

甲醇研究报告

报告日期: 2025年10月27日

港口库存高位&伊朗限气预期仍存, 甲醇博弈持续

观点:

甲醇市场多空围绕成本与库存博弈,期货主力 2601 合约先抑后扬,现货价格则多数下跌,市场交投情绪不佳。 国内甲醇产量连续下滑,但近期多套装置有重启计划,供 应预计回升,进口货源受制裁、天气等因素影响,卸货速 度不及预期,一定程度缓解累库压力;但下游近期采购意 愿不佳且海上浮仓量较大,港口后市继续累库概率仍较高, 现实利多驱动仍显不足。中期来看,四季度伊朗装置因限 气降负或停产概率较高,且因前期发运量较大,伊朗工厂 库存低位,故一旦限气提前,伊朗供应或断崖式下降,对 甲醇价格形成支撑,关注海外装置运行情况。仅供参考。

研发&投资咨询

张晨

从业资格号: F3085352

投资咨询号: Z0019526

:18966681792

: zhangchen@cafut.cn



行情走势回顾





图 2: 华东地区基差





资料来源: 文华财经, 长安期货

资料来源:隆众资讯,长安期货

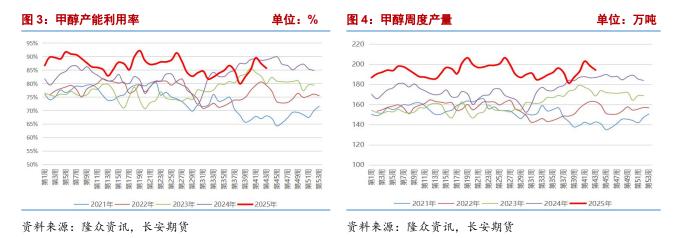
上周甲醇期货先抑后扬, 多空围绕成本支撑与库存压力展开激烈博弈, 主力 2601 合约最低下探 2233 元/吨,随后反弹,周线收平,成交量较前一周缩减约22万手至348万手,市场情绪趋于谨慎。现货价格 多数走跌,港口市场价格多数持续走弱,市场商谈氛围一般,下游及贸易商低价刚需入市为主,内地市场 先抑后扬,内蒙烯烃厂外采提振区域内需求,交投氛围稍有回暖,但整体涨幅有限,西南地区厂家低库存 及成本支撑下价格探涨。10月24日,太仓进口价2240元/吨,环比前一周下降32元/吨,因期货相对 持稳,基差再度走弱,广东市场价 2250 元/吨,环比前一周下降 5 元/吨,鲁南市场价 2240 元/吨,环比 前一周下降 30 元/吨,川渝主流市场价 2230 元/吨,环比前一周上涨 10 元/吨,陕西主流市场价 2025 元/吨,环比前一周下降 70 元/吨,内蒙古主流市场价 2012.5 元/吨,环比前一周下降 40 元/吨。

二、供给端:国内供应有回升预期,海外关注伊朗限气情况

供给端,年内甲醇供应持续处于高位,据隆众资讯统计数据,1-9 月国内甲醇累计产量 7540 万吨, 同比增加 805 万吨, 增幅 11.96%, 9 月当月产量 809.14 万吨, 同比增加 28 万吨, 但环比减少 26 万吨。 高频数据看,近期甲醇检修装置增多,甲醇装置产能利用率及产量环比继续下滑,供应压力略有缓解,不 过根据装置检修计划,本周宁夏畅亿、广聚新材料、中煤远兴等多套装置有重启计划,涉及产能超300万 吨/年,不排除部分装置推迟重启,但同期计划停车装置较少,难以对冲增量,预计国内供应再次回升, 后市主要减量主要来自于西南地区天然气装置降负,但从往年减量时间看,仍至少需要两周时间。截至10



月 24 日,国内甲醇装置产能利用率 85.65%,环比下降 1.75 个百分点,同比下降 3.13 个百分点;周产量 194.35 万吨,环比减少 3.97 万吨,同比增加 7.41 万吨。其中,煤单醇装置产量 143.3 万吨,环比减少 2.33 万吨,同比增加 9.47 万吨;煤联醇装置产量 16.87 万吨,环比减少 0.52 万吨,同比增加 0.41 万吨;天然气装置产量 15.04 万吨,环比持平,同比减少 1.02 万吨;焦炉气装置产量 18.32 万吨,环比减少 1.13 万吨,同比减少 1.24 万吨。



海外装置开工率小幅下滑,伊朗方面,Kimiya 上周短停后重启,Marjan 技术故障临时停车,Apadana停车;非伊方面,南美 MHTL 仅剩 M5 大装置开车,临近冬季,伊朗为保民生用气将逐步限制工业用气,

而甲醇生产高度依赖天然气,且大部分产品用于出口,因此成为限气的核心目标,往年伊朗限气多始于12

月,去年因夏季电力缺口扩大导致能源储备不足,限气提前至10月下旬,近期关注伊朗装置运行情况。

重点打击伊朗液化石油气与原油出口链条,其中包括9艘长期承担伊朗甲醇对华运输任务的主力船舶,故

另外, 美国对伊朗实施制裁, 将 50 多个实体、个人及近 20 艘船舶列入 SDN 清单(特别指定国民清单),

运输成本上涨导致卸货速度不及预期,一定程度上减缓了港口累库节奏。高频数据看,10月24日当周,

海外甲醇装置产能利用率 73.34%,环比降 1.78 个百分点,高于上年同期 2.36 个百分点,周产量 107 万

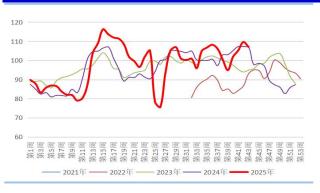
吨,环比减2.6万吨,略高于上年同期0.14万吨。

图 5: 海外甲醇周产量

单位: 万吨

图 6: 国际甲醇价格

单位: 欧元/吨(美元/吨)



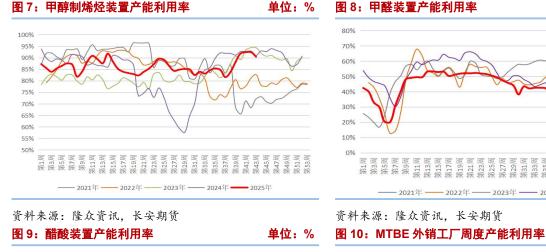


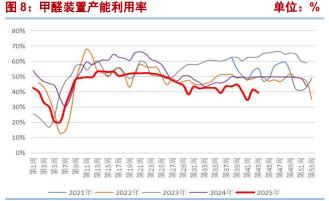
资料来源:隆众资讯,长安期货

资料来源: WIND, 长安期货

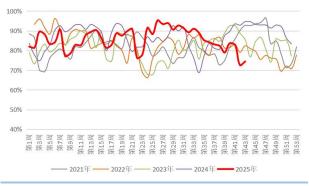
三、需求端:下游装置多数亏损,需求增量有限

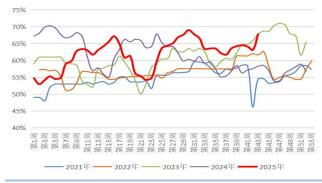
需求端,金九银十旺季步入尾声,需求或难有增长。华东地区甲醇价格偏弱震荡运行,但因原油价格 下挫,聚烯烃价格跟跌,且跌幅大于甲醇,MTO 装置亏损扩大,部分装置降负运行,产能利用率下滑, 随着原油的止跌反弹,装置亏损有所修复,故对甲醇的压制也有所减轻。10 月 24 日当周,MTO 装置产 能利用率 90.43%,环比下降 1.96 个百分点,同比下降 0.58 个百分点。





单位: %





资料来源:隆众资讯,长安期货

资料来源:隆众资讯,长安期货

传统下游装置开工率涨跌互现,下游行业多数企业处于亏损状态,限制了企业生产积极性,整体采购



节奏偏缓。10月24日当周,冰醋酸装置产能利用率74.4%,环比上涨1.87个百分点,同比下降20.25个百分点;二甲醚装置产能利用率5.15%,环比下降0.54个百分点,同比下降1.33个百分点;甲醛装置产能利用率39.3%,环比下降2.04个百分点,同比下降10.27个百分点;山东MTBE装置产能利用率67.79%,环比上涨4.67个百分点,同比上涨9.51个百分点。



四、库存: 进口量维持高位, 港口继续累库

库存方面,上周沿海港口到港 35.2 万吨,环比增加,同时江苏地区提货有所走弱,港口再度累库,目前在途外贸船货仍较多,后续到港量偏高,港口库存压力延续,库存拐点未现,限制甲醇上方空间。厂家库存窄幅波动,部分装置检修,下游刚需采购为主,预计本周厂家库存小幅下行。10 月 24 日当周,社会库存 151.22 万吨,环比增加 2.08 万吨,同比增加 40.35 万吨。其中,港口库存 187.26 万吨,环比增加 2.13 万吨,同比增加 31.76 万吨;厂家库存 36.04 万吨,环比增加 0.05 万吨,同比减少 8.59 万吨;下游企业库存 16.33 万吨,环比增加 0.51 万吨,同比增加 2.92 万吨。





五、成本端: 煤价快速上涨, 短期或有回调

成本方面,近期煤价上涨,甲醇装置利润表现欠佳,煤制、焦炉气制利润均收缩,气制维持亏损表现。 国庆节后,煤价持续上涨,上周起涨幅有所收窄,周末市场情绪走弱,神华下调外购价,港口贸易商出货意愿增强,坑口多家煤矿降低售价。供给端,上周钢联统计全国 462 家矿山产能利用率 91%,环比减 0.7个百分点,日均产量 547.9 万吨,环比减 4.3 万吨,临近月底,部分煤矿月末停产,市场煤供应稍有收缩,另外超产监管仍较严格,生产难有放量,运输方面,大秦线 25 日提前结束检修,运力逐步恢复。需求端,上周冷空气南移,南方电厂日耗下行,电厂库存多数处于安全线以上,短期内补库意愿一般,而北方部分地区已开始供暖,电厂采购积极性提高,需求改善,后续关注采购节奏变;非电方面,甲醇、尿素等煤化工企业开工率略有下行。综上来看,安监、严查超产等政策下供给端难有放量,需求端北方地区陆续开始冬储,市场采购情绪提升,但南方高温缓解以及前期煤价上涨过快影响,下游抵触心态渐强,煤价上行支撑减弱,或有回调。

请务必阅读正文后的免责声明部分!放心的选择贴心的服务





图 20: 甲醇各制法理论利润单位: 元/吨



资料来源:隆众资讯,长安期货 资料来源:隆众资讯,长安期货

六、原油: 地缘风险再起, 国际油价止跌反弹

原油止跌反弹,特朗普取消与普京会面、美欧对俄实施新制裁激活地缘风险溢价,油价快速回升,带动能化板块止跌。供需方面,虽上周美国库存存利好支撑,但美国能源信息署数据显示,截至 10 月 17 日的四周,美国成品油需求总量平均每天 2047.4 万桶,比去年同期低 0.1%,需求疲软信号制约反弹高度;宏观面美联储 10 月降息 25 个基点概率超 90%提供支撑。本周油价仍将处于"地缘支撑+供需压制"的共同作用下,重点关注 10 月 28 日美联储 FOMC 会议、11 月初 APEC 峰会中美会谈。

七、总结:港口库存高位&伊朗限气预期仍存,甲醇博弈持续

甲醇市场多空围绕成本与库存博弈,期货主力 2601 合约先抑后扬,现货价格则多数下跌,市场交投情绪不佳。国内甲醇产量连续下滑,但近期多套装置有重启计划,供应预计回升,进口货源受制裁、天气等因素影响,卸货速度不及预期,一定程度缓解累库压力;但下游近期采购意愿不佳且海上浮仓量较大,港口后市继续累库概率仍较高,现实利多驱动仍显不足。中期来看,四季度伊朗装置因限气降负或停产概率较高,且因前期发运量较大,伊朗工厂库存低位,故一旦限气提前,伊朗供应或断崖式下降,对甲醇价格形成支撑,关注海外装置运行情况。仅供参考。



免责声明

本报告基于已公开的信息编制,我们力求报告内容客观、公正、准确,但不保证信息的绝对准确和完整。本报告所载的观点、结论和建议仅供参考,不构成个人投资建议。投资者应当充分考虑自身投资经历及习惯、风险承受能力等实际情况,并完整理解和使用本报告内容,不能依靠本报告以取代独立判断。对投资者依据或者使用本报告所造成的一切后果,本公司及作者均不承担任何法律责任。

本报告所载的意见、结论及预测仅反映报告发布当日的观点和判断。在不同时期,本公司可能会发出与本报告所载意见、评估及预测不一致的研究报告。本公司不保证本报告所含信息保持在最新状态。本公司对本报告所含信息可在不发出通知的情形下做出修改,投资者应当自行关注相应的更新或修改。

长安期货有限公司版权所有并保留一切权利。未经本公司书面许可,任何机构或个人不得以翻版、复制、发表、引用或再次分发他人等任何形式侵犯本公司版权。如征得本公司同意进行引用、刊发的,需在允许的范围内使用,并注明出处为"长安期货投资咨询部",且不得对本报告进行任何有悖原意的引用、删节和修改。本公司保留追究相关责任的权力。所有本报告中使用的商标、服务标记及标记均为本公司的商标、服务标记及标记。



长安期货各分支机构及事业部

江苏分公司

地址: 常州市新北区高新科技园 3 号楼 B 座

307

电话: 0519-85185598

福建分公司

地址:福建省厦门市思明区嘉禾路23号

新景中心 B 栋 1007、1008 室

电话: 0592-2231936 传真: 0592-2231936

西北分公司

地址: 陕西省西安市经济技术开发区凤城五路

123 号秦创原软科中心 B 座 11 层 08 室

电话: 029-89824970 传真: 029-89824970

陕西分公司

地址: 陕西省西安市曲江新区雁展路 1111 号

莱安中心 T6-1905 号 电话: 029-89557321

广州分公司

地址:广州市天河区华夏路 32 号太平洋金融

大厦 1204A

电话: 020-81618010

江西分公司

地址:南昌市红谷滩区沙井街道红谷中大道 998号绿地中央广场 C 区 C1 办公楼 2103 室

电话: 0791-83061512

郑州营业部

地址:河南自贸试验区郑州片区(郑东)商务

外环路 30 号期货大厦 1302 室

电话: 0371-86676962 传真: 0371-86676963

淄博营业部

地址: 山东省淄博市高新区金晶大道 267 号颐

和大厦 B 座 501 室 电话: 0533-6270009 传真: 0533-6270009

西安和平路营业部

地址: 西安市和平路 99 号金鑫国际大厦七层

707室

电话: 029-87206175 传真: 029-87206175

农产品事业部

地址: 西安市和平路 99 号金鑫国际大厦七层

708室

电话: 029-87206176 传真: 029-87206176

山东分公司

地址: 山东省烟台市经济技术开发区珠江路 10号

电话: 0535-6957657 传真: 0535-6957657

济南分公司

地址:济南市历下区经十路 9999 号黄金时代广场 A

座 906-1 室

电话: 0531-68656719

西部分公司

地址: 陕西省西安市高新区锦业路 11 号绿地中心 B

座 43 层 4307 室 电话: 029-68273770

临沂分公司

地址:山东省临沂市兰山区金一路与沂蒙路交汇处

天基大厦 8 楼 电话: 0539-8218708

内蒙古分公司

地址:内蒙古自治区呼和浩特市新城区海东路与丝

绸之路路口东南角曙光国际 4 号楼 9 层南侧

电话: 0471-5297878

郑州营业部

地址:河南自贸试验区郑州片区(郑东)商务外环

路 30 号期货大厦 1302 室 电话: 0371-86676962 传真: 0371-86676963

上海营业部

地址:上海市杨浦区大连路 558、668 号 A 座 16 层

05号

电话: 021-65688722 传真: 021-60446926

宝鸡营业部

地址: 宝鸡市渭滨区高新大道 55 号院 7 幢 2 座 12

层 02 号

电话: 0917-3536626 传真: 0917-3535371

高新营业部

地址: 西安市高新区唐延路 11 号禾盛京广中心 B

座 7 楼 703-2 室

电话: 029-88825315, 029-88825325