

撰写人：张昕 从业资格证号：F03109641 投资咨询从业证书号：Z0018457

| 项目类别 | 数据指标 | 最新 | 环比 | 数据指标 | 最新 | 环比 |
|------|---|--------|--------|---------------------|--------|---------|
| 期货市场 | LPG主力合约收盘价（日，元/吨） | 5084 | 92↑ | LPG持仓量（日，手） | 85,561 | 3885↑ |
| | LPG跨月价差（日，元/吨） | -538 | -17↓ | LPG前20名净持仓（日，手） | 7257 | 822↑ |
| | LPG期货仓单（日，手） | 8990 | -500↓ | | | |
| 国际市场 | 丙烷冷冻货中国到岸价（日，美元/吨） | 623 | 21.0↑ | 丁烷冷冻货中国到岸价（日，美元/吨） | 608 | 16.0↑ |
| | 沙特CP9月丙烷预估价（日，美元/吨） | 536 | 24↑ | 沙特CP9月丁烷预估价（日，美元/吨） | 536 | 19↑ |
| 现货市场 | 华南广州国产气价格（日，元/吨） | 4950 | 0 | 山东东营民用气价格（日，元/吨） | 4710 | -10↓ |
| | 华南广州进口气价格（日，元/吨） | 5030 | -10↓ | 山东东营醚后C4价格（日，元/吨） | 6050 | 0 |
| | LPG主力与广州现货基差（日，元/吨） | -134 | -92↓ | 华东宁波国产气价格（日，元/吨） | 5050 | 0 |
| 上游情况 | WTI原油主力合约（日，美元/桶） | 80.72 | -0.53↓ | 布伦特原油主力合约（日，美元/桶） | 84.46 | -0.34↓ |
| 产业情况 | 液化气港口液化气库存（周，万吨） | 269.61 | 15.20↑ | 华南液化气企业库容比（周，%） | 30.00 | 0.00 |
| | 华东液化气企业库容比（周，%） | 25.00 | 3.00↑ | 华北液化气企业库容比（周，%） | 16.00 | 0.00 |
| | 山东液化气企业库容比（周，%） | 19.00 | 0.00 | | | |
| 下游情况 | 烯烃深加工开工率（周，%） | 49.06 | 0.71↑ | PDH装置开工率（周，%） | 71.00 | -14.19↓ |
| 期权市场 | 标的历史20日波动率（日，%） | 31.90 | 0.02↑ | 标的历史40日波动率（日，%） | 25.92 | 0.16↑ |
| | 平值看涨期权隐含波动率（日，%） | 23.98 | 0.27↑ | 平值看跌期权隐含波动率（日，%） | 25.99 | 0.47↑ |
| 行业消息 | 1、沙特阿美公司8月CP出台，丙烷报470美元/吨，较上月上涨70美元/吨；丁烷报460美元/吨，较上月上涨85美元/吨。折合到岸美金成本，丙烷580美元/吨，丁烷540美元/吨；折合人民币到岸成本：丙烷4573元/吨左右，丁烷4258元/吨左右。 2、截至8月17日当周中国液化气港口样本库存量约269.61万吨，较上周增加15.2万吨，环比增幅6%。 3、国内丙烷市场价格稳定为主，个别高价补跌，成交氛围尚可。南方地区受外盘大幅走高支撑，持稳出货，销售氛围尚 | | | | | |
| 观点总结 | 伊拉克和土耳其商讨恢复库尔德地区石油出口，全球经济增长放缓忧虑仍限制市场氛围，国际原油期价小幅回落；华南液化气市场持稳，主营炼厂及码头持稳出货，上游供应偏紧，市场商谈意向增加；欧洲天然气上涨带动氛围，外盘液化气回升，PDH装置开工下降，进口成本提升及上游供应可控支撑市场；华南国产气价格持平，LPG2310合约期货较华南现货升水为134元/吨左右，较宁波国产气升水为34元/吨左右。LPG2310合约多单增幅大于空单，净多单出现增加。技术上，PG2310合约测试5200区域压力，短期液化气期价呈现强势震荡走势，操作上，短线交易为主。 | | | | | |
| 重点关注 | 8月24日港口库存数据 | | | | | |



更多资讯请关注！



更多观点请咨询！

数据来源第三方，观点仅供参考。市场有风险，投资需谨慎！

备