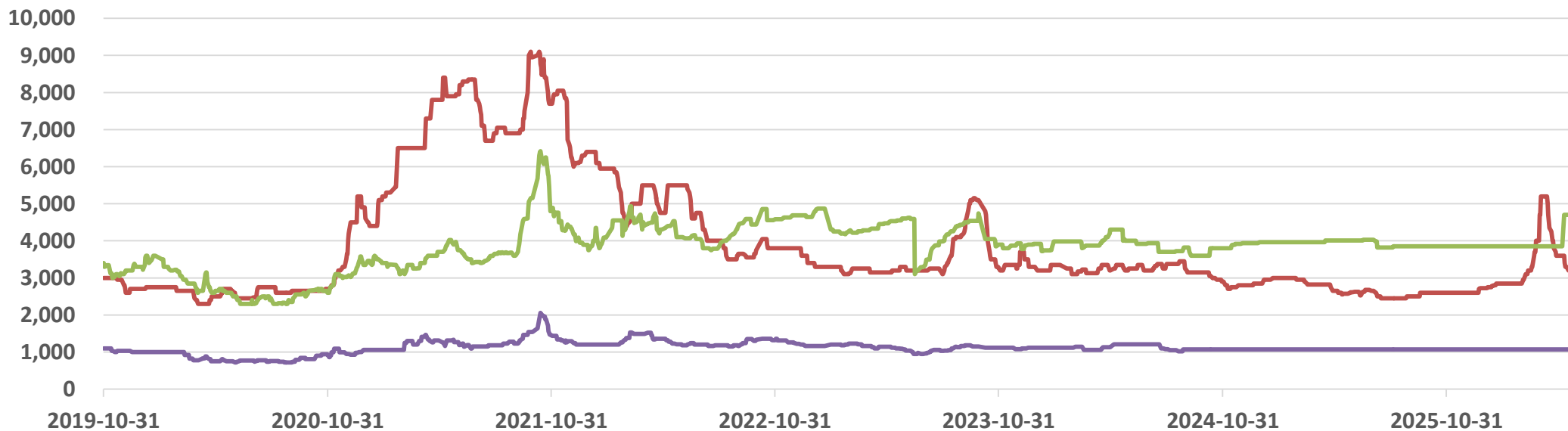
甲醇进口利润



甲醇传统下游产品价格

| 传统下游产品价格（元/吨） | | | | | | |
|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
| | 5月12日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月18日 | 周涨跌 |
| 甲醛 | 1070 | 1070 | 1070 | 1070 | 1070 | 0.00% |
| 二甲醚 | 4700 | 4700 | 4700 | 4700 | 4700 | 0.00% |
| 醋酸 | 3400 | 3300 | 3300 | 3300 | 3200 | -5.88% |

甲醇传统下游产品价格



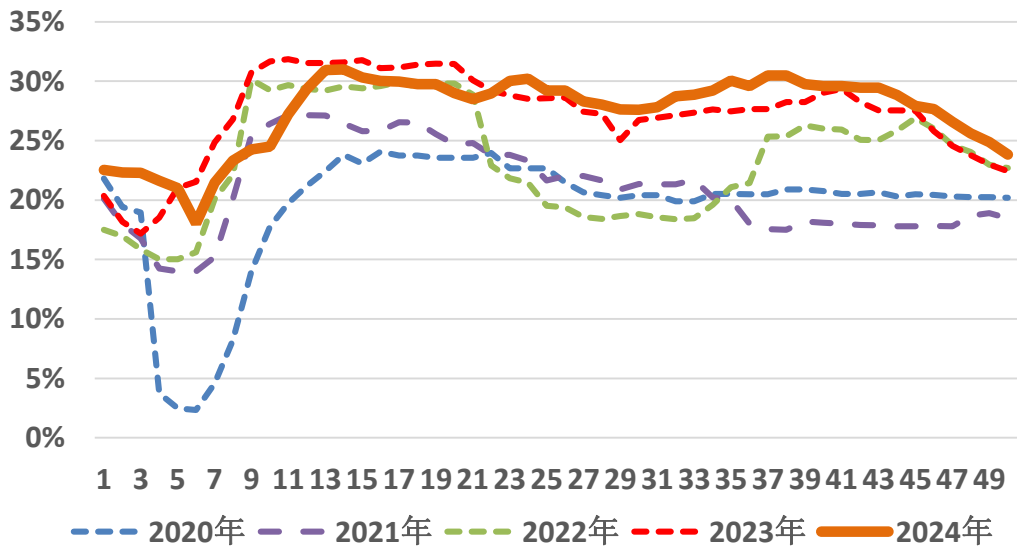
— 醋酸:江苏索普 — 二甲醚:河北裕泰 — 甲醛:河北文安凯跃

甲醛生产利润和负荷

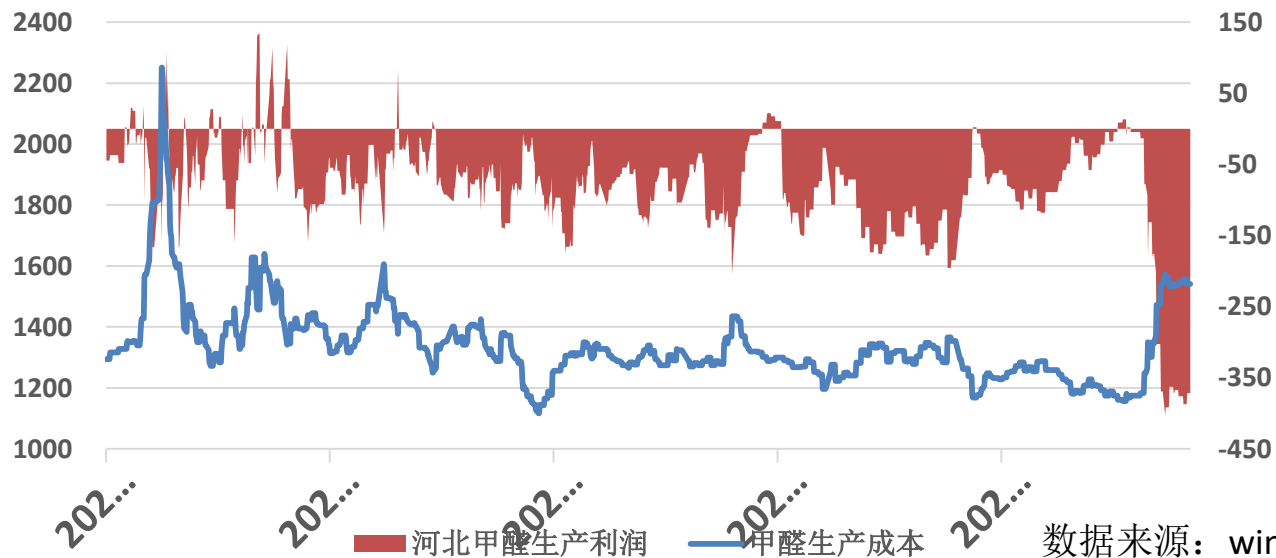
| 甲醛生产利润（元/吨） | | | | | | |
|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
| | 5月12日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月18日 | 周涨跌 |
| 现货 | 1070 | 1070 | 1070 | 1070 | 1070 | 0.00% |
| 生产成本 | 1557 | 1542 | 1542 | 1542 | 1542 | -1.00% |
| 利润 | -487 | -472 | -472 | -472 | -472 | 16 |

| 甲醛负荷（%） | | | |
|---------|--------|--------|-------|
| | 本周 | 上周 | 涨跌 |
| 甲醛 | 30.98% | 30.97% | 0.01% |

甲醛负荷



甲醛生产成本和利润



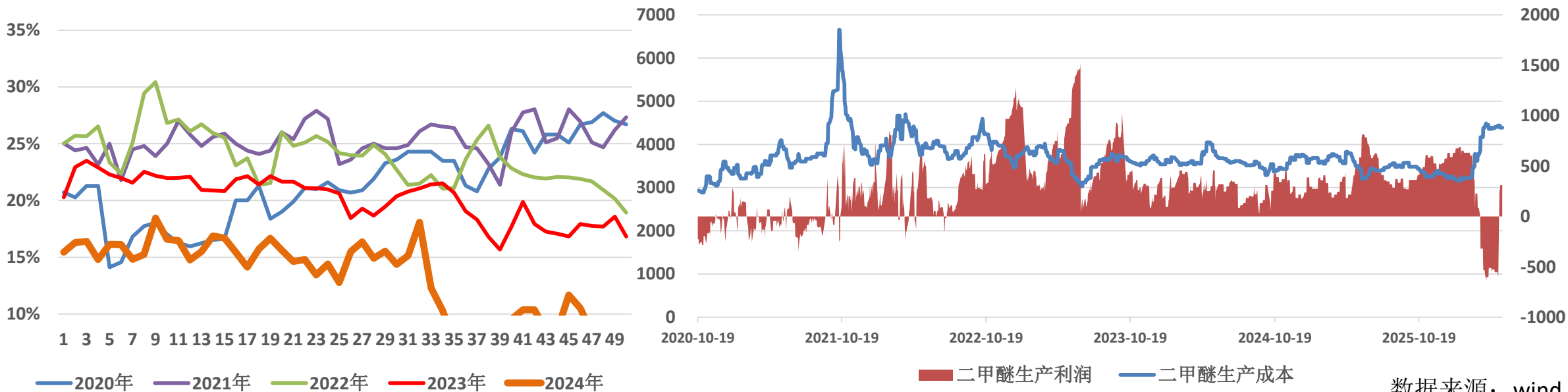
二甲醚生产利润和负荷

| 二甲醚生产利润（元/吨） | | | | | | |
|--------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
| | 5月12日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月18日 | 周涨跌 |
| 现货 | 4700 | 4700 | 4700 | 4700 | 4700 | 0.00% |
| 生产成本 | 4439 | 4390 | 4390 | 4390 | 4390 | -1.12% |
| 利润 | 261 | 310 | 310 | 310 | 310 | 50 |

| 二甲醚负荷（%） | | | |
|----------|-------|-------|-------|
| | 本周 | 上周 | 涨跌 |
| 二甲醚 | 9.79% | 8.34% | 1.45% |

二甲醚负荷

二甲醚生产成本和利润

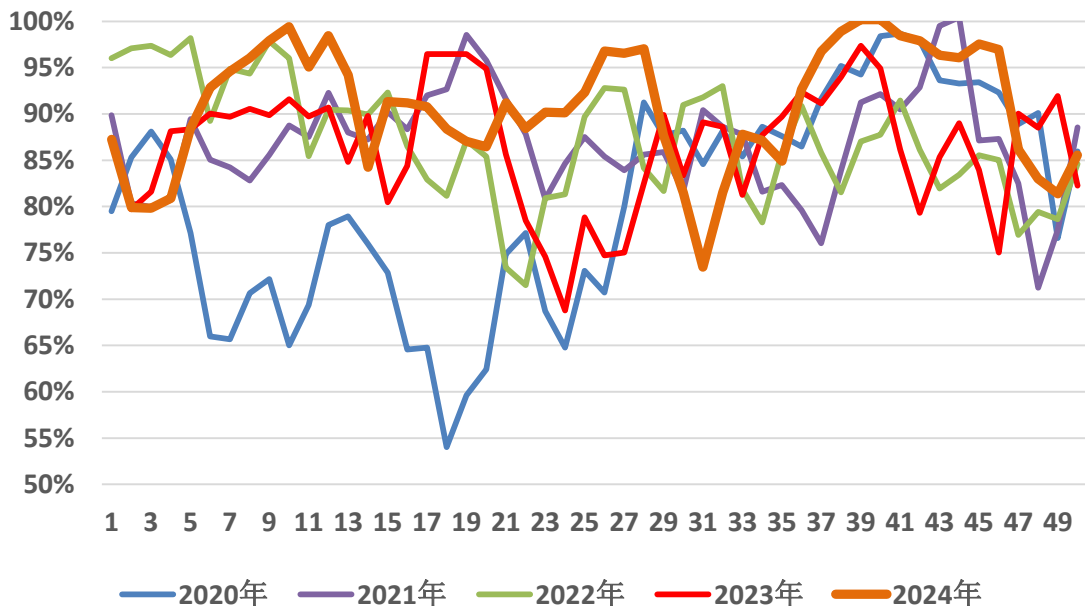


醋酸生产利润和负荷

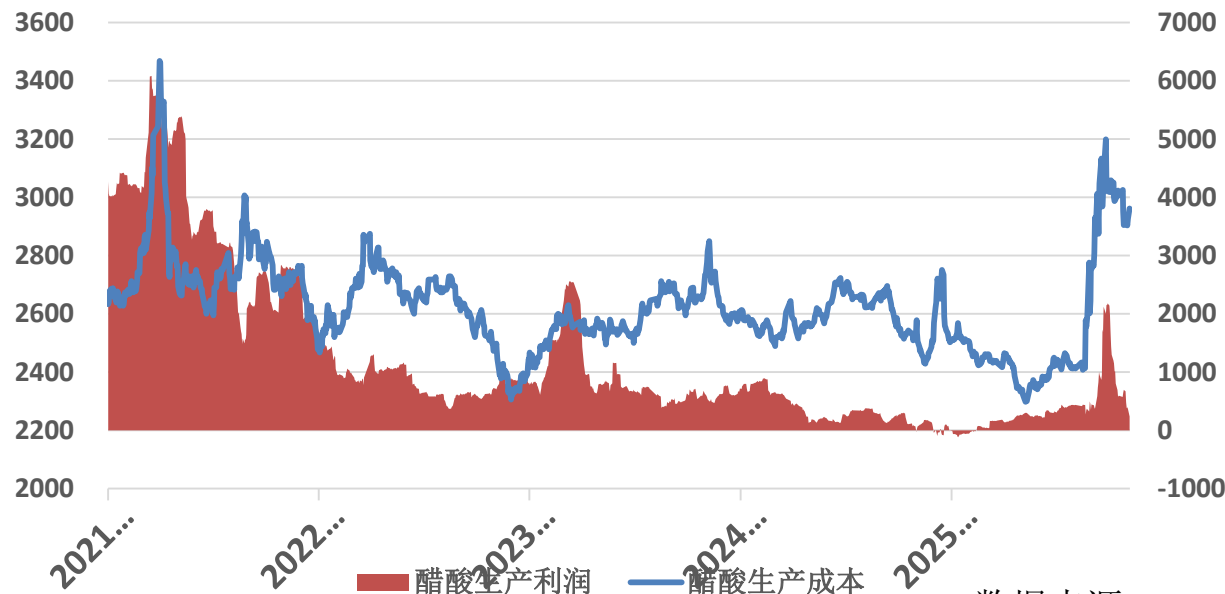
| 醋酸生产利润 (元/吨) | | | | | | |
|--------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
| | 5月12日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月18日 | 周涨跌 |
| 现货 | 3400 | 3300 | 3300 | 3300 | 3200 | -5.88% |
| 生产成本 | 2924 | 2927 | 2927 | 2927 | 2962 | 1.28% |
| 利润 | 476 | 373 | 373 | 373 | 238 | -237 |

| 醋酸负荷 (%) | | | |
|----------|--------|--------|--------|
| | 本周 | 上周 | 涨跌 |
| 醋酸 | 72.32% | 73.61% | -1.29% |

醋酸负荷



醋酸生产成本和利润

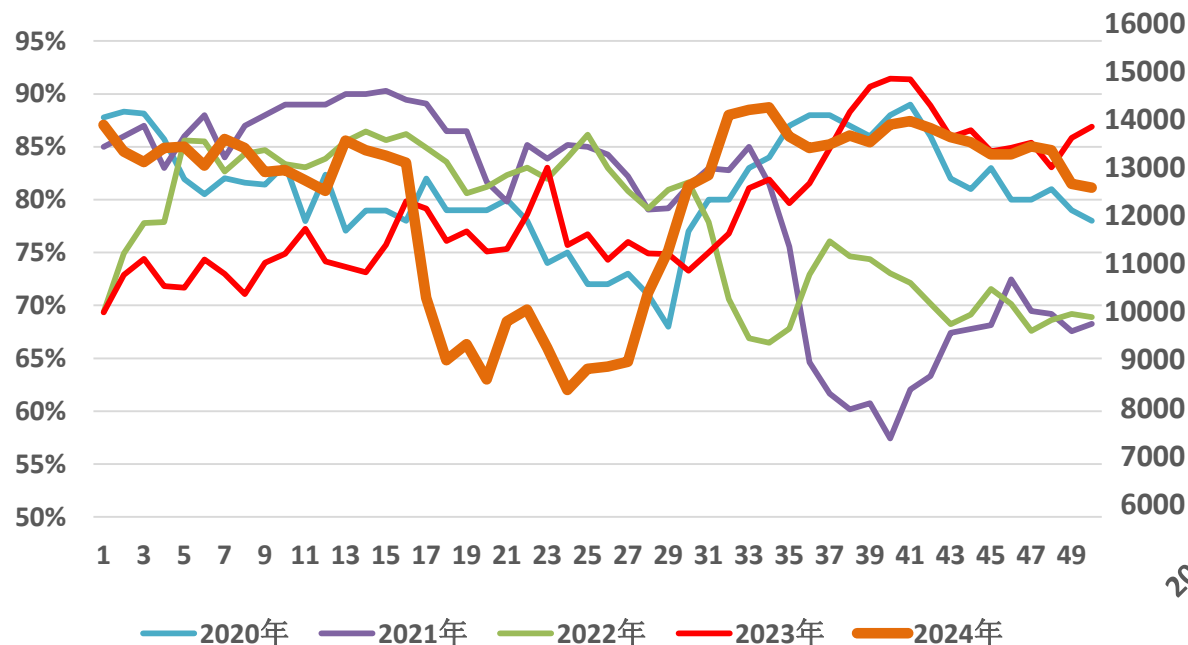


MTO生产利润和负荷

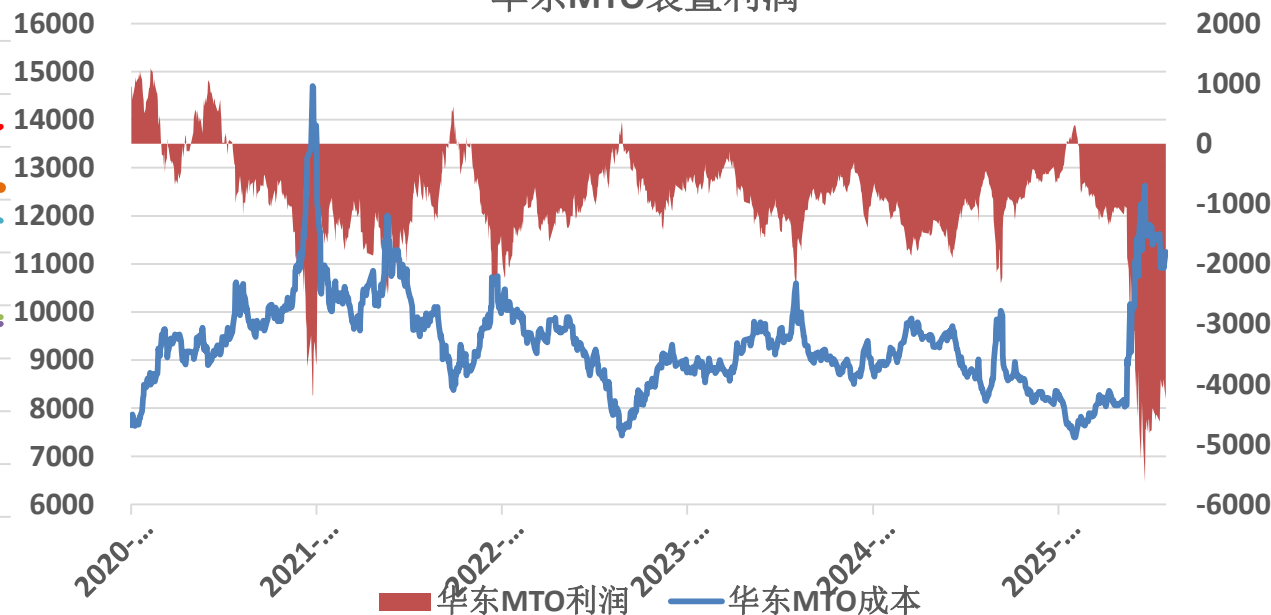
| MTO装置生产利润（元/吨） | | | | | | |
|----------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | 5月12日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月18日 | 周涨跌 |
| 现货 | 7000 | 7000 | 7000 | 7000 | 7000 | 0.00% |
| 生产成本 | 11032 | 11048 | 11048 | 11048 | 11250 | 1.97% |
| 利润 | -4032 | -4048 | -4048 | -4048 | -4250 | -218 |

| MTO负荷（%） | | | |
|----------|--------|--------|--------|
| | 本周 | 上周 | 涨跌 |
| MTO | 84.18% | 86.45% | -2.27% |

MTO/MTP装置负荷



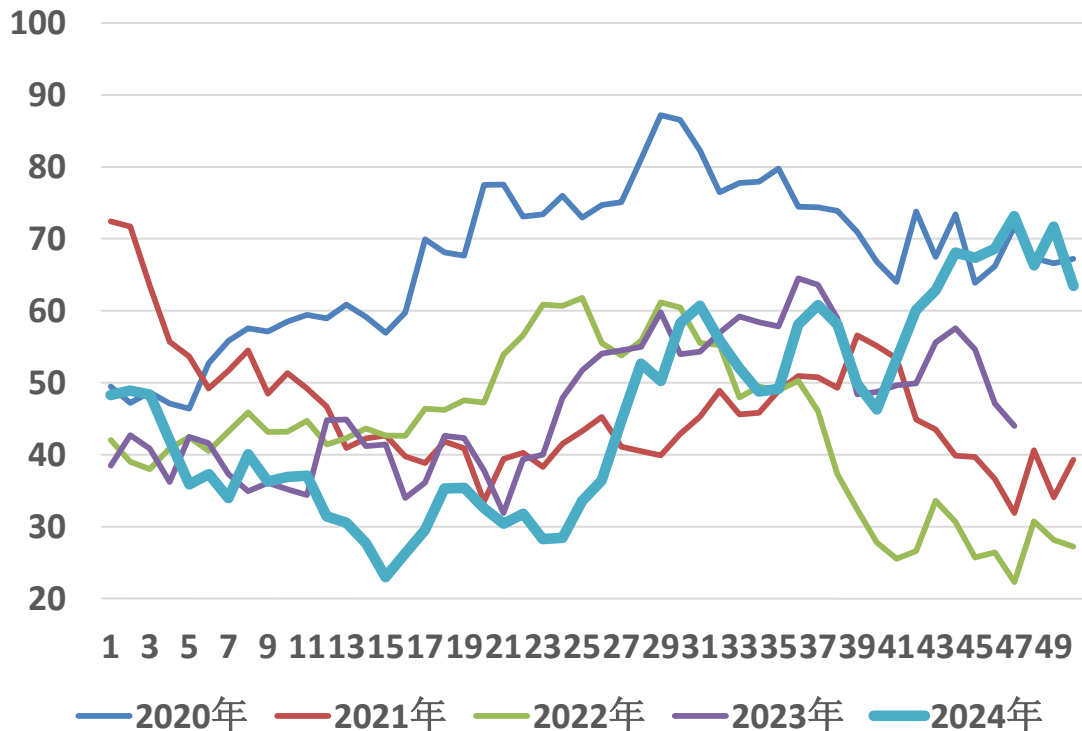
华东MTO装置利润



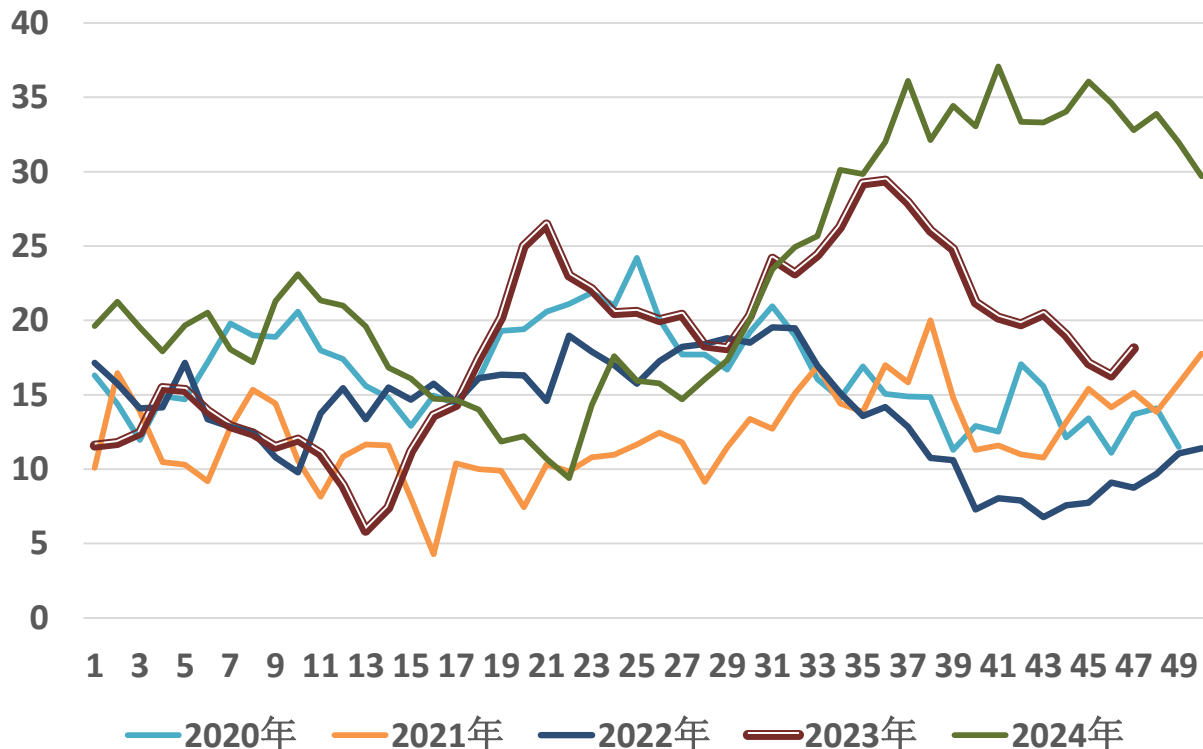
甲醇港口库存

| 甲醇港口库存（万吨） | | | |
|------------|-------|-------|-------|
| | 本周 | 上周 | 涨跌 |
| 华东 | 45.61 | 52.12 | -6.51 |
| 华南 | 13.41 | 14.23 | -0.82 |

甲醇华东港口库存



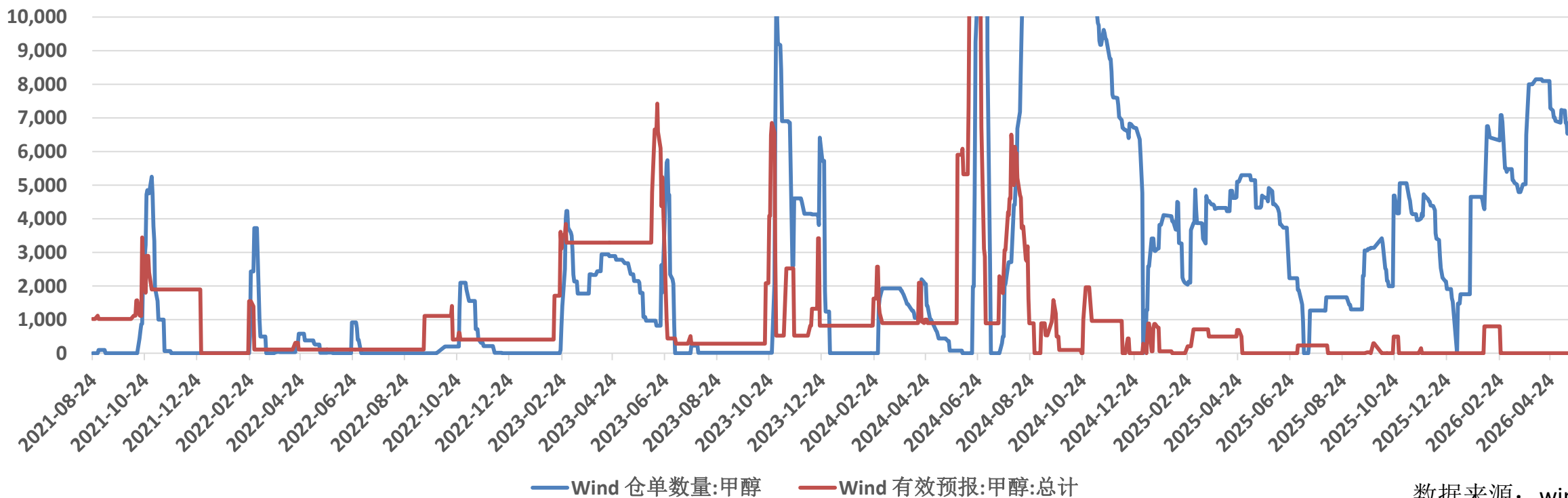
甲醇华南港口库存



甲醇仓单和有效预报

| 甲醇仓单 | | | | | | |
|------|-------|-------|-------|-------|-------|----------|
| | 5月12日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月15日 | 5月18日 | 周涨跌 |
| 仓单 | 9061 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | -0.67% |
| 有效预报 | 597 | 0 | 0 | 0 | 0 | -100.00% |

甲醇仓单和有效预报



甲醇平衡表

单位：万吨

| 时间\分项 | 总产量 | 煤制 | 天然气制 | 焦炉气制 | 总需求 | 传统需求 | MTO需求 | 其他需求 | 净进口 | 库存 | 供需差 |
|----------|--------|--------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 2022年11月 | 604.39 | 490.73 | 50.88 | 62.78 | 582.80 | 125.42 | 289.94 | 167.44 | 90.06 | 89.56 | 22.09 |
| 2022年12月 | 590.68 | 484.21 | 42.71 | 63.77 | 573.77 | 121.89 | 285.78 | 166.10 | 96.71 | 88.98 | 24.65 |
| 2023年1月 | 593.90 | 481.99 | 36.80 | 75.11 | 583.91 | 118.89 | 300.07 | 164.95 | 89.95 | 96.25 | 3.70 |
| 2023年2月 | 594.68 | 467.95 | 48.63 | 78.11 | 592.27 | 123.46 | 302.11 | 166.70 | 101.18 | 99.57 | 4.02 |
| 2023年3月 | 619.57 | 491.86 | 48.68 | 79.03 | 614.92 | 135.13 | 308.63 | 171.15 | 112.78 | 86.77 | 30.65 |
| 2023年4月 | 604.58 | 479.71 | 48.24 | 76.63 | 589.17 | 132.22 | 314.08 | 142.87 | 90.50 | 86.28 | 19.63 |
| 2023年5月 | 600.19 | 472.00 | 50.32 | 77.87 | 596.49 | 133.83 | 319.27 | 143.39 | 135.96 | 95.47 | 44.19 |
| 2023年6月 | 582.33 | 451.87 | 51.07 | 79.39 | 591.44 | 126.74 | 323.59 | 141.11 | 133.41 | 101.22 | 23.09 |
| 2023年7月 | 595.60 | 478.79 | 38.23 | 78.58 | 566.35 | 127.29 | 311.75 | 127.31 | 124.69 | 109.08 | 44.86 |
| 2023年8月 | 627.08 | 501.53 | 40.83 | 84.71 | 575.12 | 129.22 | 318.02 | 127.87 | 127.63 | 114.50 | 65.09 |
| 2023年9月 | 646.99 | 513.88 | 49.95 | 83.16 | 619.31 | 135.28 | 340.63 | 143.40 | 132.68 | 125.58 | 34.78 |
| 2023年10月 | 647.14 | 514.86 | 51.71 | 80.56 | 692.88 | 140.76 | 378.81 | 173.31 | 129.74 | 112.97 | -28.97 |
| 2023年11月 | 633.34 | 508.85 | 44.68 | 79.81 | 662.13 | 133.55 | 358.04 | 170.55 | 136.14 | 115.01 | -7.66 |
| 2023年12月 | 621.62 | 508.13 | 33.08 | 80.42 | 653.34 | 129.80 | 354.42 | 169.12 | 125.67 | 110.96 | -17.01 |
| 2024年1月 | 652.23 | 531.78 | 35.72 | 84.72 | 662.85 | 137.91 | 353.30 | 171.64 | 137.56 | 94.97 | 31.96 |
| 2024年2月 | 682.32 | 548.70 | 49.38 | 84.23 | 665.70 | 140.93 | 352.01 | 172.76 | 88.96 | 113.14 | -7.56 |
| 2024年3月 | 665.28 | 536.62 | 50.92 | 77.74 | 669.30 | 151.52 | 340.79 | 176.99 | 81.02 | 93.60 | -16.60 |
| 2024年4月 | 646.90 | 522.90 | 50.27 | 73.74 | 649.46 | 153.15 | 347.07 | 149.24 | 109.49 | 84.72 | 22.21 |
| 2024年5月 | 625.74 | 501.73 | 48.25 | 75.76 | 580.72 | 151.88 | 279.63 | 149.21 | 105.24 | 83.14 | 67.12 |
| 2024年6月 | 644.26 | 508.72 | 54.82 | 80.72 | 577.92 | 151.41 | 277.47 | 149.03 | 105.71 | 107.78 | 64.27 |
| 2024年7月 | 592.72 | 451.94 | 56.07 | 84.71 | 549.29 | 150.47 | 264.80 | 134.02 | 101.00 | 111.78 | 32.65 |
| 2024年8月 | 635.22 | 495.72 | 56.24 | 83.27 | 581.71 | 145.19 | 304.02 | 132.50 | 102.00 | 122.86 | 32.65 |
| 2024年9月 | 677.27 | 545.96 | 54.46 | 76.85 | 661.50 | 145.31 | 361.61 | 154.58 | 103.00 | 130.34 | -11.57 |
| 2024年10月 | 693.45 | 560.20 | 54.45 | 78.79 | 630.97 | 150.32 | 354.13 | 126.52 | 105.00 | 139.88 | 27.60 |

甲醇国内装置检修情况

| 地区 | 企业名称 | 年产能 (万吨) | 原料 | 检修起始日 | 检修结束日 | 周检修损失量 (吨) | 装置运行情况 |
|----|---------|-------------|-----|------------|-----------|---------------|----------------------------|
| 西北 | 陕西黑猫 | 10 | 焦炉气 | 2024/11 月上 | 待定 | 1950 | 停车检修 |
| | 青海中浩 | 60 | 天然气 | 2024/10/23 | 2025/3 月底 | 9100 | 停车检修 |
| | 陕西黄陵 | 30 | 焦炉气 | 2024/10/1 | 待定 | 5250 | 停车检修 |
| | 陕西咸阳石油 | 10 | 天然气 | 2024/11/20 | 2025/3 月 | 1750 | 限气停车 |
| | 宁夏能化 | 60 | 煤炭 | 2025/3/17 | 2025/4 月底 | 6600 | 计划内停车检修 |
| | 宁夏钊亿 | 60 | 煤炭 | 2025/2 月初 | 待定 | 10500 | 停车检修 |
| | 新疆广汇 | 120 | 煤炭 | 2025/2/20 | 2025/3 月底 | 12000 | 计划外检修 |
| | 内蒙古新奥二期 | 60 | 煤炭 | 2025/3/12 | 2025/3/17 | 8800 | 二期装置故障临时检修 |
| | 久泰大路 | 100 | 煤炭 | 2025/3/16 | 2025/3 月底 | 13750 | 临停检修 |
| 华北 | 蒲城清洁能源 | 180 | 煤炭 | 2025/3/15 | 2025/4 月底 | 34517 | 停车检修 |
| | 山西稷阳 | 30 | 焦炉气 | 2025/2/11 | 待定 | 1050 | 装置降负 |
| | 山西华昱 | 120 | 煤炭 | 2025/2/26 | 2025/3/23 | 22500 | 停车检修 25 天左右 |
| 华中 | 山西晋鑫 | 20 | 焦炉气 | 2024/12/10 | 待定 | 2450 | 部分焦炉气转产 LNG, 甲醇装置降负 |
| | 河南中新 | 35 | 煤炭 | 2025/3/12 | 2025/3/18 | 2200 | 故障临停检修 |
| | 河南鹤煤 | 60 | 煤炭 | 2025/3/5 | 2025/3 月底 | 11200 | 装置故障, 停车检修 |
| 华东 | 中鸿焦化 | 10 | 焦炉气 | 2025/2/15 | 2025/3 底 | 2100 | 故障临停检修 |
| | 当阳华谊 | 25 | 煤炭 | 2024/10/30 | 待定 | 2800 | 停车检修 |
| | 安徽碳鑫 | 50 | 煤炭 | 2025/3/1 | 2025/3/20 | 9800 | 停车检修 20 天 |
| | 晋煤中能 | 30 | 煤炭 | 2025/3/19 | 2025/3/27 | 500 | 停车检修 |
| 西南 | 安徽临涣焦化 | 40 | 焦炉气 | 2025/2 月中 | 2025/3 月底 | 3500 | 停车检修, 一期装置已恢复, 二期预计 20 号恢复 |
| | 四川泸天化 | 40 | 天然气 | 2024/8/25 | 2025/3 月底 | 5800 | 停车检修 |
| | 泸西大为 | 10 | 焦炉气 | 2025/3/10 | 待定 | 1750 | 停车检修 |
| | 卡贝乐 | 85 | 天然气 | 2025/3/11 | 2025/3/14 | 2000 | 临停检修 |
| | 云天化 | 26 | 煤炭 | 2025/2/19 | 2025/3/14 | 650 | 装置已恢复 |
| | 广西华谊 | 180 | 煤炭 | 2025/2/14 | 2025/3/12 | 35000 | 停车检修, 重启中 |
| | 云南先锋 | 50 | 煤炭 | 2024/12/28 | 2025/3/17 | 6000 | 装置已恢复 |
| 东北 | 云南曲煤 | 30 | 焦炉气 | 2025/2/26 | 2025/3/17 | 4200 | 停车检修 |
| | 四川江油万利 | 15 | 天然气 | 2024/12/31 | 2025/3/16 | 1200 | 装置已恢复 |
| | 大庆油田 | 10 | 天然气 | 2024/11/5 | 2025/3 月 | 1750 | 限气停车 |
| | 黑龙江宝泰隆 | 10 | 焦炉气 | 2024/8/20 | 2025/9 月 | 1400 | 因原料问题停车检修 |

| 企业名称 | 国家 | 年产能(万吨) | 装置运行情况 |
|---------------------|------|---------|---------------|
| ZPC | 伊朗 | 330 | 听闻恢复一套,待核实 |
| KPC | 伊朗 | 66 | 装置运行平稳 |
| FPC | 伊朗 | 100 | 装置开工一般 |
| Marjan | 伊朗 | 165 | 3月中旬重启恢复中 |
| Kaveh | 伊朗 | 230 | 3月中旬重启恢复,开工不高 |
| Busher | 伊朗 | 165 | 装置运行正常 |
| Kimiaya | 伊朗 | 165 | 听闻恢复中,待核实 |
| Sabalan | 伊朗 | 165 | 3月中旬重启恢复,开工不高 |
| Di Polymer Arian | 伊朗 | 165 | 3月中旬重启恢复中 |
| Ar-Razi | 沙特 | 500 | 装置运行正常 |
| IMC | 沙特 | 150 | 装置运行正常 |
| OMC | 阿曼 | 105 | 装置运行正常 |
| Salaha | 阿曼 | 130 | 装置运行正常 |
| Petronas | 马来西亚 | 236 | 装置运行正常 |
| QAFAC | 卡塔尔 | 99 | 2月底检修至3月16日 |
| BMC | 文莱 | 85 | 装置运行正常 |
| Kaltim | 印尼 | 71 | 装置运行正常 |
| Methanex | 新西兰 | 230 | 装置开工不高 |
| YCI | 美国 | 170 | 装置运行正常 |
| OCI | 美国 | 100 | 装置恢复正常 |
| LONYDELL | 美国 | 78 | 装置运行正常 |
| Natgasoline | 美国 | 175 | 装置运行正常 |
| Methanex | 美国 | 200 | 装置开工不高 |
| Fairway | 美国 | 163 | 装置运行一般 |
| US 甲醇 | 美国 | 20 | 装置运行平稳 |
| G3 | 美国 | 180 | 计划外停车至5月初 |
| MHTL | 特立尼达 | 400 | 装置开工不高 |
| Metor&Supermethanol | 委内瑞拉 | 243 | 装置开工一般 |

| 地区 | 企业名称 | 烯烃产能 | 配套甲醇产能 | 装置运行情况 |
|------------|----------|------|-------------------------|-------------------------|
| 西北 | 陕西蒲城清洁能源 | 70 | 180 | 3月15日甲醇及烯烃同步停车检修, 预计45天 |
| | 延安能化 | 60 | 180 | 甲醇、烯烃运行平稳 |
| | 神华榆林 | 60 | 180 | 甲醇、烯烃运行平稳 |
| | 大唐多伦 | 46 | 168 | 1月21日两套PP项目临停, 23日逐步恢复中 |
| | 宁夏宝丰 | 225 | 680 | 三套项目运行平稳 |
| | 宁夏神华宁煤 | 100 | 352 | 一期、二期均运行正常 |
| | 神华包头 | 60 | 180 | 甲醇及烯烃运行平稳 |
| | 内蒙古久泰 | 60 | 100 | 运行平稳 |
| | 中天合创 | 137 | 360 | 运行正常 |
| | 中煤蒙大 | 60 | 无 | 烯烃运行平稳 |
| | 中煤榆林 | 60 | 180 | 甲醇及烯烃运行平稳, 二季度存检修计划 |
| | 延长中煤 | 120 | 300 | 一期、二期整体运行平稳 |
| | 神华新疆 | 68 | 180 | 运行正常 |
| | 青海盐湖 | 33 | 100 | 2024年11月12日停车, 恢复时间待定 |
| | 新疆恒友 | 20 | 无 | 负荷一般 |
| | 甘肃华亭 | 20 | 60 | 2024年1月9日停车, 短期暂无恢复计划 |
| 内蒙古宝丰一期、二期 | 200 | 560 | 一期、二期运行平稳, 三期闻2月底3月初存投产 | |
| 华东 | 宁波富德 | 60 | 无 | 运行平稳 |
| | 南京诚志I期 | 30 | 50 | 运行平稳 |
| | 浙江兴兴 | 69 | 无 | 运行平稳, 负荷一般 |
| | 江苏斯尔邦 | 80 | 无 | 运行平稳 |
| | 南京诚志II期 | 60 | 无 | 运行平稳 |
| 华中 | 中安联合 | 70 | 170 | 甲醇、烯烃运行平稳 |
| | 常州富德 | 33 | 无 | 2023年11月1日停车检修至今 |
| | 中原乙烯 | 20 | 无 | 目前满负运行 |
| 山东 | 山东阳煤 | 30 | 25 | 运行平稳 |
| | 山东联泓 | 36 | 无 | 运行正常 |
| | 山东鲁西 | 30 | 80 | 负荷一般 |
| 东北 | 吉林康乃尔 | 30 | 无 | 2020年11月停车检修, 重启待定 |
| 华北 | 天津渤化 | 60 | 50 | 负荷一般 |

免责声明

本报告的著作权属于大越期货股份有限公司。未经大越期货股份有限公司书面授权，任何人不得更改或以任何方式发送、翻版、复制或传播此报告的全部或部分材料、内容。如引用、刊发，须注明出处为大越期货股份有限公司，且不得对本报告进行有悖原意的引用、删节和修改。

本报告基于大越期货股份有限公司及其研究人员认为可信的公开资料或实地调研资料，但大越期货对于本报告所载的信息、观点以及数据的准确性、可靠性、时效性以及完整性不作任何明确或隐含的保证。因此任何人不得对本报告所载的信息、观点以及数据的准确性、可靠性、时效性及完整性产生任何依赖，且大越期货不对因使用此报告及所载材料而造成的损失承担任何责任。本报告不应取代个人的独立判断。本报告仅反映编写人的不同设想、见解及分析方法。本报告所载的观点并不代表大越期货股份有限公司的立场。

本报告中的信息以及所表达意见，仅作参考之用，不构成任何投资、法律、会计或税务的最终操作建议，大越期货股份有限公司不就报告中的内容对最终操作建议做出任何担保，投资者根据本报告作出的任何投资决策与大越期货股份有限公司及本报告作者无关。



交易咨询业务资格：证监许可【2012】1091号

证券代码：839979

THANKS !



地址：浙江省绍兴市越城区解放北路186号7楼
电话：0575-88333535 E-mail: dyqh@dyqh.info