



交易咨询业务资格：证监许可【2012】1091号

2025-06-06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提供；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2509:

- 1、基本面：内地方面，前期下跌过程中贸易商和下游采购意愿较差，部分产区工厂处于累库状态，且煤制甲醇利润丰厚下周初上游主动大幅让利刺激出货为主，看空后市情绪下，长协贸易商出货意愿强烈且有做空行为。而鲁北下游MTBE开工维持低位，周内采购也有减少，下游也顺势压价，上半周销区同步走跌。但随着产销区甲醇价格跌破近一年来最低点，底部空间下贸易商持货意愿增强以及部分补空单需求下，下半周内地甲醇行情逐止跌回稳。港口方面，亦是呈现先跌后稳走势，上半周供需面表现偏弱下，期现货价格同步下行，基差亦有走弱，随着美国联邦法院暂停关税政策的消息传出，期货盘面获得支撑，多空因素博弈下港口价格震荡为主；中性
- 2、基差：江苏甲醇现货价为2295元/吨，09合约基差36，现货升水期货；偏多
- 3、库存：截至2025年6月5日，华东、华南港口甲醇社会库存总量为45.84万吨，较上周期累库6.4万吨；沿海地区（江苏、浙江和华南地区）甲醇整体可流通货源提升4.5万吨至25.68万吨；偏多
- 4、盘面：20日线向下，价格在均线上方；中性
- 5、主力持仓：主力持仓净空，空增；偏空
- 6、预期：预计本周甲醇价格震荡为主。**MA2509：2240-2320**震荡运行。

近期多空分析

利多:

- 1.部分装置停车：榆林凯越、新疆新业等。
- 2.伊朗甲醇开工降低；港口库存处于低位。
- 3.荆门60万吨/年醋酸装置已于5月16日出产品；新疆中和合众60万吨/年醋酸本月下旬有投产计划。
- 4.西北CTO工厂甲醇外采。

利空:

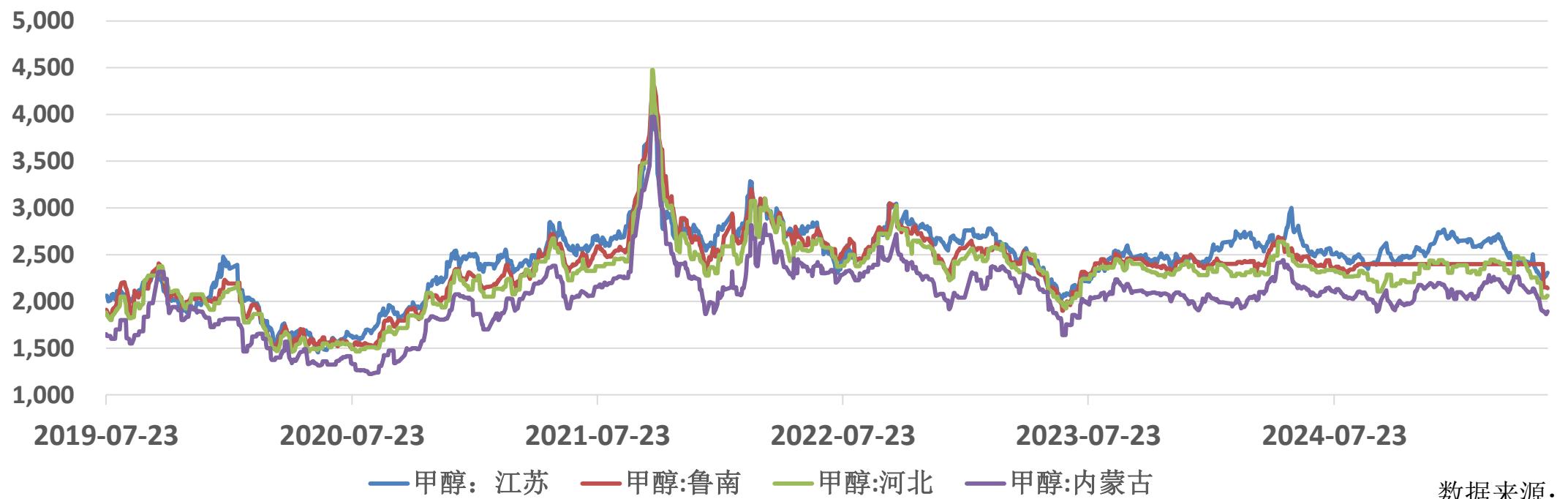
- 1.前期停车装置恢复：内蒙古东华等。
- 2.下半月港口预计到船集中；
- 3.甲醛进入传统淡季；MTBE开工明显走跌。
- 4.煤制甲醇有一定利润空间，当前积极出货。
- 5.持续出货不畅，产区部分工厂库存累积。

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	669	669	0	动力煤Q5500
	CFR中国主港	美元/吨	262	261	1	现货价(中间价)
	进口成本	元/吨	2331	2323	8	
	CFR东南亚	美元/吨	321	321	0	
	江苏	元/吨	2307	2302	5	市场价
	鲁南	元/吨	2140	2150	-10	
	河北	元/吨	2060	2060	0	
	内蒙古	元/吨	1893	1875	18	
	福建	元/吨	2355	2335	20	
期货市场	期货收盘价	元/吨	2259	2270	-11	主力合约
	注册仓单	张	4600	2600	2000	
	有效预报	张	1100	1100	0	
价差结构	基差	元/吨	48	32	16	现货-期货
	进口价差	元/吨	72	53	19	进口-期货
	江苏-鲁南	元/吨	167	152	15	市场价
	江苏-河北	元/吨	247	242	5	
	江苏-内蒙古	元/吨	415	427	-13	
	中国-东南亚	元/吨	-59	-60	1	CFR价
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	24.76	23.11	1.65	每周五更新
	华南港口	万吨	14.68	16.27	-1.59	

国内甲醇现货价格

国内甲醇价格 (元/吨)						
	5月30日	5月30日	6月3日	6月4日	6月5日	周涨跌
江苏	2247	2247	2275	2302	2307	2. 67%
鲁南	2150	2150	2150	2150	2140	-0. 47%
河北	2040	2040	2040	2060	2060	0. 98%
内蒙古	1895	1895	1862. 5	1875	1892. 5	-0. 13%
福建	2300	2300	2315	2335	2355	2. 39%

甲醇现货价格



数据来源: wind

甲醇基差

	甲醇基差 (元/吨)					
	5月30日	5月30日	6月3日	6月4日	6月5日	周涨跌
现货	2247	2247	2275	2302	2307	2.67%
期货	2208	2208	2225	2270	2259	2.31%
基差	39	39	50	32	48	9

甲醇基差

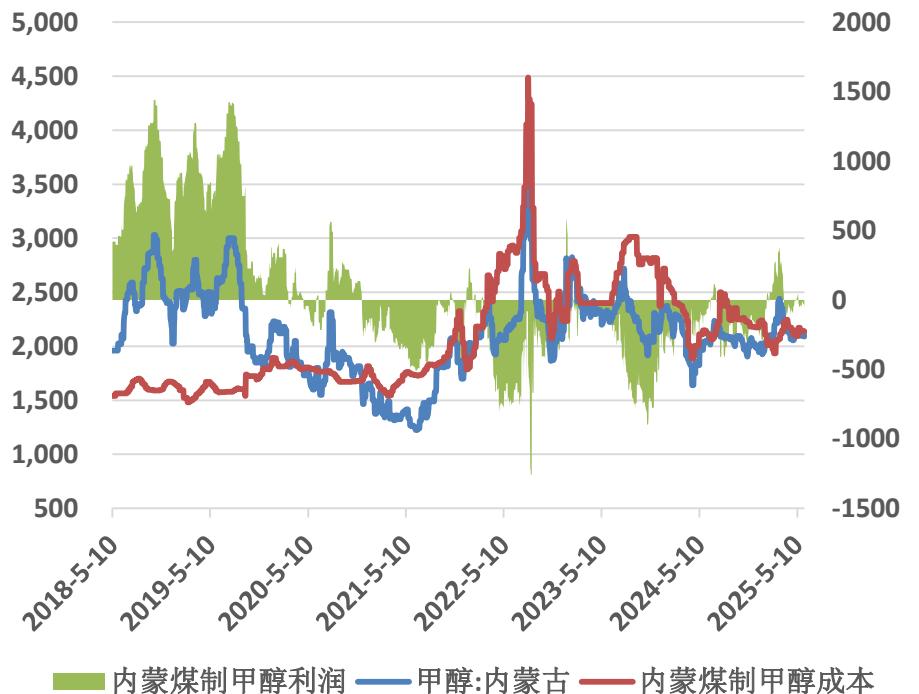


数据来源: wind

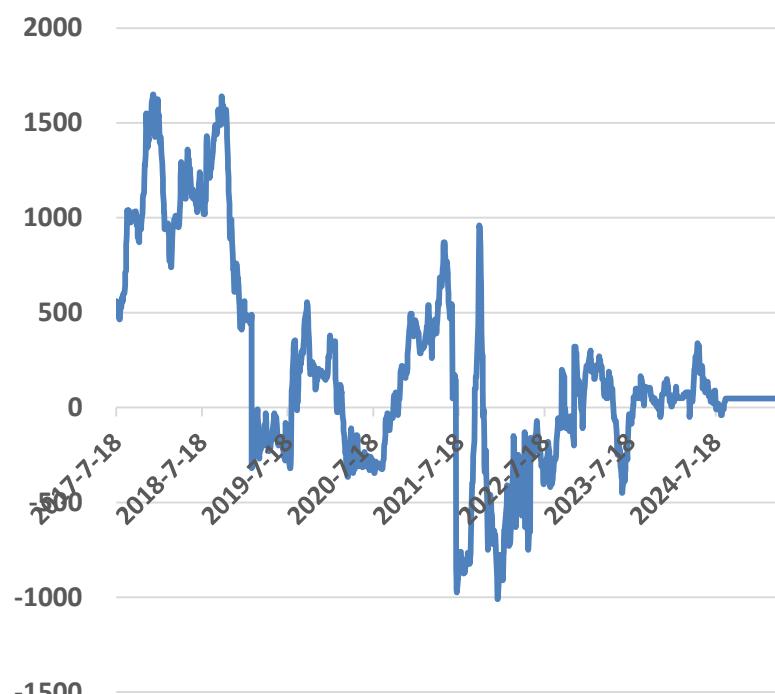
甲醇各工艺生产利润

甲醇各工艺利润						
	5月30日	5月30日	6月3日	6月4日	6月5日	周涨跌
煤制	250	250	218	230	248	-3
天然气	-200	-200	-200	-200	-210	-10
焦炉气	352	352	352	372	372	321

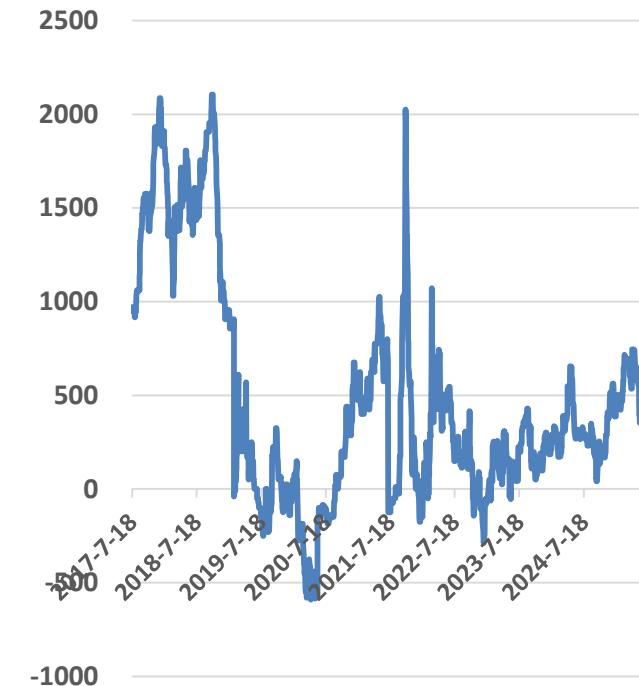
内蒙煤制甲醇成本及利润



西南天然气制甲醇利润



西北焦炉气制甲醇利润

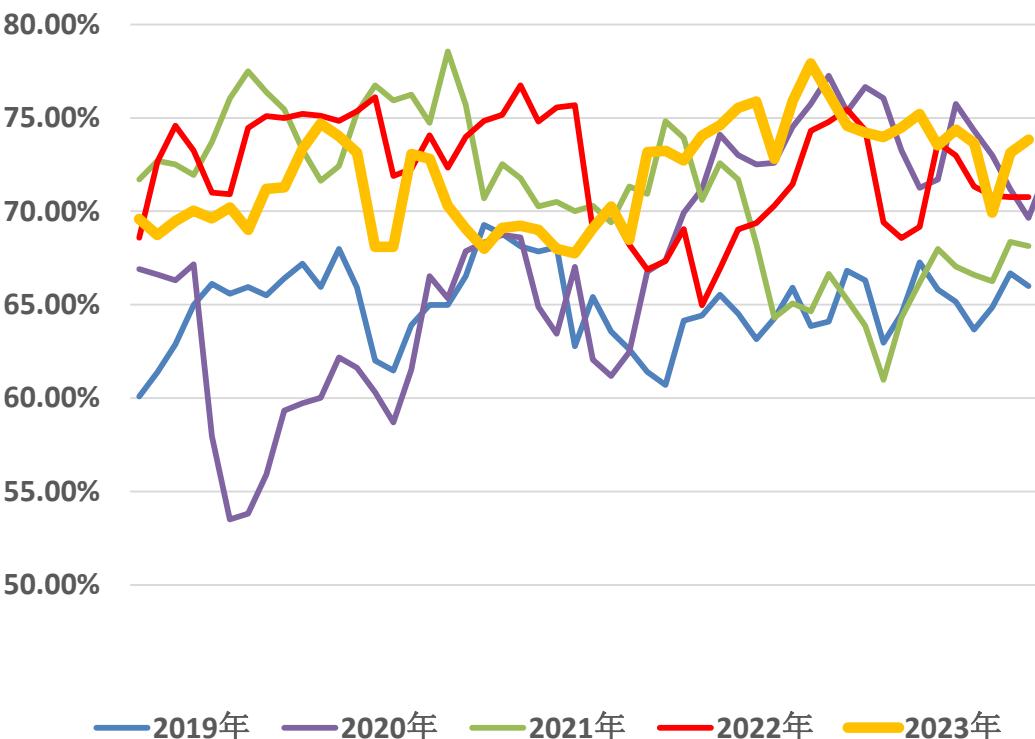


数据来源: wind

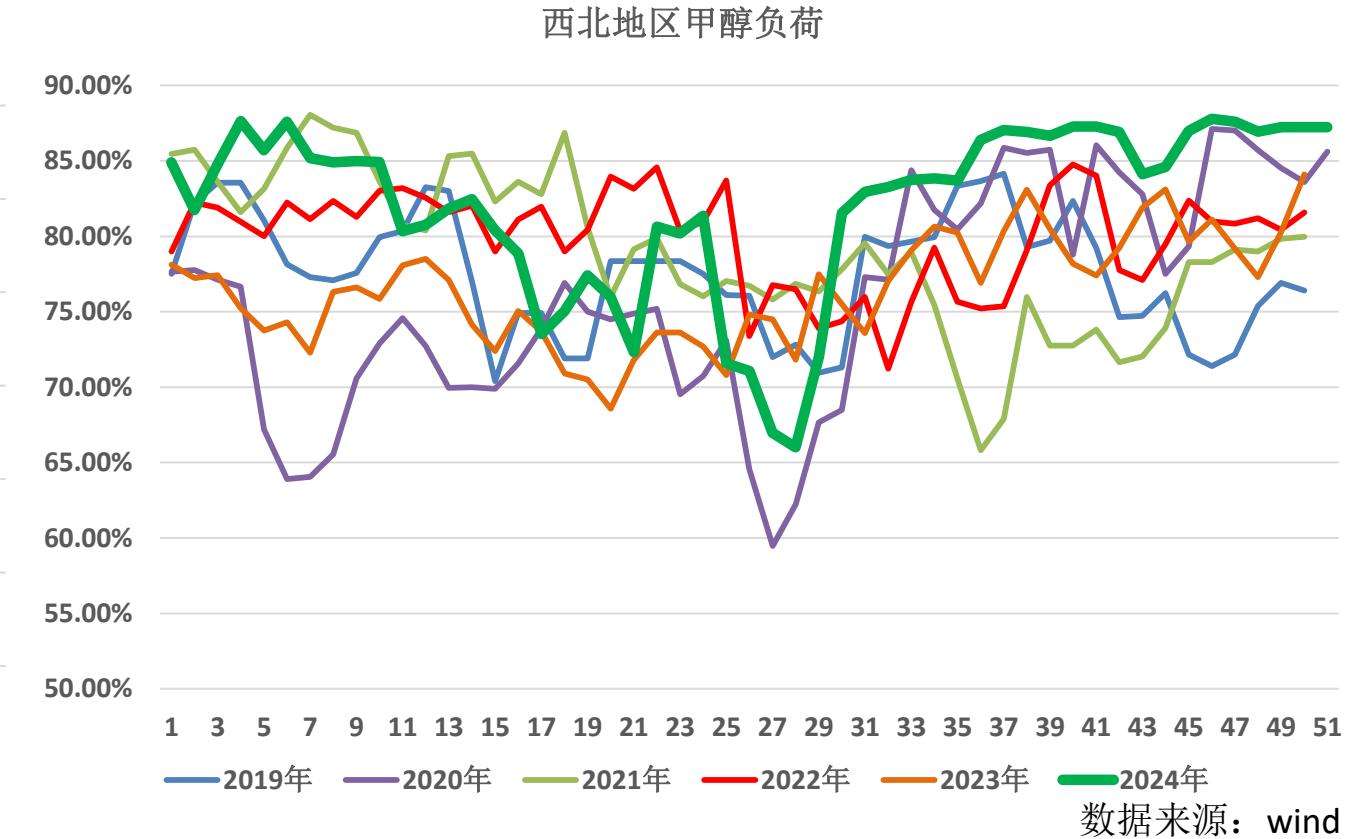
国内甲醇企业负荷

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

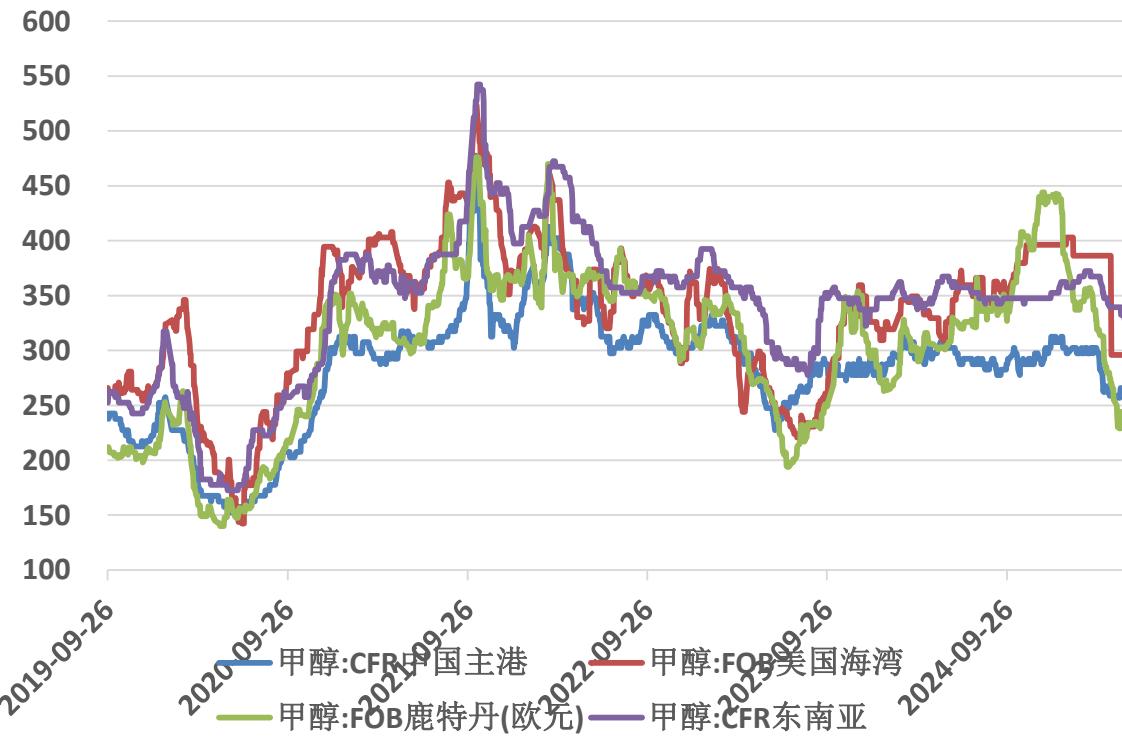


数据来源: wind

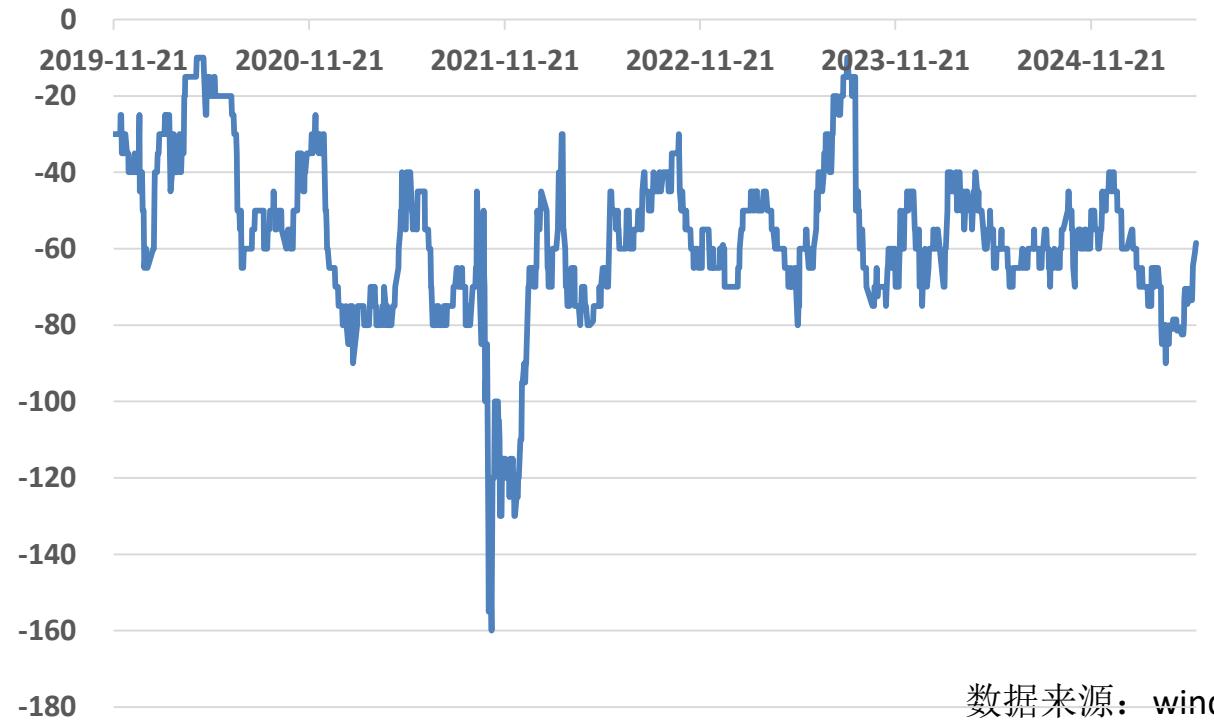
外盘甲醇价格和价差

外盘甲醇价格和价差 (美元/吨)						
	5月30日	5月30日	6月3日	6月4日	6月5日	周涨跌
CFR中国	256	256	260	261	262	2.34%
CFR东南亚	320.5	320.5	320.5	320.5	320.5	0.00%
价差	-64.5	-64.5	-60.5	-59.5	-58.5	6

甲醇外盘价格



CFR中国-CFR东南亚价差

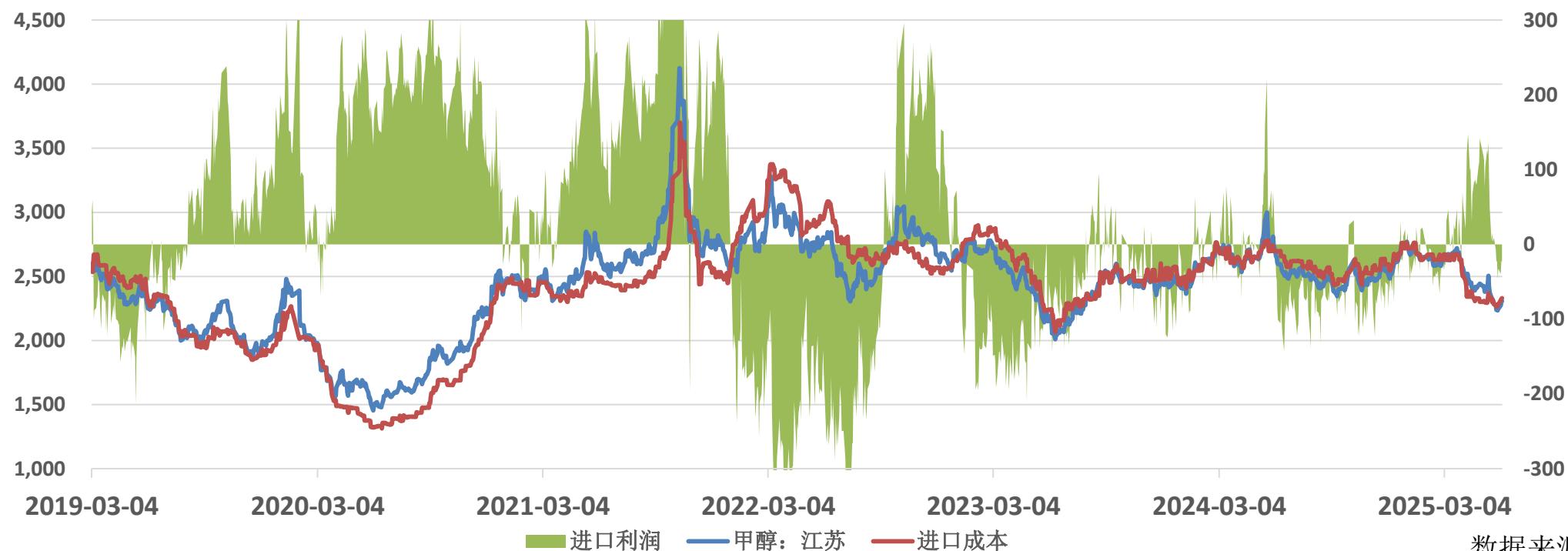


数据来源: wind

甲醇进口价差

甲醇进口价差 (元/吨)						
	5月30日	5月30日	6月3日	6月4日	6月5日	周涨跌
现货	2247	2247	2275	2302	2307	2.67%
进口成本	2280	2280	2314	2323	2331	2.26%
进口价差	-33	-33	-39	-21	-24	8

甲醇进口利润

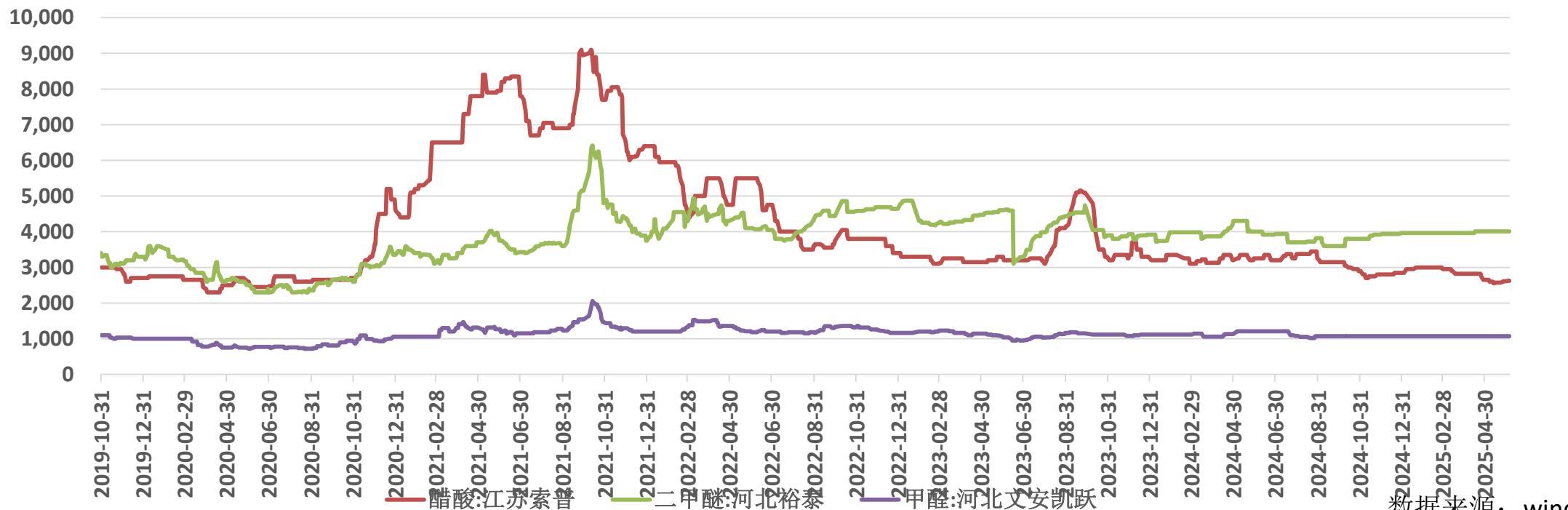


数据来源: wind

甲醇传统下游产品价格

	传统下游产品价格 (元/吨)					
	5月30日	5月30日	6月3日	6月4日	6月5日	周涨跌
甲醛	1070	1070	1070	1070	1070	0.00%
二甲醚	4010	4010	4010	4010	4010	0.00%
醋酸	2610	2610	2625	2625	2625	0.57%

甲醇传统下游产品价格



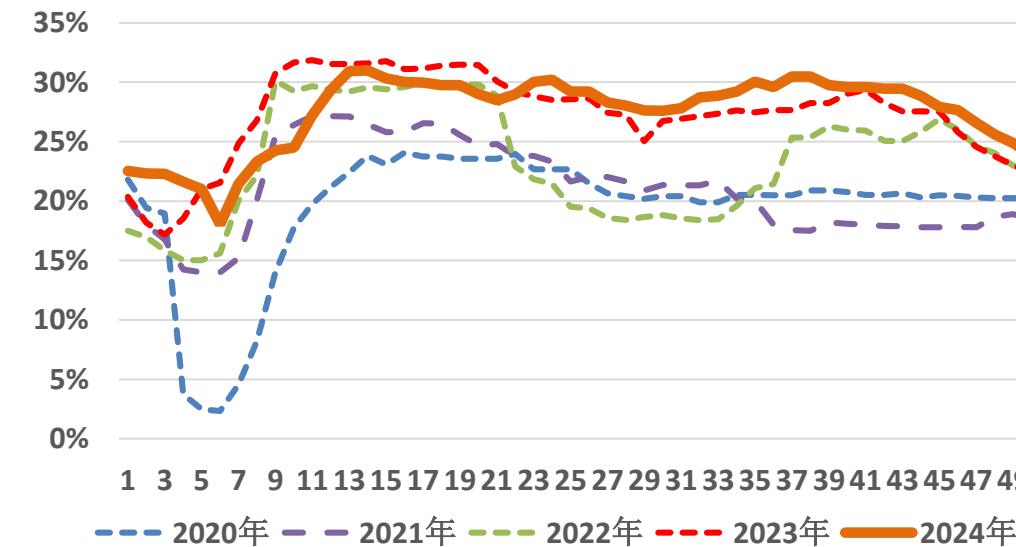
数据来源: wind

甲醛生产利润和负荷

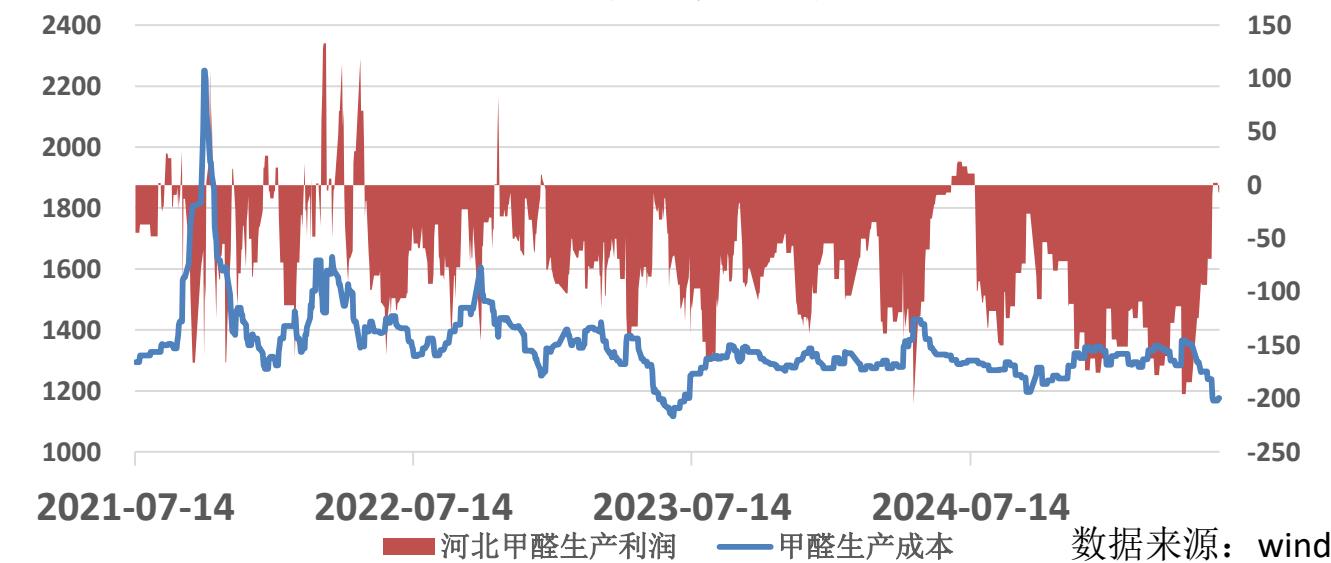
甲醛生产利润 (元/吨)						
	5月30日	5月30日	6月3日	6月4日	6月5日	周涨跌
现货	1070	1070	1070	1070	1070	0.00%
生产成本	1168	1168	1168	1177	1177	0.76%
利润	-98	-98	-98	-107	-107	-9

甲醛负荷 (%)		
	本周	上周
甲醛	25.42%	24.52%

甲醛负荷



甲醛生产成本和利润



数据来源: wind

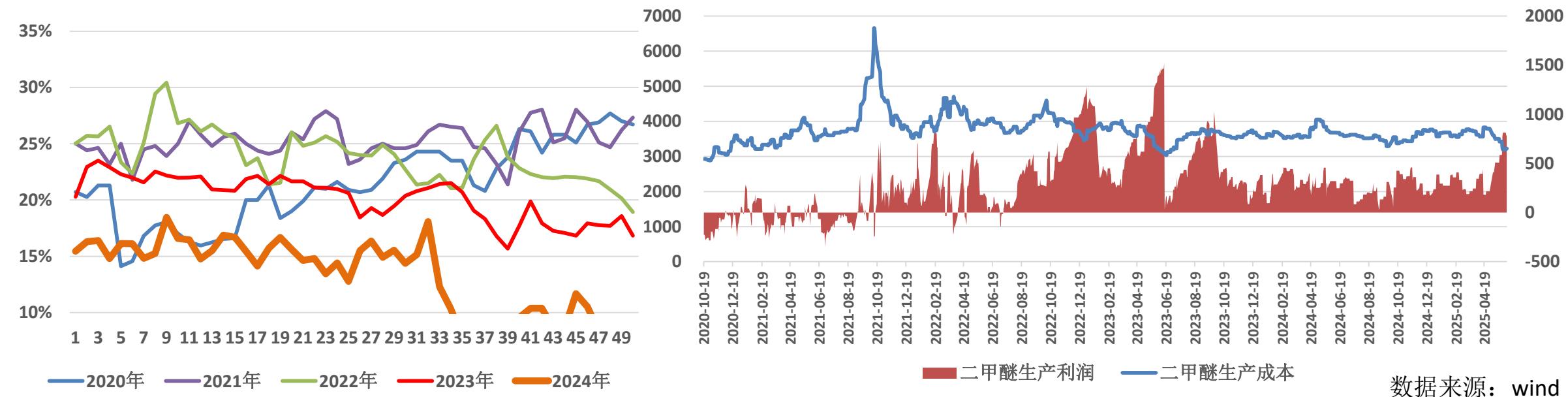
二甲醚生产利润和负荷

二甲醚生产利润 (元/吨)						
	5月30日	5月30日	6月3日	6月4日	6月5日	周涨跌
现货	4010	4010	4010	4010	4010	0.00%
生产成本	3197	3197	3197	3225	3225	0.89%
利润	813	813	813	785	785	-28

二甲醚负荷 (%)		
	本周	上周
二甲醚	8.88%	8.06%

二甲醚负荷

二甲醚生产成本和利润

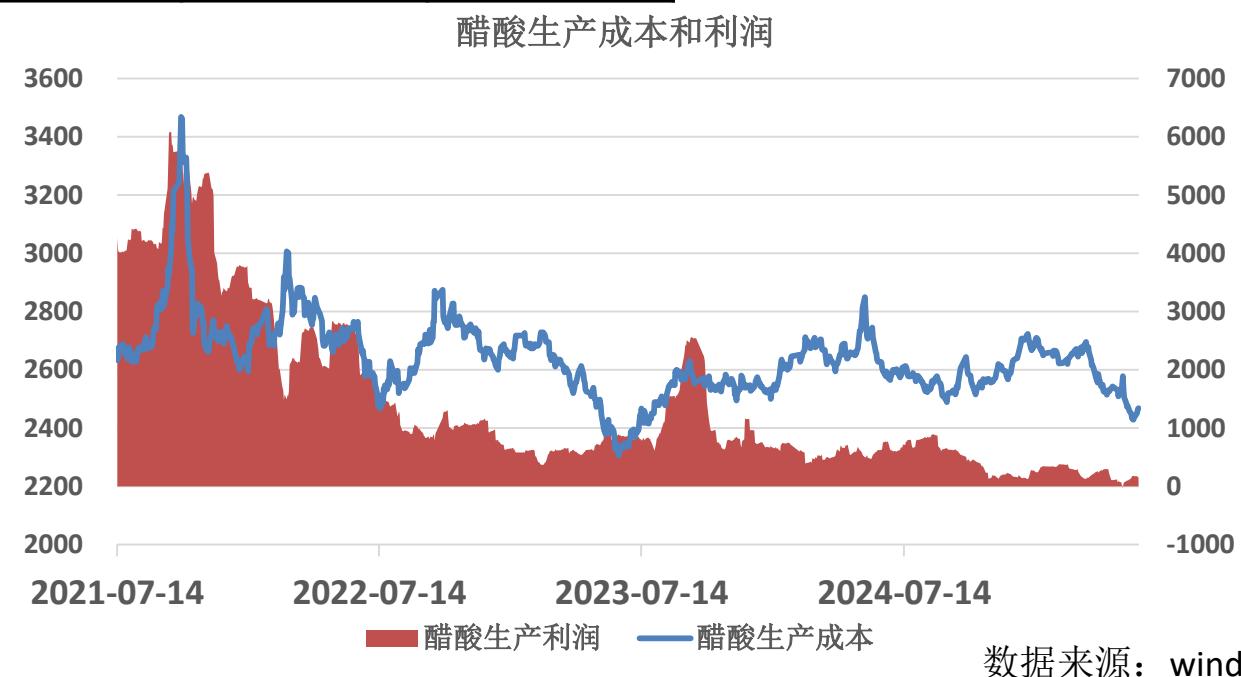
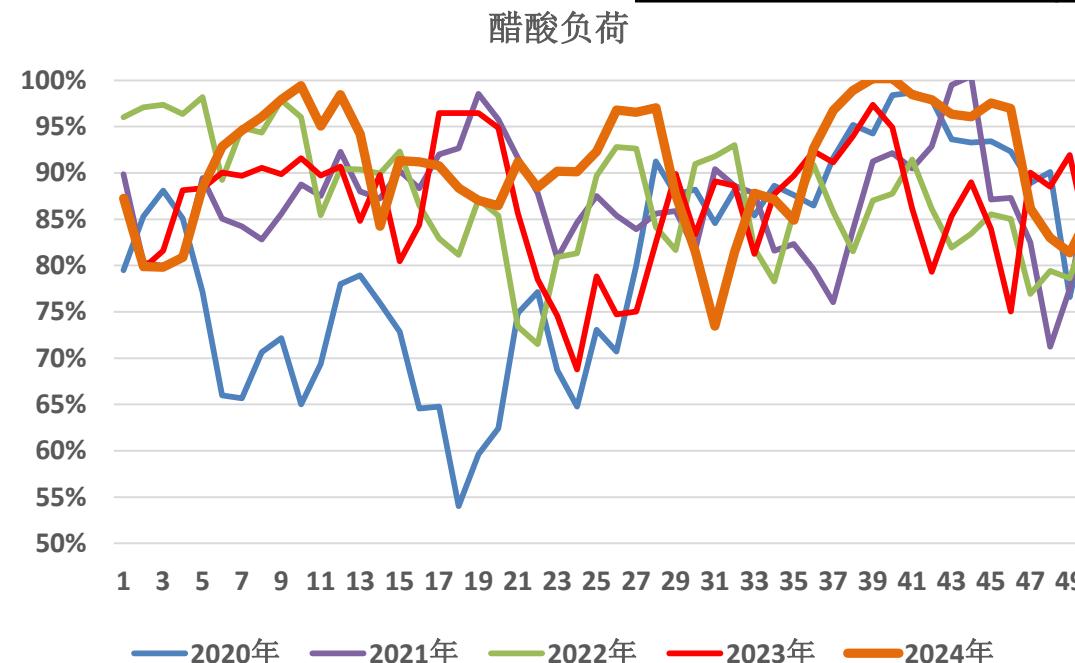


数据来源: wind

醋酸生产利润和负荷

醋酸生产利润 (元/吨)						
	5月30日	5月30日	6月3日	6月4日	6月5日	周涨跌
现货	2610	2610	2625	2625	2625	0.57%
生产成本	2436	2436	2451	2466	2469	1.35%
利润	174	174	174	159	156	-18

醋酸负荷 (%)			
	本周	上周	涨跌
醋酸	82.42%	80.48%	1.94%

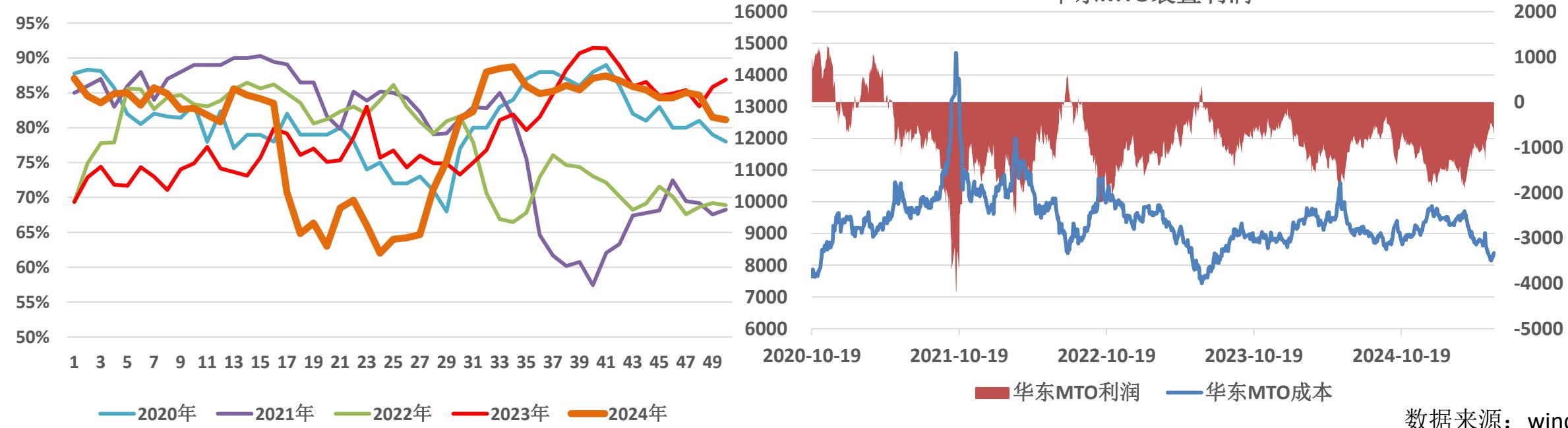


MTO生产利润和负荷

MTO装置生产利润 (元/吨)						
	5月30日	5月30日	6月3日	6月4日	6月5日	周涨跌
现货	7700	7700	7700	7700	7700	0.00%
生产成本	8190	8190	8280	8366	8382	2.34%
利润	-490	-490	-580	-666	-682	-192

MTO负荷 (%)			
	本周	上周	涨跌
MTO	79.84%	79.69%	0.15%

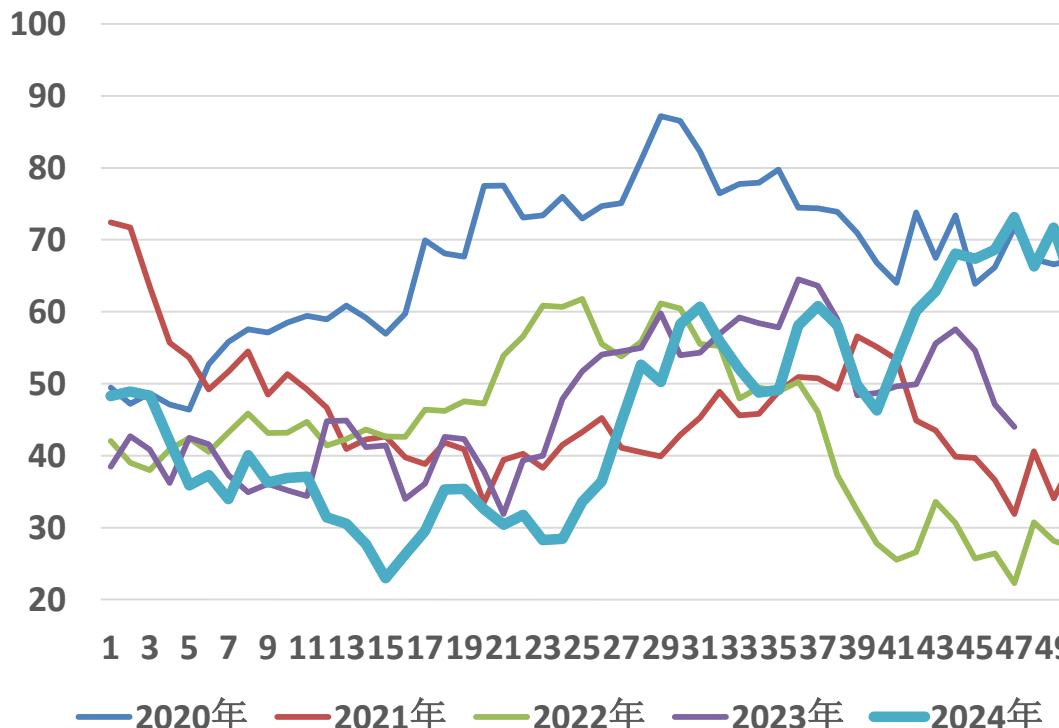
MTO/MTP装置负荷



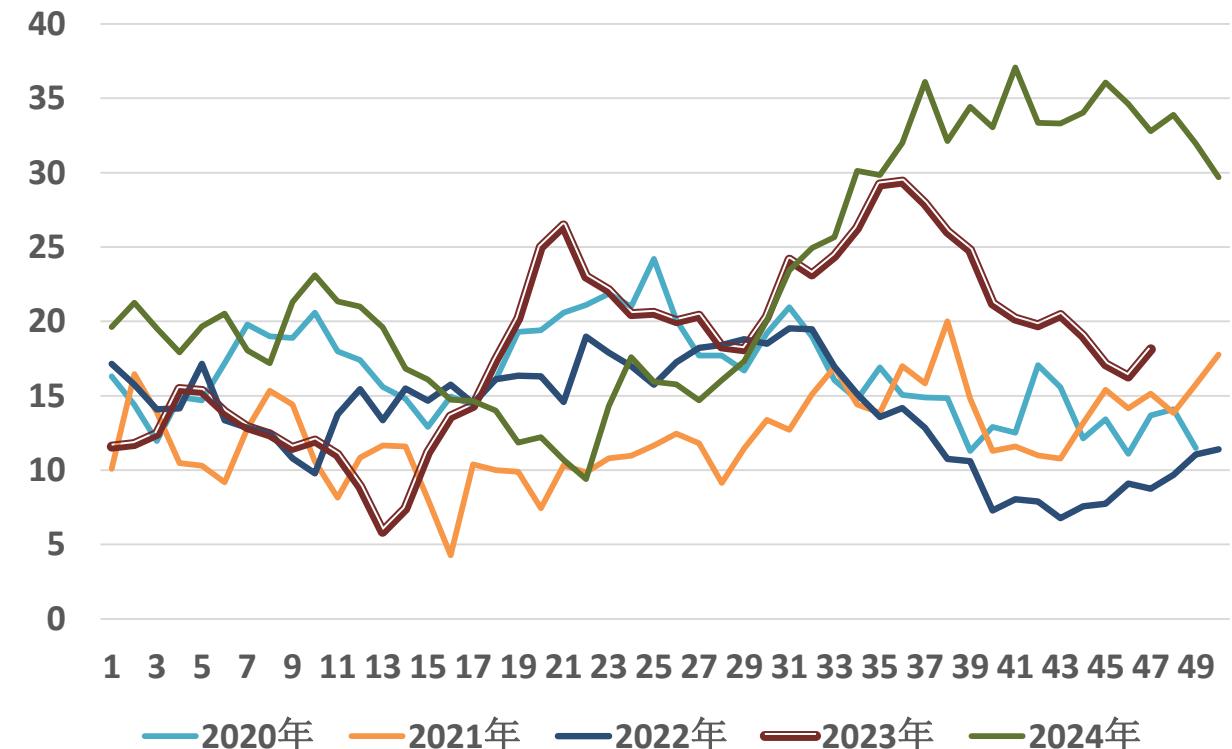
甲醇港口库存

	本周	上周	涨跌
华东	24.76	23.11	1.65
华南	14.68	16.27	-1.59

甲醇华东港口库存



甲醇华南港口库存

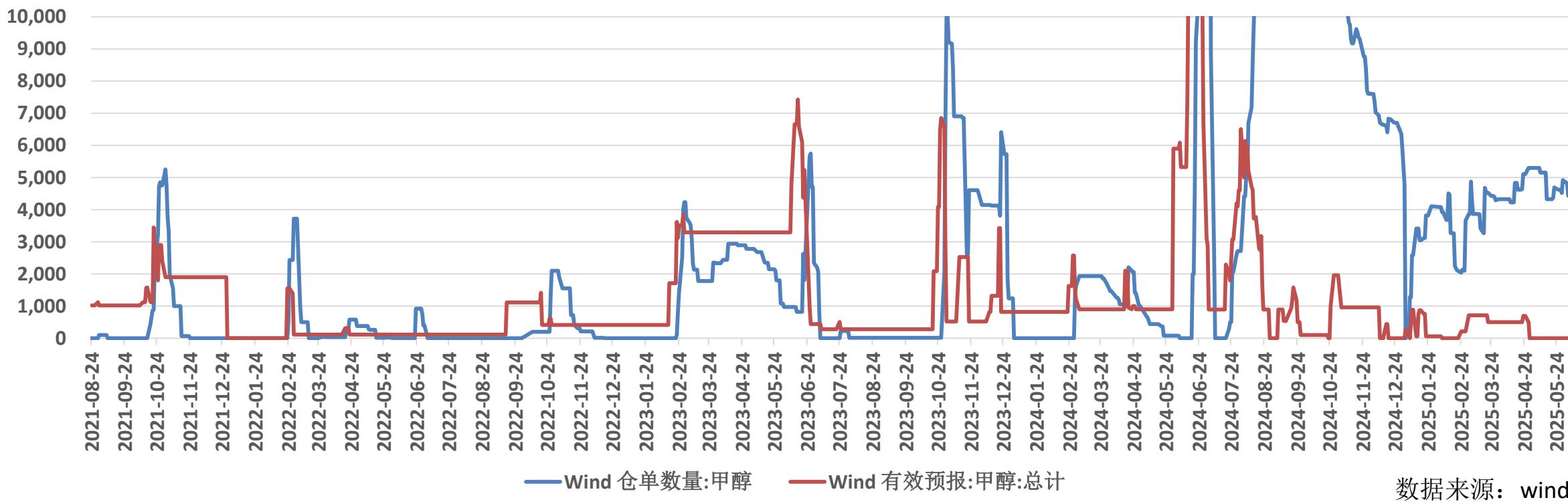


数据来源: wind

甲醇仓单和有效预报

	甲醇仓单					
	5月30日	5月30日	6月3日	6月4日	6月5日	周涨跌
仓单	1600	1600	1600	2600	4600	187.50%
有效预报	0	0	0	1100	1100	0.00%

甲醇仓单和有效预报



Wind 仓单数量: 甲醇

Wind 有效预报: 甲醇: 总计

数据来源: wind

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	MT0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月低	6600	计划内停车检修
	宁夏畅亿	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	二期装置故障临停检修
	久泰大路	100	煤炭	2025/3/16	2025/3月底	13750	临停检修
	蒲城清洁能源	180	煤炭	2025/3/15	2025/4月底	34517	停车检修
华北	山西晋阳	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
	山西蓝鑫	20	焦炉气	2024/12/10	待定	2450	部分焦炉气转产 LNG, 甲醇装置降负
华中	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
	中鸿焦化	10	焦炉气	2025/2/15	2025/3底	2100	故障临停检修
华东	当阳华强	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
	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
西南	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
	云南曲煤	30	焦炉气	2025/2/26	2025/3/17	4200	停车检修
东北	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

数据来源：金联创

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
华东	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
	宁波富德	60	无	运行平稳
	南京诚志Ⅰ期	30	50	运行平稳
华中	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
	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
山东	中原乙烯	20	无	目前满负荷运行
	山东阳煤	30	25	运行平稳
	山东联泓	36	无	运行正常
东北	山东鲁西	30	80	负荷一般
	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

数据来源：金联创

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