

油价重心回落，关注成长确定性机会

——12月动态报告

核心观点：

- **12月油价重心延续回落** 供给端，一方面，24Q1OPEC+部分成员国计划自愿减产219.3万桶/日，沙特和俄罗斯的减产计划是此前额外自愿减产的延期而非新增减产，实际新增减产69.3万桶/日。若考虑部分成员国2024年产量配额上升，预计24Q1OPEC+实际产量仅下降约50万桶/日。另一方面，红海地区紧张局势引发市场对石油供应中断、运输成本增加的担忧。需求端，短期来看，汽油需求走弱，成品油季节性累库，原油消费步入淡季；中长期来看，12月13日美联储宣布维持当前5.25%-5.50%的联邦基金利率目标区间不变，高利率环境下欧美远期经济增速预计承压，或对油价产生压制。库存端，截至12月22日当周，美国商业原油库存量43657万桶，环比下降711万桶。我们认为，短期正值原油消费淡季，但红海地区局势导致供给端不确定性较大，供需博弈下预计油价重心中高位震荡，Brent原油价格区间参考75-85美元/桶。截至12月28日，Brent和WTI月均价分别为77.34、72.17美元/桶，环比跌幅分别为5.72%、6.68%。
- **1-11月我国原油需求显著回升，同比增长9.2%** 1-11月，我国加工原油6.76亿吨，同比增长10.1%；原油产量1.91亿吨，同比增长1.9%；原油进口5.16亿吨，同比增长12.0%；原油表观消费量7.06亿吨，同比增长9.2%；对外依存度72.9%，维持高位。
- **1-11月我国天然气需求稳步回升，同比增长7.2%** 1-11月，我国天然气表观消费量3532亿方，同比增长7.2%；产量2096亿方，同比增长6.2%；进口天然气1493亿方，同比增长8.5%；对外依存度40.7%。
- **1-11月我国成品油需求大幅增长，同比增长15.8%** 1-11月，我国成品油产量3.93亿吨，同比增加18.2%；成品油出口3902万吨，同比增加39.5%。其中，11月我国汽油、柴油出口利润仍存，尤其是汽油出口利润环比上涨明显，带动汽油出口环比增长15.6%。成品油表观消费量3.54亿吨，同比增长15.8%。其中，汽油、煤油、柴油表观消费量分别同比增长11.2%、69.0%、13.2%。
- **投资建议** 年初至今，石油化工行业收益率-0.6%，表现优于整个市场，较沪深300指数高11.2个百分点；排在109个二级子行业的第41位。截至12月28日，石油化工板块整体估值（PE（TTM））为19.6x。预计油价重心将在中高运行，建议关注内需修复下的周期弹性以及实施规模扩张的龙头企业。推荐宝丰能源（600989.SH）、卫星化学（002648.SZ）、广汇能源（600256.SH）等。
- **核心组合（12月28日）**

股票代码	股票简称	累计涨幅 (年初至今)	相对收益率 (年初至今)	市盈率 PE (TTM)
600989.SH	宝丰能源	21.58%	22.18%	22.07
002648.SZ	卫星化学	-5.10%	-4.50%	14.41
600256.SH	广汇能源	-11.19%	-10.60%	6.04

资料来源：Wind，中国银河证券研究院

- **风险提示** 油价大幅上涨的风险，下游需求不及预期的风险，主营产品景气度下降的风险，项目达产不及预期的风险等。

石油化工

推荐（维持评级）

分析师

任文坡

☎：010-80927675

✉：renwenpo_yj@chinastock.com.cn

分析师登记编码：S0130520080001

研究助理

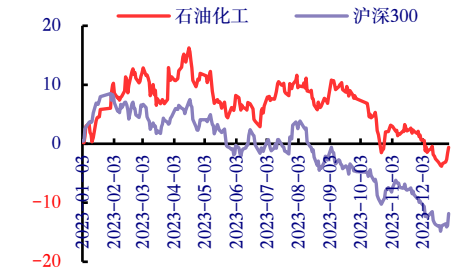
翟启迪

☎：010-80927677

✉：zhaiqidi_yj@chinastock.com.cn

市场表现（%）

2023.12.28



资料来源：Wind，中国银河证券研究院

相关研究

【银河化工】行业动态报告_石化行业_油价重心延续回落，关注成长确定性机会_20231130

【银河化工】行业动态报告_石化行业_油价重心承压回落，重视成长性标的的机会_20231102

【银河化工】行业动态报告_石化行业_油价重心抬升，看好成长型周期标的_20230928

【银河化工】行业动态报告_石化行业_油价延续反弹，看好成长型周期标的_20230901

【银河化工】行业动态报告_石化行业_油价强势反弹，看好内需修复下龙头标的的表现_20230801

目 录

一、石油和化工行业是重要支柱产业，关系国民经济命脉	3
(一) 石油和化工行业上市公司 517 家，占全部 A 股 9.7%	3
(二) 石油和化工行业总市值 7.76 万亿，占全部 A 股 8.9%	4
二、我国经济逐步复苏，石油化工行业竞争加剧	5
(一) 我国经济持续复苏，能源消费低速增长	5
(二) 油价显著影响行业盈利，预计 24Q1 中高位运行	7
(三) 我国主要石油化工产品需求增长总体乏力	10
(四) 行业产能持续扩张，市场面临激烈竞争压力	12
(五) 石油化工行业财务指标分析	13
三、我国石油化工行业步入成熟期，市场格局将重塑	14
(一) 能源替代+参与主体增多，竞争愈加多元化	14
(二) 上下游议价能力弱，行业盈利能力承压	14
(三) 多项政策密集出台，确保行业绿色健康可持续发展	15
(四) 我国石油化工行业步入成熟期，依旧存在成长空间	16
四、行业面临的问题及建议	17
(一) 存在主要问题	17
(二) 建议及对策	18
五、石油化工行业在资本市场中的发展情况	19
(一) 行业收益率表现	19
(二) 行业估值表现	19
(三) 行业成长性分析	20
六、投资策略及推荐标的	21
(一) 投资策略	21
(二) 推荐组合表现	21
七、风险提示	21

一、石油和化工行业是重要支柱产业，关系国民经济命脉

我国石油和化工行业是以石油、天然气、煤炭等为原料生产满足人们生产生活需求的各种产品，是我国重要的支柱产业之一。中国石油和化学工业联合会数据显示，2022 年我国石油和化工行业实现营业收入 16.56 万亿元，同比增长 14.4%，创历史新高；实现利润总额 1.13 万亿元，同比下降 2.8%，基本保持历史高位。

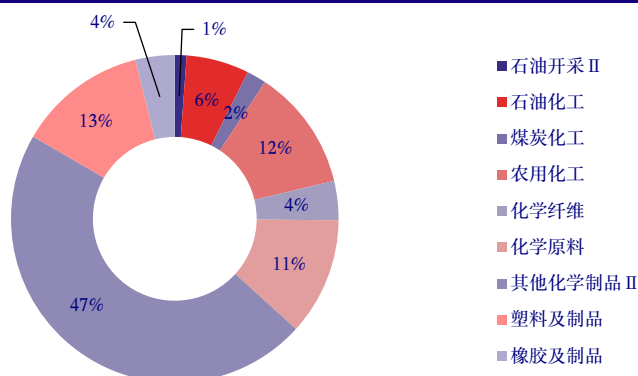
石油和化学工业关系到国民经济命脉，大到工业、农业、交通、国防，小到每个人的衣食住行，都离不开石油和化学工业。如，飞机、汽车、轮船、拖拉机、锅炉的燃料，金属加工、各类机械运转都需要用到的各类润滑材料，铺设公路用的沥青；高铁、汽车、建筑、家电等行业也都要用到来自石油和化工行业的塑料、橡胶制品；工业上或者家里用的天然气，农业用到的地膜、农药、化肥，纺织行业使用的化纤原料，玻璃制品生产用到的纯碱也是来自该行业；等等。石油和化工行业产业链长、涉及面广、产品众多，且上下游关联非常紧密。依据中信证券行业分类，我们将整个石油和化工产业链分为 9 个子行业，包括石油开采、石油化工、煤炭化工、农用化工、化学纤维、化学原料、塑料及制品、橡胶及制品、其他化学制品。其中，石油化工行业处于整个产业链的中游，与上下游关联非常紧密。

石油化工是指以石油和低碳烷烃（乙烷、丙烷等）为原料，生产油品（汽油、煤油、柴油、燃料油、润滑油、石蜡、沥青等）和石化产品（“三烯”、“三苯”、合成树脂、合成橡胶等）的加工业。化肥、碱等产品，以及通过“三烯”、“三苯”生产的其他品种的一些精细化学品，习惯上已经不属于石油化工的范畴。考虑到石油化工行业处在整个产业链的中游环节，且整个产业链细分子行业众多，各细分子行业景气影响因素不一、表现各异，本报告重点围绕石油化工行业进行阐述和分析，适当向产业链两端延伸。

（一）石油和化工行业上市公司 517 家，占全部 A 股 9.7%

截至 12 月 28 日，我国石油和化工行业共有 517 家上市公司，占到全部 A 股的 9.7%，在 A 股市场位居前二。其中，石油化工行业有 32 家上市公司，占我国石油和化工行业的 6.2%、占全部 A 股 0.6%。

图1：石油和化工行业个股占比

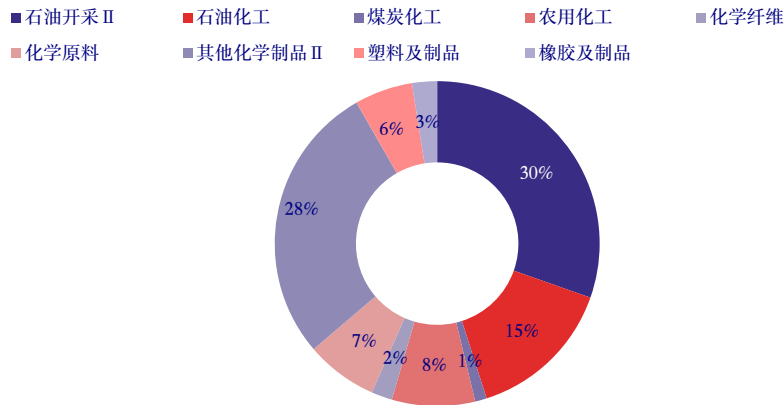


资料来源：Wind，中国银河证券研究院

（二）石油和化工行业总市值 7.76 万亿，占全部 A 股 8.9%

截至 12 月 28 日，我国石油和化工行业总市值 7.76 万亿，全部 A 股总市值 86.82 万亿，占到全部 A 股的 8.9%。其中，石油化工行业总市值为 1.14 万亿，占整个石油和化学工业 14.7%、占全部 A 股 1.3%。

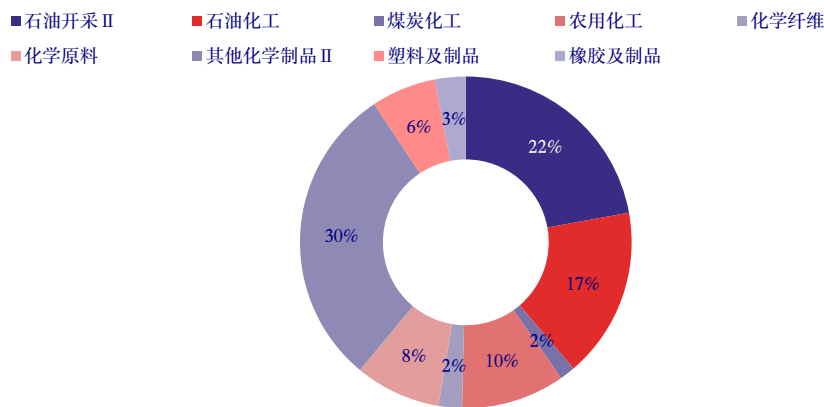
图2：石油和化工行业总市值占比



资料来源：Wind，中国银河证券研究院

在流通 A 股市值方面，我国石油和化工行业流通市值 5.81 万亿，全部 A 股流通市值 66.90 万亿，占到全部 A 股的 8.7%。其中，石油化工行业流通市值为 0.96 万亿，占整个石油和化学工业 16.6%、占全部 A 股 1.4%。

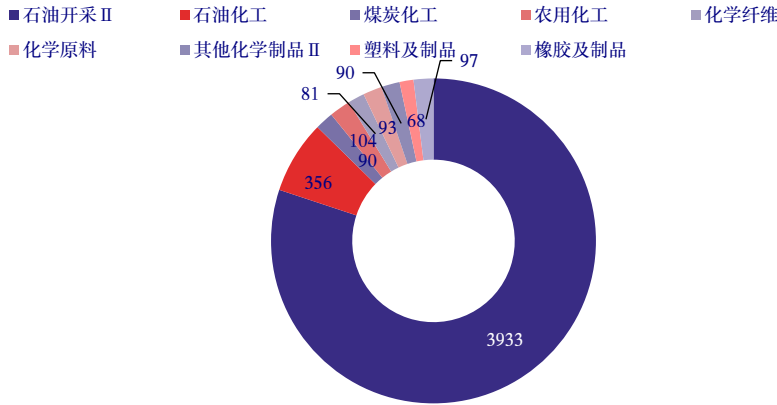
图3：石油和化工行业流通 A 股市值占比



资料来源：Wind，中国银河证券研究院

在平均市值方面，我国石油和化工行业平均市值 150 亿，同期全部 A 股平均市值 163 亿。其中，石油化工行业平均市值为 356 亿，主要系中国石化市值较高所致。

图4: 石油和化工行业平均市值(亿元)



资料来源: Wind, 中国银河证券研究院

二、我国经济逐步复苏, 石油化工行业竞争加剧

影响石油化工行业景气度的因素众多, 主要驱动因素包括宏观经济运行/政策法规、能源消费、油价、产能投放、主要产品需求等。

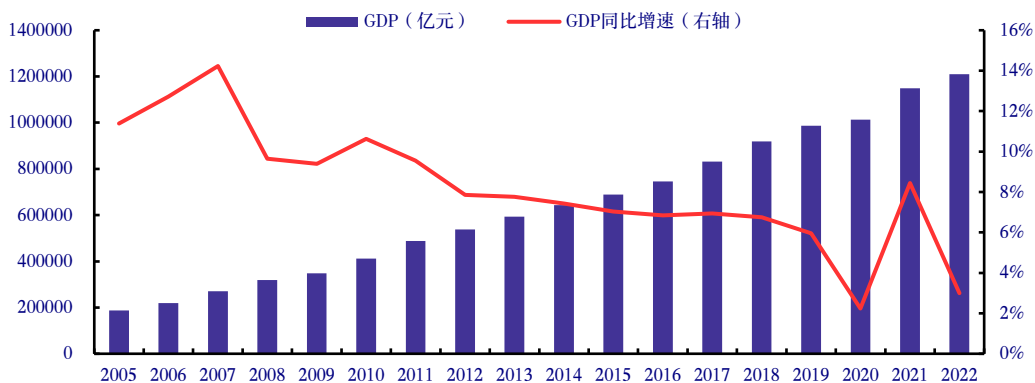
(一) 我国经济持续复苏, 能源消费低速增长

1. 前三季度经济持续恢复向好, 季度环比连续实现增长

国家统计局数据显示, 前三季度, 我国 GDP 为 913027 亿元, 按不变价格计算, 同比增长 5.2%, 经济持续恢复向好。分产业看, 第一产业增加值 56374 亿元, 同比增长 4.0%; 第二产业增加值 353659 亿元, 同比增长 4.4%; 第三产业增加值 502993 亿元, 同比增长 6.0%。

三季度, 我国 GDP 为 319992 亿元, 按不变价格计算, 同比增长 4.9%。经调整季节因素后, 三季度 GDP 环比增长 1.3%。环比增速连续五个季度增长, 经济总体呈现持续恢复向好态势。分产业看, 第一产业增加值 25958 亿元, 同比增长 4.2%; 第二产业增加值 122978 亿元, 同比增长 4.6%; 第三产业增加值 171056 亿元, 同比增长 5.2%。

图5: 我国国内生产总值 (GDP) 及同比增速

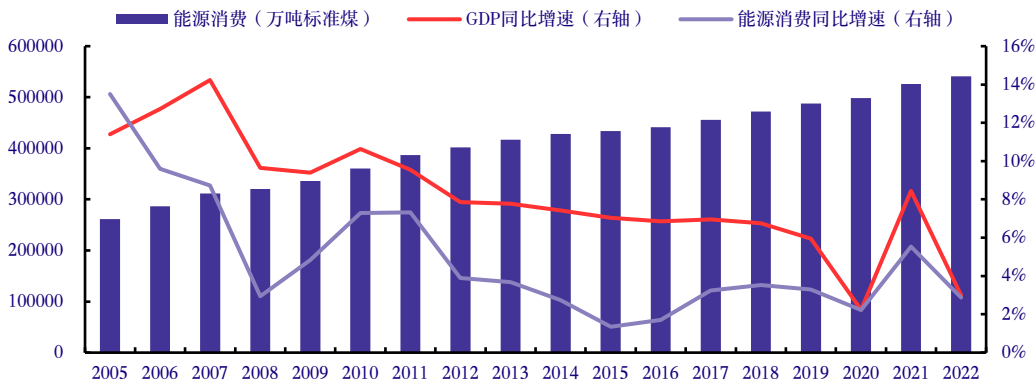


资料来源: Wind, 中国银河证券研究院

2. 我国能源消费低速增长，油气对外依存保持高位

能源消费通常被视为经济发展的同步指标，与工业化进程密切相关。随着我国经济持续增长，我国能源消费亦呈现增长之势，但于 2012 年开始增速显著下降。随着我国进入后工业时代及供给侧结构性改革的持续推进，能源消费与经济发展相关性正在趋弱。近些年我国能源消费已然步入低速增长模式。预计未来几年，我国经济中速增长仍将推动能源消费低速上涨，但表现分化，其中天然气需求依然保持较高增速，石油需求增速趋于放缓、煤炭需求则基本持平。

图6: 我国能源消费及同比增速

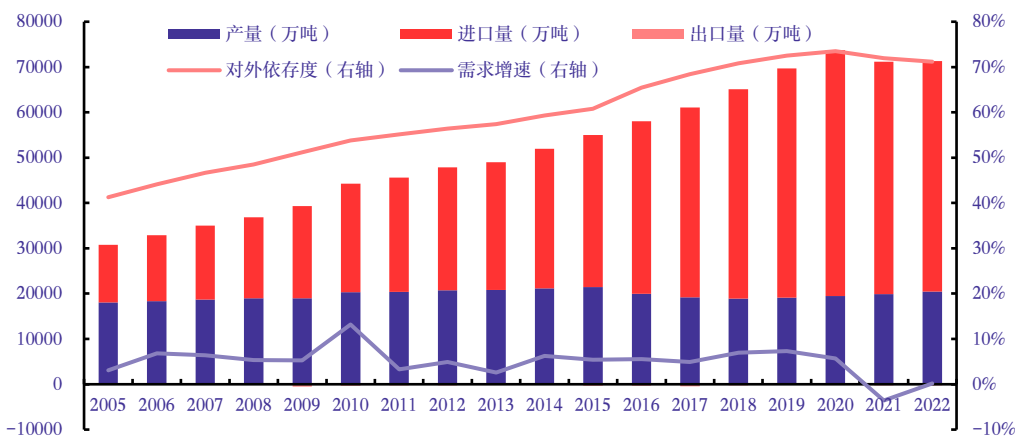


资料来源: Wind, 中国银河证券研究院

近年来，我国石油需求稳步增长，产量稳步提升，对外依存度略有回落。2022 年我国加工原油 6.76 亿吨，同比下降 3.93%。一方面，受疫情扰动，国内经济增速及能源需求放缓，而炼油成本随着油价高企而攀升，炼油利润缩减令部分炼油企业生产积极性降低；另一方面，国内炼化行业产能结构及资源配置优化的步伐加快，进一步影响炼油企业的整体开工负荷。2022 年我国原油表观需求 7.11 亿吨，同比增长 0.2%；原油产量 2.05 亿吨，连续五年增长，同比增长 2.9%；进口原油 5.08 亿吨，同比下降 0.9%；对外依存度达到 71.21%，较上年下降 0.74 个百分点。

2023 年 1-11 月，我国加工原油 6.76 亿吨，同比增长 10.1%；原油产量 1.91 亿吨，同比增长 1.9%；原油进口 5.16 亿吨，同比增长 12.0%；原油表观消费量 7.06 亿吨，同比增长 9.2%；对外依存度 72.9%，维持高位。

图7: 我国原油供需及对外依存度



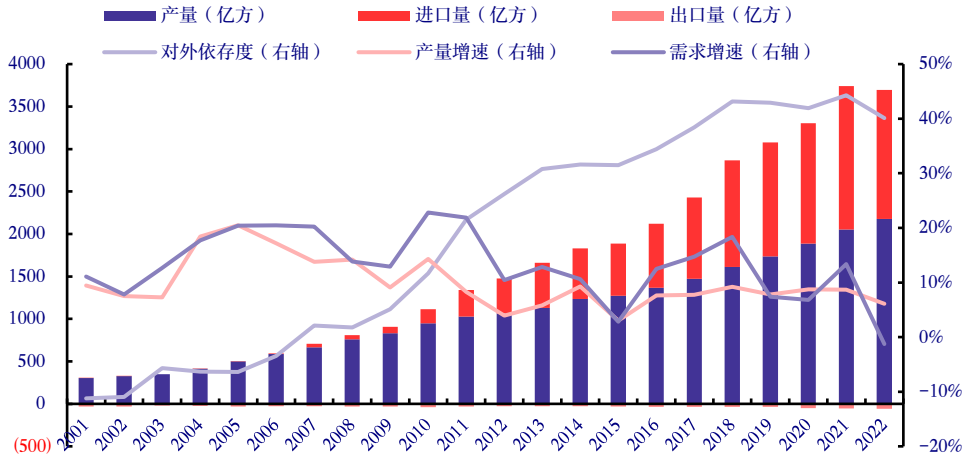
资料来源: Wind, 中国银河证券研究院

2022 年我国天然气表观需求 3638 亿方，首现负增长，同比下降 1.3%；产量 2178 亿方，同比增长 6.1%；天然气进口 1519 亿方，同比下降 10.0%，主要系地缘政治冲突影响，国际天然气价格大幅上涨，国内外价差倒挂，部分长协货源转口销售至欧洲，此外高价气源抑制了现货采购和下游

用气积极性，国内疫情反复下天然气需求萎缩；对外依存度 40.1%，维持高位。随着疫情防控的全面放开，在我国能源消费结构转型升级背景下，预计我国天然气需求将重回增长态势。

2023 年 1-11 月，我国天然气表观消费量 3532 亿方，同比增长 7.2%；产量 2096 亿方，同比增长 6.2%；进口天然气 1493 亿方，同比增长 8.5%；对外依存度 40.7%。

图8：我国天然气供需及对外依存度



资料来源：Wind，中国银河证券研究院

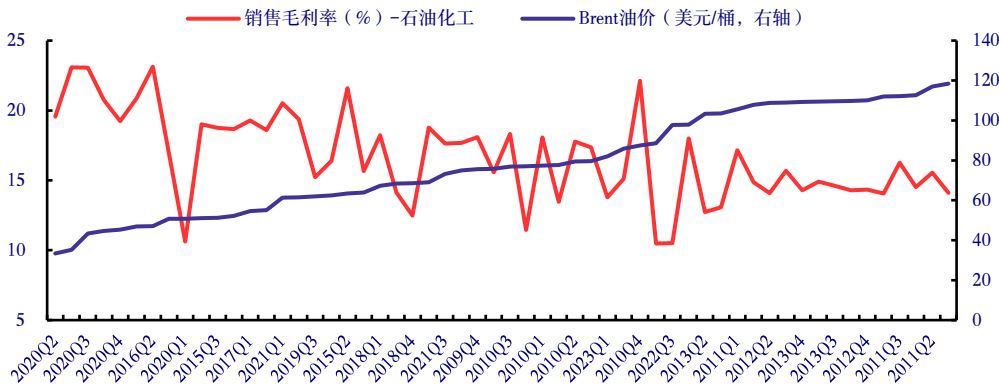
据《世界能源蓝皮书：世界能源发展报告（2022）》显示，2022-2026 年中国天然气产量稳步提升，新增天然气产量将更多来自非常规气田及海上气田，预计 2026 年中国天然气产量将达 2587 亿立方米。中国天然气表观消费量稳步增长，预计 2026 年中国天然气表观消费量将达 4868 亿立方米，2022-2026 年年均复合增长率约为 5.9%。未来，我国天然气的发展仍然与天然气的经济性存在较大关联。中国石化集团经济技术研究院预测数据显示，2030 年和 2040 年我国天然气需求量将达 5190 亿立方米和 6155 亿立方米。我们认为，在我国城镇化率逐渐提升、天然气管网布局日趋完善，以及环境治理等多重因素推动下，我国天然气需求仍将处于黄金发展期，未来发展潜力和增量空间巨大。

（二）油价显著影响行业盈利，预计 24Q1 中高位运行

原油成本占企业营业成本的 40%-70%左右，因此油价的高低直接影响到石油化工行业的盈利能力。单从原料成本角度来看，低油价对石油化工产业是利好，不仅是在原料端降低了成本，而且有助于降低燃动力消耗等其他成本，增强石油化工行业的盈利能力。在高油价水平下，上游开采行业非常受益，但对下游石油化工行业来说，由于市场竞争激烈，很多产品无法实现成本的向下转移，使得价差收窄，行业盈利空间将被大幅缩小，企业盈利能力承压。

石油化工行业盈利与油价水平和走势息息相关。通常 Brent 油价在 50 美元/桶以下区间，行业处在高盈利区间，油价越低盈利能力越强；在 50-70 美元/桶的中油价水平下，石油化工行业虽然较低油价水平盈利能力有所下降，但依然处在合理范围内；若油价突破 70 美元/桶，继续向高位上涨，行业盈利将大度缩窄。需要注意，在油价持续下跌或者持续上涨情形下，由于库存收益的存在，行业盈利能力将受到显著影响。

图9：油价高低与石油化工行业盈利能力关系



资料来源：Wind，中国银河证券研究院

2022年油价先扬后抑、价格重心抬升，Brent和WTI年度均价分别为99.04美元/桶和94.30美元/桶，油价涨幅分别为39.6%和38.5%。其中，上半年供给端主导国际油价，尤其是俄乌冲突爆发，市场担忧俄罗斯原油产量大幅下降；下半年美联储激进加息引发市场对远期经济衰退的担忧，需求端主导国际油价。Q1，Brent和WTI季度均价分别为97.90美元/桶、94.72美元/桶，Brent季度均价同比上行59.7%、环比上行22.9%；Q2，Brent和WTI季度均价分别为111.98美元/桶、108.58美元/桶，Brent季度均价同比上行62.1%、环比上行14.4%。Q3，Brent和WTI季度均价分别为97.70美元/桶、91.64美元/桶，Brent季度均价同比上行33.4%、环比下降12.8%。Q4，Brent和WTI季度均价分别为88.63美元/桶、82.56美元/桶，Brent季度均价同比上行11.3%、环比下降9.3%。

1月，油价重心窄幅抬升。一方面，据中国疾控中心数据显示，我国核酸检测阳性率在2022年12月25日达高峰（29.2%），抗原检测阳性率在12月22日达高峰（21.3%），并于2023年1月下旬降至6%以下。疫情扰动逐步减弱，中国经济回暖预期较强，需求预期边际改善刺激油价低位反弹。另一方面，欧美经济衰退预期仍存，且俄罗斯原油出口仍较为强劲。Brent和WTI1月均价分别为84.00、78.32美元/桶，环比涨幅分别为3.27%、2.34%。

2月，油价重心窄幅下降。供应端来看，2月5日欧盟对俄罗斯海运石油产品限价机制正式生效，为回应西方“限价”，2月10日俄罗斯宣布3月计划减产原油50万桶/日，减产幅度约5%。OPEC+维持此前的生产政策不变，美国原油产量缓慢增长。需求端来看，美国1月核心PCE物价指数年率反弹加剧了市场对美联储激进加息的担忧，欧美经济衰退预期仍存。疫情扰动逐步减弱，中国经济改善预期较强，EIA预计2023年全球石油消费需求增长200万桶/日，其中中国石油消费预计增长90万桶/日。Brent和WTI2月均价分别为83.54、76.90美元/桶，环比跌幅分别为0.55%、1.81%。

3月，油价重心延续回落。一方面，3月21日俄罗斯宣布将减产原油50万桶/日的措施由3月底结束延长至6月底结束，OPEC+维持此前的生产政策不变，美国原油产量缓慢增长。另一方面，疫情扰动减弱，中国原油消费存回升预期，但硅谷银行、瑞信银行风险事件影响仍具有不确定性，欧美经济衰退预期仍存，原油消费增速仍受压制。Brent和WTI3月均价分别为79.21、73.39美元/桶，环比跌幅分别为5.18%、4.57%。

4月，油价重心略有回升。供给端来看，多个OPEC+国家4月2日宣布从5月起实施自愿减产，持续到2023年年底，累计减产超过160万桶/日；美国原油产量缓慢增长。需求端来看，疫情扰动减弱，中国原油消费需求正逐步恢复，但美国银行业危机持续蔓延，欧美经济衰退预期仍存，原油消费增速仍受压制。Brent和WTI4月均价分别为83.37、79.44美元/桶，环比涨幅分别为5.25%、8.25%。

5月，油价重心承压回落。供给端，据彭博船舶跟踪数据显示，目前俄罗斯海运原油出口量仍处高位，此前减产承诺遭质疑。5月23日，沙特能源大臣向石油投机者发出警告。需求端，疫情扰动减弱，中国原油消费需求正逐步恢复；但市场担忧美国陷入债务违约，欧美经济衰退预期仍存，原油消费增速仍受压制。Brent和WTI5月均价分别为75.69、71.68美元/桶，环比跌幅分别为9.21%、9.77%。

6月，油价重心窄幅回落。供给端，6月4日OPEC+宣布将2023年已达成的减产协议延长至年底，并且同意2024年将原油产量目标下调约140万桶/日至4046.3万桶/日。此外，沙特计划7月在自愿减产的基础上额外再减产100万桶/日，且该减产措施可考虑延长。需求端，疫情扰动减弱，中国原油消费需求正逐步恢复；尽管6月美联储暂停加息，但市场担心年内美联储再度加息，欧美经济衰退预期仍存，原油消费增速仍受压制。库存端，截至6月23日当周，美国商业原油库存量为4.54亿桶，较过去五年处于中性水平。据EIA6月报告预计，23Q3全球石油供需平衡表有望迎来去库。Brent和WTI6月均价分别为74.98、70.35美元/桶，环比跌幅分别为0.95%、1.85%。

7月，油价强势反弹。供给端，沙特宣布将从7月份开始实施的自愿额外减产100万桶/日石油的措施延长1个月至8月底，并考虑进一步延长；俄罗斯宣布8月份将削减石油出口50万桶/日。需求端，7月26日美联储宣布上调联邦基金利率目标区间25个基点到5.25%-5.50%。鲍威尔指出，未来两个月的通胀数据将成为美联储是否继续加息的关键，且认为美联储今年不会降息。从成品油消费来看，当前正值美国夏季出行旺季，7月美国汽油库存呈下降趋势，汽油裂解价差表现强劲。库存端，截至7月21日当周，美国商业原油库存量为4.57亿桶，环比上周下降60万桶。Brent和WTI7月均价分别为80.16、75.81美元/桶，环比涨幅分别为6.91%、7.76%。

8月，油价延续反弹。供给端，沙特宣布将从7月开始的100万桶/日的自愿额外减产石油措施延长至9月底，并可能考虑再度延长以及提高减产幅度；俄罗斯宣布将在9月减少石油出口量，削减规模为30万桶/日。需求端，8月25日美联储主席鲍威尔表示，通货膨胀率仍然过高，如果适宜，美联储准备继续加息，预期对油价产生压制。库存端，截至8月25日当周，美国商业原油库存量4.23亿桶，环比下降0.11亿桶。Brent和WTI8月均价分别为85.10、81.29美元/桶，环比涨幅分别为6.17%、7.23%。

9月，油价重心持续抬升。供给端，9月5日沙特宣布将自7月开始的100万桶/日的自愿额外减产石油措施延长至2023年年底；俄罗斯宣布将自9月开始的自愿削减30万桶/日石油出口量延长至2023年年底。需求端，一方面，9月20日美联储FOMC会议决定再次暂停加息，联邦基金利率维持5.25%-5.50%不变，美联储主席鲍威尔表示美联储准备在适当的情况下进一步加息。另一方面，9月21日俄罗斯政府宣布对汽油和柴油出口实施临时限制，以稳定国内市场。库存端，截至9月22日当周，美国商业原油库存量4.16亿桶，环比下降217万桶。Brent和WTI9月均价分别为92.59、89.23美元/桶，环比涨幅分别为8.79%、9.77%。

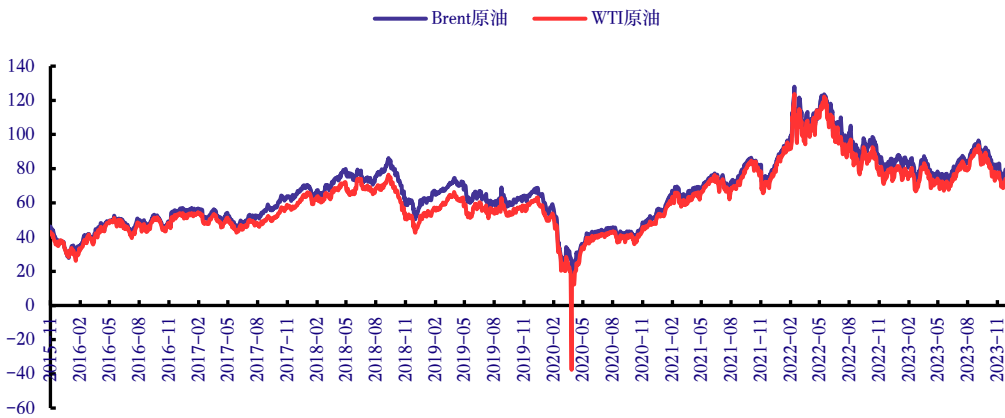
10月，油价重心承压回落。供给端，OPEC+维持此前减产政策，但中东地区占全球海运石油贸易的三分之一以上，地缘冲突加剧了市场对中东地区石油供应收缩的担忧。需求端，短期来看，随着美国夏季出行高峰的结束，汽油需求走弱、裂解价差大幅回落，原油消费或进入季节性淡季；中长期来看，11月1日美联储宣布维持当前5.25%-5.50%的联邦基金利率目标区间不变，高利率环境下欧美远期经济增速预计承压，或对油价产生压制。库存端，截至10月27日当周，美国商业原油库存量42189万桶，环比增长77万桶。Brent和WTI10月均价分别为88.70、85.44美元/桶，环比跌幅分别为4.19%、4.26%。

11月，油价重心延续回落。供给端，中东地区紧张局势尚未造成大规模石油供应中断，市场担忧情绪有所缓解，静待月底OPEC+会议指引。需求端，短期来看，汽油需求走弱，使得成品油季节性累库，裂解价差大幅回落，原油消费步入淡季；中长期来看，11月1日美联储宣布维持当前5.25%-

5.50%的联邦基金利率目标区间不变，高利率环境下欧美远期经济增速预计承压。库存端，截至 11 月 24 日当周，美国商业原油库存量 44966 万桶，环比增长 161 万桶。Brent 和 WTI11 月均价分别为 82.03、77.34 美元/桶，环比跌幅分别为 7.52%、9.47%。

12 月，油价重心延续回落。供给端，一方面，24Q1OPEC+部分成员国计划自愿减产 219.3 万桶/日，沙特和俄罗斯的减产计划是此前额外自愿减产的延期而非新增减产，实际新增减产 69.3 万桶/日。若考虑部分成员国 2024 年产量配额上升，预计 24Q1OPEC+实际产量仅下降约 50 万桶/日。另一方面，红海地区紧张局势引发市场对石油供应中断、运输成本增加的担忧。需求端，短期来看，汽油需求走弱，成品油季节性累库，原油消费步入淡季；中长期来看，12 月 13 日美联储宣布维持当前 5.25%-5.50%的联邦基金利率目标区间不变，高利率环境下欧美远期经济增速预计承压，或对油价产生压制。库存端，截至 12 月 22 日当周，美国商业原油库存量 43657 万桶，环比下降 711 万桶。我们认为，短期正值原油消费淡季，但红海地区局势导致供给端不确定性较大，供需博弈下预计油价重心中高位震荡，Brent 原油价格区间参考 75-85 美元/桶。截至 12 月 28 日，Brent 和 WTI 月均价分别为 77.34、72.17 美元/桶，环比跌幅分别为 5.72%、6.68%。

图10: Brent 与 WTI 油价走势 (美元/桶)



资料来源: iFind, 中国银河证券研究院

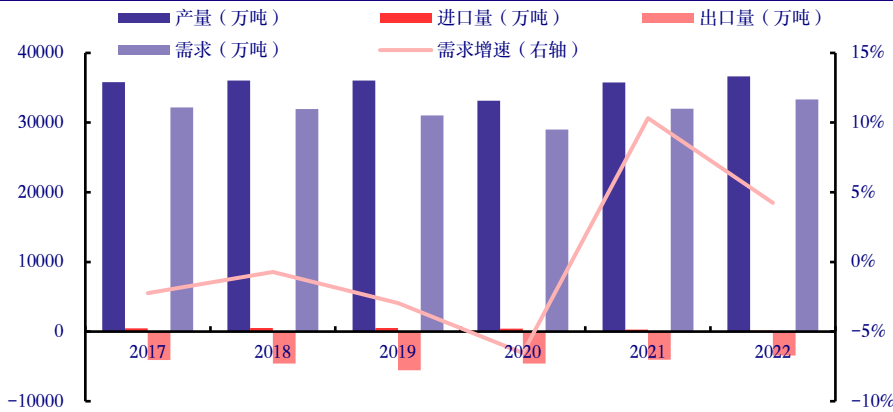
(三) 我国主要石油化工产品需求增长总体乏力

1. 我国成品油市场需求向好，但供应过剩压力犹存

2022 年我国成品油表观需求 3.33 亿吨，同比增长 4.2%。总体来看，2022 年我国成品油产量 3.66 亿吨，同比增长 2.4%；成品油需求 3.33 亿吨，同比增长 4.2%，较 2019 年增长 7.5%。成品油需求表现继续分化，其中汽油需求 1.33 亿吨，同比下降 5.4%；柴油需求 1.81 亿吨，同比增长 23.0%；煤油需求 1969 万吨，继续负增长，同比下降 39.3%。全年出口量达到 3443 万吨，同比下降 14.6%。

2023 年 1-11 月，我国成品油产量 3.93 亿吨，同比增加 18.2%；成品油出口 3902 万吨，同比增加 39.5%。其中，11 月我国汽油、柴油出口利润仍存，尤其是汽油出口利润环比上涨明显，带动汽油出口环比增长 15.6%。成品油表观消费量 3.54 亿吨，同比增长 15.8%。其中，汽油、煤油、柴油表观消费量分别同比增长 11.2%、69.0%、13.2%。

图11: 我国成品油供需统计

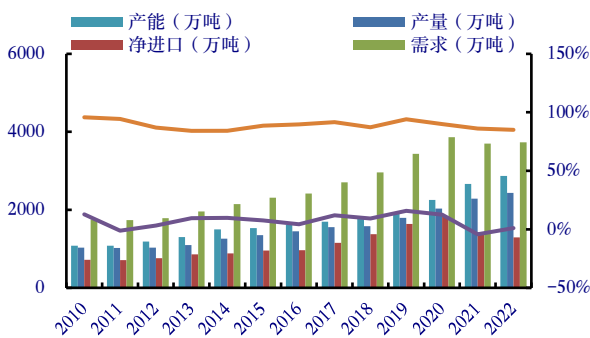


资料来源: Wind、海关总署, 中国银河证券研究院整理

2.主要石化产品需求整体增长动力不足

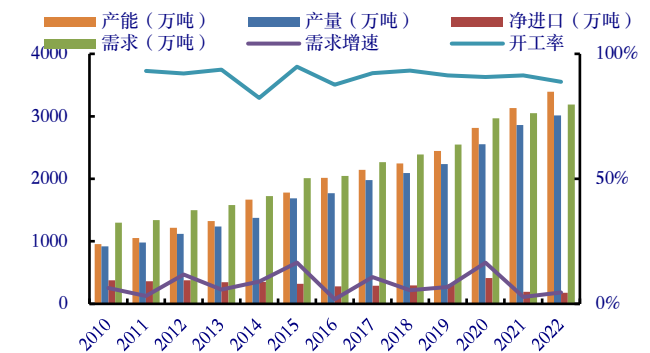
近些年,我国主要石化产品(PE、PP、PX、EG、PTA等)需求要好于成品油需求增长;但2022年受到成本抬升、下游需求低迷等不利因素影响,石化产品需求整体增长乏力。2022年我国PE需求3734万吨/年,同比增长1.0%;对外依存度为34.7%,有所下降,但依然处于较高水平。2022年我国PP需求3191万吨,同比增长4.6%;对外依存度下降至5.6%,缺口主要体现在东南亚和中东的低成本通用产品以及来自欧洲、日本、美国的高附加值产品。2022年我国PX需求3434万吨,同比下降1.8%;EG需求2093万吨,同比增长2.0%;PTA需求5005万吨,同比下降0.6%。

图12: 我国聚乙烯(PE)供需统计



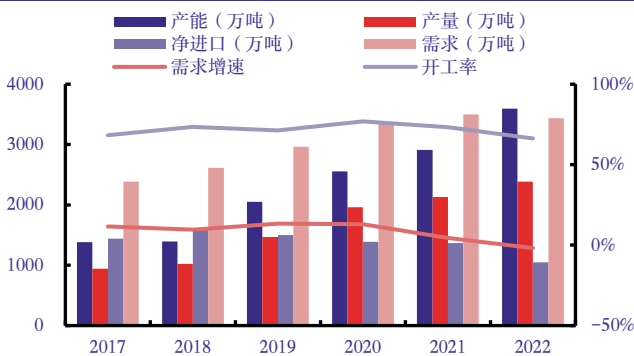
资料来源: 卓创资讯、Wind, 中国银河证券研究院

图13: 我国聚丙烯(PP)供需统计



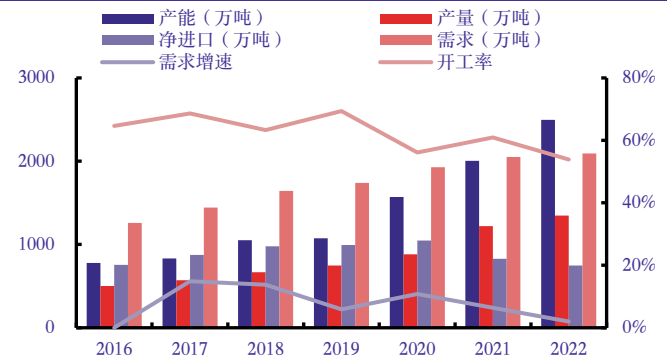
资料来源: 卓创资讯、Wind, 中国银河证券研究院

图14: 我国对二甲苯(PX)供需统计



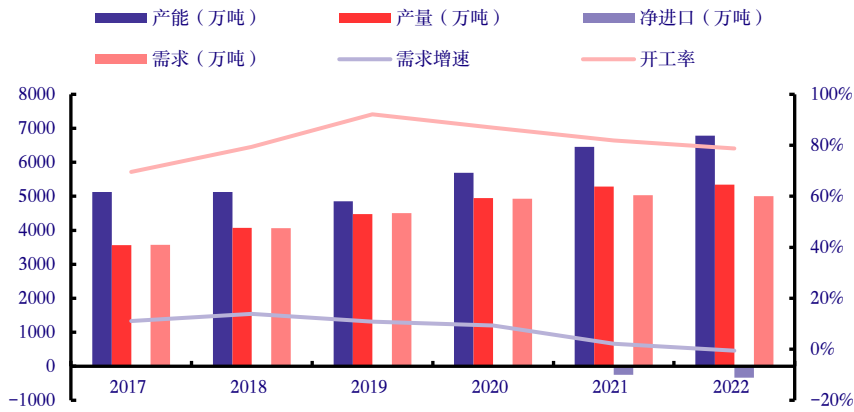
资料来源: 卓创资讯, 中国银河证券研究院整理

图15: 我国乙二醇(EG)供需统计



资料来源: 卓创资讯, 中国银河证券研究院整理

图16: 我国对苯二甲酸 (PTA) 供需统计



资料来源: Wind, 中国银河证券研究院

2022 年, 受油价重心抬升以及疫情防控等带来的需求减弱, 从价差表现来看, 主要化工品景气度有所下滑, 基本处在历史底部区域。2023 年以来, PE、PX、PTA、聚酯切片、涤纶长丝等价差有所修复。未来我国石化产品需求仍将上涨, 但受经济增长放缓、工业化进入中后期等因素影响, 我国主要石化产品的市场需求增速预计将维持低速增长。

表1: 主要石化全产业链价差 (不含增值税)

名称	单位	2023-至今	2022	2021	2020	2019	2018	2017
PP 价差	元/吨	2377	2373	4242	4528	4333	4768	4578
PE 价差	元/吨	2889	2527	4035	4002	3614	4584	5360
PX 价差	元/吨	3380	2949	2497	2067	3282	3816	3221
苯价差	元/吨	2168	2277	2959	1313	1195	2039	3029
EO 价差	元/吨	2180	2805	4310	4669	4089	5926	5976
EG 价差	元/吨	1036	1039	2598	2069	2195	4108	4402
PTA 价差	元/吨	2334	2083	1926	1738	2866	3227	2600
聚酯切片价差	元/吨	2711	2504	2865	2598	3635	4564	4171
涤纶长丝价差	元/吨	3735	3315	3937	3251	4405	5516	5057

资料来源: Wind, 中国银河证券研究院

(四) 行业产能持续扩张, 市场面临激烈竞争压力

一方面, 在需求端, 我国石油化工产品需求总体乏力, 基本维持低速增长; 另一方面, 在供给端, 我国石油化工行业仍处在产能扩张期, 产能扩增速超过需求增速, 带来供给大量增加, 结构性产能过剩问题进一步凸显, 行业竞争更趋激烈。

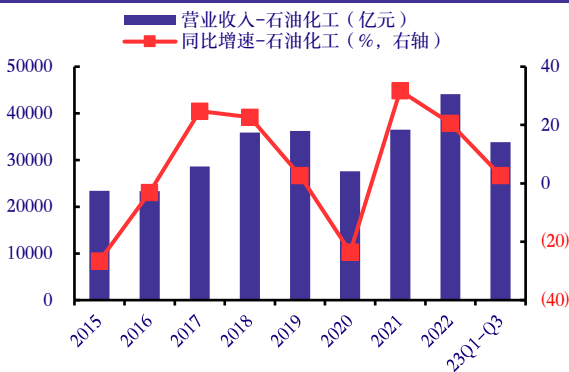
2022 年我国炼油能力达到 9.24 亿吨/年, 超越美国 8.98 亿吨/年, 是世界第一大炼油国; 预计 2025 年我国炼油能力将达到 10.1 亿吨/年。炼油产能严重过剩局势将恶化国内成品油市场环境, 打压行业盈利水平, 竞争趋向白热化。国内石化产品市场仍处在产能扩张周期, 预计未来几年石化产品供需格局依旧承压。2023-2025 年, 我国 PX 产能仍将计划新增 2380 万吨/年, 大量 PX 产能快速释放将使国内 PX 实现自给自足, 加上国外 PX 出口冲击, PX 议价能力将向下游转移, “石脑油-PX” 利润不容乐观; 我国计划新增 EG 产能 1212 万吨/年, 行业依旧面临产能过剩局面。自 2019 年开始我国烯烃产业链迎来新一轮扩产高峰, 特别是 PP 产能仍将大幅扩张, 预计 2023-2025 年我国新增 PP 产能 1194 万吨/年, 行业竞争态势将愈演愈烈; 预计 2023-2025 年我国 PE 扩产 697 万吨/年, 竞争格局要好于 PP。

（五）石油化工行业财务指标分析

自 2014 年下半年油价开始暴跌，至 2016 年初跌至谷底，期间石油化工行业营收负增长。其后随着油价触底反弹，相关下游产品价格也有所上涨，叠加下游产品需求增加，石油化工行业营收在 2017-2018 年实现大幅增长，行业竞争加剧导致 2019 年盈利水平略有下降。但 2020 年受疫情影响，行业营收 2.76 万亿元，同比减少 23.45%；归母净利润 648.26 亿元，同比下降 20.95%。2021 年行业营收和净利大幅修复。2022 年，行业营收 4.41 万亿元，同比增加 20.55%；归母净利润 697.03 亿元，同比减少 45.14%，主要系国内疫情反复拖累下游需求，同时下半年国际油价高位回落带来库存损失。

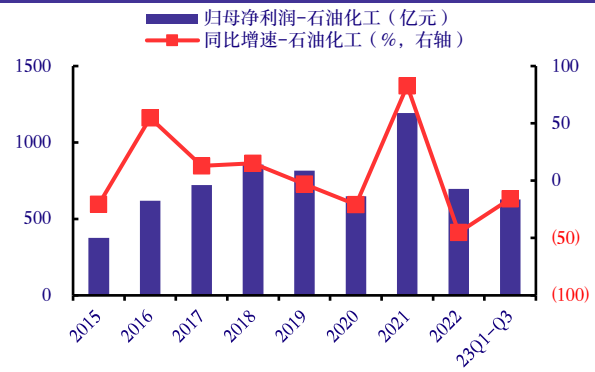
2023 年前三季度行业营收 33850 亿元，同比增长 2.77%；归母净利率 627 亿元，同比下降 15.70%。分季度来看，Q3 行业营收 12060 亿元，同比增加 8.02%、环比增长 8.19%；归母净利润 248 亿元，同比增长 168.66%、环比增长 35.22%；毛利率 15.11%，同比增长 4.59 个百分点、环比增长 1.64 个百分点。

图17：石油化工板块营收及增长率



资料来源：Wind，中国银河证券研究院

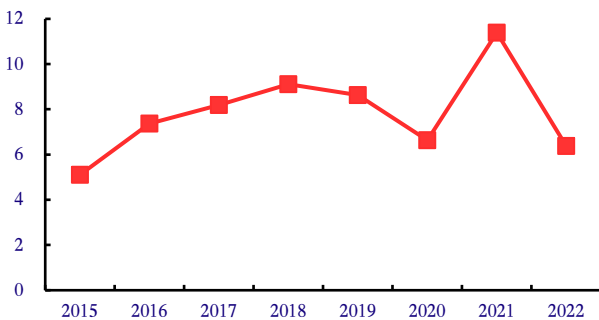
图18：石油化工板块归母净利润及增长率



资料来源：Wind，中国银河证券研究院

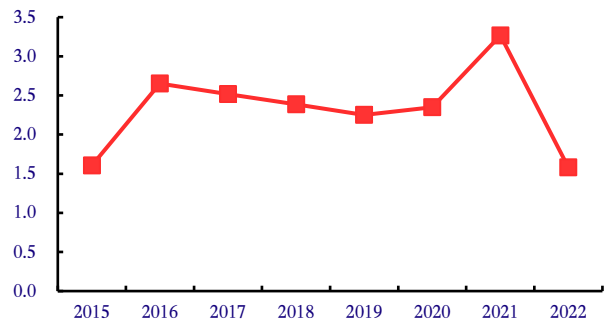
石油化工行业净资产收益率有所下降，从 2018 年的 9.11% 降至 2020 年的 6.64%、2021 年回升至 11.39%、2022 年回落至 6.37%。根据杜邦分析法，净资产收益率=销售净利率×资产周转率×权益乘数，因此受到销售净利率、资产周转率、权益乘数三个因素的共同影响。石油化工行业净资产收益率下降主要是受到销售净利率下降推动。销售净利率大幅下降表明行业整体盈利能力下降；权益乘数增加表明资产负债率提升，财务杠杆变大；资产周转率提升说明行业整体资产使用效率有所提高。

图19：石油化工板块净资产收益率 (%)



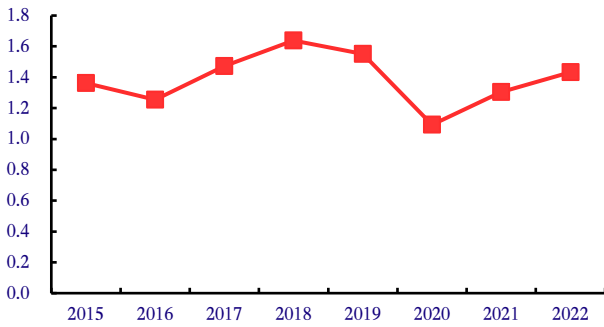
资料来源：Wind，中国银河证券研究院

图20：石油化工板块销售净利率 (%)



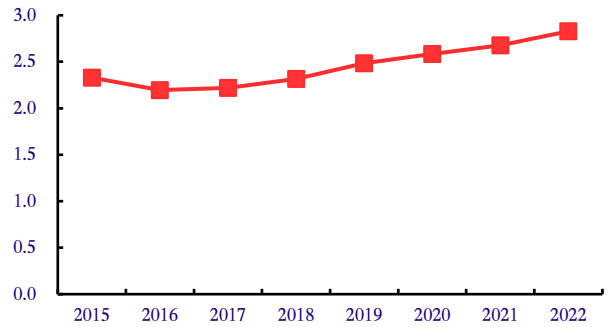
资料来源：Wind，中国银河证券研究院

图21: 石油化工板块资产周转率



资料来源: Wind, 中国银河证券研究院

图22: 石油化工板块权益乘数



资料来源: Wind, 中国银河证券研究院

三、我国石油化工行业步入成熟期，市场格局将重塑

(一) 能源替代+参与主体增多，竞争愈加多元化

化学原料及其石化制品被其他行业产品替代的可能性很小，如塑料制品本身就是一种替代品，可以作为传统的金属、木材等型材的替代；聚酯和合成橡胶作为棉花和天然橡胶的替代，有效解决了我国土地资源不足、天然材料短缺的困境。石油化工行业主要的替代在成品油领域，替代品包括天然气、电力、生物燃料等。我国天然气汽车和新能源汽车保有量不断增加，将逐步替代部分汽柴油的需求。国家已经完成封闭试点并即将推广的 M100 甲醇汽车，以及 2020 年已全面推广的乙醇汽油等将替代部分汽油需求。中石油经研院数据显示，2022 年我国车用替代燃料替代成品油达到 5105 万吨/年，约占到全国成品油年消费量的 15%。未来随着天然气汽车、甲醇汽车、新能源汽车和生物燃料的持续普及使用，这一替代比例还将上升。因此，天然气、甲醇、电力、生物燃料等替代品对石油化工行业的威胁比较显著。

随着国家对地炼企业和民营炼化企业放开原油进口权和使用权，以及对外商独资企业放开成品油批发和零售的限制，我国石油化工行业已经基本处于完全竞争状态。在国家重点布局建设七大石化产业基地背景下，民营企业纷纷布局建设大型炼化企业，虽然有助于推进行业规模化、一体化、集约化发展，但无疑加剧了国内炼油能力过剩的局面。民营企业在丙烷脱氢、煤（甲醇）制烯烃等石化领域也已建成并规划了大量产能，同时在乙烷蒸汽裂解项目上也开展了产业布局并取得实质性进展。不仅是民营企业大举加入我国石油化工行业的竞争，外商独资企业也开始加入竞争行列，巴斯夫、埃克森美孚等石化巨头宣布在中国独资建设乙烯项目，目标是以低成本和高品质抢夺中国的市场份额。整体来看，我国石油化工行业的参与主体更加多元化，民营企业、外资独资企业等行业新进入者威胁很大。

(二) 上下游议价能力弱，行业盈利能力承压

石油、低碳烷烃（乙烷、丙烷等）是我国石油化工行业最为重要的上游原料，需求量极大，但国内供给严重短缺，需要大量依赖进口，对外依存度居高不下，国内石油化工企业议价能力弱。供应商对石油、低碳烷烃等上游原料的价格控制能力较强，但只要上游原料的价格水平保持在合理区间，原料价格的波动基本能够有效顺价到下游产品。

我国石油化工行业主营产品可分为成品油、合成材料和大宗石化原料三类。国内成品油（占原油加工量的 60%左右）市场已经饱和，需要通过出口缓解过剩压力，市场竞争激烈；合成树脂、合

成橡胶产品存在低端牌号同质化产品竞争激烈、高端牌号依赖进口的局面；大宗石化产品，如PX、EG等，面临需求增速放缓、产能大幅增加以及国外低成本产品的冲击。综合来看，下游客户对上游产品的选择性较大，其讨价还价能力较强，行业整体盈利能力继续承压。

（三）多项政策密集出台，确保行业绿色健康可持续发展

近年来，国家和地方政府连续出台多项政策以促进石油化工行业高效、绿色、可持续发展。

2018年，国内安全环保风暴持续发酵，化工企业搬迁工作持续快速推进，石油化工行业持续提质升级，国家和地方政府陆续出台了多个涉及化工园区的环境、整顿、提升、搬迁等政策。在国家层面政策要求上，针对化工园区，主要围绕：①园区污染治理，包括水、大气、土壤和固废等；②园区规划布局和园区管理，如“散乱污”整合搬迁、监管项目的建设等；③园区转型升级，园区循环化改造及绿色园区等。

2019年，国内化工园区安全事故频发，特别是发生了江苏响水天嘉宜化工有限公司“3.21”特别重大爆炸事故，行业安全检查力度将进一步加大。4月，江苏省印发《江苏省化工产业安全环保整治提升方案》，系统推进化工产业整治提升等有关工作，加速淘汰安全系数低、污染严重的化工园区和企业。对不符合安全生产标准的企业、园区必须关闭，对环保不达标的企业、园区必须关停，对落后低端企业必须淘汰。

2020年，国务院下发了《关于支持中国（浙江）自由贸易试验区油气全产业链开放发展若干措施》，在引入国际战略投资者、推进石化炼化转型升级、打造LNG接收中心、提升成品油市场化水平、健全低硫船燃供应市场、推动大宗商品期现市场联动、实施有利于油气全产业链发展的财税政策等十二个方面提出了有关措施，显示了国家推进浙江自贸试验区加快形成国际化、一体化、高端化油气产业基地的决心。在国际环境纷繁复杂的情况下，此举对于保障国内油气供应稳定、提升产业价值链水平、推动产品结构升级具有重要的示范作用。

2021年，为实现“双碳”目标，推动行业高质量发展，国家多部门、行业联合会等发布了多项文件，促进行业向绿色、低碳化转型，包括《石油和化学工业“十四五”发展指南》、《关于加强高耗能、高排放建设项目生态环境源头防控的指导意见》、《石化化工重点行业严格能效约束推动节能降碳行动方案（2021-2025年）》、《高耗能行业重点领域能效标杆水平和基准水平（2021年版）》等。

2022年4月，工业和信息化部、发展改革委、科技部、生态环境部、应急部、能源局联合发布《关于“十四五”推动石化化工行业高质量发展的指导意见》。意见提出了“十四五”期间高质量发展的主要目标是，到2025年，石化化工行业基本形成自主创新能力强、结构布局合理、绿色安全低碳的高质量发展格局，高端产品保障能力大幅提高，核心竞争能力明显增强，高水平自立自强迈出坚实步伐。

2022年11月，国家发改委、国家统计局发布《关于进一步做好原料用能不纳入能源消费总量控制有关工作的通知》。通知指出，用于生产非能源用途的烯烃、芳烃、炔烃、醇类、合成氨等产品的煤炭、石油、天然气及其制品等，属于原料用能范畴；若用作燃料、动力使用，不属于原料用能范畴。在国家开展“十四五”省级人民政府节能目标责任评价考核中，将原料用能消费量从各地区能源消费总量中扣除，据此核算各地区能耗强度降低指标。在核算能耗强度时，原料用能消费量从各地区能源消费总量中扣除，地区生产总值不作调整。在核算能耗强度降低率时，原料用能消费量同步从基年和目标年度能源消费总量中扣除。

2023年1月，国家能源局发布《2023年能源监管工作要点》。要点指出深化油气管网设施公平开放监管。健全完善油气管网设施公平开放监管事项核实清单和监管工作流程，全面摸清油气管网设施运营企业落实公平接入、信息报送、独立核算、服务合同签订履约、公平开放服务等情况。指

请务必阅读正文最后的中国银河证券股份有限公司免责声明。

导做好 LNG 接收站等设施高质量公平开放，服务天然气保供稳价。加快出台天然气管网设施托运商准入规则，指导管网运营企业优化完善管网设施容量分配相关操作办法。开展典型省市天然气用气结构专项核查。

2023 年 2 月，国家能源局发布《加快油气勘探开发与新能源融合发展行动方案（2023-2025 年）》，提出优化发展方式，推动油气勘探开发与新能源融合高质量跃升发展。坚持生态优先、因地制宜、多元融合发展，初期立足于就地就近消纳为主，大力推进陆上油气矿区及周边地区风电和光伏发电，统筹推进海上风电与油气勘探开发，加快提升油气上游新能源开发利用和存储能力，积极推进绿色油气田示范建设。

2023 年 4 月，国家能源局印发《2023 年能源工作指导意见》，提出坚持把能源保供稳价放在首位，同时要坚持积极稳妥推进绿色低碳转型。深入推进能源领域碳达峰工作，加快构建新型电力系统，大力发展非化石能源，夯实新能源安全可靠替代基础，加强煤炭清洁高效利用，重点控制化石能源消费，扎实推进能源结构调整优化。

2023 年 7 月，国家发改委公布了《产业结构调整指导目录(2023 年本，征求意见稿)》，向社会公开征求意见，提出要加强重点领域安全能力建设，增强产业体系抗冲击能力，确保粮食、能源资源、重要产业链供应链安全，守住不发生系统性风险底线；并列石化化工鼓励类、限制类、淘汰类方向。

2023 年 8 月，工业和信息化部、国家发展改革委、财政部、生态环境部、商务部、应急管理部、中华全国供销合作总社联合发布《石化化工行业稳增长工作方案》，提出 2023-2024 年，石化化工行业稳增长的主要目标是：行业保持平稳增长，年均工业增加值增速 5%左右。2024 年，石化化工行业（不含油气开采）主营业务收入达 15 万亿元，乙烯产量超过 5000 万吨，化肥产量（折纯量）稳定在 5500 万吨左右。

2023 年 10 月，国家发展改革委等部门发布《关于促进炼油行业绿色创新高质量发展的指导意见》，提出到 2025 年，国内原油一次加工能力控制在 10 亿吨以内，千万吨级炼油产能占比 55%左右，炼油产能能效原则上达到基准水平、优于标杆水平的超过 30%。要求严控新增炼油产能，严格执行《产业结构调整指导目录》，新建炼厂的常减压装置规模不得低于 1000 万吨/年；加快淘汰落后产能，依法依规推动不符合国家产业政策的 200 万吨/年及以下常减压装置有序淘汰退出。

（四）我国石油化工行业步入成熟期，依旧存在成长空间

行业生命周期理论是在产品生命周期理论上发展起来的，是每个行业都要经历的一个由初创到衰退的演变过程，一般分为初创、成长、成熟和衰退四个阶段。

目前，我国石油化工行业主要呈现以下几个特征：产能呈现结构性过剩；能源替代+行业参与主体增多，竞争更加多元化；成品油需求放缓，国内供应过剩，需求步入低速增长期；主要石化产品需求增长总体乏力，部分合成材料低端牌号过剩而高端牌号依赖进口等。同时，我国石油化工行业已经基本掌握了行业所需技术、技术成熟可靠，以及能够出生产满足市场所需的大宗产品、且对高端产品存在更多的需求。我们认为，我国石油化工行业已经步入成熟期，但因产能结构性过剩问题突出，行业亟需转型升级实现高质量发展，叠加国家和地方政府的多项政策支持和推动，行业未来依旧存在很大的成长空间。

行业实现高质量发展的根本任务是解决低端产能过剩而高端产能不足的结构性矛盾。在炼油能力已经过剩的背景下，民营企业大举新建炼油产能，源于国家的政策导向，一是给予民营企业同等的发展机会，形成多元化竞争格局；二是加快落后产能的淘汰速度，推动结构调整和产业升级。通过布局大型炼厂以及推动淘汰落后产能，不仅是重塑我国炼油行业格局，更重要的是有助于提升

请务必阅读正文最后的中国银河证券股份有限公司免责声明。

我国炼油产业的国际竞争力，通过做强炼油产业，实现产业的健康可持续发展。石化产品高端供给不足是我国石油化工行业突出的“短板”问题，与国际先进水平差距还比较大。在国家政策大力支持、企业自主科技创新能力不断提升的背景下，我国高端产品产业规模将不断扩大，逐渐实现进口替代，行业格局有望重塑。

四、行业面临的问题及建议

（一）存在主要问题

1. 产能严重过剩，落后产能淘汰力度仍需加强

近年来，我国炼油能力已然呈现严重过剩态势。2022年我国炼油能力9.24亿吨/年，炼厂开工率下降，为73.2%；全球主要炼油地区炼厂开工率约为78.6%，美国炼厂开工率在90%左右。按照83%正常开工率计算，我国炼油能力已然过剩9000万吨/年以上；若同时考虑到仅满足我国成品油需求的情景，成品油收率按50%计算，我国炼油能力过剩高达1亿吨/年以上。

目前，我国存在大量能耗高、技术落后、环保和产品质量不达标的落后炼油产能，甚至有些产能按照国家政策要求是应该关停的，但由于涉及地方税收、人员安置等诸多因素，依然在运转。此外，我国部分传统石化产品产能过剩局面依然存在。如，低端聚烯烃产能过剩、市场竞争激烈；PTA存在大量闲置产能；乳聚丁苯橡胶装置开工率低，产能明显过剩等。总体来看，落后产能淘汰力度和幅度仍需加强。

2. 产业布局不尽合理，“城围石化”现象严重

由于历史原因，在规划初期我国东北、西北地区的石油化工企业多布置在大型油田周边，但随着经济的不断发展，产业布局过于集中并远离华东、华南消费市场的弊端开始逐渐显现，存在着石油化工产品由北向南、由东向西调运的不合理格局。山东地炼的无序扩张进一步加剧了这种不合理流向，特别是成品油。2020年山东省成品油产量有所下降，但仍达到5127万吨，而成品油需求仅有2000多万吨，导致大量的成品油需要外调出省。

随着我国经济发展和城镇化进程的加快，由于缺少合理的科学规划和强有力的法律干涉，过去远离城市的一些石油化工企业已经被新建的城区包围，企业与居民区之间的卫生防护距离不断缩小，形成了企业被城市包围的“城围石化”格局，邻避矛盾愈加凸显。以中国石化为例，现有的石油化工企业中，约有80%存在“城围石化”现象。

3. 先进产能不足，产业竞争力整体不强

在盈利能力和技术经济指标等方面，我国炼厂依然与世界先进水平存在差距。虽然个别炼厂能够达到世界先进水平，但整体看，我国大型化的先进产能依然不足，产业整体竞争力不强。

在石化产品方面，我国先进产能短缺更为突出，基本呈现出低端产品市场竞争激烈甚至产能过剩、高端产品严重依赖进口的局面。国内高端聚烯烃，如高透明聚丙烯、高抗冲聚丙烯、聚烯烃管材、茂金属聚烯烃、辛烯共聚聚乙烯等，自给率仅为58%，需要大量依赖进口。其中，茂金属聚烯烃自给率甚至不足10%。我国合成橡胶产业同样存在常规产品同质化无序竞争、装置开工率低，而高性能产品依赖进口的局面。主要原因在于我国科技创新能力和产业化水平与国外先进水平差距较大，体现在基础研究和前瞻性研究工作薄弱、以企业为主体的产学研创新体系尚未完全建立、研

究力量分散、创新成果转化率不高等方面。同时由于投入大、见效慢，也存在企业开发投入力度和意愿不强的因素。

（二）建议及对策

1.科学规划+多措并举，化解产能结构性过剩

炼油产能和部分传统石化产品的产能过剩不仅造成了市场无序化竞争，更多的是带来了资源浪费。但化解产能过剩不宜采取杜绝新建、坚决淘汰等“一刀切”手段，应科学规划、政策引领，积极稳妥推进，实现产业可持续发展。

建议国家统筹布局，多措并举。一方面，由国家适时调整产业准入和许可条件，提高新建产能门槛，坚决遏制产能盲目扩张。另一方面，要坚决淘汰环保和产品质量不达标的落后产能，而对一些能耗高、规模小、产品同质化严重的过剩产能，需加大新旧产能置换和整合重组等措施实施力度，推动落后产能尽快有效退出。

深入推进实施“一带一路”战略，加强国际产能合作。充分借助“一带一路”战略，鼓励企业走出去，积极推进油气资源、石油化工业务的国际化合作，建设海外石化产业园区，带动相关技术、装备和工程设计“走出去”，化解国内过剩产能，形成全方位对外合作新格局。

2.优化完善产业布局，统筹协调产业与城市发展

优化完善产业布局。有序推进七大石化产业基地建设，新建大型炼油、乙烯、芳烃等项目全部进入石化基地，实现园区化、基地化、一体化、集约化发展，提升行业整体竞争力。对于地处东北、西北地区的石油化工企业，建议持续开展区域内资源优化，尤其是加强石化原料及中间物料的互供，形成各具特色的产品链。

统筹协调产业与城市发展。应结合实际情况，实行“一厂一策”，根本原则是“本质安全清洁生产”。对于安全环保和卫生防护距离达标、或者经过改造升级能够达标的企业，建议就地发展，但需持续进行安全环保投入，实现企业与城市和谐共存；对于存在重大安全环保隐患、经就地改造仍不能达到要求的企业，坚决实施异地搬迁或关停，建议政府给予企业合理的搬迁或关停补偿，做好人员安置工作。此外，政府与企业要加强沟通，统筹兼顾产业与城市发展规划，避免“城围石化”现象发生。

3.推进行业高质量发展，实现“大国”向“强国”转变

我国经济已经由高速增长转向高质量发展阶段，通过转型升级实现石油化工行业高质量发展是大势所趋，也是我国由石化大国向石化强国转变的机遇所在。转型升级的关键在于我国石油化工企业要积极研究和应用少产油品、多产化工原料和低碳烯烃技术以及其他先进前沿技术，同时要大力开发高端、高性能化工系列新产品，实现补短板，拓展国内高端市场份额，替代国外进口。

科技创新是实现转型升级的核心，是石油化工行业实现可持续发展的持久动力。国家高度重视高端产品的产业化工作，先后出台了多项重磅政策并给予了多项资金计划支持。建议国有企业充分发挥自身资金、平台和研发优势，积极参与高端产品业务的国际并购，通过消化吸收再创新的模式，实现跨越式发展。针对“要不来、买不来”的关键核心技术，建议国家重点培育优势核心企业，充分利用全球资源，建立以企业为主体的“产学研”合作联盟，加大政策和配套资金支持力度，引领我国高端产品的向前发展。

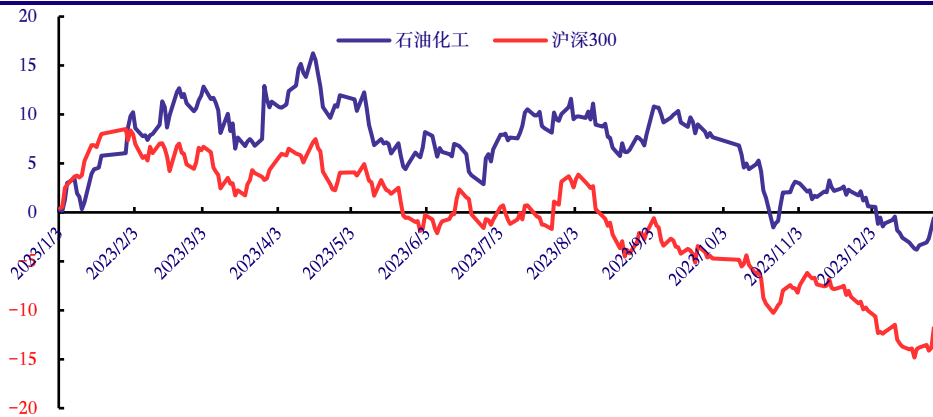
五、石油化工行业在资本市场中的发展情况

(一) 行业收益率表现

石油化工行业收益率表现优于沪深 300 指数。年初至今，石油化工行业收益率-0.6%，表现优于整个市场，较沪深 300 指数高 11.2 个百分点；排在 109 个二级子行业的第 41 位。

我们进行石油和化工行业整个产业链共计 9 个二级子行业的涨跌幅对比，涨跌排名依次为：石油开采（32.2%）、石油化工（-0.6%）、塑料及制品（-4.7%）、橡胶及制品（-6.1%）、煤炭化工（-12.8%）、化学原料（-14.4%）、化学纤维（-19.9%）、农用化工（-20.6%）、其他化学制品（-21.1%）。石油化工位于 9 个二级子行业的第 2 位。

图23：年初至今石油化工板块和沪深 300 指数收益率表现（%）



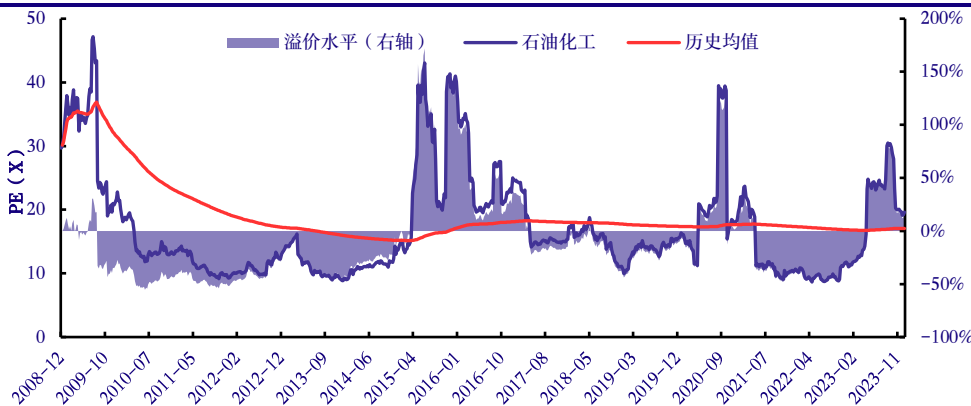
资料来源：Wind，中国银河证券研究院

(二) 行业估值表现

1. 石油化工行业估值相较历史均值变化

截至 12 月 28 日，石油化工板块整体估值（PE（TTM））为 19.6x，高于 2009 年以来的历史均值（17.1x）。

图24：2009 年至今石油化工估值相较历史均值变化情况

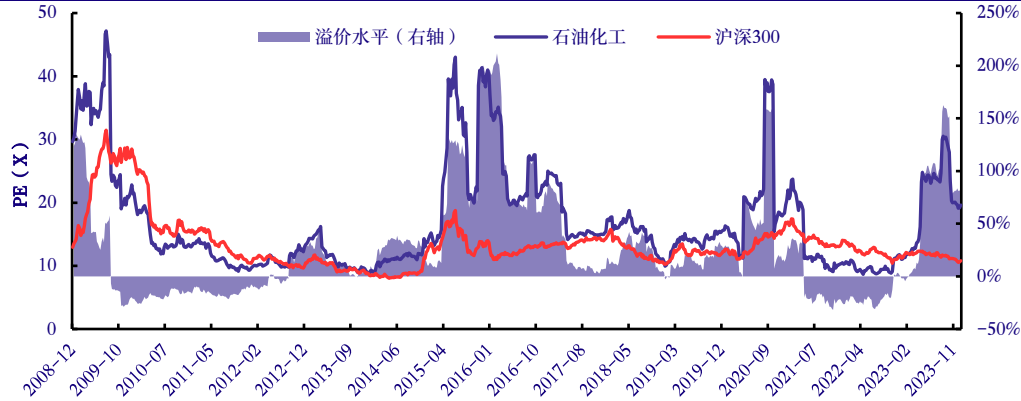


资料来源：Wind，中国银河证券研究院

2. 石油化工行业估值相较沪深 300 指数变化

截至 12 月 28 日，沪深 300 指数估值达到 10.8x，较年初下降了 4.6%。石油化工板块相对沪深 300 指数估值溢价为 81.8%，较 2009 年以来的历史均值 28.3% 增加了 53.4 个百分点。

图25：2009 年至今石油化工估值相较沪深 300 指数变化情况



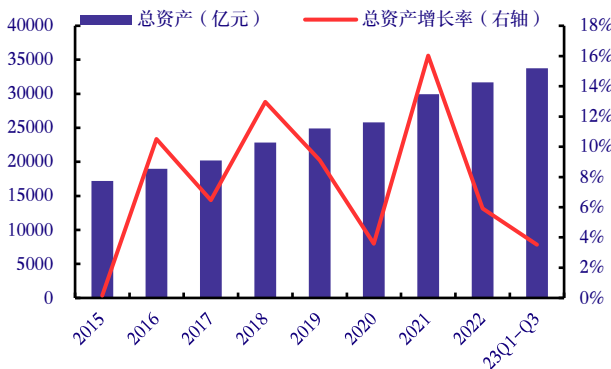
资料来源：Wind，中国银河证券研究院

（三）行业成长性分析

判断行业成长性的主要指标包括总资产增长率、固定资产增长率、营收增长率和净利润增长率等。由于油价的高低会直接影响到石油化工行业营收和净利润，且油价波动存在极大的不确定性，因此石油化工行业的成长性我们主要依据总资产增长率、固定资产增长率进行判断和分析。2015 年以来，我国石油化工行业总资产保持持续增长的势头；但产能过剩背景下的行业竞争加剧。随后几年，上市企业仍将有大量的石油化工项目逐步投产，预计行业总资产将继续增加。就固定资产而言，2016-2018 年固定资产连续三年下降，主要系资产折旧所致；但由于新建项目陆续投产，2019 年以来固定资产逐年增加。然而，在产能已经饱和甚至过剩的市场情形下，总资产或固定资产的增加并不能代表行业具有较好的成长性，反而反映了行业产能过剩的局面进一步加剧，将促使行业景气回落。

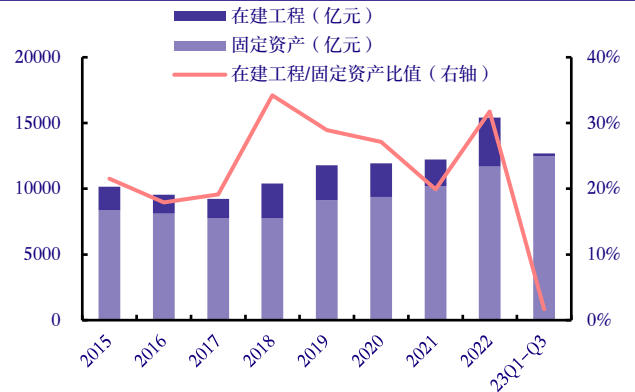
未来影响行业发展最主要的因素依然是产业政策（落后产能淘汰力度）、新增产能投放力度和主要产品（成品油、石化产品等）需求，即供需之间的关系；另外一个重要因素是油价，油价越低对行业越为有利。

图26：石油化工行业总资产及增长率



资料来源：Wind，中国银河证券研究院

图27：石油化工行业固定资产、在建工程



资料来源：Wind，中国银河证券研究院

六、投资策略及推荐标的

（一）投资策略

预计油价重心将在中高位置运行，建议关注内需修复下的周期弹性以及实施规模扩张的龙头企业。推荐宝丰能源（600989.SH）、卫星化学（002648.SZ）、广汇能源（600256.SH）等。

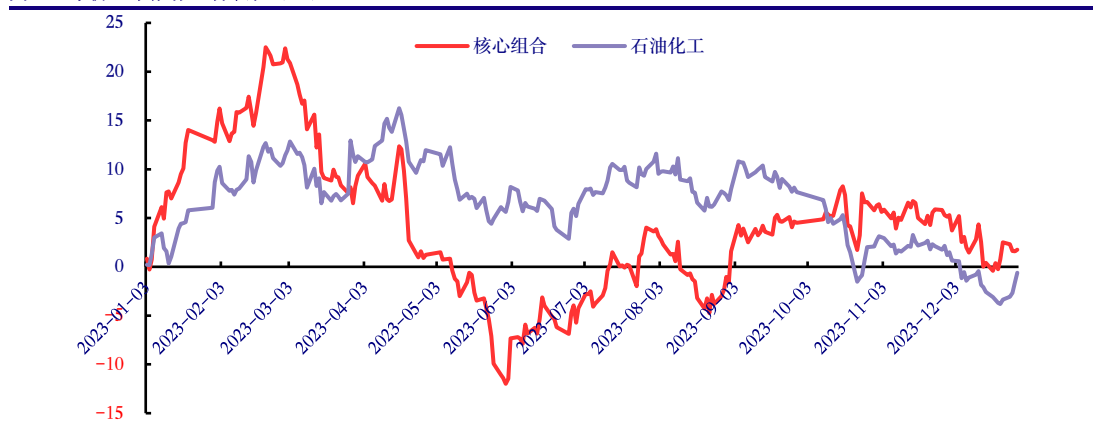
（二）推荐组合表现

表2: 推荐组合表现

股票代码	股票简称	累计涨幅 (年初至今)	相对收益率 (年初至今)	市盈率 PE (TTM)	质押率
600989.SH	宝丰能源	21.58%	22.18%	22.07	12.27%
002648.SZ	卫星化学	-5.10%	-4.50%	14.41	1.84%
600256.SH	广汇能源	-11.19%	-10.60%	6.04	13.14%

资料来源: Wind, 中国银河证券研究院

图28: 年初以来推荐组合表现 (%)



资料来源: Wind, 中国银河证券研究院

七、风险提示

油价大幅上涨的风险，下游需求不及预期的风险，主营产品景气度下降的风险，项目达产不及预期的风险等。

图表目录

图 1: 石油和化工行业个股占比	3
图 2: 石油和化工行业总市值占比	4
图 3: 石油和化工行业流通 A 股市值占比	4
图 4: 石油和化工行业平均市值 (亿元)	5
图 5: 我国国内生产总值 (GDP) 及同比增速	5
图 6: 我国能源消费及同比增速	6
图 7: 我国原油供需及对外依存度	6
图 8: 我国天然气供需及对外依存度	7
图 9: 油价高低与石油化工行业盈利能力关系	8
图 10: Brent 与 WTI 油价走势 (美元/桶)	10
图 11: 我国成品油供需统计	11
图 12: 我国聚乙烯 (PE) 供需统计	11
图 13: 我国聚丙烯 (PP) 供需统计	11
图 14: 我国对二甲苯 (PX) 供需统计	11
图 15: 我国乙二醇 (EG) 供需统计	11
图 16: 我国对苯二甲酸 (PTA) 供需统计	12
图 17: 石油化工板块营收及增长率	13
图 18: 石油化工板块归母净利润及增长率	13
图 19: 石油化工板块净资产收益率 (%)	13
图 20: 石油化工板块销售净利率 (%)	13
图 21: 石油化工板块资产周转率	14
图 22: 石油化工板块权益乘数	14
图 23: 年初至今石油化工板块和沪深 300 指数收益率表现 (%)	19
图 24: 2009 年至今石油化工估值相较历史均值变化情况	19
图 25: 2009 年至今石油化工估值相较沪深 300 指数变化情况	20
图 26: 石油化工行业总资产及增长率	20
图 27: 石油化工行业固定资产、在建工程	20
图 28: 年初以来推荐组合表现 (%)	21

表格目录

表 1: 主要石化产品全产业链价差 (不含增值税)	12
表 2: 推荐组合表现	21

分析师承诺及简介

本人承诺以勤勉的执业态度，独立、客观地出具本报告，本报告清晰准确地反映本人的研究观点。本人薪酬的任何部分过去不曾与、现在不与、未来也将不会与本报告的具体推荐或观点直接或间接相关。

任文坡,中国石油大学(华东)化学工程博士。曾任职中国石油,高级工程师,8年实业工作经验。2018年加入中国银河证券研究院,主要从事化工行业研究。

评级标准

行业评级体系

未来 6-12 个月,行业指数相对于基准指数(沪深 300 指数)

推荐:预计超越基准指数平均回报 20%及以上。

谨慎推荐:预计超越基准指数平均回报。

中性:预计与基准指数平均回报相当。

回避:预计低于基准指数。

公司评级体系

未来 6-12 个月,公司股价相对于基准指数(沪深 300 指数)

推荐:预计超越基准指数平均回报 20%及以上。

谨慎推荐:预计超越基准指数平均回报。

中性:预计与基准指数平均回报相当。

回避:预计低于基准指数。

免责声明

本报告由中国银河证券股份有限公司(以下简称银河证券)向其客户提供。银河证券无需因接收人收到本报告而视其为客户。若您并非银河证券客户中的专业投资者,为保证服务质量、控制投资风险、应首先联系银河证券机构销售部门或客户经理,完成投资者适当性匹配,并充分了解该项服务的性质、特点、使用的注意事项以及若不当使用可能带来的风险或损失。

本报告所载的全部内容只提供给客户做参考之用,并不构成对客户投资咨询建议,并非作为买卖、认购证券或其它金融工具的邀请或保证。客户不应单纯依靠本报告而取代自我独立判断。银河证券认为本报告资料来源是可靠的,所载内容及观点客观公正,但不担保其准确性或完整性。本报告所载内容反映的是银河证券在最初发表本报告日期当日的判断,银河证券可发出其它与本报告所载内容不一致或有不同结论的报告,但银河证券没有义务和责任去及时更新本报告涉及的内容并通知客户。银河证券不对因客户使用本报告而导致的损失负任何责任。

本报告可能附带其它网站的地址或超级链接,对于可能涉及的银河证券网站以外的地址或超级链接,银河证券不对其内容负责。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。

银河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。银河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。

银河证券已具备中国证监会批复的证券投资咨询业务资格。除非另有说明,所有本报告的版权属于银河证券。未经银河证券书面授权许可,任何机构或个人不得以任何形式转发、转载、翻版或传播本报告。特提醒公众投资者慎重使用未经授权刊载或者转发的本公司证券研究报告。

本报告版权归银河证券所有并保留最终解释权。

联系

中国银河证券股份有限公司研究院

深圳市福田区金田路 3088 号中洲大厦 20 层

上海浦东新区富城路 99 号震旦大厦 31 层

北京市丰台区西营街 8 号院 1 号楼青海金融大厦

公司网址: www.chinastock.com.cn

机构请致电:

深广地区: 程曦 0755-83471683 chengxi_yj@chinastock.com.cn

苏一耘 0755-83479312 suyiyun_yj@chinastock.com.cn

上海地区: 陆韵如 021-60387901 luyunru_yj@chinastock.com.cn

李洋洋 021-20252671 liyangyang_yj@chinastock.com.cn

北京地区: 田薇 010-80927721 tianwei@chinastock.com.cn

唐曼玲 010-80927722 tangmanling_bj@chinastock.com.cn