

## LPG产业链日报

2023/10/17

备

。折合到岸美金成本,丙烷735美元/吨,丁烷760美元/吨;折合人民币到岸成本,丙烷5923元/吨左右,丁烷6125元/吨左右。 2、截至10月12日当周中国液化气港口样本库存量约275.75万吨,较上周下降15.55万吨,环比降幅5.3%。 3、国内丙烷市场价格稳中下行,低价出货好转。原油下跌打压上游操盘心态,山东地区库存压力明显大幅让利下跌,收巴以冲突仍未威胁到实际原油供应,美国可能放松对委内瑞拉制裁,国际原油期价出现回落;华南液化气市场稳中有涨,主营炼厂持稳出货,码头报价小幅上调,下游逢低入市尚可;沙特11月CP预估价小幅回升,上游供应较为充裕压制市场,进口气成本高企限制调整空间;华南国产气价格上涨,LPG2312合约期货较华南现货贴水为46元/吨左右,较宁波国产气贴水为196元/吨左右。LPG2312合约空单增幅大于多单,净多单减少。技术上,PG2312合约考验4900区域支撑,上方测试40日均线压力,短期液化气期价呈现宽幅整理走势,操作上,短线交易为主。	目类别	数据指标	最新	环比	数据指标	最新	环比
LPG期货仓单(日,手)   350   3001   669   1   1   1   1   1   1   1   1   1	明货市场	LPG主力合约收盘价(日,元/吨)	5004	-102↓	LPG持仓量(日,手)	65,660	6396↑
国际市场		LPG跨月价差(日,元/吨)	79	<b>22</b> ↑	LPG前20名净持仓(日,手)	26	-1090↓
沙特CP11月丙烷预估价(日,美元/ 579 4   沙特CP11月丁烷预估价(日,美元/ 594   現货市场		LPG期货仓单(日,手)	350	300↑		669	
现货市场 华南广州国产气价格(日,元/吨) 5050 301 山东东营民用气价格(日,元/吨) 5220 华南广州进口气价格(日,元/吨) 5090 301 山东东营醚后C4价格(日,元/吨) 5450 山东东营醚后C4价格(日,元/吨) 5450 山东东营醚后C4价格(日,元/吨) 5200 上游情况 WTI原油主力合约(日,美元/桶) 86.66 -1.031 布伦特原油主力合约(日,美元/桶) 89.65 产业情况 液化气港口液化气库存(周,万吨) 275.75 -15.551 华南液化气企业库容比(周,%) 38.00 华东液化气企业库容比(周,%) 22.00 2.001 山东液化气企业库容比(周,%) 15.00 山东液化气企业库容比(周,%) 50.00 -10.001 平游传企业库容比(周,%) 50.14 -1.421 PDH装置开工率(周,%) 66.08 期权市场 标的历史20日波动率(日,%) 33.21 -0.041 标的历史40日波动率(日,%) 46.92 平值看涨期权隐含波动率(日,%) 29.58 4.441 平值看跌期权隐含波动率(日,%) 29.35 1、沙特阿美公司10月CP出台,丙烷振600美元/吨,较上月上涨50美元/吨;丁烷振615美元/吨,较上月上涨55美元/吨。折合到岸美金成本,丙烷735美元/吨,丁烷760美元/吨;折合人民币到岸成本,丙烷5923元/吨左右,丁烷6125元/吨 左右。 2、截至10月12日当周中国液化气港口样本库存量约275.75万吨,较上周下降15.55万吨,环比降幅5.3%。 3、国内丙烷市场价格稳中下行,低价出货好转。原油下跌打压上游操盘心态,山东地区库存压力明显大幅让利下跌,收 巴以冲突仍未威胁到实际原油供应,美国可能放松对委内瑞拉制裁,国际原油期价出现回落,华南液化气市场稳中有涨,主营炼厂持稳出货,码头报价小幅上调,下游逢低入市尚可;沙特11月CP两估价小小幅回升,上游供应较为充裕压制市场,进口气成本高企限制调整空间;华南国产气价格上涨、LPG2312合约期货较华南现货贴水为46元/吨左右,较宁波国产气贴水为196元/吨左右。LPG2312合约空单增幅大于多单,净多单减少。技术上,PG2312合约考验4900区域支撑,上方测试40日均线压力,短期液化气期价足现宽幅整理走势,操作上,短线交易为主。	国际市场	丙烷冷冻货中国到岸价(日,美元/』	651	<b>3.0</b> ↑	丁烷冷冻货中国到岸价(日,美元/4	672	<b>3.0</b> ↑
中南广州进口气价格(日,元/吨) 5090 301 山东东营醚后C4价格(日,元/吨) 5450 LPG主力与广州现货基差(日,元/四 46 1321 中东宁波国产气价格(日,元/吨) 5200 上游情况 WTI原油主力合约(日,美元/桶) 86.66 -1.031 布伦特原油主力合约(日,美元/桶) 89.65 产业情况 液化气港口液化气库存(周,万吨) 275.75 -15.551 中南液化气企业库容比(周,%) 38.00 中东液化气企业库容比(周,%) 22.00 2.001 中北液化气企业库容比(周,%) 15.00 山东液化气企业库容比(周,%) 50.00 -10.001 中流液化气企业库容比(周,%) 66.08 期权市场 标的历史20日波动率(日,%) 33.21 -0.041 标的历史40日波动率(日,%) 46.92 平值看涨期权隐含波动率(日,%) 29.58 4.441 平值看跌期权隐含波动率(日,%) 29.35 1、沙特阿美公司10月CP出台,丙烷据600美元/吨,较上月上涨50美元/吨,下烷6125元/吨,折合为岸美金成本,丙烷735美元/吨,丁烷760美元/吨;折合人民币到岸成本,丙烷5923元/吨左右,丁烷6125元/吨。折合为岸美金成本,丙烷735美元/吨,丁烷760美元/吨;折合人民币到岸成本,丙烷5923元/吨左右,丁烷6125元/吨。扩启分尺流域上列下降,收 巴以冲突仍未成胁到实际原油供应,美国可能放松对委内瑞拉制裁,国际原油期价出现回落;华南液化气市场稳中有涨,主营炼厂持稳出货,码头报价小幅上调,下游逢低入市尚可;沙特11月CP预估价小幅回升,上游供应较为充裕压制市场,进口气成本高企限制调整空间;华南国产气价格上涨,LPG2312合约期货较华南现货贴水为46元/吨左右,较宁波国产气贴水为196元/吨左右。 LPG2312合约空单增幅大于多单,净多单减少。技术上,PG2312合约考验4900区域支撑,上方测试40日均线压力,短期液化气期价呈现宽幅整理走势,操作上,短线交易为主。		沙特CP11月丙烷预估价(日,美元/	579	<b>4</b> ↑	沙特CP11月丁烷预估价(日,美元/	594	<b>4</b> ↑
LPG主力与广州现货基差(日,元/P 46 1321 华东宁波国产气价格(日,元/吨) 5200 上游情况 WTI原油主力合约(日,美元/桶) 86.66 -1.031 布伦特原油主力合约(日,美元/桶) 89.65 产业情况 液化气港口液化气库存(周,万吨) 275.75 -15.551 华南液化气企业库容比(周,%) 38.00 华东液化气企业库容比(周,%) 50.00 -10.001 下游情况 烯烃深加工开工率(周,%) 50.00 -10.001 下游情况 烯烃深加工开工率(周,%) 50.14 -1.421 PDH装置开工率(周,%) 66.08 期权市场 标的历史20日波动率(日,%) 33.21 -0.041 标的历史40日波动率(日,%) 46.92 平值看涨期权隐含波动率(日,%) 29.58 4.441 平值看跌期权隐含波动率(日,%) 29.35 1、沙特阿美公司10月CP出台,丙烷报600美元/吨,较上月上涨50美元/吨; 万烷报615美元/吨,较上月上涨55美元/吨。 折合到岸美金成本,丙烷735美元/吨,丁烷760美元/吨; 折合人民币到岸成本,丙烷5923元/吨左右,丁烷6125元/吨。 折合到岸美金成本,丙烷735美元/吨,丁烷760美元/吨; 折合人民币到岸成本,丙烷5923元/吨左右,丁烷6125元/吨。 5元。 2、截至10月12日当周中国液化气港口样本库存量约275.75万吨,较上周下降15.55万吨,环比降幅5.3%。 3、国内丙烷市场价格稳中下行,低价出货好转。 原油下跌打压上游操盘心态,山东地区库存压力明显大幅让利下跌,收巴以冲突仍未威胁到实际原油供应,美国可能放松对委内瑞拉制裁,国际原油期价出现回落;华南液化气市场稳中有涨,主营炼厂持稳出货,码头报价小幅上调,下游逢低入市尚可;沙特11月CP预估价小幅回升,上游供应较为充裕压制市场,进口气成本高企限制调整空间;华南国产气价格上涨,LPG2312合约期货较华南现货贴水为46元/吨左右,较宁波国产气贴水为196元/吨左右。LPG2312合约空单增幅大于多单,净多单减少。技术上,PG2312合约考验4900区域支撑,上方测试40日均线压力,短期液化气期价呈现宽幅整理走势,操作上,短线交易为主。	2货市场	华南广州国产气价格(日,元/吨)	5050	<b>30</b> ↑	山东东营民用气价格(日,元/吨)	5220	- <b>80</b> ↓
上游情况 WTI原油主力合约(日,美元/桶) 86.66 -1.031 布伦特原油主力合约(日,美元/桶) 89.65 产业情况 液化气港口液化气库存(周,万吨) 275.75 -15.551 华南液化气企业库容比(周,%) 38.00 华东液化气企业库容比(周,%) 22.00 2.001 华北液化气企业库容比(周,%) 15.00 山东液化气企业库容比(周,%) 50.00 -10.001 平北液化气企业库容比(周,%) 15.00 小家液化气企业库容比(周,%) 50.14 -1.421 PDH装置开工率(周,%) 66.08 标的历史20日波动率(日,%) 33.21 -0.041 平值看涨期权隐含波动率(日,%) 46.92 平值看涨期权隐含波动率(日,%) 29.58 4.441 平值看跌期权隐含波动率(日,%) 29.35 1、沙特阿美公司10月CP出台,丙烷报600美元/吨,较上月上涨50美元/吨,丁烷报615美元/吨,较上月上涨55美元/吨。折合到岸美金成本,丙烷735美元/吨,丁烷760美元/吨;折合人民币到岸成本,丙烷5923元/吨左右,丁烷6125元/吨。扩合到户美金成本,丙烷735美元/吨,丁烷760美元/吨;折合人民币到岸成本,丙烷5923元/吨左右,丁烷6125元/吨。扩合为以中突仍未成协到实际原油供应,美国可能放松对委内瑞拉制裁,国际原油期价出现回落;华南液化气市场稳中有涨,主营炼厂持稳出货,码头报价小幅上调,下游逢低入市尚可;沙特11月CP预估价小幅回升,上游供应较为充裕压制市场,进口气成本高企限制调整空间;华南国产气价格上涨,LPG2312合约期货较华南现货贴水为46元/吨左右,较宁波国产气贴水为196元/吨左右。LPG2312合约空单增幅大于多单,净多单减少。技术上,PG2312合约考验4900区域支撑,上方测试40日均线压力,短期液化气期价呈现宽幅整理走势,操作上,短线交易为主。	:	华南广州进口气价格(日,元/吨)	5090	<b>30</b> ↑	山东东营醚后C4价格(日,元/吨)	5450	<b>-50</b> ↓
产业情况 液化气港口液化气库存(周,万吨) 275.75 -15.55 华南液化气企业库容比(周,%) 38.00 华东液化气企业库容比(周,%) 22.00 华北液化气企业库容比(周,%) 15.00 山东液化气企业库容比(周,%) 50.00 -10.00 中北液化气企业库容比(周,%) 50.14 -1.42 PDH装置开工率(周,%) 66.08 期权市场 标的历史20日波动率(日,%) 33.21 -0.04 标的历史40日波动率(日,%) 46.92 平值看涨期权隐含波动率(日,%) 29.58 4.441 平值看跌期权隐含波动率(日,%) 29.35 小特阿美公司10月CP出台,丙烷报600美元/吨,较上月上涨50美元/吨;丁烷报615美元/吨,较上月上涨55美元/吨。折合到岸美金成本,丙烷735美元/吨,丁烷760美元/吨;折合人民币到岸成本,丙烷5923元/吨左右,丁烷6125元/吨左右。 2、截至10月12日当周中国液化气港口样本库存量约275.75万吨,较上周下降15.55万吨,环比降幅5.3%。 3、国内丙烷市场价格稳中下行,低价出货好转。原油下跌打压上游操盘心态,山东地区库存压力明显大幅让利下跌,收 巴以冲突仍未威胁到实际原油供应,美国可能放松对委内瑞拉制裁,国际原油期价出现回落;华南液化气市场稳中有涨,主营炼厂持稳出货,码头报价小幅上调,下游逢低入市尚可;沙特11月CP预估价小幅回升,上游供应较为充裕压制市场,进口气成本高企限制调整空间;华南国产气价格上涨,LPG2312合约期货较华南现货贴水为46元/吨左右,较宁波国产气贴水为196元/吨左右。LPG2312合约空单增幅大于多单,净多单减少。技术上,PG2312合约考验4900区域支撑,上方测试40日均线压力,短期液化气期价呈现宽幅整理走势,操作上,短线交易为主。		LPG主力与广州现货基差(日,元/『	46	<b>132</b> ↑	华东宁波国产气价格(日,元/吨)	5200	<b>-150</b> ↓
华东液化气企业库容比(周,%) 22.00 2.001 华北液化气企业库容比(周,%) 15.00 山东液化气企业库容比(周,%) 50.00 -10.001 平顶流化气企业库容比(周,%) 50.14 -1.421 PDH装置开工率(周,%) 66.08 期权市场 标的历史20日波动率(日,%) 33.21 -0.041 标的历史40日波动率(日,%) 46.92 平值看涨期权隐含波动率(日,%) 29.58 4.441 平值看跌期权隐含波动率(日,%) 29.35 1、沙特阿美公司10月CP出台,丙烷报600美元/吨,较上月上涨50美元/吨;丁烷报615美元/吨,较上月上涨55美元/吨。折合到岸美金成本,丙烷735美元/吨,丁烷760美元/吨;折合人民币到岸成本,丙烷5923元/吨左右,丁烷6125元/吨左右。 2、截至10月12日当周中国液化气港口样本库存量约275.75万吨,较上周下降15.55万吨,环比降幅5.3%。 3、国内丙烷市场价格稳中下行,低价出货好转。原油下跌打压上游操盘心态,山东地区库存压力明显大幅让利下跌,收 巴以冲突仍未威胁到实际原油供应,美国可能放松对委内瑞拉制裁,国际原油期价出现回落;华南液化气市场稳中有涨,主营炼厂持稳出货,码头报价小幅上调,下游逢低入市尚可;沙特11月CP预估价小幅回升,上游供应较为充裕压制市场,进口气成本高企限制调整空间;华南国产气价格上涨,LPG2312合约期货较华南现货贴水为46元/吨左右,较宁波国产气贴水为196元/吨左右。LPG2312合约空单增幅大于多单,净多单减少。技术上,PG2312合约考验4900区域支撑,上方测试40日均线压力,短期液化气期价呈现宽幅整理走势,操作上,短线交易为主。	上游情况	 WTI原油主力合约(日,美元/桶)	86.66	-1.03↓	布伦特原油主力合约(日,美元/桶)	89.65	-1.24↓
山东液化气企业库容比(周,%) 50.00 -10.001 下游情况 烯烃深加工开工率(周,%) 50.14 -1.421 PDH装置开工率(周,%) 66.08 期权市场 标的历史20日波动率(日,%) 33.21 -0.041 标的历史40日波动率(日,%) 46.92 平值看涨期权隐含波动率(日,%) 29.58 4.441 平值看跌期权隐含波动率(日,%) 29.35  1、沙特阿美公司10月CP出台,丙烷报600美元/吨,较上月上涨50美元/吨;丁烷报615美元/吨,较上月上涨55美元/吨。折合到岸美金成本,丙烷735美元/吨,丁烷760美元/吨;折合人民币到岸成本,丙烷5923元/吨左右,丁烷6125元/吨左右。2、截至10月12日当周中国液化气港口样本库存量约275.75万吨,较上周下降15.55万吨,环比降幅5.3%。3、国内丙烷市场价格稳中下行,低价出货好转。原油下跌打压上游操盘心态,山东地区库存压力明显大幅让利下跌,收巴以冲突仍未成胁到实际原油供应,美国可能放松对委内瑞拉制裁,国际原油期价出现回落;华南液化气市场稳中有涨,主营炼厂持稳出货,码头报价小幅上调,下游逢低入市尚可;沙特11月CP预估价小幅回升,上游供应较为充裕压制市场,进口气成本高企限制调整空间;华南国产气价格上涨,LPG2312合约期货较华南现货贴水为46元/吨左右,较宁波国产气贴水为196元/吨左右。LPG2312合约空单增幅大于多单,净多单减少。技术上,PG2312合约考验4900区域支撑,上方测试40日均线压力,短期液化气期价呈现宽幅整理走势,操作上,短线交易为主。	×业情况	 液化气港口液化气库存(周,万吨)	275.75	-15.55↓	华南液化气企业库容比(周,%)	38.00	<b>1.00</b> ↑
下游情况	:	华东液化气企业库容比 (周, %)	22.00	<b>2.00</b> ↑	华北液化气企业库容比(周,%)	15.00	0.00
期权市场 标的历史20日波动率(日,%) 33.21 -0.041 标的历史40日波动率(日,%) 46.92 平值看涨期权隐含波动率(日,%) 29.58 4.441 平值看跌期权隐含波动率(日,%) 29.35 1、沙特阿美公司10月CP出台,丙烷报600美元/吨,较上月上涨50美元/吨;丁烷报615美元/吨,较上月上涨55美元/吨。折合到岸美金成本,丙烷735美元/吨,丁烷760美元/吨;折合人民币到岸成本,丙烷5923元/吨左右,丁烷6125元/吨。左右。 2、截至10月12日当周中国液化气港口样本库存量约275.75万吨,较上周下降15.55万吨,环比降幅5.3%。 3、国内丙烷市场价格稳中下行,低价出货好转。原油下跌打压上游操盘心态,山东地区库存压力明显大幅让利下跌,收巴以冲突仍未威胁到实际原油供应,美国可能放松对委内瑞拉制裁,国际原油期价出现回落;华南液化气市场稳中有涨,主营炼厂持稳出货,码头报价小幅上调,下游逢低入市尚可;沙特11月CP预估价小幅回升,上游供应较为充裕压制市场,进口气成本高企限制调整空间;华南国产气价格上涨,LPG2312合约期货较华南现货贴水为46元/吨左右,较宁波国产气贴水为196元/吨左右。LPG2312合约空单增幅大于多单,净多单减少。技术上,PG2312合约考验4900区域支撑,上方测试40日均线压力,短期液化气期价呈现宽幅整理走势,操作上,短线交易为主。		山东液化气企业库容比 (周, %)	50.00	- <b>10.00</b> ↓		30	
平值看涨期权隐含波动率(日,%) 29.58 4.441 平值看跌期权隐含波动率(日,%) 29.35 1、沙特阿美公司10月CP出台,丙烷报600美元/吨,较上月上涨50美元/吨;丁烷报615美元/吨,较上月上涨55美元/吨。折合到岸美金成本,丙烷735美元/吨,丁烷760美元/吨;折合人民币到岸成本,丙烷5923元/吨左右,丁烷6125元/吨左右。 2、截至10月12日当周中国液化气港口样本库存量约275.75万吨,较上周下降15.55万吨,环比降幅5.3%。 3、国内丙烷市场价格稳中下行,低价出货好转。原油下跌打压上游操盘心态,山东地区库存压力明显大幅让利下跌,收巴以冲突仍未威胁到实际原油供应,美国可能放松对委内瑞拉制裁,国际原油期价出现回落;华南液化气市场稳中有涨,主营炼厂持稳出货,码头报价小幅上调,下游逢低入市尚可;沙特11月CP预估价小幅回升,上游供应较为充裕压制市场,进口气成本高企限制调整空间;华南国产气价格上涨,LPG2312合约期货较华南现货贴水为46元/吨左右,较宁波国产气贴水为196元/吨左右。LPG2312合约空单增幅大于多单,净多单减少。技术上,PG2312合约考验4900区域支撑,上方测试40日均线压力,短期液化气期价呈现宽幅整理走势,操作上,短线交易为主。	游情况	 烯烃深加工开工率(周,%)	50.14	- <b>1.42</b> ↓	PDH装置开工率(周,%)	66.08	-1.11↓
1、沙特阿美公司10月CP出台,丙烷报600美元/吨,较上月上涨50美元/吨;丁烷报615美元/吨,较上月上涨55美元/吨。折合到岸美金成本,丙烷735美元/吨,丁烷760美元/吨;折合人民币到岸成本,丙烷5923元/吨左右,丁烷6125元/吨左右。 2、截至10月12日当周中国液化气港口样本库存量约275.75万吨,较上周下降15.55万吨,环比降幅5.3%。3、国内丙烷市场价格稳中下行,低价出货好转。原油下跌打压上游操盘心态,山东地区库存压力明显大幅让利下跌,收巴以冲突仍未威胁到实际原油供应,美国可能放松对委内瑞拉制裁,国际原油期价出现回落;华南液化气市场稳中有涨,主营炼厂持稳出货,码头报价小幅上调,下游逢低入市尚可;沙特11月CP预估价小幅回升,上游供应较为充裕压制市场,进口气成本高企限制调整空间;华南国产气价格上涨,LPG2312合约期货较华南现货贴水为46元/吨左右,较宁波国产气贴水为196元/吨左右。LPG2312合约空单增幅大于多单,净多单减少。技术上,PG2312合约考验4900区域支撑,上方测试40日均线压力,短期液化气期价呈现宽幅整理走势,操作上,短线交易为主。	月权市场 - 7		33.21	-0.04↓	标的历史40日波动率(日,%)	46.92	0.20↑
。折合到岸美金成本,丙烷735美元/吨,丁烷760美元/吨;折合人民币到岸成本,丙烷5923元/吨左右,丁烷6125元/吨左右。 2、截至10月12日当周中国液化气港口样本库存量约275.75万吨,较上周下降15.55万吨,环比降幅5.3%。 3、国内丙烷市场价格稳中下行,低价出货好转。原油下跌打压上游操盘心态,山东地区库存压力明显大幅让利下跌,收巴以冲突仍未威胁到实际原油供应,美国可能放松对委内瑞拉制裁,国际原油期价出现回落;华南液化气市场稳中有涨,主营炼厂持稳出货,码头报价小幅上调,下游逢低入市尚可;沙特11月CP预估价小幅回升,上游供应较为充裕压制市场,进口气成本高企限制调整空间;华南国产气价格上涨,LPG2312合约期货较华南现货贴水为46元/吨左右,较宁波国产气贴水为196元/吨左右。LPG2312合约空单增幅大于多单,净多单减少。技术上,PG2312合约考验4900区域支撑,上方测试40日均线压力,短期液化气期价呈现宽幅整理走势,操作上,短线交易为主。		平值看涨期权隐含波动率 (日,%)	29.58	<b>4.44</b> ↑	平值看跌期权 <mark>隐</mark> 含波动率(日,%)	29.35	5.86↑
主营炼厂持稳出货,码头报价小幅上调,下游逢低入市尚可;沙特11月CP预估价小幅回升,上游供应较为充裕压制市场,进口气成本高企限制调整空间;华南国产气价格上涨,LPG2312合约期货较华南现货贴水为46元/吨左右,较宁波国产气贴水为196元/吨左右。LPG2312合约空单增幅大于多单,净多单减少。技术上,PG2312合约考验4900区域支撑,上方测试40日均线压力,短期液化气期价呈现宽幅整理走势,操作上,短线交易为主。	5业消息 :	。折合到岸美金成本,丙烷735美元/吨 左右。 2、截至10月12日当周中国液化气港口	i,丁烷760美元/I 样本库存量约275	屯;折合人E .75万吨,较	2 <mark>市到岸成本,丙烷5923元/吨左右,丁</mark> 5上周下降15.55万吨,环比降幅5.3%。	烷6125元/吨	
·	加占总结	主营炼厂持 <mark>稳</mark> 出货,码头报价小幅上 <mark>调场,进口气成本高企限制调整空间;华</mark> <mark>产气贴水为196元/吨左右。LPG2312</mark> 6	月,下游逢低入市 南国产气价格上涨 合约空单增幅大于	尚可;沙特 k,LPG2312 多单,净多	11月CP预估价小幅回升,上游供应较 2合约期货较华南现货贴水为46元/吨左 单减少。技术上,PG2312合约考验490	为充裕压制市 右,较宁波国	更多资讯请关注!
重点关注 10月19日港口库存数据	 重点关注	 10月19日港口库存数据					

数据来源第三方,观点仅供参考。市场有风险,投资需谨慎!

**研究员:** 蔡跃辉 期货从业资格号F0251444 期货投资咨询从业证书号Z0013101 助理研究员: 尤正宇 期货从业资格号F03111199 郑嘉岚 期货从业资格号F03110073

## 免责声明

本报告中的信息均来源于公开可获得资料,瑞达期货股份有限公司力求准确可靠,但对这些信息的准确性及完整性不做任何保证,据此投资,责任自负。本报告不构成个人投资建议,客户应考虑本报告中的任何意见或建议是否符合其特定状况。本报告版权仅为我公司所有,未经书面许可,任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制和发布。如引用、刊发,需注明出处为瑞达期货股份有限公司研究院,且不得对本报告进行有悖原意的引用、删节和修改。