

市场氛围偏弱,关注 PDH 开工后续恢复情况

研究院 能源化工组 研究员

潘翔

2 0755-82767160

□ panxiang@htfc.com

从业资格号: F3023104 投资咨询号: Z0013188

陈莉

2 020-83901030

⊠cl@htfc.com

从业资格号: F0233775

投资咨询号: Z0000421

梁宗泰

2 020-83901005

oxtimesliangzongtai@htfc.com

从业资格号: F3056198 投资咨询号: Z0015616

康远宁

2 0755-23991175

 ${\ egin{array}{c}}{\ \ }$ kangyuanning@htfc.com

从业资格号: F3049404 投资咨询号: Z0015842

联系人

裴紫叶

15801022486

□ peiziye@htfc.com

从业资格号: F03100446

投资咨询业务资格:

证监许可【2011】1289号

■ 市场分析

9月22日, DCE LPG 主力期货合约收盘价格为5426元/吨,较前日结算价下跌73元/吨,跌幅1.33%。

期货市场价格震荡运行。从原油市场来看,近日维持区间震荡走势,油价受到宏观面、基本面、国际政治等多方面的影响,多空因素交织下油价短期或维持剧烈震荡的格局,对 LPG 等能化品价格形成扰动。考虑到俄乌局势升级、美联储加息宏观落地,我们认为目前油价上行风险大于下行风险。

从 LPG 自身基本面来看,当前海内外供应整体相对充裕。其中外盘价格维持弱势震荡 走势,截止目前 CP 与 FEI 掉期价格分别降至 599 与 645 美元/吨,沙特 10 月 CP 官价 存在进一步下调的预期,进口成本或继续下行。就国内情况而言,近期国内炼厂生产 与进口量均呈现增长态势。与此同时,燃烧端消费进入淡旺季交替阶段,目前绝对水平依然偏弱。原料气需求则持续受到低利润的压制,目前 PDH 利润(不考虑配套装置)仍处于深度亏损区间,虽然近期有新装置投产,但行业整体利润的低迷将持续压制行业开工负荷与原料需求。但 9 月底开始 PDH 装置集中开工预期,后续丙烷需求或有所恢复。结合供需两端的情况,目前液化气基本面仍相对偏弱,但下方驱动与空间有限,预计盘面维持区间震荡走势。

现货市场价格有跌有升。从北方区域来看,东北液化气市场在周边偏空影响下继续让利出货,短线低位价格低于周边市场,竞争压力减小,但考虑节前降库。山东民用气市场主流成交价 5450-5650 元/吨,醚后碳四主流成交 6700-6950 元/吨。国际市场走势偏弱利空,下游操盘谨慎,短期市场利好不足。华北液化气市场大盘稳中下跌,下游采购情绪较谨慎,当前周边氛围欠佳,卖方出货为先。

从南方区域来看,西部液化气市场今日持稳为主,市场表现一般。基于周边市场存有弱势,对区内形成牵制,业者心态观望。华南液化气市场今日价格大部维稳,业者多有观望情绪,目前上游单位产销可控。华东液化气市场部分低库卖方推涨,其他整体低位盘整出货为先,短期消息面利好不足,下游补货意愿有限。沿江液化气市场今日再度下跌,但周边市场跌幅有限,区内资源对区内冲击减弱,卖方库存可控。

■ 策略

市场短期驱动有限、建议观望为主;中期关注逢低多 PG 主力合约的机会

■ 风险

消费淡旺季转换, 国际油价震荡, 部分生产装置检修



目录

图表

图 1:NYMEX Argus 丙烷远东指数期货合约 M1-LPG 主力期货合约价差 单位:元/吨	3
图 2: NYMEX Argus 沙特阿美丙烷期货合约 M1-LPG 主力期货合约价差 单位:元/吨	3
图 3:NYMEX MB 丙烷期货合约 M1-LPG 主力期货合约价差 单位:元/吨	3
图 4: NYMEX MB 丙烷期货合约 M1-NYMEX ARGUS 丙烷远东指数期货合约 M1 价差 单位:元/吨	3
图 5: LPG 主力期货合约结算价格和基准地现货价格 单位:元/吨	3
图 6: LPG 主力期货合约和基准地现货基差 单位:元/吨	3
图 7: LPG 期货合约跨期价差丨单位:元/吨	4
图 8: LPG 期货合约持仓量和成交量 单位:手	4
图 9: LPG 区域现货均价丨单位:元/吨	4
图 10: LPG 与 SC 原油主力期货合约结算价格	4
图 11: NYMEX Argus 丙烷远东指数期货合约结算价格 单位:美元/公吨	4
图 12: NYMEX Argus 丙烷远东指数期货合约 M1-M2 单位:美元/公吨	4
图 13: NYMEX ARGUS 沙特阿美丙烷期货合约结算价格 单位:美元/公吨	5
图 14: NYMEX Argus 沙特阿美丙烷期货合约 M1-M2 单位:美元/公吨	5
图 15: NYMEX MB 丙烷期货合约结算价格 单位:美元/加仑	5
图 16: NYMEX MB 丙烷期货合约 M1-M2 单位:美元/加仑	5



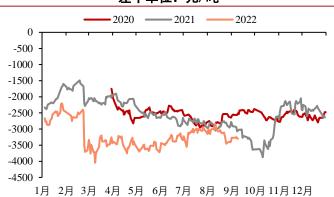
跨区域价差:

图 1: NYMEX Argus 丙烷远东指数期货合约 M1-LPG 主力 期货合约价差 | 单位:元/吨



数据来源: Wind Bloomberg 华泰期货研究院

图 3: NYMEX MB 丙烷期货合约 M1-LPG 主力期货合约价 差 | 单位:元/吨



数据来源: Wind Bloomberg 华泰期货研究院

国内市场:

图 5: LPG 主力期货合约结算价格和基准地现货价格 | 单位:元/吨



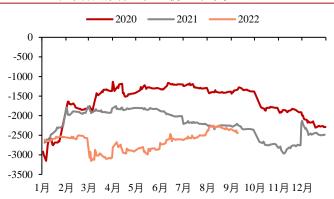
数据来源: Wind 卓创资讯 华泰期货研究院

图 2: NYMEX Argus 沙特阿美丙烷期货合约 M1-LPG 主力期货合约价差 | 单位:元/吨



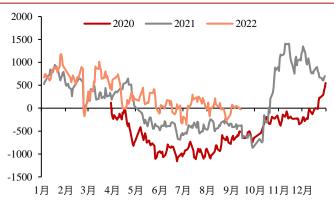
数据来源:Wind Bloomberg 华泰期货研究院

图 4: NYMEX MB 丙烷期货合约 M1-NYMEX Argus 丙烷远 东指数期货合约 M1 价差 | 单位:元/吨



数据来源: Wind Bloomberg 华泰期货研究院

图 6: LPG 主力期货合约和基准地现货基差 | 单位:元/吨

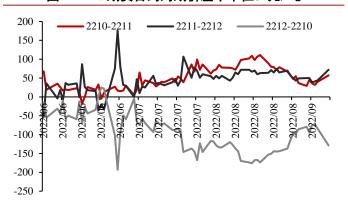


数据来源: Wind 卓创资讯 华泰期货研究院

请仔细阅读本报告最后一页的免责声明

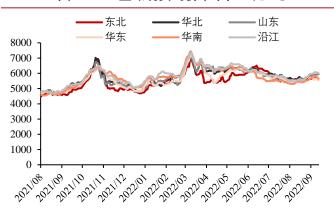


图 7: LPG 期货合约跨期价差 | 单位:元/吨



数据来源: Wind 华泰期货研究院

图 9: LPG 区域现货均价 | 单位:元/吨



数据来源: 卓创资讯 华泰期货研究院

国际市场:

图 11: NYMEX Argus 丙烷远东指数期货合约结算价格 |



数据来源: Bloomberg 华泰期货研究院

图 8: LPG 期货合约持仓量和成交量 | 单位:手



数据来源: Wind 华泰期货研究院

图 10: LPG 与 SC 原油主力期货合约结算价格



数据来源: Wind 华泰期货研究院

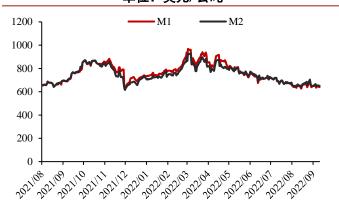
图 12: NYMEX Argus 丙烷远东指数期货合约 M1-M2 | 单



数据来源: Bloomberg 华泰期货研究院

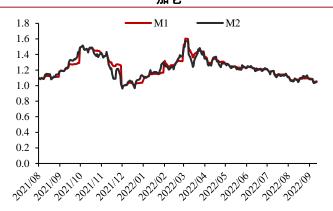


图 13: NYMEX Argus 沙特阿美丙烷期货合约结算价格 | 单位: 美元/公吨



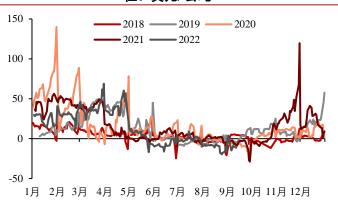
数据来源: Bloomberg 华泰期货研究院

图 15: NYMEX MB 丙烷期货合约结算价格 | 单位:美元/加仑



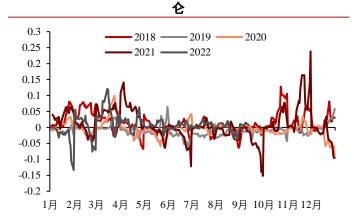
数据来源: Bloomberg 华泰期货研究院

图 14: NYMEX Argus 沙特阿美丙烷期货合约 M1-M2 | 单位: 美元/公吨



数据来源: Bloomberg 华泰期货研究院

图 16: NYMEX MB 丙烷期货合约 M1-M2 | 单位: 美元/加



数据来源: Bloomberg 华泰期货研究院



免责声明

本报告基于本公司认为可靠的、已公开的信息编制,但本公司对该等信息的准确性及完整性不作任何保证。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。

本公司力求报告内容客观、公正,但本报告所载的观点、结论和建议仅供参考,投资者并不能依靠本报告以取代行使独立判断。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。

本报告版权仅为本公司所有。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"华泰期货研究院",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。

华泰期货有限公司版权所有并保留一切权利。

公司总部

广州市天河区临江大道 1 号之一 2101-2106 单元 | 邮编: 510000

电话: 400-6280-888

网址: www.htfc.com