

## 石油化工

## 油价高位震荡，长丝需求回升

2021年08月08日

——行业周报

投资评级：看好（维持）

张绪成（分析师）

zhangxucheng@kysec.cn

证书编号：S0790520020003

### 行业走势图



数据来源：贝格数据

### 相关研究报告

《行业周报-多指标支撑高油价，长丝产销回暖》-2021.8.1

《行业周报-OPEC+增产不改高油价预期，长丝需求持续改善》-2021.7.25

《行业周报-行业周报-油价高位震荡，长丝需求盈利向好》-2021.7.18

### ● 油价高位震荡，长丝需求回升

截至8月6日，Brent原油价格为70.49美元/桶，周环比下跌5.84美元/桶；WTI原油价格为67.96美元/桶，周环比下跌5.72美元/桶；本周美国油品总库存仍在减少，加之美国活跃钻机数减少和各油品消费需求持续增加，市场供需趋紧预期仍在提振油价。长丝方面，本周长丝市场价格下滑，喷水织机前期负荷较低的织机开工有不同程度的回升，开机率恢复至之前正常水平位置。**受益标的：**(1)民营大炼化：桐昆股份、恒逸石化、荣盛石化、东方盛虹；(2)轻烃裂解：卫星石化、东华能源；(3)油服龙头：中海油服；(4)煤制烯烃龙头：宝丰能源；(5)民营加油站：和顺石油；(6)受益资产注入管网公司：中国石油、中国石化、中油工程、新奥股份、深圳燃气。

### ● 美油品供给不变&需求增加

**供给不变：**根据EIA最新数据，7月30日当周，美国原油产量为1120万桶/天，维持上周产量；Baker Hughes公布8月6日的当周数据，本周美国活跃钻机数为491台，周环比增加3台；**油品总库存减少：**7月30日当周，美国商业原油和油品总库存为12.68亿桶，周环比减少116.9万桶。其中，商业原油库存为4.39亿桶，周环比增加362.7万桶；汽油库存为2.29亿桶，周环比减少529.1万桶；**需求增加：**7月30日当周，炼厂方面加工能力为1813万桶/天，与上周持平；消费需求方面，本周美国油品消费总量为2117万桶/天，周环比增加5万桶/天，其中，汽油消费978万桶/天，周环比增加45万桶/天。**美国活跃石油钻机数减少：**据Baker Hughes的报告数据，截至7月30日当周，未来产量的先行指标--美国活跃石油和天然气钻机数减少3座至488座。其中美国石油钻机减少2座至385座；天然气钻机数减少1座至103座。

### ● 长丝价格下滑，下游需求有所回升

**价格方面，**本周涤纶长丝市场价格弱势下滑，现其POY150D产品市场主流商谈价格7725元/吨，周环比下调200元/吨；FDY150D主流价格为8025元/吨，周环比下调75元/吨；DTY150D主流价格为9325元/吨，周环比下调100元/吨。**供应方面，**本周涤纶长丝企业平均开工率约为96.16%，周环比增加1.46%。**需求方面，**截至8月5日江浙地区化纤织造综合开机率为76.29%，上月底盛泽当地环保治理结束，喷水织机前期负荷较低的织机开工有不同程度的回升，开机率恢复至之前正常水平位置。本周受疫情影响下，多数织造工厂开机率出现不同程度调整，当前新单数量有限叠加上游氨纶价格持续攀升。**利润方面，**本周涤纶长丝市场价格窄幅下滑，原料端弱势下滑，利润空间收窄，截止至本周四，涤纶长丝POY150D平均盈利水平为97.38元/吨，周环比下跌122.84元/吨；涤纶长丝FDY150D平均盈利水平为-92.62元/吨，周环比下跌97.84元/吨；涤纶长丝DTY150D平均盈利水平为407.38元/吨，周环比下跌23.04元/吨。

### ● 本周LNG价格指数上行

根据百川盈孚，本周LNG价格指数均值为5150元/吨，周环比上行160元/吨。**供给端，**近期原料气成本上涨导致近期国内液厂价格拉涨，但涨后出货低迷。**需求端，**国内多地物流运输受限，导致LNG加气站需求量有所萎缩，进而导致西北、山西、河南等地加气站用气大区LNG价格继续试探下调。

**风险提示：**原油价格剧烈波动、地缘政治加剧、疫情反复导致需求萎靡风险。

## 目 录

1、 投资观点：油价高位震荡，长丝需求回升 .....	4
2、 市场回顾：本周石化板块上涨 0.9%，Brent 原油价格下跌 5.84 美元/桶 .....	5
2.1、 行情回顾：本周石化板块上涨 0.9%，跑输沪深 300 指数 1.39 个百分点 .....	5
2.2、 本周动态： .....	6
2.3、 本周要闻：疫情蔓延至需求前景不明叠加 EIA 原油库存意外大增，国际油价承压下跌 .....	7
3、 原油指标跟踪 .....	8
3.1、 库存：本周美国油品总库存减少，商业原油库存增加 .....	8
3.2、 供给：美国原油产量不变，活跃钻机数增加 .....	9
3.3、 需求：原油加工能力不变，油品消费需求增加 .....	12
3.4、 金融因素：美指上涨，WTI 非商业净多头头寸减少 .....	14
4、 重要价差跟踪 .....	15
4.1、 炼油产业链：新加坡炼油价差和美国 RBOB 汽油价差扩大 .....	15
4.2、 烯烃产业链：本周乙烯与石脑油和丙烯与丙烷价差缩小，聚烯烃与甲醇、石脑油裂解烯烃、丁二烯与石脑油和丙烯酸与丙烯价差扩大 .....	17
4.3、 聚酯产业链：燃料油与石脑油、PTA 与 PX 价差缩小，其余价差扩大 .....	19
4.4、 天然气：北美天然气价格上涨，国内 LNG 内外盘价差扩大 .....	21
5、 风险提示 .....	22

## 图表目录

图 1： 本周石化板块上涨 0.9%，跑输沪深 300 指数 .....	5
图 2： 本周石油石化子行业各板块除炼油和油品销售及仓储板块外均出现不同幅度的上涨 .....	5
图 3： 本周国际油气期货价格上涨（美元/桶） .....	7
图 4： Brent 原油期货价格接近历史最高水平（美元/桶） .....	7
图 5： 本周美商业原油和馏分油库存增加，汽油库存减少（千桶） .....	9
图 6： 本周美国原油和油品总库存减少，低于历史同期水平（千桶） .....	9
图 7： 本周原油产量不变，活跃钻机数增加 .....	11
图 8： 本周美国主要盆地活跃钻机总数增加 .....	11
图 9： Brent 油价与全球钻机数关联性强 .....	12
图 10： 本月美国主要盆地未完成的钻井（DUC）数量减少（口） .....	12
图 11： 本月 EIA 下调全年需求预测，OPEC 上调全年需求预测 .....	13
图 12： 本周炼厂开工率下降，原油加工能力不变 .....	14
图 13： 本周油品总量消费需求及汽油消费需求增加（千桶/天） .....	14
图 14： 本周美国原油+成品油净进口增加（千桶/天） .....	14
图 15： 美元指数和原油期货价格走势反相关 .....	15
图 16： 本周 Brent 非商业净多头头寸减少（张） .....	15
图 17： 本周 WTI 非商业净多头头寸减少（张） .....	15
图 18： 8 月炼油主要产品价差扩大 .....	16
图 19： 本周新加坡炼油主要产品价差扩大（美元/吨） .....	16
图 20： 本周新加坡柴油与原油价差和汽油与原油价差扩大（美元/桶） .....	16
图 21： 本周 RBOB 汽油价差扩大（美元/桶） .....	17
图 22： 本周石脑油裂解烯烃价差扩大（美元/吨） .....	18
图 23： 本周乙烯与石脑油价差缩小（美元/吨） .....	18

图 24: 本周丙烯与丙烷价差缩小(美元/吨)	18
图 25: 本周丁二烯与石脑油价差扩大(美元/吨)	19
图 26: 本周丙烯酸与丙烯价差扩大(元/吨)	19
图 27: 本周聚烯烃与甲醇价差扩大(美元/吨)	19
图 28: 本周 PX 与石脑油价差扩大(美元/吨)	20
图 29: 本周燃料油与石脑油价差缩小(美元/吨)	20
图 30: 本周 PTA 与 PX 价差缩小(元/吨)	21
图 31: 本周涤纶长丝与 PTA、乙二醇价差扩大(元/吨)	21
图 32: 本周天然气价格上涨	22
图 33: 本周国内天然气内外盘价差扩大(元/吨)	22
表 1: 主要石化上市公司盈利预测与估值	5
表 2: 能源价格&油价指标一览(关键指标速览)	6
表 3: 石化产业链产品价差一览(关键指标速览)	7
表 4: OPEC 产油国产量执行情况(万桶/天)	9
表 5: 非 OPEC 原油产量预测(万桶/天)	10
表 6: 全球原油需求预测(万桶/天)	12

## 1、投资观点：油价高位震荡，长丝需求回升

- **美油品供给不变&需求增加。供给不变：**根据 EIA 最新数据，7 月 30 日当周，美国原油产量为 1120 万桶/天，维持上周产量；Baker Hughes 公布 8 月 6 日的当周数据，本周美国活跃钻机数为 491 台，周环比增加 3 台；**油品总库存减少：**7 月 30 日当周，美国商业原油和油品总库存为 12.68 亿桶，周环比减少 116.9 万桶。其中，商业原油库存为 4.39 亿桶，周环比增加 362.7 万桶；汽油库存为 2.29 亿桶，周环比减少 529.1 万桶；**需求增加：**7 月 30 日当周，炼厂方面加工能力为 1813 万桶/天，与上周持平；消费需求方面，本周美国油品消费总量为 2117 万桶/天，周环比增加 5 万桶/天，其中，汽油消费 978 万桶/天，周环比增加 45 万桶/天。**美国活跃石油钻机数减少：**据 Baker Hughes 的报告数据，截至 7 月 30 日当周，未来产量的先行指标--美国活跃石油和天然气钻机数减少 3 座至 488 座。其中美国石油钻机减少 2 座至 385 座；天然气钻机数减少 1 座至 103 座。
- **长丝价格下滑，下游需求有所回升。价格方面，**本周涤纶长丝市场价格弱势下滑，现其 POY150D 产品市场主流商谈价格 7725 元/吨，周环比下调 200 元/吨；FDY150D 主流价格为 8025 元/吨，周环比下调 75 元/吨；DTY150D 主流价格为 9325 元/吨，周环比下调 100 元/吨。**供应方面，**本周涤纶长丝企业平均开工率约为 96.16%，周环比增加 1.46%。**需求方面，**截至 8 月 5 日江浙地区化纤织造综合开机率为 76.29%，上月底盛泽当地环保治理结束，喷水织机前期负荷较低的织机开工有不同程度的回升，开机率恢复至之前正常水平位置。本周受疫情影响下，多数织造工厂开机率出现不同程度调整，当前新单数量有限叠加上游氨纶价格持续攀升。**利润方面，**本周涤纶长丝市场价格窄幅下滑，原料端弱势下滑，利润空间收窄，截止至本周四，涤纶长丝 POY150D 平均盈利水平为 97.38 元/吨，周环比下跌 122.84 元/吨；涤纶长丝 FDY150D 平均盈利水平为 -92.62 元/吨，周环比下跌 97.84 元/吨；涤纶长丝 DTY150D 平均盈利水平为 407.38 元/吨，周环比下跌 23.04 元/吨。
- **本周 LNG 价格指数上行。**根据百川盈孚，本周 LNG 价格指数均值为 5150 元/吨，周环比上行 160 元/吨。**供给端，**近期原料气成本上涨导致近期国内液厂价格拉涨，但涨后出货低迷。**需求端，**国内多地物流运输受限，导致 LNG 加气站需求量有所萎缩，进而导致西北、山西、河南等地加气站用气大区 LNG 价格继续试探下调。
- **油价高位震荡，长丝需求回升。**截至 8 月 6 日，Brent 原油价格为 70.49 美元/桶，周环比下跌 5.84 美元/桶；WTI 原油价格为 67.96 美元/桶，周环比下跌 5.72 美元/桶；本周美国油品总库存仍在减少，加之美国活跃钻机数减少和各油品消费需求持续增加，市场供需趋紧预期仍在提振油价。长丝方面，本周长丝市场价格下滑，喷水织机前期负荷较低的织机开工有不同程度的回升，开机率恢复至之前正常水平位置。**受益标的：**(1)民营大炼化：桐昆股份、恒逸石化、荣盛石化、东方盛虹；(2)轻烃裂解：卫星石化、东华能源；(3)油服龙头：中海油服；(4)煤制烯烃龙头：宝丰能源；(5)民营加油站：和顺石油；(6)受益资产注入管网公司：中国石油、中国石化、中油工程、新奥股份、深圳燃气。

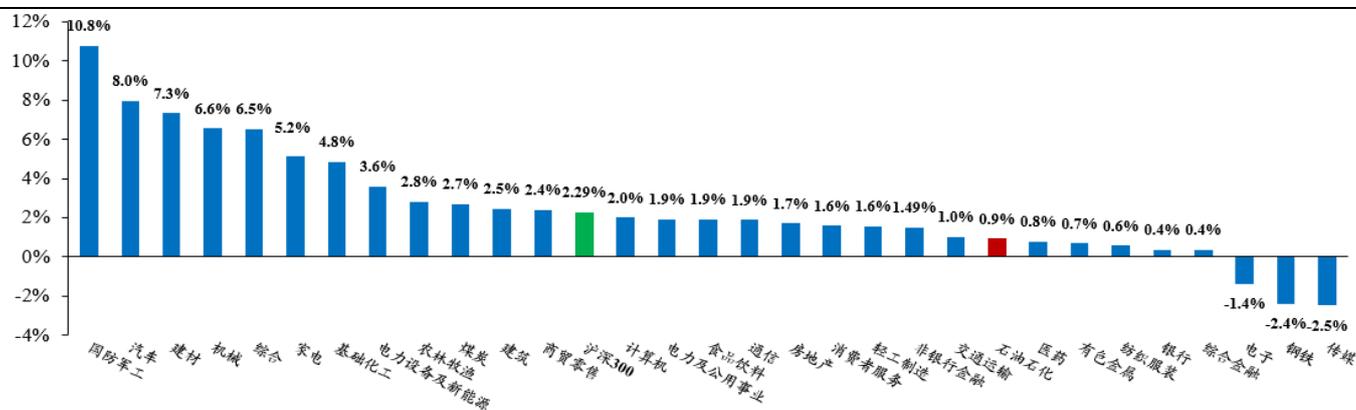
## 2、市场回顾：本周石化板块上涨 0.9%，Brent 原油价格下跌

5.84 美元/桶

### 2.1、行情回顾：本周石化板块上涨 0.9%，跑输沪深 300 指数 1.39 个百分点

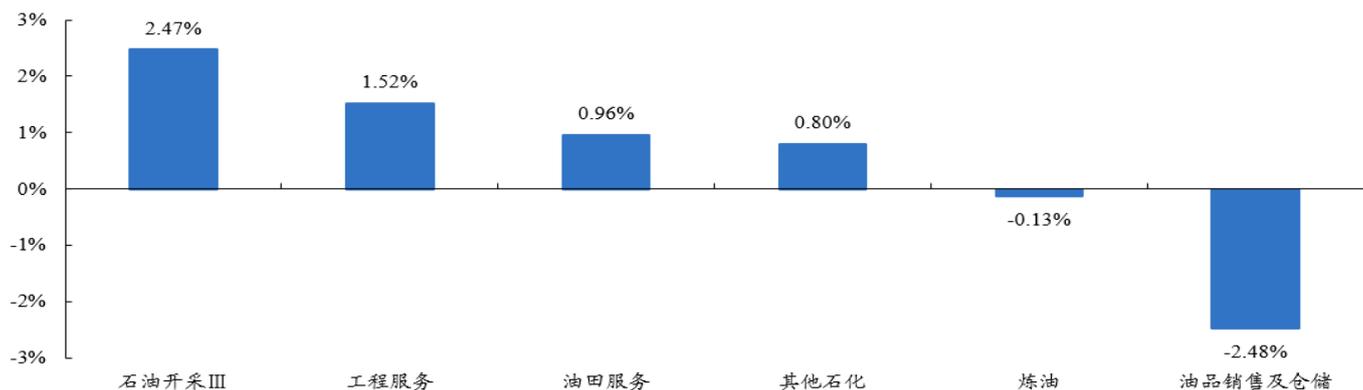
本周（2021 年 8 月 2 日-8 月 6 日）石油石化指数上涨 0.9%，沪深 300 上涨 2.29%，石油石化指数跑输沪深 300 指数 1.39 个百分点。本周石油石化子行业各板块除了炼油和油品销售及仓储板块外均出现不同幅度的下跌：石油开采 III（2.47%），工程服务（1.52%），油田服务（0.96%），其他石化（0.80%），炼油（-0.13%），油品销售及仓储（-2.48%）。

图1：本周石化板块上涨 0.9%，跑输沪深 300 指数



数据来源：Wind、开源证券研究所

图2：本周石油石化子行业各板块除炼油和油品销售及仓储板块外均出现不同幅度的上涨



数据来源：Wind、开源证券研究所

表1：主要石化上市公司盈利预测与估值

公司名称	股价		EPS		PE			静态 PB
	2021.8.6	2020A	2021E	2022E	2020A	2021E	2022E	
中海油服	12.31	0.52	0.55	0.71	23.7	22.4	17.3	1.52
海油工程	4.15	0.01	0.22	0.34	415.0	19.0	12.2	0.81
新潮能源	1.53	0.16	0.18	0.20	9.7	8.5	7.7	0.83

公司名称	股价		EPS		PE			静态 PB	
	2021.8.6	2020A	2021E	2022E	2020A	2021E	2022E		
中国石化	3.97	0.48	0.48	0.52	8.3	8.3	7.7	0.63	
中国石油	4.55	0.25	0.33	0.36	18.2	13.6	12.5	0.67	
桐昆股份	27.20	1.31	1.26	2.11	20.76	21.59	12.89	2.18	
恒逸石化	12.04	1.13	1.51	1.68	10.7	7.9	7.2	1.78	
民营大炼化	恒力石化	31.15	1.44	2.29	2.61	21.6	13.6	11.9	4.29
	荣盛石化	18.67	0.35	1.24	1.63	53.3	15.1	11.4	4.77
	东方盛虹	22.64	0.40	0.48	1.50	56.6	46.7	15.1	6.03
轻烃裂解	卫星石化	41.54	1.20	1.31	2.52	34.62	31.71	16.48	4.58
	东华能源	11.92	0.70	1.06	1.27	17.1	11.2	9.4	1.86
天然气&城燃	新奥股份	16.64	0.46	0.76	1.13	36.17	21.89	14.73	4.07
	深圳燃气	10.30	0.37	0.54	0.63	27.8	18.9	16.4	2.43
管网建设	中油工程	2.70	0.14	0.20	0.23	19.3	13.5	11.9	0.61
煤化工(烯烃)	宝丰能源	16.66	0.52	0.61	0.76	32.0	27.3	21.9	4.45
加油站	和顺石油	24.24	1.21	1.59	2.20	20.0	15.2	11.0	2.51

数据来源: Wind、开源证券研究所

注: 除中海油服、桐昆股份、宝丰能源、和顺石油、新奥股份、卫星石化, 其余公司盈利预测和估值来自于 Wind 一致预期。

## 2.2、本周动态:

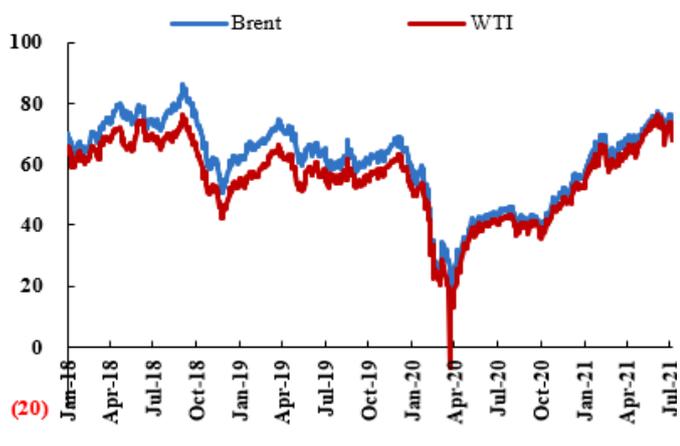
本周(8月2日-8月6日)疫情蔓延至需求前景不明叠加 EIA 原油库存意外大增, 国际油价承压下跌。周内前期, 美国原油成品油库存降至 18 个月低点, 成品油库存也持续下降, 供需趋紧的预期仍在提振油价, 同时新冠疫情蔓延并影响原油需求的担忧在近期逐渐缓解, 市场权衡供应紧缺的预期, 需求增长速度仍快于供应, 原油价格持续上涨。周内后期, 中美经济数据表现疲弱及欧佩克产油国产量增加令原油承压, 同时德尔塔病毒蔓延导致经济复苏面临风险, 市场担忧 2021 年下半年燃料需求的增长空间, 加之欧佩克及减产同盟增加原油产量和 EIA 原油库存意外大增, 原油价格大幅下跌。截至 8 月 6 日当周, Brent 原油价格为 70.49 美元/桶, 周环比下跌 5.84 美元/桶; WTI 原油价格为 67.96 美元/桶, 周环比下跌 5.72 美元/桶; NYNEX 天然气价格为 4.13 美元/百万英热, 周环比上涨 0.22 美元/百万英热。

表2: 能源价格&油价指标一览(关键指标速览)

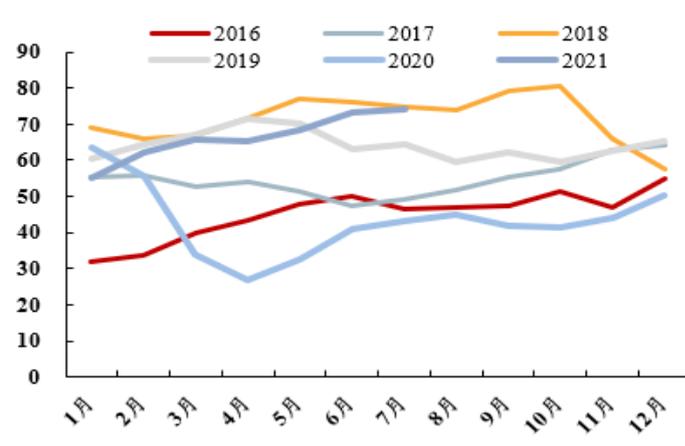
指标	单位	最新价格	上周价格	周涨跌额	周涨跌幅	
Brent 期货	美元/桶	70.49	76.33	-5.84	-7.65%	
WTI 期货	美元/桶	67.96	73.68	-5.72	-7.76%	
能源价格	NYNEX 天然气	美元/百万英热	4.13	3.91	0.22	5.65%
	丙烷: CFR 华东	美元/吨	685	708	-23	-3.25%
	动力煤:山西 Q5500 平仓价	元/吨	942	942	0	0.00%
原油指标	美国商业原油库存指标	万桶	43923	43560	363	0.83%
	美国原油产量	万桶/日	1120	1120	0	0.00%
	美国活跃钻机数量	台	491	488	3	0.61%

美国炼厂原油加工能力	美元/吨	1813	1813	0	0.00%
美国炼厂开工率	%	91.30%	91.10%	0.20%	0.22%
美国油品总消费	美元/吨	2117	2112	5	0.21%
美国原油净进口	美元/吨	453	402	51	12.69%

数据来源: Wind、开源证券研究所

**图3: 本周国际油气期货价格下跌(美元/桶)**


数据来源: Wind、开源证券研究所

**图4: Brent 原油期货价格接近历史最高水平(美元/桶)**


数据来源: Wind、开源证券研究所

**表3: 石化产业链产品价差一览(关键指标速览)**

	指标	单位	最新数值	上周数值	周涨跌额	周涨跌幅
炼油 产业链	新加坡炼油价差	美元/桶	6.91	4.51	2.40	53.2%
	美国 RBOB 汽油价差	美元/桶	25.8	25.3	0.55	2.2%
	石脑油裂解乙烯价差	美元/吨	-22.9	-28.4	5.5	-19.4%
烯烃 产业链	乙烯和石脑油价差	美元/吨	306	313	-7.1	-2.3%
	丙烯和丙烷价差	美元/吨	472	476	-4	-1%
	丁二烯和石脑油价差	美元/吨	892.3	816.9	75.4	9.2%
	丙烯酸和丙烯价差	元/吨	10271	9571	700.0	7.31%
聚酯 产业链	聚烯烃和甲醇价差	元/吨	4907	4793	114	2.38%
	PX 与石脑油价差	美元/吨	271	257	14.64	5.70%
	燃料油和石脑油价差	美元/吨	256	272	-16.1	-5.9%
	PTA 和 PX 价差	元/吨	1358	1366	-7	-0.5%
	涤纶长丝和 PTA、乙二醇 价差	元/吨	-887	-920	32.8	-3.57%
天然气	天然气内外盘价差	元/吨	-62	-264	202	-76.6%

数据来源: Wind、开源证券研究所

### 2.3、本周要闻: 疫情蔓延至需求前景不明叠加 EIA 原油库存意外大增, 国际油价承压下跌

本周利好:

- **本周美国活跃石油钻机数和天然气钻机数减少。**根据美国油服公司贝克休斯 (Baker Hughes) 的报告,截至 7 月 30 日当周,未来产量的先行指标--美国活跃石油和天然气钻机数减少 3 座至 488 座。本周,美国石油钻机减少 2 座至 385 座;天然气钻机数减少 1 座至 103 座。
- **美元走软提振油价。**由于美国最新的 GDP 和就业数据增强了有关美联储不太可能很快退出宽松政策的猜测,美元创近一个月新低。本周四公布的美国国内生产总值(GDP)数据显示,尽管在政府大规模援助的推动下,美国经济在 2021 年第二季强劲增长,但增速低于分析师预期。专家表示,如果收益率曲线继续缓慢变陡,且风险意愿依然存在,美元跌势可能在未来几周加速。
- **伊朗核协议谈判再陷僵局。**悬挂巴拿马国旗的沥青油轮“Asphalt Princess”号,在通往霍尔木兹海峡的阿拉伯海水域遭到扣押。英国的海事贸易署报告称,该地区发生了“潜在劫持事件”。近来阿曼湾和波斯湾发生了多起船舶袭击和劫持事件,西方国家普遍将矛头指向了伊朗。而当前本就处于西方国家和伊朗之间的紧张关系加剧之际,美国与伊朗重启的核协议谈判持续陷于僵局。

#### 本周利空:

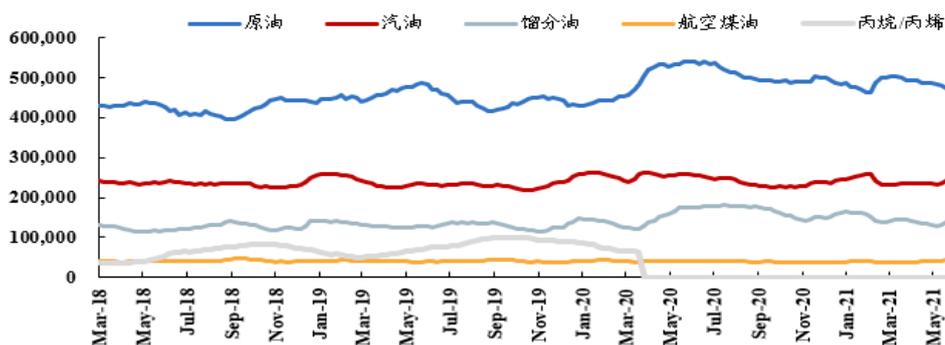
- **本周美国商业原油库存超预期增加。**美国 EIA 公布的数据显示,截至 7 月 30 日当周美国商业原油库存意外大幅度增加,当周 EIA 原油库存变动实际公布增加 362.70 万桶,预期减少 294.2 万桶,前值减少 408.9 万桶。美国截至 7 月 30 日当周 EIA 精炼油库存实际公布增加 83.20 万桶,预期减少 75.5 万桶,前值减少 308.8 万桶。
- **美国 5 月原油产量上升,出口减少。**美国能源信息署 (EIA) 公布的月度产量报告显示,美国 5 月原油产量上升 8 万桶/日,至 1123.1 万桶/日。4 月原油产量下降 1.8 万桶/日,至 1115.1 万桶/日。报告显示,5 月原油出口降至 273.6 万桶/日,4 月出口为 328.3 万桶/日。
- **Delta 疫情恶化抑制石油需求。**包括全球最大石油消费国美国在内的一些国家正努力应对迅速蔓延的 Delta 病毒疫情。市场担忧在传统燃料需求旺季,疫情会令燃料需求受到抑制。在 Delta 变体病例增加的情况下,经济活动的季节性疲软继续令市场情绪承压,此时正值夏季旅游旺季到来之时。这可能会令原油需求承压。

### 3、原油指标跟踪

#### 3.1、库存: 本周美国油品总库存减少, 商业原油库存增加

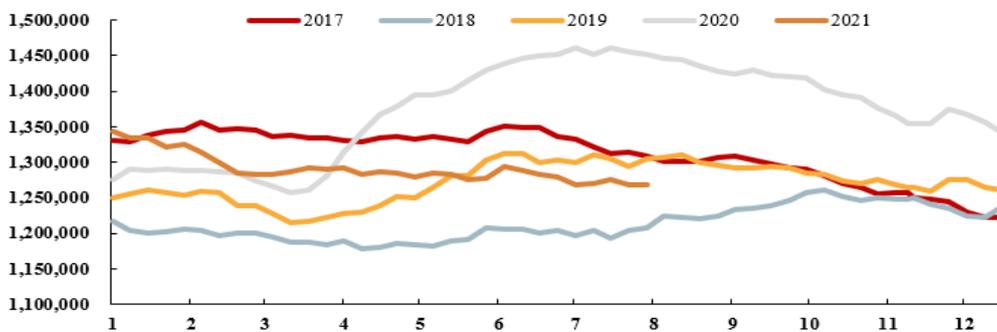
- **本周油品总库存减少, 商业原油库存增加:**美国 EIA 于 8 月 4 日公布的数据,7 月 30 日当周,美国商业原油和油品总库存为 12.68 亿桶,周环比减少 116.9 万桶。其中,商业原油库存为 4.39 亿桶,周环比增加 362.7 万桶;汽油库存为 2.29 亿桶,周环比减少 529.1 万桶;馏分油库存为 1.39 亿桶,周环比增加 83.2 万桶。

图5: 本周美商业原油和馏分油库存增加, 汽油库存减少 (千桶)



数据来源: Wind、开源证券研究所

图6: 本周美国原油和油品总库存减少, 低于历史同期水平 (千桶)



数据来源: Wind、开源证券研究所

### 3.2、供给: 美国原油产量不变, 活跃钻机数增加

- OPEC 减产履行率达 124%:** 最新月报显示, 2月 OPEC 原油产量减少 64.7 万桶/天至 2484.8 万桶/天, 减产履行率达 124%。沙特原油产量减少 93 万桶/天至 815.0 万桶/天; 伊拉克原油产量增加 5.9 万桶/天至 389.8 万桶/天; 伊朗原油产量增加 2.0 万桶/天至 200.2 万桶/天; 阿联酋产量减少 0.1 万桶/天至 261.0 万桶/天。

表4: OPEC 产油国产量执行情况 (万桶/天)

	产量 (万桶/天)			本月产量增	增长率		
				长 (万桶/天)			
	2020 年 12 月	2021 年 1 月	2021 年 2 月	2 月增加值	1 月	2 月	
OPEC	阿尔及利亚	85.6	86.6	87.3	0.7	1.17%	0.81%
	安哥拉	115.3	116.9	111.9	-5.0	1.39%	-4.28%
	刚果	26.9	26.9	27.2	0.3	0.00%	1.12%
	赤道几内亚	12.6	11.6	10.3	-1.3	-7.94%	-11.21%
	加蓬	18.0	17.1	17.9	0.7	-5.00%	4.09%
	伊朗	195.3	198.2	200.2	2.0	1.48%	1.01%
	伊拉克	384.6	383.9	389.8	5.9	-0.18%	1.54%

	产量 (万桶/天)			本月产量增 长 (万桶/ 天)	增长率	
科威特	229.7	232.2	233.0	0.8	1.09%	0.34%
利比亚	121.3	115.3	118.6	3.3	-4.95%	2.86%
尼日利亚	137.5	132.8	148.8	16.1	-3.42%	12.12%
沙特阿拉伯	896.5	908.0	815.0	-93.0	1.28%	-10.24%
阿联酋	257.6	261.1	261.0	-0.1	1.36%	-0.04%
委内瑞拉	43.2	48.8	52.1	3.3	12.96%	6.76%
<b>OPEC 合计</b>	<b>2,531.4</b>	<b>2,549.6</b>	<b>2,484.8</b>	<b>-64.7</b>	<b>0.72%</b>	<b>-2.54%</b>

数据来源: OPEC、开源证券研究所

**表5: 非 OPEC 原油产量预测 (万桶/天)**

	2020	2021Q1	2021Q2	2021Q3	2021Q4	2021	2021 增量	2021 增幅
美洲	2472	2452	2451	2550	2613	2517	45	1.83%
美国	1761	1714	1749	1793	1851	1777	16	0.89%
欧洲	389	401	395	397	417	403	14	3.53%
亚太地区	53	54	53	54	53	53	0	-0.20%
<b>OECD 总计</b>	<b>2914</b>	<b>2907</b>	<b>2899</b>	<b>3001</b>	<b>3082</b>	<b>2973</b>	<b>59</b>	<b>2.02%</b>
中国	412	416	413	413	418	415	3	0.82%
印度	77	76	75	74	73	75	-2	-2.46%
亚洲其他地区	250	247	246	246	245	246	-4	-1.49%
拉丁美洲	606	603	631	632	651	630	24	3.97%
中东	317	317	321	323	324	322	4	1.27%
非洲	141	134	135	133	132	134	-8	-5.50%
欧亚地区	1362	1340	1362	1378	1387	1367	5	0.39%
俄罗斯	1059	1043	1061	1074	1084	1066	7	0.64%
欧亚其他地区	303	297	301	303	303	301	-1	-0.48%
<b>Non-OECD 总 计</b>	<b>3164</b>	<b>3135</b>	<b>3183</b>	<b>3200</b>	<b>3231</b>	<b>3188</b>	<b>23</b>	<b>0.74%</b>
<b>Non-OECD 供 给总计</b>	<b>6078</b>	<b>6042</b>	<b>6082</b>	<b>6201</b>	<b>6313</b>	<b>6160</b>	<b>82</b>	<b>1.35%</b>
Processing gains	207	220	220	220	220	220	13	6.17%
<b>Non-OECD 石 油供给 原始估计</b>	<b>6285</b>	<b>6262</b>	<b>6302</b>	<b>6421</b>	<b>6533</b>	<b>6380</b>	<b>95</b>	<b>1.51%</b>
调整	19	22	37	70	57	47	28	0.44%

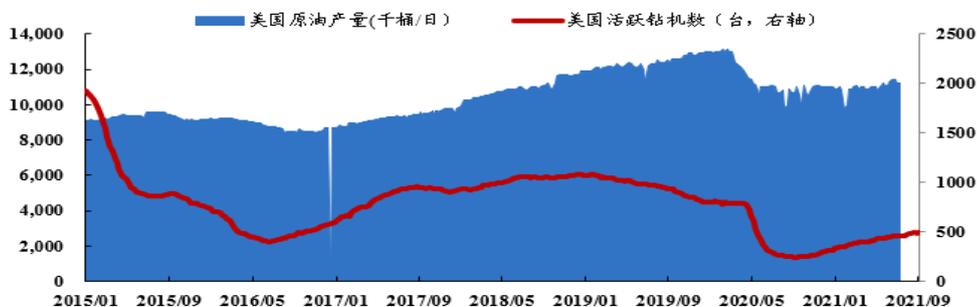
数据来源: OPEC、开源证券研究所

- EIA 下调&OPEC 上调全年供给预测:** 最新月报显示, EIA 下调对 2021 年全球石油日供给增长预测, 下调 19 万桶/日至 9710 万桶/日, 同比增加 290 万桶/日; 上调对 2021 年非 OPEC 石油日供给增长预测, 上调 15 万桶/日至 6518 万桶/日, 同比增加 276 万桶/日。OPEC 上调对 2021 年非 OPEC 石油

日供给增长预测，上调 47 万桶/日至 6380 万桶/日，同比增加 95 万桶/日。

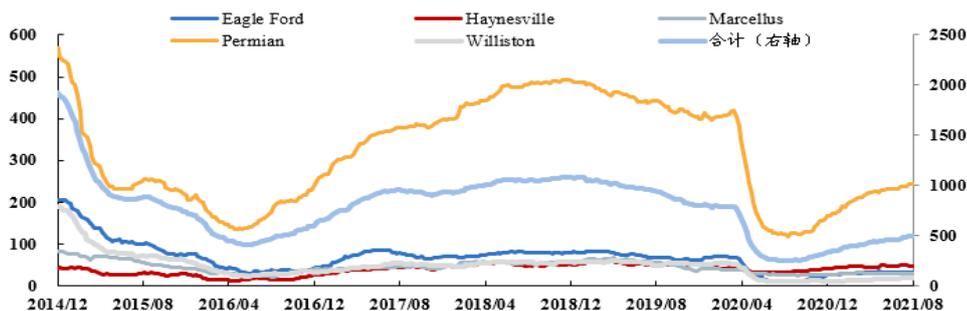
- **本周美国原油产量不变，活跃钻机数增加：**美国 EIA 于 8 月 4 日公布的数据，7 月 30 当周，美国原油产量为 1120 万桶/天，维持上周的产量，月环比减少 10 万桶/天，年同比增加 20 万桶/天。Baker Hughes 公布 8 月 6 日的当周数据，美国活跃钻机数量为 491 台，周环比增加 3 台，月环比增加 12 台，年同比增加 244 台。
- **5 月全球钻机数增加：**根据 Baker Hughes 公布 2021 年 5 月全球钻机数共 1262 台，月环比增加 245 台，年同比减少 863 台。其中，美国钻机数 453 台，月环比增加 173 台，年同比减少 338 台；加拿大钻机数 59 台，月环比减少 22 台，年同比减少 190 台。
- **4 月美国 DUC 数量减少：**根据美国 EIA 于 5 月 16 日公布的数据，2021 年 4 月美国主要盆地未完成的钻机（DUC）数量为 6857 口，较上月减少了 241 口，较 2019 年同期减少了 1616 口。

图7：本周原油产量不变，活跃钻机数增加



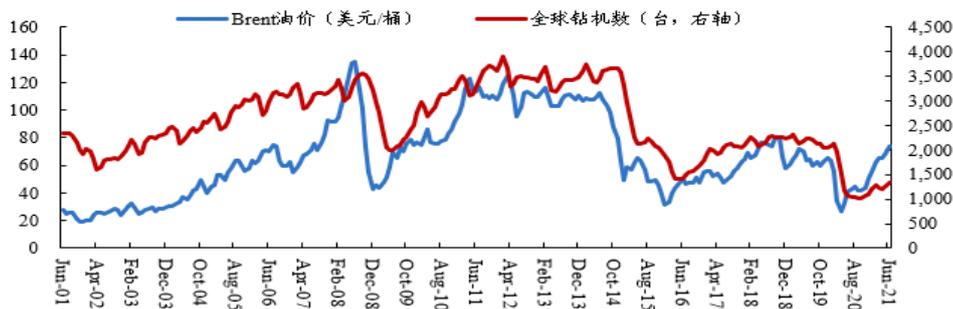
数据来源：Wind、开源证券研究所

图8：本周美国主要盆地活跃钻机总数增加



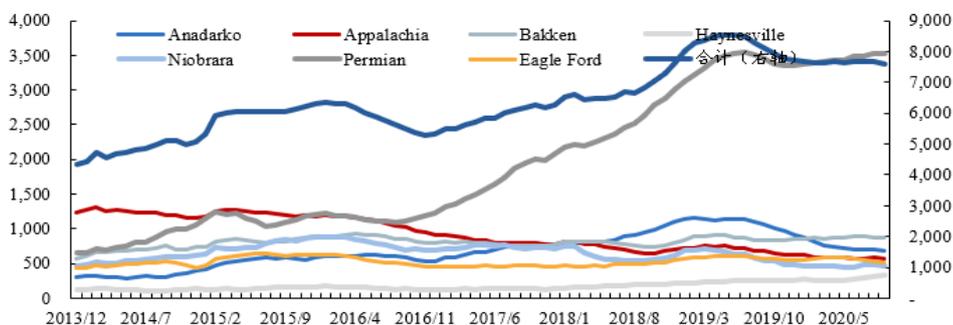
数据来源：Wind、开源证券研究所

图9: Brent 油价与全球钻机数关联性



数据来源: Wind、开源证券研究所

图10: 本月美国主要盆地未完成的钻井 (DUC) 数量减少 (口)



数据来源: Wind、开源证券研究所

### 3.3、需求: 原油加工能力不变, 油品消费需求增加

- **OPEC 上调 2021 全年需求预期:** 根据 OPEC 的 3 月份月报预测, 2021 年全球原油需求量同比增加 589 万桶/天 (6.51%) 至 9627 万桶/天, 较上月预期上调了 22 万桶/天。其中 OECD 地区需求量同比增加 257 万桶/天 (6.11%) 至 4464 万桶/天, 中国需求量同比增加 111 万桶/天 (8.49%) 至 1420 万桶/天。

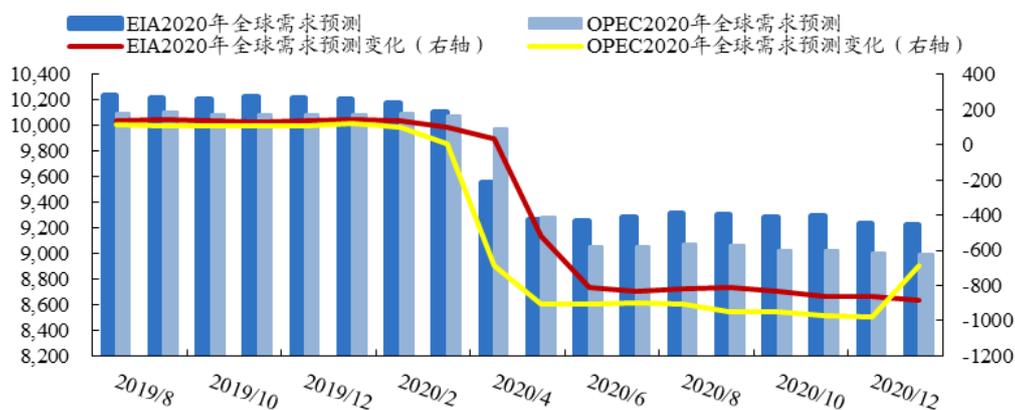
表6: 全球原油需求预测 (万桶/天)

	2020	2021Q1	2021Q2	2021Q3	2021Q4	2021	2021 增量	2021 增幅
美洲	2253	2385	2455	2434	2412	2422	169	7.51%
美国	1839	1940	1996	1994	1977	1977	138	7.52%
欧洲	1244	1215	1301	1355	1363	1309	66	5.29%
亚太地区	710	730	718	717	764	732	22	3.13%
<b>OECD 总计</b>	<b>4207</b>	<b>4330</b>	<b>4474</b>	<b>4507</b>	<b>4539</b>	<b>4464</b>	<b>257</b>	<b>6.11%</b>
中国	1309	1255	1427	1493	1505	1420	111	8.49%
印度	440	496	456	483	561	499	60	13.60%
亚洲其他地区	813	835	896	857	847	859	46	5.60%
拉丁美洲	601	613	627	646	640	632	31	5.08%
中东	760	789	764	828	793	794	34	4.50%
非洲	409	441	399	416	447	426	16	3.98%
欧亚地区	500	543	517	514	560	534	34	6.77%

	2020	2021Q1	2021Q2	2021Q3	2021Q4	2021	2021 增量	2021 增幅
俄罗斯	328	357	337	337	358	347	19	5.93%
欧亚其他	172	186	181	177	202	187	14	8.37%
<b>Non-OECD 总计</b>	<b>4832</b>	<b>4974</b>	<b>5087</b>	<b>5236</b>	<b>5352</b>	<b>5163</b>	<b>331</b>	<b>6.86%</b>
<b>世界石油需求</b>	<b>9039</b>	<b>9304</b>	<b>9561</b>	<b>9743</b>	<b>9891</b>	<b>9627</b>	<b>589</b>	<b>6.51%</b>
原始估计	9026	9322	9592	9702	9794	9605	579	6.41%
<b>调整</b>	<b>12</b>	<b>-18</b>	<b>-31</b>	<b>40</b>	<b>97</b>	<b>22</b>	<b>10</b>	<b>0.10%</b>

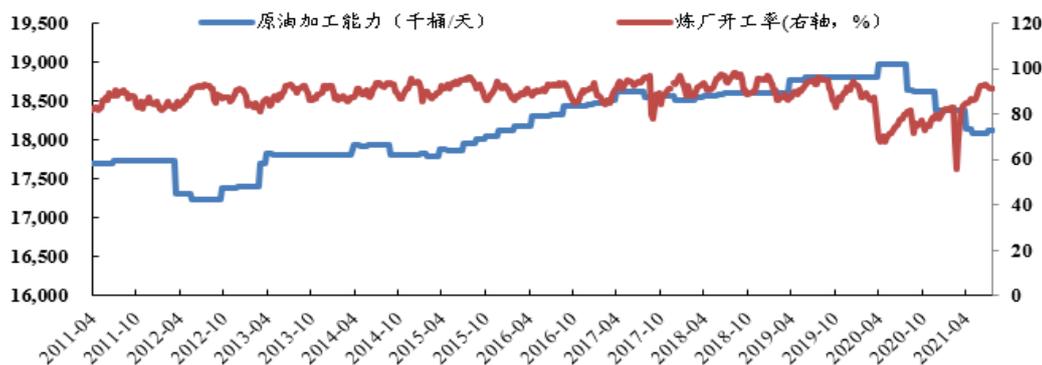
数据来源：OPEC、开源证券研究所

- EIA 下调全年需求预测，OPEC 上调全年需求预测。** 3 月最新月报显示，EIA 下调对 2021 年全球石油日需求增长预测，下调 17 万桶/日至 9767 万桶/日，同比增加 532 万桶/日。OPEC 上调对 2021 年全球石油日需求增长预测，上调 22 万桶/日至 9627 万桶/日，同比增加 589 万桶/日。
- 本周炼厂开工率上升，原油加工能力不变：** 根据美国 EIA 于 8 月 4 日公布的数据，7 月 30 日当周，美国炼厂原油加工能力为 1813 万桶/天，与上周持平，月环比增加 4 万桶/天，年同比减少 85 万桶/天；本周开工率为 91.30%，周环比上升 0.20%，月环比下降 0.90%，年同比上升 11.70%。
- 本周油品消费需求总量增加：** 根据美国 EIA 于 8 月 4 日公布的数据，7 月 30 日当周，美国油品消费总量为 2117 万桶/天，周环比增加 5 万桶/天，月环比减少 38 万桶/天，年同比增加 326 万桶/天。其中，汽油消费 978 万桶/天，周环比增加 45 万桶/天，月环比减少 27 万桶/天，年同比增加 116 万桶/天。
- 本周原油+成品油净进口增加：** 根据美国 EIA 于 8 月 4 日公布的数据，7 月 30 日当周，美国原油+成品油净进口 129 万桶/天，周环比增加 17 万桶/天，月环比增加 59 万桶/天，年同比增加 111 万桶/天；原油净进口 453 万桶/天，周环比增加 51 万桶/天，月环比增加 128 万桶/天，年同比增加 134 万桶/天；成品油净进口-324.10 万桶/天，周环比减少 34 万桶/天，月环比减少 69 万桶/天，年同比减少 23 万桶/天。

**图 11：本月 EIA 下调全年需求预测，OPEC 上调全年需求预测**


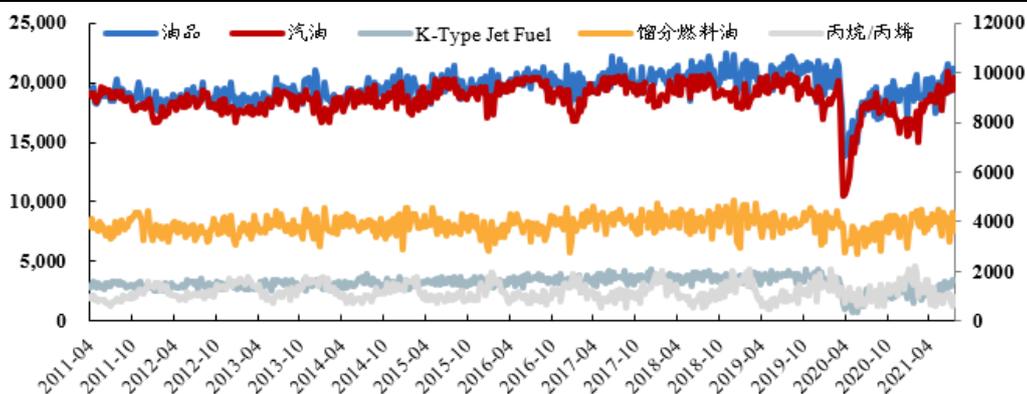
数据来源：EIA、OPEC、开源证券研究所

图12: 本周炼厂开工率下降, 原油加工能力不变



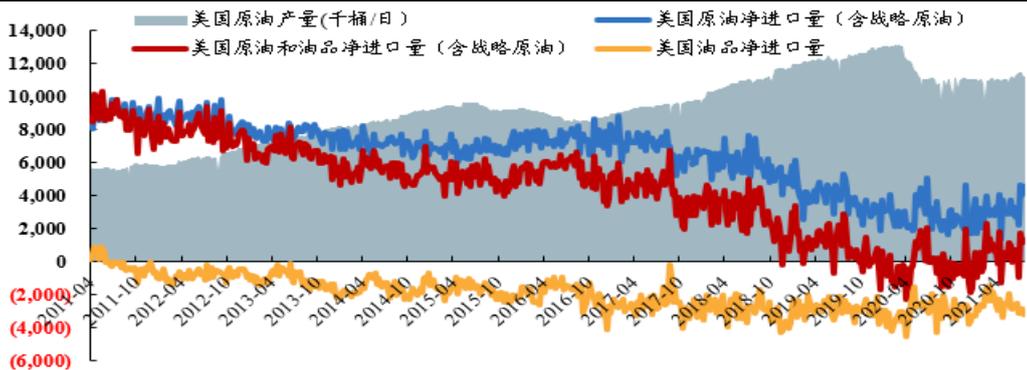
数据来源: Wind、开源证券研究所

图13: 本周油品总量消费需求及汽油消费需求增加 (千桶/天)



数据来源: Wind、开源证券研究所

图14: 本周美国原油+成品油净进口增加 (千桶/天)

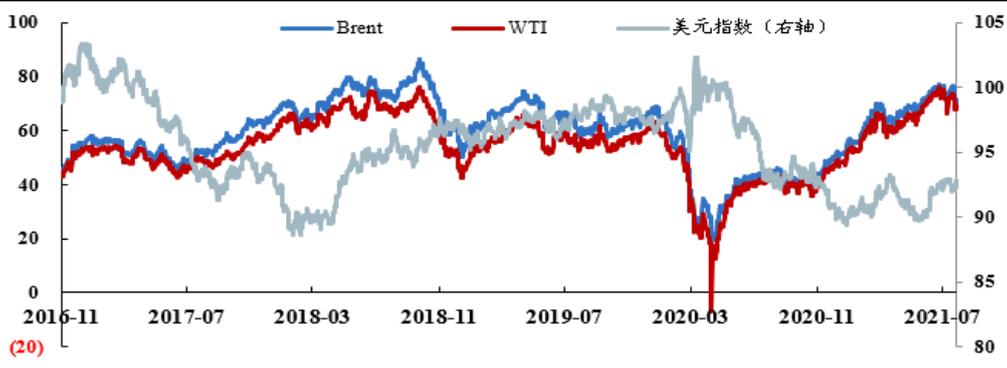


数据来源: Wind、开源证券研究所

### 3.4、金融因素: 美指上涨, WTI 非商业净多头头寸减少

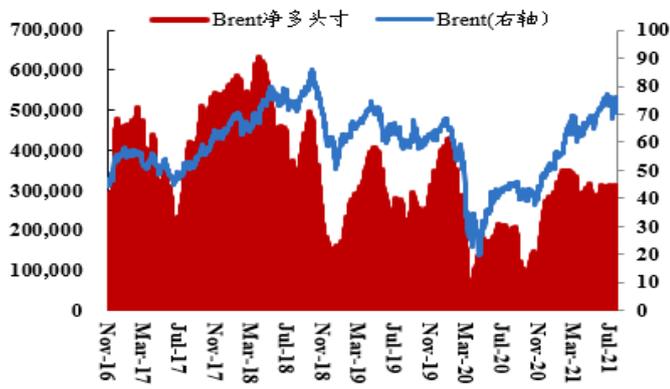
■ 本周(8月2日-8月6日), 本周美国7月非农就业报告“爆表”令投资者对于美联储缩减购债的预期升温; 美联储副主席克拉里达公开发表缩减购债和加息的意外鹰派言论, 美元指数强势上涨。截止8月6日, 本周美元指数为92.78, 周环比上涨0.68。截至8月6日当周ICE数据, Brent非商业净多头头寸数量为30.97万张, 周环比减少0.20万张; WTI非商业净多头头寸数量为43.05万张, 周环比减少1.92万张。

图15: 美元指数和原油期货价格走势反相关



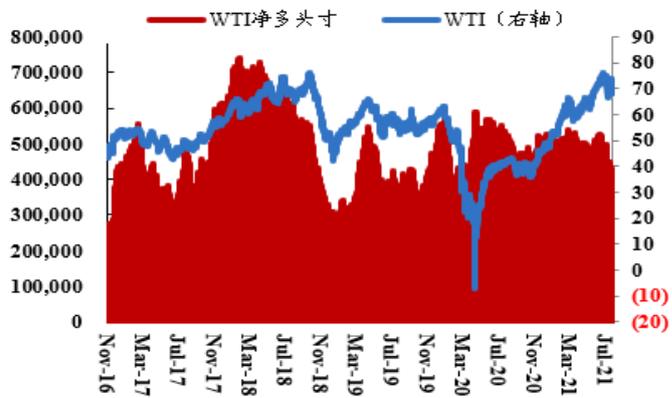
数据来源: Wind、开源证券研究所

图16: 本周 Brent 非商业净多头头寸减少 (张)



数据来源: Wind、开源证券研究所

图17: 本周 WTI 非商业净多头头寸减少 (张)



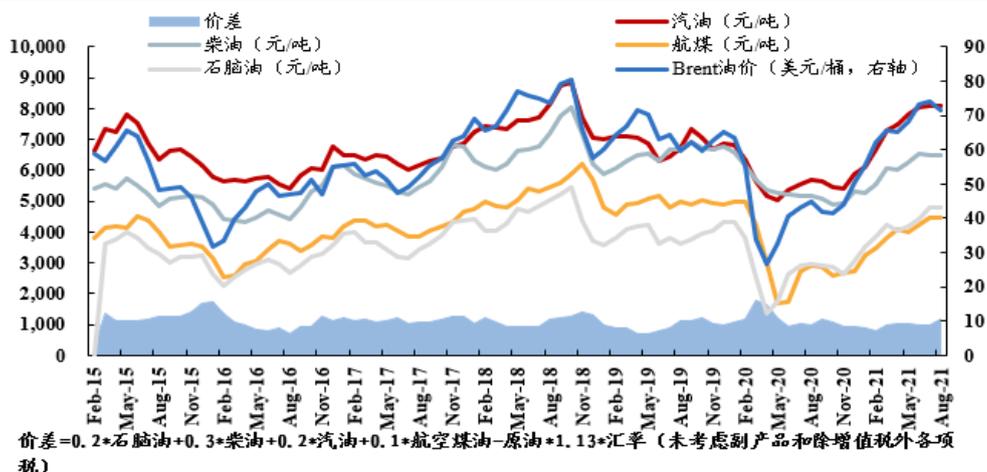
数据来源: Wind、开源证券研究所

## 4、重要价差跟踪

### 4.1、炼油产业链: 新加坡炼油价差和美国 RBOB 汽油价差扩大

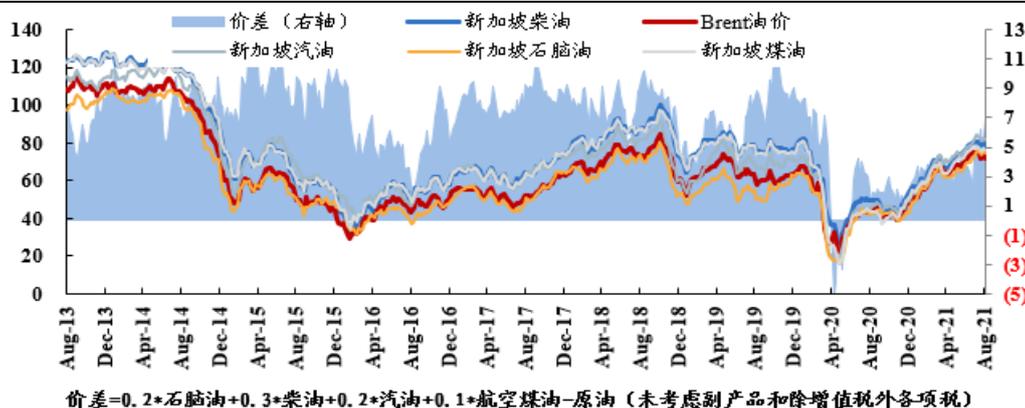
- **8月国内炼油价差扩大:** 2021年8月国内炼油下游主要产品对应原油的价差为1154元/吨,月环比增加154元/吨(15.34%),年同比上涨159元/吨(15.94%)。
- **本周新加坡炼油价差扩大:** 至8月7日当周,新加坡炼油主要产品综合价差为6.91美元/桶,周环比上涨2.40美元/桶,月环比上涨1.67美元/桶,年同比上涨5.62美元/桶。柴油与原油的价差为7.10美元/桶,周环比上涨2.79美元/桶,月环比上涨1.69美元/桶,年同比上涨2.34美元/桶;汽油与原油的价差为10.27美元/桶,周环比上涨2.42美元/桶,月环比上涨1.13美元/桶,年同比上涨9.97美元/桶。
- **本周美国 RBOB 汽油价差扩大:** 至8月7日当周,美国汽油 RBOB 与 WTI 原油价差为25.81美元/桶,周环比上涨0.55,月环比上涨5.33美元/桶,年同比上涨16.28美元/桶,历史平均值为17.99美元/桶。

图18: 8月炼油主要产品价差扩大



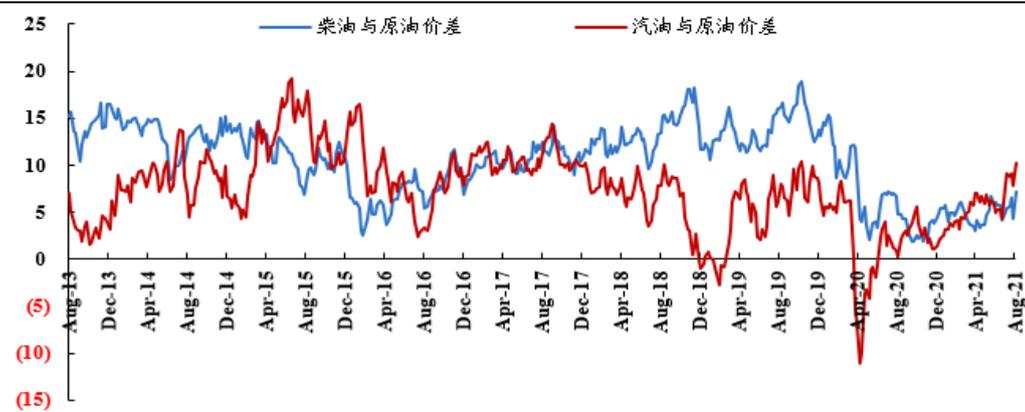
数据来源: Wind、开源证券研究所

图19: 本周新加坡炼油主要产品价差扩大 (美元/吨)



数据来源: Wind、开源证券研究所

图20: 本周新加坡柴油与原油价差和汽油与原油价差扩大 (美元/桶)



数据来源: Wind、开源证券研究所

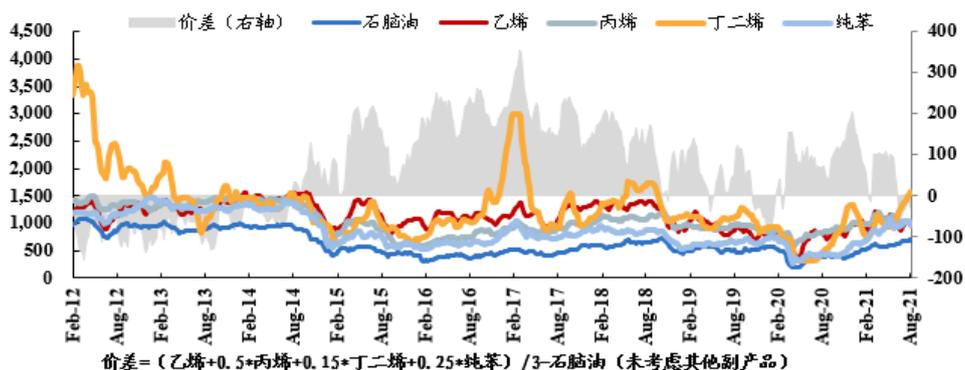
**图21: 本周 RBOB 汽油价差扩大 (美元/桶)**


数据来源: Wind、开源证券研究所

#### 4.2、烯烃产业链: 本周乙烯与石脑油和丙烯与丙烷价差缩小, 聚烯烃与甲醇、石脑油裂解烯烃、丁二烯与石脑油和丙烯酸与丙烯价差扩大

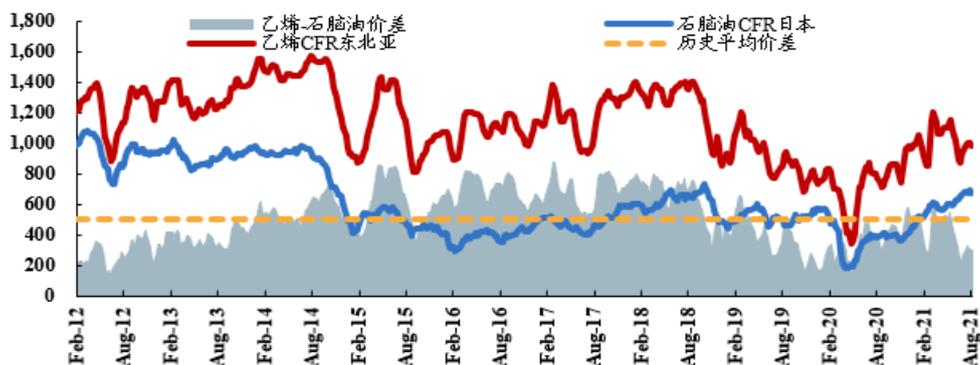
- **本周石脑油裂解烯烃价差扩大:** 至 8 月 7 日当周, 石脑油裂解乙烯综合价差为-22.91 美元/吨, 周环比上涨 5.53 美元/吨, 月环比上升 12.64 美元/吨, 年同比下降 94.57 美元/吨。
- **本周乙烯与石脑油价差缩小:** 至 8 月 7 日当周, 乙烯与石脑油价差为 305.84 美元/吨, 周环比下跌 7.06 美元/吨, 月环比上升 11.69 美元/吨, 年同比下降 81.81 美元/吨, 历史平均价差为 510 美元/吨。
- **本周丙烯与丙烷价差缩小:** 至 8 月 7 日当周, 丙烯与丙烷价差为 472.00 美元/吨, 周环比下降 4.00 美元/吨, 月环比下降 2.00 美元/吨, 年同比上升 45.84 美元/吨, 历史平均价差为 391 美元/吨。
- **本周丁二烯与石脑油价差扩大:** 至 8 月 7 日当周, 丁二烯与石脑油价差为 892.34 美元/吨, 周环比上升 75.44 美元/吨, 月环比上升 200.19 美元/吨, 年同比上升 788.69 美元/吨, 历史平均价差为 674 美元/吨。
- **本周丙烯酸与丙烯价差扩大:** 至 8 月 7 日当周, 丙烯酸与丙烯价差为 10271 元/吨, 周环比上升 700 元/吨, 月环比上升 3800 元/吨, 年同比上升 8213.10 元/吨, 历史平均价差为 3187 美元/吨。
- **本周聚烯烃与甲醇价差扩大:** 至 8 月 7 日当周, 聚烯烃与甲醇价差为 4907 元/吨, 周环比上升 114 元/吨, 月环比上升 42.15 元/吨, 年同比上升 131.30 元/吨。

图22: 本周石脑油裂解烯烃价差扩大 (美元/吨)



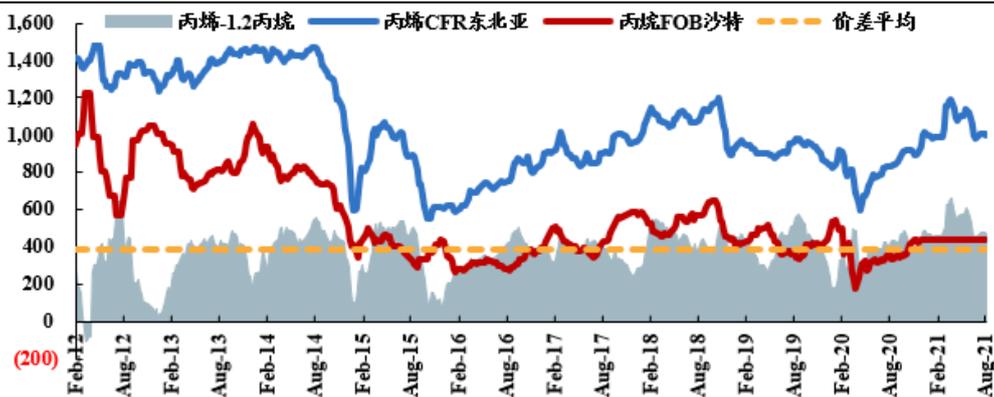
数据来源: Wind、开源证券研究所

图23: 本周乙烯与石脑油价差缩小 (美元/吨)



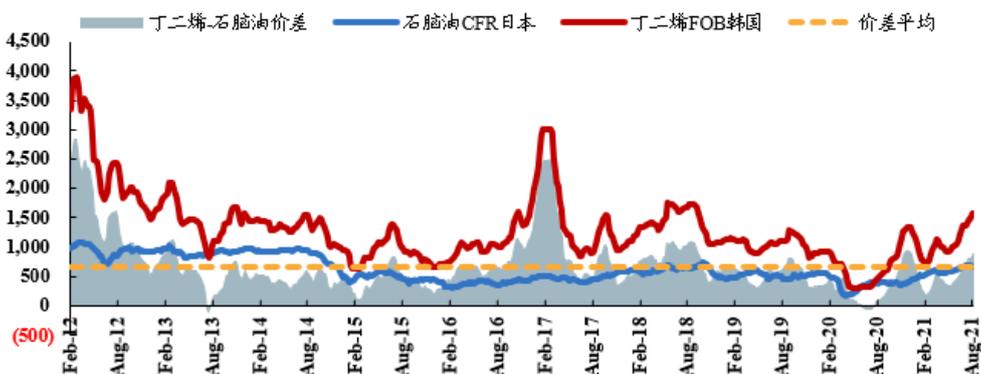
数据来源: Wind、开源证券研究所

图24: 本周丙烯与丙烷价差缩小 (美元/吨)



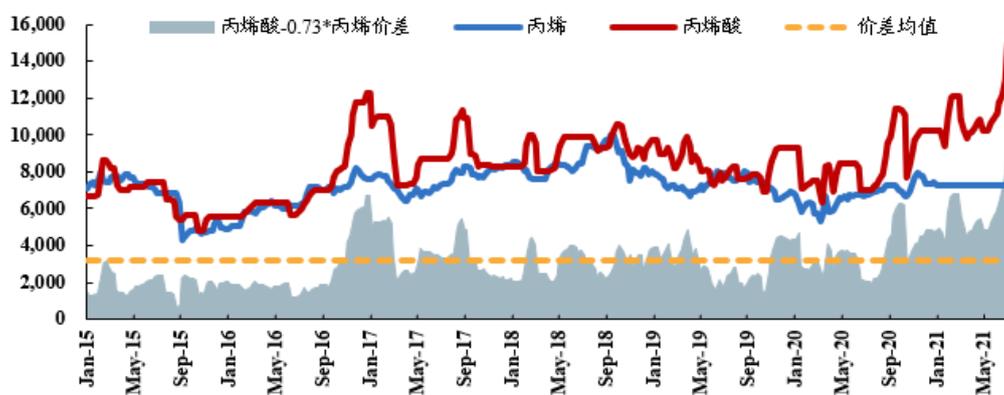
数据来源: Wind、开源证券研究所

图25: 本周丁二烯与石脑油价差扩大(美元/吨)



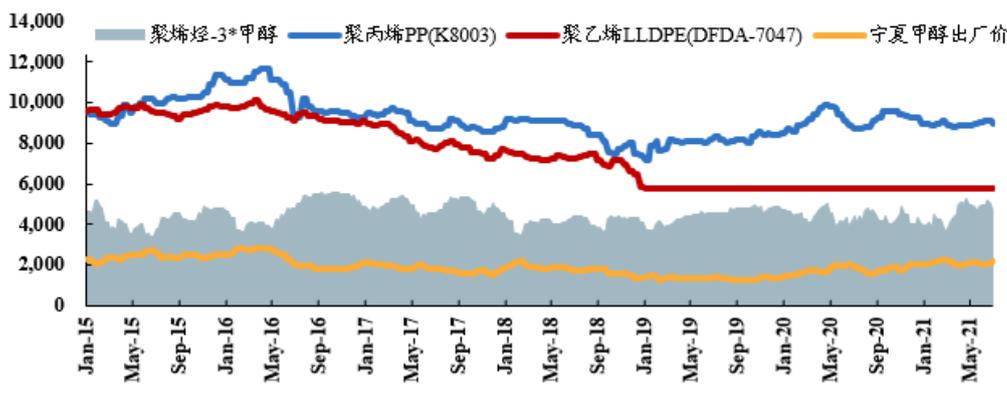
数据来源: Wind、开源证券研究所

图26: 本周丙烯酸与丙烯价差扩大(元/吨)



数据来源: Wind、开源证券研究所

图27: 本周聚烯烃与甲醇价差扩大(美元/吨)



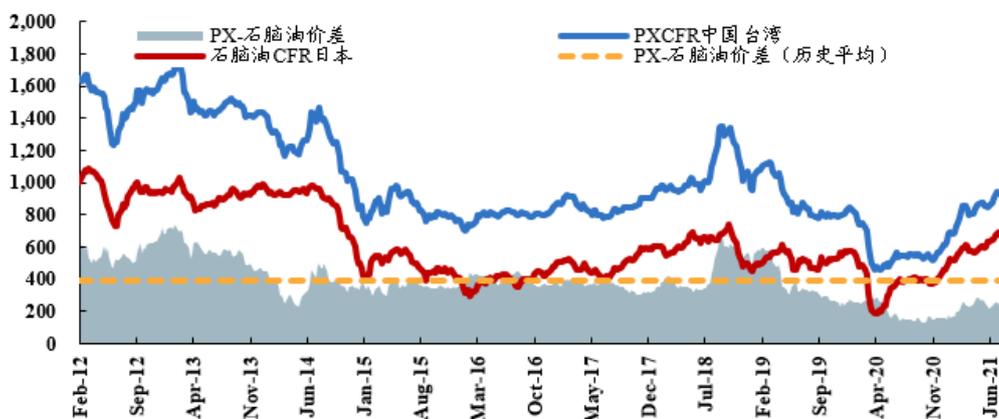
数据来源: Wind、开源证券研究所

### 4.3、聚酯产业链: 燃料油与石脑油、PTA与PX价差缩小, 其余价差扩大

- 本周PX与石脑油价差扩大: 至8月7日当周, PX与石脑油价差为271.34美元/吨, 周环比上升14.64美元/吨, 月环比上升16.59美元/吨, 年同比上升118.09美元/吨, 价差历史平均为392美元/吨。

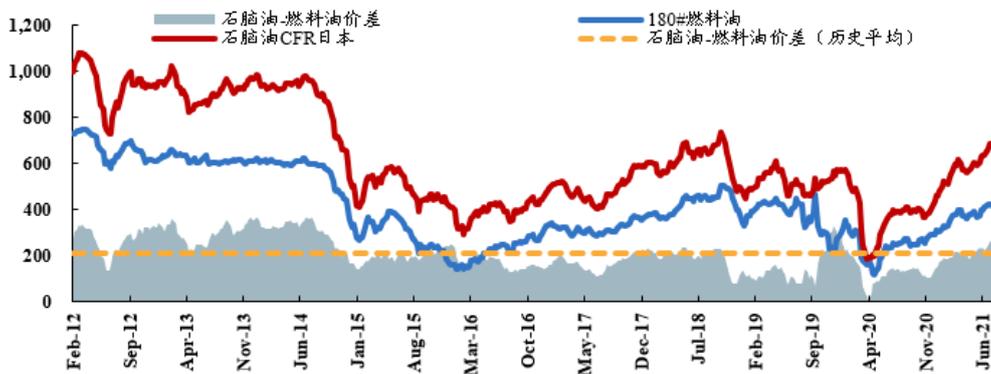
- **本周燃料油与石脑油价差缩小:** 至 8 月 7 日当周, 燃料油与石脑油价差为 255.93 美元/吨, 周环比下跌 16.11 美元/吨, 月环比下跌 6.35 美元/吨, 年同比上升 125.27 美元/吨, 价差历史平均为 210 美元/吨。
- **本周 PTA 与 PX 价差缩小:** 至 8 月 7 日当周, PTA 与 PX 价差为 1358.30 元/吨, 周环比下降 7.46 元/吨, 月环比上升 226.71 元/吨, 年同比上升 262.76 元/吨, 价差历史平均为 1275 元/吨。
- **本周涤纶长丝与 PTA、乙二醇价差扩大:** 至 8 月 7 日当周, 涤纶长丝与 PTA、乙二醇价差为 -887.10 元/吨, 周环比上升 32.80 元/吨, 月环比下降 371.12 元/吨, 年同比下降 1686.89 元/吨, 价差历史平均为 1186 元/吨。

图28: 本周 PX 与石脑油价差扩大 (美元/吨)

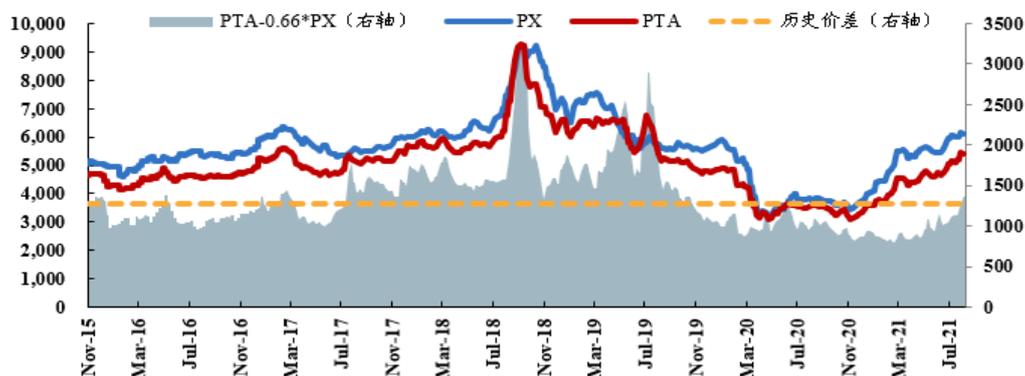


数据来源: Wind、开源证券研究所

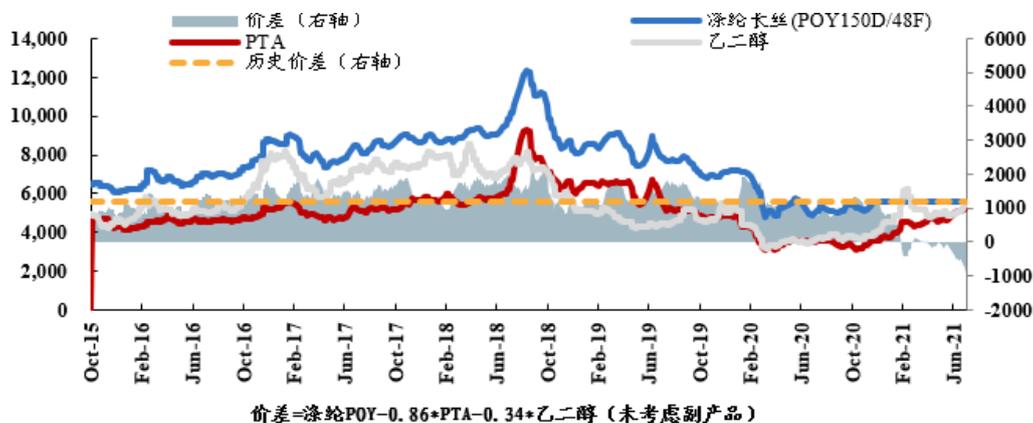
图29: 本周燃料油与石脑油价差缩小 (美元/吨)



数据来源: Wind、开源证券研究所

**图30: 本周PTA与PX价差缩小(元/吨)**


数据来源: Wind、开源证券研究所

**图31: 本周涤纶长丝与PTA、乙二醇价差扩大(元/吨)**


数据来源: Wind、开源证券研究所

#### 4.4、天然气: 北美天然气价格上涨, 国内LNG内外盘价差扩大

- **本周天然气价格上涨:** 至8月7日当周, 北美天然气价格为4.07美元/百万英热, 周环比上涨0.08(1.92%), 月环比上涨0.40(11.00%), 年同比上涨1.94(90.52%); 当前布伦特原油与天然气价格比为17.69(百万英热/桶), 历史平均为24.63(百万英热/桶)。
- **本周国内天然气内外盘价差扩大:** 至8月7日当周, 国内天然气内外盘价差为-61.76元/吨, 周环比上涨202.10元/吨(76.59%), 月环比上涨5.09(7.61%), 年同比下跌1312.70元/吨(-104.94%)。

图32: 本周天然气价格上涨



数据来源: Wind、开源证券研究所

图33: 本周国内天然气内外盘价差扩大(元/吨)



数据来源: Wind、开源证券研究所

### 5、风险提示

- 原油价格剧烈波动风险
- 地缘政治加剧风险
- 疫情反复导致需求萎靡风险

## 特别声明

《证券期货投资者适当性管理办法》、《证券经营机构投资者适当性管理实施指引（试行）》已于2017年7月1日起正式实施。根据上述规定，开源证券评定此研报的风险等级为R3（中风险），因此通过公共平台推送的研报其适用的投资者类别仅限定为专业投资者及风险承受能力为C3、C4、C5的普通投资者。若您并非专业投资者及风险承受能力为C3、C4、C5的普通投资者，请取消阅读，请勿收藏、接收或使用本研报中的任何信息。因此受限于访问权限的设置，若给您造成不便，烦请见谅！感谢您给予的理解与配合。

## 分析师承诺

负责准备本报告以及撰写本报告的所有研究分析师或工作人员在此保证，本研究报告中关于任何发行商或证券所发表的观点均如实反映分析人员的个人观点。负责准备本报告的分析师获取报酬的评判因素包括研究的质量和准确性、客户的反馈、竞争性因素以及开源证券股份有限公司的整体收益。所有研究分析师或工作人员保证他们报酬的任何一部分不曾与，不与，也将不会与本报告中具体的推荐意见或观点有直接或间接的联系。

## 股票投资评级说明

	评级	说明
证券评级	买入（Buy）	预计相对强于市场表现 20%以上；
	增持（outperform）	预计相对强于市场表现 5%~20%；
	中性（Neutral）	预计相对市场表现在 -5%~+5%之间波动；
	减持	预计相对弱于市场表现 5%以下。
行业评级	看好（overweight）	预计行业超越整体市场表现；
	中性（Neutral）	预计行业与整体市场表现基本持平；
	看淡	预计行业弱于整体市场表现。

备注：评级标准为以报告日后的6~12个月内，证券相对于市场基准指数的涨跌幅表现，其中A股基准指数为沪深300指数、港股基准指数为恒生指数、新三板基准指数为三板成指（针对协议转让标的）或三板做市指数（针对做市转让标的）、美股基准指数为标普500或纳斯达克综合指数。我们在此提醒您，不同证券研究机构采用不同的评级术语及评级标准。我们采用的是相对评级体系，表示投资的相对比重建议；投资者买入或者卖出证券的决定取决于个人的实际情况，比如当前的持仓结构以及其他需要考虑的因素。投资者应阅读整篇报告，以获取比较完整的观点与信息，不应仅仅依靠投资评级来推断结论。

## 分析、估值方法的局限性说明

本报告所包含的分析基于各种假设，不同假设可能导致分析结果出现重大不同。本报告采用的各种估值方法及模型均有其局限性，估值结果不保证所涉及证券能够在该价格交易。

## 法律声明

开源证券股份有限公司是经中国证监会批准设立的证券经营机构，已具备证券投资咨询业务资格。

本报告仅供开源证券股份有限公司（以下简称“本公司”）的机构或个人客户（以下简称“客户”）使用。本公司不会因接收人收到本报告而视其为客户。本报告是发送给开源证券客户的，属于机密材料，只有开源证券客户才能参考或使用，如接收人并非开源证券客户，请及时退回并删除。

本报告是基于本公司认为可靠的已公开信息，但本公司不保证该等信息的准确性或完整性。本报告所载的资料、工具、意见及推测只提供给客户作参考之用，并非作为或被视为出售或购买证券或其他金融工具的邀请或向人做出邀请。本报告所载的资料、意见及推测仅反映本公司于发布本报告当日的判断，本报告所指的证券或投资标的的价格、价值及投资收入可能会波动。在不同时期，本公司可发出与本报告所载资料、意见及推测不一致的报告。客户应当考虑到本公司可能存在可能影响本报告客观性的利益冲突，不应视本报告为做出投资决策的唯一因素。本报告中所指的投资及服务可能不适合个别客户，不构成客户私人咨询建议。本公司未确保本报告充分考虑到个别客户特殊的投资目标、财务状况或需要。本公司建议客户应考虑本报告的任何意见或建议是否符合其特定状况，以及（若有必要）咨询独立投资顾问。在任何情况下，本报告中的信息或所表述的意见并不构成对任何人的投资建议。在任何情况下，本公司不对任何人因使用本报告中的任何内容所引致的任何损失负任何责任。若本报告的接收人非本公司的客户，应在基于本报告做出任何投资决定或就本报告要求任何解释前咨询独立投资顾问。

本报告可能附带其它网站的地址或超级链接，对于可能涉及的开源证券网站以外的地址或超级链接，开源证券不对其内容负责。本报告提供这些地址或超级链接的目的纯粹是为了客户使用方便，链接网站的内容不构成本报告的任何部分，客户需自行承担浏览这些网站的费用或风险。

开源证券在法律允许的情况下可参与、投资或持有本报告涉及的证券或进行证券交易，或向本报告涉及的公司提供或争取提供包括投资银行业务在内的服务或业务支持。开源证券可能与本报告涉及的公司之间存在业务关系，并无需事先或在获得业务关系后通知客户。

本报告的版权归本公司所有。本公司对本报告保留一切权利。除非另有书面显示，否则本报告中的所有材料的版权均属本公司。未经本公司事先书面授权，本报告的任何部分均不得以任何方式制作任何形式的拷贝、复印件或复制品，或再次分发给任何其他人，或以任何侵犯本公司版权的其他方式使用。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。

## 开源证券研究所

### 上海

地址：上海市浦东新区世纪大道1788号陆家嘴金控广场1号楼10层

邮编：200120

邮箱：research@kysec.cn

### 深圳

地址：深圳市福田区金田路2030号卓越世纪中心1号楼45层

邮编：518000

邮箱：research@kysec.cn

### 北京

地址：北京市西城区西直门外大街18号金贸大厦C2座16层

邮编：100044

邮箱：research@kysec.cn

### 西安

地址：西安市高新区锦业路1号都市之门B座5层

邮编：710065

邮箱：research@kysec.cn