

IEA月报再次下调全球原油需求，聚烯烃基差走强支撑期价

报告要点

国际原油期货周三延续震荡整理，市场等待美伊谈判的最新进展。由于与美国结束战争的谈判仍陷入僵局，伊朗已对其军队进行重组，以在海外采取更积极的行动。伊斯兰革命卫队的一位将军表示，这种新方法是一种“进攻性理论”，与战前“主要基于防御和保卫国家”的理论形成鲜明对比。这些言论是迄今伊朗官员对最高领袖穆任命关键军职背后战略最详细的解释。伊朗的强硬与近期美国武器库存短缺形成对比，预示中东动荡有长期持续的可能性。周三IEA发布了最新月报，该机构进一步下调了2026年全球需求。（以上产业信息来自彭博终端）

摘要

板块逻辑：

高基差化工品当前仍有延续强势的可能。以PP为例，市场普遍预期的开工率快速回升并未实现，截至8月上旬，PP的日产量仍低于去年同期。即使进口窗口打开，也未看到PP货源的普遍增加。期货价格持稳，PP基差却仍在走高，截至8月12日，09合约基差仍高达650元/吨左右，那么01合约的基差则高达1450元/吨，高基差仍在走强，这在某种程度上表明贸然做空存在较大风险。聚乙烯产量略高于去年同期，基差虽不及PP，但绝对值也出现了日度的走强。01合约单边的方向仍需等待（以上产业信息来自隆众资讯）

原油：供应仍显紧张，等待地缘明朗

LPG：关注中东地缘局势

沥青：原油反复，沥青期价宽幅震荡

高硫燃油：燃油期价宽幅震荡

低硫燃油：低硫燃油期价跟随原油宽幅震荡

甲醇：地缘局势不定，甲醇上行后震荡看待

尿素：利好预期转弱，基本面弱势延续，尿素震荡承压

乙二醇：到货量低位，港口发货暂停，价格宽幅整理

PX：多空僵持，PX价格窄幅整理

PTA：装置重启意外推迟，支撑基差

短纤：低加工差下，工厂挺价，扩加工差意愿强烈

瓶片：瓶片减产力度加大，加工费止跌回升

丙烯：地缘反复，PL震荡

PP：地缘反复，盘面换月，PP震荡

塑料：地缘反复，上游开工小幅回落，PE震荡

苯乙烯：地缘反复，苯乙烯震荡运行

PVC：供需缺乏亮点，PVC震荡为主

烧碱：供应阶段减量，烧碱低位震荡



扫描二维码 获取更多投研资讯

能源化工组研究团队

研究员：

杨家明

从业资格号：F3046931

投资咨询号：Z0015448

杨晓宇

从业资格号：F03086737

投资咨询号：Z0020561

陈子昂

从业资格号：F03108012

投资咨询号：Z0021454

李云旭

从业资格号：F03141405

投资咨询号：Z0021671

杨黎

从业资格号：F03147405

投资咨询号：Z0022768

展望：原油与化工冲高回落，等待地缘给予新的驱动，否则将维持震荡整理格局。

风险提示：美伊之间快速达成和谈。

一、行情观点

品种	观点	中期展望
原油	观点：供应仍显紧张，等待地缘明朗	
	市场要闻：	
	(1) 央视新闻报道：“当地时间12日，伊朗‘波斯湾海峡管理局’表示，美国官员反复声称霍尔木兹海峡已重新开放，但这并不能改变事实。霍尔木兹海峡仍然关闭，除非美国接受伊朗提出的条件，否则该海峡不会重新开放。”	
	(2) 央视新闻报道：“当地时间12日，石油输出国组织（欧佩克）发布8月《月度石油市场报告》。报告称，受全球经济形势等因素影响，欧佩克小幅下调2026年全球石油需求增长预期至每天60万桶，上月报告为80万桶/日。报告同时上调2027年全球石油需求增长预期至每天220万桶。”	
	(3) 央视新闻报道：“当地时间8月12日，总部位于巴黎的国际能源署发布最新月度石油市场报告称，受霍尔木兹海峡持续关闭、燃料价格高企以及中东局势影响，全球石油供需均受到明显冲击。国际能源署预计，2026年全球石油需求将下降160万桶/日，降幅较上月预测扩大51万桶/日；全球石油供应预计下降430万桶/日。”	震荡
	主要逻辑： 美伊和谈前景不明，供应偏紧背景下8月以来全球全口径原油库存大幅下滑，海外成品油库存普遍偏低，中国原油进口阶段性回升，基本面现实层面仍显紧缺。EIA数据显示美国8月7日当周商业原油库存增加1742.3万桶，商业原油的大幅累库主要因原油净进口回升，且战略石油储备释放量环比增加，近2个月来美国原油净出口大幅回落，加剧美国以外市场的紧缺，单周数据指向有限。后期价格层面受美伊地缘前景影响较大，和谈若顺利推进，油价仍有小幅下行空间，但因波斯湾浮仓数量有限，复航后的阶段性冲击压力不及6月，若地缘缓和驱动油价回落仍可关注低吸机会；若和谈及海峡复航预期迟迟未能兑现，现实层面的持续短缺仍在累积上行风险，地缘高风险期建议观望为主。	
	展望： 震荡。中东供应仍受阻，地缘预期摇摆，预计价格震荡。	
	风险因素： 中东地缘局势，OPEC+改变产量政策，中美调整关税政策。	

LPG	观点：关注中东地缘局势	
	(1) 据Wind、隆众数据，2026年8月12日，LPG主力2610合约收盘5417元/吨，日涨跌-19元/吨（-0.35%）；山东民用气5870元/吨，日涨跌-90元/吨（-1.51%）；山东醚后碳四6730元/吨，日涨跌+10元/吨（+0.15%）；华东民用气5976元/吨，日涨跌+16元/吨（+0.27%）；华东醚后碳四5850元/吨，日涨跌0元/吨（0%）；华南民用气5830元/吨，日涨跌+40元/吨（+0.69%）；华南醚后碳四5720元/吨，日涨跌0元/吨（0%），最廉交割品对主力基差413元/吨，日涨跌+59元/吨（+16.67%）。	
	(2) 据路透、iFind数据，2026年8月12日，FEI首行9月纸货收盘683.86美元/吨，日涨跌-11.22美元/吨（-1.61%）；上一交易日华东丙烷到岸790美元/吨，日涨跌+35美元/吨（+4.64%）；上一交易日华南丙烷到岸795美元/吨，日涨跌+35美元/吨（+4.61%）；上一交易日华东丙烷到岸升贴水94.92美元/吨，日涨跌-0.57美元/吨（-0.6%）；上一交易日华南丙烷到岸升贴水99.92美元/吨，日涨跌-0.57美元/吨（-0.57%）。	震荡
	主要逻辑： 近期液化气价格走势仍主要受地缘因素主导。供需方面，大格局仍是印度需求收缩和美国供应增量导致平衡相对其他能源品偏宽松，6-7月美湾和中东高位发运于7月下旬开始集中到港，使得中国港口库存回升至近年同期高位水平，不过随着发运下滑即将传导至到港，港口库存预计将开始新一轮去化。后续来看，在中国PDH开工维持高位、印度下半年燃烧需求仍存一定释放预期的情况下，若中东供应持续无法回归，平衡将向偏紧方向移动。国内方面，虽然淡季民用市场矛盾有限，但碳四链条在供应偏低和下游提负背景下表现坚挺，支撑液化气价格整体偏强，基差和内外价差同样相对强势，后续主要关注供应随炼厂开工提	

升情况。（以上信息来源于Kpler、隆众资讯）
展望：震荡。近期液化气价格走势仍主要受地缘因素主导,若中东供应持续无法回归，平衡将向偏紧方向移动。
风险因素：美伊冲突反复，油价大幅波动。

观点：原油反复，沥青期价宽幅震荡

1) 2026. 8. 11日，钢联数据显示，沥青主力期货收于4308元/吨，当日现货华东、东北和山东沥青现货4590元/吨，4550元/吨，4340元/吨。

主要逻辑：1) 地缘局势仍是当前油价的核心影响因素，钢联数据显示，原油反复，沥青期价宽幅震荡；2) 钢联数据显示，沥青炼厂开工提升，高利润驱动产量加速回归，现阶段库存同比仍在低位，对期价或有支撑；需求端交通固定资产投资负增长，前期美伊冲突期间市场走势——地缘升级，沥青-燃油价差回落，地缘降温，沥青-燃油价差回升，反映原油价格对该价差的影响；3) 当前沥青期价较燃油偏高，较螺纹钢偏高估，油品端、基建端均证实沥青当前估值偏高。

展望：震荡，沥青绝对价格处于高估区间，中长期估值有望回落。

风险因素：原油大幅上涨（利多）；原油大幅下跌（利空）

沥青

震荡

观点：燃油期价宽幅震荡

(1) 2026. 8. 11日，钢联数据显示，高硫燃油主力收于3736元/吨。

主要逻辑：1) 地缘局势仍然是当前油价的核心驱动，原油反复，燃油期价宽幅震荡。燃油高进口依存度，地缘属性强，地缘升级对燃油带来双重利好：不仅影响中东燃油出口预期，且中东天然气供应下降预期强化燃油发电替代；反之地缘降温，燃油迎来双重利空。中长期，中东燃油发电需求逐步被天然气、光伏替代，构成高硫燃油中长期利空：沙特燃油发电需求被替代后、沙特有望增加燃油出口，目前燃油期价波动的核心是地缘。

展望：震荡。欧佩克增产趋势强化，关注中东地缘走势。

风险因素：地缘升级高硫燃油大涨（利多）；经济衰退原油下跌（利空）

高硫燃油

震荡

观点：低硫燃油期价跟随原油宽幅震荡

(1) 2026. 8. 11日，钢联数据显示，低硫燃油主力收于4868元/吨。

主要逻辑：1) 低硫燃油期价跟随原油宽幅震荡；2) 低硫燃油主产品属性强，近期海外汽柴油偏强，对低硫燃油带来支撑，柴油-汽油价差正值或意味着低硫燃油跟随汽油波动。低硫燃油面临航运需求回落、绿色能源替代、高硫替代等利空，主产品属性使得低硫燃油在原油上涨过程中裂解价差走强；3) 基本面端，低硫燃油出口退税率较成品油有优势，且低硫燃油出口配额影响不大，低硫燃油国产量持续提升，关注地缘局势对中东低硫燃油供应的影响。

展望：震荡。低硫燃油受绿色燃料替代、高硫替代需求空间不足。

风险因素：地缘升级、经济衰退（利空）；原油大涨（利多）

低硫燃油

震荡

品种	观点	中期展望
PX	观点：多空僵持，PX价格窄幅整理 (1) CCF口径，8月12日，实货方面，成交气氛尚可，窗口10月在1080有一单成交（ADNOC 卖给 SKGC）。尾盘实货9月在1080有买盘报价，10月在1079/1082商谈。今日PX收在1089，较昨日下跌10。纸货纸货9月在1047/1052商谈。（单位：美元/吨）。PX主力合约收在7970（-76）元/吨，基差497（-2）元/吨。 (2) CCF口径，8月12日，MOPJ收在758（-22）美元/吨；PXN至289.8（-34.3）美元/吨。 (3) CCF口径，8月12日，PTA2609收在5764（+4）元/吨，盘面加工费为472（+24）元/吨。 (4) 隆众口径，PX尾盘成交1手，10月成交1080美元/吨，9月递盘1080美元/吨。今日9月价格1105.5美元/吨，10月1080美元/吨，PX收于1088.5美元/吨，降10.83美元/吨（CFR中国）。 浮动方面，10月实货浮动递盘+40美元/吨。（单位：美元/吨） 主要逻辑：美伊局势反复，国际油价宽幅震荡，PX宽幅整理。目前来看，供应端是主要下行压力来源于原油供应紧张格局有望逐步缓解，同时近期国内PX装置陆续重启，供给预期逐步回归，对价格形成一定压制。需求端有一定支撑，成本带动TA价格回落刺激聚酯下游逢低补货，且前期PX偏紧导致TA工厂原料库存偏低、价格回落触发补库需求。但目前价格仍然由成本端主导。（以上产业信息来自于CCF） 展望：震荡。短期PX价格受成本和市场情绪影响宽幅震荡运行，中长期逢高做空01合约。 风险因素：利多风险：原油强势上涨，PTA负荷大幅回升，宏观利好；利空风险：原油大幅下跌，PTA装置异动增加，下游聚酯超预期降负。关注伊朗局势变化和霍尔木兹海峡通行情况	震荡
PTA	观点：装置重启意外推迟，支撑基差 (1) 据CCF口径，8月12日，PTA现货价格为5930（+5）元/吨，PTA现货加工费收于359.1（+72.7）元/吨。PTA现货基差至221（-9）元/吨。 (2) 据CCF口径，8月12日，PTA主力合约收于5764元/吨（+4元/吨）。PTA主力合约盘面加工费484.7元/吨（+39.4元/吨）。 (3) 据CCF口径，8月12日，江浙涤丝今日产销整体偏弱，至下午3点45分附近平均产销估算在4成偏下。江浙几家工厂产销分别在50%、200%、0%、0%、35%、25%、100%、0%、70%、60%、10%、20%、30%、70%、0%、90%、25%、70%、125%、150%。 (4) 据隆众口径，8月12日，国内聚酯切片样本企业产销率在47.11%，较上期（20260811）下滑6.84%。成本上扬之下，聚酯切片市场部分低价货源成交气氛升温，但工厂现货成交气氛相对一般。具体产销数据如下：45%、10%、20%、80%、65%、50%、0%、75%。 (5) 据CCF口径，山东一套250万吨PTA装置因故推迟重启，初步预估影响4-5天。 主要逻辑：美伊局势反复，原料价格宽幅整理，日内化工品情绪一般，TA僵持整理。供需格局来看，虽然供应仍处于低位，但日内个别TA装置重启，打压市场情绪。需求方面，一些聚酯工厂提前备货的量较少，聚酯工厂8月仍有刚需补货需求，但当前聚酯工厂备货力度表现一般，基差有所回落。由于聚酯产品利润承压，叠加采购原料困难，后续聚酯负荷或出现一定回落，PTA偏紧格局有望缓解。（以上产业信息来自于CCF和隆众） 展望：震荡。预计短期PTA维持震荡走势，中长期角度来看01合约依然维持空配，或关注TA 01-05月差反套机会。短期内关注逢高做缩PTA盘面加工费。 风险因素：原油价格宽幅震荡，聚酯复工不及预期。关注伊朗局势变化和霍尔木兹海峡通行情况	震荡
纯苯	观点：地缘局势反复，纯苯预计震荡运行 信息分析： (1) 据iFinD，8月12日纯苯2609合约收盘价7225元/吨，变化-1.35%；	震荡

(2) 据卓创和隆众数据, 华东纯苯现货价格7800元/吨, 环比波动+185元/吨; FOB韩国纯苯949美元/吨, 环比波动+33美元/吨; FOB美国纯苯1322.91美元/吨, 环比波动0美元/吨;

(3) 据万得、卓创数据, 日本CFR石脑油价格809.5美元/吨, 环比变动+48.25美元/吨; 中国纯苯-石脑油价差194美元/吨, 环比变动-9美元/吨;

(4) 据卓创、万得、隆众数据计算, 下游苯乙烯非一体化利润-553 (-115) 元/吨, 含硫酸铵的己内酰胺利润-294.5 (+531.42) 元/吨, 苯酚利润-1201 (+161) 元/吨, 苯胺利润3004 (-113) 元/吨, 己二酸利润-1060 (-101) 元/吨。

主要逻辑: 受台风影响, 江苏长江口封航, 进口船货到港延期, 截至2026年8月10日, 江苏纯苯港口样本商业库存总量4.0万吨, 较上期库存5.58万吨去库1.58万吨, 环比下降28.32%。供应端方面, 威联化学(60万吨)复产中, 盛虹炼化(137万吨)计划在8月15日前后回归, 后续关注装置动态。整体而言, 供应预计延续上升趋势。需求端方面, 随着前期下游检修降负, 当前下游综合利润已有所修复; 因盛虹、龙江等装置均配套下游, 随着纯苯装置回归, 预计整体下游开工环比回升, 但仍将维持偏低水平。综合来看, 下游消费增量不及纯苯供应增量, 供需差预计由负转正, 基本面呈现边际走弱。在当前原油价格基准下, 纯苯价格预计将在6800—7400元/吨区间震荡运行。(以上信息来源于海关总署、卓创和隆众)

展望: 震荡。地缘局势反复, 纯苯预计震荡运行。

风险因素: 原油及石脑油价格波动、宏观政策变化。

观点: 地缘局势反复, 苯乙烯震荡运行

信息分析:

(1) 据隆众数据, 8月12日华东苯乙烯现货价格8640 (+340) 元/吨, 主力基差310 (+67) 元/吨;

(2) 据隆众数据, 8月12日华东纯苯价格7800 (+185) 元/吨, 中石化乙烯价格8000 (0) 元/吨, 苯乙烯非一体化现金流生产成本9057.775 (-94.2) 元/吨, 现金流利润-417.775 (+84.2) 元/吨;

(3) 据隆众数据, 8月12日华东PS价格8900 (+50) 元/吨, PS现金流利润-240 (+60) 元/吨; EPS价格9400 (0) 元/吨, EPS现金流利润110 (+110) 元/吨; ABS价格10125 (0) 元/吨, ABS现金流利润-958.38 (+4.58) 元/吨。

(4) 据iFinD, 主力合约EB2609, 开盘价8397元, 最高价8405元, 最低价8256元, 截止目前报收8330元, 较上一交易日-105元。

苯乙烯

主要逻辑: 截至2026年8月10日, 江苏苯乙烯港口样本库存总量8.48万吨, 较上周同期减少1.80万吨, 幅度-17.51%。后续来看, 苯乙烯供需格局存在边际改善的预期。供应端, 苯乙烯非一体化装置和POSM装置的利润仍处于同期低位, 降负生产大概率将延续; 叠加利华益(80万吨)装置计划于8月14日检修, 供应存在进一步收缩的预期。需求端, 近期EPS和PS库存持续去化。而ABS受利润亏损影响, 企业出现降负, 后续关注下游是否进一步发生负反馈。出口方面, 受海峡通行再度受阻影响, 叠加欧中价差持续走高, 后续对印度、土耳其等地的出口预期有所增加, 出口扰动因素仍存。综合来看, 供应端存在收缩预期, 预计后续供需缺口将有所扩大。但考虑到纯苯端成本支撑或将减弱, 苯乙烯行情预计以震荡运行为主; 在当前原油价格基准下, 苯乙烯价格则预计维持在8000—8600元/吨区间震荡。(以上信息来源于海关总署、卓创和隆众)

震荡

展望: 震荡。地缘局势反复, 苯乙烯震荡运行。

风险因素: 利多风险: 原油上涨, 纯苯进口减量。利空风险: 原油下跌, 纯苯进口超预期, 下游需求不及预期。

观点: 到货量低位, 港口发货暂停, 价格宽幅整理

MEG

(1) CCF口径, 8月12日, 乙二醇价格重心小幅反弹, 市场商谈一般。日内现货基差运行相对平稳, 主流成交围绕09合约升水410-440元/吨展开, 少量聚酯工厂参与补货。场内远期货

震荡

源商谈清淡，9月下旬期货报盘稀少。（单位：元/吨）

（2）CCF口径，8月12日，EG主力合约2609开盘4879，最高4932，最低4790，收4908，结算价4860，较前一交易日上涨64，涨幅1.32%，成交量594896手。（单位：元/吨）

（3）CCF口径，外盘方面，乙二醇外盘重心宽幅调整，近期船货商谈稀少，预计商谈围绕665-680美元/吨展开；少量9月底船货615-620美元/吨附近商谈成交。（单位：美元/吨）

（4）隆众口径，8月11日张家港主流库区乙二醇发货暂停，太仓两库综合日均发货2200吨。
主要逻辑：原油价格宽幅震荡，海峡通行预期升温，在部分资金撤离后，乙二醇短期内未能延续涨幅。由于个别装置超预期重启，叠加部分聚酯工厂停车卖原料，一定程度压制市场情绪。基本面而言，海峡无法恢复稳定通行的背景下，乙二醇去库时间将继续延长，四季度内也难以形成明显累库。乙二醇静态基本面尚可，现货流动性收紧过程中基差仍将维持强势，后续关注地缘变化。（以上产业信息来自于CCF）

展望：震荡。短期价格区间内宽幅震荡走势，中期角度01合约可尝试逢高轻仓试空，前期空单考虑暂时离场。

风险因素：煤、油价格宽幅震荡，聚酯复工不及预期，伊朗局势变化和霍尔木兹海峡通行情况

观点：低加工差下，工厂减产挺价，扩加工差意愿强烈

（1）CCF口径，8月12日，现货方面江浙短纤工厂今日报价维稳，半光1.4D 主流报7850~7950元/吨出厂或短送，成交优惠商谈。 期货震荡走高，期现商、贸易商部分优惠适度缩小， 半光1.4D 主流商谈在7350~7750元/吨。（单位：元/吨）

（2）CCF口径，8月12日，PF2610合约收盘较昨日涨26元/吨至7368元/吨，结算价7318元/吨；成交量200359手，日内持仓减少7464手到194798手。

（3）CCF口径，8月12日，下游按需采购，成交进一步偏少。 今日直纺涤短工厂销售高低分化，截止下午3:00附近，平均产销65%，部分工厂产销：80%、80%、30%、60%、20%、90%、100%、150%、10%、64%。

（4）隆众口径，截至8月6日，中国涤纶短纤工厂权益库存8.24天，较上期增加0.7天；物理库存13.90天，较上期增加0.58天。受美伊局势频繁波动扰动，成本带动涤纶短纤价格偏弱整理，因此受“买涨不买跌”心态以及下游需求持续疲弱双重影响，贸易商与加工厂备货意愿低迷，企业库存小幅累积。

（5）CCF口径，河南某直纺涤短工厂今起减一条150吨/天棉型短纤生产线，重启时间待定。
主要逻辑：原油价格重心宽幅整理，聚酯原料整体维持区间震荡，涤短整体表现强于TA，因此加工费环比修复。下游阶段性集中采购，后期将再度进入观望消化阶段。下游纯涤纱及涤棉纱部分适度优惠，销售走弱，库存增加。涤短目前驱动有限，市场依旧处于消化前期囤货状态，跟随原料震荡整理。（以上产业信息来自于CCF）

后市展望：震荡。短纤价格跟随上游运行，加工费跌至亏损区间，关注后续多PF空TA机会，PF利润做扩头寸继续持有。

风险因素：油价宽幅整理，下游需求超预期走强。

短纤

震荡

观点：瓶片减产力度加大，加工费止跌回升

（1）据CCF口径，8月12日，内盘方面，上游聚酯原料期货小幅收涨， 聚酯瓶片工厂报价多稳。日内聚酯瓶片市场交投气氛一般。市场8-9月订单多成交在7250-7400元/吨出厂不等，局部略高7450-7600元/吨出厂附近，品牌不同价格略有差异。（单位：元/吨）

（2）据CCF口径，8月12日，聚酯瓶片主力合约收于7054元/吨（-36元/吨）。聚酯瓶片加工差451.1元/吨（-47.5元/吨）。期货主力合约基差266元/吨（-29元/吨）。

（3）据CCF口径，8月12日，外盘方面，聚酯瓶片工厂出口报价多稳，个别小幅上调。华东主流瓶片工厂商谈区间至1010-1020美元/吨FOB上海港不等，个别8月略高报1030美元/吨FOB，品牌不同略有差异；华南主流商谈区间至1000-1015美元/吨FOB主港不等，整体视量商谈

PR

震荡

优惠。（单位：美元/吨）

主要逻辑：国际油价宽幅震荡，聚酯原料日内跟随成本。聚酯瓶片下游补货和提货动作维持一般。基本面来看，由于加工费承压部分装置超预期外停车，中期角度存在多个大厂阶段性的检修计划，预计供应呈现震荡回落格局，加工费下方存在一定支撑，短期内不宜过分悲观。（以上产业信息来自于CCF）

展望：震荡。绝对价格跟随原料波动，聚酯工厂短期内可考虑远期逢高锁定加工费利润，中期关注多PR空TA。

风险因素：中美关税贸易摩擦升级，主流大厂恢复生产，人民币升值影响出口

品种	观点	中期展望
----	----	------

观点：地缘局势不定，甲醇上行后震荡看待

(1) 据隆众数据，2026年8月12日甲醇太仓现货低端2635元/吨（环比+40元/吨），港口现货基差29元/吨（环比+58元/吨）。甲醇8月纸货低端价2640元/吨（09+35元/吨）。内地价格总体震荡偏强，其中价格及较上一工作日涨跌分别为：内蒙北2300元/吨（+25元/吨），河南2515元/吨（+35元/吨），河北2500元/吨（0元/吨），鲁南2600元/吨（+40元/吨），西南2480元/吨（+30元/吨）。CFR中国（特定来源）均价316美元/吨（+2美元/吨）。

(2) 装置动态：据隆众数据，2026年8月12日，中国甲醇装置检修/减产统计日损失量33560吨。暂无恢复、新增检修及计划检修装置。伊朗甲醇装置中新增Marjan165万吨/年装置重启，开工负荷初步预计7-8成；Bushehr165万吨/年甲醇装置近日预期重启。

主要逻辑：2026年8月12日，甲醇期价震荡偏强。据隆众数据，内蒙古北线甲醇主流意向价格在2300-2345元/吨，较上一交易日均价变化为+22.5元/吨。内地市场延续偏强表现，下游部分烯烃外采延续介入，叠加上游减产、供应压力不大，支撑价格暂坚挺运行。据隆众数据，截至2026年8月12日，中国甲醇生产企业库存为33.40万吨，较上一期数据-1.66万吨（环比-4.74%）；中国甲醇港口库存总量在60.00万吨，较上一期数据-9.26万吨（环比-13.37%），显著去库；周期内到港量为6.75万吨，较上一期数据-11.44万吨（环比-62.89%）。沿海市场周期内到港量缩减，港口库存显著去库，现货流通再度紧张，对盘面支撑作用较强。宏观地缘方面，据金十数据8月12日讯，美国总统特朗普宣称美国已对霍尔木兹海峡拥有“完全控制权”；路透社报道称美伊目前并未就延长停火进行任何讨论。

展望：震荡。中东局势再有扰动，海峡恢复通航陷入僵持。伊朗装置整体开工处于低位，其生产和开工恢复延期下，全年剩余生产窗口相较往年收缩明显。对国内而言，8月进口到港逐步缩减，港口库存同比仍处于低位并再度去库，需等待海峡顺利开放方再度回升。后续进展仍以地缘局势为主，短期地缘局势摇摆不定下，盘面暂以区间震荡看待。

风险因素：上行风险：煤价大幅上涨，宏观政策利好，供应端扰动 下行风险：下游负反馈。

甲醇

震荡

观点：利好预期转弱，基本面弱势延续，尿素震荡承压

(1) 据隆众数据，2026年8月12日，尿素山东市场高端和低端价分别为1700元/吨（-10元/吨）和1690元/吨（0元/吨）。主力合约收盘价1692元/吨（-0.76%），主力09合约基差27元/吨（-3元/吨）。

(2) 据隆众数据，2026年8月12日，尿素行业日产19.93万吨，较上一工作日-0.39万吨（修正：上一工作日为20.32万吨），较去年同期+0.66万吨；行业开工率83.52%，较上一工作日-1.17%，较去年同期+0.29%。

主要逻辑：2026年8月12日，尿素震荡偏弱。供应端虽有部分企业计划或已检修减产，供应压力有所减轻，但行业日产仍偏高；需求端在农业需求季节性偏弱、工业需求开工未有明显提振下，总体表现疲软，难以对价格形成有效支撑。据隆众数据，截至2026年8月12日，中国尿素企业总库存量为168.86万吨，较上周期+2.25万吨（环比+1.35%），仍处于近五年同比最高位。企业库存累库速率逐步放缓，部分由于配额落地后出口集港。但出口泄压仍需时间累积，短期国内供应过剩难改，需等待政策、生产企业自律减产、出口发货等预期利好同步发力。

展望：震荡。供应端开工及日产同比仍高但相较前期已有所收缩，部分企业主动减产以减轻供应压力；政策性利好实际兑现仍需等待，但本轮印度招标价格预期偏低，市场内信心较为不足。若出现有效利好支撑，则可推动成交进入下一轮行情，反之则继续下探，通过低价吸引下游采购增加，由低端价格成交货源带动盘面回升。所以我们认为尿素或将震荡运行。

风险因素：上行风险：煤价大幅上涨，宏观利多，需求超预期；下行风险：煤价大幅下跌，政策管控风险，需求不及预期。

尿素

震荡

品种	观点	中期展望
LLDPE	观点：上游开工小幅回落，PE震荡 (1) 8月12日LLDPE现货主流价8200 (+100) 元/吨，主力合约基差391 (+143) 元/吨，期价震荡，基差走高。 (2) 8月12日PE开工率74.06% (-1.5%)。昨日线型CFR中国948 (+15) 美元/吨，FAS休斯顿报价1082 (-11) 美元/吨，FOB中东807 (+15) 美元/吨，FD西北欧1093 (0) 美元/吨，海外价格回落，汇率偏强。(1-2条的数据信息来自隆众) 主要逻辑：8月12日，塑料主力震荡：1. 原料端上，美伊和谈前景不明，市场担忧加剧。供应偏紧背景下8月以来全球全口径原油库存大幅下滑，海外成品油库存普遍偏低，中国原油进口阶段性回升，基本面现实层面仍显紧缺。价格层面受美伊地缘前景影响较大，和谈若顺利推进，油价仍有小幅下行空间，但因波斯湾浮仓数量有限，复航后的阶段性冲击压力不及6月。2. 短期塑料开工小幅回落但仍偏往年同期正常水平，日度产量仍偏高位。供给压力仍存。3. 下游淡季，部分投机性以及刚需补库需求有所释放，但对于价格敏感度仍高。4. 上中游库存短期偏累，部分下游如农膜原料库存小幅抬升。 展望：震荡。地缘反复，日产仍偏高位，下游成交略有释放。 风险因素：多头风险：油价回落、地缘扰动转淡；空头风险：油价上行、地缘恶化	震荡
PP、PL	观点：地缘反复，开工暂稳，PP震荡 (1) 8月12日华东PP拉丝主流成交价9000 (+100) 元/吨，PP主力合约基差644 (+167) 元/吨，期价震荡，基差反弹。 (2) 8月12日PP开工率68.87% (+0.91%)，拉丝CFR远东1103 (+10) 美元/吨，FAS休斯顿报价1249 (+22) 美元/吨，FD西北欧1158 (+5) 美元/吨，海外价格暂稳，汇率震荡。(1-2条的数据信息来自隆众) 主要逻辑：8月12日PP 主力震荡：1. 原料端上，美伊和谈前景不明，市场担忧加剧。供应偏紧背景下8月以来全球全口径原油库存大幅下滑，海外成品油库存普遍偏低，中国原油进口阶段性回升，基本面现实层面仍显紧缺。价格层面受美伊地缘前景影响较大，和谈若顺利推进，油价仍有小幅下行空间，但因波斯湾浮仓数量有限，复航后的阶段性冲击压力不及6月。2. PP开工暂稳，基差仍有支撑。3. 下游需求淡季，近日成交一般。4. 上中游库存短期偏累，下游库存低位小幅抬升。5. 临近换月，盘面多空仍偏谨慎。 展望：震荡。地缘反复，开工暂稳，下游成交一般。 风险因素：多头风险：油价回落、地缘扰动转淡；空头风险：油价上行、地缘恶化	震荡
	观点：地缘反复，PL震荡 (1) 8月12日PL震荡，隆众山东PL低端市场价8480元/吨，PL主力合约基差1114 (+292) 元/吨。 主要逻辑：8月12日，PL主力震荡，生产企业库存处于低位，报盘继续探涨意愿浓厚。下游买盘跟进氛围较好，实单溢价空间持续放大，带动成交重心同步上移。下游粉料生产利润有所压缩，部分细分需求如丙烯腈、丙烯酸开工短期下滑。 展望：震荡。原料端扰动仍大。 风险因素：多头风险：油价回落、地缘扰动转淡；空头风险：油价上行、地缘恶化	

品种	观点	中期展望
PVC	观点：供需缺乏亮点，PVC震荡为主 (1) 隆众华东电石法PVC基准价4540 (+20) 元/吨，主力基差12 (+48) 元/吨； (2) 隆众山东电石接货价格2780 (-50) 元/吨，陕西电石接货价格2400 (0) 元/吨，内蒙乌海电石价格2375 (0) 元/吨，内蒙电石现金流成本-590 (0) 元/吨； (3) 隆众山东32%碱折百价1963 (0) 元/吨，氯碱综合利润-925 (+90) 元/吨。 主要逻辑：宏观层面，美伊谈判僵持，霍尔木兹海峡尚未通航；“反内卷”预期反复，提振国内低估值品种的看涨情绪。微观层面，检修结束、PVC供应提升，库存难以顺畅去化。具体来看，1) PVC总开工低位回升，主要是电石法与乙烯法PVC装置负荷均有提升；2) 下游需求清淡，低价采购放量，但持续性偏弱；3) 上周国内PVC出口签单处于中性水平，环比回落；4) 电石价格趋稳，烧碱价格变化不大，煤制PVC动态综合成本抬升；对于电石，内蒙有序用电限制电石生产，加之电石企业亏损，上周电石开工下滑，价格反弹；展望后市，利润修复提升企业开工意愿，电石价格或偏稳。对于烧碱，供需双弱，烧碱现货变化有限。 展望：震荡。上游企业亏损，但PVC供需仍承压，盘面或处于震荡格局。 风险因素：多头风险：供应回升，PVC累库。空头风险：供应明显下滑，PVC出口放量。	震荡
烧碱	观点：供应阶段减量，烧碱低位震荡 (1) 隆众山东32%碱折百价1963 (0) 元/吨，主力基差72 (0) 元/吨； (2) 隆众原盐价格220 (0) 元/吨； (3) 隆众山东50%碱折百价2000 (0) 元/吨，西北99%片碱价格2230 (0) 元/吨； (4) 卓创山东液氯价格25 (+125) 元/吨，PVC&烧碱综合利润-925 (+90) 元/吨，32%碱（含氯）利润-342 (+107) 元/吨。 主要逻辑：宏观层面，美伊谈判僵持，霍尔木兹海峡尚未通航。微观层面，虽然需求表现一般，但烧碱供应下滑，全国库存或阶段去化（山东、江苏累库），现货价格底部支撑增强。具体表现，1) 氧化铝运行产能稳步爬升，提振烧碱需求，后续氧化铝新投企业接近满产，烧碱需求增加放缓；2) 近期山东氧化铝大厂的烧碱收货量环比回升，收货价持稳；3) 非铝需求尚未转入旺季，采购随行就市；4) 海外装置运行不稳，50%碱出口边际改善，上周签单落地；5) 液氯价格震荡，烧碱单品种亏损，预计氯碱企业盈利能力仍不佳。 展望：震荡。盘面震荡为主，主要是烧碱供应减量、估值偏低，但上涨驱动不足。 风险因素：多头风险：供应高位，需求疲软，液氯跌价。空头风险：出口改善，供应减量。	震荡

二、品种数据监测

(一) 能化月度指标监测

图表 1：跨期价差（Brent和Dubai月差单位为美元/桶，其他指标单位为元/吨）

品种	类别	最新值	变化值	品种	类别	最新值	变化值
Brent	M1-M2	2. 29	0. 46	Dubai	M1-M2	2. 2	0. 91
PX	1-5月	120	-18	PP	1-5月	256	-51
	5-9月	-298	2		5-9月	-1051	70
	9-1月	178	16		9-1月	795	-19
PTA	1-5月	82	-10	塑料	1-5月	213	-17
	5-9月	-256	-34		5-9月	-614	39
	9-1月	174	44		9-1月	401	-22
MEG	1-5月	70	4	甲醇	1-5月	97	-8
	5-9月	-598	-21		5-9月	-158	4
	9-1月	528	17		9-1月	61	4
短纤	9-1月	152	-18	尿素	1-5月	-36	10
	1-5月	72	-20		5-9月	90	2
	5-9月	-224	38		9-1月	-54	-12
苯乙烯	5-6月	43	-42	烧碱	1-5月	-102	-6
PVC	9-1月	-144	-2		5-9月	166	6
	1-5月	-311	-13		9-1月	-64	0

资料来源：路透 中信期货研究所

图表 2：基差和仓单

品种	基差（元/吨）	变化值（元/吨）	仓单	仓单单位
沥青	16	-16	32250	吨
高硫燃油	389	23	35420	吨
低硫燃油	798	283	330	吨
PX	497	-2	1978	张
PTA	166	1	24979	张
乙二醇	425	-12	4220	手
短纤	187	78	2318	张
苯乙烯	310	95	0	手
甲醇	37	33	5928	张
尿素	7	17	4958	张
PP	644	167	26879	手
塑料	391	143	5535	手

PVC	12	48	118055	手
烧碱	71.5	0	583	张

资料来源：化纤信息网 万得 中信期货研究所

图表 3：跨品种价差（元/吨）

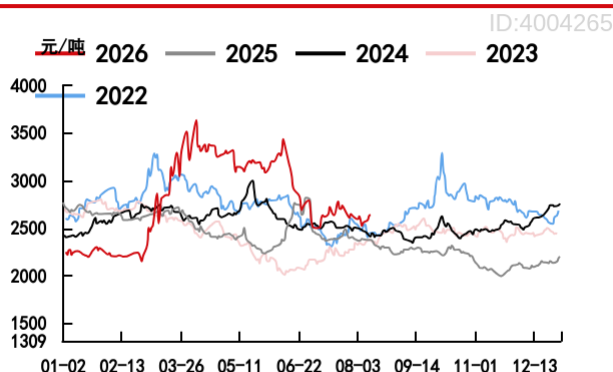
类别	最新值	变化值	类别	最新值	变化值
1月PP-3MA	-74	18	1月TA-EG	1210	-26
5月PP-3MA	-39	45	5月TA-EG	1198	-12
9月PP-3MA	538	-13	9月TA-EG	856	1
1月L-P	-153	27	1月PTA-PX	427	6
5月L-P	-110	-7	5月PTA-PX	424	4
9月L-P	-547	24	9月PTA-PX	485	39
1月MA-UR	808	-17	1月BU-FU	353	5
5月MA-UR	675	1	5月BU-FU	506	40
9月MA-UR	923	-1	9月BU-FU	554	-18

资料来源：万得 中信期货研究所

(二) 化工基差及价差监测

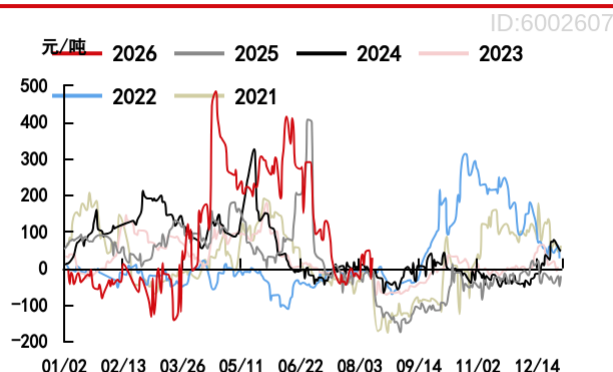
(1) 甲醇

图表 4: MA现货价格



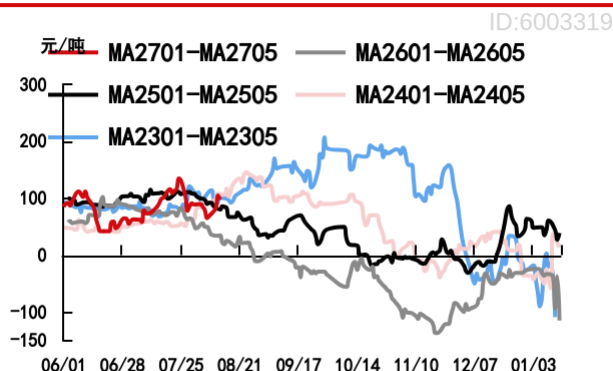
资料来源: 隆众石化网 中信期货研究所

图表 5: 甲醇主力基差



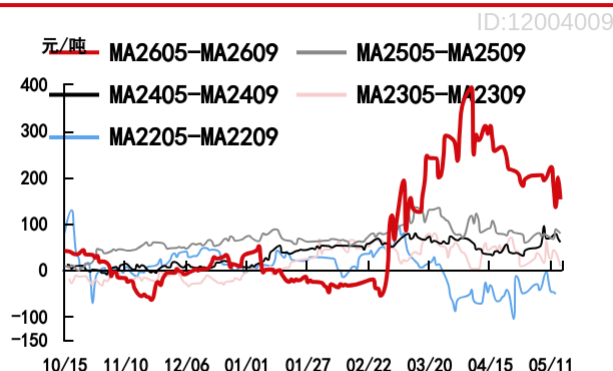
资料来源: 万得 中信期货研究所

图表 6: 甲醇1-5月差



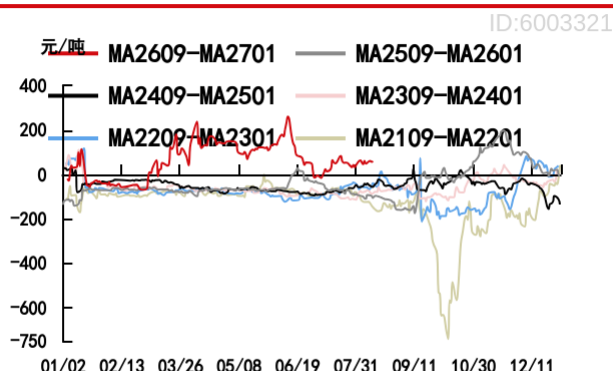
资料来源: 万得 中信期货研究所

图表 7: 甲醇5-9月差



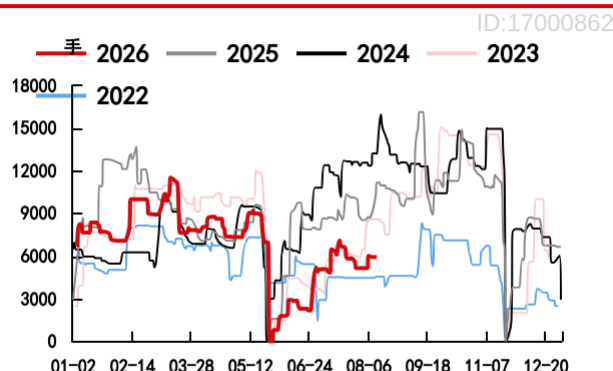
资料来源: 万得 中信期货研究所

图表 8: MA9-1价差



资料来源: 万得 中信期货研究所

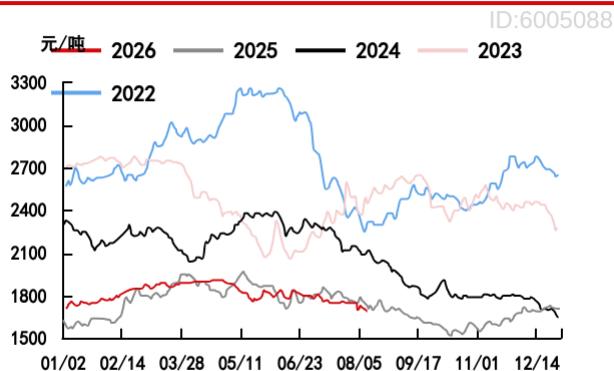
图表 9: 甲醇仓单



资料来源: 万得、中信期货研究所

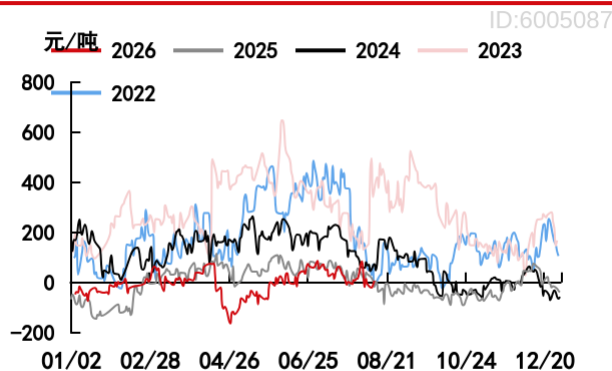
(2) 尿素

图表 10：尿素现货价格



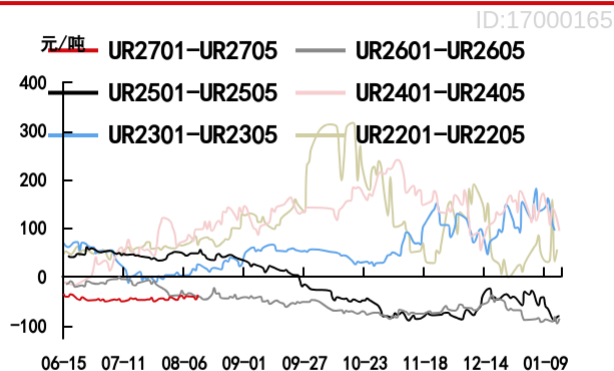
资料来源：隆众石化网 中信期货研究所

图表 11：尿素主力合约基差



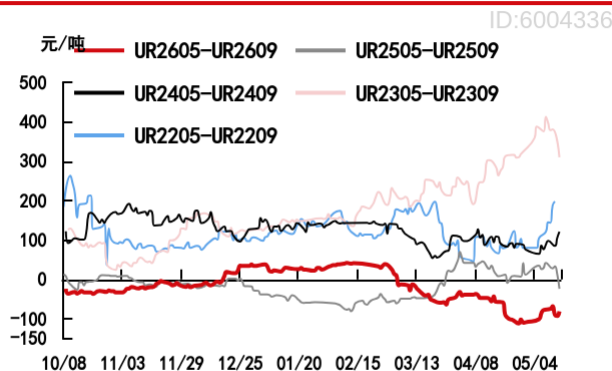
资料来源：万得 隆众石化网 中信期货研究所

图表 12：尿素1-5月差



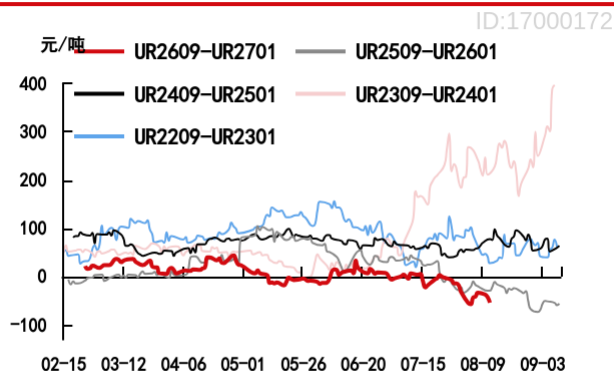
资料来源：万得、中信期货研究所

图表 13：尿素5-9月差



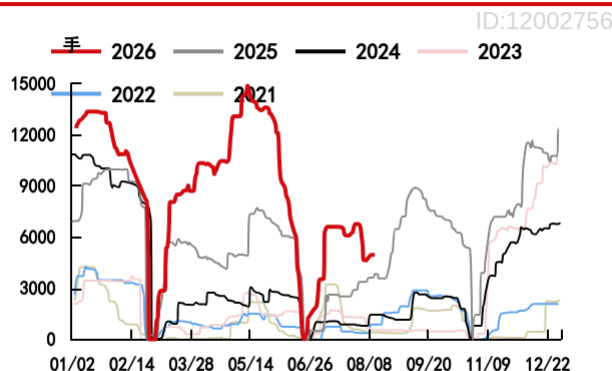
资料来源：万得 中信期货研究所

图表 14：尿素9-1月差



资料来源：万得、中信期货研究所

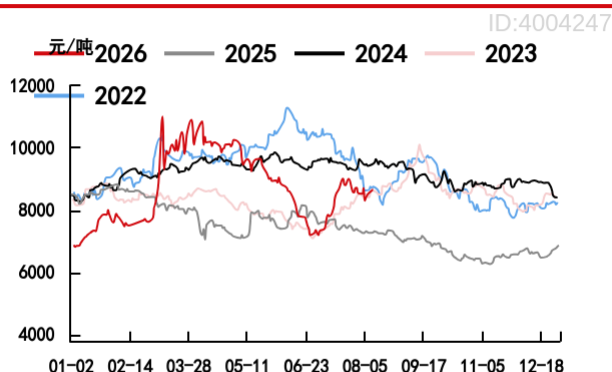
图表 15：尿素仓单



资料来源：万得、中信期货研究所

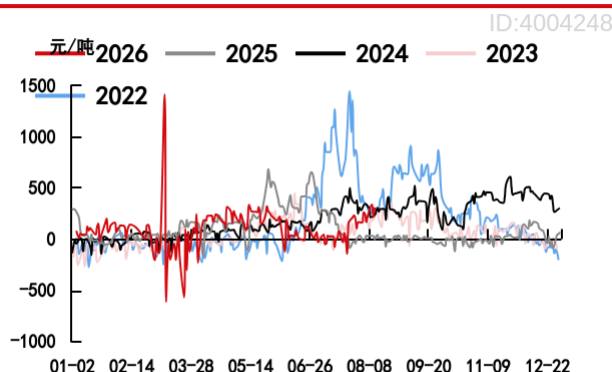
(3) 苯乙烯

图表 16: 苯乙烯现货价格



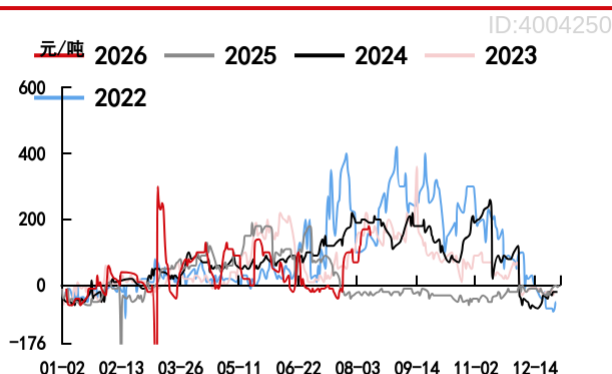
资料来源: 隆众石化网 中信期货研究所

图表 17: 苯乙烯主力基差



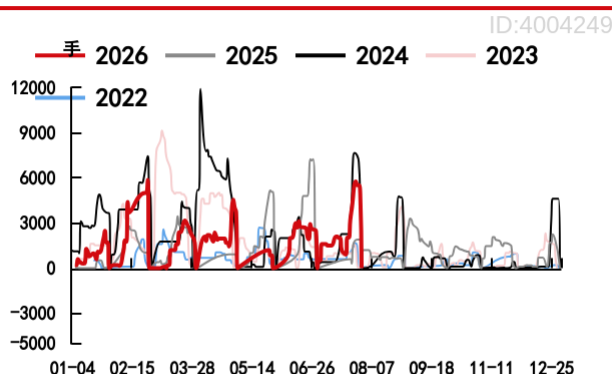
资料来源: 隆众石化网 万得 中信期货研究所

图表 18: 苯乙烯纸货月差 (M1-M2)



资料来源: 隆众石化网 中信期货研究所

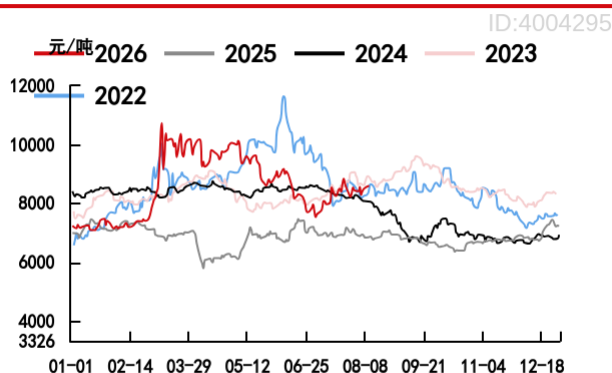
图表 19: 苯乙烯注册仓单



资料来源: 大连商品交易所 中信期货研究所

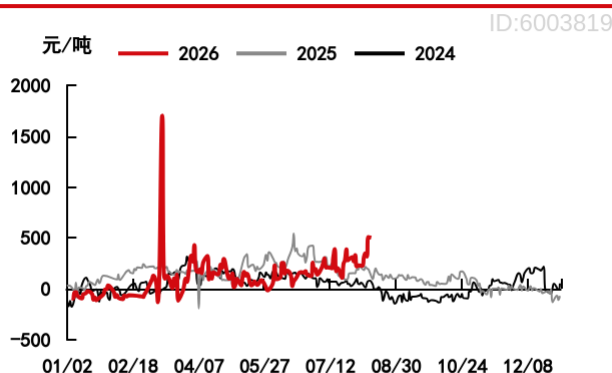
(4) PX

图表 20: PX现货价格 (人民币)



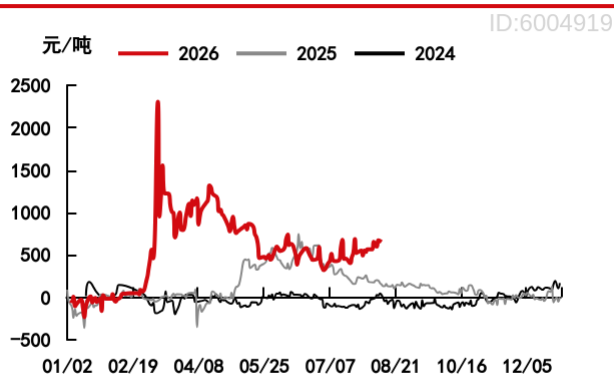
资料来源: 隆众石化网 中信期货研究所

图表 21: PX主力基差



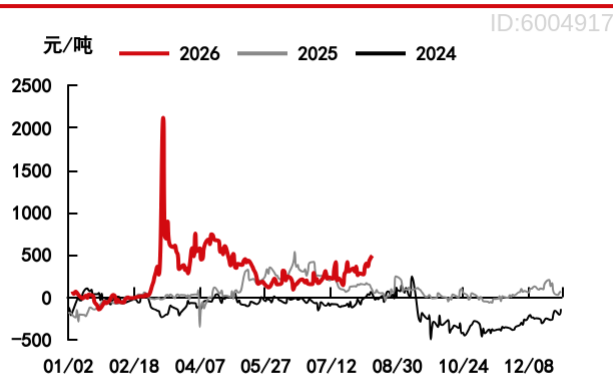
资料来源: 钢联 万得 中信期货研究所

图表 22: PX01基差



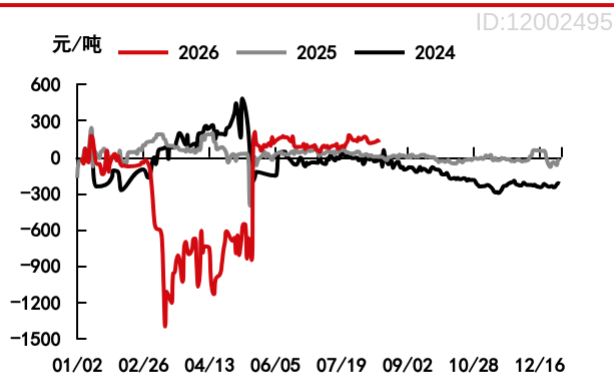
资料来源: 钢联 万得 中信期货研究所

图表 23: PX09基差



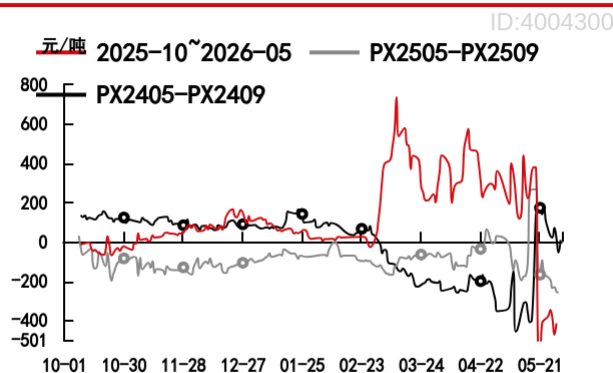
资料来源: 钢联 万得 中信期货研究所

图表 24: PX01-05月差



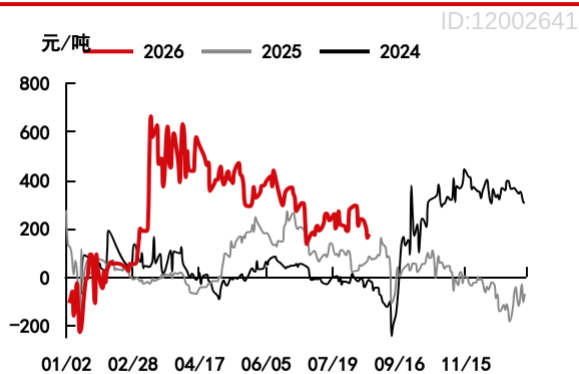
资料来源: 隆众 中信期货研究所

图表 25: PX 5-9价差



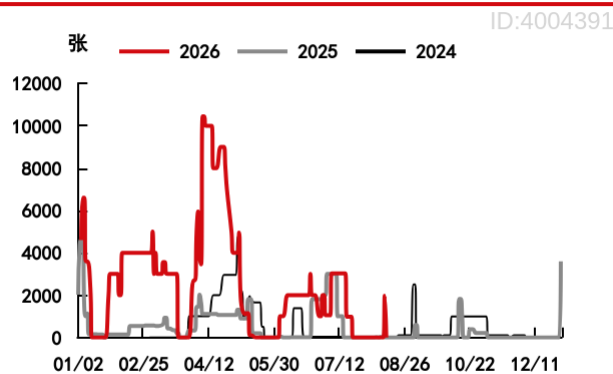
资料来源: 万得 中信期货研究所

图表 26: PX09-01月差



资料来源: 隆众资讯 中信期货研究所

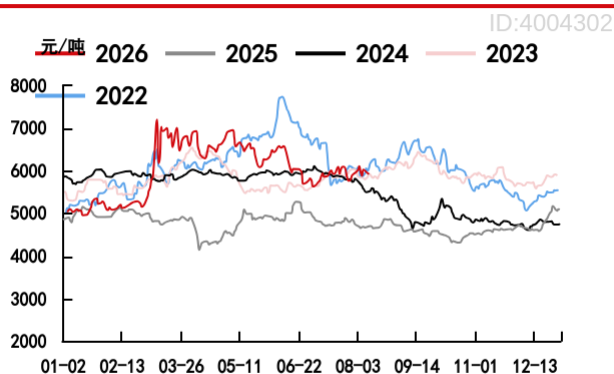
图表 27: PX仓单数量



资料来源: 郑州商品交易所 中信期货研究所

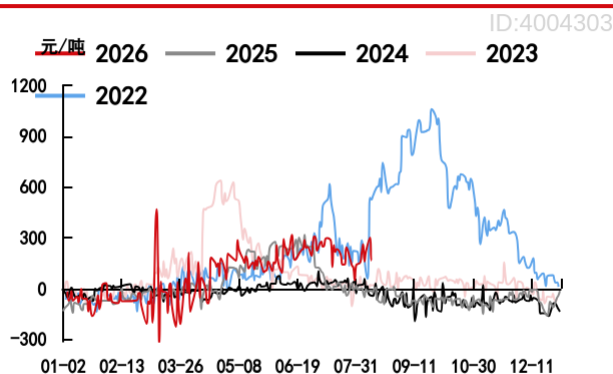
(5) PTA

图表 28: PTA现货价格



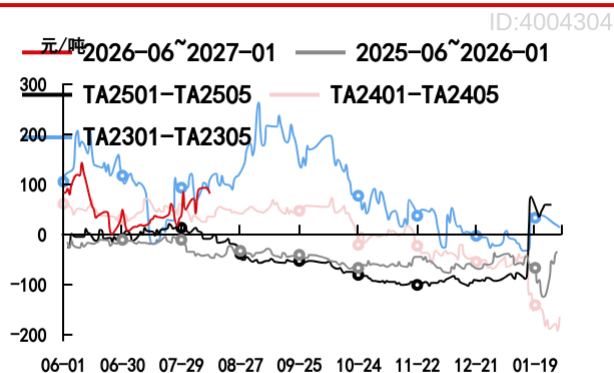
资料来源: 隆众石化网 中信期货研究所

图表 29: PTA基差



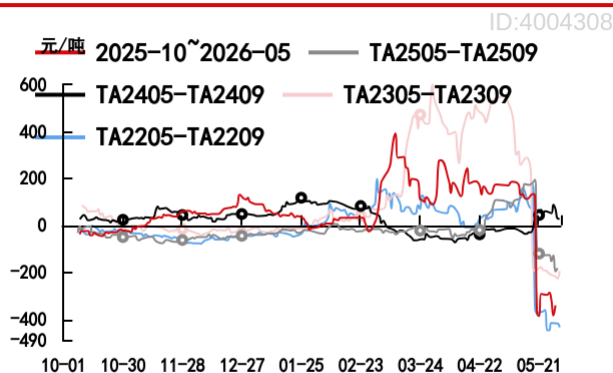
资料来源: CCF 万得 中信期货研究所

图表 30: PTA 1-5价差



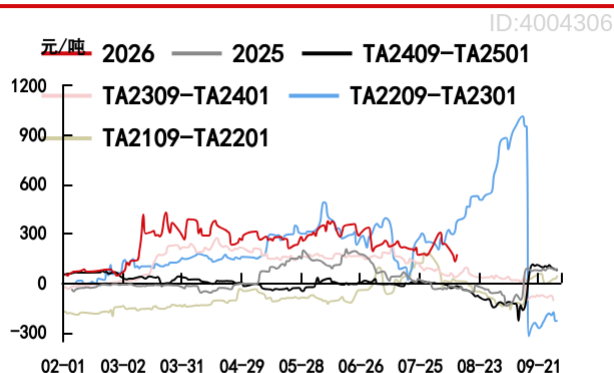
资料来源: 万得 中信期货研究所

图表 31: PTA 5-9价差



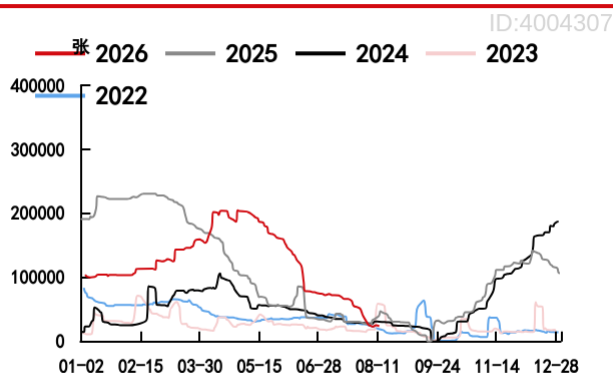
资料来源: 万得 中信期货研究所

图表 32: PTA 9-1价差



资料来源: 万得 中信期货研究所

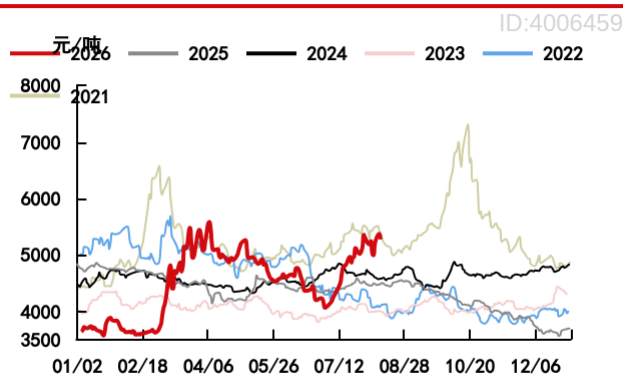
图表 33: PTA仓单数量



资料来源: 郑州商品交易所 中信期货研究所

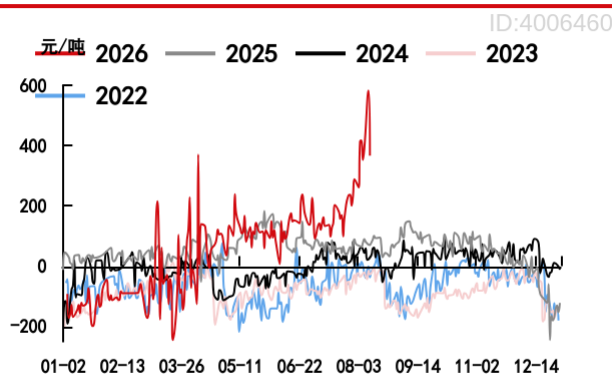
(6) 乙二醇

图表 34：乙二醇现货价格季节性走势



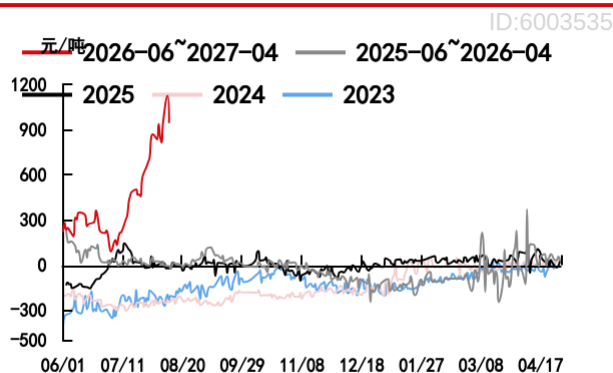
资料来源：化纤信息网 中信期货研究所

图表 35：乙二醇基差季节性走势



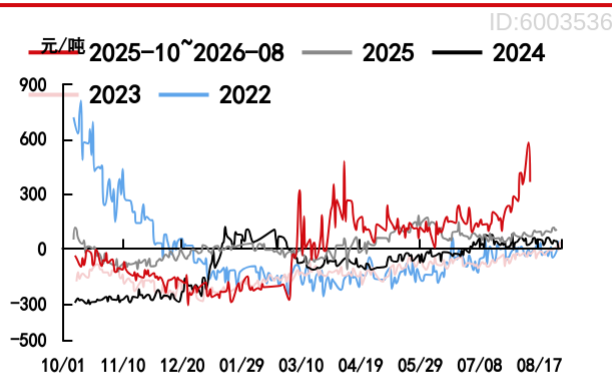
资料来源：化纤信息网 中信期货研究所

图表 36：MEG05基差



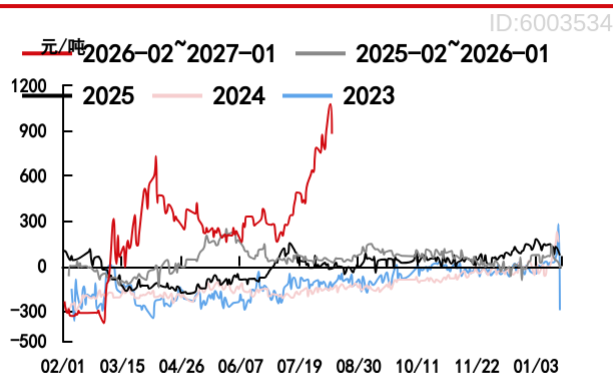
资料来源：化纤信息网 中信期货研究所

图表 37：MEG09基差



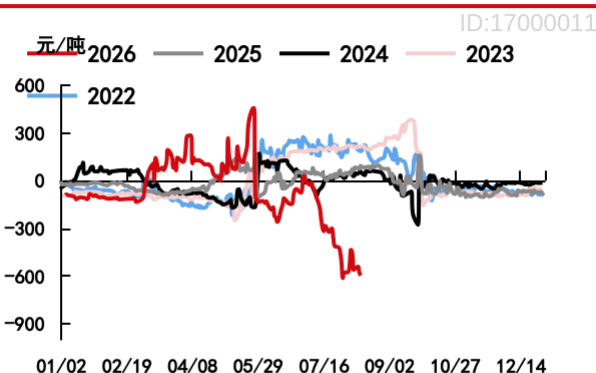
资料来源：化纤信息网 中信期货研究所

图表 38：MEG01基差



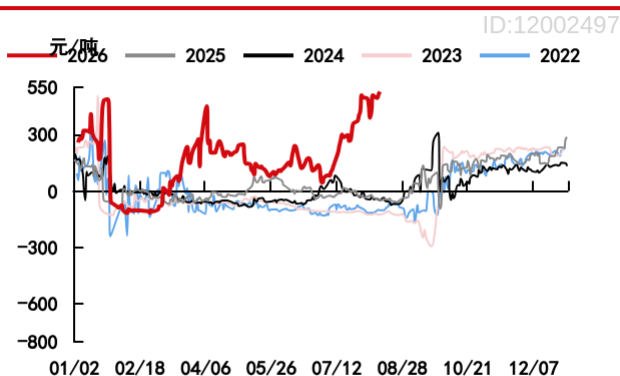
资料来源：化纤信息网、中信期货研究所

图表 39：EG05-09月差



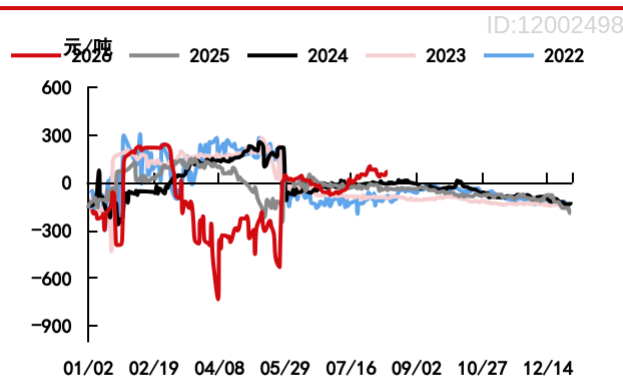
资料来源：隆众资讯 中信期货研究所

图表 40: EG09-01月差



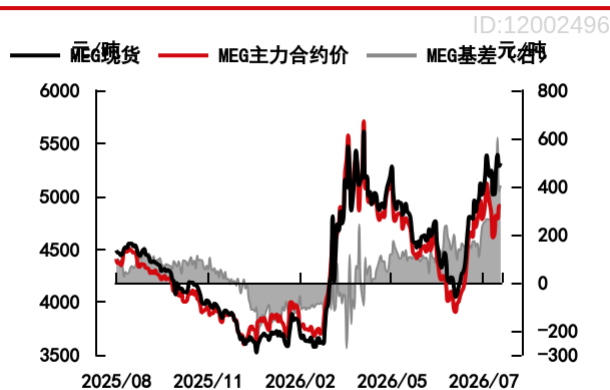
资料来源: 大连商品交易所 中信期货研究所

图表 41: EG01-05月差



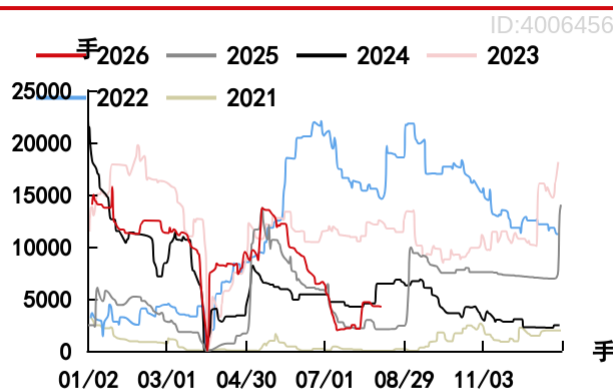
资料来源: 隆众资讯 中信期货研究所

图表 42: 乙二醇期现结构



资料来源: 隆众资讯 中信期货研究所

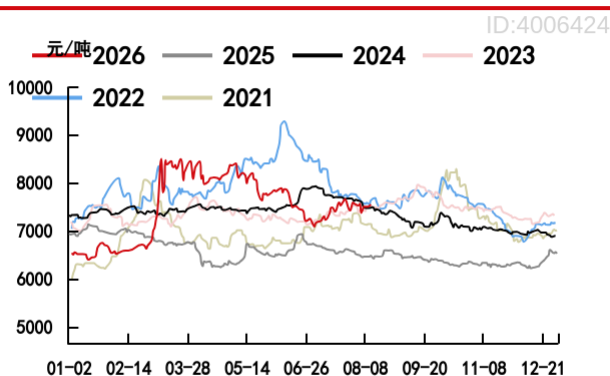
图表 43: 乙二醇期货注册仓单量



资料来源: 大连商品交易所 中信期货研究所

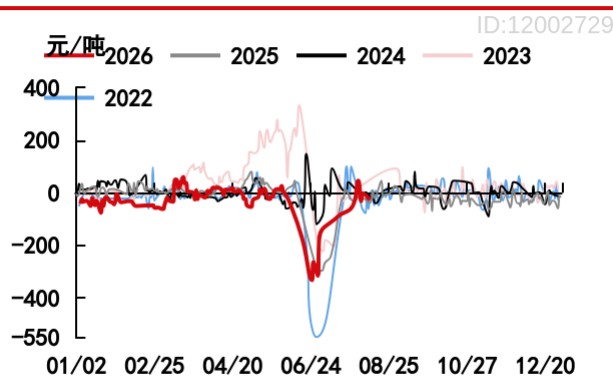
(7) 短纤

图表 44: 1.4D直纺涤纶短纤价格



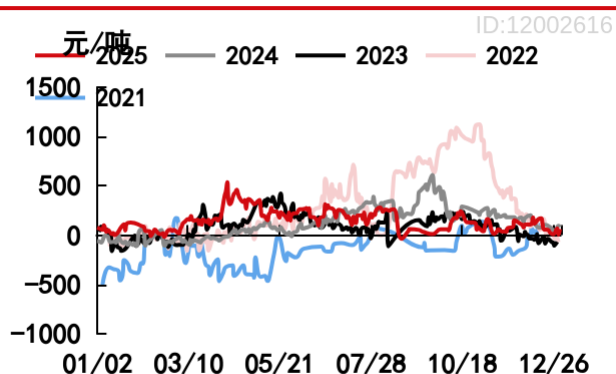
资料来源: 化纤信息网 中信期货研究所

图表 45: 短纤主力合约基差



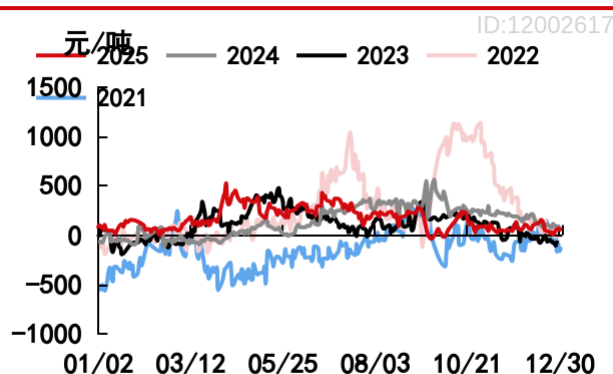
资料来源: 隆众 CCF 中信期货研究所

图表 46: 短纤08基差



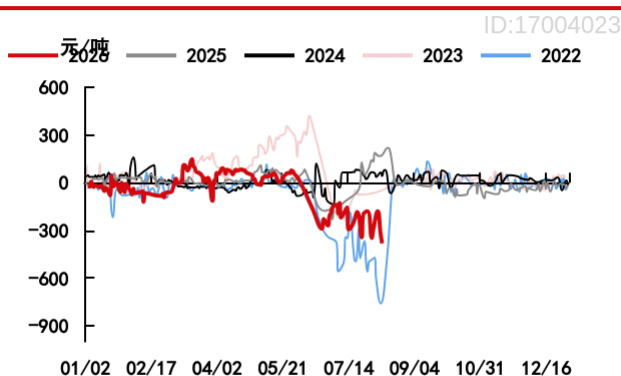
资料来源: 化纤信息网 中信期货研究所

图表 47: 短纤09基差



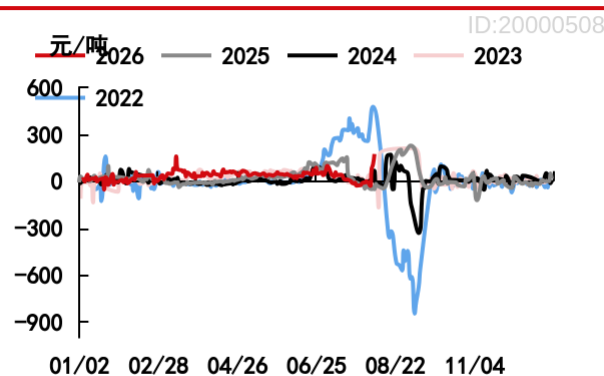
资料来源: 化纤信息网 中信期货研究所

图表 48: PF06-08月差



资料来源: 隆众 CCF 中信期货研究所

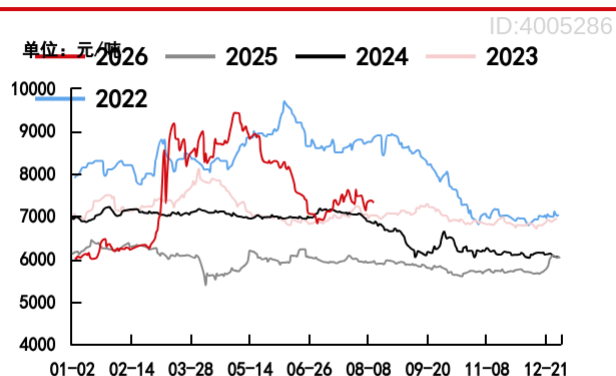
图表 49: PF08-09月差



资料来源: 隆众 中信期货研究所

(8) 瓶片

图表 50: 华东水瓶片



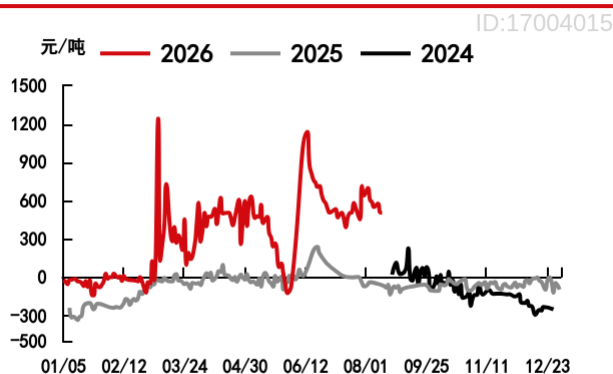
资料来源: 化纤信息网 中信期货研究所

图表 51: 聚酯瓶片期现结构



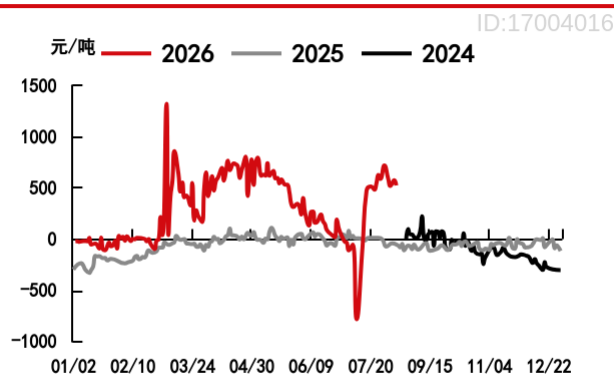
资料来源: 隆众资讯 中信期货研究所

图表 52：瓶片06合约基差



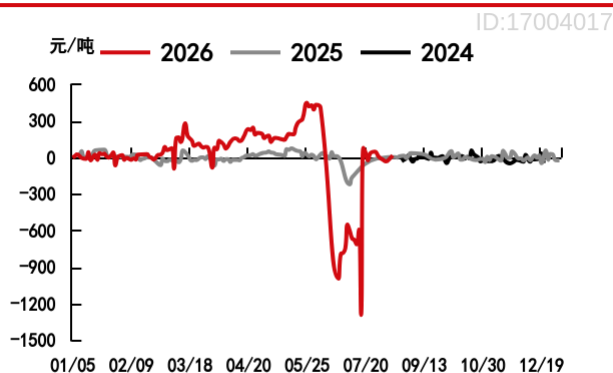
资料来源：化纤信息网 中信期货研究所

图表 53：瓶片07合约基差



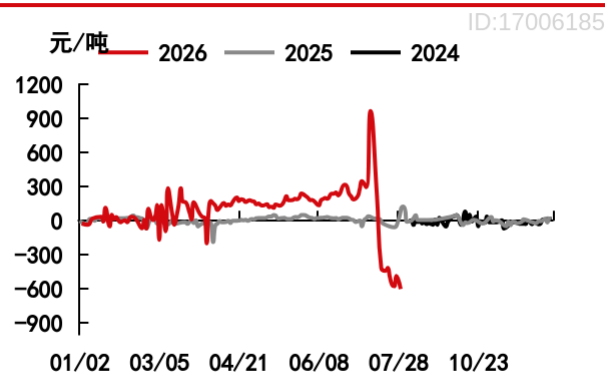
资料来源：化纤信息网 中信期货研究所

图表 54：PR06-07月差



资料来源：化纤信息网 中信期货研究所

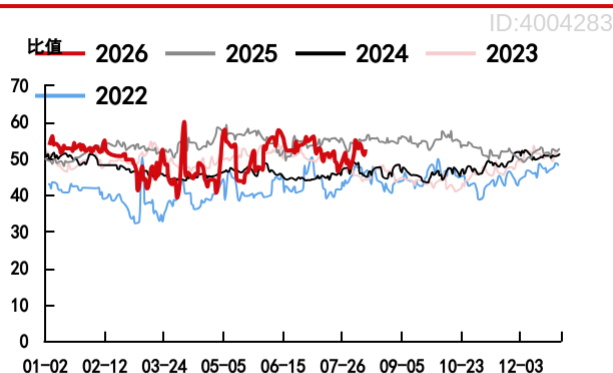
图表 55：PR07-08月差



资料来源：中信期货研究所

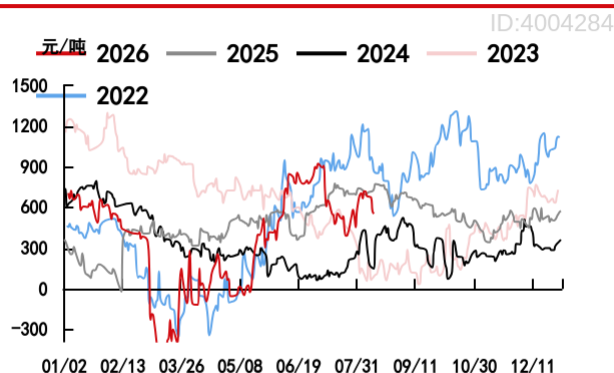
(9) 沥青

图表 56：沥青/WTI



资料来源：上海期货交易所 中信期货研究所

图表 57：沥青-燃油



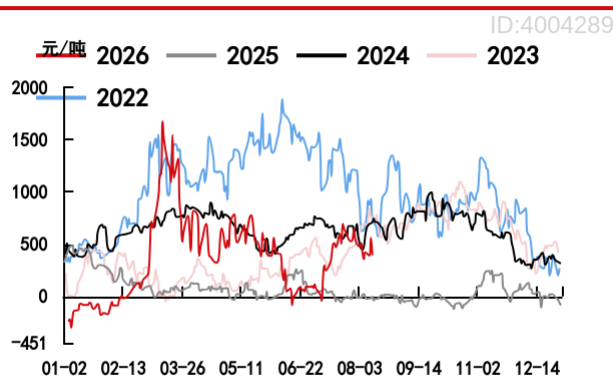
资料来源：上海期货交易所 中信期货研究所

图表 58：螺纹钢-沥青



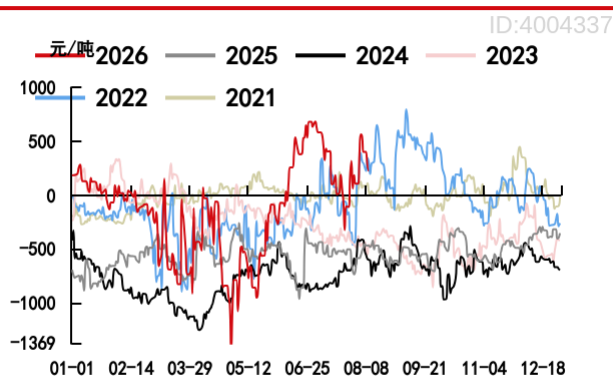
资料来源：万得 中信期货研究所

图表 59：低硫-沥青



资料来源：上海期货交易所 中信期货研究所

图表 60：沥青炼厂毛利



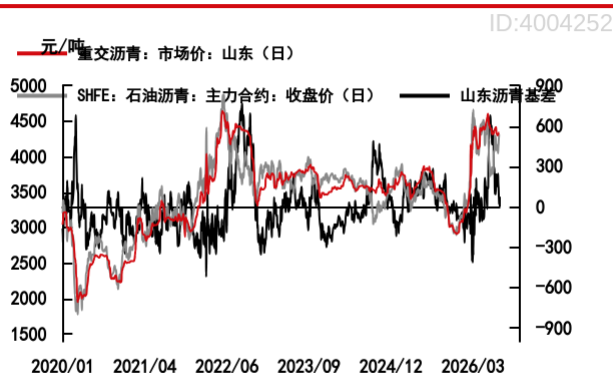
资料来源：隆众石化网 中信期货研究所

图表 61：华南沥青-山东沥青



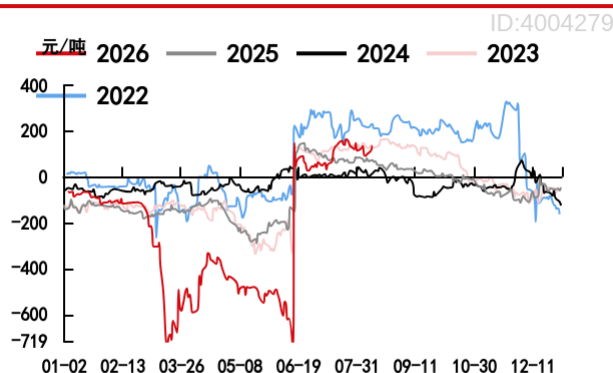
资料来源：隆众资讯 中信期货研究所

图表 62：山东沥青基差



资料来源：隆众石化网 上海期货交易所 中信期货研究所

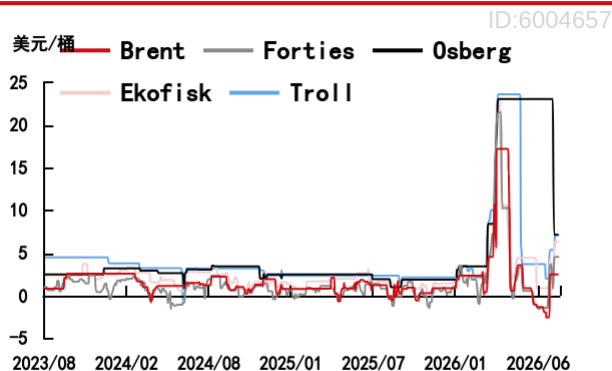
图表 63：沥青12-06价差



资料来源：上海期货交易所 中信期货研究所

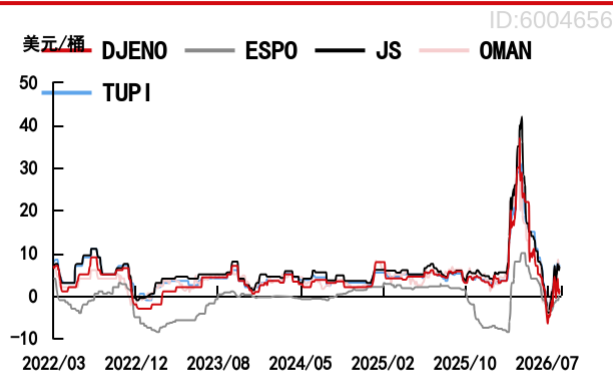
(10) 原油

图表 64：北海原油升贴水



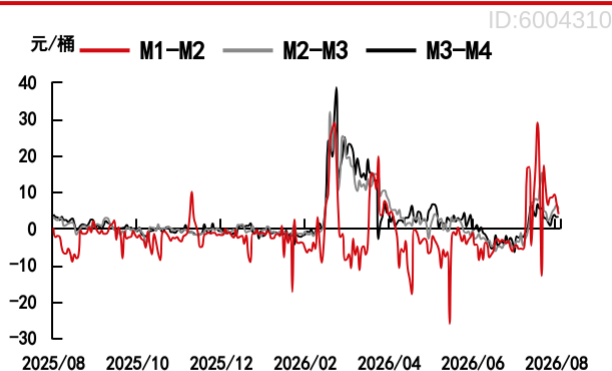
资料来源：路透 中信期货研究所

图表 65：山东远期到岸原油现货升贴水



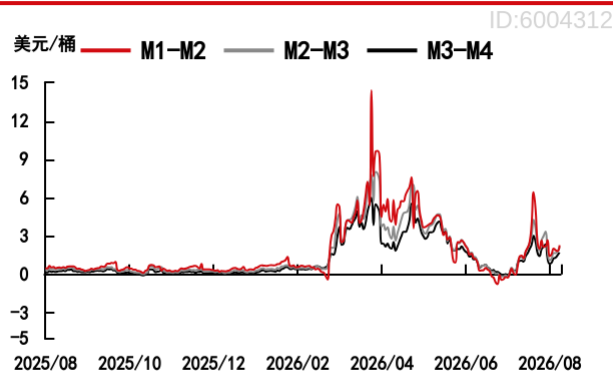
资料来源：隆众石化网 中信期货研究所

图表 66：INE SC原油期货月差



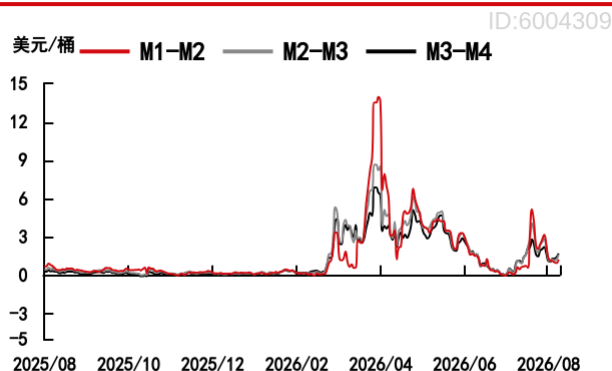
资料来源：路透 中信期货研究所

图表 67：Brent原油期货月差



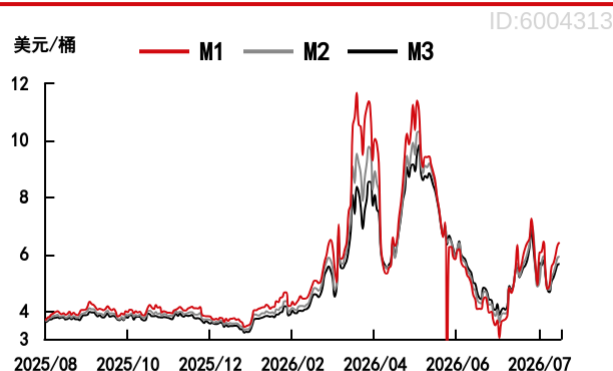
资料来源：路透 中信期货研究所

图表 68：WTI原油期货月差



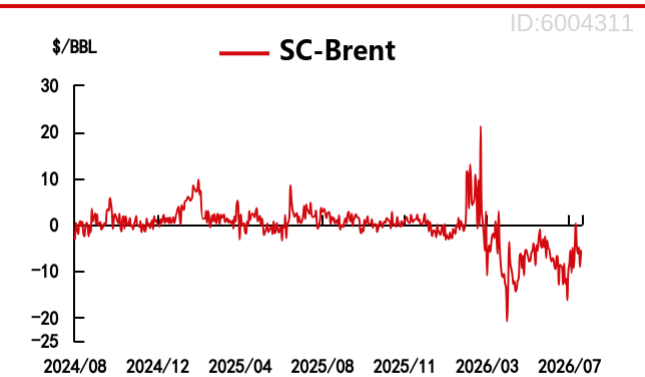
资料来源：路透 中信期货研究所

图表 69：Brent/WTI原油价差



资料来源：路透 中信期货研究所

图表 70：中国SC原油期货内外价差



资料来源：万得 彭博 中信期货研究所

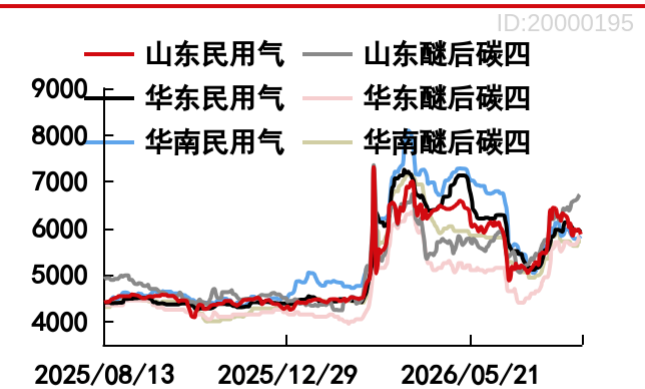
图表 72：主要地区汽油裂解价差



资料来源：彭博 路透 中信期货研究所

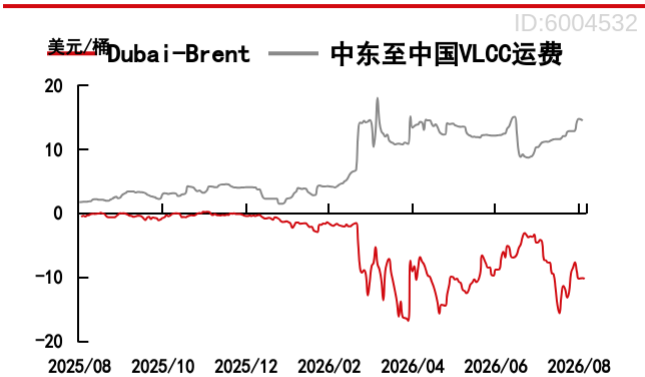
(11) LPG

图表 74：国内各地液化气价格（元/吨）



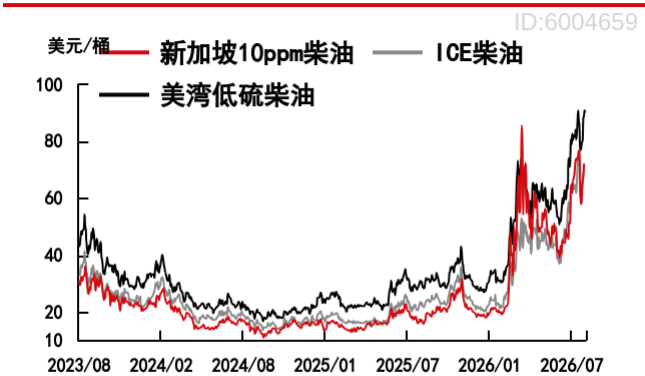
资料来源：隆众 中信期货研究所

图表 71：SC-BRENT价差主要影响因素



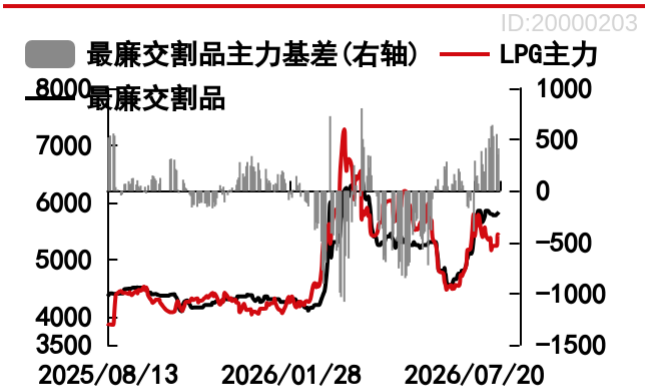
资料来源：路透 中信期货研究所

图表 73：主要地区柴油裂解价差



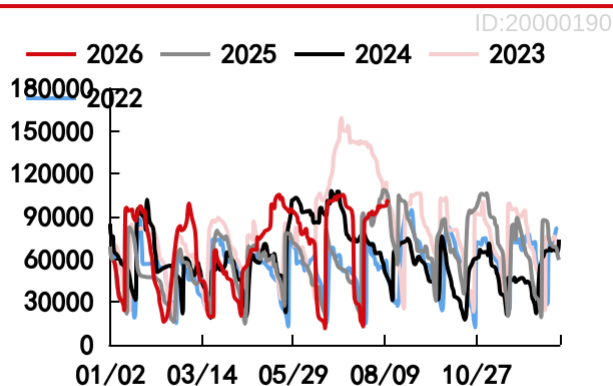
资料来源：路透 彭博 中信期货研究所

图表 75：LPG主力基差（元/吨）



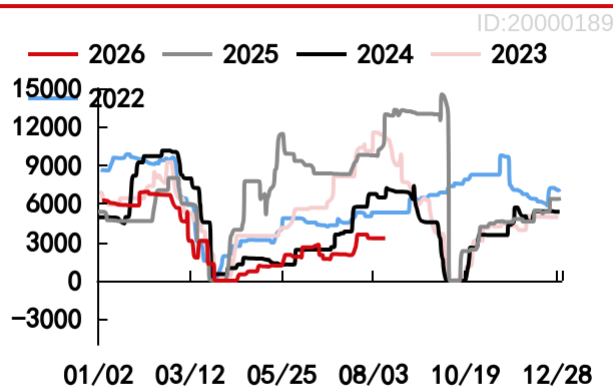
资料来源：万得 隆众 中信期货研究所

图表 76: LPG期货持仓量(手)



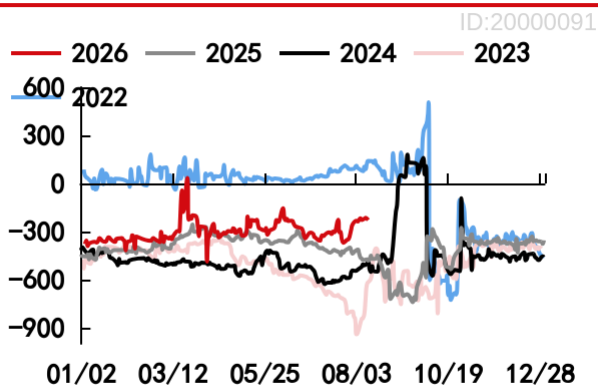
资料来源: 万得 中信期货研究所

图表 77: LPG注册仓单量(手)



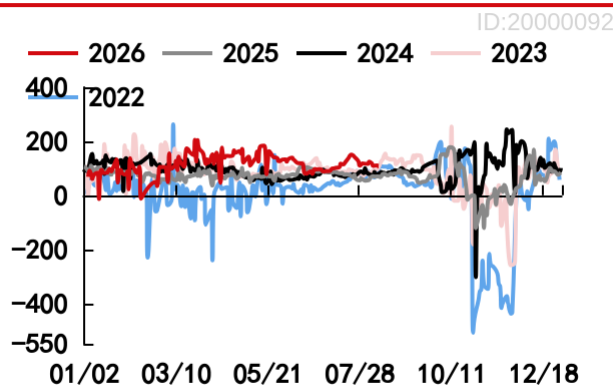
资料来源: 万得 中信期货研究所

图表 78: LPG 09-10 月差(元/吨)



资料来源: 万得 中信期货研究所

图表 79: LPG 10-11 月差(元/吨)



资料来源: 万得 中信期货研究所

(12) 燃料油

图表 80：三地高硫燃油价格



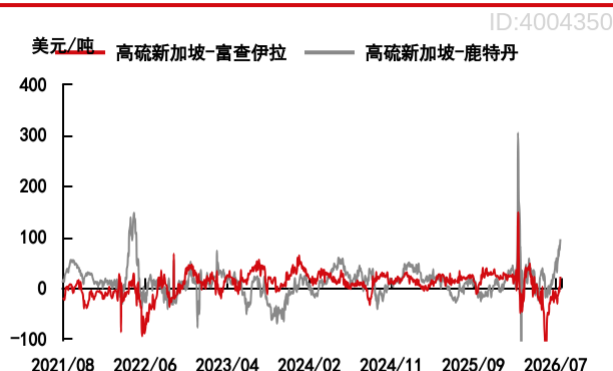
资料来源：Ship & Bunker 中信期货研究所

图表 81：三地低硫价格



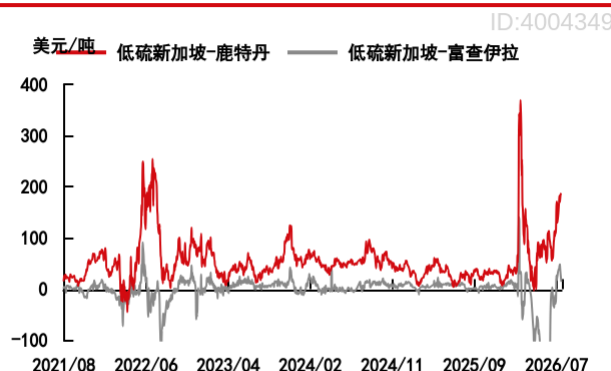
资料来源：Ship & Bunker 中信期货研究所

图表 82：高硫东西价差



资料来源：Ship & Bunker 中信期货研究所

图表 83：低硫东西价差



资料来源：Ship & Bunker 中信期货研究所

图表 84：高硫燃油内外价格



资料来源：隆众石化网 上海期货交易所 中信期货研究所

图表 85：低硫内外价格



资料来源：隆众石化网 上海期货交易所 中信期货研究所

图表 86：高硫燃油内外价差



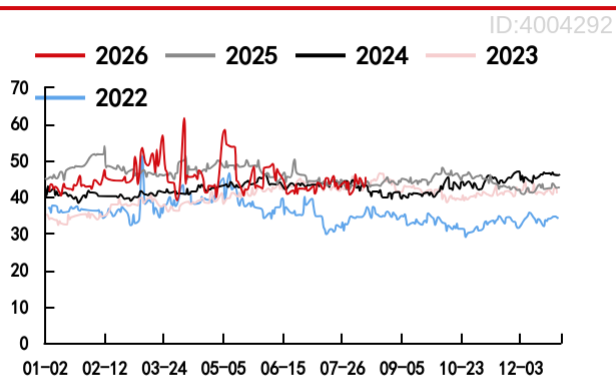
资料来源：Ship & Bunker 中信期货研究所

图表 87：低硫燃油内外价差



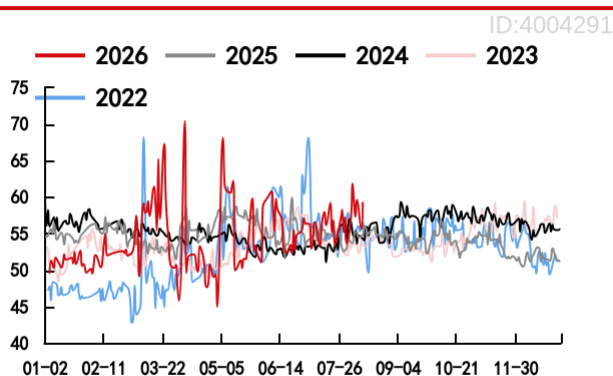
资料来源：Ship & Bunker 中信期货研究所

图表 88：高硫/WTI



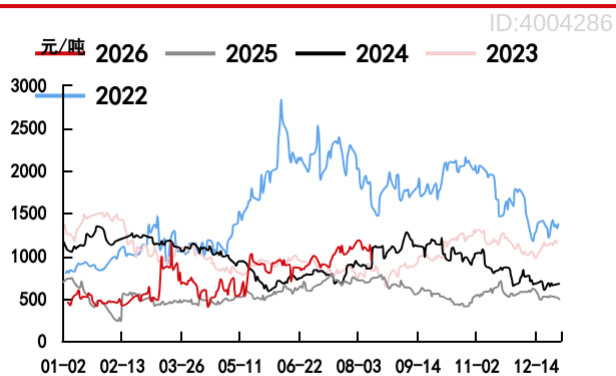
资料来源：上海期货交易所 中信期货研究所

图表 89：低硫/WTI



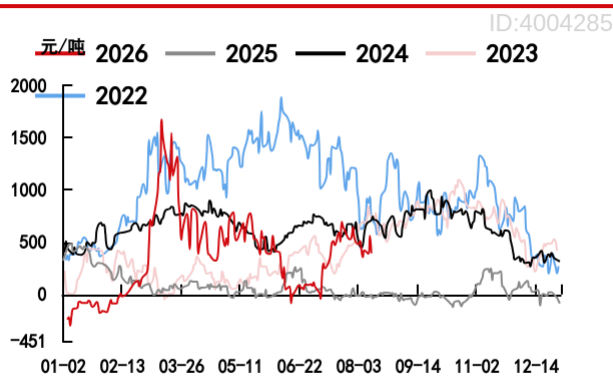
资料来源：上海期货交易所 中信期货研究所

图表 90：低硫-高硫期价



资料来源：上海期货交易所 中信期货研究所

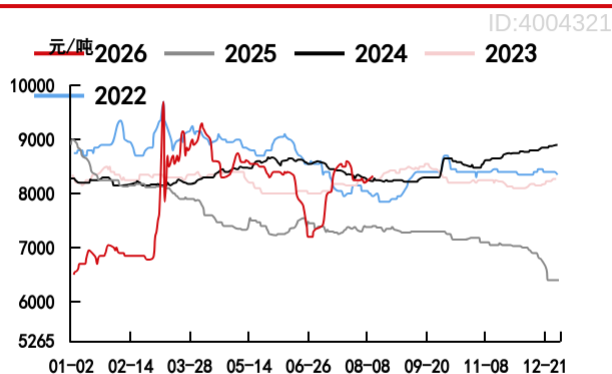
图表 91：低硫-沥青



资料来源：上海期货交易所 中信期货研究所

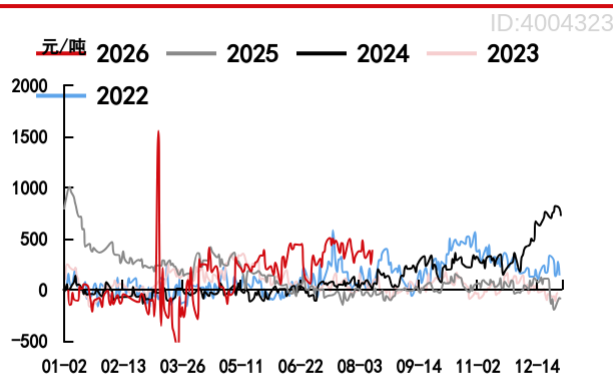
(13) LLDPE

图表 92: L 现货价格



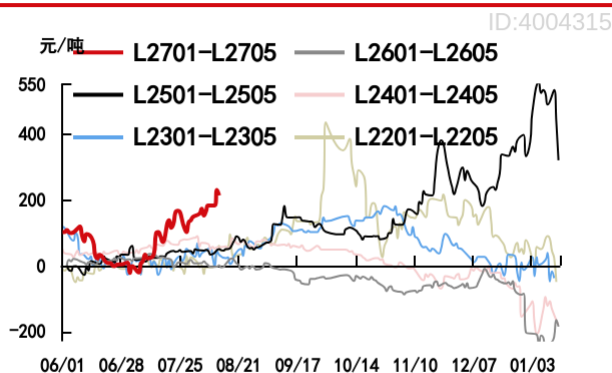
资料来源: 隆众石化网 中信期货研究所

图表 93: L 主力基差



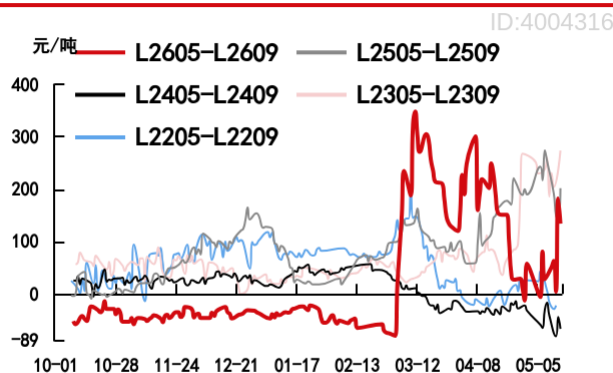
资料来源: 隆众石化网 中信期货研究所

图表 94: L 1-5价差



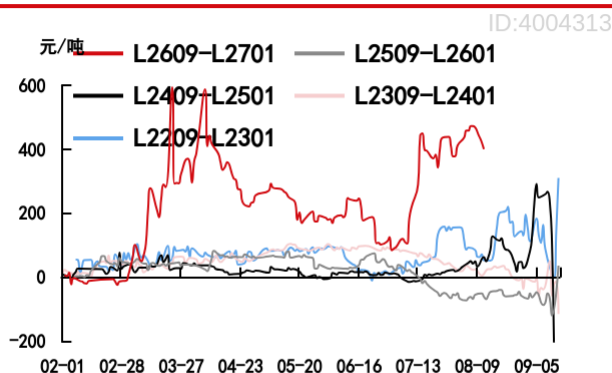
资料来源: 万得 中信期货研究所

图表 95: L 5-9价差



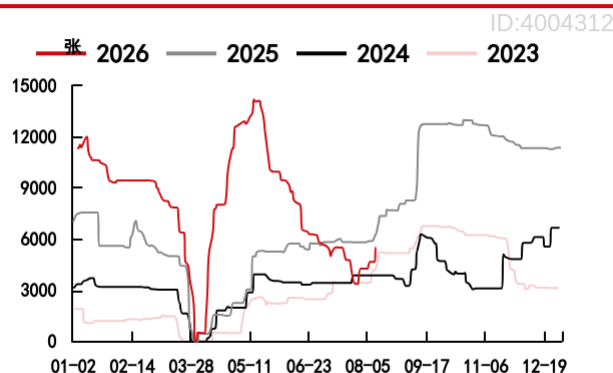
资料来源: 万得 中信期货研究所

图表 96: L 9-1价差



资料来源: 万得 中信期货研究所

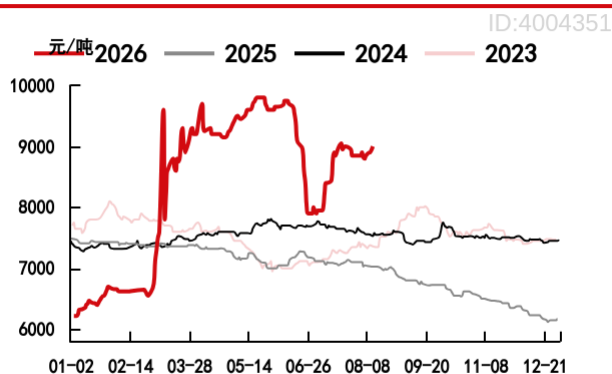
图表 97: L 仓单数量



资料来源: 万得 中信期货研究所

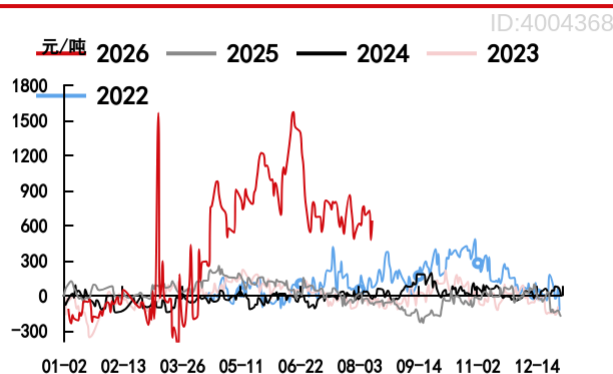
(14) PP

图表 98: PP 现货价格



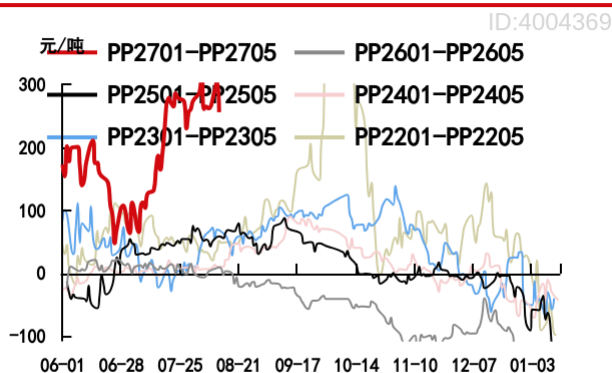
资料来源: 隆众石化网 中信期货研究所

图表 99: PP 主力基差



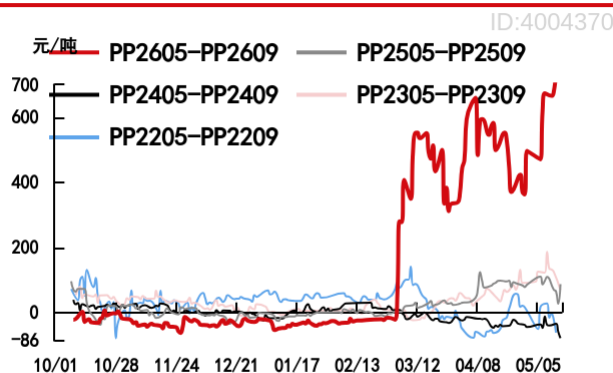
资料来源: 隆众石化网 中信期货研究所

图表 100: PP 1-5价差



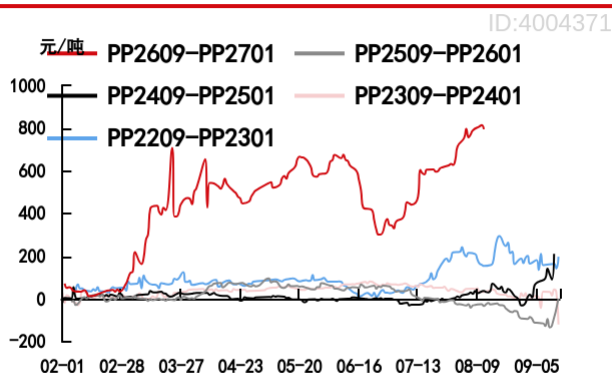
资料来源: 万得 中信期货研究所

图表 101: PP 5-9价差



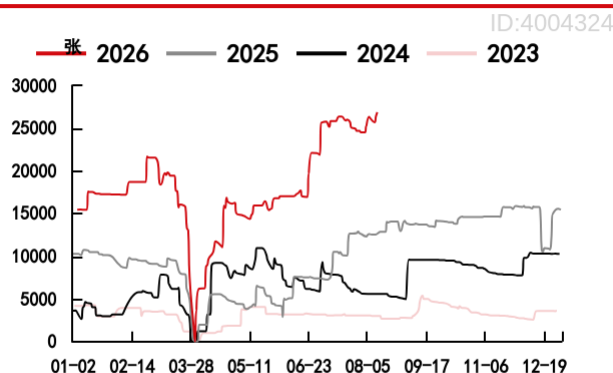
资料来源: 万得 中信期货研究所

图表 102: PP 9-1价差



资料来源: 万得 中信期货研究所

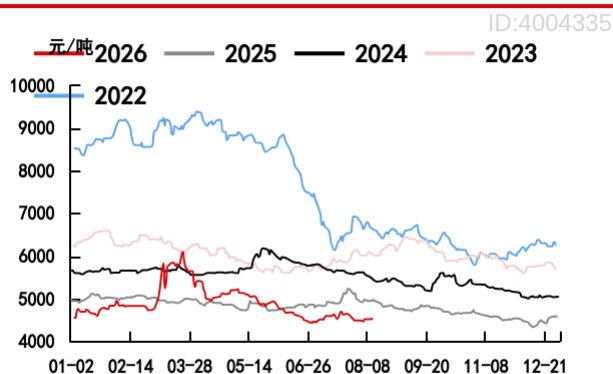
图表 103: PP 仓单数量



资料来源: 万得 中信期货研究所

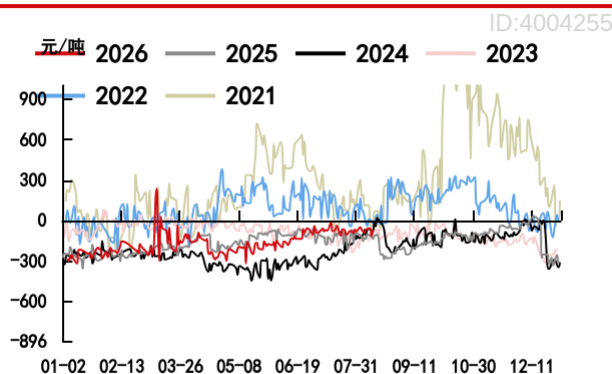
(15) PVC

图表 104: PVC现货价格



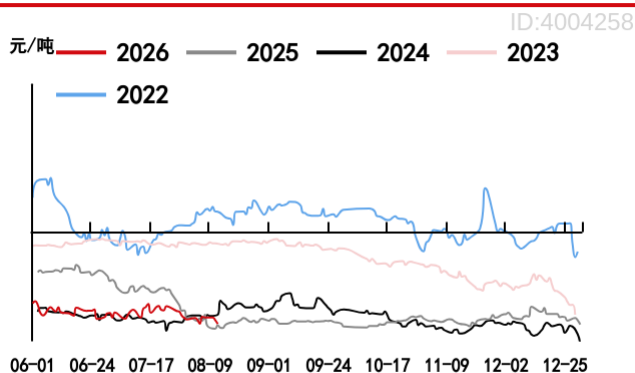
资料来源: 隆众石化网 中信期货研究所

图表 105: PVC主力基差



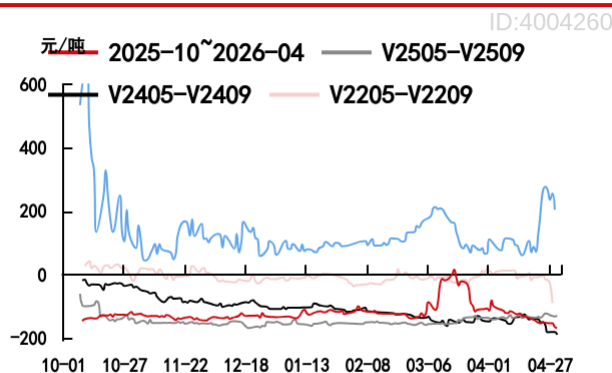
资料来源: 隆众石化网 万得 中信期货研究所

图表 106: PVC 1-5价差



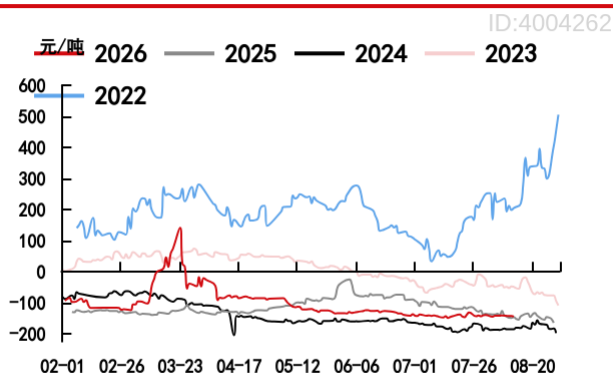
资料来源: 万得 中信期货研究所

图表 107: PVC 5-9价差



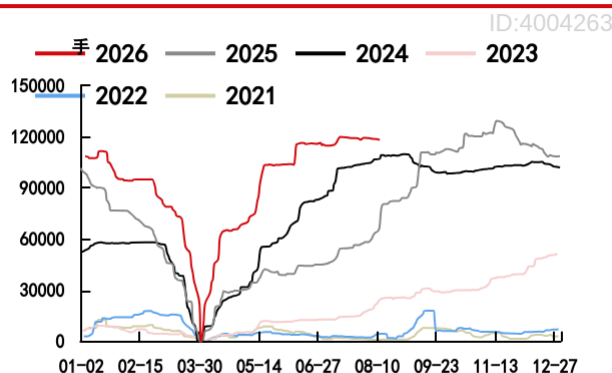
资料来源: 万得 中信期货研究所

图表 108: PVC 9-1价差



资料来源: 万得 中信期货研究所

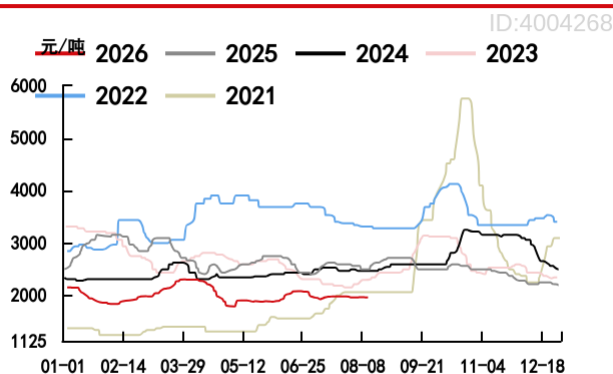
图表 109: PVC:仓单数量



资料来源: 万得 中信期货研究所

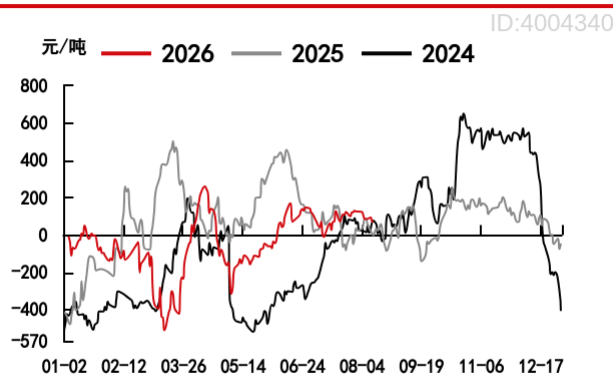
(16) 烧碱

图表 110：山东32%碱市场价（折百）



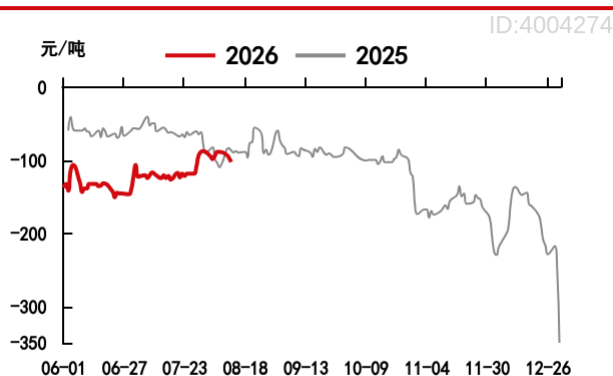
资料来源：隆众石化网 万得 中信期货研究所

图表 111：烧碱主力基差



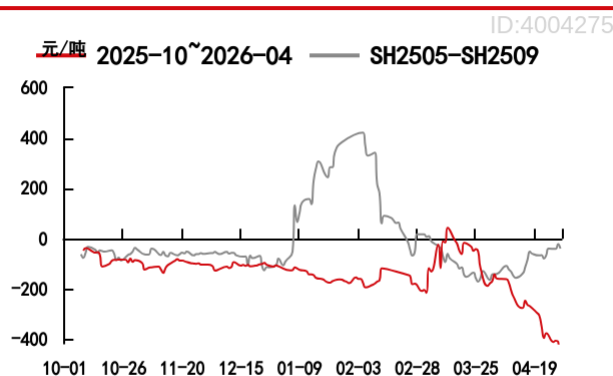
资料来源：隆众石化网 万得 中信期货研究所

图表 112：烧碱 1-5价差



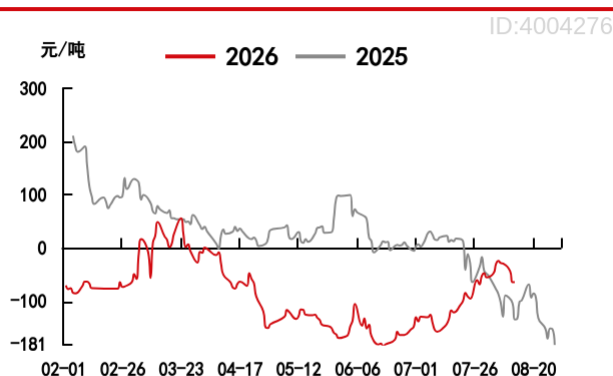
资料来源：万得 中信期货研究所

图表 113：烧碱 5-9价差



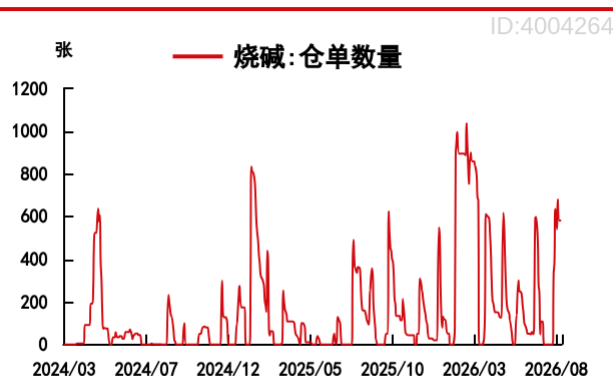
资料来源：万得 中信期货研究所

图表 114：烧碱 9-1价差



资料来源：万得 中信期货研究所

图表 115：烧碱：仓单数量



资料来源：万得 中信期货研究所

中信期货商品指数

2026-08-12

综合指数

商品指数

2381.82

+0.32%

商品20指数

2671.71

+0.33%

工业品指数

2394.27

+0.52%

特色指数

PPI 商品指数

1467.32

+0.37%

板块指数

能源指数

2026-08-12

1430.30

+0.76%

近6月走势图



历史涨跌幅

今日涨跌幅	+0.76%
近5日涨跌幅	+8.03%
近1月涨跌幅	+5.61%
年初至今涨跌幅	+33.89%



更多咨询请扫码

中信商品指数二维码

免责声明

除非另有说明，中信期货有限公司拥有本报告的版权和/或其他相关知识产权。未经中信期货有限公司事先书面许可，任何单位或个人不得以任何方式复制、转载、引用、刊登、发表、发行、修改、翻译此报告的全部或部分材料、内容。除非另有说明，本报告中使用的所有商标、服务标记及标记均为中信期货有限公司所有或经合法授权被许可使用的商标、服务标记及标记。未经中信期货有限公司或商标所有权人的书面许可，任何单位或个人不得使用该商标、服务标记及标记。

如果在任何国家或地区管辖范围内，本报告内容或其适用与任何政府机构、监管机构、自律组织或者清算机构的法律、规则或规定内容相抵触，或者中信期货有限公司未被授权在当地提供这种信息或服务，那么本报告的内容并不意图提供给这些地区的个人或组织，任何个人或组织也不得在当地查看或使用本报告。本报告所载的内容并非适用于所有国家或地区或者适用于所有人。

此报告所载的全部内容仅作参考之用。此报告的内容不构成对任何人的投资建议，且中信期货有限公司不会因接收人收到此报告而视其为客户。

尽管本报告中所包含的信息是我们于发布之时从我们认为可靠的渠道获得，但中信期货有限公司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，且中信期货有限公司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中信期货有限公司或任何其附属或联营公司的立场。

此报告中所指的投资及服务可能不适合阁下。我们建议阁下如有任何疑问应咨询独立投资顾问。此报告不构成任何投资、法律、会计或税务建议，且不担保任何投资及策略适合阁下。此报告并不构成中信期货有限公司给予阁下的任何私人咨询建议。

中信期货有限公司

深圳总部

地址：深圳市福田区中心三路8号卓越时代广场（二期）北座13层1301-1305、14层

邮编：518048

电话：400-990-8826

传真：(0755) 83241191

网址：<http://www.citicsf.com>