



基本面暂无变化，短期仍保持震荡态势

原油产业周报

2017-01-16

内容要点

- 上周二沙特表示已经超额完成减产任务，油价大涨；
- 上周三 EIA 公布数据显示美国原油库存较上周上升 409.7 万桶；
- 上周五美油服商贝克休斯公布数据显示原油钻机数量下降 7 台，至 522 台；
- **投机策略：** Brent03 合约暂观望。
- **套保策略：** 暂无

操作策略跟踪

类型	合约/ 组合	方向	入场 价格(差)	首次 推荐日	评级	目标 价格(差)	止损 价格(差)	收益 (%)
/	/	/	/	/	/	/	/	/

评级说明：星级越高，推荐评级越高。3 星表示谨慎推荐；4 星表示推荐；5 星表示强烈推荐。

兴业期货研究部

能源化工组

潘增恩

021-38296185

panze@cifutures.com.cn

更多资讯内容

请关注本司网站

<http://www.cifutures.com.cn/>

目录

一、原油市场简述.....	6
二、微观市场结构.....	6
1.1、原油价格及跨市场价差.....	6
1.2、近远月纵向价差结构.....	7
三、供需分析.....	7
1、原油供给分析.....	7
1.1、OPEC 主要产油国产量.....	7
1.2、美国原油产量.....	8
1.2.1、美国原油周度产量.....	8
1.2.2、美国主要页岩油产区钻井及产量.....	8
1.3、原油库存数据.....	9
2、原油需求分析.....	9
2.1、美国原油需求分析.....	9
2.1.1、美国汽柴油产量.....	9
2.1.2、美国成品油库存图.....	10
2.2、亚洲原油需求分析.....	10
2.2.1、中国原油进口量分析.....	10
2.2.2、中国汽柴油产量.....	11
2.3、裂解价差及开工率.....	11
2.3.1、美中裂解价差.....	11
2.3.2、亚洲裂解价差.....	12



2.3.3、美国日本炼厂开工率监测.....	12
四、资金行为分析.....	13
1、CFTC 持仓数据.....	13
五、航运数据.....	13
1、波罗的海航运指数及中国运价指数	13



图表目录

图 1 布伦特与 WTI 原油价差图.....	6
图 2 WTI 原油近远月纵向价差结构.....	7
图 3 布伦特合约间纵向价差结构	7
图 4 OPEC 及沙特原油月度产量图.....	7
图 5 伊拉克原油月度产量图	7
图 6 伊朗及委内瑞拉原油月度产量图	8
图 7 利比亚原油月度产量图	8
图 8 美国原油周度产量图	8
图 9 美国油气钻机周度数据	8
图 10 原油库存走势.....	9
图 11 美国汽油周度产量图	10
图 12 美国柴油周度产量图	10
图 13 美国成品油库存图.....	10
图 14 中国原油月度进口图	10
图 15 中国汽油月度产量图	11
图 16 中国柴油月度产量图	11
图 17 美国现货市场海湾汽柴油裂解价差	12
图 18 中国现货市场汽柴油裂解价差 2 : 1 : 1	12
图 19 中国现货市场汽柴油裂解价差 3 : 1 : 2.....	12
图 20 中国现货市场汽柴油裂解价差 5 : 2 : 3.....	12
图 21 亚洲燃料油裂解价差	12



图 22 亚洲石脑油裂解价差	12
图 23 美国炼厂开工率	13
图 24 日本炼厂开工率	13
图 25 原油 CFTC 持仓数据	13
图 26 波罗的海航运数据图	14
图 27 中国原油运价指数图	14

一、原油市场简述

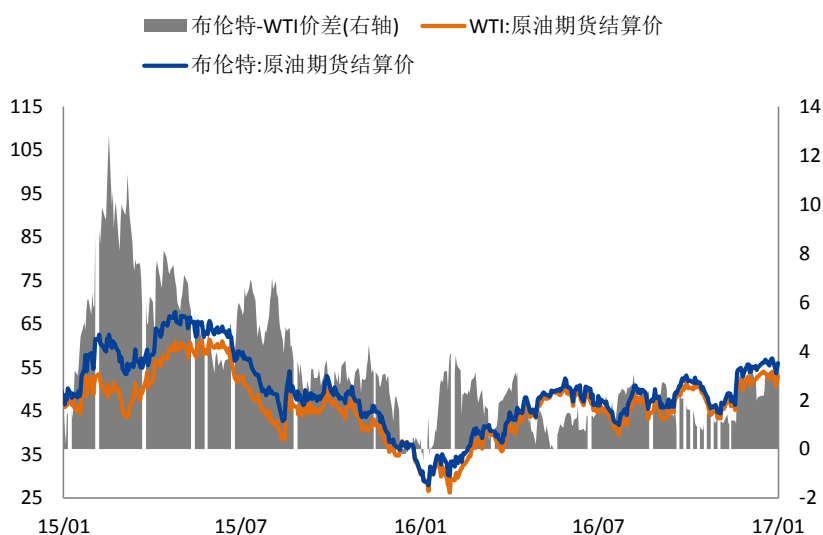
上周原油价格继续保持震荡态势。上周二沙特能源部长表示沙特已经超额完成减产份额，该消息一出，油价大涨。上周三 EIA 发布数据显示美国原油库存增加约 407.5 万桶，油价小幅回调。上周五美油服机构贝克休斯发布数据显示美国原油钻机数量出现下降，减少 7 台，总数至 522 台，但预计对市场正面影响不大，下降的主要原因是由于冬季受天气条件影响，大型器械设备无法开进作业，遇见雨雪天气，管道可能冻结而人工化雪的时间较长，因此 12-2 月份为美国油气作业效率最低的时期，并不代表供需面发生改变。另外，就其他数据来看，尼日利亚产量稳定偏高，俄罗斯减产尚未到位。综合来看，在无其他利好消息的情况下，预计油价短期内保持震荡态势。

二、微观市场结构

1.1、原油价格及跨市场价差

截止 2017 年 01 月 12 日，WTI 原油主力合约结算价格为 53.01 美元/桶；布伦特原油主力合约结算价格为 56.01 美元/桶，布伦特原油-WTI 原油价差为 3 美元/桶。

图 3 布伦特与 WTI 原油价差图



更新时间：2017-01-16 更新频率：每日

1.2、近远月纵向价差结构

近期合约间价差结构来看，WTI 原油价差结构上升幅度较大，期现接近平水；而布伦特原油较稳定。

图 4 WTI 原油近远月纵向价差结构

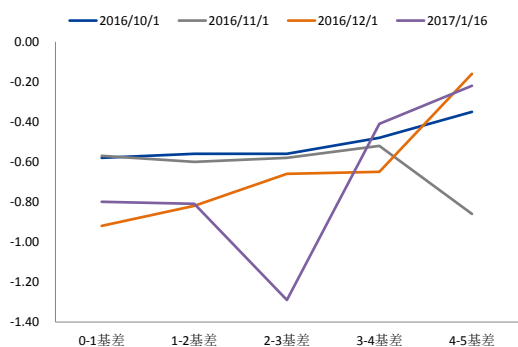
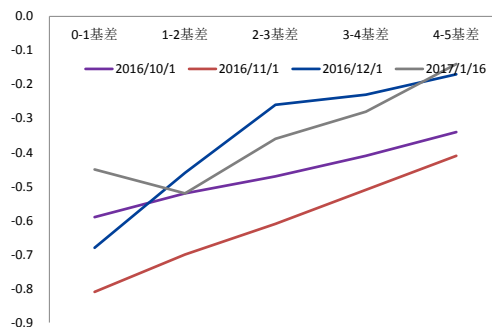


图 5 布伦特合约间纵向价差结构



更新时间：2017-01-16 更新频率：每日

三、供需分析

1、原油供给分析

1.1、OPEC 主要产油国产量

截止 2016 年 11 月 OPEC 月度产量为 3378 万桶/日 比上月增加 14.3 万桶/日；

沙特原油 11 月产量为 1051.2 万桶/日，比上月增加 8 万桶/日；

伊拉克原油 11 月产量为 456.4 万桶/日，比上月减少 2 万桶/日；

伊朗原油 11 月产量为 370.3 万桶/日，比上月减少 0.6 万桶/日；

委内瑞拉原油 11 月产量为 209.7 万桶/日 比上月增加 2.5 万桶/日；

利比亚原油 11 月产量为 57.5 万桶/日，比上月增加 4.7 万桶/日。

图 6 OPEC 及沙特原油月度产量图

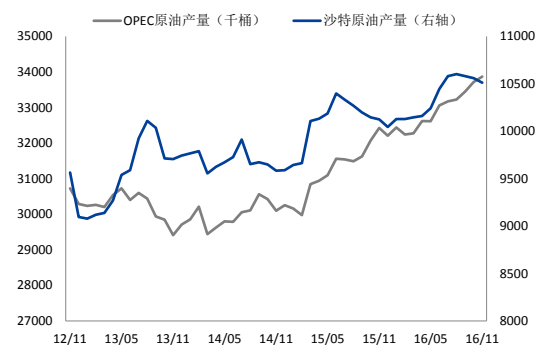


图 7 伊拉克原油月度产量图

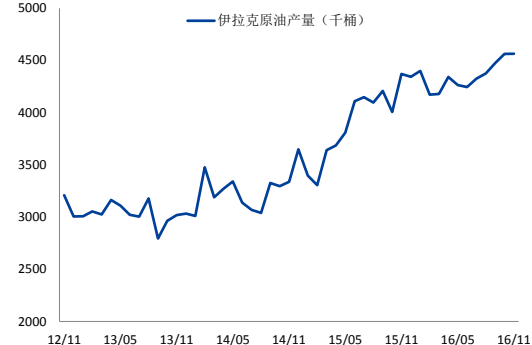




图 8 伊朗及委内瑞拉原油月度产量图

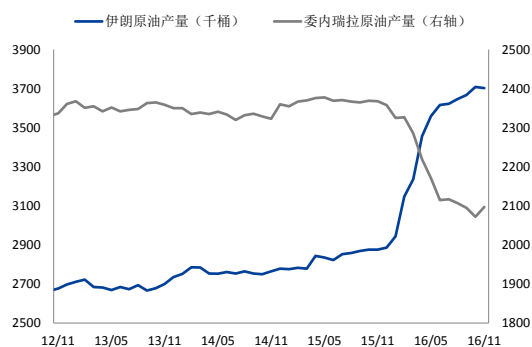
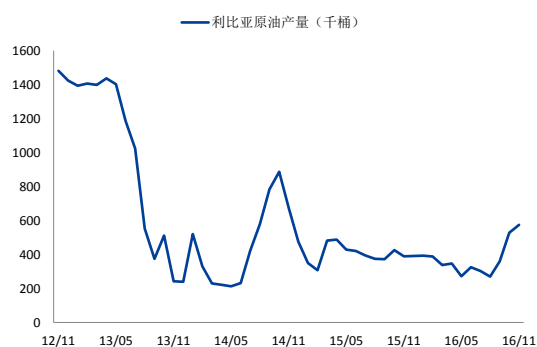


图 9 利比亚原油月度产量图



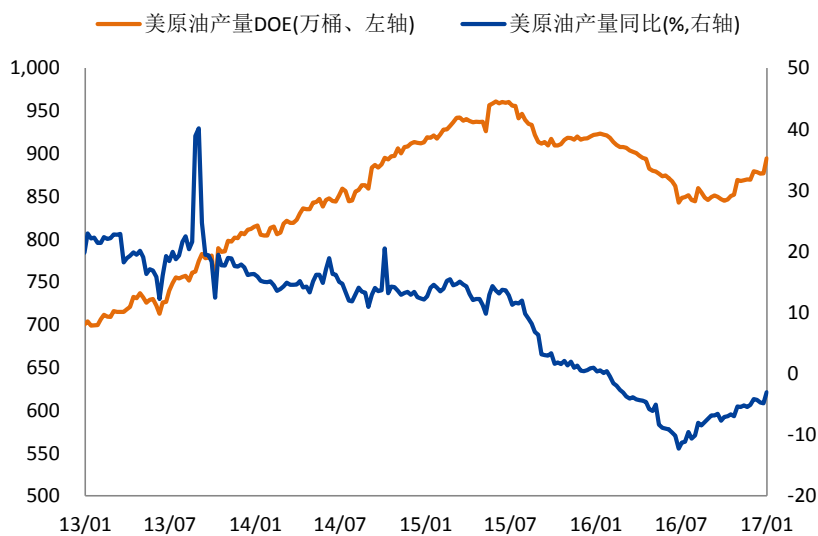
更新时间：2017-01 更新频率：每月

1.2、美国原油产量

1.2.1、美国原油周度产量

截止 2017 年 01 月 06 日，美国周度原油产量为 894 万桶/日，同比下滑 3.05%，产量持续走高。

图 10 美国原油周度产量图



更新时间：2017-01-16 更新频率：每周

1.2.2、美国主要页岩油产区钻井及产量

截止 2017 年 01 月 13 日美国原油钻井数量为 522 台，较上周减少 7 台。

截止 2016 年 11 月，美国 DUC 数量较上月增加 64 台。

图 11 美国油气钻机周度数据

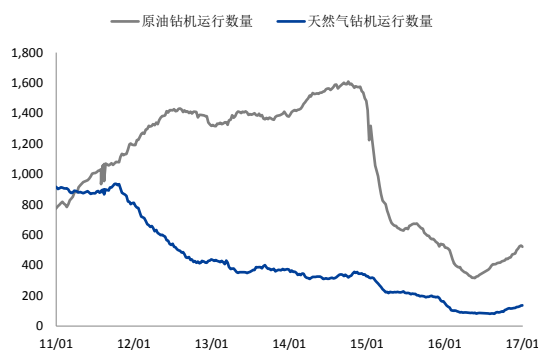
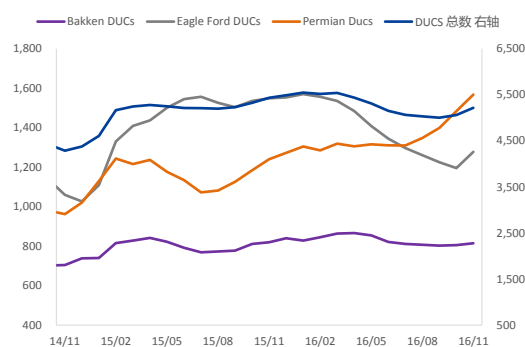


图 12 美国 DUC 月度数据

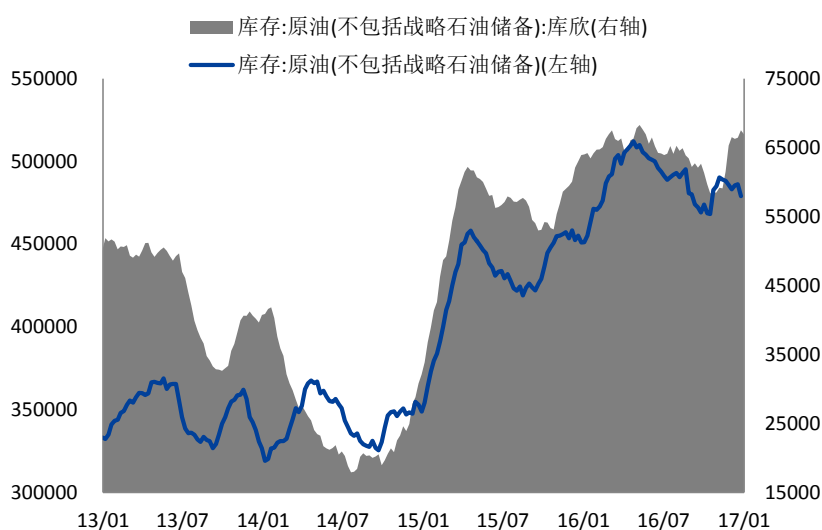


更新时间：2017-01-16 更新频率：每周

1.3、原油库存数据

截止 2017 年 01 月 06 日当周，美国能源署 (EIA) 公布的最新数据显示，美国库欣地区原油库存为 66930 万桶，比上周减少 57.9 万桶；美国原油库存为 4.83109 亿桶，比上周增加 409.7 万桶。(注：此数据不包括美国石油战略储备)

图 13 原油库存走势



更新时间：2017-01-16 更新频率：每周

2、原油需求分析

2.1、美国原油需求分析

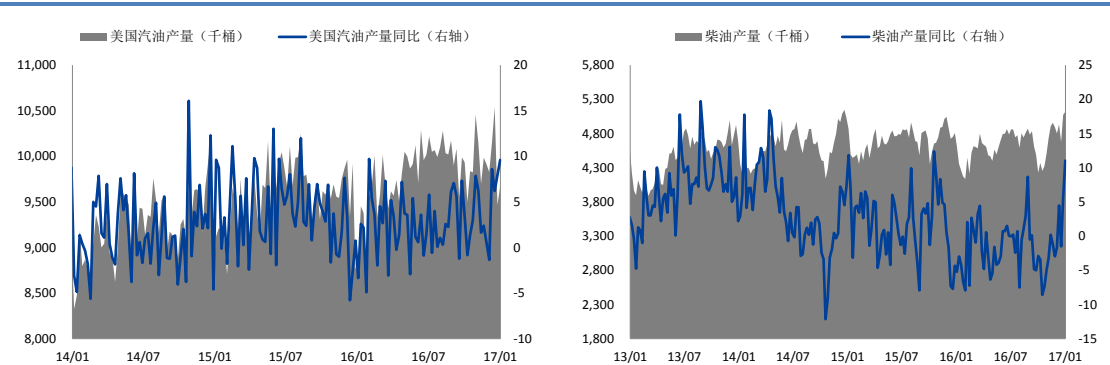
2.1.1、美国汽柴油产量

2017 年 01 月 06 日当周美国汽油产量为 966.6 万桶/日，同比增加 9.59%。

2017年01月06日当周美国柴油产量为511.9万桶/日,同比增加11.04%。

图 14 美国汽油周度产量图

图 15 美国柴油周度产量图

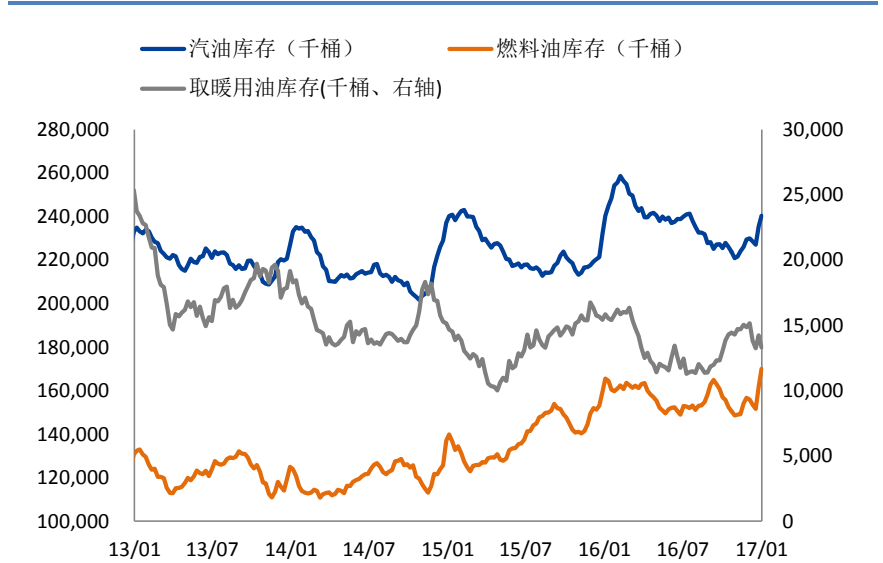


更新时间：2017-01-16 更新频率：每周

2.1.2、美国成品油库存图

2017年01月06日当周美国汽油库存为2.40473亿桶,增加502.3万桶;馏分燃料油库存为1.70041亿桶,增加835.6万桶;取暖用油库存为1331.2万桶,减少92.3万桶。

图 16 美国成品油库存图



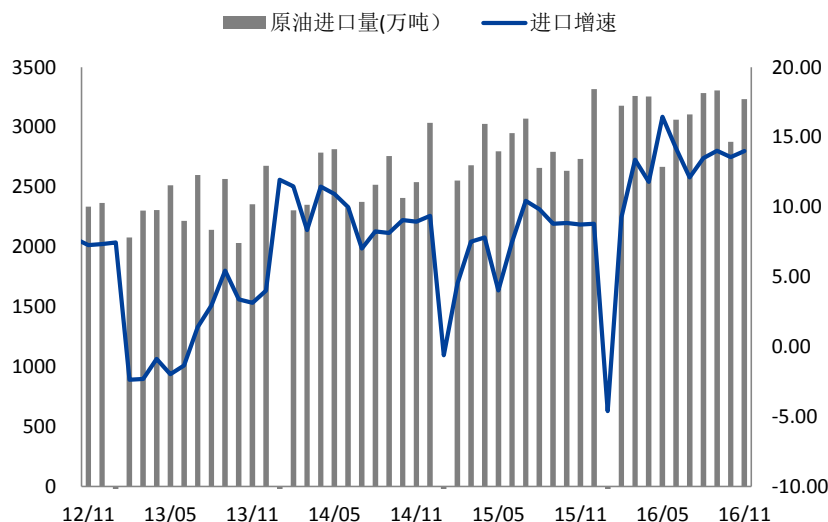
更新时间：2017-01-16 更新频率：每周

2.2、亚洲原油需求分析

2.2.1、中国原油进口量分析

2016年11月,中国进口原油3235万吨,同比增加14%,进口量处于高位。

图 17 中国原油月度进口图



更新时间：2017-01 更新频率：每月

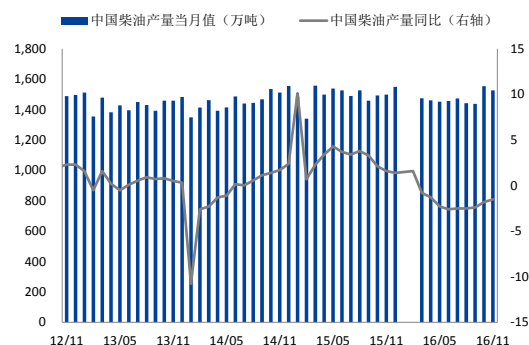
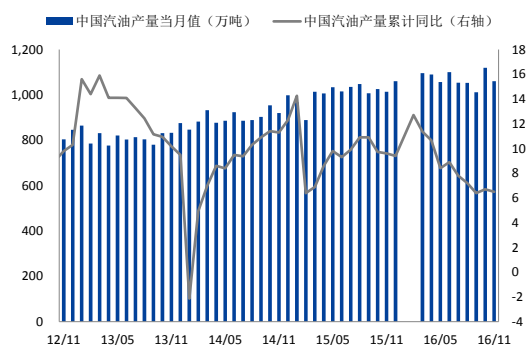
2.2.2、中国汽柴油产量

2016年11月中国汽油产量为1060.5万吨，累计同比增加6.5%。

2016年11月中国柴油产量为1526.8万吨，累计同比减少1.5%。

图 18 中国汽油月度产量图

图 19 中国柴油月度产量图



更新时间：2017-01 更新频率：每月

2.3、裂解价差及开工率

2.3.1、美中裂解价差

截止2017年01月09日，美海湾超低硫2号柴油-LLS原油价差为12.41美元/桶；美海湾普通汽油-LLS原油价差为13.33美元/桶。裂解价差扩大。

截止2016年12月29日，中国现货市场原油裂解价差2:1:1为19.2美元/桶，中国现货市场原油裂解价差3:1:2为18.9美元/桶，中国现货市场原油裂解价差5:2:3为19.1美元/桶。



图 20 美国现货市场海湾汽柴油裂解价差

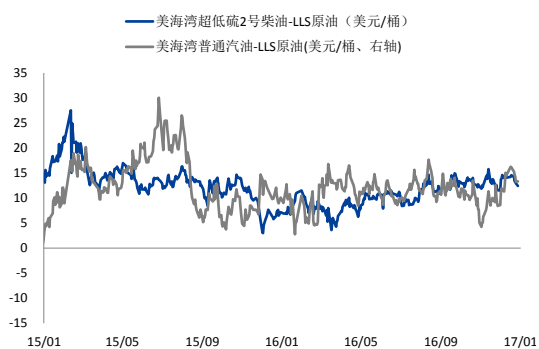


图 21 中国现货市场汽柴油裂解价差 2 : 1 : 1

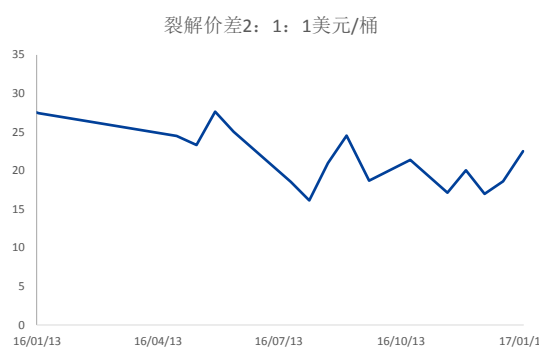
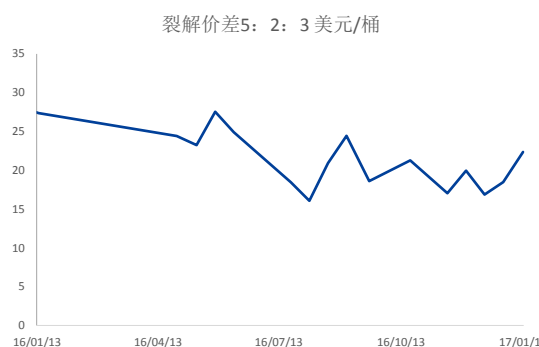


图 22 中国现货市场汽柴油裂解价差 3 : 1 : 2



图 23 中国现货市场汽柴油裂解价差 5 : 2 : 3



更新时间：2017-01 更新频率：每日

2.3.2、亚洲裂解价差

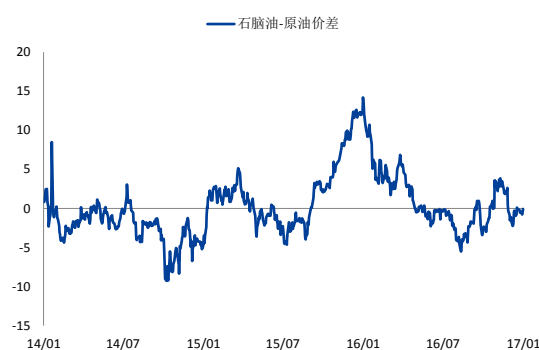
截止 2017 年 01 月 13 日，亚洲燃料油裂解价差为-6.88 美元/桶，价差小幅缩小。

截止 2017 年 01 月 13 日，亚洲石脑油价差为 2.58 桶，价差扩大。

图 24 亚洲燃料油裂解价差



图 25 亚洲石脑油裂解价差



更新时间：2017-01-16 更新频率：每日

2.3.3、美国日本炼厂开工率监测

2016 年 11 月美国炼厂开工率为 88.3%，开工率小幅上升。

2016 年 11 月日本炼厂开工率为 85.28%，开工率小幅上升。

图 26 美国炼厂开工率

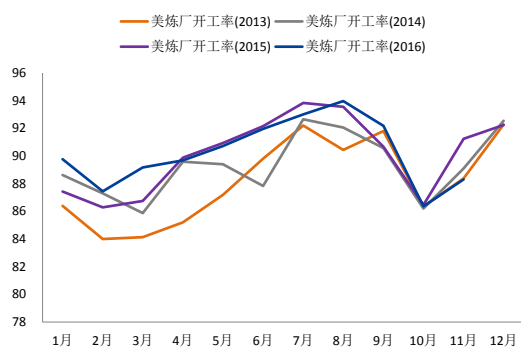
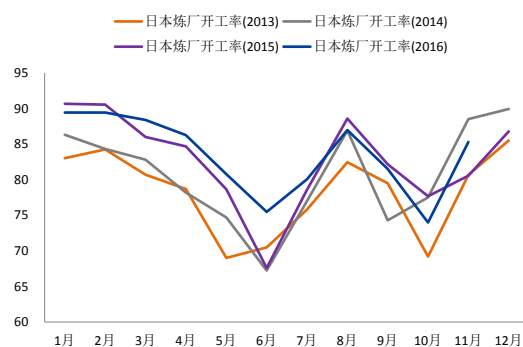


图 27 日本炼厂开工率



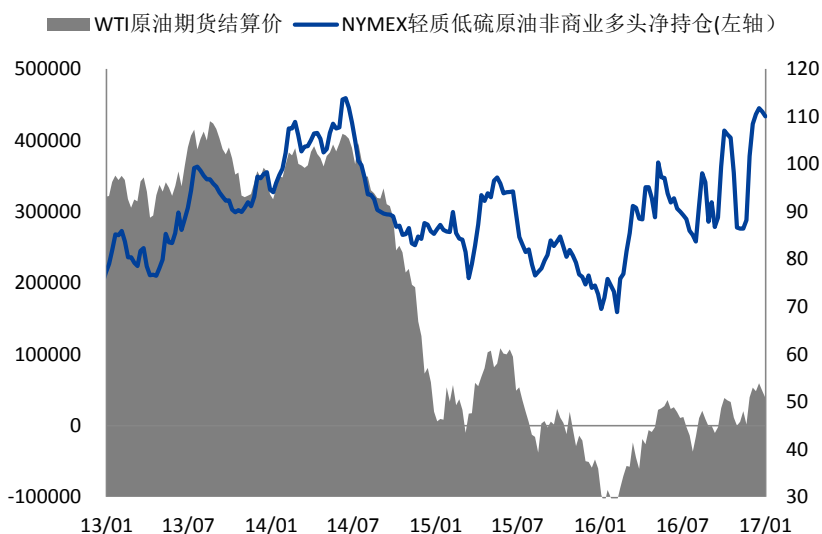
更新时间：2017-01 更新频率：每月

四、资金行为分析

1、CFTC 持仓数据

截止 2017-01-10，WTI 轻质低硫原油总持仓为 2114656(+25332)，CFTC 非商业净多头寸为 433562(-6512)。(单位：千桶)。从总持仓和非商业净多头寸变化看，投机多头上升。

图 28 原油 CFTC 持仓数据



更新时间：2017-01-16 更新频率：每周

五、航运数据

1、波罗的海航运指数及中国运价指数

截止 2017 年 01 月 13 日，原油运输指数 BDTI 为 1027，成品油运输指数 BCTI 为 684。

截止 2017 年 01 月 13 日，中国进口原油运价指：中东湾拉斯坦努拉-宁波为 83.23；西非马隆格/杰诺-宁波为 82.82。

图 29 波罗的海航运数据图

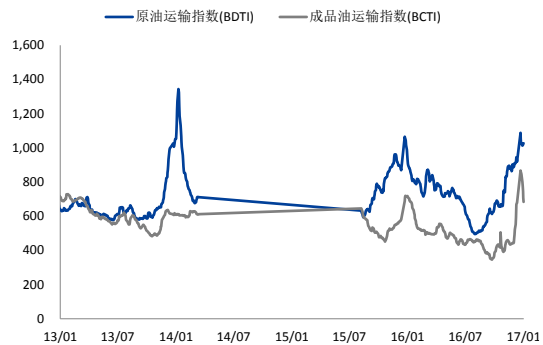
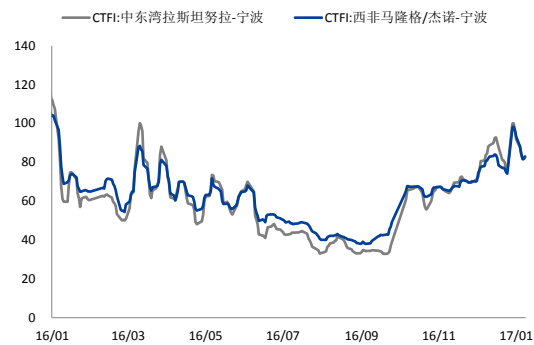


图 30 中国原油运价指数图



更新时间：2017-01-16 更新频率：每日

免责声明

负责本研究报告内容的期货分析师，在此申明，本报告清晰、准确地反映了分析师本人的研究观点。本人薪酬的任何部分过去不曾与、现在不与，未来也将不会与本报告中的具体推荐或观点直接或间接相关。

本报告的信息均来源于公开资料，我公司对这些信息的准确性和完整性不做任何保证，也不保证所包含的信息和建议不会发生任何变更，我们已力求报告内容的客观、公正，但文中的观点、结论和建议仅供参考，报告中的信息或意见并不构成所述证券或期货的买卖出价或征价，投资者据此做出的任何形式的任何投资决策与本公司和作者无关。本报告版权仅为我公司所有，未经书面授权，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制发布。如引用、刊发，须注明出处为兴业期货，且不得对本报告进行有悖原意的引用、删节和修改。

公司总部及分支机构

总部

地址：浙江省宁波市中山东路 796 号东航大厦 11 楼 邮编：315040

联系电话：0574-87716560

上海分公司

上海市浦电路 500 号上海期货大厦 1501A 室

联系电话：021—68401108

浙江分公司

宁波市中山东路 796 号东航大厦 11 楼

联系电话：0574-87703291

北京营业部

北京市朝阳区朝阳门北大街 20 号兴业银行大厦 25 层，

联系电话：010-69000862

深圳营业部

深圳市福田区深南大道 4013 号兴业银行大厦 3A 层

联系电话：0755—33320775

杭州营业部

杭州市下城区庆春路 42 路兴业银行大厦 1002 室

联系电话：0571-85828718

福州营业部

福州市鼓楼区五四路 137 号信和广场 25 层 2501 室

联系电话：0591-88507863

台州营业部

浙江省台州市椒江区云西路 399 号金茂中心 24 楼

联系电话：0576-88210778

温州营业部

温州市汤家桥路大自然家园 1 幢 1504 室

联系电话：0577—88980635



广州营业部

广州市天河区天河路 101 号兴业银行大厦 8 楼 801
自编 802 室

联系电话：020-38894240

南京营业部

江苏省南京市长江路 2 号兴业银行大厦 10 楼

联系电话：025-84766990

济南营业部

济南市市中区纬二路 51 号山东商会大厦 A 座 23 层 2301-2 单元

联系电话：0531-86123800