

石油石化行业跟踪周报

原油周报：美国活跃钻机和压裂车队下降，产量增长存瓶颈

增持（维持）

投资要点

- 【油价回顾】**虽美债谈判有所突破，但目前仍在等待国会表决结果，叠加经济数据疲软抑制能源需求，原油价格整体下跌。周前期，东欧某国淡化了OPEC+加大减产的前景，但美国债务上限谈判取得建设性进展，避免了违约风险，也助长了市场乐观情绪，国际油价先跌后涨。周后期，美国国会尚未表决是否通过协议，激发市场担忧情绪，叠加中国经济数据疲软恐抑制能源需求，美国原油产量增加施压油价，国际油价大幅下跌。
- 【油价观点】**预计2023年油价仍然高位运行：**供给端：紧张**。能源结构转型背景下，国际石油公司依旧保持谨慎克制的生产节奏，资本开支有限，增产意愿不足；受制裁影响，俄罗斯原油增产能力不足且会一定程度下降；OPEC+供给弹性下降，减产托底油价意愿强烈，沙特控价能力增强；美国原油增产有限，长期存在生产瓶颈，且从2022年释放战略原油库存转而进入2023年补库周期。**需求端：增长**。今年国内经济恢复，引领全球原油需求增长，海外市场或将担心经济衰退引起原油需求下滑。综合国内外来看，全球原油需求仍保持增长态势。我们认为，油价出现大幅暴跌可能性较小，油价或将持续高位运行。
- 【原油价格板块】**截止至2023年06月02日当周，布伦特原油期货结算价为76.13美元/桶，较上周下降0.82美元/桶（环比-1.07%）；WTI原油期货结算价为71.74美元/桶，较上周下降0.93美元/桶（环比-1.28%）；俄罗斯Urals原油现货价为53.40美元/桶，与上周持平；俄罗斯ESPO原油现货价为62.29美元/桶，较上周下降3.61美元/桶（环比-5.48%）。
- 【美国原油板块】**1) **供给端**。产量板块：截止至2023年05月26日当周，美国原油产量为1220万桶/天，较之前一周减少10万桶/天。钻机板块：截止至2023年06月02日当周，美国活跃钻机数量为555台，较上周减少15台。压裂板块：截止至2023年06月02日当周，美国压裂车队数量为256部，较上周减少4部。2) **需求端**。截止至2023年05月26日当周，美国炼厂原油加工量为1616.5万桶/天，较之前一周增加9.6万桶/天，美国炼厂原油开工率为93.10%，较之前一周上升1.4pct。3) **原油库存**。截止至2023年05月26日当周，美国原油总库存为8.15亿桶，较之前一周增加197.1万桶（环比+0.24%）；商业原油库存为4.6亿桶，较之前一周增加448.9万桶（环比+0.99%）；战略原油库存为3.55亿桶，较之前一周减少251.8万桶（环比-0.70%）；库欣地区原油库存为3723.0万桶，与之前一周持平。4) **成品油库存**。截止至2023年05月26日当周，美国汽油总体、车用汽油、柴油、航空煤油库存分别为21607.0、1690.1、10665.7、4144.1万桶，较之前一周分别-20.7（环比-0.10%）、+69.7（环比+4.30%）、+98.5（环比+0.93%）、-113.6（环比-2.67%）万桶。
- 【相关上市公司】**中国海油/中国海洋石油(600938.SH/0883.HK)、中国石油/中国石油股份(601857.SH/0857.HK)、中国石化/中国石油化工股份(600028.SH/0386.HK)、中海油服(601808.SH)、海油工程(600583.SH)、海油发展(600968.SH)、石化油服/中石化油服(600871.SH/1033.HK)、中油工程(600339.SH)、石化机械(000852.SZ)。
- 【风险提示】**1) 地缘政治因素对油价出现大幅度的干扰。2) 宏观经济增长严重下滑，导致需求端严重不振。3) 新能源加大替代传统石油需求的风险。4) OPEC+联盟修改石油供应计划的风险。5) 美国解除对伊朗制裁，伊朗原油快速回归市场的风险。6) 美国对页岩油生产环保、融资等政策调整的风险。7) 全球2050净零排放政策调整的风险。

2023年06月04日

证券分析师 陈淑娴

执业证书：S0600523020004

chensx@dwzq.com.cn

证券分析师 陈李

执业证书：S0600518120001

021-60197988

yjs_chenl@dwzq.com.cn

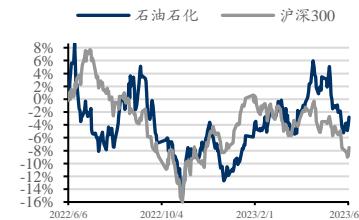
证券分析师 郭晶晶

执业证书：S0600523020001

010-66573538

guojingjing@dwzq.com.cn

行业走势



相关研究

《原油周报：美国原油库存骤降，油价止跌上涨》

2023-05-28

内容目录

1. 本周原油板块回顾及观点	5
1.1. 油价回顾	5
1.2. 油价观点	5
2. 本周石油石化板块行情回顾	7
2.1. 石油石化板块表现	7
2.2. 板块上市公司表现	8
3. 本周行业动态	9
4. 本周公司动态	10
5. 原油板块数据追踪	11
5.1. 原油价格	11
5.2. 原油库存	13
5.3. 原油供给	15
5.4. 原油需求	16
5.5. 原油进出口	17
6. 成品油板块数据追踪	18
6.1. 成品油价格	18
6.2. 成品油库存	20
6.3. 成品油供给	23
6.4. 成品油需求	24
6.5. 成品油进出口	25
7. 油服板块数据追踪	26
8. 风险提示	27

图表目录

图 1: 原油周度数据简报.....	6
图 2: 各行业板块涨跌幅 (%)	7
图 3: 石油石化板块细分行业涨跌幅 (%)	7
图 4: 石油石化板块细分行业及沪深 300 指数走势 (%)	7
图 5: 布伦特和 WTI 原油期货价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	11
图 6: 布伦特原油现货-期货价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	11
图 7: 布伦特、Urals 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	12
图 8: WTI、Urals 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	12
图 9: 布伦特、ESPO 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	12
图 10: WTI、ESPO 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	12
图 11: 美元指数与 WTI 原油价格 (点, 美元/桶)	12
图 12: 铜价与 WTI 原油价格 (美元/吨, 美元/桶)	12
图 13: 2010-2023.5 美国商业原油库存与油价相关性	13
图 14: 美国商业原油周度去库速度与布油涨跌幅 (万桶/天, %)	13
图 15: 美国原油总库存 (万桶)	13
图 16: 美国原油总库存 (万桶)	13
图 17: 美国商业原油库存 (万桶)	14
图 18: 美国商业原油库存 (万桶)	14
图 19: 美国战略原油库存 (万桶)	14
图 20: 美国库欣地区原油库存 (万桶)	14
图 21: 美国原油产量 (万桶/天)	15
图 22: 美国原油产量 (万桶/天)	15
图 23: 美国原油钻机数和油价走势 (台, 美元/桶)	15
图 24: 美国压裂车队数和油价走势 (部, 美元/桶)	15
图 25: 美国炼厂原油加工量 (万桶/天)	16
图 26: 美国炼厂开工率 (%)	16
图 27: 山东炼厂开工率 (%)	16
图 28: 美国原油进口量、出口量及净进口量 (万桶/天)	17
图 29: 美国原油周度净进口量 (万桶/天)	17
图 30: 原油、美国汽油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	18
图 31: 原油、美国柴油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	18
图 32: 原油、美国航煤价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	18
图 33: 原油、欧洲汽油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	19
图 34: 原油、欧洲柴油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	19
图 35: 原油、欧洲航煤价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	19
图 36: 原油、新加坡汽油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	20
图 37: 原油、新加坡柴油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	20
图 38: 原油、新加坡航煤价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	20
图 39: 美国汽油总库存 (万桶)	21
图 40: 美国汽油总库存 (万桶)	21
图 41: 美国成品车用汽油库存 (万桶)	21
图 42: 美国成品车用汽油库存 (万桶)	21

图 43: 美国柴油库存 (万桶)	21
图 44: 美国柴油库存 (万桶)	21
图 45: 美国航空煤油库存 (万桶)	22
图 46: 美国航空煤油库存 (万桶)	22
图 47: 新加坡汽油库存 (万桶)	22
图 48: 新加坡汽油库存 (万桶)	22
图 49: 新加坡柴油库存 (万桶)	22
图 50: 新加坡柴油库存 (万桶)	22
图 51: 美国成品车用汽油产量 (万桶/天)	23
图 52: 美国柴油产量 (万桶/天)	23
图 53: 美国航空煤油产量 (万桶/天)	23
图 54: 美国成品车用汽油消费量 (万桶/天)	24
图 55: 美国柴油消费量 (万桶/天)	24
图 56: 美国航空煤油消费量 (万桶/天)	24
图 57: 美国旅客机场安检数 (人次)	24
图 58: 美国车用汽油进出口情况 (万桶/天)	25
图 59: 美国车用汽油净出口量 (万桶/天)	25
图 60: 美国柴油进出口情况 (万桶/天)	25
图 61: 美国柴油净出口量 (万桶/天)	25
图 62: 美国航空煤油进出口情况 (万桶/天)	26
图 63: 美国航空煤油净出口量 (万桶/天)	26
图 64: 自升式钻井平台行业平均日费 (美元/天)	26
图 65: 自升式钻井平台行业平均日费 (美元/天)	26
图 66: 半潜式钻井平台行业平均日费 (美元/天)	27
图 67: 半潜式钻井平台行业平均日费 (美元/天)	27
表 1: 上游板块主要公司涨跌幅 (%)	8
表 2: 上市公司估值表	8
表 3: 不同原油品种价格变化 (美元/桶)	11

1. 本周原油板块回顾及观点

1.1. 油价回顾

虽美债谈判有所突破，但目前仍在等待国会表决结果，叠加经济数据疲软抑制能源需求，原油价格整体下跌。周前期，东欧某国淡化了 OPEC+加大减产的前景，但美国债务上限谈判取得建设性进展，避免了违约风险，也助长了市场乐观情绪，国际油价先跌后涨。周后期，美国国会尚未表决是否通过协议，激发市场担忧情绪，叠加中国经济数据疲软恐抑制能源需求，美国原油产量增加施压油价，国际油价大幅下跌。

1.2. 油价观点

预计 2023 年油价仍然高位运行：供给端：紧张。能源结构转型背景下，国际石油公司依旧保持谨慎克制的生产节奏，资本开支有限，增产意愿不足；受制裁影响，俄罗斯原油增产能力不足且会一定程度下降；OPEC+供给弹性下降，减产托底油价意愿强烈，沙特控价能力增强；美国原油增产有限，长期存在生产瓶颈，且从 2022 年释放战略原油库存转而进入 2023 年补库周期。**需求端：增长。**今年国内经济恢复，引领全球原油需求增长，海外市场或将担心经济衰退引起原油需求下滑。综合国内外来看，全球原油需求仍保持增长态势。另外，通过复盘 1970 年代和 1980 年代两次石油危机叠加美联储加息导致经济衰退背景下的油价表现，我们认为，2023 年即便发生经济衰退，但由于美联储为了复苏经济将加息趋缓甚至采取降息措施、沙特主导的 OPEC+通过控制产量支撑油价、非 OPEC 无法大规模增产，油价出现大幅暴跌可能性较小，油价或将持续高位运行。

图1：原油周度数据简报

上游重点公司涨跌幅									
公司名称	代码	最新日期	货币	最新价	近一周	近一月	近三月	近一年	年初至今
中国海油	600938.SH	2023/6/2	人民币	17.94	-0.33%	-7.39%	7.62%	10.34%	18.03%
中国海洋石油	0883.HK	2023/6/2	港币	12.14	-2.72%	-3.96%	7.05%	19.24%	21.64%
中国石油	601857.SH	2023/6/2	人民币	7.65	7.59%	-3.44%	42.72%	48.03%	53.92%
中国石油股份	0857.HK	2023/6/2	港币	5.33	2.11%	-1.48%	28.43%	41.5%	49.30%
中国石化	600028.SH	2023/6/2	人民币	6.49	5.02%	-3.28%	33.81%	63.74%	48.85%
中国石油化工股份	0386.HK	2023/6/2	港币	5.00	-0.40%	-3.29%	19.62%	41.21%	32.63%
中海油服	601808.SH	2023/6/2	人民币	14.41	0.70%	-10.72%	-11.65%	-2.00%	-13.09%
中海油田服务	2883.HK	2023/6/2	港币	8.27	1.35%	-9.62%	-3.73%	-8.46%	-12.86%
海油工程	600583.SH	2023/6/2	人民币	6.16	3.88%	-8.47%	-11.24%	41.53%	1.65%
海油发展	600968.SH	2023/6/2	人民币	3.26	1.87%	-11.65%	-0.31%	21.38%	13.9%
重点公司估值									
公司名称	总市值 (亿人民币)	归属净利润 (亿人民币)			PB		PB		
		2022A	2023E	2024E	2025E	2022A	2023E	2024E	2025E
中国海油*	8533.48	1417.00	1405.74	1341.22	1368.78	5.66	6.07	6.36	6.23
中国海洋石油*	5230.87	1417.00	1405.74	1341.22	1368.78	2.99	3.72	3.90	3.82
中国石油*	14001.10	1493.75	1386.72	1456.28	1545.79	6.09	10.10	9.61	9.06
中国石油股份	8836.49	1493.75	1386.72	1456.28	1545.79	3.91	6.37	6.07	5.72
中国石化*	7781.28	663.02	777.50	854.81	884.56	9.98	10.01	9.10	8.80
中国石油化工股份	5430.35	663.02	777.50	854.81	884.56	6.10	6.98	6.35	6.14
中海油服*	687.59	23.53	35.51	43.05	49.76	32.74	19.36	15.97	13.82
中海油田服务*	357.45	23.53	35.51	43.05	49.76	17.19	10.07	8.30	7.18
海油工程*	272.36	14.57	20.28	27.85	36.97	19.05	13.43	9.78	7.37
海油发展	331.38	24.16	29.21	34.62	42.47	12.12	11.41	9.62	7.86
注：标*为自行预测，其他为Wind一致预期									
原油板块									
油价板块	时间	最新价	环比变化	近一周	近一月	近三月	近一年	年初至今	单位
布伦特	2023/6/2	76.13	-0.82	-1.07%	1.08%	-10.17%	-35.27%	-7.47%	美元/桶
WTI	2023/6/2	71.74	-0.93	-1.28%	0.11%	-8.41%	-38.62%	-6.45%	美元/桶
俄罗斯Urals	2023/6/2	53.40	0.00	0.00%	-13.04%	-11.97%	-40.26%	-16.61%	美元/桶
俄罗斯ESPO	2023/6/2	62.29	-3.61	-5.48%	-8.44%	-13.61%	-19.31%	-14.12%	美元/桶
LME铜现货	2023/6/2	8337.00	255.00	3.15%	-2.75%	-6.28%	-14.16%	-13.70%	美元/吨
美元指数	2023/6/2	103.55	-0.66	-0.64%	1.57%	-1.36%	1.74%	7.62%	/
库存板块	时间	库存量	环比变化	单位	库存板块	时间	库存量	环比变化	单位
美国原油	2023/5/26	81509.30	97.1	万桶	美国商业原油	2023/5/26	45965.7	-448.9	万桶
美国战略原油	2023/5/26	35543.6	251.8	万桶	美国库欣原油	2023/5/26	3723.00	0	万桶
生产板块	时间	数量	环比变化	同比变化	环比涨跌幅	同比变化	同比涨跌幅	单位	
美国原油产量	2023/5/26	1220	-10.00	-0.81%	30.00	2.5%		万桶/天	
美国原油钻机数量	2023/6/2	555	-15	-2.63%	-19	-3.31%		台	
美国压裂车队数量	2023/6/2	256	-4	-1.54%	-23	-8.24%		部	
炼厂板块	时间	加工量	环比变化	同比变化	单位	开工率	环比变化	同比变化	单位
美国炼厂	2023/5/26	1616.50	9.60	13.20	万桶/天	93.10%	0.01	0.30	pct
中国炼厂	2023/5/31	/	/	/	万桶/天	62.40%	-0.02	-2.22	pct
进出口板块	时间	进口量	环比变化	出口量	环比变化	净进口量	环比变化	环比涨跌幅	单位
美国原油	2023/5/26	721.70	136.70	491.50	36.60	230.20	100.10	76.94%	万桶/天
成品油板块									
价格板块	时间	周均价	环比变化	单位	价差板块	时间	与布伦特价差	环比变化	单位
美国汽油	2023/6/2	107.48	-5.38	美元/桶	美国汽油	2023/6/2	32.08	-4.16	美元/桶
美国柴油	2023/6/2	96.46	-3.20	美元/桶	美国柴油	2023/6/2	21.06	-1.98	美元/桶
美国航煤	2023/6/2	88.62	-3.37	美元/桶	美国航煤	2023/6/2	13.22	-2.15	美元/桶
欧洲汽油	2023/6/2	112.01	-3.31	美元/桶	欧洲汽油	2023/6/2	36.61	-2.09	美元/桶
欧洲柴油	2023/6/2	92.43	-1.53	美元/桶	欧洲柴油	2023/6/2	17.03	-0.31	美元/桶
欧洲航煤	2023/6/2	96.04	-2.39	美元/桶	欧洲航煤	2023/6/2	20.64	-1.16	美元/桶
新加坡汽油	2023/6/2	86.29	-1.69	美元/桶	新加坡汽油	2023/6/2	13.86	-0.48	美元/桶
新加坡柴油	2023/6/2	89.35	-0.56	美元/桶	新加坡柴油	2023/6/2	10.87	0.58	美元/桶
新加坡航煤	2023/6/2	87.23	-1.06	美元/桶	新加坡航煤	2023/6/2	11.74	0.07	美元/桶
库存板块	时间	库存量	环比变化	单位	库存板块	时间	库存量	环比变化	单位
美国汽油	2023/5/26	21607.00	-20.70	万桶	美国柴油	2023/5/26	10665.70	98.50	万桶
美国车用汽油	2023/5/26	1690.10	69.10	万桶	美国航煤	2023/5/26	4144.10	-113.60	万桶
新加坡汽油	2023/5/31	1672.00	-96.00	万桶	新加坡柴油	2023/5/31	921.00	13.00	万桶
产量板块	时间	产量	环比变化	同比变化	环比变化	同比变化	同比涨跌幅	单位	
美国汽油	2023/5/26	997.10	-34.4	-3.33%	0.30	0.03%		万桶/天	
美国柴油	2023/5/26	504.00	16.5	3.38%	-5.60	-1.12%		万桶/天	
美国航煤	2023/5/26	167.50	4.9	3.01%	-4.00	-2.33%		万桶/天	
消费板块	时间	消费量	环比变化	同比变化	环比变化	同比变化	同比涨跌幅	单位	
美国汽油	2023/5/26	909.80	-33.9	-3.59%	12.10	1.35%		万桶/天	
美国柴油	2023/5/26	364.60	-55.2	-13.15%	-32.30	-8.14%		万桶/天	
美国航煤	2023/5/26	178.00	35	21.48%	6.40	3.73%		万桶/天	
进出口板块	时间	进口量	环比变化	出口量	环比变化	净出口量	环比变化	环比涨跌幅	单位
美国汽油	2023/5/26	15.60	1.80	71.10	-21.90	59.60	-19.60	-24.75%	万桶/天
美国柴油	2023/5/26	15.60	2.80	91.40	-32.20	75.80	-35.00	-31.59%	万桶/天
美国航煤	2023/5/26	13.20	-1.40	18.90	1.00	5.70	2.40	72.73%	万桶/天
油服板块									
日费板块	时间	周均价	环比变化	周涨跌幅	月均价	月涨跌幅	季均价	季涨跌幅	单位
海上自升式钻井平台	2023/5/26	91458.23	75.836	0.08%	91182.30	1.40%	90551.77	3.80%	美元/天
海上半潜式钻井平台	2023/5/26	287726.81	-2462.862	-0.85%	288711.92	3.13%	284324.23	10.12%	美元/天

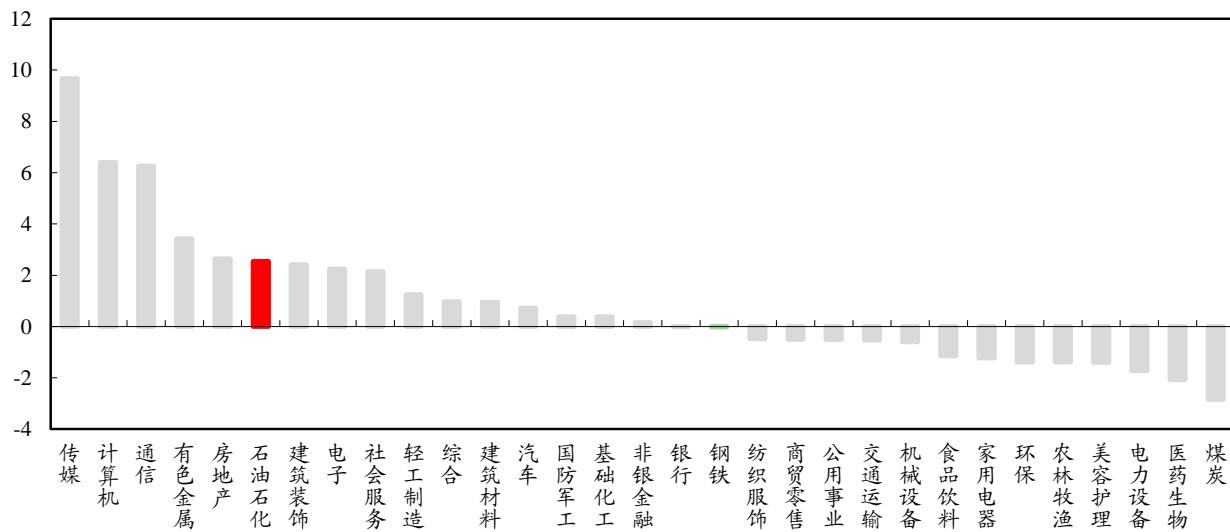
数据来源：Bloomberg, WIND, EIA, TSA, Baker Hughes, 东吴证券研究所

2. 本周石油石化板块行情回顾

2.1. 石油石化板块表现

截至 2023 年 06 月 02 日当周，石油石化板块上涨 2.54%。

图2：各行业板块涨跌幅（%）

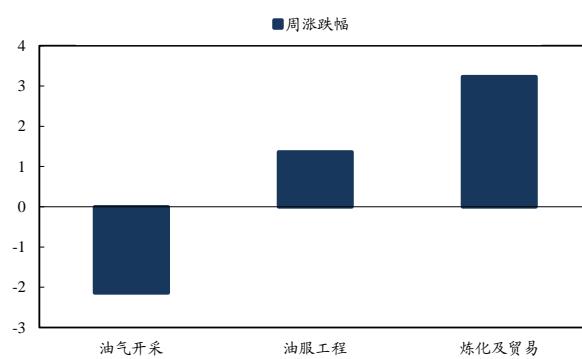


数据来源：WIND，东吴证券研究所

截至 2023 年 06 月 02 日当周，油气开采板块下跌 2.14%，油服工程板块上涨 1.36%，炼化及贸易板块上涨 3.23%。

截至 2023 年 06 月 02 日当周，油气开采板块自 2022 年以来涨幅 76.12%，炼化及贸易板块自 2022 年以来涨幅 24.81%，油服工程板块自 2022 年以来涨幅 3.81%。

图3：石油石化板块细分行业涨跌幅（%）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

图4：石油石化板块细分行业及沪深 300 指数走势（%）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

2.2. 板块上市公司表现

截至 2023 年 06 月 02 日当周，中海油 A 股和 H 股股价变化分别为 -0.33%、-2.72%，中石油 A 股和 H 股股价变化分别为 +7.59%、+2.11%，中石化 A 股和 H 股股价变化分别为 +5.02%、-0.40%，中海油服 A 股股价变化为 +0.70%，海油工程股价变化为 +3.88%。上游板块中，近一周股价表现相对较好的为中石油 A 股（环比 +7.59%）、中石化 A 股（环比 +5.02%）、海油工程（环比 +3.88%）。

表1：上游板块主要公司涨跌幅（%）

公司名称	代码	最新日期	货币	最新价	总市值（亿）	近一周	近一月	近三月	近一年	年初至今
中国海油	600938.SH	2023/6/2	人民币	17.94	8533.48	-0.33%	-7.19%	7.62%	10.34%	18.03%
中国海洋石油	0883.HK	2023/6/2	港币	12.14	5774.61	-2.72%	-3.96%	7.08%	19.24%	21.64%
中国石油	601857.SH	2023/6/2	人民币	7.65	14001.10	7.59%	-3.14%	42.72%	48.03%	53.92%
中国石油股份	0857.HK	2023/6/2	港币	5.33	9755.02	2.11%	-1.48%	28.43%	41.15%	49.30%
中国石化	600028.SH	2023/6/2	人民币	6.49	7781.28	5.02%	-3.28%	33.81%	63.14%	48.85%
中国石油化工股份	0386.HK	2023/6/2	港币	5.00	5994.82	-0.40%	-3.29%	19.62%	41.21%	32.63%
中海油服	601808.SH	2023/6/2	人民币	14.41	687.59	0.70%	-10.72%	-11.65%	-2.00%	-13.09%
海油工程	600583.SH	2023/6/2	人民币	6.16	272.36	3.88%	-8.47%	-11.24%	41.53%	1.65%
海油发展	600968.SH	2023/6/2	人民币	3.26	331.38	1.87%	-11.65%	-0.31%	21.38%	13.19%
石化油服	600871.SH	2023/6/2	人民币	2.08	394.87	0.48%	-7.56%	-4.15%	6.12%	5.08%
中石化油服	1033.HK	2023/6/2	港币	0.57	108.21	0.00%	-12.81%	-9.52%	-9.52%	11.76%
中油工程	600339.SH	2023/6/2	人民币	4.01	223.88	1.78%	-14.50%	21.15%	35.50%	34.56%
联合能源集团	0467.HK	2023/6/2	港币	0.99	260.27	-6.60%	-16.10%	39.44%	-16.81%	28.57%
新潮能源	600777.SH	2023/6/2	人民币	2.50	170.01	-1.19%	-10.07%	-1.19%	14.68%	14.68%
中曼石油	603619.SH	2023/6/2	人民币	16.62	66.48	-1.31%	-7.82%	-12.53%	-14.29%	-7.19%
潜能恒信	300191.SZ	2023/6/2	人民币	17.76	56.83	-0.34%	-1.17%	-8.21%	-17.95%	3.67%
ST洲际	600759.SH	2023/6/2	人民币	2.38	53.87	-2.06%	-4.50%	3.98%	12.80%	8.68%
惠博普	002554.SZ	2023/6/2	人民币	3.78	50.91	-0.26%	-9.39%	-7.80%	12.83%	-2.33%
博迈科	603727.SH	2023/6/2	人民币	11.38	32.06	1.79%	-0.44%	-9.40%	-0.66%	0.64%
恒泰艾普	300157.SZ	2023/6/2	人民币	3.31	23.57	0.30%	-4.06%	-11.02%	-18.27%	3.44%
通源石油	300164.SZ	2023/6/2	人民币	4.51	26.65	0.45%	2.50%	3.44%	-5.85%	13.89%
准油股份	002207.SZ	2023/6/2	人民币	6.95	18.21	0.87%	6.92%	-9.03%	-13.66%	-2.25%
贝肯能源	002828.SZ	2023/6/2	人民币	8.20	16.48	0.61%	-0.85%	-13.59%	11.91%	-6.39%
仁智股份	002629.SZ	2023/6/2	人民币	3.68	16.07	-0.54%	-5.15%	-16.74%	3.37%	-9.36%

数据来源：WIND，东吴证券研究所

表2：上市公司估值表

公司名称	股价 (人民币)	总市值 (亿人民币)	归母净利润 (亿人民币)				PE				PB				
			2022A	2023E	2024E	2025E	2022A	2023E	2024E	2025E	2022A	2023E	2024E	2025E	
600938.SH	中国海油*	17.94	8533.48	1417.00	1405.74	1341.22	1368.78	5.66	6.07	6.36	6.23	1.21	1.26	1.13	1.02
0883.HK	中国海洋石油*	11.00	5230.87	1417.00	1405.74	1341.22	1368.78	2.99	3.72	3.90	3.82	0.71	0.78	0.69	0.63
600028.SH	中国石化*	6.49	7781.28	663.02	777.50	854.81	884.56	9.98	10.01	9.10	8.80	0.67	0.94	0.91	0.88
0386.HK	中国石油化工股份	4.53	5430.35	663.02	777.50	854.81	884.56	6.10	6.98	6.35	6.14	0.51	0.66	0.64	0.62
601857.SH	中国石油*	7.65	14001.10	1493.75	1386.72	1456.28	1545.79	6.09	10.10	9.61	9.06	0.66	0.97	0.92	0.87
0857.HK	中国石油股份	4.83	8836.49	1493.75	1386.72	1456.28	1545.79	3.91	6.37	6.07	5.72	0.43	0.61	0.58	0.55
601808.SH	中海油服*	14.41	687.59	23.53	35.51	43.05	49.76	32.74	19.36	15.97	13.82	1.75	1.64	1.53	1.42
2883.HK	中海油田服务*	7.49	357.45	23.53	35.51	43.05	49.76	17.19	10.07	8.30	7.18	0.90	0.85	0.80	0.74
600968.SH	海油发展	3.26	331.38	24.16	29.21	34.62	42.47	12.12	11.41	9.62	7.86	1.48	1.36	1.23	1.10
600583.SH	海油工程*	6.16	272.36	14.57	20.28	27.85	36.97	19.05	13.43	9.78	7.37	1.15	1.06	0.96	0.85
600871.SH	石化油服	2.08	394.87	4.64	5.04	6.28	5.31	81.04	70.75	61.90	56.22	5.32	4.16	3.41	2.85
1033.HK	中石化油服	0.52	98.02	5.72	3.80	3.80	5.70	15.13	17.56	15.37	13.95	1.30	4.16	3.41	2.85
600339.SH	中油工程	4.01	223.88	7.21	11.41	12.86	14.90	23.08	19.16	16.91	14.88	0.88	0.85	0.81	0.78

数据来源：WIND，东吴证券研究所

注：标*为自行预测，其他为 WIND 一致预期，股价为 2023 年 06 月 02 日收盘价，港元汇率为 2023 年 06 月 02 日的 0.91

3. 本周行业动态

【国际能源署：中国将贡献今明两年全球可再生能源增长产能的 55%】6月1日，国际能源署发布了《2023年6月可再生能源市场展望》。在该报告中，国际能源署表示，全球可再生能源产能将在2023年加快发展，预计将同比增长约三分之一，太阳能光伏和风能增长最多。而中国将巩固其领先地位，2023年和2024年都将占到全球可再生能源增长产能的约55%。国际能源署预计2024年全球可再生能源产能增长趋势将持续，全球可再生能源产能将上升到4500吉瓦(GW)，约等于目前中国和美国的产能总和。

【埃克森美孚和雪佛龙有望获准在阿尔及利亚钻探，瞄准巨大页岩气储量】《华尔街日报》6月2日消息，据阿尔及利亚能源部长阿尔卡布和知情人士说法，埃克森美孚与雪佛龙两大石油巨头正与阿尔及利亚方面深入谈判，有望获准首次在这个油气资源丰富的北非国家开展钻探活动。

【中石油安徽销售公司与司尔特股份签订战略合作协议】6月1日，中国石油安徽销售公司与司尔特股份公司就合作业务开展座谈，并正式签订战略合作协议。双方就前期肥料业务合作试运行中出现的问题及解决办法做了深入沟通与交流，并达成了共识。

4. 本周公司动态

【中国海油参建全球最大深水油田投产】6月1日，由中国海油参建并持有权益的全球最大深水油田——巴西布兹奥斯五期项目顺利投产。该油田项目是中巴两国深化务实合作的重要成果，对促进巴西经济和社会可持续发展，推动国际能源合作具有深刻意义。

【中石化首台套兆瓦级绿电碱性水制氢项目投运】5月28日，中石化胜利油田石化总厂光伏发电电解水制氢示范工程投运仪式举办，宣布山东省东营市首台套兆瓦级绿电碱性水制氢项目正式投运，标志胜利油田和东营市“绿氢”制供产业实现零的突破。该项目是中国石化首台套兆瓦级绿电碱水制氢项目，利用已建成石化总厂6兆瓦分布式光伏发电工程所发绿电作为清洁电源，在石化总厂厂区建设碱性电解水制氢装置1套，同时配套储能装置保障日间平稳运行。产品氢气管道输送进入石化总厂用氢管网，同时新建氢气装车区，满足氢气装车向加氢站等的对外供应需求。

【中国石油天然气接入中国石化气田净化系统】5月28日，来自中国石油西南油气田铁山坡气田的50万立方米高含硫天然气正式接入中国石化普光气田的输气管网及净化系统，净化处理过的天然气和普光气田生产的清洁天然气一并汇入川气东送管道，输送给长三角地区居民。二期三期工程将进一步提产，铁山坡气田每年交由中原油田普光分公司天然气净化厂代加工处理的原料天然气将达10亿立方米，将共同为建设川渝地区千亿立方米能源基地贡献新力量。

5. 原油板块数据追踪

5.1. 原油价格

原油价格: 截止至 2023 年 06 月 02 日当周, 布伦特原油期货结算价为 76.13 美元/桶, 较上周下降 0.82 美元/桶 (环比-1.07%); WTI 原油期货结算价为 71.74 美元/桶, 较上周下降 0.93 美元/桶 (环比-1.28%); 俄罗斯 Urals 原油现货价为 53.40 美元/桶, 与上周持平; 俄罗斯 ESPO 原油现货价为 62.29 美元/桶, 较上周下降 3.61 美元/桶 (环比-5.48%)。

原油价差: 截止至 2023 年 06 月 02 日当周, 布伦特-WTI 期货价差为 4.39 美元/桶, 较上周扩大 0.11 美元/桶; 布伦特现货-期货价差为 0.07 美元/桶, 较上周扩大 0.40 美元/桶; 布伦特-俄罗斯 Urals 价差为 22.73 美元/桶, 较上周收窄 0.82 美元/桶; WTI-俄罗斯 Urals 价差为 18.34 美元/桶, 较上周收窄 0.93 美元/桶; 布伦特-俄罗斯 ESPO 价差为 11.99 美元/桶, 较上周扩大 0.94 美元/桶; WTI-俄罗斯 ESPO 价差为 7.81 美元/桶, 较上周扩大 1.04 美元/桶。

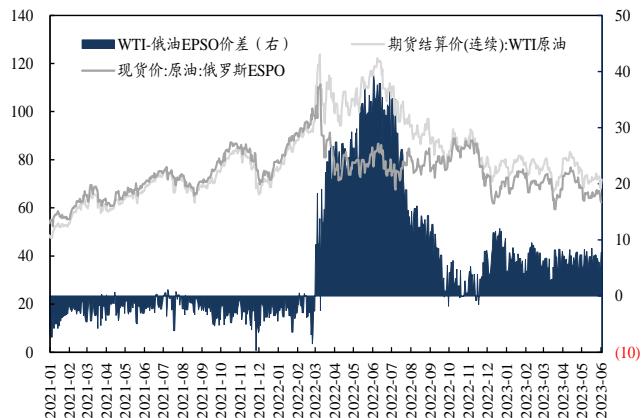
相关指数: 截止至 2023 年 06 月 02 日, 美元指数为 103.55, 较上周下跌 0.64%; LME 铜现货结算价为 8337.00 美元/吨, 较上周上涨 3.16%。

表3: 不同原油品种价格变化 (美元/桶)

品种	时间	最新价	环比变化	单位	近一周	近一月	近三月	近一年	年初至今
LME铜现货	2023/6/2	8337.00	255	美元/吨	3.16%	-2.75%	-6.28%	-14.16%	-13.70%
美元指数	2023/6/2	103.55	(0.66)	/	-0.64%	1.57%	-1.36%	1.74%	7.62%

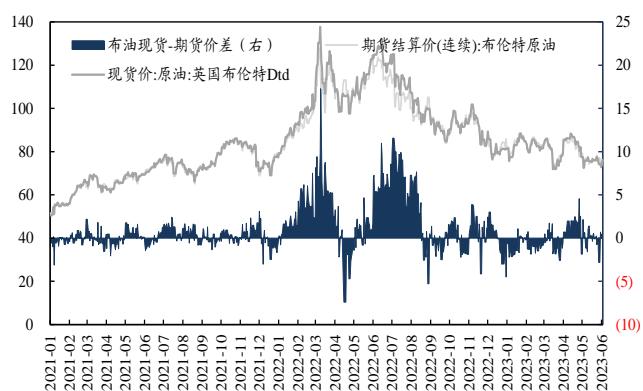
数据来源: WIND, 东吴证券研究所

图5: 布伦特和 WTI 原油期货价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)



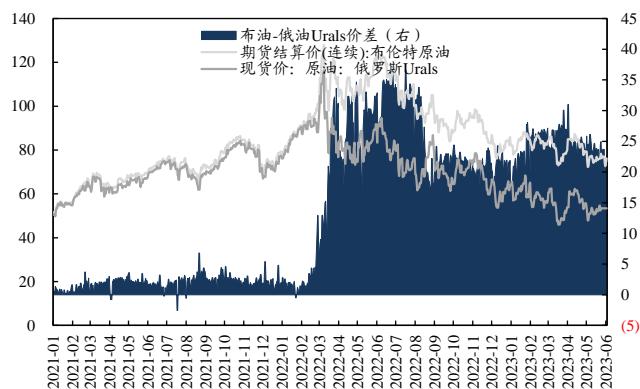
数据来源: WIND, 东吴证券研究所

图6: 布伦特原油现货-期货价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)



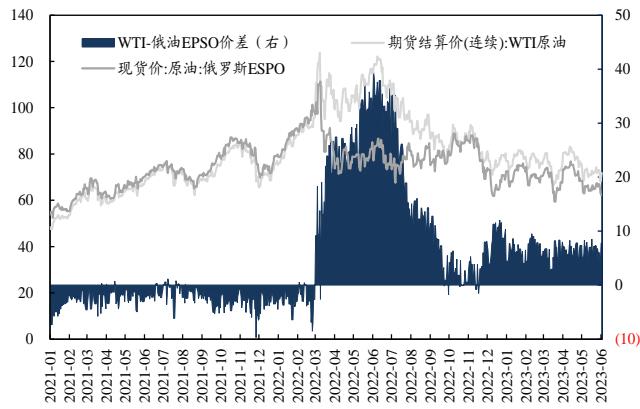
数据来源: WIND, 东吴证券研究所

图7：布伦特、Urals原油价格及价差（美元/桶，美元/桶）



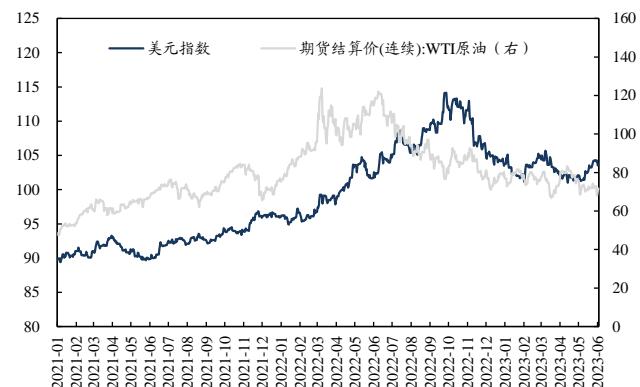
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图9：布伦特、ESPO原油价格及价差（美元/桶，美元/桶）



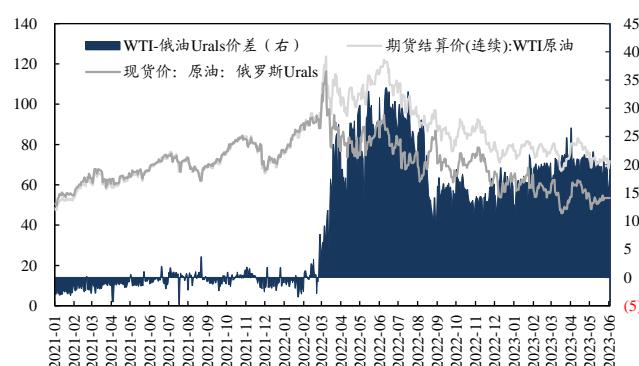
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图11：美元指数与WTI原油价格（点，美元/桶）



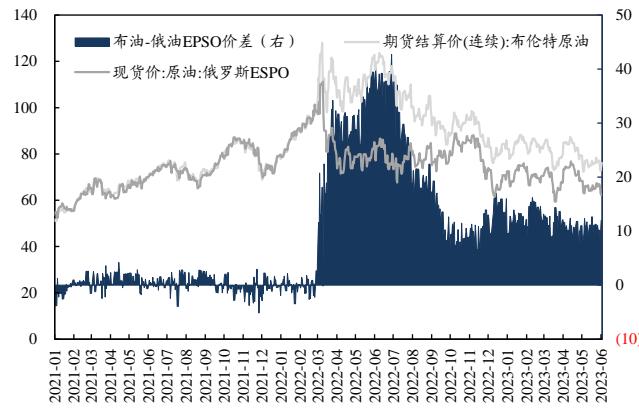
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图8：WTI、Urals原油价格及价差（美元/桶，美元/桶）



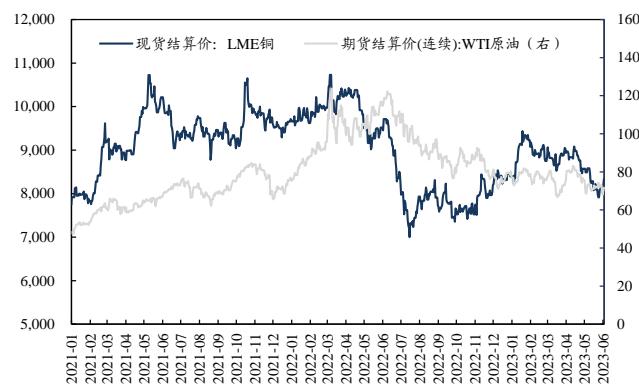
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图10：WTI、ESPO原油价格及价差（美元/桶，美元/桶）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

图12：铜价与WTI原油价格（美元/吨，美元/桶）

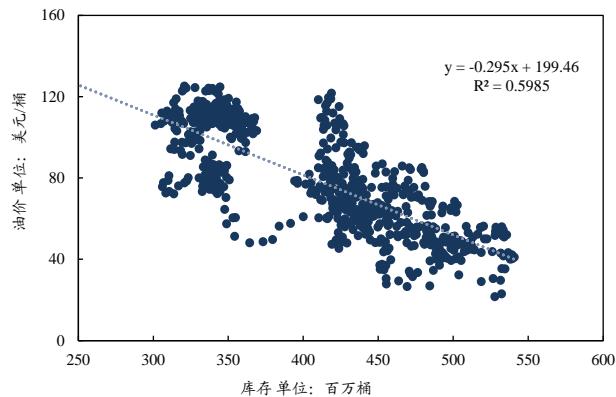


数据来源：WIND，东吴证券研究所

5.2. 原油库存

截止至 2023 年 05 月 26 日当周，美国原油总库存为 8.15 亿桶，较之前一周增加 197.1 万桶（环比+0.24%）；商业原油库存为 4.6 亿桶，较之前一周增加 448.9 万桶（环比+0.99%）；战略原油库存为 3.55 亿桶，较之前一周减少 251.8 万桶（环比-0.70%）；库欣地区原油库存为 3723.0 万桶，与之前一周持平。

图13：2010-2023.5 美国商业原油库存与油价相关性



数据来源：WIND，东吴证券研究所

图15：美国原油总库存（万桶）



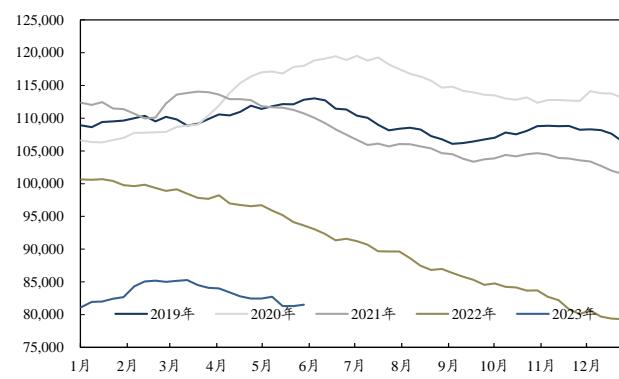
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图14：美国商业原油周度去库速度与布油涨跌幅（万桶/天，%）



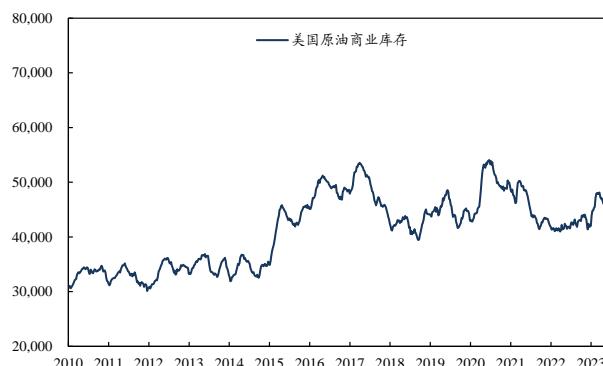
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图16：美国原油总库存（万桶）



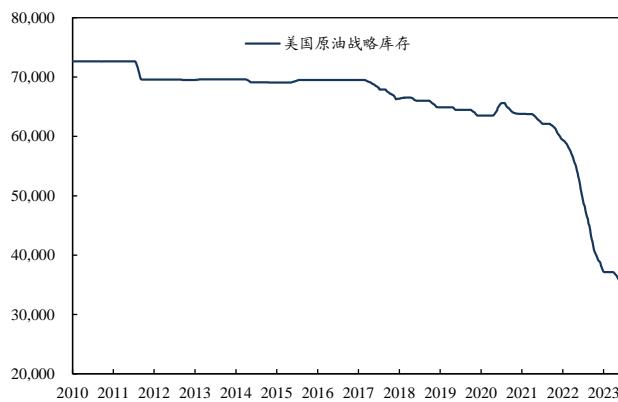
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图17：美国商业原油库存（万桶）



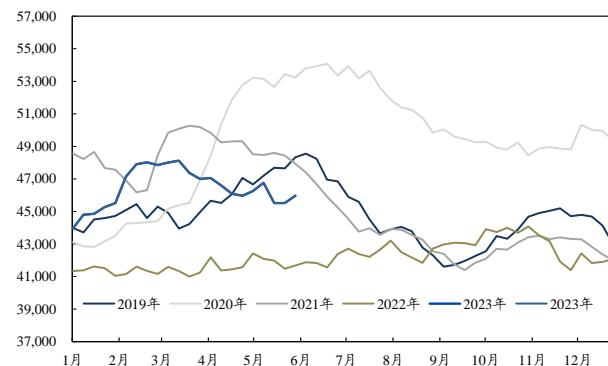
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图19：美国战略原油库存（万桶）



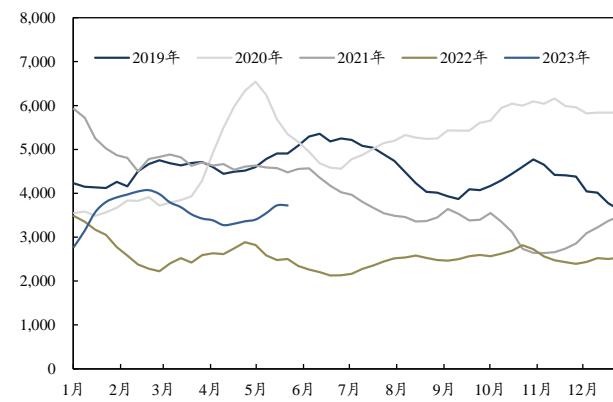
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图18：美国商业原油库存（万桶）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

图20：美国库欣地区原油库存（万桶）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

5.3. 原油供给

产量板块: 截止至 2023 年 05 月 26 日当周, 美国原油产量为 1220 万桶/天, 较之前一周减少 10 万桶/天。

钻机板块: 截止至 2023 年 06 月 02 日当周, 美国活跃钻机数量为 555 台, 较上周减少 15 台。

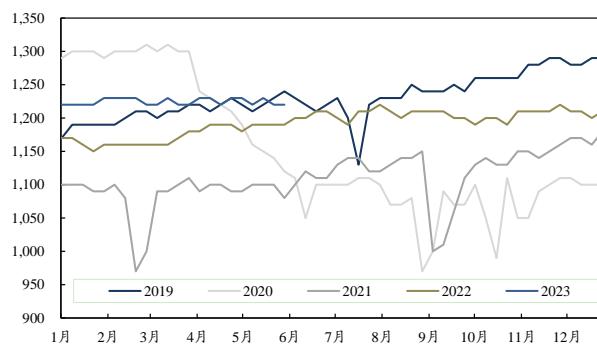
压裂板块: 截止至 2023 年 06 月 02 日当周, 美国压裂车队数量为 256 部, 较上周减少 4 部。

图21: 美国原油产量 (万桶/天)



数据来源: WIND, 东吴证券研究所

图22: 美国原油产量 (万桶/天)



数据来源: WIND, 东吴证券研究所

图23: 美国原油钻机数和油价走势 (台, 美元/桶)



数据来源: WIND, 东吴证券研究所

图24: 美国压裂车队数和油价走势 (部, 美元/桶)



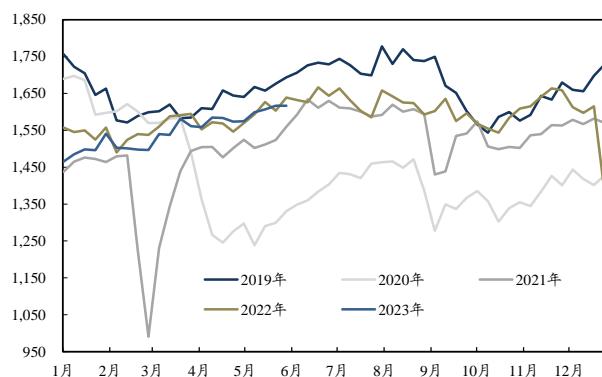
数据来源: WIND, 东吴证券研究所

5.4. 原油需求

美国炼厂：截止至 2023 年 05 月 26 日当周，美国炼厂原油加工量为 1616.5 万桶/天，较之前一周增加 9.6 万桶/天，美国炼厂原油开工率为 93.10%，较之前一周上升 1.4pct。

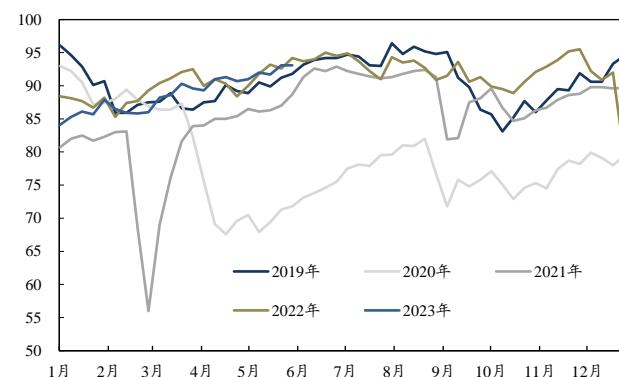
中国炼厂：截止至 2023 年 05 月 31 日，山东地炼开工率为 62.40%，较上周下降 1.68pct。

图25：美国炼厂原油加工量（万桶/天）



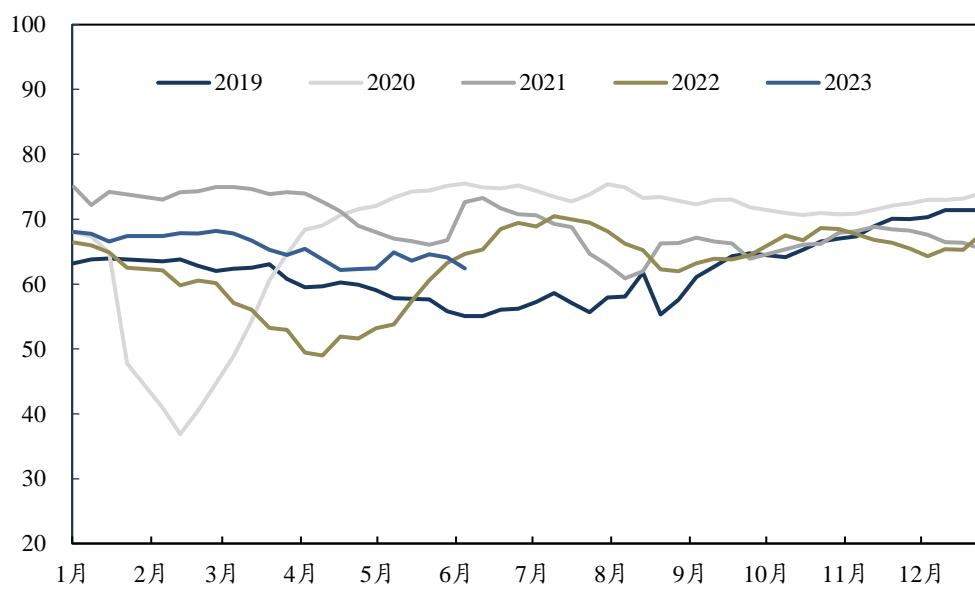
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图26：美国炼厂开工率（%）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

图27：山东炼厂开工率（%）

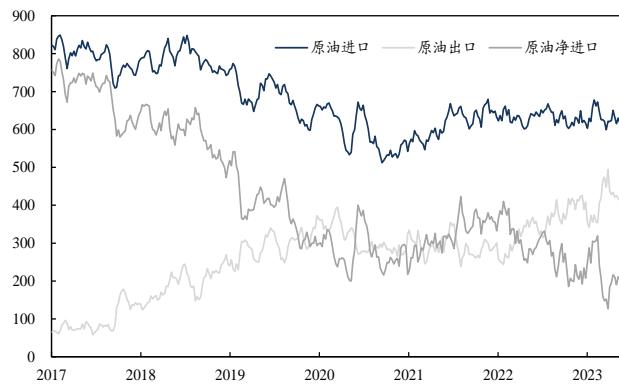


数据来源：WIND，东吴证券研究所

5.5. 原油进出口

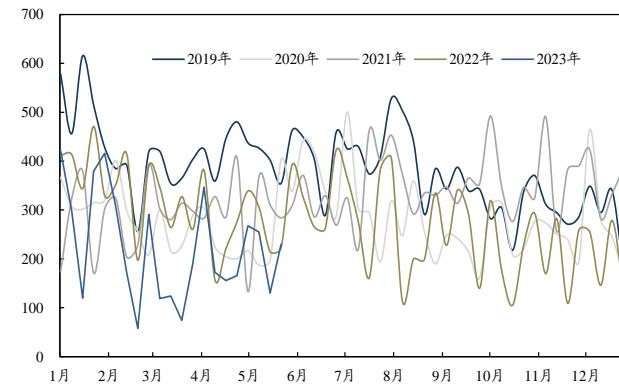
截止至 2023 年 05 月 26 日当周，美国原油进口量为 721.7 万桶/天，较之前一周增加 136.7 万桶/天（环比+23.37%），美国原油出口量为 491.5 万桶/天，较之前一周增加 36.6 万桶/天（环比+8.05%），净进口量为 230.2 万桶/天，较之前一周增加 100.1 万桶/天（环比+76.94%）。

图28：美国原油进口量、出口量及净进口量（万桶/天）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

图29：美国原油周度净进口量（万桶/天）



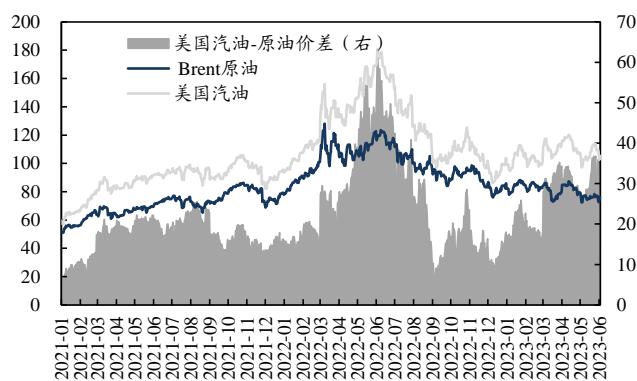
数据来源：WIND，东吴证券研究所

6. 成品油板块数据追踪

6.1. 成品油价格

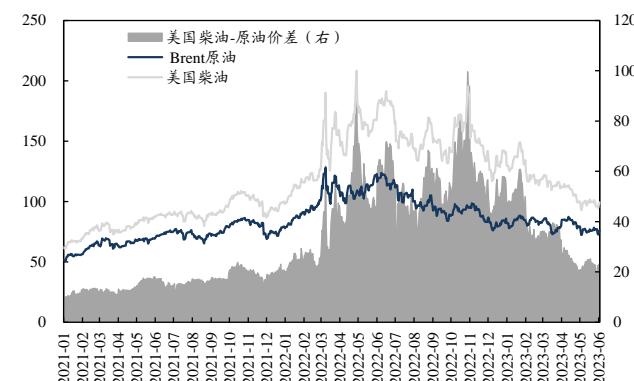
北美市场：截止至 2023 年 06 月 02 日当周，美国汽油、柴油、航煤周均价分别为 107.48（环比-5.38）、96.46（环比-3.20）、88.62（环比-3.37）美元/桶；与原油价差分别为 21.06（环比-1.98）、32.08（环比-4.16）、13.22（环比-2.15）美元/桶。

图30：原油、美国汽油价格及价差（美元/桶，美元/桶）



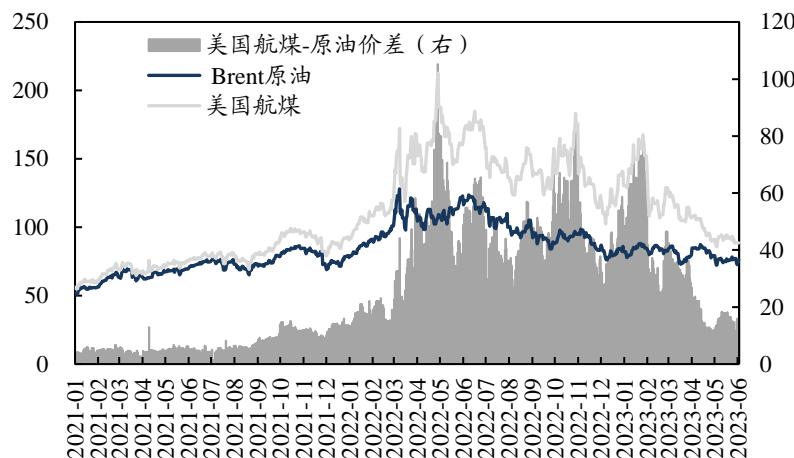
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图31：原油、美国柴油价格及价差（美元/桶，美元/桶）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

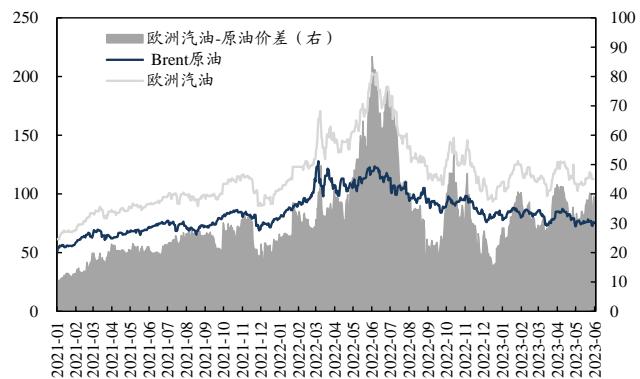
图32：原油、美国航煤价格及价差（美元/桶，美元/桶）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

欧洲市场：截至至 2023 年 06 月 02 日当周，欧洲汽油、柴油、航煤周均价分别为 112.01（环比-3.31）、92.43（环比-1.53）、96.04（环比-2.39）美元/桶；与原油价差分别为 17.03（环比-0.31）、36.61（环比-2.09）、20.64（环比-1.16）美元/桶。

图33：原油、欧洲汽油价格及价差（美元/桶，美元/桶）



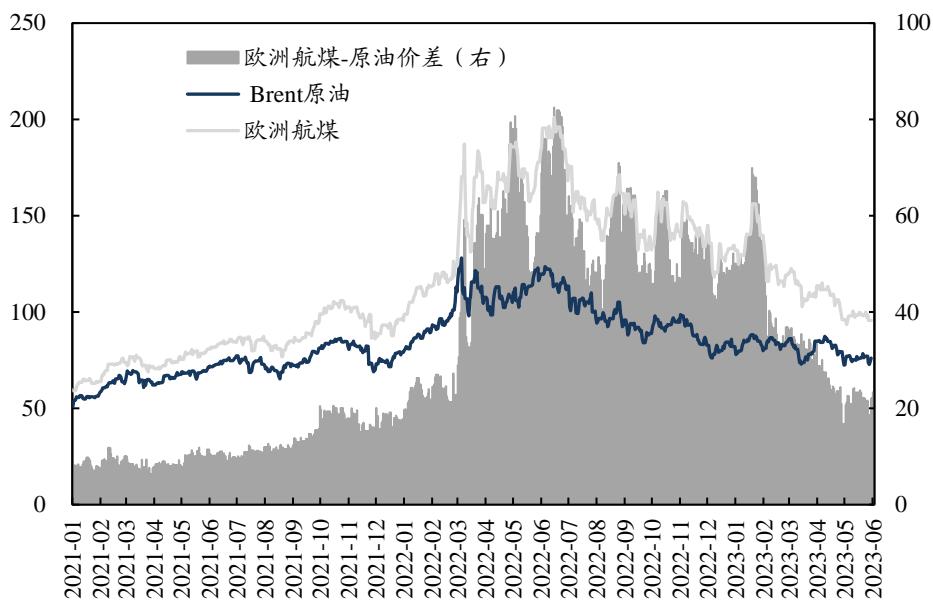
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图34：原油、欧洲柴油价格及价差（美元/桶，美元/桶）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

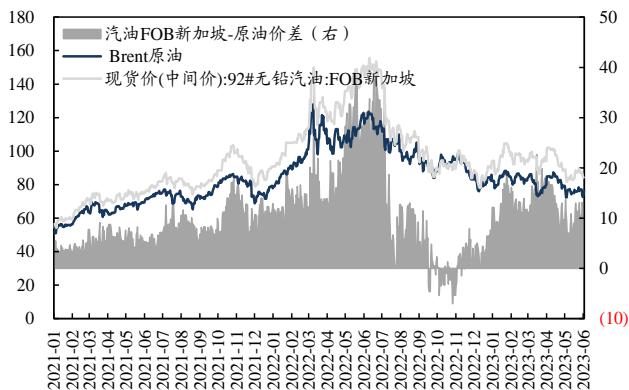
图35：原油、欧洲航煤价格及价差（美元/桶，美元/桶）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

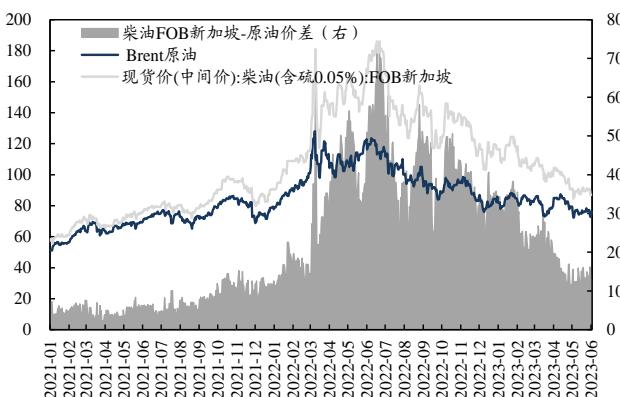
东南亚市场: 截止至 2023 年 06 月 02 日当周, 新加坡汽油、柴油、航煤周均价分别为 86.29 (环比-1.69)、87.23 (环比-1.06)、89.35 (环比-0.56) 美元/桶; 与原油价差分别为 13.86 (环比+0.58)、10.87 (环比+10.87)、0.07 (环比+0.07) 美元/桶。

图36: 原油、新加坡汽油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)



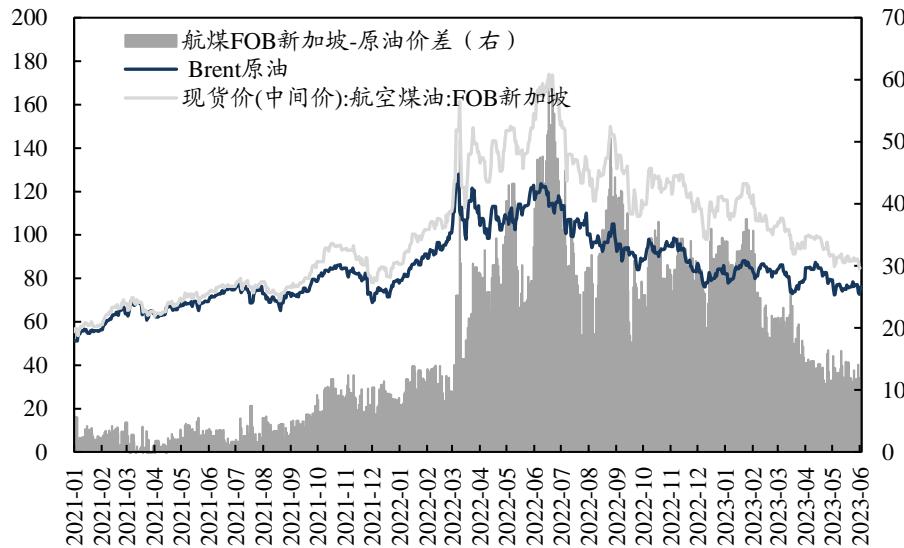
数据来源: WIND, 东吴证券研究所

图37: 原油、新加坡柴油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)



数据来源: WIND, 东吴证券研究所

图38: 原油、新加坡航煤价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)



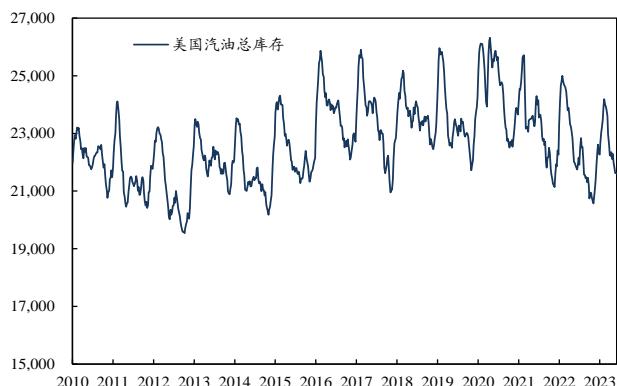
数据来源: WIND, 东吴证券研究所

6.2. 成品油库存

美国成品油: 截止至 2023 年 05 月 26 日当周, 美国汽油总体、车用汽油、柴油、航空煤油库存分别为 21607.0、1690.1、10665.7、4144.1 万桶, 较之前一周分别-20.7 (环比-0.10%)、+69.7 (环比+4.30%)、+98.5 (环比+0.93%)、-113.6 (环比-2.67%) 万桶。

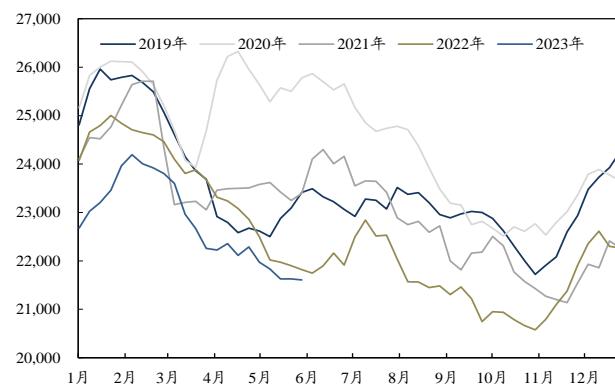
新加坡成品油：截止至 2023 年 05 月 31 日，新加坡汽油、柴油库存分别为 1672、921 万桶，较上周分别 -96.0（环比 -5.43%）、+13.0（环比 +1.43%）万桶。

图39：美国汽油总库存（万桶）



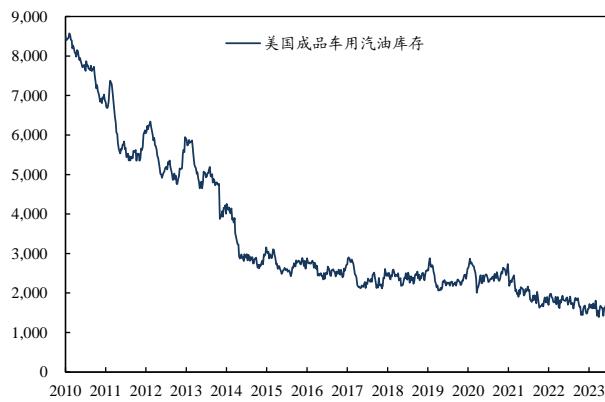
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图40：美国汽油总库存（万桶）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

图41：美国成品车用汽油库存（万桶）



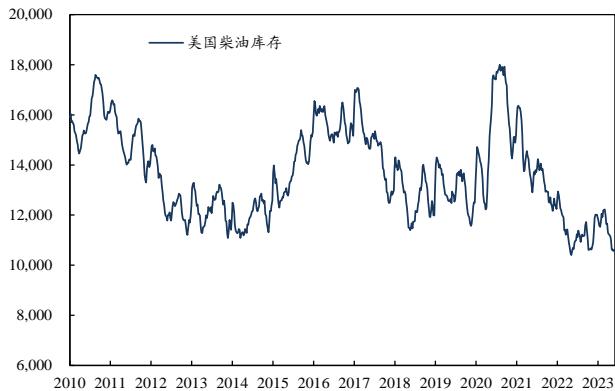
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图42：美国成品车用汽油库存（万桶）



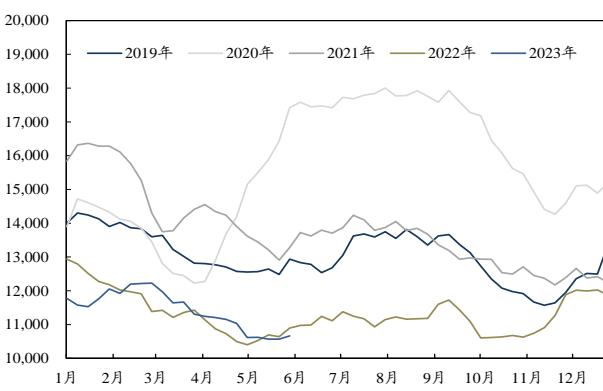
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图43：美国柴油库存（万桶）



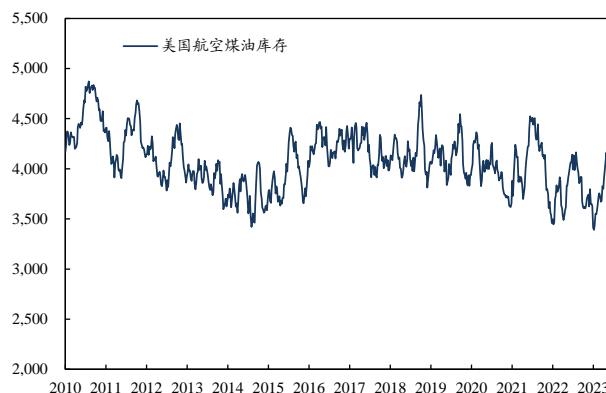
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图44：美国柴油库存（万桶）



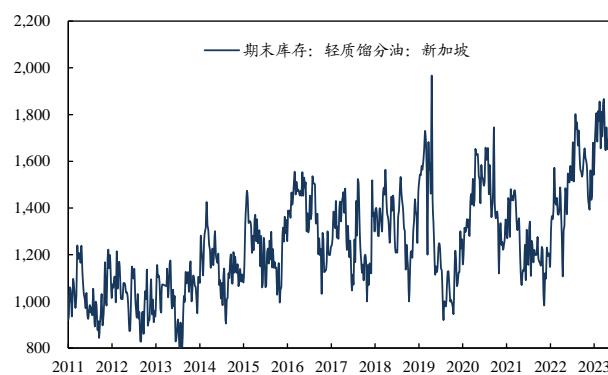
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图45：美国航空煤油库存（万桶）



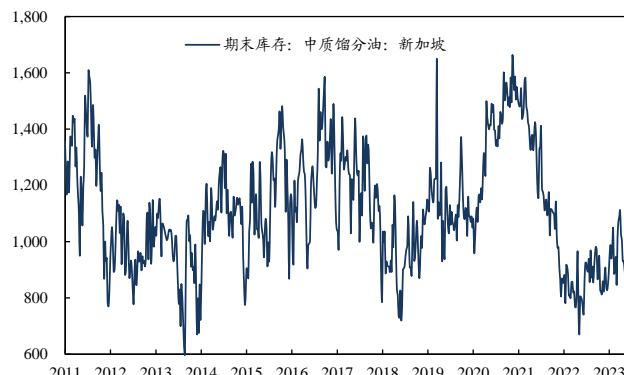
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图47：新加坡汽油库存（万桶）



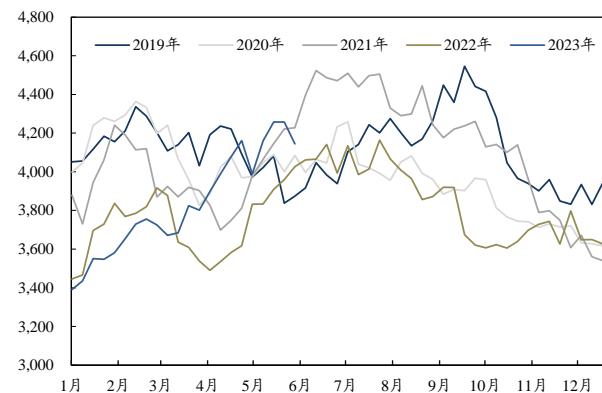
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图49：新加坡柴油库存（万桶）



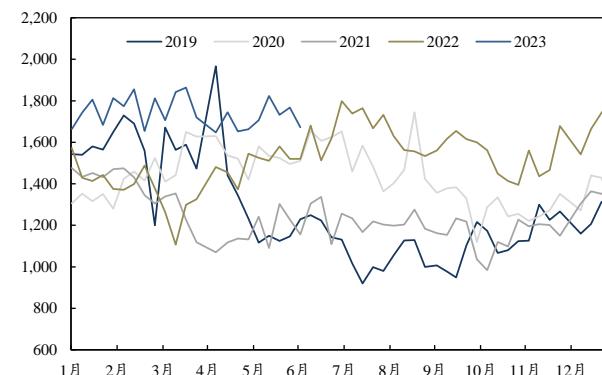
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图46：美国航空煤油库存（万桶）



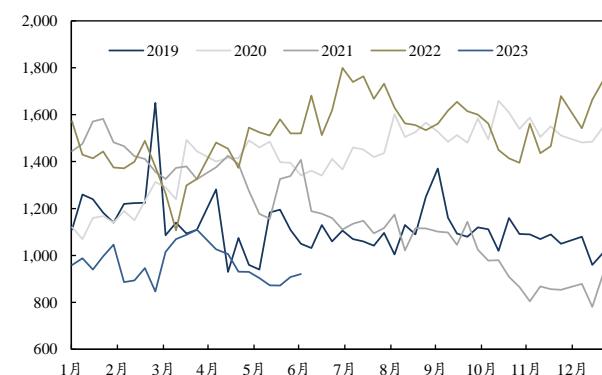
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图48：新加坡汽油库存（万桶）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

图50：新加坡柴油库存（万桶）

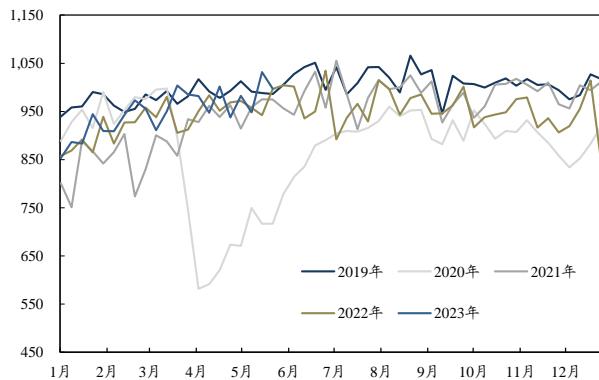


数据来源：WIND，东吴证券研究所

6.3. 成品油供给

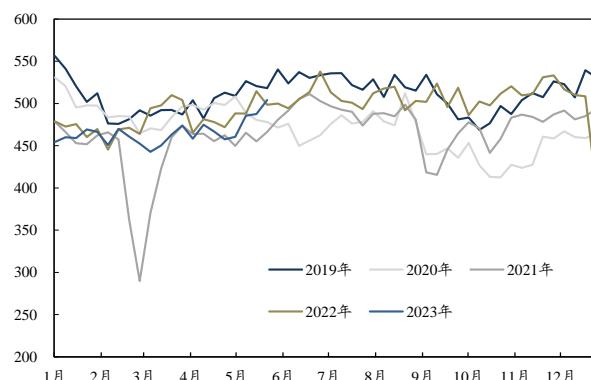
截止至 2023 年 05 月 26 日当周，美国成品车用汽油、柴油、航空煤油产量分别为 997.1、504.0、167.5 万桶/天，较之前一周分别 -34.4(环比 -3.33%)、+16.5(环比 +3.38%)、+4.9 (环比 +3.01%) 万桶/天。

图51：美国成品车用汽油产量（万桶/天）



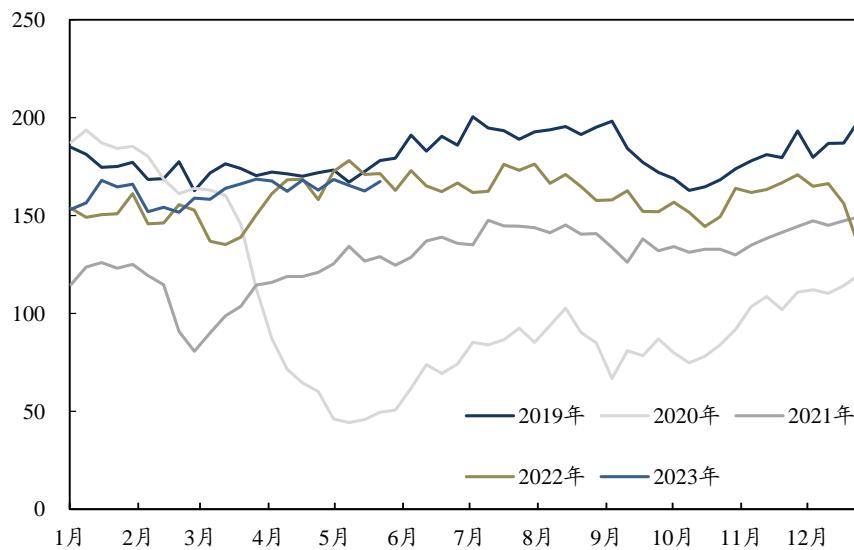
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图52：美国柴油产量（万桶/天）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

图53：美国航空煤油产量（万桶/天）



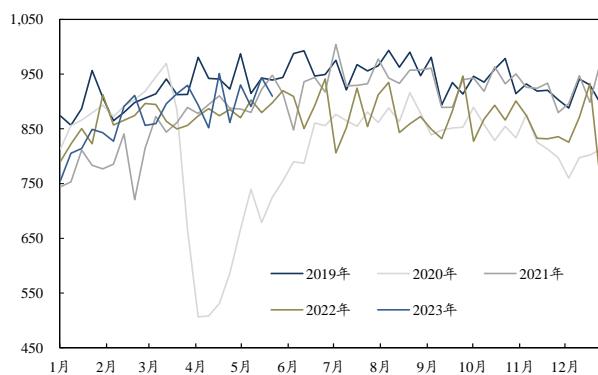
数据来源：WIND，东吴证券研究所

6.4. 成品油需求

消费方面：截止至 2023 年 05 月 26 日当周，美国成品车用汽油、柴油、航空煤油消费量分别为 909.8、364.6、178.0 万桶/天，较之前一周分别 -33.9（环比 -3.59%）、-55.2（环比 -13.15%）、+35.0（环比 +24.48%）万桶/天。

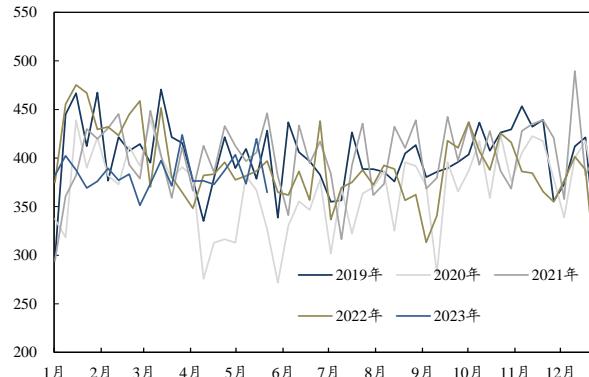
出行数据：截止至 2023 年 06 月 01 日，美国周内机场旅客安检数为 1684.77 万人次，较上周减少 58.45 万人次（环比 -3.35%）。

图54：美国成品车用汽油消费量（万桶/天）



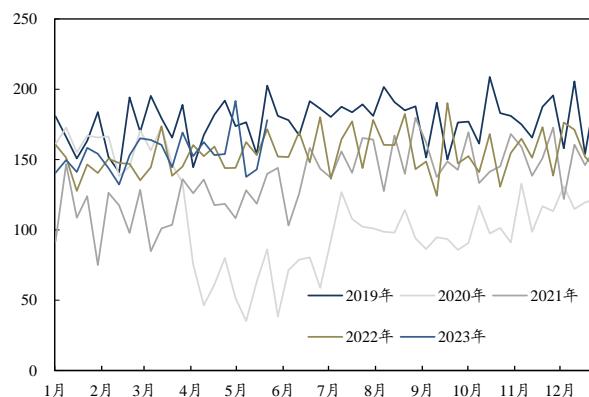
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图55：美国柴油消费量（万桶/天）



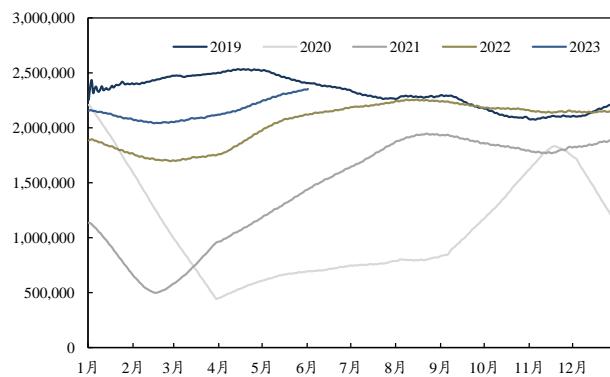
数据来源：WIND，东吴证券研究所

图56：美国航空煤油消费量（万桶/天）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

图57：美国旅客机场安检数（人次）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

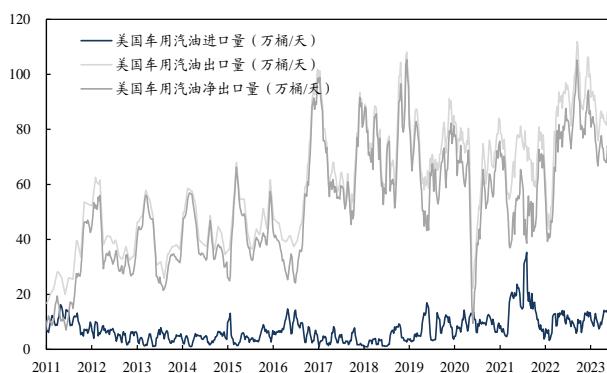
6.5. 成品油进出口

汽油板块: 截止至 2023 年 05 月 26 日当周, 美国车用汽油进口量为 11.5 万桶/天, 较之前一周减少 2.3 万桶/天 (环比-16.67%); 出口量为 71.1 万桶/天, 较之前一周减少 21.9 万桶/天 (环比-23.55%); 净出口量为 59.6 万桶/天, 较之前一周减少 19.6 万桶/天 (环比-24.75%)。

柴油板块: 截止至 2023 年 05 月 26 日当周, 美国柴油进口量为 15.6 万桶/天, 较之前一周增加 2.8 万桶/天 (环比+21.88%); 出口量为 91.4 万桶/天, 较之前一周减少 32.2 万桶/天 (环比-26.05%); 净出口量为 75.8 万桶/天, 较之前一周减少 35.0 万桶/天 (环比-31.59%)。

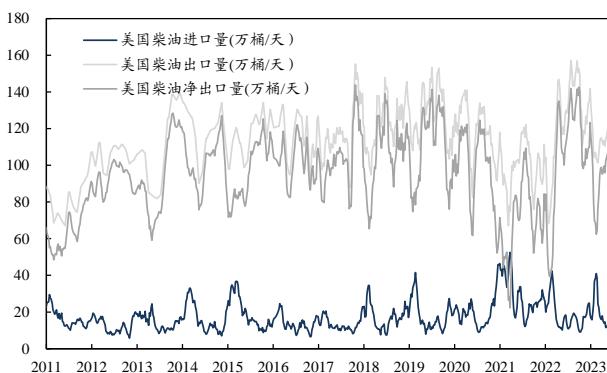
航煤板块: 截止至 2023 年 05 月 26 日当周, 美国航空煤油进口量为 13.2 万桶/天, 较之前一周减少 1.4 万桶/天 (环比-9.59%); 出口量为 18.9 万桶/天, 较之前一周增加 1.0 万桶/天 (环比+5.59%); 净出口量为 5.7 万桶/天, 较之前一周增加 2.4 万桶/天 (环比+72.73%)。

图58: 美国车用汽油进出口情况 (万桶/天)



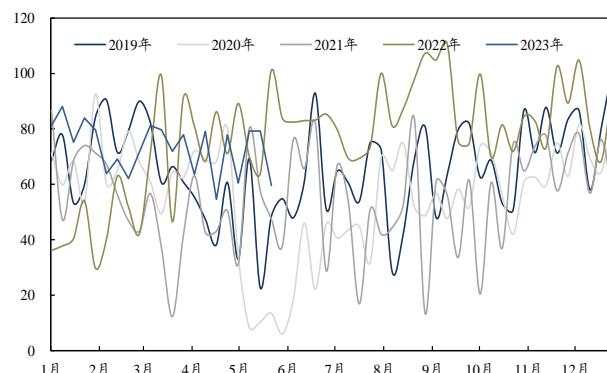
数据来源: WIND, 东吴证券研究所

图60: 美国柴油进出口情况 (万桶/天)



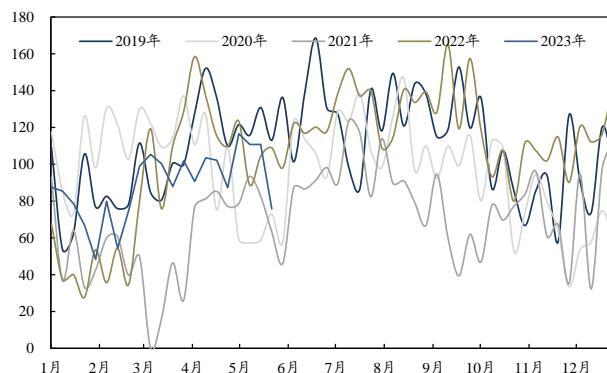
数据来源: WIND, 东吴证券研究所

图59: 美国车用汽油净出口量 (万桶/天)



数据来源: WIND, 东吴证券研究所

图61: 美国柴油净出口量 (万桶/天)



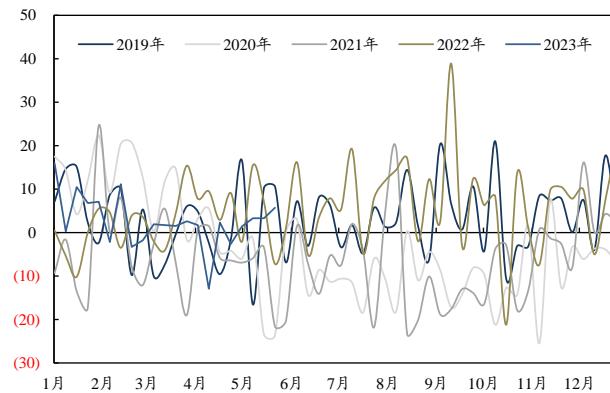
数据来源: WIND, 东吴证券研究所

图62：美国航空煤油进出口情况（万桶/天）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

图63：美国航空煤油净出口量（万桶/天）



数据来源：WIND，东吴证券研究所

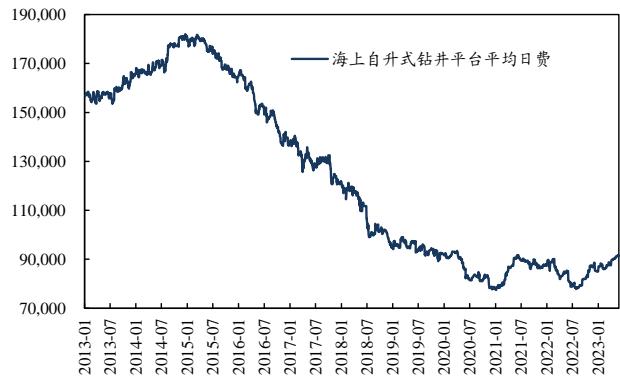
7. 油服板块数据追踪

截至 2023 年 05 月 26 日当周，海上自升式钻井平台日费为 9.15 万美元/天，较上周 +75.84 美元/天（环比+0.08%）；海上半潜式钻井平台日费为 28.77 万美元/天，较上周-2462.86 美元/天（环比-0.85%）。

2023 年 05 月（2023 年 05 月 01 日至 2023 年 05 月 26 日），海上自升式钻井平台日费为 9.12 万美元/天，较上月+1261.06 美元/天（环比+1.40%）；海上半潜式钻井平台日费为 28.87 万美元/天，较上月+8775.39 美元/天（环比+3.13%）。

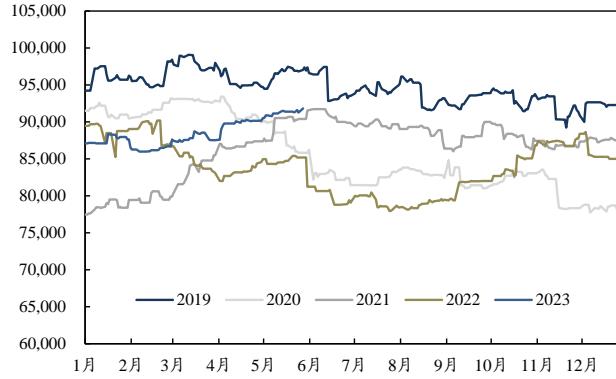
2023 Q2（2023 年 04 月 01 日至 2023 年 05 月 26 日），海上自升式钻井平台日费为 9.06 万美元/天，较上季度+3314.50 美元/天（环比+3.80%）；海上半潜式钻井平台日费为 28.43 万美元/天，较上季度+26120.29 美元/天（环比+10.12%）。

图64：自升式钻井平台行业平均日费（美元/天）



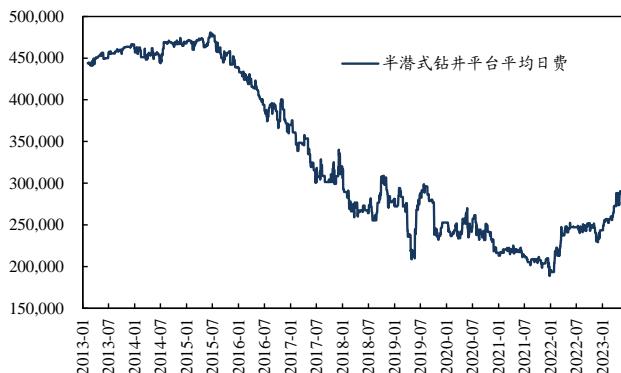
数据来源：Bloomberg，东吴证券研究所

图65：自升式钻井平台行业平均日费（美元/天）



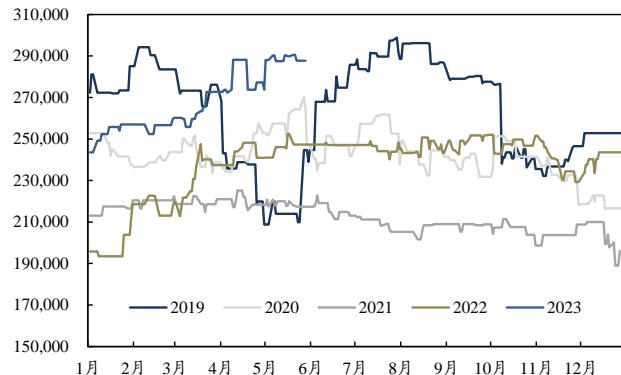
数据来源：Bloomberg，东吴证券研究所

图66：半潜式钻井平台行业平均日费（美元/天）



数据来源：Bloomberg，东吴证券研究所

图67：半潜式钻井平台行业平均日费（美元/天）



数据来源：Bloomberg，东吴证券研究所

8. 风险提示

- (1) 地缘政治因素对油价出现大幅度的干扰。
- (2) 宏观经济增速严重下滑，导致需求端严重不振。
- (3) 新能源加大替代传统石油需求的风险。
- (4) OPEC+联盟修改石油供应计划的风险。
- (5) 美国解除对伊朗制裁，伊朗原油快速回归市场的风险。
- (6) 美国对页岩油生产环保、融资等政策调整的风险。
- (7) 全球 2050 净零排放政策调整的风险。

免责声明

东吴证券股份有限公司经中国证券监督管理委员会批准，已具备证券投资咨询业务资格。

本研究报告仅供东吴证券股份有限公司（以下简称“本公司”）的客户使用。本公司不会因接收人收到本报告而视其为客户提供。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，本公司不对任何人因使用本报告中的内容所导致的损失负任何责任。在法律许可的情况下，东吴证券及其所属关联机构可能会持有报告中提到的公司所发行的证券并进行交易，还可能为这些公司提供投资银行服务或其他服务。

市场有风险，投资需谨慎。本报告是基于本公司分析师认为可靠且已公开的信息，本公司力求但不保证这些信息的准确性和完整性，也不保证文中观点或陈述不会发生任何变更，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。

本报告的版权归本公司所有，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、转载，需征得东吴证券研究所同意，并注明出自为东吴证券研究所，且不得对本报告进行有悖原意的引用、删节和修改。

东吴证券投资评级标准：

公司投资评级：

买入：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对大盘在 15%以上；

增持：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对大盘介于 5%与 15%之间；

中性：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对大盘介于-5%与 5%之间；

减持：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对大盘介于-15%与-5%之间；

卖出：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对大盘在-15%以下。

行业投资评级：

增持：预期未来 6 个月内，行业指数相对强于大盘 5%以上；

中性：预期未来 6 个月内，行业指数相对大盘-5%与 5%；

减持：预期未来 6 个月内，行业指数相对弱于大盘 5%以上。

东吴证券研究所

苏州工业园区星阳街 5 号

邮政编码：215021

传真：(0512) 62938527

公司网址：<http://www.dwzq.com.cn>