



金融投资专业理财

瑞达期货股份有限公司 投资咨询业务资格 许可证号: 30170000

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

联系电话: 0595-86778969 网 址: www.rdqh.com

扫码关注客服微信号



LPG 月报

2024年2月28日

供需延续宽松局面 LPG 呈现震荡整理

摘要

展望 3 月,国内液化石油气产量处于高位水平,3 月下旬厂家例行检修增多,国产 LPG 商品量预计回落。进口方面,液化气进口量预计维持高位。港口液化气库存高位回落,炼厂库存出现增加。沙特 3 月 CP 价格预期下调,进口气到岸成本回落; PDH 装置亏损缩窄,部分 PDH 装置计划开工,产能利用率处于六成五左右,化工需求预期回升; 春季气温回升燃烧需求预期放缓,整体供需较为宽松; 预计 LPG 期价呈现震荡整理走势,主力合约将有望处于 4500-4900 元/吨区间运行。

目录

一、LPG 市场行情回顾	2
二、LPG 市场分析	
1、国内 LPG 产量情况	
2、国内 LPG 进口状况	
3、国内港口库存状况	
4、LPG 现货市场状况	
5、丙烷及丁烷合同价	
6、交易所仓单	
三、LPG 市场行情展望	
免责声明	

一、LPG 市场行情回顾

2月上旬,化工需求表现疲弱,春节期间交通运力和需求下降,供需宽松及仓单压力抑制氛围,LPG期货大幅下挫,主力合约从4300元/吨区域下跌至4000元/吨关口;中下旬,进口气成本支撑现货市场,上游供应压力缓解,燃烧需求面表现一般,LPG期货低位整理,主力合约处于4000元/吨区域至4270元/吨区域。LPG主力合约移至4月,LPG期货指数对华南现货贴水呈现走阔,期货指数处于贴水490至贴水860元/吨区域。

图 1: 液化气主力连续 K 线图



数据来源: 博易

图 2: LPG 期现价格走势



数据来源:瑞达研究院

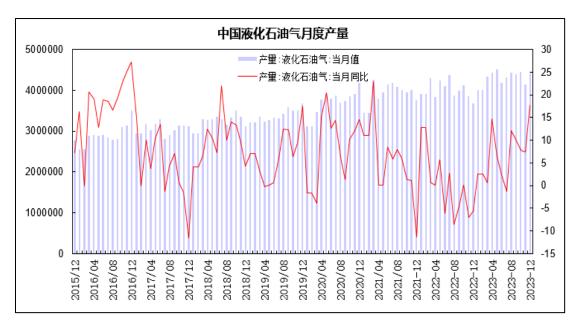
二、LPG 市场分析

1、国内 LPG 产量情况

国家统计局公布的数据显示,12月液化石油气产量为442.5万吨,同比增长17.7%。1-12月液化石油气累计产量为5173万吨,同比增长6.1%。

12 月液化石油气产量较上月环比增长 6.5%,同比呈现较快增长;浙江、山东、广东液化石油气产量均呈现增长,整体国内液化石油气供应处于偏高水平。

图 3: 液化石油气产量



数据来源:中国统计局

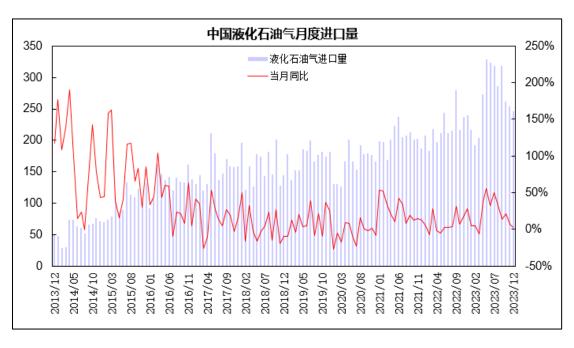
2、国内 LPG 进口状况

海关总署数据显示,12 月液化石油气进口量为 245.65 万吨,同比增长 2.3%;其中,液化丙烷进口量为 191.8 万吨,同比下降 1.6%,进口均价为 642.69 美元/吨,环比下跌 2.2%;液化丁烷进口量为 53.3 万吨,同比增长 8.9%,进口均价为 632.7 美元/吨,环比下跌 4.9%。1-12 月液化石油气累计进口量为 3221.4 万吨,同比增长 21.1%;其中,液化丙烷累计进口量为 2568.8 万吨,同比增长 23.6%;液化丁烷累计进口量为 649.7 万吨,同比增长 11.5%。

进口来源国家和地区中,排在前五位的分别是美国、阿联酋、卡塔尔、科威特和阿曼,其中美国进口量为88.31万吨,占总量的35.4%,中东地区资源占比约58.3%。

12 月液化石油气进口量环比下降 3.3%, 丙烷进口量环比下降 8.1%, 丁烷进口量环比增长 17.8%。前期延迟到港船只陆续到港, 1 月液化石油气进口量预计回升。

图 4: 液化石油气进口量



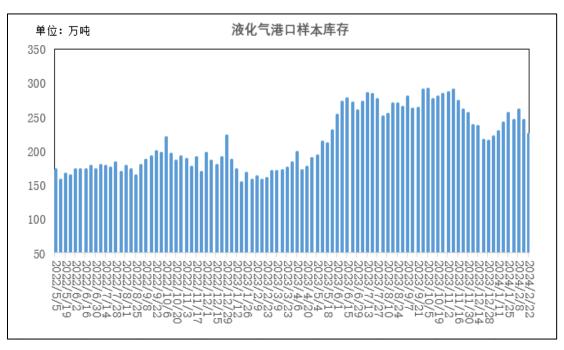
数据来源:中国海关

3、国内港口库存状况

据隆众资讯统计的 41 家港口库存数据显示,截至 2 月下旬 LPG 港口样本库存量为 225.19 万吨,较上月下降 30.65 万吨,环比降幅 12%。样本企业液化气库存比为 31.8%,较上月增加 1.48 个百分点。

2月春节假期期间港口到船降至低位水平,需求表现一般,港口库存冲高回落。国内生产企业库存较上月增加,春节假期结束,市场交通运力陆续恢复,部分下游存入市补货需求,山东、华南及东北地区炼厂出货好转,库存水平下降;其余地区下游需求恢复缓慢,采购力度不足,叠加雨雪天气导致运输受阻,上游库存水平上升。

图 5: 港口液化气库存



数据来源:隆众

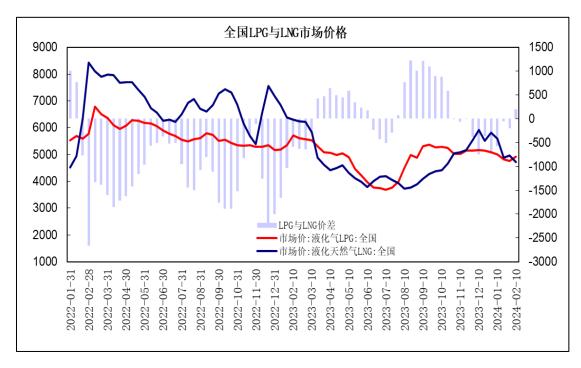
4、LPG 现货市场状况

国家统计局数据显示,2月上旬,液化天然气(LNG)价格为4722元/吨,较上月下旬下跌232.8元/吨,跌幅为4.7%,较上年同期跌幅为25.1%;液化石油气(LPG)价格为4924.1元/吨,较上月下旬上涨171元/吨,涨幅为3.6%,较上年同期跌幅为13.9%。液化石油气与液化天然气的价差为202.1元/吨,较上月上升403.8元/吨。

华南市场,截至 2 月 23 日,广州码头液化气报价为 5200 元/吨,较上月下跌 100 元/吨, 跌幅为 1.9%,广州石化液化气出厂价为 4978 元/吨,较上月底持平。

2 月全国液化石油气出现回升,液化天然气价格下跌,液化石油气与液化天然气价差 出现上升。国际液化气价格回落整理,国内 PDH 装置利润亏损抑制开工积极性,化工需求 表现乏力,春季气温逐步回暖,民用燃烧需求存下降预期,预计现货市场呈现震荡整理。

图 6: 全国 LPG 与 LNG 市场价格



数据来源:中国统计局

图 7: 广东液化气出厂价格



数据来源: WIND

5、丙烷及丁烷合同价

沙特阿美出台 2 月 CP 合同报价,丙烷报 630 美元/吨,较上月上涨 10 美元/吨,涨幅为 1.6%;丁烷报 640 美元/吨,较上月上涨 10 美元/吨,涨幅为 1.6%。折合到岸美金成本,

丙烷 667 美元/吨,丁烷 682 美元/吨; 折合人民币到岸成本,丙烷 5279 元/吨左右,丁烷 5397 元/吨左右; 2 月 CP 意外小幅上调,液化气人民币到岸成本较上月略有上升,支撑现货市场。

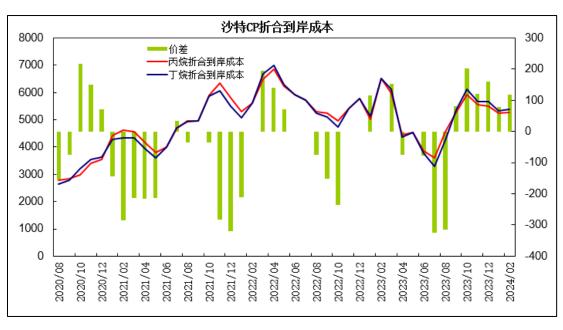
截至 2 月 26 日,3 月份沙特 CP 报价预估,丙烷报 618 美元/吨,较上月下跌 12 美元/吨,丁烷报 628 美元/吨,较上月下跌 12 美元/吨,4 月份沙特 CP 报价预估,丙烷报 565 美元/吨,丁烷报 575 美元/吨。目前市场预计 3 月沙特 CP 价格将小幅下调,进口气成本趋于回落。

美元/吨 沙特丙烷及丁烷合同价 1400 合同价(CP):丙烷:沙特阿拉伯石油公司 1200 合同价(CP):丁烷:沙特阿拉伯石油公司 1000 800 600 400 200 0 2023/08 2015/02 2015/08 2016/02 2018/02 2018/08 2022/02 2016/08 2017/08 2019/02 2019/08 2020/02 2020/08 2021/02 2021/08 2022/08 20/2202

图 8: 沙特 CP 合同价

数据来源: WIND

图 9: 沙特 CP 折合到岸成本



数据来源:隆众

6、交易所仓单

截至 2 月 23 日大商所液化石油气仓单共计 10136 手,较上月增加 1944 手,较上年同期增加 1904 手。山东地区,烟台万华仓库仓单量 50 手,金能化学仓库仓单量 100 手,青岛运达仓库仓单量 2033 手,山东京博仓库仓单量 1347 手;华东地区,物产中大化工仓库仓单量 2490 手,宁波百年地仓库仓单量 3000 手;华南地区,广东中石油仓库仓单量 18 手,广西天盛仓库仓单量 426 手,中化海南仓库仓单量 222 手。

2月份交易所仓单呈现增加,主要集中在山东及华东地区,3月仓单将集中注销。

图 10: LPG 期价仓单走势



数据来源:大商所

三、LPG 市场行情展望

综上所述,国内液化石油气产量处于高位水平,3月下旬厂家例行检修增多,国产 LPG 商品量预计回落。进口方面,液化气进口量预计维持高位。港口液化气库存高位回落,炼厂库存出现增加。沙特 3月 CP 价格预期下调,进口气到岸成本回落; PDH 装置亏损缩窄,部分 PDH 装置计划开工,产能利用率处于六成五左右,化工需求预期回升; 春季气温回升燃烧需求预期放缓,整体供需较为宽松; 预计 LPG 期价呈现震荡整理走势,主力合约将有望处于 4500-4900 元/吨区间运行。

交易策略

单边操作策略		套利操作策略	
操作品种合约	PG2404	操作品种合约	
操作方向	做空	操作方向	
入场价区	4900	入场价区	
目标价区	4600	目标价区	
止损价区	5000	止损价区	

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。