

金融工程组

电话: 0571-87923821
邮编: 310000
地址: 杭州市下城区万寿亭 13 号
网址 <http://www.zjncf.com.cn>

相关报告

OPEC 技术委员会下调需求预估 美原油库存增幅超预期 伊朗与欧盟重启谈判 内外持续分化

2021-11-1

OPEC 增幅放缓 库欣库存即将见底 国内严打煤价炒作 内外原油呈现分化

2021-10-25

全球能源危机持续 两大机构上调需求前景 内外原油震荡上行

2021-10-18

OPEC 维持原定增产步伐 美投放石油储政策反转 内外原油震荡上行

2021-10-11

全球能源结构性短缺形持续 美国与亚太地区需求增加 内外原油震荡上行

2021-9-27

OPEC 维持稳步增产决定 美拟动用战略储备 伊核六方谈判即将重启 内外原油震荡回落

观点摘要:

上周全球能源价格回顾:

从上周全球原油价格变化来看, 内外油价全线回落: 其中沪油收跌 3.55%, 布油收跌 1.62%, 美油收跌 1.53%; 从上周国内沥青价格的变化来看, 呈震荡走弱之势。

上周全球原油价格波动重要因素简析:

从上周影响全球原油价格波动的因素来看, 虽然 OPEC 顶住美国及其盟友的施压, 坚持稳步增产政策不变, 但在 EIA 原油库存增幅持续超预期、伊核六方谈判即将重启等因素的影响下, 国际三大原油价格仍呈震荡回落之势。从 EIA 库存与美国钻机数来看, 一方面, 根据 EIA 周度报告, 截止 10 月 29 日当周, EIA 原油库存增加 329 万桶, 汽油库存减少 148.80 万桶, 精炼油库存增加 216 万桶; 另一方面, 根据美国贝休斯公司的数据, 截至 11 月 5 日, 美国活跃石油钻机数量为 450 座, 环比增加 6 座, 同比增加 224 座, 但仍较五年均值水平低 147 座, 处于五年同期的相对低位水平, 总体来看, 钻井平台数虽较年初增加 175 座, 但仍处于五年同期均值水平的下方, 为油价提供了上涨的支撑。

全球原油价格展望与沪原油操作建议:

综合供需基本面与资金对比及宏观经济等各方面因素来看, 我们认为, 一方面, 从供应端来看, 虽然美国、日本和印度已敦促 OPEC+ 以更快速度增产, 但从 OPEC+ 的会议来看, OPEC 仍维持 40 万桶/日增产规模不变, OPEC+ 的持续温和稳定增产对于当前全球能源危机中石油对于天然气的逆向替代需求的增幅而言微不足道; 另一方面, 从库存端来看, 虽然美国 EIA 周度库存增幅超预期, 但位于俄克拉何马州库欣的美国原油交割中心的库存并未回升而是持续下滑, 而与此同时, 全球石油库存降幅的上调, 表明当前全球原油供应形势依然比较紧张; 此外, 从需求端来看, 虽然近期欧洲能源市场价格较 10 月初的高位出再现了“腰斩”, 但仍处于相对的高位, 石油对天然气的逆向替代需求并未有所减弱。综合来看, 在 OPEC+ 维持原定增产计划、全球原油库存持续下滑、石油对天然气逆向替代的持续增加的情况下, 全球油价仍将呈现稳步上升之势。基于此从趋势交易策略来看, 我们认为原油的短线与中线多单谨慎持有, 从套利交易策略来看, 一方面, 沪原油短线以反套为主, 另一方面多燃料油空原油、多原油空低硫油、多燃料油空低硫油可继续持有。

上周国内沥青价格波动重要因素简析:

从上周影响国内沥青价格波动的因素来看, 一方面是受上游原油价格与煤炭价格波动因素的影响, 另一方面则是受自身供应量的影响。整体来看, 沥青价格将在炼厂社库存与库存高企、炼厂利润回升导致开工率上行、国内供需过剩局面依然持续等因素作用下承压下行。

关注点:

- 1、疫情在全球的传播速度;
- 2、EIA 周度库存报告;
- 3、OPEC 会议;
- 4、伊朗与欧盟的谈判进展。

一、沪原油价格展望与操作建议

综合供需、库存、资金与现货价格等因素来看，我们认为，当前全球原油价格呈现利多之势，短线与中线多单仍可继续持有，从套利交易的角度来看，当前宜观望。

期货价格影响因素评估表

影响因素	影响结果	总影响结果
总供需	利多	利多
总库存	利多	
总资金	利多	
总现货市场价格	利空	

综合全球三大原油期货基准价格的变化与燃料油裂解价差及国内原油期现价差的变化来看，我们认为当前国内原油短线仍以震荡为主，从供需基本面来看，以正套为主。

套利影响因素评估表

影响因素	影响结果	总影响结果
ICE	均衡	反套
WTI	均衡	
DEM	反套	
燃油裂解价差	反套	
国内期现价差	反套	

二、供需状况

根据美国 EIA 公布的周度原油报告来看，截止 2021 年 10 月 29 日当周，美国产量增加 20 万桶至 1150 万桶/日，原油出口量增加 13.8 万桶/日至 292.5 万桶/日，四周平均供应量为 2038.4 万桶/日，较去年同期增加 7.9%。从美国商务部数据来看，9 月加油站销售环比继续小幅增加，而同比受基数影响同样大幅回升，表明美国 9 月虽然夏季出行即将结束之际的燃料需求仍旺盛，符合我们此前的预期。

美国原油供需				
千桶/日	2021/10/29	四周均值	四周均值变化	四周均值环比
产量:	11500	11375.00	50.00	0.44
进口量	6172	6061.25	-215.75	-3.44
出口量	2925	2821.50	202.75	7.74
净进口量	3247	3239.75	-418.50	9.29
总净供应量	14747	14614.75	-368.50	-2.46
美国零售销售-百万美元	2021年9月	月度变化	环比	同比
加油站销售	50881	882.00	1.76	38.17

根据 OPEC 最新公布的月报来看，一方面，欧佩克月报维持 2022 年全球石油需求增速预测在 420 万桶/日不变，平均为 1.008 亿桶/日，将 2021 年石油需求增长预估从之前的 596 万桶/日下调至 582 万桶/日，天然气和动力煤价格上涨将鼓励更多能源消费从天然气转向石油。另一方面，二手资料显示，沙特 9 月原油产量增加 13.9 万桶/日，至 967.8 万桶/日，阿联酋 9 月原油产量增加 1.4 万桶/日，至 278.9 万桶/日，利比亚 9 月原油产量减少 0.5 万桶/日，至 114.8 万桶/日，中国石油制品净进口较上轮统计增加 128 万桶/日至 1119 万桶/日。伊朗 9 月原油产量增加 2.2 万桶/日，至 250.3 万桶/日。

OPEC原油供应量				
千桶/日	2021年9月	月度变化	环比	同比
OPEC产量	27328	486.00	1.81	13.50
航行中的油轮运量-百万桶/日	22.33	1.10	5.18	11.04
OPEC总供应量	29561	596.00	2.06	13.31

OPEC重要成员国（产量>2000千桶/日）原油供应量				
千桶/日	2021年9月	月度变化	环比	同比
OPEC产量	27328	486.00	1.81	13.50
沙特阿拉伯	9678	139.00	1.46	8.04
阿联酋	2789	15.00	0.54	11.07
伊拉克	4139	83.00	2.05	12.17
伊朗	2503	21.00	0.85	27.90
科威特	2468	26.00	1.06	7.68

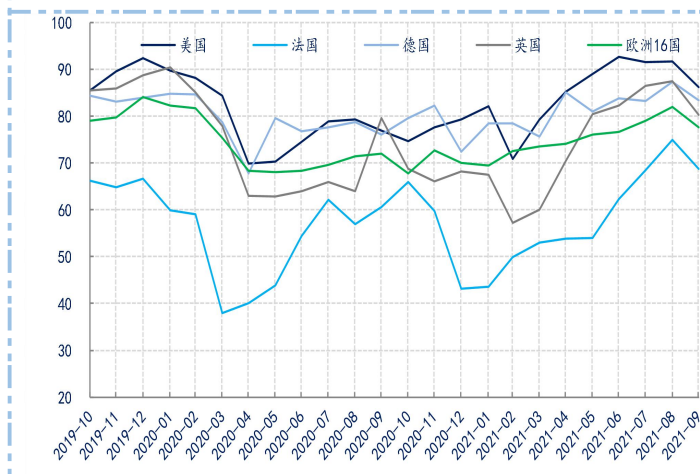
根据全球主要国家炼油厂开工率的变化来看，虽然美国与欧洲 9 月开工率均呈现下降之势，不过美国的开工率下滑主要是受飓风的影响。

虽然国内没有统一的炼油厂开工数据，但从全国最大的地方炼油厂产能集中地山东的开工率变化来看，截至 11 月 4 日当周的开工率较前一周持平至 71 附近，月度回升明显。

国家/地区	2021年9月	月度变化	环比	同比
美国	86.13	-5.58	-6.08	12.00
法国	68.73	-6.17	-8.24	13.36
德国	83.33	-4.02	-4.60	9.63
意大利	62.45	-4.81	-7.15	11.98
英国	80.31	-7.07	-8.09	0.90
欧洲16国	77.56	-4.39	-5.36	7.66

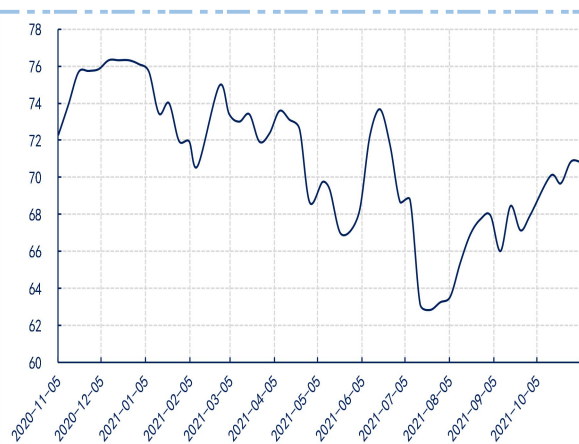
名称	2021/11/4	周变化	月变化	同比
开工率	70.84	0.00	2.84	-0.91

图 1. 全球主要国家炼油厂开工率



数据来源：Wind 新世纪期货

图 2. 山东地炼厂开工率（常规减压装置）



数据来源：Wind 新世纪期货

三、供需平衡表

根据 OPEC 最新的月报来看，OPEC 将 2021 年全球石油需求增速预测下调 16 万桶/日，至 580 万桶/日，将 2021 年对欧佩克原油的需求预期上调 10 万桶/日至 2780 万桶/日。

全球原油供需平衡表-OPEC预期 百万桶/日					
地区/国家	供应	需求	供需平衡	同比	
经合组织-合计					
2021年9月	29.36	46.03	-16.67	20.27	
2021年12月	30.14	45.99	-15.85	13.95	
2022年3月	30.33	44.56	-14.23	3.19	
2022年6月	30.35	46.15	-15.80	4.91	
2022年9月	30.49	47.79	-17.30	3.78	
2022年12月	31.22	47.39	-16.17	2.02	
经合组织-欧洲					
2021年9月	3.86	25.15	-21.29	12.47	
2021年12月	4.02	24.73	-20.71	7.47	
2022年3月	4.03	24.10	-20.07	6.64	
2022年6月	3.93	25.66	-21.73	3.23	
2022年9月	3.98	26.17	-22.19	4.23	
2022年12月	4.31	25.53	-21.22	2.46	
经合组织-亚太					
2021年9月	0.53	7.17	-6.64	7.79	
2021年12月	0.54	7.57	-7.03	3.84	
2022年3月	0.55	7.91	-7.36	2.65	
2022年6月	0.54	7.22	-6.68	1.37	
2022年9月	0.54	7.30	-6.76	1.81	
2022年12月	0.54	7.68	-7.14	1.56	
中国					
2021年9月	4.32	14.63	-10.31	5.85	
2021年12月	4.28	15.02	-10.74	5.29	
2022年3月	4.31	14.00	-9.69	9.49	
2022年6月	4.31	15.20	-10.89	9.12	
2022年9月	4.35	15.12	-10.77	4.46	
2022年12月	4.43	15.46	-3.17	2.70	

四、库存变化

根据 EIA 的周度库存报告来看，截至 10 月 29 日当周，原油库存增加 329 万桶万桶至 4.34102 亿桶，汽油库存减少 148.8 万桶至 2.14258 亿桶，包括柴油和取暖油在内的馏分油库存增加 216 万桶。其中，位于俄克拉何马州库欣的美国原油交割中心的库存仍呈持续下降之势，除却战略储备的商业原油库存为 2021 年 8 月 13 日当周以来最高，精炼油库存增幅录得 2021 年 7 月 9 日当周以来最大，而汽油库存降至 2017 年 11 月以来最低。

而从 EIA 的成品油的库存变化与新加坡的成品油库存变化来看，一方面，虽然美国原油库存增幅超预期，但库欣的库存持续下降表明全球石油供应依然紧张，并有可能推动油价从当前水平进一步走高；另一方面，新加坡成品油库存中轻质馏分油与重质馏分油库存均呈现回落，总库存小幅下降，较年内高位（2 月 17 日当周）去库 96.3 万桶，这表明当前亚太地区成品消费仍处于回暖之中。

名称		2021/10/29	周变化
总库存	原油	434102	3290.00
	汽油	214258	-1488.00
成品汽油	总量	16841	166.00
	新配方	21	0.00
	常规汽油	16820	166.00
混调汽油	总量	197416	-1655.00
	CBOB	101453	-1450.00
	GTAB(常规)	881	-264.00
	其他	53419	261.00
航空煤油	总量	39642	-1749.00
馏分燃料油	总量	127122	2160.00
	含硫量(15ppm-500ppm)	3409	-11.00
	含硫量(<15ppm)	115026	1831.00
取暖用油	总量	8687	341.00
含渣燃料油	总量	29378	-358.00
半成品油	总量	91197	-88.00
其他油品	总量	201997	-1774.00
原油和石油产品	包括战略石油储备	1846463	-1016.00
	不包括战略石油储备	1233922	629.00
	战略石油储备	612541	-1645.00

名称	2021/11/3	周变化
轻质馏分油	1036	-182.00
重质馏分油	1024	-119.00

五、CFTC 持仓报告

根据 CFTC 的原油持仓变化报告来看，WTI 原油的非商业的多头持仓降幅小于空头持仓增幅，净多头持仓出现大幅减少，从管理基金多头与空头持仓变化来看，多头持仓降幅大于空头持仓增幅，整体净多头呈现下降之势。

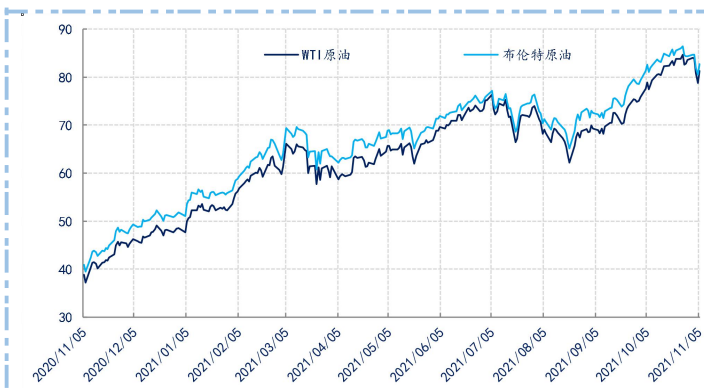
CFTC 周度原油持仓报告			
名称		2021/11/2	周变化
WTI 轻质低硫原油	总持仓	2121461.00	-22898.00
	非商业多头持仓	548631.00	-1540.00
	非商业空头持仓	129338.00	2885.00
	非商业净多头	419293.00	-4425.00
	商业多头持仓	705007.00	10416.00
	商业空头持仓	1166523.00	-480.00
	商业多头净持仓	-461516.00	10896.00
ICE-IPE 原油	总持仓	2203064.00	-102986.00
	生产商/贸易商/加工商/用户多头持仓	780344.00	-59452.00
	生产商/贸易商/加工商/用户空头持仓	1115330.00	-68905.00
	生产商/贸易商/加工商/用户净多头	-334986.00	9453.00
	管理基金多头持仓	313199.00	-7159.00
	管理基金空头持仓	80627.00	1166.00
	管理基金多头净持仓	232572.00	-8325.00

六、期货价格

当前全球三大原油期货价格及成品油期货价格从周度变化来看，原油方面，截止 11 月 5 日布油收盘价、布油结算价、美油收盘价、美油结算价、沪原油的结算价与收盘价均呈现回落；汽油方面，截上 11 月 5 日，沪燃油收盘价与结算价、美取暖油、美汽油价格均呈现回落，从当前的价格来看，短线多单持有。

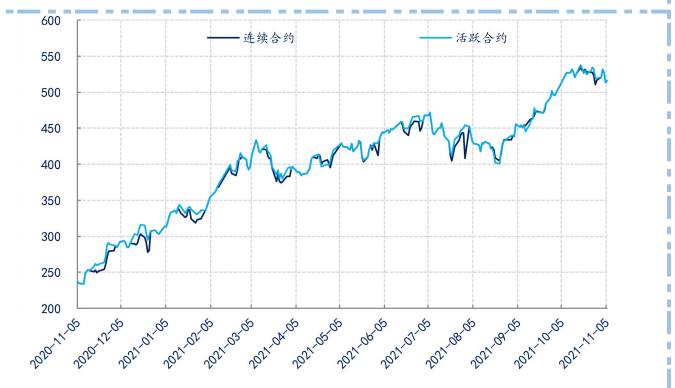
全球原油与成品油期货市场价格		2021/11/5	日变化	周变化
原油期货市场价格	ICE Brent (美元/桶)	82.74	2.20	-1.64
	NYMEX WTI (美元/桶)	81.27	2.46	-2.30
	INE 原油 (元/桶)	508.5	-1.70	-17.00
成品油期货市场价格	NYMEX 汽油 (美元/加仑)	2.3209	0.0283	-0.0488
	NYMEX 取暖油 (美元/加仑)	245.56	4.90	-2.31
	SHFE 燃料油 (元/吨)	2799	-11.00	-125.00

图 3. ICE 原油与 WTI 原油期价对比



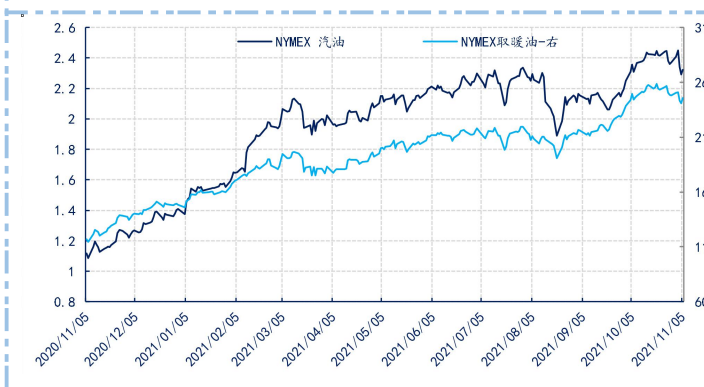
数据来源: Wind 新世纪期货

图 4. INE 原油连续与活跃合约期货价格对比



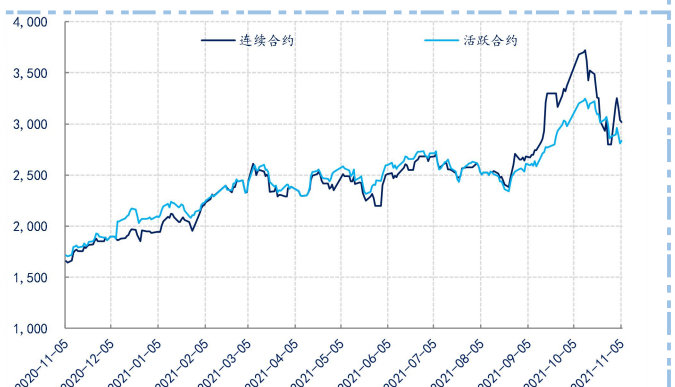
数据来源: Wind 新世纪期货

图 5. NYMEX 汽油与取暖油期价对比



数据来源: Wind 新世纪期货

图 6. SHFE 燃料油连续与活跃合约期货价格对比



数据来源: Wind 新世纪期货

七、现货价格

虽然上周全球原油与成品油现货价格呈现分化，截止 11 月 3 日，OPEC 一揽子原油价格与全球油田的原油价格全线回落，截止 11 月 4 日，全球成品油价呈现分化，结合前面的供需与库存的分析，我们认为，当前全球原油短线多单持有。

全球原油现货市场价格			2021/11/3	日变化	周变化
OPEC一揽子价格 (美元/桶)			81.42	-0.16	-0.99
国际主要油田原油报价 (美元/桶)	迪拜		82.01	-1.38	-1.63
	阿曼		82.34	-1.14	-1.24
	塔皮斯		87.1	-0.76	-0.46
	米纳斯		81.47	-0.75	-0.38
	杜里		87.92	-0.87	-0.34
	辛塔		77.51	-0.55	-0.29
	大庆		79.57	-0.73	-0.45
	胜利		84.7	-0.67	-0.40

全球成品油现货市场价格				2021/11/4	日变化	周变化
汽油	无铅汽油 (美元/桶)	新加坡	92#	0.00	-98.61	-98.62
			95#	0.00	-102.01	-102.12
		荷兰	鹿特丹-95#	835.01	-1.00	17.75
	汽油 (元/吨)	中国	93#全国基准	8631.10		-505.90
航空煤油	新加坡 (美元/桶)		0.00	-92.76	-92.94	
	美国纽约 (美元/加仑)		226.82	-1.52	-10.78	
燃料油	新加坡 (美元/桶)	180CTS	0.00	-459.06	-461.35	
		380CTS	0.00	-448.52	-449.89	
柴油	含硫0.05% (美元/桶)	新加坡	0.00	-94.93	-95.13	
		荷兰鹿特丹	705.26	7.25	705.26	
	中国 (元/吨)	0#全国基准	7946.80		-209.20	
石脑油	新加坡-FOB (美元/桶)		0.00	-87.79	-85.73	
	日本-CFR (美元/桶)		0.00	-794.13	-781.63	

八、价差

原油期现价差与跨市价差		2021/11/5	日变化	周变化
期现基差 (美元/桶)	胜利原油现货与INE期货基差	0.00	-15.95	-13.77
	阿曼原油现货与INE期货基差	0.00	-0.83	-5.33
	迪拜原油现货与INE期货基差	0.00	1.29	-4.50
跨市价差 (美元/桶)	WTI原油-布伦特原油	-1.73	0.26	-0.66
	INE原油-WTI原油	-0.62	-2.13	1.69
	INE原油-布伦特原油	-2.09	-1.87	1.03

图 7. INE 原油期货价格与胜利油田价差

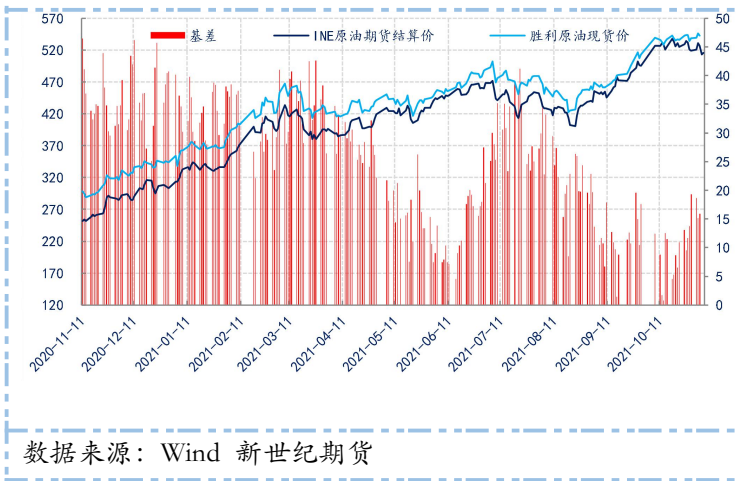


图 8. INE 原油期价阿曼原油现货价差

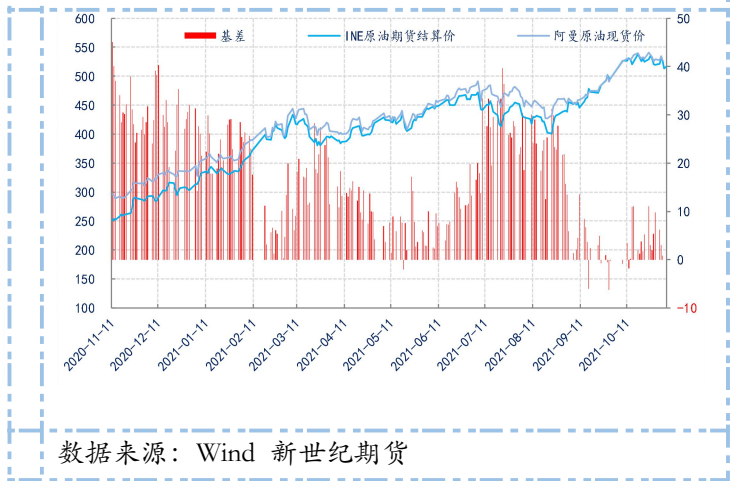


图 9. INE 原油期价迪拜原油现货价差

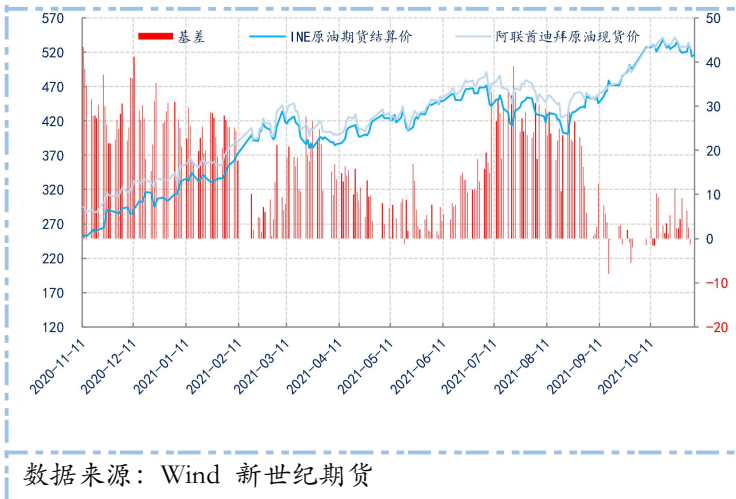


图 10. WTI 原油与布伦特原油期货价差

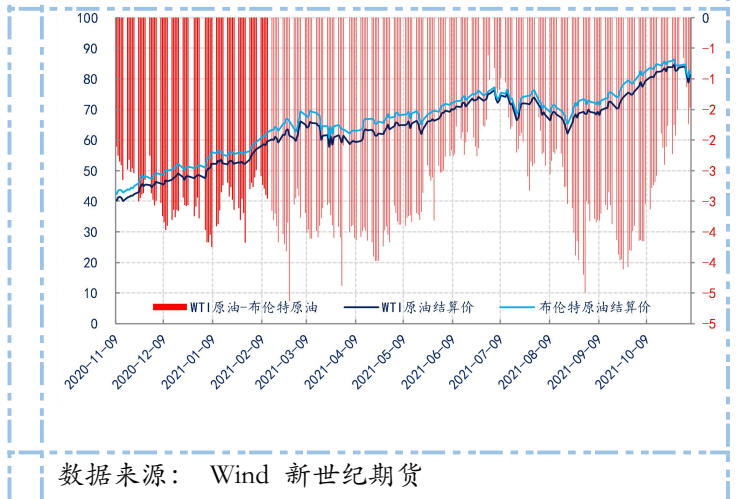
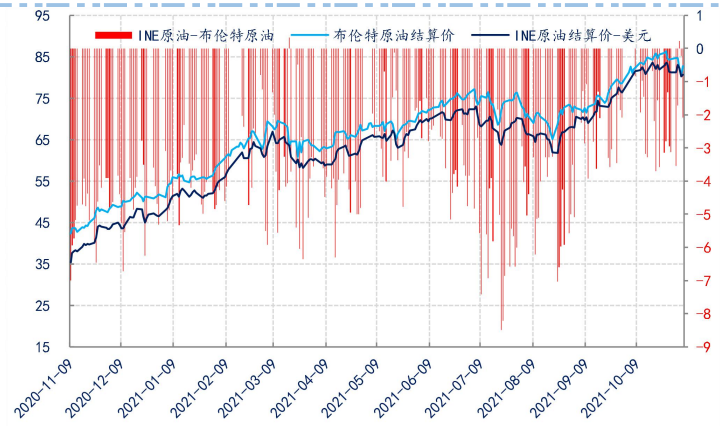
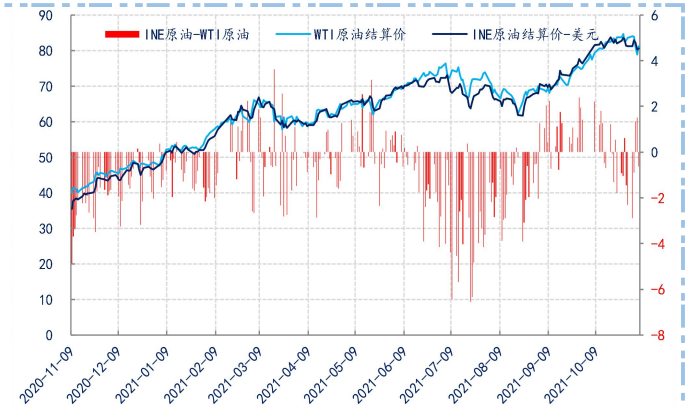


图 11. INE 原油期价与布伦特原油期价价差



数据来源: Wind 新世纪期货

图 12. INE 原油与 WTI 原油期货价差

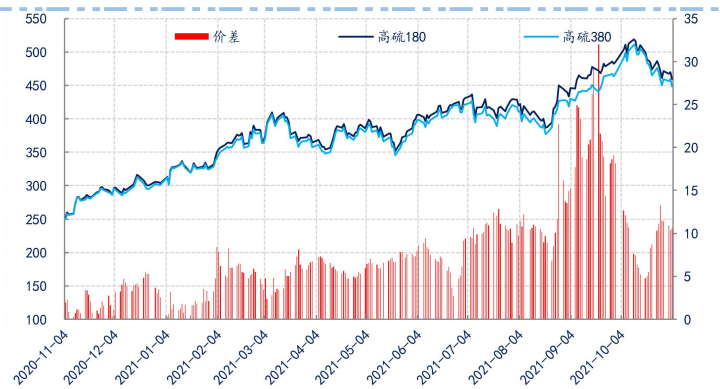


数据来源: Wind 新世纪期货

燃料油180与380裂解价差

名称		2021/11/3	日变化	周变化
新加坡 FOB 美元	180 CST	459.06	-10.87	-12.49
	380 CST	448.52	-11.04	-9.79
	价差	10.54	0.17	-2.70
国内	180出厂价	3450.00		0.00
	20#市场价	3100.00		0.00
	价差	350.00		0.00

图 13. 新加坡燃料油裂解价差



数据来源: Wind 新世纪期货

九、沥青价格展望与操作建议

综合供需、库存、与现货价格等因素来看，我们认为，当前国内沥青价格短线呈现利空状态，但从原油与煤炭价格的变化来看，短线宜观望。

期货价格影响因素评价表

影响因素	影响结果	总影响结果
总供需	利空	利空
总库存	利多	
现货市场价格与价差	利空	

十、沥青产业链数据统计

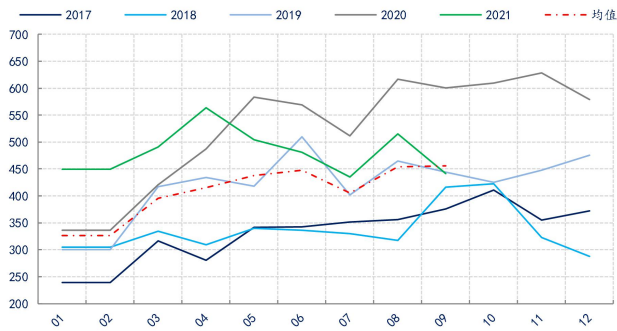
沥青产业链数据统计							
名称			单位	2021/11/5	较上一日变化	周度变化	
现货价格	进口均价	CIF	华东	美元/吨	482.50	0.00	0.00
			华南	美元/吨	482.50	-2.50	-2.50
		FOB	美元/吨	430.00	-6.67	-6.67	
	国内市场主流均价	煤沥青	中温沥青	元/吨	5950.00	0.00	0.00
			改质沥青	元/吨	6050.00	0.00	-50.00
		重交沥青	元/吨	3322.14	-7.14	1.43	
		建筑沥青	元/吨	3225.00	0.00	-100.00	
		SBS改性沥青	元/吨	3938.33	0.00	8.33	
SHFE价格		主力合约结算价	元/吨	3024.00	-80.00	-156.00	
		次主力合约结算价	元/吨	2936.00	-68.00	-178.00	
		期现价差	元/吨	596.00	80.00	206.00	
		跨月价差	元/吨	88.00	-12.00	22.00	
库存	SHFE 库存	周度总库存	吨	115974.00		0.00	
	厂库	总库存	万吨	91.75		-12.65	
		华东	万吨	17.70		-5.00	
		华北	万吨	5.20		0.10	
		华南	万吨	4.90		-0.10	
		山东	万吨	42.80		-7.40	
		西北	万吨	16.55		-0.45	
	社库	总库存	万吨	67.25		-6.62	
		华东	万吨	24.80		-2.00	
		华北	万吨	5.40		-0.50	
		华南	万吨	2.00		-0.30	
		华中	万吨	4.70		-0.30	
		山东	万吨	21.46		-2.54	
		西北	万吨	4.09		-0.18	
西南		万吨	4.80		-0.80		
开工率	总			39.10		-0.80	
	长三角			39.10		-4.00	
	华北			48.50		-1.70	
	华南			23.10		2.00	
	东北			39.40		1.90	
	西北			24.10		-5.30	

备注：SHFE库存为周五更新，厂库与社库为周三更新，期现价差指华东地区的重交沥青现货价与期货主力合约价差

十一、沥青供需情况

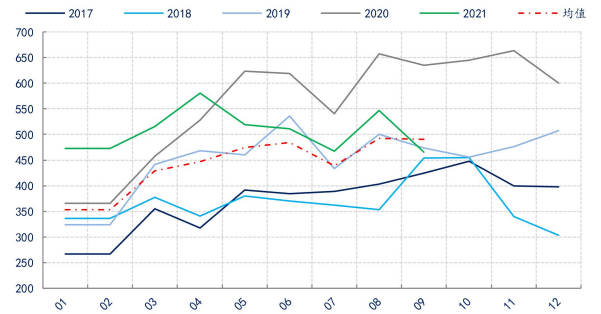
综合来看，我们认为，虽然从产销来看，当前国内沥青供应缺口有所扩大，但在计入净进口量后，整体仍呈现小幅过剩之势。从历史对比来看，虽然当前产量与销量均处于五年历史同期中位，产销缺口处于五年历史均值的附近，但从增速来看，当前需求与产量增速基本相同，整体供需维持紧平衡之势。

图 14. 国内沥青产量对比



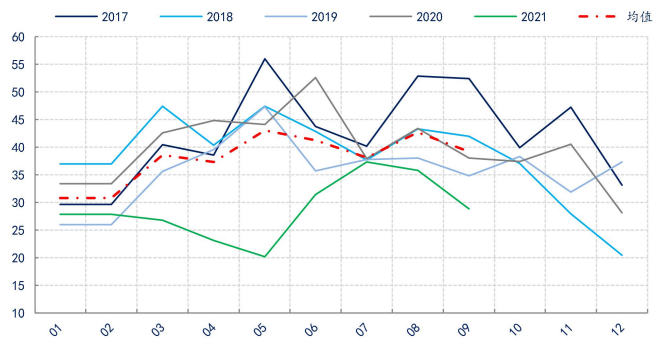
数据来源：Wind 新世纪期货

图 15. 国内沥青销量对比



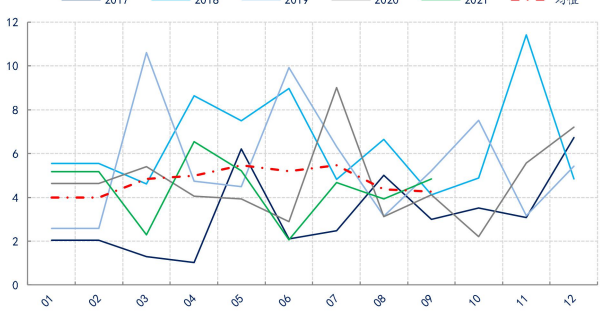
数据来源：Wind 新世纪期货

图 16. 国内沥青进口量对比



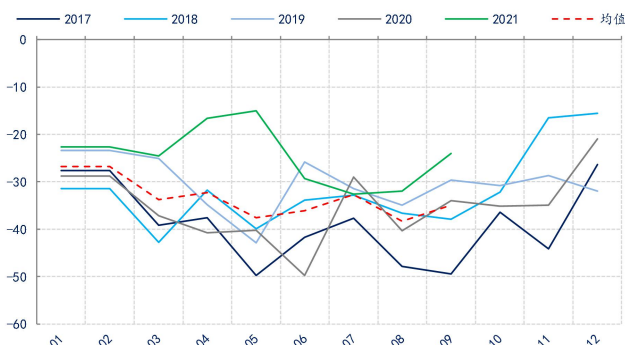
数据来源：Wind 新世纪期货

图 17. 国内沥青出口量对比



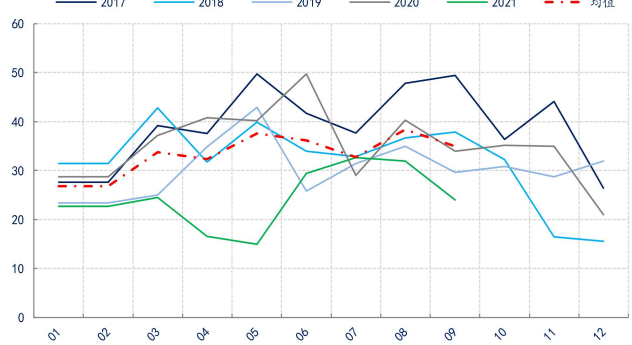
数据来源：Wind 新世纪期货

图 18. 国内沥青供需平衡对比



数据来源：Wind 新世纪期货

图 19. 国内沥青净进口量对比

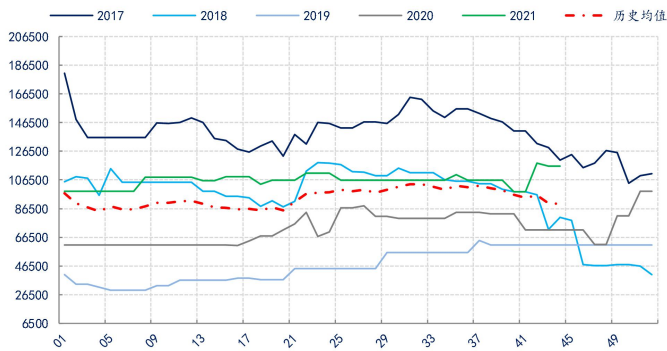


数据来源：Wind 新世纪期货

十二、 沥青库存情况

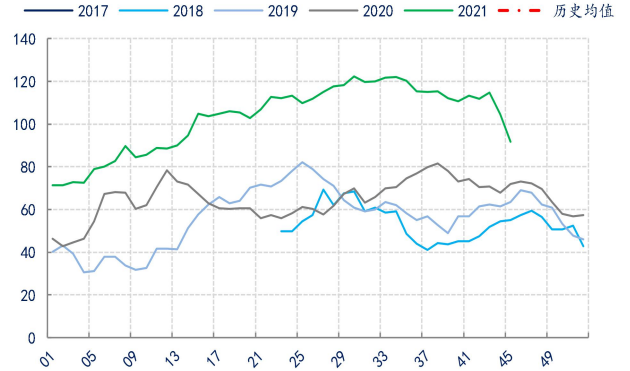
综合来看，我们认为，虽然当前交易所库存持稳，处于五年均值上方，与此同时，厂库与社库虽处于三年历史同期高位且持稳，但从整体来看，当前国内沥青库存处于近三年以来相对较高水平，这对于价格形成了一定的压制。

图 20. 国内沥青交易所库存对比



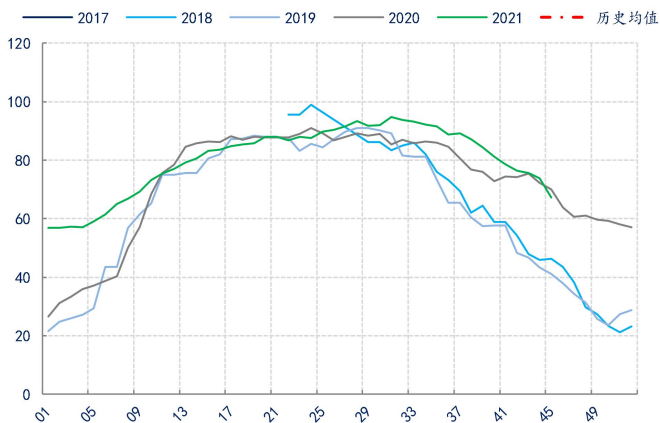
数据来源：Wind 新世纪期货

图 21. 国内沥青厂库对比



数据来源：Wind 新世纪期货

图 22. 国内沥青社库对比

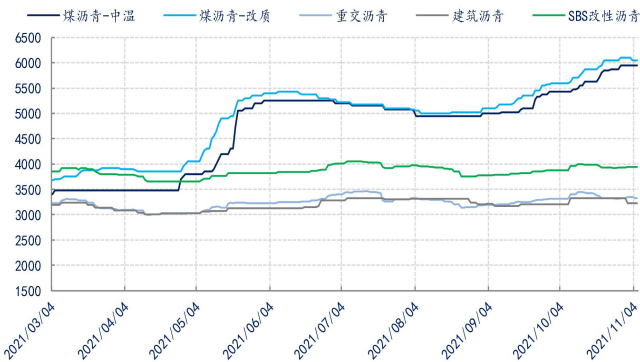


数据来源：Wind 新世纪期货

十三、沥青现货市场与价差情况

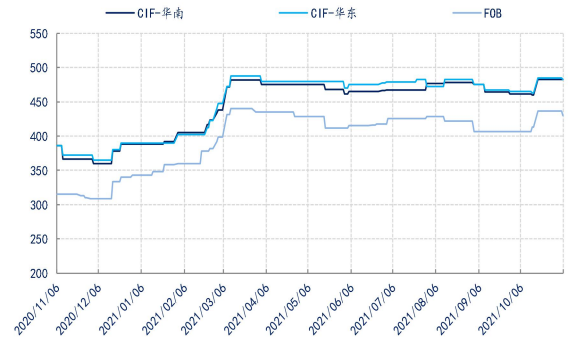
综合来看，我们认为，一方面，上周进口沥青 CIF 价格中的华东价格持稳，而 CIF 价格中的华南价格与 FOB 价格持稳，国内沥青价格中，煤沥青中的中温沥青价格持稳，改质沥青与建筑沥青价格大幅回落，重交沥青与改性沥青价格小幅回升；另一方面，从期现价差和跨月价差变化来看，期现价差由弱转强，而跨月价差持续走强。

图 23. 国内沥青现货市场价格对比



数据来源：Wind 新世纪期货

图 24. 进口沥青价格对比



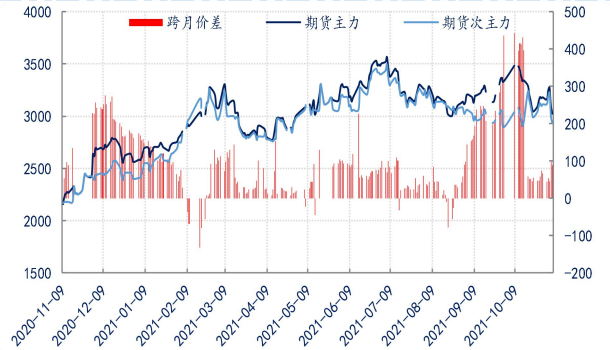
数据来源：Wind 新世纪期货

图 25. 国内沥青期现价差对比



数据来源：Wind 新世纪期货

图 26. 国内沥青期货跨月价差对比



数据来源：Wind 新世纪期货

免责声明

1. 本报告中的信息均来源于可信的公开资料或实地调研资料，我公司对这些信息的准确性及完整性不作任何保证，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，在任何情况下，报告中的信息或所表达的意见并不构成所述期货买卖的出价或征价，投资者据此作出的任何投资决策与本公司和作者无关，请投资者务必独立进行交易决策。我公司不对交易结果做任何保证，不对因本报告的内容而引致的损失承担任何责任。

2. 市场具有不确定性，过往策略观点的吻合并不保证当前策略观点的正确。公司及其他研究员可能发表与本策略观点不同甚至相反的意见。报告所载资料、意见及推测仅反映研究人员于发出本报告当日的判断，可随时更改且无需另行通告。

3. 在法律范围内，公司或关联机构可能会就涉及的品种进行交易，或可能为其他公司交易提供服务。

4. 本报告版权仅为浙江新世纪期货有限公司所有。未经事先书面许可，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制、刊登、转载和引用，否则由此造成的一切不良后果及法律责任由私自翻版、复制、刊登、转载和引用者承担。

新世纪期货研究院

地址：浙江省杭州市下城区万寿亭街13号6-8

邮编：310006

电话：400-700-2828

网址：<http://www.zjncf.com.cn/>