

## 原油周报：美国计划 2023 年晚些时候回补 SPR

2023 年 5 月 14 日

证券研究报告

行业研究——周报

石油加工行业

左前明 能源行业首席分析师  
执业编号：S1500518070001  
联系电话：010-83326712  
邮箱：zuoqianming@cindasc.com

胡晓艺 石化行业研究助理  
邮箱：huxiaoyi@cindasc.com

信达证券股份有限公司  
CINDASECURITIES CO., LTD  
北京市西城区闹市口大街9号院1号楼  
邮编：100031

### 本期内容提要：

- **【油价回顾】**截至 2023 年 5 月 12 日当周，油价先涨后跌，整体下行。周前期，加拿大野火迫使石油生产商部分减产，加之美国政府计划补充国家紧急石油储备致供应存在收紧的迹象，油价上涨。周后期，美国商业原油库存四周来首次上升，美联储暂时维持高利率的可能性增加，油价下跌。截至本周五（2023 年 5 月 12 日），布伦特、WTI 油价为 74.17、70.04 美元/桶。
- **【油价观点】**总体来看，产能周期引发能源大通胀，继续看好原油等能源资源的历史性配置机会。我们认为，无论是传统油气资源还是美国页岩油，资本开支是限制原油生产的主要原因。考虑全球原油长期资本开支不足，全球原油供给弹性将下降，而在新旧能源转型中，原油需求仍在增长，全球将持续多年面临原油供需偏紧问题，2022 年国际油价迎来上行拐点，中长期来看油价或将持续维持高位，未来 3-5 年能源资源有望处在景气向上的周期，继续坚定看好本轮能源大通胀，继续坚定看好原油等能源资源在产能周期下的历史性配置机会。
- **【原油价格板块】**截至 2023 年 05 月 12 日当周，布伦特原油期货结算价为 74.17 美元/桶，较上周下降 1.13 美元/桶（-1.50%）；WTI 原油期货结算价为 70.04 美元/桶，较上周下降 1.30 美元/桶（-1.82%）；俄罗斯 Urals 原油现货价为 58.15 美元/桶，较上周上升 7.25 美元/桶（+14.24%）；俄罗斯 ESPO 原油现货价为 64.13 美元/桶，较上周上升 1.14 美元/桶（+1.81%）。
- **【海上钻井平台日费板块】**截至 2023 年 05 月 05 日当周，海上自升式钻井平台日费为 9.07 万美元/天，较上周+561 美元/天（+0.62%）；海上半潜式钻井平台日费为 28.89 万美元/天，较上周+13093 美元/天（+4.75%）。
- **【美国原油供给板块】**截至 2023 年 05 月 05 日当周，美国原油产量为 1230 万桶/天，与上周持平。截至 2023 年 05 月 12 日当周，美国活跃钻机数量为 586 台，较上周减少 2 台。截至 2023 年 05 月 12 日当周，美国压裂车队数量为 272 部，较上周减少 10 部。
- **【美国原油需求板块】**截至 2023 年 05 月 05 日当周，美国炼厂原油加工量为 1574.5 万桶/天，较上周增加 1.0 万桶/天，美国炼厂原油开工率为 91.00%，较上周上升 0.3pct。
- **【美国原油库存板块】**截至 2023 年 05 月 05 日当周，美国原油总库存为 8.25 亿桶，较上周增加 2.7 万桶（+0.00%）；战略原油库存为 3.62 亿桶，较上周减少 292.4 万桶（-0.80%）；商业原油库存为 4.63 亿桶，较上周增加 295.1 万桶（+0.64%）；库欣地区原油库存为 3400.7 万桶，较上周增加 39.7 万桶（+1.18%）。
- **【美国成品油库存板块】**截至 2023 年 05 月 05 日当周，美国汽油总体、车用汽油、柴油、航空煤油库存分别为 21971.1、1575.3、10615.3、3988.6 万桶，较上周分别-316.7（-1.42%）、-59.4（-3.63%）、-417.0（-3.78%）、-171.9（-4.13%）万桶。
- **相关标的：**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）等。

- **风险因素:** (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) OPEC+联盟修改石油供应计划的风险。(4) 美国解除对伊朗制裁, 伊朗原油快速回归市场的风险。(5) 美国对页岩油生产环保、融资等政策调整的风险。(6) 新能源加大替代传统石油需求的风险。(7) 全球 2050 净零排放政策调整的风险。

## 目录

一周原油点评.....	5
油价回顾: .....	5
油价观点: .....	5
石油石化板块表现.....	6
石油石化板块表现: .....	6
上游板块公司股价表现: .....	6
原油价格.....	8
海上钻井平台日费.....	10
原油板块.....	11
原油供给: .....	11
原油需求: .....	12
原油进出口: .....	12
原油库存: .....	13
成品油板块.....	15
成品油价格: .....	15
成品油供给: .....	17
成品油需求: .....	18
成品油进出口: .....	19
成品油库存: .....	20
一周重要新闻.....	22
原油期货成交及持仓板块.....	24
风险因素.....	24

## 表目录

表 1: 上游板块主要公司涨跌幅 (%) .....	7
表 2: 不同原油品种价格变化.....	8

## 图目录

图 1: 各行业板块涨跌幅 (%) .....	6
图 2: 石油石化板块细分行业涨跌幅 (%) .....	6
图 3: 石油石化板块细分行业及沪深 300 指数走势 (%) .....	6
图 4: 布伦特和 WTI 原油期货价格及价差 (美元/桶, 美元/桶) .....	8
图 5: 布伦特原油现货-期货价格及价差 (美元/桶, 美元/桶) .....	8
图 6: 布伦特、Urals 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶) .....	8
图 7: WTI、Urals 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶) .....	8
图 8: 布伦特、ESPO 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶) .....	9
图 9: WTI、ESPO 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶) .....	9
图 10: 美元指数与 WTI 原油价格 (点, 美元/桶) .....	9
图 11: 铜价与 WTI 原油价格 (美元/吨, 美元/桶) .....	9
图 12: 自升式钻井平台行业平均日费 (美元/天) .....	10
图 13: 自升式钻井平台行业平均日费 (美元/天) .....	10
图 14: 半潜式钻井平台行业平均日费 (美元/天) .....	10
图 15: 半潜式钻井平台行业平均日费 (美元/天) .....	10
图 16: 美国原油产量 (万桶/天) .....	11
图 17: 美国原油产量 (万桶/天) .....	11
图 18: 美国原油钻机数和油价走势 (台, 美元/桶) .....	11
图 19: 美国原油钻机数 (台) .....	11
图 20: 美国压裂车队数和油价走势 (部, 美元/桶) .....	11
图 21: 美国压裂车队数 (部) .....	11
图 22: 美国炼厂原油加工量 (万桶/天) .....	12
图 23: 美国炼厂开工率 (%) .....	12
图 24: 中国主营炼厂开工率 (%) .....	12
图 25: 山东地炼开工率 (%) .....	12
图 26: 美国原油进口量、出口量及净进口量 (万桶/天) .....	12
图 27: 美国原油周度净进口量 (万桶/天) .....	12
图 28: 2010-2023.5 美国商业原油库存与油价相关性.....	13
图 29: 美国商业原油周度去库速度与布油涨跌幅 (万桶/天, %) .....	13

图 30: 美国原油总库存 (万桶)	13
图 31: 美国原油总库存 (万桶)	13
图 32: 美国战略原油库存 (万桶)	13
图 33: 美国战略原油库存 (万桶)	13
图 34: 美国商业原油库存 (万桶)	14
图 35: 美国商业原油库存 (万桶)	14
图 36: 美国库欣地区原油库存 (万桶)	14
图 37: 美国库欣地区原油库存 (万桶)	14
图 38: 原油、美国柴油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	15
图 39: 原油、美国汽油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	15
图 40: 原油、美国航煤价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	15
图 41: 原油、欧洲柴油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	15
图 42: 原油、欧洲汽油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	15
图 43: 原油、欧洲航煤价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	16
图 44: 原油、新加坡 FOB 柴油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	16
图 45: 原油、新加坡 FOB 汽油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	16
图 46: 原油、新加坡 FOB 航煤价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)	16
图 47: 美国成品车用汽油产量 (万桶/天)	17
图 48: 美国柴油产量 (万桶/天)	17
图 49: 美国航空煤油产量 (万桶/天)	17
图 50: 美国成品车用汽油消费量 (万桶/天)	18
图 51: 美国柴油消费量 (万桶/天)	18
图 52: 美国航空煤油消费量 (万桶/天)	18
图 53: 美国旅客机场安检数 (人次)	18
图 54: 美国车用汽油进出口情况 (万桶/天)	19
图 55: 美国车用汽油净出口量 (万桶/天)	19
图 56: 美国柴油进出口情况 (万桶/天)	19
图 57: 美国柴油净出口量 (万桶/天)	19
图 58: 美国航空煤油进出口情况 (万桶/天)	19
图 59: 美国航空煤油净出口量 (万桶/天)	19
图 60: 美国汽油总库存 (万桶)	20
图 61: 美国汽油总库存 (万桶)	20
图 62: 美国成品车用汽油库存 (万桶)	20
图 63: 美国成品车用汽油库存 (万桶)	20
图 64: 美国柴油库存 (万桶)	20
图 65: 美国柴油库存 (万桶)	20
图 66: 美国航空煤油库存 (万桶)	21
图 67: 美国航空煤油库存 (万桶)	21
图 68: 新加坡汽油库存 (万桶)	21
图 69: 新加坡汽油库存 (万桶)	21
图 70: 新加坡柴油库存 (万桶)	21
图 71: 新加坡柴油库存 (万桶)	21
图 72: IPE 布油期货成交量 (万手)	24
图 73: WTI 原油期货多头总持仓量 (万张)	24
图 74: WTI 原油期货非商业净多头持仓量 (万张)	24

## 一周原油点评

### 油价回顾：

截至 2023 年 5 月 12 日当周，油价先涨后跌，整体下行。周前期，加拿大野火迫使石油生产商部分减产，加之美国政府计划补充国家紧急石油储备致供应存在收紧的迹象，油价上涨。周后期，美国商业原油库存四周来首次上升，美联储暂时维持高利率的可能性增加，油价下跌。截至本周五（2023 年 5 月 12 日），布伦特、WTI 油价为 74.17、70.04 美元/桶。

### 油价观点：

展望 2023 年：（1）2022 年 11 月至 2023 年 12 月 OPEC+ 执行基于 2022 年 8 月产量目标下调 200 万桶/天的大规模减产计划，考虑本轮减产面临部分国家增产能力不足的客观约束，我们认为沙特内部协调和油价调控能力增强，控制产量托底油价效果或将强化。叠加 2023 年 5 月后沙特等多国自愿减产合计达 165 万桶/天，供应收紧或进一步推动油价上行。（2）2022 年 12 月欧盟禁运俄罗斯原油，考虑西方对俄油 60 美元/桶的限价与俄罗斯乌拉尔原油现价接近，影子船队在俄罗斯油运中的作用凸显，俄罗斯原油贸易持续向亚洲转移，同时美国也在私下鼓励一些全球大型贸易公司，恢复运输俄油，以保持稳定的供应，我们认为西方制裁措施对俄罗斯原油出口影响较为有限。（3）2022 年美国战略储备库存释放完毕，2023 年美国或将进入补库周期，70 美元/桶的补库价格或可托底油价，考虑优质页岩油库存井已严重消耗，美国页岩油公司受投资者约束（分红、回购、还债）、供应链短缺、通胀成本高、政府清洁能源政策等一系列因素影响，资本开支增幅有限，增产意愿不强，我们预计 2023 年美国原油产量增速放缓。（4）巴西、圭亚那等南美原油产区产量逐步增长，但增幅有限，难改供给紧张大趋势。因此，我们预计 2023 年原油供给收紧，需求还在增长，原油或将处于去库阶段，油价中枢有望进一步抬升。

中长期来看，沙特、阿联酋、伊拉克加大资本开支力度，分别计划将用 5 年时间累计增加原油产能 100、90、55 万桶/天，传统油田开发生产周期长，每年新增原油供给量有限；受能源政策、投资者压力、成本上升、优质区块损耗等影响，美国页岩油长期增产能力有限且存在瓶颈；加之美国未来几年要补充 2022 年释放的战略原油储备，市场上商业原油库存放量有限，甚至会抽紧全球供应；BP、壳牌等欧美能源公司致力于绿色能源将逐步减少原油产量；俄罗斯将因资本开支不足加速产能衰减，俄罗斯长期产量或将下降；美国与伊朗谈判有不确定性，但即使伊朗全部释放剩余产能，也仅有 120 万桶/天。根据我们测算，即使考虑到经济增速放缓和新旧能源转型，2024-2026 年全球原油需求仍保持增长，原油供给能力较难满足需求增量。因此我们认为从中长期来看，油价或将持续处于高位运行。

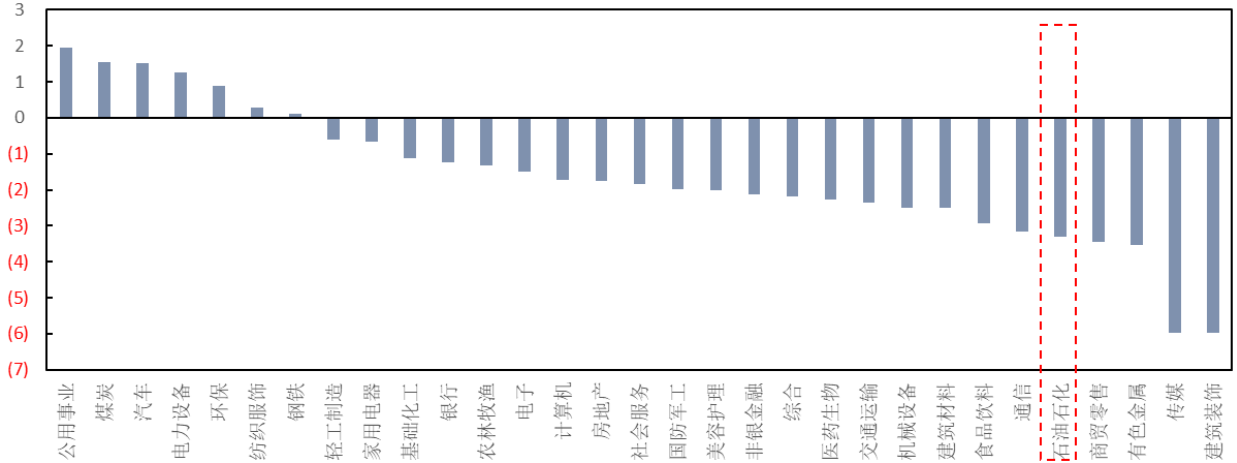
总体来看，产能周期引发能源大通胀，继续看好原油等能源资源的历史性配置机会。我们认为，无论是传统油气资源还是美国页岩油，资本开支是限制原油生产的主要原因。考虑全球原油长期资本开支不足，全球原油供给弹性将下降，而在新旧能源转型中，原油需求仍在增长，全球将持续多年面临原油供需偏紧问题，2022 年国际油价迎来上行拐点，中长期来看油价或将持续维持高位，未来 3-5 年能源资源有望处在景气向上的周期，继续坚定看好本轮能源大通胀，继续坚定看好原油等能源资源在产能周期下的历史性配置机会。

## 石油石化板块表现

### 石油石化板块表现：

截至 2023 年 05 月 12 日当周，沪深 300 下跌 1.97% 至 3937.76 点，石油石化板块下跌 3.30%。

图 1：各行业板块涨跌幅（%）

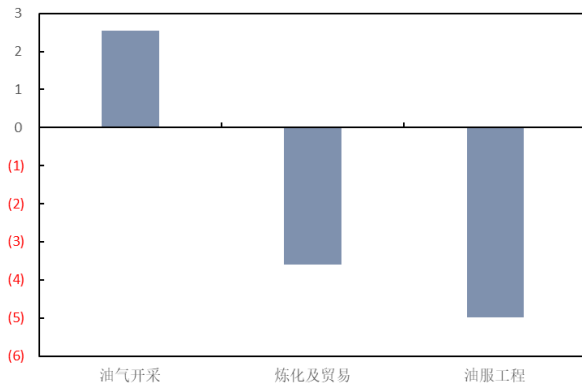


资料来源：万得，信达证券研发中心

截至 2023 年 05 月 12 日当周，油气开采板块上涨 2.54%，炼化及贸易板块下跌 3.60%，油服工程板块下跌 4.99%。

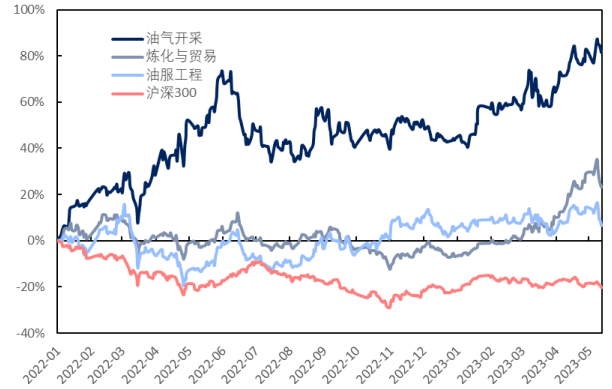
截至 2023 年 05 月 12 日当周，油气开采板块自 2022 年以来涨幅 81.49%，炼化及贸易板块自 2022 年以来涨幅 23.28%，油服工程板块自 2022 年以来涨幅 6.48%。

图 2：石油石化板块细分行业涨跌幅（%）



资料来源：万得，信达证券研发中心

图 3：石油石化板块细分行业及沪深 300 指数走势（%）



资料来源：万得，信达证券研发中心

### 上游板块公司股价表现：

截至 2023 年 05 月 12 日当周，中海油 A 股和 H 股股价变化分别为 +1.95%、+2.27%，中海油服 A 股和 H 股股价变化分别为 -5.43%、-3.72%。上游板块中，股价表现相对较好的为中国海洋石油（+2.27%）、中国海油（+1.95%）、中国石油股份（+1.90%）、潜能恒信（+1.60%）。



**表 1: 上游板块主要公司涨跌幅 (%)**

公司	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	2023/5/12	人民币	18.86	8971.09	1.95%	3.97%	18.69%	39.10%	24.98%
中国海洋石油	0883.HK	2023/5/12	港币	12.62	6002.93	2.27%	2.44%	11.68%	41.87%	26.45%
中国石油	601857.SH	2023/5/12	人民币	7.50	13726.57	-5.90%	9.81%	45.91%	54.75%	50.91%
中国石油股份	0857.HK	2023/5/12	港币	5.37	9828.23	1.90%	7.83%	30.98%	59.07%	50.92%
中国石化	600028.SH	2023/5/12	人民币	6.34	7601.43	-3.79%	2.92%	40.89%	65.57%	45.41%
中国石油化工股份	0386.HK	2023/5/12	港币	5.13	6150.69	0.98%	4.27%	22.43%	54.58%	36.07%
中海油服	601808.SH	2023/5/12	人民币	14.81	706.67	-5.43%	-5.00%	-7.38%	20.52%	-10.68%
中海油田服务	2883.HK	2023/5/12	港币	8.53	407.02	-3.72%	3.02%	-5.75%	15.63%	-10.12%
海油工程	600583.SH	2023/5/12	人民币	6.06	267.93	-5.46%	-9.69%	-12.43%	48.98%	0.00%
海油发展	600968.SH	2023/5/12	人民币	3.39	344.60	-3.69%	-5.83%	5.28%	42.32%	17.71%
石化油服	600871.SH	2023/5/12	人民币	2.16	410.06	-4.00%	-2.70%	1.41%	18.68%	9.69%
中石化油服	1033.HK	2023/5/12	港币	0.64	121.50	-1.54%	1.39%	3.23%	16.36%	25.99%
中油工程	600339.SH	2023/5/12	人民币	4.28	238.96	-10.83%	8.98%	34.17%	53.93%	43.82%
联合能源集团	0467.HK	2023/5/12	港币	1.25	328.62	0.81%	22.55%	58.23%	30.21%	62.34%
新潮能源	600777.SH	2023/5/12	人民币	2.65	180.21	-2.57%	3.11%	6.43%	25.59%	21.56%
中曼石油	603619.SH	2023/5/12	人民币	16.40	65.60	-4.48%	-3.98%	-13.00%	8.22%	-8.53%
潜能恒信	300191.SZ	2023/5/12	人民币	17.82	57.02	1.60%	-9.54%	-10.45%	-9.92%	3.91%
ST洲际	600759.SH	2023/5/12	人民币	2.48	56.13	-3.88%	-0.80%	5.43%	18.66%	13.24%
惠博普	002554.SZ	2023/5/12	人民币	3.82	51.45	-8.83%	-5.68%	-7.73%	23.58%	-1.29%
博迈科	603727.SH	2023/5/12	人民币	11.02	31.05	-1.52%	-16.52%	-12.82%	2.66%	-3.84%
恒泰艾普	300157.SZ	2023/5/12	人民币	3.35	23.86	-0.59%	-5.90%	-10.90%	-11.61%	4.69%
通源石油	300164.SZ	2023/5/12	人民币	4.30	25.41	-2.71%	1.65%	-1.60%	-4.44%	8.39%
准油股份	002207.SZ	2023/5/12	人民币	6.51	17.06	-0.91%	-5.10%	-13.08%	-18.11%	-8.44%
贝肯能源	002828.SZ	2023/5/12	人民币	8.20	16.48	-1.91%	-8.69%	-17.09%	12.82%	-6.39%
仁智股份	002629.SZ	2023/5/12	人民币	3.65	15.94	-4.95%	-2.14%	-17.05%	7.67%	-10.10%

资料来源: 万得, 信达证券研发中心

## 原油价格

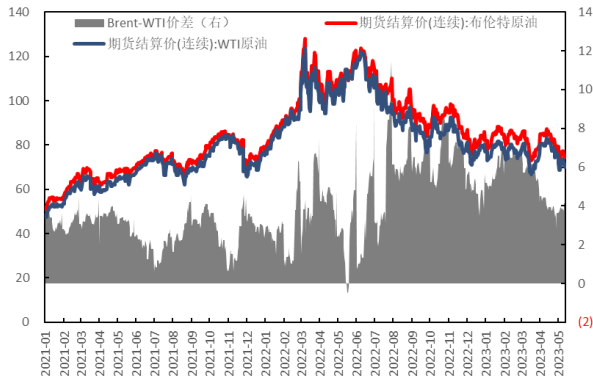
- **原油价格:** 截至 2023 年 05 月 12 日当周，布伦特原油期货结算价为 74.17 美元/桶，较上周下降 1.13 美元/桶 (-1.50%); WTI 原油期货结算价为 70.04 美元/桶，较上周下降 1.30 美元/桶 (-1.82%); 俄罗斯 Urals 原油现货价为 58.15 美元/桶，较上周上升 7.25 美元/桶 (+14.24%); 俄罗斯 ESPO 原油现货价为 64.13 美元/桶，较上周上升 1.14 美元/桶 (+1.81%)。
- **原油价差:** 截至 2023 年 05 月 12 日当周，布伦特-WTI 期货价差为 4.13 美元/桶，较上周扩大 0.17 美元/桶; 布伦特现货-期货价差为 1.40 美元/桶，较上周扩大 0.80 美元/桶; 布伦特-俄罗斯 Urals 价差为 16.02 美元/桶，较上周收窄 8.38 美元/桶; WTI-俄罗斯 Urals 价差为 11.89 美元/桶，较上周收窄 8.55 美元/桶; 布伦特-俄罗斯 ESPO 价差为 10.04 美元/桶，较上周收窄 2.27 美元/桶; WTI-俄罗斯 ESPO 价差为 5.91 美元/桶，较上周收窄 2.44 美元/桶。
- **相关指数:** 截至 2023 年 05 月 12 日，美元指数为 102.70，较上周上涨 1.40%; LME 铜现货结算价为 8240.00 美元/吨，较上周下跌 2.92%。

表 2: 不同原油品种价格变化

原油品种	最新日期	最新价	近一周	近一月	近三月	近一年	年初至今
布伦特原油	2023/5/12	74.17	-1.50%	-15.07%	-14.36%	-30.97%	-9.66%
WTI原油	2023/5/12	70.04	-1.82%	-15.88%	-12.60%	-34.01%	-8.96%
俄罗斯Urals	2023/5/12	58.15	14.24%	-6.62%	-4.28%	-25.20%	-9.20%
俄罗斯ESPO	2023/5/12	64.13	1.81%	-14.44%	-9.85%	-11.97%	-11.58%

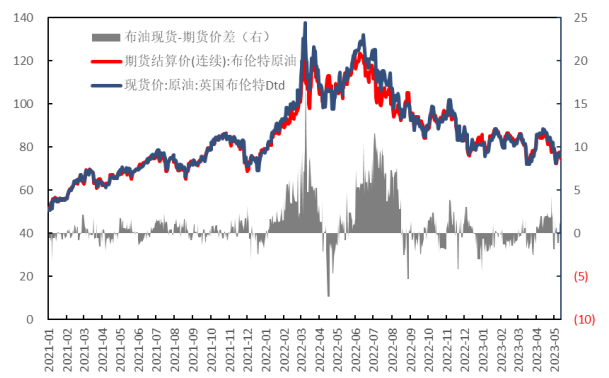
资料来源: 万得, 信达证券研发中心

图 4: 布伦特和 WTI 原油期货价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)



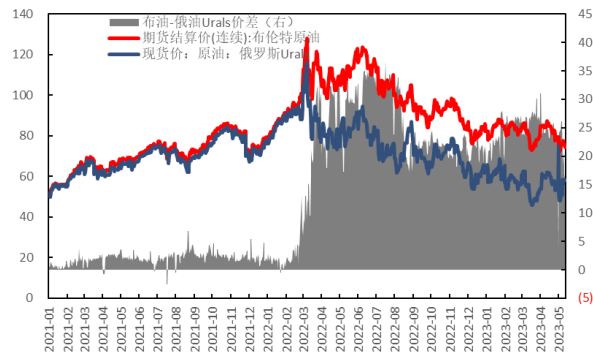
资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.12

图 5: 布伦特原油现货-期货价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)



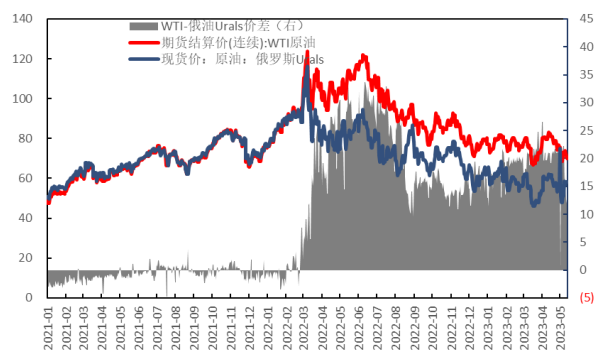
资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.12

图 6: 布伦特、Urals 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)



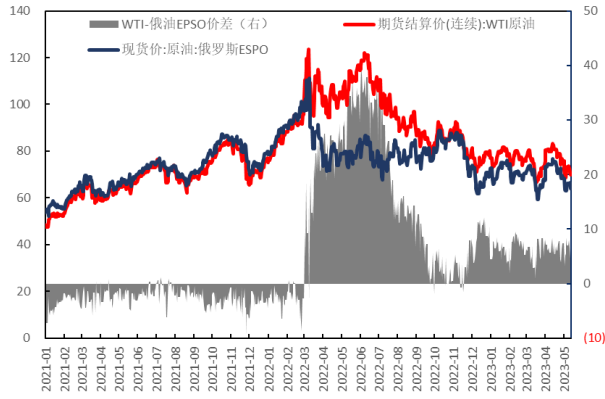
资料来源: 万得, 彭博, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.12

图 7: WTI、Urals 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)

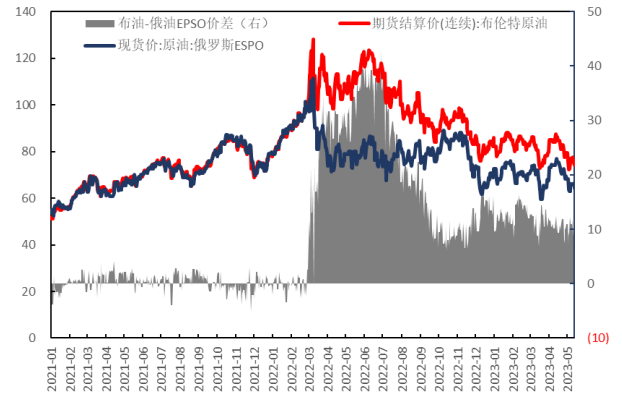


资料来源: 万得, 彭博, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.12



**图 8: 布伦特、ESPO 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)**


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.12

**图 9: WTI、ESPO 原油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)**


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.12

**图 10: 美元指数与 WTI 原油价格 (点, 美元/桶)**


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.12

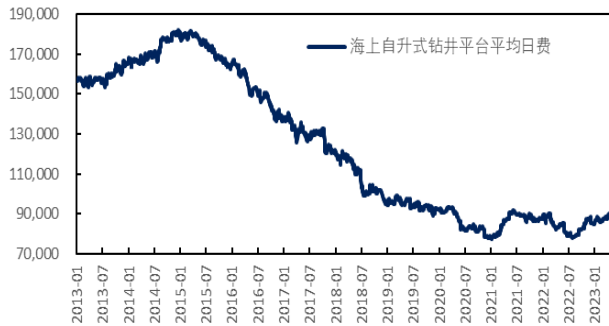
**图 11: 铜价与 WTI 原油价格 (美元/吨, 美元/桶)**


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.12

## 海上钻井平台日费

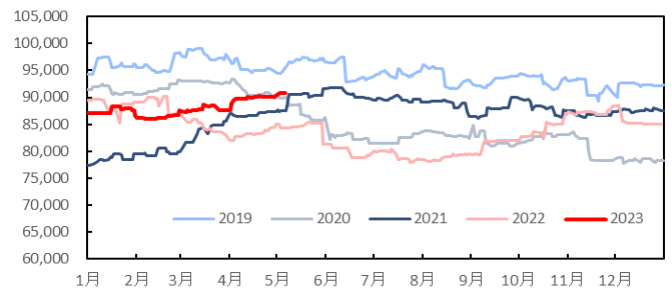
- 截至 2023 年 05 月 05 日当周，海上自升式钻井平台日费为 9.07 万美元/天，较上周+561 美元/天 (+0.62%)；海上半潜式钻井平台日费为 28.89 万美元/天，较上周+13093 美元/天 (+4.75%)。
- 2023 年 5 月（2023 年 5 月 1 日至 2023 年 5 月 5 日），海上自升式钻井平台日费为 9.07 万美元/天，较上月+784 美元/天 (+0.87%)；海上半潜式钻井平台日费为 28.89 万美元/天，较上月+8985 美元/天 (+3.21%)。
- 2023Q2（2023 年 4 月 1 日至 2023 年 5 月 5 日），海上自升式钻井平台日费为 9.01 万美元/天，较上季度+2841 美元/天 (+3.26%)；海上半潜式钻井平台日费为 28.17 万美元/天，较上季度+23530 美元/天 (+9.11%)。

图 12：自升式钻井平台行业平均日费（美元/天）



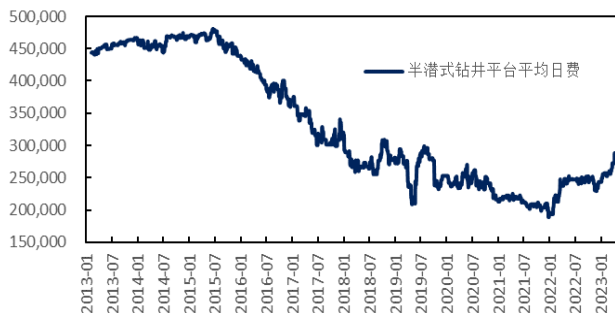
资料来源：彭博，信达证券研发中心，注：截至 2023.05.05

图 13：自升式钻井平台行业平均日费（美元/天）



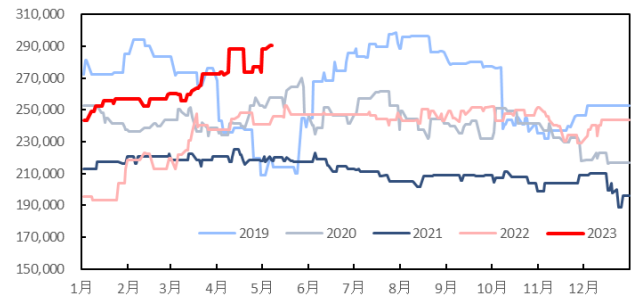
资料来源：彭博，信达证券研发中心，注：截至 2023.05.05

图 14：半潜式钻井平台行业平均日费（美元/天）



资料来源：彭博，信达证券研发中心，注：截至 2023.05.05

图 15：半潜式钻井平台行业平均日费（美元/天）



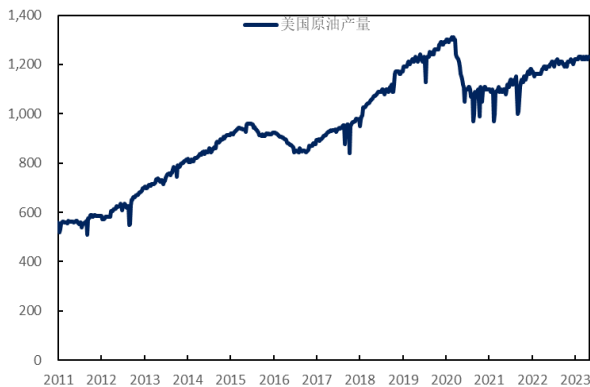
资料来源：彭博，信达证券研发中心，注：截至 2023.05.05

## 原油板块

### 原油供给：

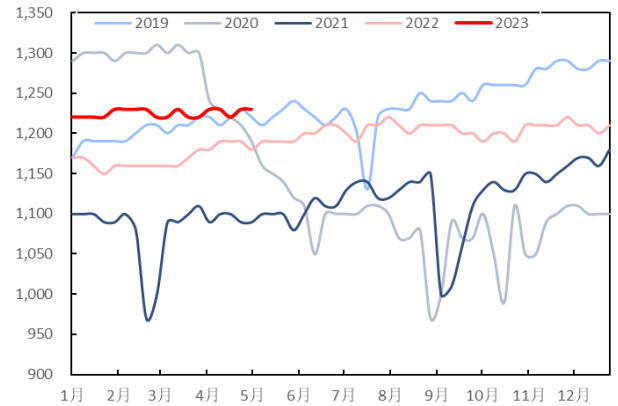
- **产量板块：**截至 2023 年 05 月 05 日当周，美国原油产量为 1230 万桶/天，与上周持平。
- **钻机板块：**截至 2023 年 05 月 12 日当周，美国活跃钻机数量为 586 台，较上周减少 2 台。
- **压裂板块：**截至 2023 年 05 月 12 日当周，美国压裂车队数量为 272 部，较上周减少 10 部。

图 16：美国原油产量（万桶/天）



资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.05.05

图 17：美国原油产量（万桶/天）



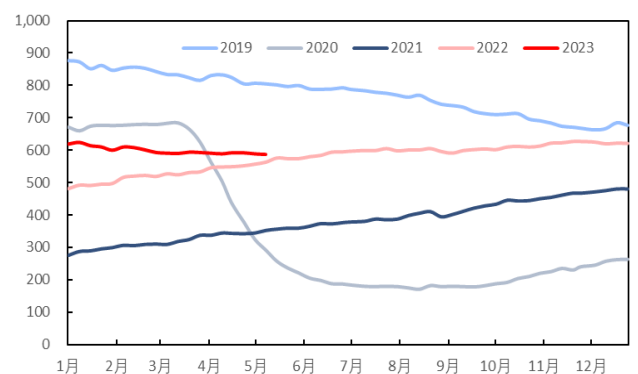
资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.05.05

图 18：美国原油钻机数和油价走势（台，美元/桶）



资料来源：贝克休斯，万得，信达证券研发中心，注：截至 2023.05.12

图 19：美国原油钻机数（台）



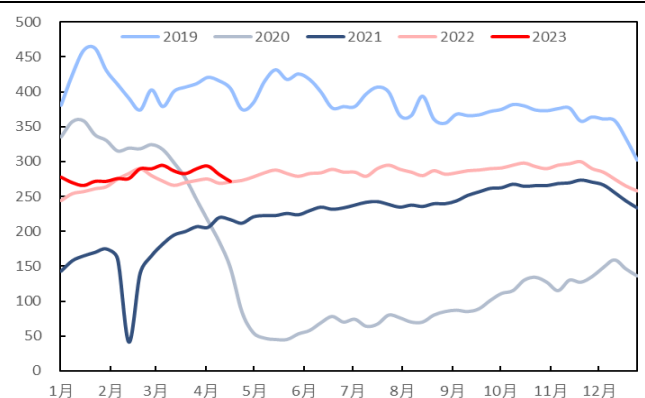
资料来源：贝克休斯，信达证券研发中心，注：截至 2023.05.12

图 20：美国压裂车队数和油价走势（部，美元/桶）



资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至 2023.05.12

图 21：美国压裂车队数（部）

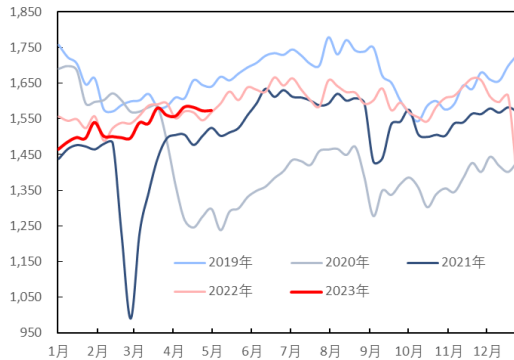


资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至 2023.05.12

## 原油需求：

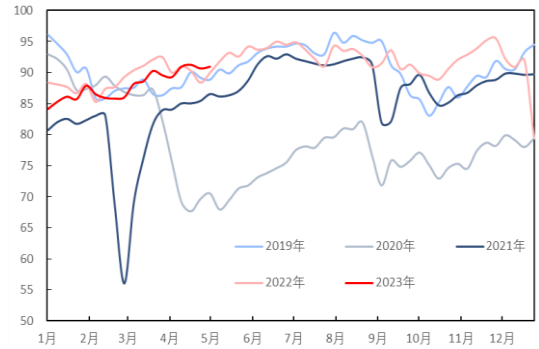
- **美国炼厂：**截至 2023 年 05 月 05 日当周，美国炼厂原油加工量为 1574.5 万桶/天，较上周增加 1.0 万桶/天，美国炼厂原油开工率为 91.00%，较上周上升 0.3pct。
- **中国炼厂：**截至 2023 年 05 月 11 日，主营炼厂开工率为 76.64%，较上周上升 0.25pct。截至 2023 年 05 月 10 日，山东地炼开工率为 63.59%，较上周下降 1.28pct。

图 22: 美国炼厂原油加工量 (万桶/天)



资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

图 23: 美国炼厂开工率 (%)



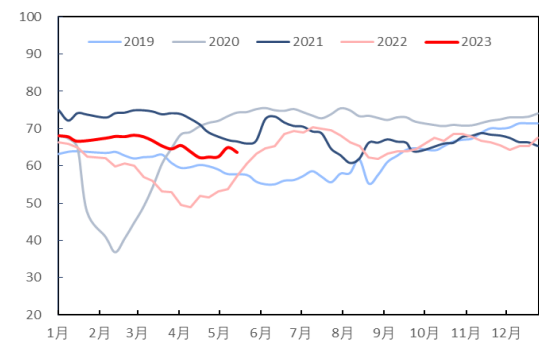
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

图 24: 中国主营炼厂开工率 (%)



资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.11

图 25: 山东地炼开工率 (%)

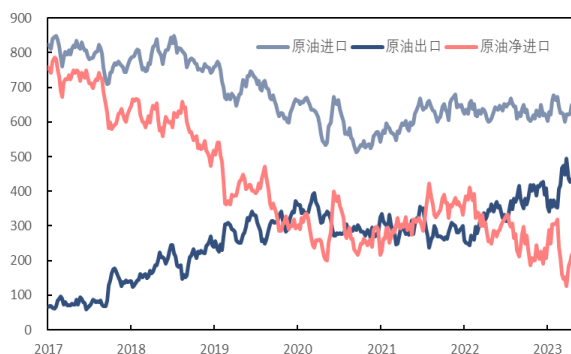


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.10

## 原油进出口：

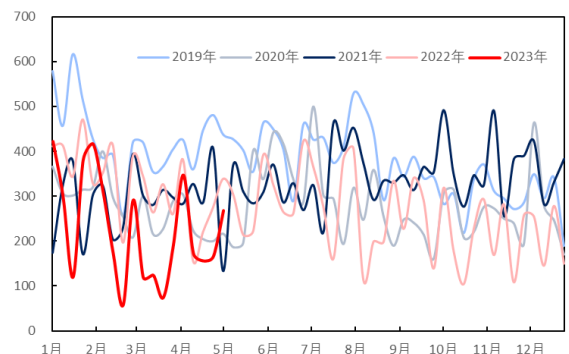
- 截至 2023 年 05 月 05 日当周，美国原油进口量为 555.3 万桶/天，较上周减少 84.3 万桶/天 (-13.18%)，美国原油出口量为 287.6 万桶/天，较上周减少 186.1 万桶/天 (-39.29%)，净进口量为 267.7 万桶/天，较上周增加 101.8 万桶/天 (+61.36%)。

图 26: 美国原油进口量、出口量及净进口量 (万桶/天)



资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

图 27: 美国原油周度净进口量 (万桶/天)

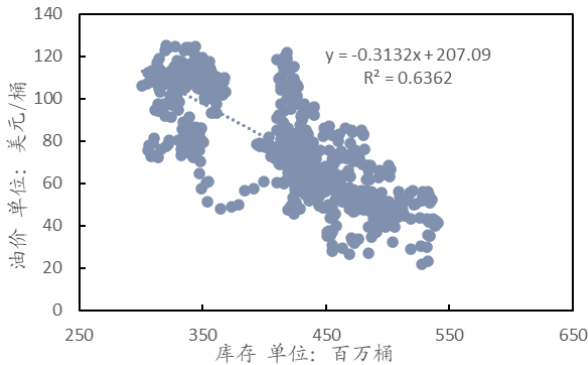


资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

## 原油库存:

- 截至 2023 年 05 月 05 日当周，美国原油总库存为 8.25 亿桶，较上周增加 2.7 万桶 (+0.00%)；战略原油库存为 3.62 亿桶，较上周减少 292.4 万桶 (-0.80%)；商业原油库存为 4.63 亿桶，较上周增加 295.1 万桶 (+0.64%)；库欣地区原油库存为 3400.7 万桶，较上周增加 39.7 万桶 (+1.18%)。

图 28: 2010-2023.5 美国商业原油库存与油价相关性



资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

图 29: 美国商业原油周度去库速度与布油涨跌幅 (万桶/天, %)



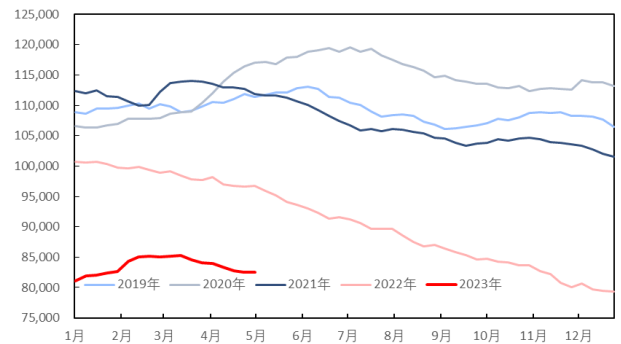
资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

图 30: 美国原油总库存 (万桶)



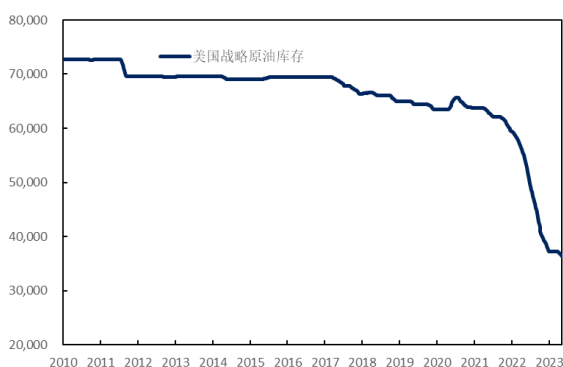
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

图 31: 美国原油总库存 (万桶)



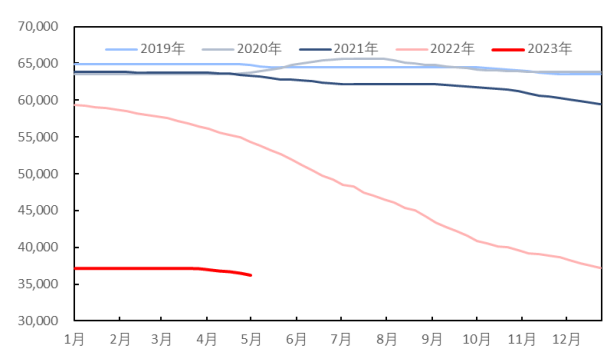
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

图 32: 美国战略原油库存 (万桶)



资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

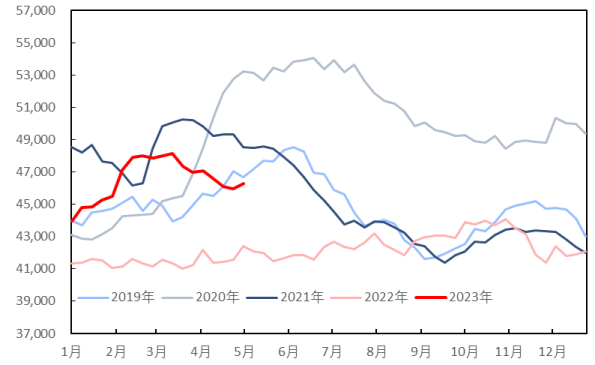
图 33: 美国战略原油库存 (万桶)



资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

**图 34: 美国商业原油库存 (万桶)**

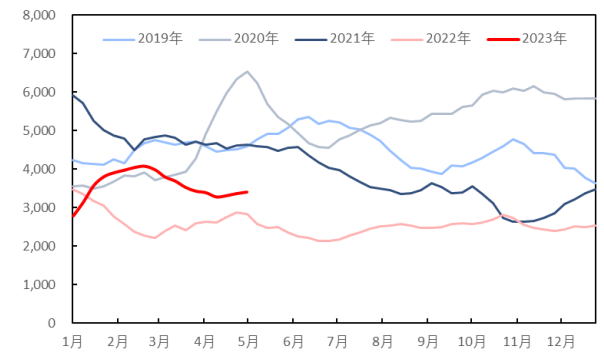

资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

**图 35: 美国商业原油库存 (万桶)**


资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

**图 36: 美国库欣地区原油库存 (万桶)**


资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

**图 37: 美国库欣地区原油库存 (万桶)**


资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05



## 成品油板块

### 成品油价格：

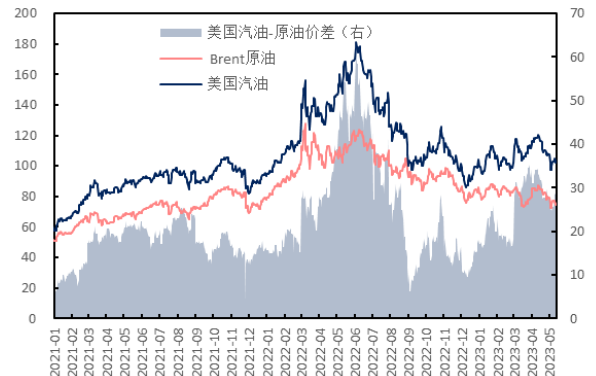
- **北美市场：**截至2023年05月12日当周，美国柴油、汽油、航煤周均价分别为99.17 (+1.92)、103.27 (+0.56)、92.95 (+3.83) 美元/桶；与原油差价分别为22.88 (+1.83)、26.98 (+0.47)、16.66 (+3.74) 美元/桶。

图 38：原油、美国柴油价格及价差（美元/桶，美元/桶）



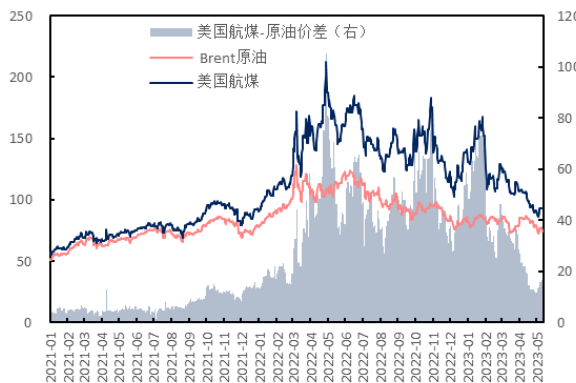
资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至2023.05.12

图 39：原油、美国汽油价格及价差（美元/桶，美元/桶）



资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至2023.05.12

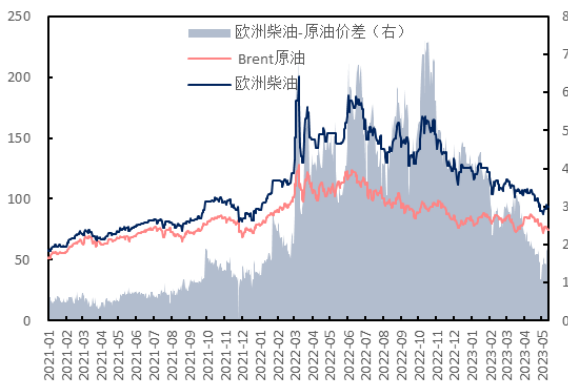
图 40：原油、美国航煤价格及价差（美元/桶，美元/桶）



资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至2023.05.12

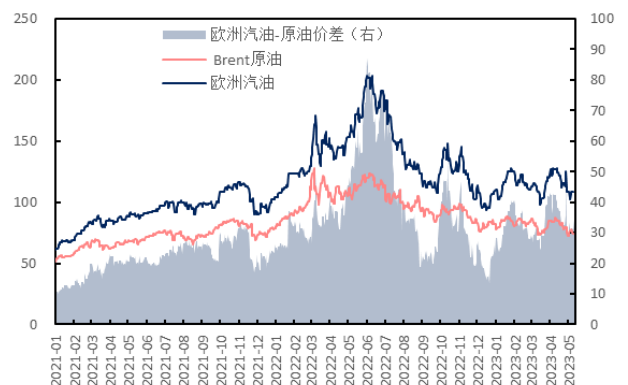
- **欧洲市场：**截至2023年05月12日当周，欧洲柴油、汽油、航煤周均价分别为92.99 (+3.29)、108.99 (+2.19)、98.63 (+2.88) 美元/桶；与原油差价分别为16.70 (+3.20)、32.70 (+2.09)、22.34 (+2.79) 美元/桶。

图 41：原油、欧洲柴油价格及价差（美元/桶，美元/桶）



资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至2023.05.12

图 42：原油、欧洲汽油价格及价差（美元/桶，美元/桶）

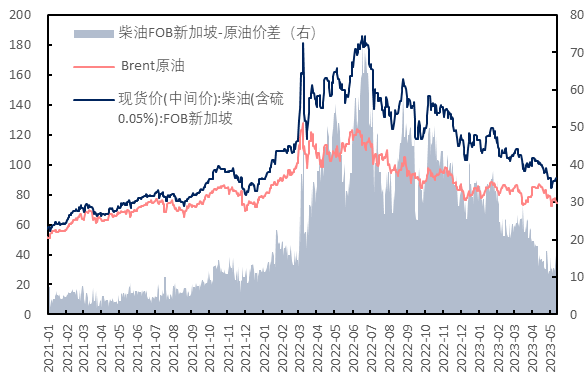


资料来源：万得，信达证券研发中心，注：截至2023.05.12

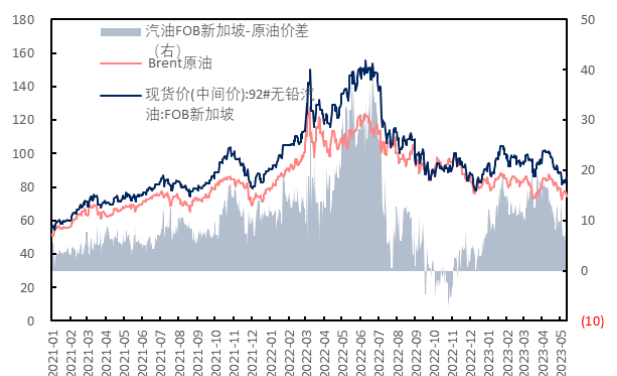
**图 43: 原油、欧洲航煤价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)**


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.12

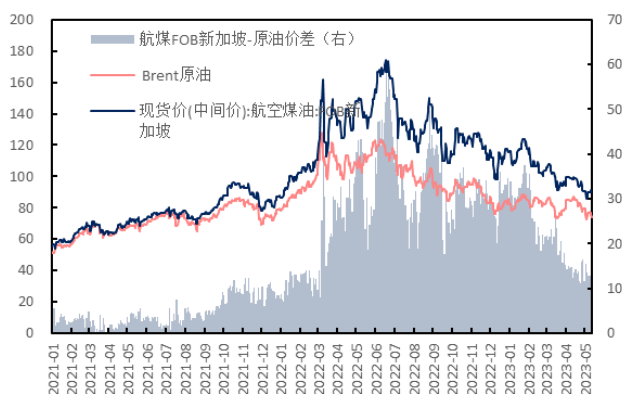
➤ **东南亚市场:** 截至 2023 年 05 月 12 日当周, 新加坡柴油、汽油、航煤周均价分别为 89.59 (+1.06)、84.23 (-1.95)、90.08 (+1.26) 美元/桶; 与原油差价分别为 13.37 (+1.04)、8.06 (-1.93)、13.85 (+1.22) 美元/桶。

**图 44: 原油、新加坡 FOB 柴油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)      图 45: 原油、新加坡 FOB 汽油价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)**


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.12



资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.12

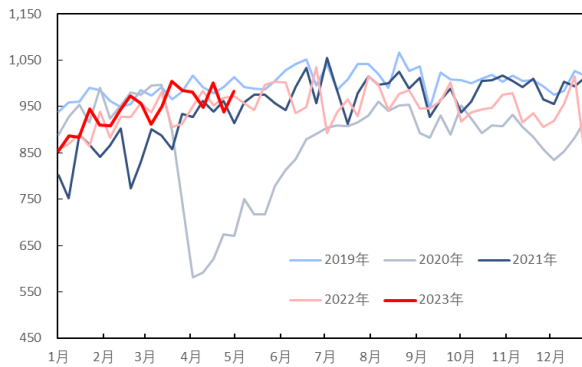
**图 46: 原油、新加坡 FOB 航煤价格及价差 (美元/桶, 美元/桶)**


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.12

## 成品油供给:

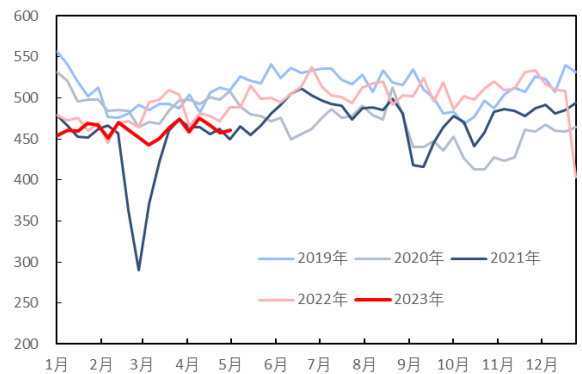
- **产量方面:** 截至2023年05月05日当周, 美国成品车用汽油、柴油、航空煤油产量分别为982.3、460.6、168.5万桶/天, 较上周分别+44.5 (+4.75%)、+3.0 (+0.66%)、+5.4 (+3.31%) 万桶/天。

图 47: 美国成品车用汽油产量 (万桶/天)



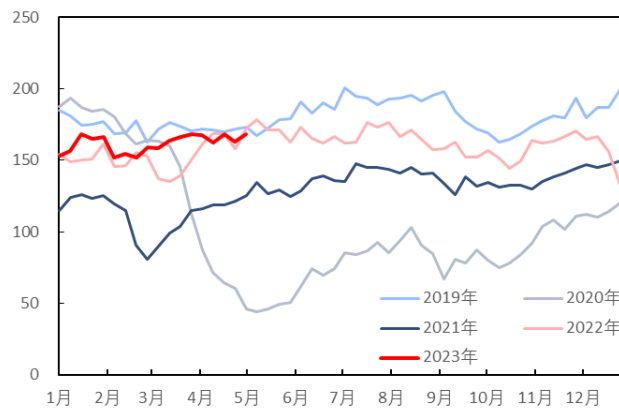
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

图 48: 美国柴油产量 (万桶/天)



资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

图 49: 美国航空煤油产量 (万桶/天)

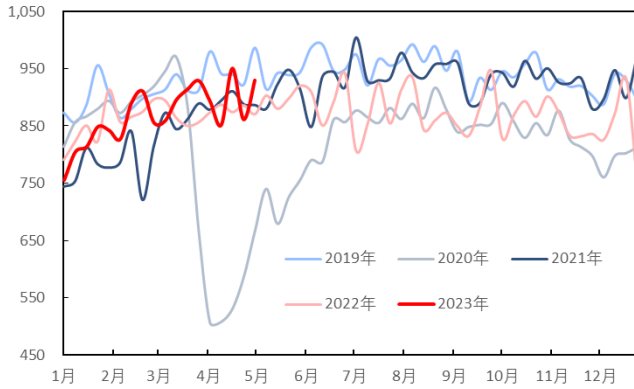


资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

## 成品油需求:

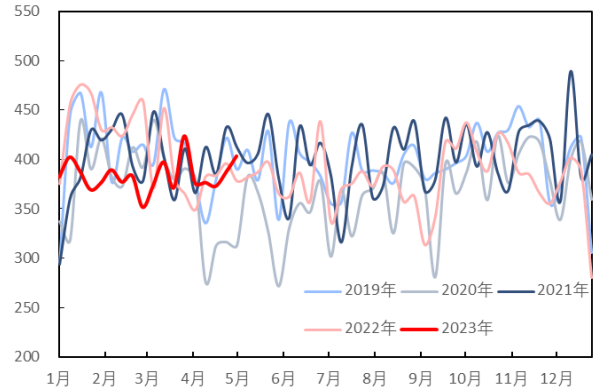
- **消费方面:** 截至 2023 年 05 月 05 日当周, 美国成品车用汽油、柴油、航空煤油消费量分别为 930.3、403.5、191.7 万桶/天, 较上周分别+68.5 (+7.95%)、+16.3 (+4.21%)、+37.8 (+24.56%) 万桶/天。
- **出行数据:** 截至 2023 年 05 月 11 日, 美国周内机场旅客安检数为 1651.15 万人次, 较上周增加 48.79 万人次 (+3.04%)。

图 50: 美国成品车用汽油消费量 (万桶/天)



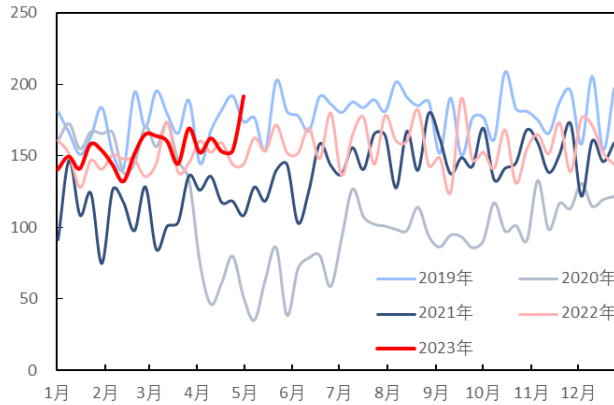
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

图 51: 美国柴油消费量 (万桶/天)



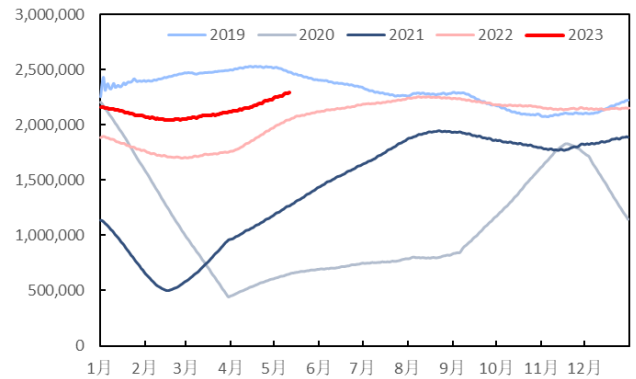
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

图 52: 美国航空煤油消费量 (万桶/天)



资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

图 53: 美国旅客机场安检数 (人次)

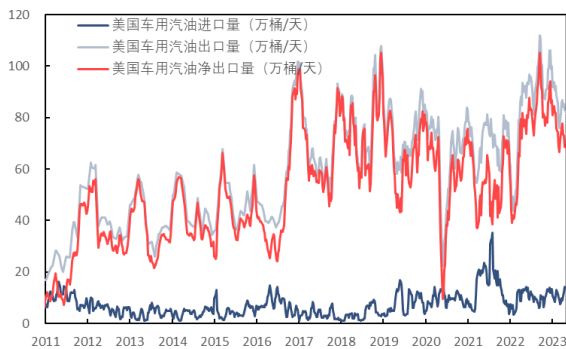


资料来源: TSA, 信达证券研发中心, 注: 这里使用 MA90 数据平滑处理, 截至 2023.05.11

## 成品油进出口：

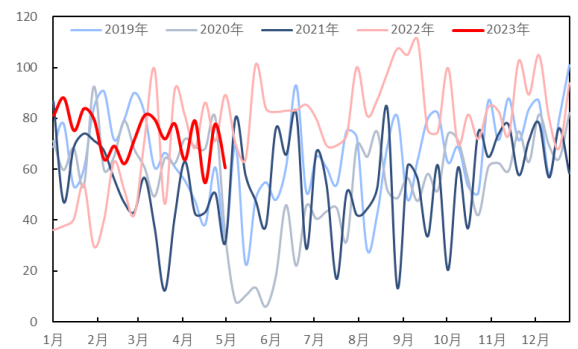
- **汽油板块：**截至 2023 年 05 月 05 日当周，美国车用汽油进口量为 15.5 万桶/天，较上周增加 9.2 万桶/天 (+146.03%)；出口量为 76.0 万桶/天，较上周减少 8.1 万桶/天 (-9.63%)；净出口量为 60.5 万桶/天，较上周减少 17.3 万桶/天 (-22.24%)。
- **柴油板块：**截至 2023 年 05 月 05 日当周，美国柴油进口量为 11.1 万桶/天，较上周减少 3.3 万桶/天 (-22.92%)；出口量为 127.8 万桶/天，较上周增加 26.0 万桶/天 (+25.54%)；净出口量为 116.7 万桶/天，较上周增加 29.3 万桶/天 (+33.52%)。
- **航煤板块：**截至 2023 年 05 月 05 日当周，美国航空煤油进口量为 8.8 万桶/天，较上周减少 3.7 万桶/天 (-29.60%)；出口量为 10.2 万桶/天，较上周增加 0.3 万桶/天 (+3.03%)；净出口量为 1.4 万桶/天，较上周增加 4.0 万桶/天 (+153.85%)。

图 54：美国车用汽油进出口情况（万桶/天）



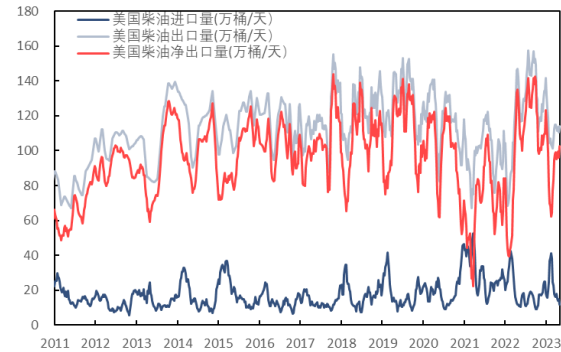
资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.05.05

图 55：美国车用汽油净出口量（万桶/天）



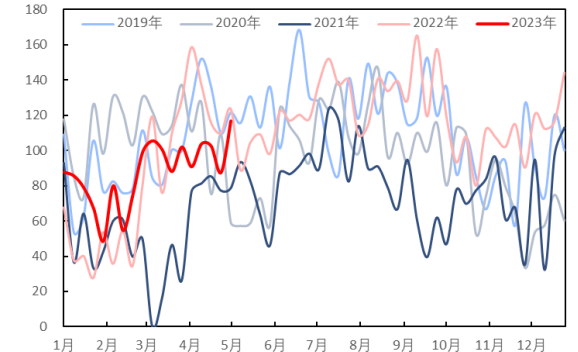
资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.05.05

图 56：美国柴油进出口情况（万桶/天）



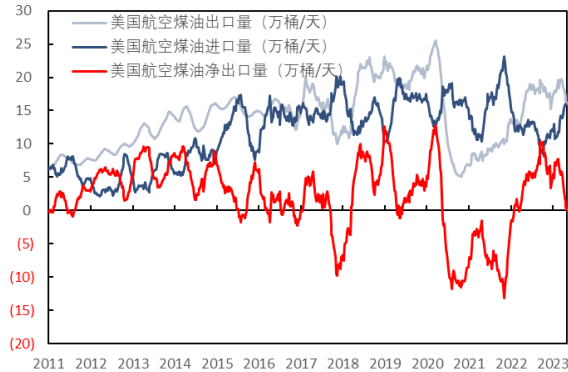
资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.05.05

图 57：美国柴油净出口量（万桶/天）



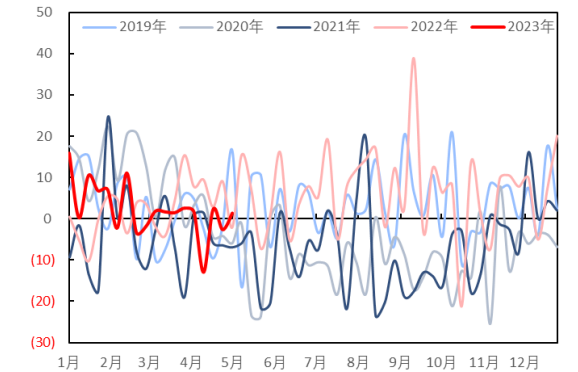
资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.05.05

图 58：美国航空煤油进出口情况（万桶/天）



资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.05.05

图 59：美国航空煤油净出口量（万桶/天）

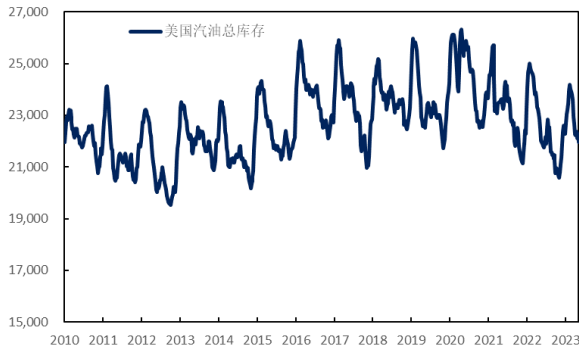


资料来源：EIA，信达证券研发中心，注：截至 2023.05.05

## 成品油库存:

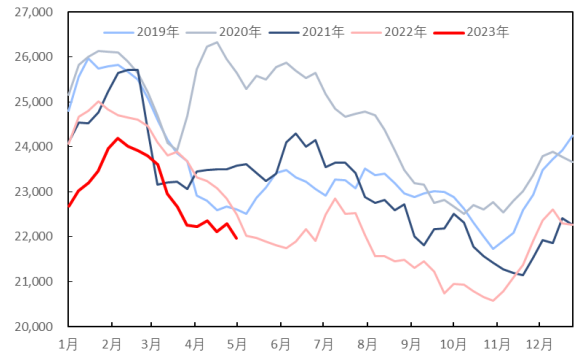
- **美国成品油:** 截至 2023 年 05 月 05 日当周, 美国汽油总体、车用汽油、柴油、航空煤油库存分别为 21971.1、1575.3、10615.3、3988.6 万桶, 较上周分别-316.7 (-1.42%)、-59.4 (-3.63%)、-417.0 (-3.78%)、-171.9 (-4.13%) 万桶。
- **新加坡成品油:** 截止至 2023 年 05 月 10 日, 新加坡汽油、柴油库存分别为 1823、873 万桶, 较上周分别+117.0 (+6.86%)、-31.0 (-3.43%) 万桶。

图 60: 美国汽油总库存 (万桶)



资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

图 61: 美国汽油总库存 (万桶)



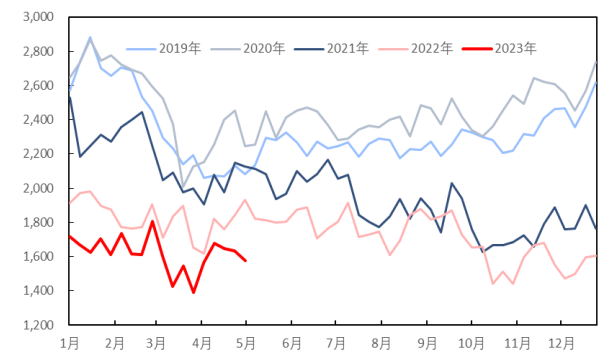
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

图 62: 美国成品车用汽油库存 (万桶)



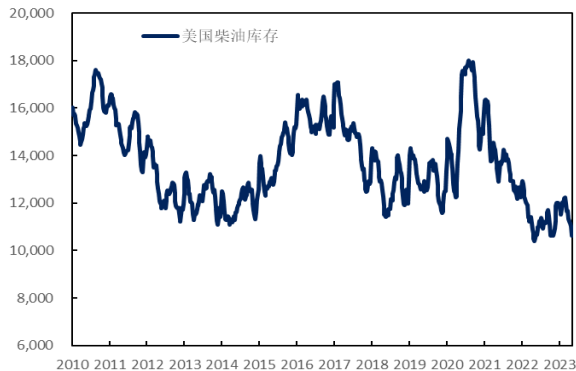
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

图 63: 美国成品车用汽油库存 (万桶)



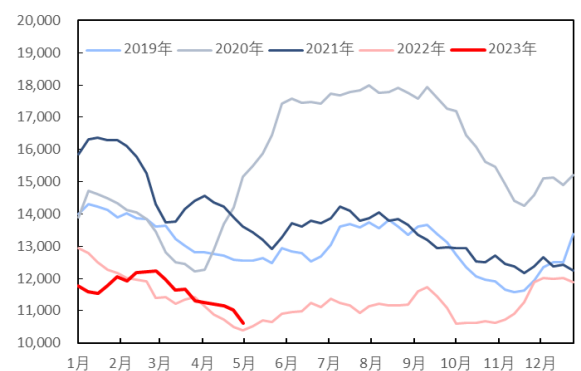
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

图 64: 美国柴油库存 (万桶)



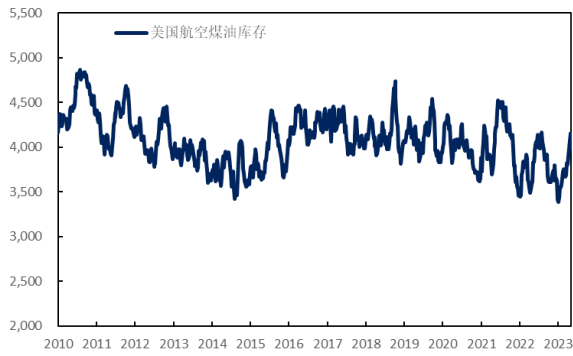
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

图 65: 美国柴油库存 (万桶)

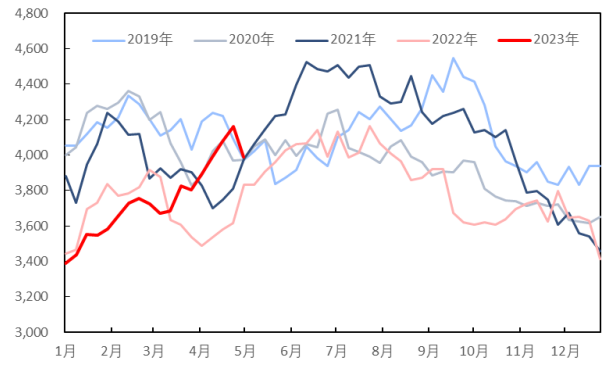


资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

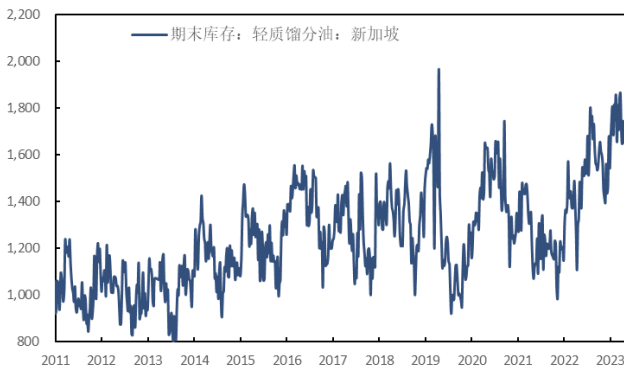


**图 66: 美国航空煤油库存 (万桶)**


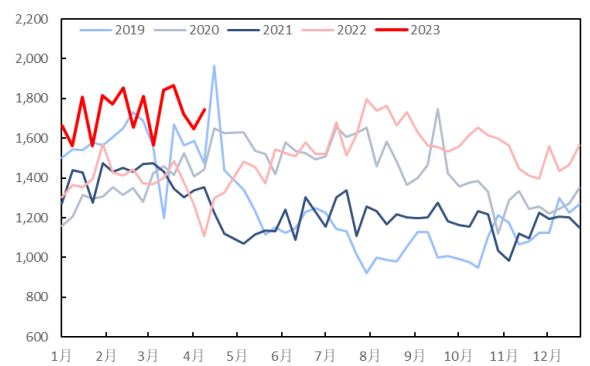
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

**图 67: 美国航空煤油库存 (万桶)**


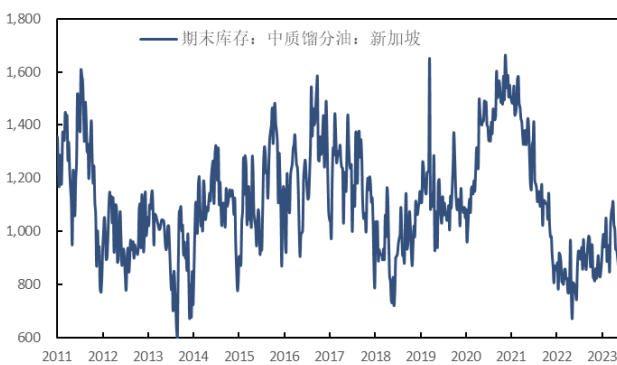
资料来源: EIA, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.05

**图 68: 新加坡汽油库存 (万桶)**


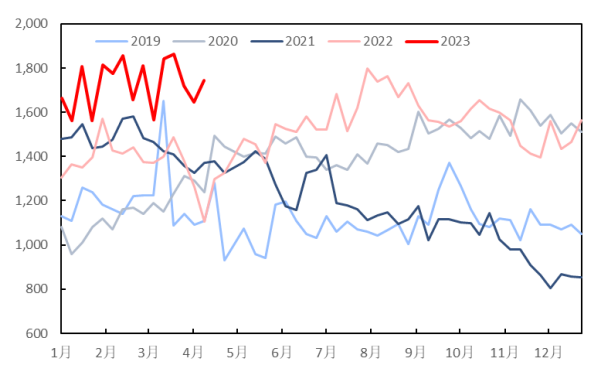
资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.10

**图 69: 新加坡汽油库存 (万桶)**


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.10

**图 70: 新加坡柴油库存 (万桶)**


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.10

**图 71: 新加坡柴油库存 (万桶)**


资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.10

## 一周重要新闻

- 1、伊拉克石油部长：**伊拉克承诺从 2023 年 5 月开始自愿减产，减产将持续到 2023 年底。在 6 月 4 日欧佩克+会议之前，伊拉克没有被要求做出任何额外的自愿减产。(金十数据 APP)
- 2、伊拉克石油部长：**伊拉克尚未收到土耳其石油管道公司 (Botas) 关于恢复石油贸易请求的回复。预计北部石油出口将在周六 (2023.05.13) 重新启动，每天泵送 50 万桶。(金十数据 APP)
- 3、欧盟提议正式关停德国和波兰接收俄罗斯石油的管道：**欧盟已经提议正式切断俄罗斯输往德国和波兰的石油管道。在欧盟制裁的豁免下，这两个国家被允许继续通过“友谊”(Druzhba) 管道的北段接收俄罗斯石油。不过，两个国家都已停止通过该管道进口原油，兑现了此前减少进口的承诺，因此这一举措在很大程度上是象征性的。允许流经该管道南部分支向匈牙利、斯洛伐克和捷克供应天然气的豁免将继续存在。(金十数据 APP)
- 4、伊拉克预计道达尔将在今年下半年启动 270 亿美元的能源项目：**伊拉克石油部副部长 Basim Mohammed 周五表示，在与一家国有石油公司敲定附属合同后，伊拉克预计道达尔能源公司将于 2023 年下半年开始运营一个拖延已久的石油、天然气和可再生能源项目，该项目总投资为 270 亿美元。他说：“道达尔能源公司和巴士拉石油公司目前正在敲定一些合同程序和启动合同所需的文件。与道达尔的会议仍在继续，以避免任何延误，合同将在今年下半年启动，开始运营。”该协议于 2021 年签署，由道达尔能源公司在伊拉克南部建设四个石油、天然气和可再生能源项目，初始投资为 100 亿美元，为期 25 年，但由于伊拉克政界人士就条款存在争议，该协议被推迟执行。(金十数据 APP)
- 5、美国寻求在 6 月回购石油填补战储：**当地时间周四 (2023.05.11)，美国能源部长格兰霍姆在美国众议院听证会上表示，“国会授权的 2600 万桶石油出售将在 6 月完成，届时我们将按下开关寻求购买石油填充战略石油储备 (SPR)。”(金十数据 APP)
- 6、尼日利亚 4 月石油产量降至 100 万桶/日以下：**尼日利亚石油监管机构周四 (2023.05.11) 公布的数据显示，该国 4 月石油日产量降至 100 万桶以下，从 2023 年前三个月的平均每日 128 万桶降至 99.86 万桶，为七个月来最低水平，此前埃克森美孚当地子公司的罢工打击了该国的石油产量。尼日利亚拥有的产能为 220 万桶/日，但由于原油遭窃、管道遭到破坏以及该行业缺乏新投资，该国一直难以完成其欧佩克框架下 180 万桶/日的配额。4 月份的石油和凝析油总产量也从 3 月份的 152 万桶/日下降至 125 万桶/日。该国政府今年预算中假定石油日产量为 169 万桶。(金十数据 APP)
- 7、欧佩克月报：**美国债务上限问题目前尚未得到解决，这可能会带来经济后果。预计中国 2023 年的石油需求将增加 80 万桶/日 (之前预测为 76 万桶/日)。2023 年全球石油需求增速预期维持在 230 万桶/日不变。(金十数据 APP)
- 8、俄罗斯石油运输公司：**友谊输油管道 (Druzhba) 遭到袭击，事件未造成人员伤亡。(金十数据 APP)
- 9、美国得州壳牌炼油厂三天内两度起火，炼油厂处于最高紧急状态：**近日，位于美国得克萨斯州休斯敦附近的壳牌 (SHEL.N) 炼油厂发生大火，已经有几千名员工停工撤离。目前，该炼油厂的火势已经被扑灭，但那里仍然处于最高级别的紧急状态。在此期间，炼油厂用来灭火的大量废水无法渗入地下，被直接排放到附近的休斯敦航道中。这家位于休斯敦东部的炼油厂在 2023 年 5 月 5 日开始出现火势，在 6 日时火势一度被控制，但到了 7 日又再次起火。(央视新闻) (金十数据 APP)
- 10、美国战略石油储备或增加数千万桶：**拜登政府表示计划 2023 年晚些时候回购原油以填充战略石油储备 (SPR) 库存，除了直接购买外，美国能源部表示，其补充储备的部分战略包括从今年早些时候和炼油厂达成的交易中收回原油，并避免“与供应中断无关的不必要销售”。美国能源部门说，预计这些行动将在明年年底前使石油储备增加数千万桶，但没有具体说明回购的具体数量或速度。总部位于华盛顿的咨询公司 ClearView Energy Partners 等表示，他们预计今年晚些时候将回购至多 1000 万桶石油。(金十数据 APP)
- 11、俄罗斯 4 月减产量接近承诺目标，为 44.3 万桶/日：**据知情人士透露，俄罗斯能源部表示，该国 4 月份的石油减产量几乎达到了目标水平。克里姆林宫在 3 月份承诺将原油日产量削减 50 万桶，并将其维持到 12 月，以回应西方的限制措施，其中包括七国集团实施的价格上限。然而，迄今为止，港口的原油流量几乎没有显示出减产的迹象。消息

人士说，能源部的数据显示，俄罗斯4月份的日均原油产量为131.9万吨，按照每吨7.33桶的转换率计算，这相当于每天967万桶，意味着比减产基准即2月份的产量低44.3万桶/日。(金十数据APP)

**12、EIA 短期能源展望报告：**2023年全球原油需求增速预期为156万桶/日，此前预计为144万桶/日。2024年全球原油需求增速预期为172万桶/日，此前预计为185万桶/日。预计2023年美国原油产量为1253.00万桶/日，此前为1254.00万桶/日。预计2024年美国原油产量为1269.00万桶/日，此前为1275.00万桶/日。预计2023年布伦特价格为78.65美元/桶，此前预期为85.01美元/桶。预计2024年布伦特价格为74.47美元/桶，此前预期为81.21美元/桶。预计2023年WTI原油价格为73.62美元/桶，此前预期为79.24美元/桶。预计2024年WTI原油价格为69.47美元/桶，此前预期为75.21美元/桶。(金十数据APP)

**13、伊拉克石油部：**伊拉克恢复从卡亚拉油田出口原油的活动，产能为33,000桶/日。(金十数据APP)

**14、外电5月10日消息，**加拿大主要原油生产省--阿尔伯塔省的一些油气公司重启此前关闭的产量，此前引发大规模疏散的野火有所缓解。本周早些时候，由于阿尔伯塔省发生了100多起火灾，迫使近3万人逃离家园，生产商每天至少关闭油气产量31.9万桶油当量/天(boepd)，占该国产量的3.7%。截至周三(2023.05.10)，阿尔伯塔省南部和中部的天气转凉几天，这使得消防员在灭火工作中取得了进展，一些石油和天然气设施也恢复了运营。(国际石油网)

**15、当地时间5月10日，**厄瓜多尔国家石油公司表示，由于人为钻孔原因导致的原油泄漏，该国主要的原油运输管线“厄瓜多尔输油管道系统”(SOTE)暂停运营。由于在输油管线末端、位于埃斯梅拉达斯港的储油码头拥有充足的存货，输油管线暂停运营并不影响该国原油出口。(国际石油网)

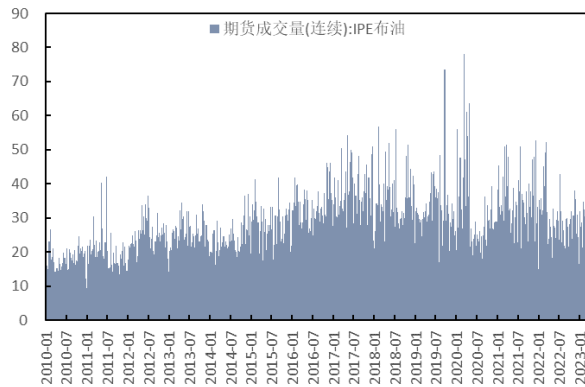
**16、据钻机地带5月8日报道，**由于对设备和工人的需求出现波动，页岩油的钻探成本两年来首次下降。美国页岩油勘探公司成本价格有所下降，由于天然气市场的严重萧条促使公司暂停或取消钻探活动，从而腾出钻井平台，转向利润更高的原油项目。(国际石油网)

**17、据油价网5月8日消息称，**由于森林大火，加拿大石油资源丰富的艾伯塔省每天至少关闭14.5万石油当量，加拿大能源部门陷入困境。(国际石油网)

## 原油期货成交及持仓板块

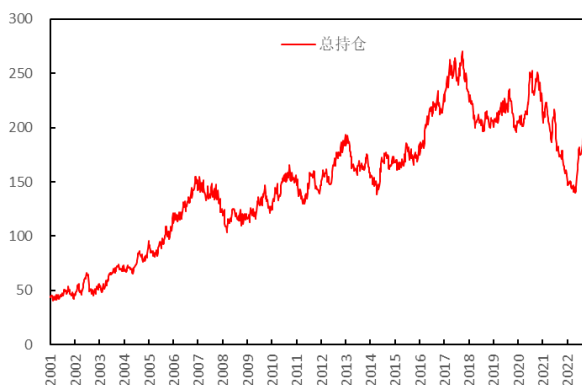
➤ **原油期货成交及持仓:** 截至 2023 年 05 月 12 日, 周内布伦特原油期货成交量为 175.64 万手, 较上周减少 16.38 万手 (-8.53%)。截止至 2023 年 05 月 09 日, 周内 WTI 原油期货多头总持仓量为 188.59 万张, 较上周减少 2.24 万张 (-1.17%); 非商业 (投机和套利目的持有) 净多头持仓 21.66 万张, 较上周增加 0.18 万张 (+0.83%)。

图 72: IPE 布油期货成交量 (万手)



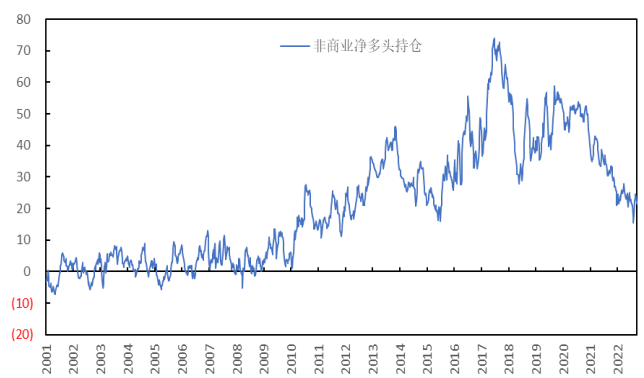
资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.12

图 73: WTI 原油期货多头总持仓量 (万张)



资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.09

图 74: WTI 原油期货非商业净多头持仓量 (万张)



资料来源: 万得, 信达证券研发中心, 注: 截至 2023.05.09

## 风险因素

- (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) OPEC+联盟修改石油供应计划的风险。
- (4) 美国解除对伊朗制裁, 伊朗原油快速回归市场的风险。
- (5) 美国对页岩油生产环保、融资等政策调整的风险。
- (6) 新能源加大替代传统石油需求的的风险。
- (7) 全球 2050 净零排放政策调整的风险。

## 研究团队简介

左前明，中国矿业大学(北京)博士，注册咨询(投资)工程师，兼任中国信达能源行业首席研究员、业务审核专家委员，中国地质矿产经济学会委员，中国国际工程咨询公司专家库成员，曾任中国煤炭工业协会行业咨询处副处长(主持工作)，从事煤炭以及能源相关领域研究咨询十余年，曾主持“十三五”全国煤炭勘查开发规划研究、煤炭工业技术政策修订及企业相关咨询课题上百项，2016年6月加盟信达证券研发中心，负责煤炭行业研究。2019年至今，负责大能源板块研究工作。

李春驰，CFA，中国注册会计师协会会员，上海财经大学金融硕士，南京大学金融学学士，曾任兴业证券经济与金融研究院煤炭行业及公用环保行业分析师，2022年7月加入信达证券研发中心，从事煤炭、电力、天然气等大能源板块的研究。

高升，中国矿业大学(北京)采矿专业博士，高级工程师，曾任中国煤炭科工集团二级子企业投资经营部部长，曾在煤矿生产一线工作多年，从事煤矿生产技术管理、煤矿项目投资和经营管理等工作，2022年6月加入信达证券研发中心，从事煤炭行业研究。

邢秦浩，美国德克萨斯大学奥斯汀分校电力系统专业硕士，具有三年实业研究经验，从事电力市场化改革，虚拟电厂应用研究工作，2022年6月加入信达证券研究开发中心，从事电力行业研究。

胡晓艺，中国社会科学院大学经济学硕士，西南财经大学金融学学士。2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事石化行业研究。

刘奕麟，香港大学工学硕士，北京科技大学管理学学士，2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事石化行业研究。

程新航，澳洲国立大学金融学硕士，西南财经大学金融学学士。2022年7月加入信达证券研发中心，从事煤炭、电力行业研究。

吴柏莹，吉林大学产业经济学硕士，2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事煤炭、煤化工行业研究。



## 机构销售联系人

区域	姓名	手机	邮箱
全国销售总监	韩秋月	13911026534	<a href="mailto:hanqiuyue@cindasc.com">hanqiuyue@cindasc.com</a>
华北区销售总监	陈明真	15601850398	<a href="mailto:chenmingzhen@cindasc.com">chenmingzhen@cindasc.com</a>
华北区销售副总监	阙嘉程	18506960410	<a href="mailto:quejiacheng@cindasc.com">quejiacheng@cindasc.com</a>
华北区销售	祁丽媛	13051504933	<a href="mailto:qiliyuan@cindasc.com">qiliyuan@cindasc.com</a>
华北区销售	陆禹舟	17687659919	<a href="mailto:luyuzhou@cindasc.com">luyuzhou@cindasc.com</a>
华北区销售	魏冲	18340820155	<a href="mailto:weichong@cindasc.com">weichong@cindasc.com</a>
华北区销售	樊荣	15501091225	<a href="mailto:fanrong@cindasc.com">fanrong@cindasc.com</a>
华北区销售	秘侨	18513322185	<a href="mailto:miqiao@cindasc.com">miqiao@cindasc.com</a>
华北区销售	李佳	13552992413	<a href="mailto:lijia1@cindasc.com">lijia1@cindasc.com</a>
华北区销售	赵岚琦	15690170171	<a href="mailto:zhaolanqi@cindasc.com">zhaolanqi@cindasc.com</a>
华北区销售	张澜夕	18810718214	<a href="mailto:zhanglanxi@cindasc.com">zhanglanxi@cindasc.com</a>
华北区销售	王哲毓	18735667112	<a href="mailto:wangzheyu@cindasc.com">wangzheyu@cindasc.com</a>
华东区销售总监	杨兴	13718803208	<a href="mailto:yangxing@cindasc.com">yangxing@cindasc.com</a>
华东区销售副总监	吴国	15800476582	<a href="mailto:wuguo@cindasc.com">wuguo@cindasc.com</a>
华东区销售	国鹏程	15618358383	<a href="mailto:guopengcheng@cindasc.com">guopengcheng@cindasc.com</a>
华东区销售	朱尧	18702173656	<a href="mailto:zhuyao@cindasc.com">zhuyao@cindasc.com</a>
华东区销售	戴剑箫	13524484975	<a href="mailto:daijianxiao@cindasc.com">daijianxiao@cindasc.com</a>
华东区销售	方威	18721118359	<a href="mailto:fangwei@cindasc.com">fangwei@cindasc.com</a>
华东区销售	俞晓	18717938223	<a href="mailto:yuxiao@cindasc.com">yuxiao@cindasc.com</a>
华东区销售	李贤哲	15026867872	<a href="mailto:lixianzhe@cindasc.com">lixianzhe@cindasc.com</a>
华东区销售	孙瞳	18610826885	<a href="mailto:suntong@cindasc.com">suntong@cindasc.com</a>
华东区销售	贾力	15957705777	<a href="mailto:jjali@cindasc.com">jjali@cindasc.com</a>
华东区销售	王爽	18217448943	<a href="mailto:wangshuang3@cindasc.com">wangshuang3@cindasc.com</a>
华东区销售	石明杰	15261855608	<a href="mailto:shimingjie@cindasc.com">shimingjie@cindasc.com</a>
华东区销售	曹亦兴	13337798928	<a href="mailto:caoyixing@cindasc.com">caoyixing@cindasc.com</a>
华东区销售	王赫然	15942898375	<a href="mailto:wangheran@cindasc.com">wangheran@cindasc.com</a>
华南区销售总监	王留阳	13530830620	<a href="mailto:wangliuyang@cindasc.com">wangliuyang@cindasc.com</a>
华南区销售副总监	陈晨	15986679987	<a href="mailto:chenchen3@cindasc.com">chenchen3@cindasc.com</a>
华南区销售副总监	王雨霏	17727821880	<a href="mailto:wangyufei@cindasc.com">wangyufei@cindasc.com</a>
华南区销售	刘韵	13620005606	<a href="mailto:liuyun@cindasc.com">liuyun@cindasc.com</a>
华南区销售	胡洁颖	13794480158	<a href="mailto:hujieying@cindasc.com">hujieying@cindasc.com</a>
华南区销售	郑庆庆	13570594204	<a href="mailto:zhengqingqing@cindasc.com">zhengqingqing@cindasc.com</a>
华南区销售	刘莹	15152283256	<a href="mailto:liuying1@cindasc.com">liuying1@cindasc.com</a>
华南区销售	蔡静	18300030194	<a href="mailto:caijing1@cindasc.com">caijing1@cindasc.com</a>
华南区销售	聂振坤	15521067883	<a href="mailto:niezhenkun@cindasc.com">niezhenkun@cindasc.com</a>
华南区销售	张佳琳	13923488778	<a href="mailto:zhangjialin@cindasc.com">zhangjialin@cindasc.com</a>
华南区销售	宋王飞逸	15308134748	<a href="mailto:songwangfeiyi@cindasc.com">songwangfeiyi@cindasc.com</a>



## 分析师声明

负责本报告全部或部分内容的每一位分析师在此申明，本人具有证券投资咨询执业资格，并在中国证券业协会注册登记为证券分析师，以勤勉的职业态度，独立、客观地出具本报告；本报告所表述的所有观点准确反映了分析师本人的研究观点；本人薪酬的任何组成部分不曾与，不与，也将不会与本报告中的具体分析意见或观点直接或间接相关。

## 免责声明

信达证券股份有限公司(以下简称“信达证券”)具有中国证监会批复的证券投资咨询业务资格。本报告由信达证券制作并发布。

本报告是针对与信达证券签署服务协议的签约客户的专属研究产品，为该类客户进行投资决策时提供辅助和参考，双方对权利与义务均有严格约定。本报告仅提供给上述特定客户，并不面向公众发布。信达证券不会因接收人收到本报告而视其为本公司的当然客户。客户应当认识到有关本报告的电话、短信、邮件提示仅为研究观点的简要沟通，对本报告的参考使用须以本报告的完整版本为准。

本报告是基于信达证券认为可靠的已公开信息编制，但信达证券不保证所载信息的准确性和完整性。本报告所载的意见、评估及预测仅为本报告最初出具日的观点和判断，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出现不同程度的波动，涉及证券或投资标的的历史表现不应作为日后表现的保证。在不同时期，或因使用不同假设和标准，采用不同观点和分析方法，致使信达证券发出与本报告所载意见、评估及预测不一致的研究报告，对此信达证券可不发出特别通知。

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，也没有考虑到客户特殊的投资目标、财务状况或需求。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，若有必要应寻求专家意见。本报告所载的资料、工具、意见及推测仅供参考，并非作为或被视为出售或购买证券或其他投资标的的邀请或向人做出邀请。

在法律允许的情况下，信达证券或其关联机构可能会持有报告中涉及的公司所发行的证券并进行交易，并可能会为这些公司正在提供或争取提供投资银行业务服务。

本报告版权仅为信达证券所有。未经信达证券书面同意，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制、发布、转发或引用本报告的任何部分。若信达证券以外的机构向其客户发放本报告，则由该机构独自为此发送行为负责，信达证券对此等行为不承担任何责任。本报告同时不构成信达证券向发送本报告的机构之客户提供的投资建议。

如未经信达证券授权，私自转载或者转发本报告，所引起的一切后果及法律责任由私自转载或转发者承担。信达证券将保留随时追究其法律责任的权利。

## 评级说明

投资建议的比较标准	股票投资评级	行业投资评级
本报告采用的基准指数：沪深300指数（以下简称基准）； 时间段：报告发布之日起6个月内。	买入：股价相对强于基准20%以上；	看好：行业指数超越基准；
	增持：股价相对强于基准5%~20%；	中性：行业指数与基准基本持平；
	持有：股价相对基准波动在±5%之间；	看淡：行业指数弱于基准。
	卖出：股价相对弱于基准5%以下。	

## 风险提示

证券市场是一个风险无时不在的市场。投资者在进行证券交易时存在赢利的可能，也存在亏损的风险。建议投资者应当充分深入地了解证券市场蕴含的各项风险并谨慎行事。

本报告中所述证券不一定能在所有的国家和地区向所有类型的投资者销售，投资者应当对本报告中的信息和意见进行独立评估，并应同时考量各自的投资目的、财务状况和特定需求，必要时就法律、商业、财务、税收等方面咨询专业顾问的意见。在任何情况下，信达证券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，投资者需自行承担风险。