

油价重心回落，看好内需修复预期下 行业盈利表现

——11 月动态报告

核心观点：

- **11 月油价重心回落** 11 月 Brent 和 WTI 月度均价分别为 90.85 美元/桶和 84.11 美元/桶。月内，欧盟对俄罗斯原油限价决议陷入僵局，且拟设定的价格上限高于预期；OPEC11 月月报再度下调全球石油需求预期；此外，国内疫情反复，需求端担忧加重。我们认为，基于 OPEC+ 执行减产和俄罗斯产量收缩预期，供应端仍将给予油价底部支撑，但长期经济衰退担忧将压制油价上行高度，预计油价近期或维持中高位运行，Brent 原油运行区间参考 80-90 美元/桶。当前油价的不确定性主要来自供应端，后续需密切关注 OPEC+ 产量政策调整及执行情况、欧盟对俄罗斯原油制裁效果、伊核谈判进展、美国产量恢复速度等。
- **1-10 月，我国原油需求下降，同比减少 1.3%** 1-10 月，我国加工原油 5.56 亿吨，同比下降 4.5%；原油产量 1.71 亿吨，同比增长 2.9%；原油进口 4.14 亿吨，同比减少 2.7%；原油表观消费量 5.82 亿吨，同比减少 1.3%；对外依存度 70.7%，维持高位。
- **1-10 月，我国天然气需求下降，同比减少 1.5%** 1-10 月，我国天然气表观消费量 2960 亿方，同比减少 1.5%；产量 1785 亿方，同比增长 6.0%；进口天然气 1225 亿方，同比下降 10.4%，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，此外高价气源亦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 40.0%，维持高位。
- **1-10 月，我国成品油需求增加，同比增长 6.8%** 1-10 月，我国成品油产量 29843 万吨，同比增加 1.9%；成品油出口 2320 万吨，同比减少 35.7%；成品油表观消费量 27644 万吨，同比增加 6.8%。其中，汽油、煤油、柴油表观消费量分别同比变化-2.0%、-43.3%、28.6%。随着第五批成品油出口配额的下发，预计成品油出口将环比改善，进而提振成品油需求。
- **投资建议** 年初至今，石油化工行业收益率-13.1%，表现略优于整个市场，排在 109 个二级子行业的第 48 位。截至 12 月 2 日，石油化工板块整体估值（PE（TTM））为 11.68x。预计油价重心将在中高位运行，建议关注内需修复下的周期弹性、低估值，以及实施规模扩张的龙头企业。推荐国恩股份（002768.SZ）、广汇能源（600256.SH）、荣盛石化（002493.SZ）等标的。
- **核心组合（11 月 2 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)
002768.SZ	国恩股份	13.76%	26.83%	11.55
600256.SH	广汇能源	66.22%	79.29%	6.43
002493.SZ	荣盛石化	-28.38%	-15.30%	16.00

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

☎: 8610-83574570

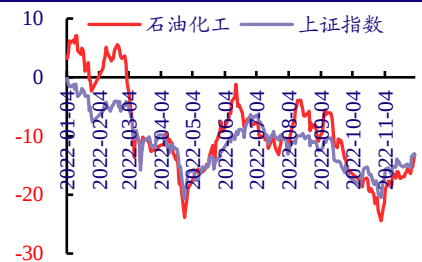
✉: renwenpo_yj@chinastock.com.cn

分析师登记编码：S0130520080001

特此鸣谢：翟启迪

市场表现

2022.12.2



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_油价止跌反弹，看好成长性标的_20221101
- 【银河化工】行业动态报告_石化行业_油价重心继续回落，看好低估值成长性标的_20221009
- 【银河化工】行业动态报告_石化行业_油价中枢高位回落，看好一体化布局的成长性标的_20220905
- 【银河化工】行业动态报告_石化行业_油价高位震荡，看好强化产业链布局的成长性标的_20220731
- 【银河化工】行业动态报告_石化行业_油价筑顶存回落压力，看好盈利修复下成长性标的表现_20220703
- 【银河化工】行业动态报告_石化行业_油价高位运行，看好业绩弹性与成长性的表现_20220529
- 【银河化工】行业动态报告_石化行业_Q1 业绩符合预期，建议配置低估值标的_20220502
- 【银河化工】行业动态报告_石化行业_油价高位震荡，关注成长性企业表现_20220329

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.....	2
（一）石油和化工行业上市公司 480 家，占全部 A 股 9.6%	2
（二）石油和化工行业总市值 7.96 万亿，占全部 A 股 8.9%	3
二、我国经济面临下行压力，石油化工行业竞争加剧.....	4
（一）我国经济持续复苏，能源消费低速增长.....	4
（二）油价显著影响行业盈利，预计 22Q4 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.....	13
（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.....	15
（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.....	17
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	20
（三）行业成长性分析	21
六、投资策略及推荐标的	22
（一）投资策略	22
（二）推荐组合表现	22
七、风险提示	22
插图目录	23
表格目录	23

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，2021 年我国石油和化工行业实现营业收入 14.45 万亿元，同比增长 30%；实现利润总额 1.16 万亿元，同比增长 126.8%，双双创出历史新高，行业利润历史上首次突破万亿元。

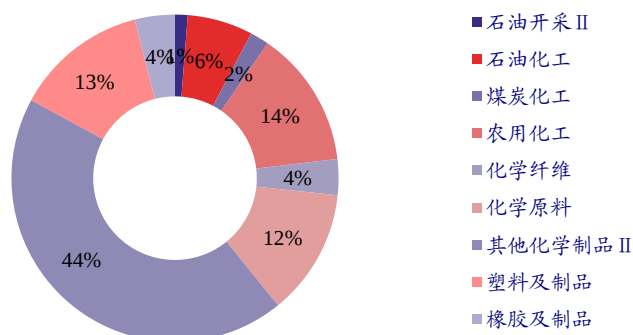
石油和化学工业关系到国民经济命脉，大到工业、农业、交通、国防，小到每个人的衣食住行，都离不开石油和化学工业。如，飞机、汽车、轮船、拖拉机、锅炉的燃料，金属加工、各类机械运转都需要用到的各类润滑材料，铺设公路用的沥青；高铁、汽车、建筑、家电等行业也都要用到来自石油和化工行业的塑料、橡胶制品；工业上或者家里用的天然气，农业用到的地膜、农药、化肥，纺织行业使用的化纤原料，玻璃制品生产用到的纯碱也是来自该行业；等等。石油和化工行业产业链长、涉及面广、产品众多，且上下游关联非常紧密。依据中信证券行业分类，我们将整个石油和化工产业链分为 9 个子行业，包括石油开采、石油化工、煤炭化工、农用化工、化学纤维、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 480 家，占全部 A 股 9.6%

截至 12 月 2 日，我国石油和化工行业共有 480 家上市公司，占到全部 A 股的 9.6%，在 A 股市场位居前二。其中，石油化工行业有 31 家上市公司，占我国石油和化工行业的 6.5%、占全部 A 股 0.62%。

图 1：石油和化工行业个股占比

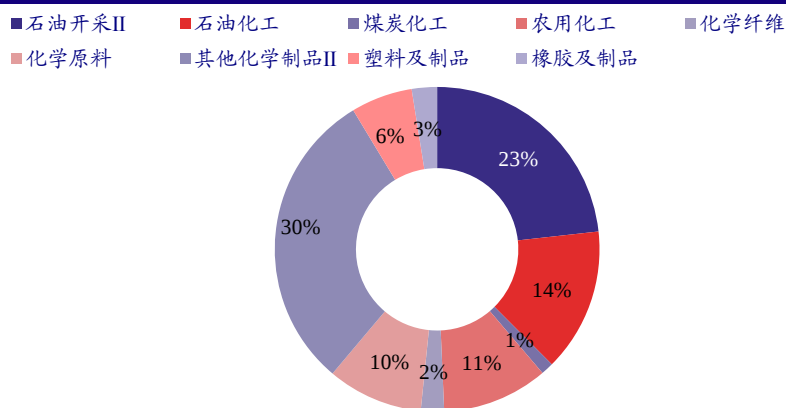


资料来源：Wind，中国银河证券研究院

（二）石油和化工行业总市值 7.96 万亿，占全部 A 股 8.9%

截至 12 月 2 日，我国石油和化工行业总市值 7.96 万亿，全部 A 股总市值 89.69 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 14.3%、占全部 A 股 1.3%。

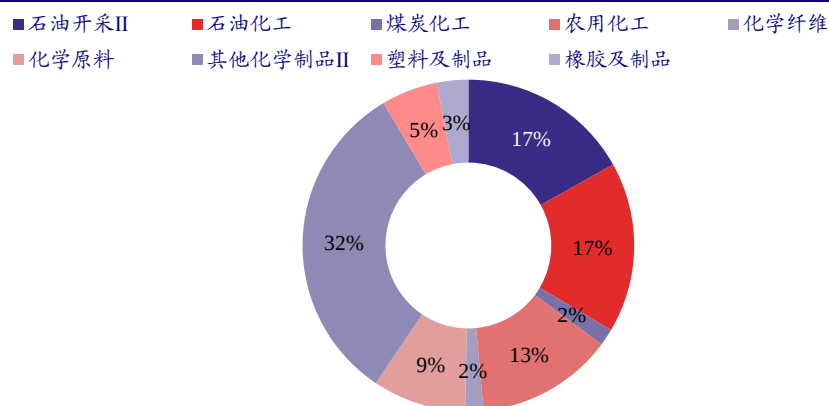
图 2：石油和化工行业总市值占比



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 5.75 万亿，全部 A 股流通市值 67.50 万亿，占到全部 A 股的 8.5%。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%。

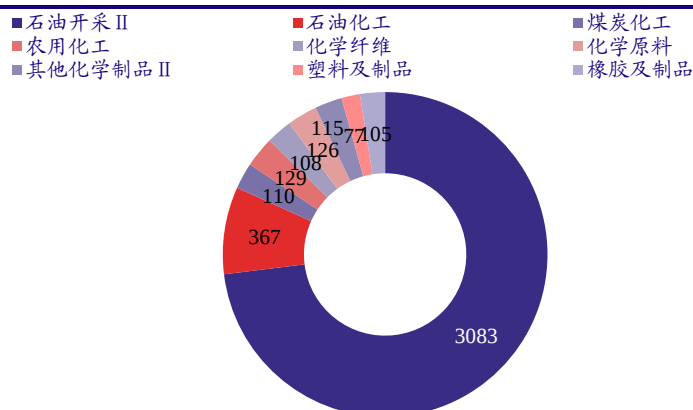
图 3：石油和化工行业流通 A 股市值占比



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 166 亿，同期全部 A 股平均市值 179 亿。其中，石油化工行业平均市值为 367 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、我国经济面临下行压力，石油化工行业竞争加剧

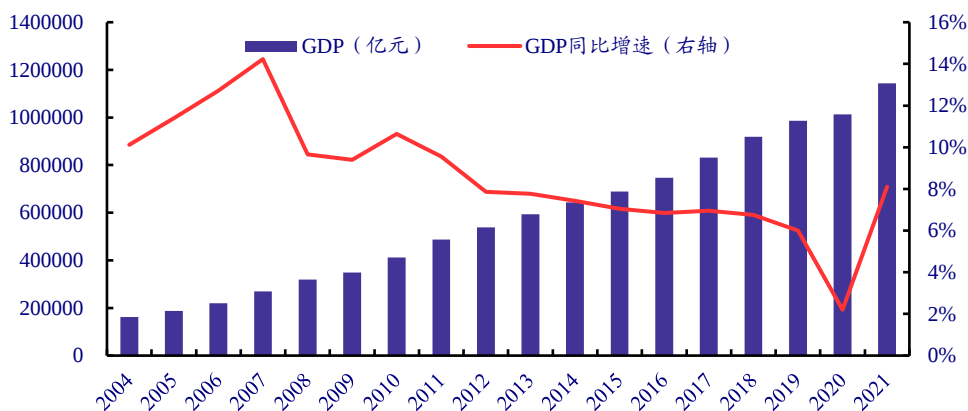
影响石油化工行业景气度的因素众多，主要驱动因素包括宏观经济运行/政策法规、能源消费、油价、产能投放、主要产品需求等。

（一）我国经济持续复苏，能源消费低速增长

1. 2021 年我国经济全面复苏，疫情拖累 2022 年前三季度增速

国家统计局数据显示，初步核算，2021 年我国国内生产总值（GDP）为 1143670 亿元，按不变价格计算，比上年增长 8.1%，两年平均增长 5.1%。我国 GDP 首次突破 110 万亿元大关，连续两年超过 100 万亿元。分产业看，第一产业增加值 83086 亿元，同比增长 7.1%；第二产业增加值 450905 亿元，同比增长 8.2%；第三产业增加值 609680 亿元，增长 8.2%。2022 年前三季度，初步核算，我国 GDP 为 870269 亿元，按不变价格计算，同比增长 3.0%。其中，第一产业增加值 54779 亿元，同比增长 4.2%；第二产业增加值 350190 亿元，同比增长 3.9%；第三产业增加值 465300 亿元，同比增长 2.3%。

图 5：我国国内生产总值（GDP）及同比增速

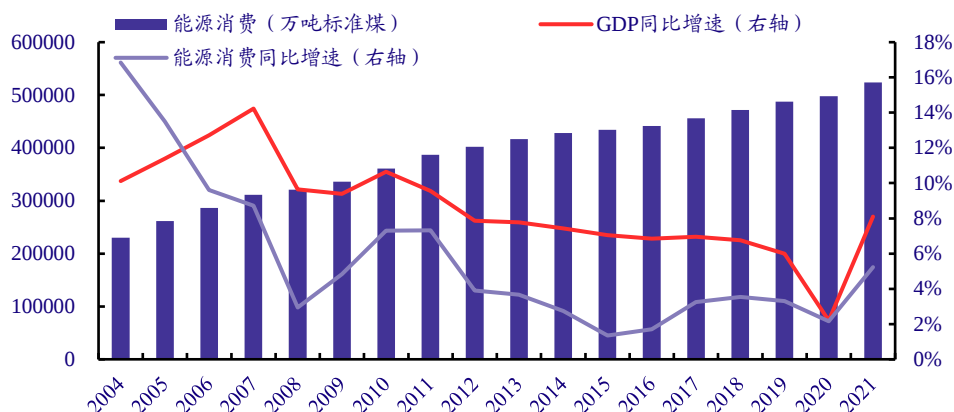


资料来源：Wind，中国银河证券研究院

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

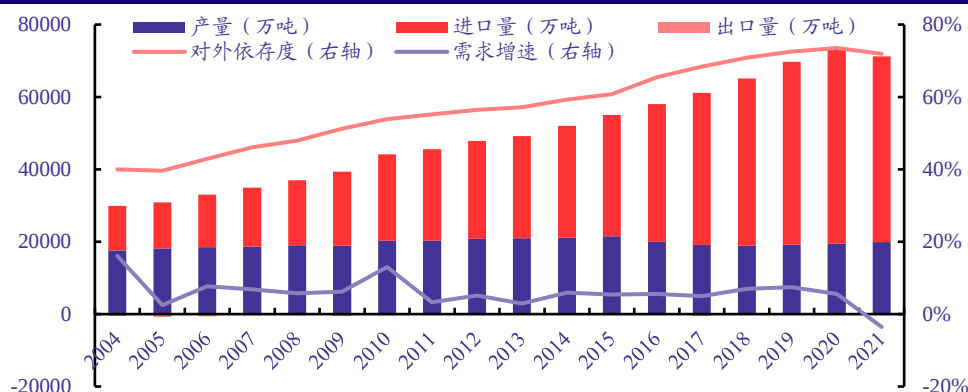


资料来源：Wind，中国银河证券研究院

近年来，我国石油需求稳步增长，产量基本稳定在 1.9 亿吨左右，对外依存度屡创新高。2021 年我国加工原油 7.04 亿吨，同比增长 4.32%；原油需求 7.09 亿吨，同比下降 3.58%，为近 20 年来首次回落，主因系原油进口量下降；产量 1.99 亿吨，连续三年增长，同比增加 2.08%；进口原油 5.13 亿吨，同比下降 5.42%，主要原因是政府对私营炼油厂的整顿，拿到的进口配额被削减，直到 12 月，随着各炼油厂把手中剩下的进口配额用尽，月度原油进口量才出现增长，增幅达近 20%；对外依存度达到 71.95%，较上年下降 1.88 个百分点，继续保持历史高位。预计未来几年，我国原油需求将保持低速增长。

2022 年 1-10 月，我国加工原油 5.56 亿吨，同比下降 4.50%；原油产量 1.71 亿吨，同比增长 2.88%；原油进口 4.14 亿吨，同比减少 2.71%；原油表观消费量 5.82 亿吨，同比减少 1.25%；对外依存度 70.65%，维持高位。预计未来几年，我国原油需求将保持低速增长。

图 7：我国原油供需及对外依存度

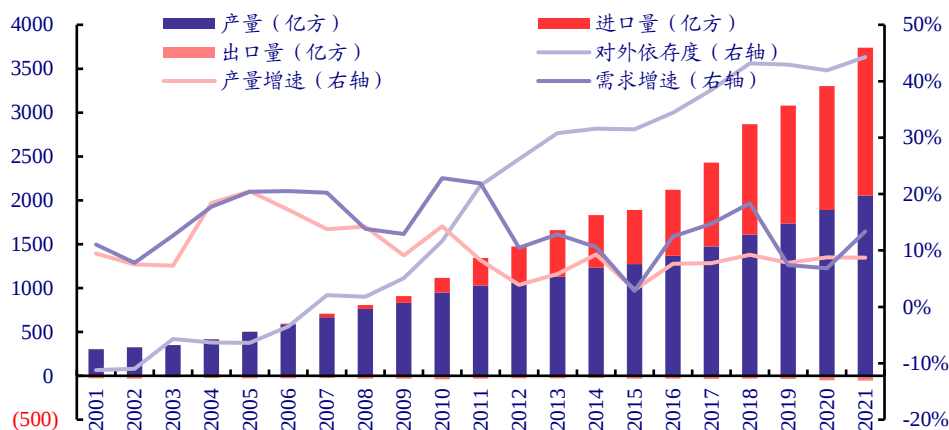


资料来源：Wind，中国银河证券研究院

在我国能源消费结构转型升级背景下，我国天然气需求保持增长势头，但增速有所下降。2021 年我国天然气需求约 3684 亿方，同比增长 13.4%；产量 2053 亿方，同比增长 8.7%；天然气进口 1687 亿方，同比增长 19.4%，主要系为保证能源保供，我国多方积极筹措 LNG 资源，大量采购 LNG 导致进口量大增；对外依存度再创年度新高，达到 44.3%，较上年增加 2.39 个百分点。

2022 年 1-10 月，我国天然气表观消费量 2960 亿方，同比减少 1.5%；产量 1785 亿方，同比增长 6.0%；进口天然气 1225 亿方，同比下降 10.4%，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 40.0%，维持高位。

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（2021）》显示，在 2030 年碳达峰的目标下，中国天然气市场快速发展，预计到 2025 年天然气消费量将占一次能源消费量的 11.5%，2030 年将占一次能源消费量的 14%，2035 年将占一次能源消费量的 15%；未来 5 年天然气的发展动力一方面依赖于天然气的经济性，另一方面也依赖于国家政策对天然气的支撑。未来十年，碳达峰的目标将推动清洁能源和新能源的广泛运用，天然气在中国还有较大的提升空间。中石油

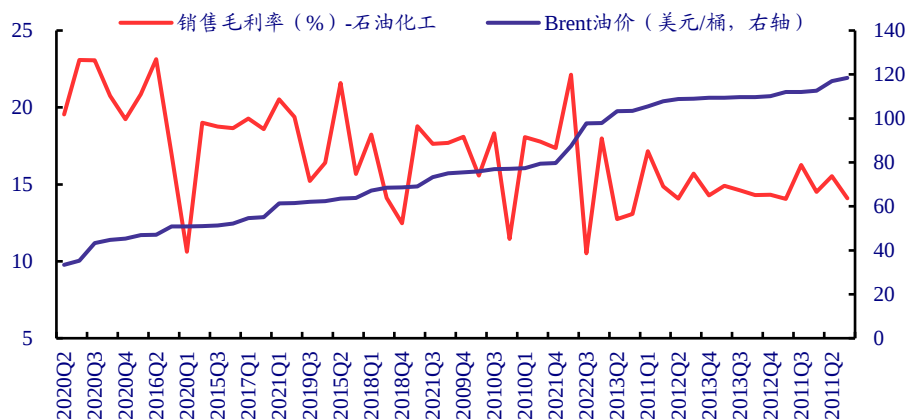
经研院预测数据显示，2035 年我国天然气需求将达 6200 亿方，其中自产 3000 亿方，约 52% 需要依赖进口。我们认为，在我国城镇化率逐渐提升、天然气管网布局日趋完善，以及环境治理等多重因素推动下，我国天然气需求仍将处于黄金发展期，未来发展潜力和增量空间巨大。

（二）油价显著影响行业盈利，预计 22Q4 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

2020 年疫情严重冲击油价，4 月油价一度跌至历史谷底，5 月重心上移，6 月进入窄幅震荡阶段，12 月开始反弹。Brent 和 WTI 油价全年均价分别为 43.21、39.47 美元/桶，均价创 2005 年以来新低。

2021 年油价大幅上涨，Brent 和 WTI 油价涨幅分别达到 50.2%、55.0%，主要系 OPEC+ 依旧执行减产政策以及原油需求复苏共同作用所致。Q1，Brent 和 WTI 季度均价分别为 61.32 美元/桶、58.08 美元/桶，Brent 季度均价同比上行 20.7%、环比上行 35.5%；Q2，Brent 和 WTI 季度均价分别为 69.06 美元/桶、66.18 美元/桶，Brent 季度均价同比上行 106.8%、环比上行 12.6%。Q3，Brent 和 WTI 季度均价分别为 73.23 美元/桶、70.57 美元/桶，Brent 季度均价同比上行 68.9%、环比上行 6.0%。Q4，Brent 和 WTI 季度均价分别为 79.66 美元/桶、77.05 美元/桶，Brent 季度均价同比上行 76.0%、环比上行 8.8%。

1 月份，油价大幅上行。一方面，从 12 月数据来看，OPEC+ 虽继续执行每月增产 40 万桶

/日计划，但实际增产不达预期，1月以来许多较小的产油国无法增加供应，而其他一些产油国不愿生产过多原油，以防疫情再度冲击经济；另一方面，俄罗斯和乌克兰之间政治紧张局势，叠加也门胡塞武装引发的中东局势紧张，加剧了对本已吃紧的原油市场可能进一步受扰的担忧。截至1月31日，Brent和WTI价格分别为91.21、88.15美元/桶。

2月份，俄乌紧张局势以及欧美国家对俄罗斯制裁升级引发的断供担忧刺激国际油价持续上涨。Brent和WTI月度均价分别为94.10美元/桶、91.61美元/桶。1月OPEC+增产依旧不及预期，2月初美国极寒天气致一些产油设施冻裂影响产量；更为主要的刺激油价的因素是俄乌局势升级，2月24日俄罗斯对乌克兰采取军事行动，2月26日美国、法国、德国等国家以及欧盟委员会决定将部分俄罗斯银行排除在环球银行间金融通信协会（SWIFT）系统之外，并对俄罗斯央行实施限制措施，刺激国际油价持续上涨，Brent原油在月底突破100美元/桶大关。

3月份，国际油价跌宕起伏，地缘政治因素的不确定性左右油价暴涨暴跌，整体大幅上涨。Brent和WTI月度均价分别为112.46美元/桶、108.15美元/桶。3月7日，受美国和欧洲盟国探讨禁止进口俄罗斯石油的问题刺激，油价实现大幅上涨，Brent原油更是一度触及140美元/桶；随后受欧盟未宣布禁止进口俄罗斯石油、美国试图寻求更多原油进口来源，以及市场对俄乌谈判取得积极进展的预期等利空因素影响，油价急剧下跌，3月15日Brent原油跌破100美元/桶。受俄罗斯被制裁原油供应短缺预期升温等因素影响，油价重拾升势。3月28日，受疫情蔓延引发投资者对石油需求的担忧，以及俄乌新一轮和平谈判消息刺激，油价再次迎来大幅下跌。

4月份，油价继续高位震荡，虽有所回落，但依旧在100美元/桶以上。Brent和WTI月度均价分别为105.92美元/桶、101.61美元/桶。4月6日，国际能源署宣布将释放1.2亿桶原油储备，其中6000万桶将由美国从“战略石油储备”中调取。4月22日，日本经济产业省宣布，将于5月10日拍卖480万桶国家储备原油，配合由国际能源署牵头的发达国家释放储备原油行动。4月21日，美联储暗示可能在5月货币政策例会上加息50个基点。受抛储和美联储加息等因素影响，油价承压，有所回落。未来影响油价的变量依旧集中在供给端，重点关注俄罗斯原油禁运情况以及伊核协议能否达成。

5月份，油价重心震荡抬升。受欧盟禁运俄罗斯石油议案以及美国战略石油储备库存下降至低位影响，油价震荡上行。截至5月27日，Brent和WTI月度均价分别为110.93、108.84美元/桶。5月4日，欧盟委员会主席冯德莱恩向成员国提出在未来6-8个月时间内对俄罗斯石油实施全面禁运的议案。5月8日，沙特阿美将6月销往亚洲的阿拉伯轻质原油官方售价，较阿曼迪拜均价从升水9.35美元/桶下调至4.4美元/桶，这是沙特四个月来首次下调油价。5月20日当周，美国战略石油储备库存减少597.1万桶至5.32亿桶，为1987年9月4日当周以来最低。

6月份，油价重心继续抬升，但波动加剧。Brent和WTI月度均价分别为117.50美元/桶、114.29美元/桶。6月2日，欧盟通过了对俄罗斯的第六轮制裁方案，包括在年底前禁止九成俄罗斯石油进口。6月8日，EIA 6月短期能源展望报告预测，俄罗斯原油产量或从2022年Q1的1130万桶/日下降至2023年Q4的930万桶/日。6月15日，美联储宣布加息75个基点，将联邦基金利率目标区间上调至1.5%-1.75%。美联储此轮加息创下自1994年以来单次最大加息幅度记录，其激进加息引发市场对远端经济衰退的担忧。

7 月份，油价重心高位回落。Brent 和 WTI 月度均价分别为 105.12 美元/桶、99.80 美元/桶。7 月 21 日，欧洲央行货币政策会议决定，上调三大关键政策利率 50 个基点，将主要再融资利率、隔夜贷款利率、隔夜存款利率分别上调至 0.5%、0.75% 和 0.00%。7 月 26 日，IMF 报告将 2022 年和 2023 年全球经济增长预期分别下调至 3.2% 和 2.9%，较 2022 年 4 月报告预期分别下调了 0.4 和 0.7 个百分点。7 月 28 日，美联储宣布将联邦基金利率上调 75 个基点至 2.25%-2.50% 区间。全球通胀高企，欧央行和美联储激进加息，引发市场对远期经济衰退担忧。

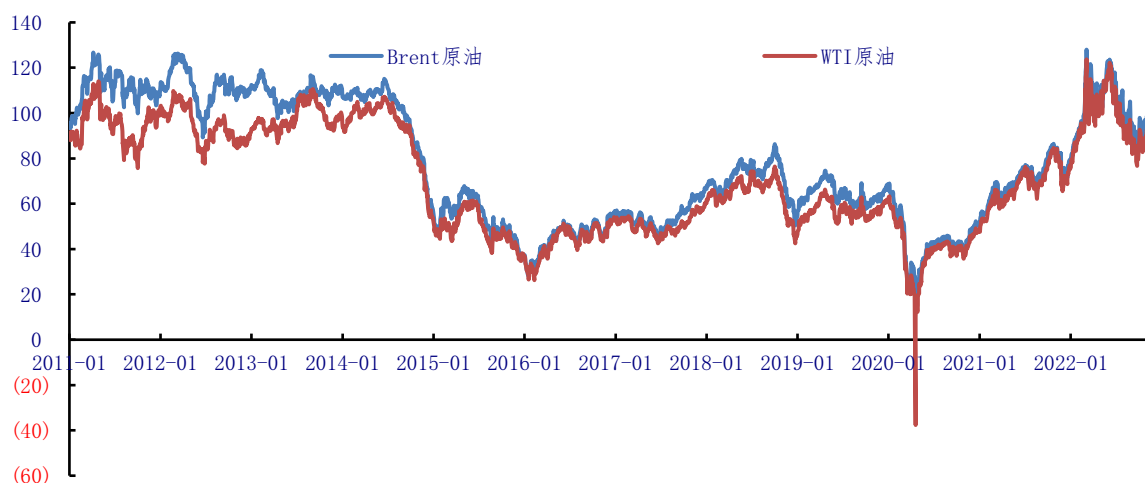
8 月份，油价重心震荡下移。Brent 和 WTI 月度均价分别为 97.74 美元/桶、91.49 美元/桶。从供应端来看，月内美国和伊朗持续推进伊核协议恢复履约谈判，市场担忧伊朗原油重新回归。此外，沙特能源部长表示 OPEC+ 将很快开始制定新协议，并做好准备在任何时候以不同形式减产的准备。从需求端来看，8 月 26 日，美联储主席在杰克逊霍尔全球央行年会上传递“鹰”派信号，强调要将通胀降到 2% 的政策目标。OPEC 8 月报告预计 2022 年全球石油消费将增长 310 万桶/日，较此前预测下调 26 万桶/日。

9 月份，油价重心继续下移。Brent 和 WTI 月度均价分别为 90.57 美元/桶和 84.03 美元/桶。从供应端来看，9 月 5 日 OPEC+ 决定自 10 月份起减产 10 万桶/日原油，此次减产是该组织 2021 年初以来的首次减产。9 月 28 日伊朗外长表示与美方就为伊核协议提供保证接近共识。从需求端来看，9 月 21 日美联储宣布加息 75 个基点，将联邦基金利率目标区间上调到 3.00%-3.25%。9 月 22 日英国央行、瑞士央行、挪威央行、南非央行、菲律宾央行、越南央行、印度尼西亚央行、卡塔尔央行宣布加息。9 月 15 日世界银行发布的研究报告显示，多国央行同步加息以应对通胀，可能令世界经济陷入衰退，并给新兴市场和发展中经济体带来金融危机，造成持久伤害。

10 月份，油价止跌反弹。Brent 和 WTI 月度均价分别为 93.53 美元/桶和 86.98 美元/桶。从供应端来看，10 月 5 日，OPEC+ 决定从 2022 年 11 月起，根据 8 月要求的产量水平，将总产量下调 200 万桶/日，并将 2020 年达成的减产协议延长一年至 2023 年底。10 月 6 日，欧盟批准实施第八轮对俄制裁方案，对俄罗斯原油出口限制生效时间为 12 月 5 日。从需求端来看，10 月 27 日，欧央行宣布将欧元区三大关键利率均上调 75 个基点。10 月 11 日，IMF 报告预计 2023 年全球经济增速将进一步放缓至 2.7%，较 7 月预测值下调 0.2 个百分点。

11 月份，油价重心回落。Brent 和 WTI 月度均价分别为 90.85 美元/桶和 84.11 美元/桶。从供应端来看，月内七国集团和欧盟外交官关于设定俄罗斯石油价格上限的讨论进入僵持状态，原定于 11 月 25 日晚上的讨论会议取消。从需求端来看，OPEC 月报再度下调石油需求预期，将 2022 年全球石油消费增量预期从 264 万桶/日下调至 255 万桶/日，2023 年全球石油消费增量预期从 234 万桶/日下调至 224 万桶/日。此外，国内疫情反复，需求端担忧加重。整体来看，我们认为，基于 OPEC+ 执行减产和俄罗斯产量收缩预期，供应端仍将给予油价底部支撑，但长期经济衰退担忧将压制油价上行高度，预计油价近期或维持中高位运行，Brent 原油运行区间参考 80-90 美元/桶。当前油价的不确定性主要来自供应端，后续需密切关注 OPEC+ 产量政策调整及执行情况、欧盟对俄罗斯原油制裁效果、伊核谈判进展、美国产量恢复速度等。

图 10: Brent 与 WTI 油价走势



资料来源: Wind, 中国银河证券研究院

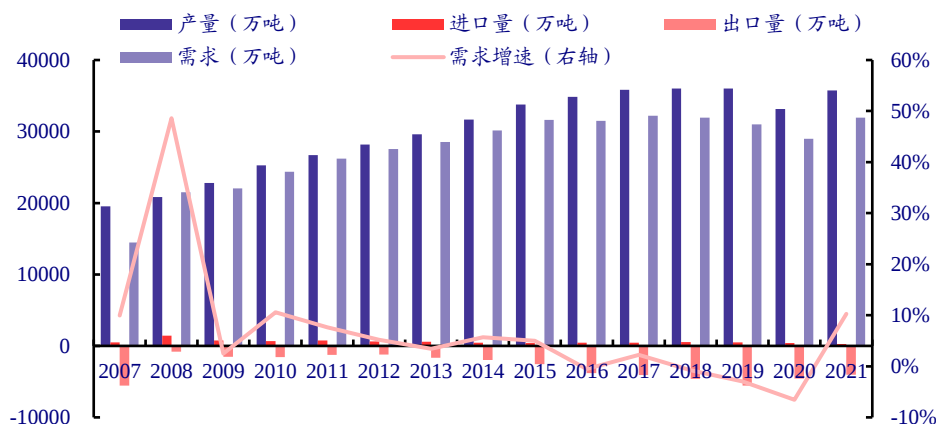
(三) 我国主要石油化工产品需求增长总体乏力

1. 我国成品油市场基本饱和，出口配额存收紧趋势

2021 年我国成品油需求 3.20 亿吨，同比增长 10.3%，较 2019 年增长 3.06%。总体来看，2021 年我国成品油产量 3.57 亿吨，同比增长 7.9%；成品油需求 3.20 亿吨，同比增长 10.3%，较 2019 年增长 3.06%。成品油需求表现继续分化，其中汽油需求 1.40 亿吨，同比增长 20.8%；柴油需求 1.47 亿吨，同比增长 4.6%；煤油需求 3225 万吨，继续负增长，同比下降 2.5%。全年出口量达到 4031 万吨，同比下降 11.9%，主要原因系出口利润降低影响出口积极性以及国内需求向好等因素影响。

2022 年 1-10 月，我国成品油产量 29843 万吨，同比增加 1.9%；成品油出口 2320 万吨，同比减少 35.7%，据金联创报道，9 月 30 日商务部正式下发 2022 年第五批成品油出口配额 1325 万吨，今年以来商务部已累计下发成品油出口配额 3725 万吨，同比减少 1%。随着第五批成品油出口配额的落地，预计后续成品油出口环比将有改善。成品油表观消费量 27644 万吨，同比增加 6.8%。其中，汽油、煤油、柴油表观消费量分别同比变化-2.0%、-43.3%、28.6%。

图 11: 我国成品油供需统计

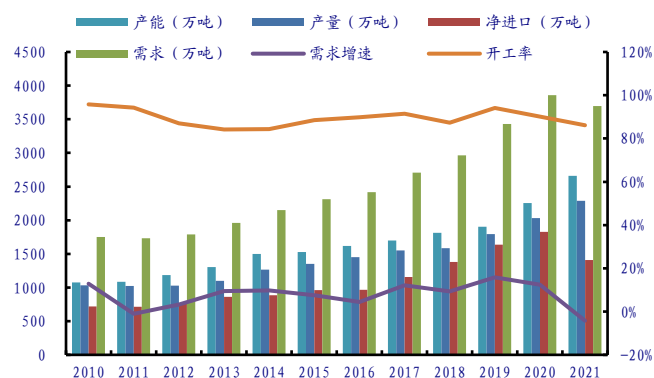


资料来源: Wind、海关总署, 中国银河证券研究院整理

2. 主要石化产品需求整体增长动力不足

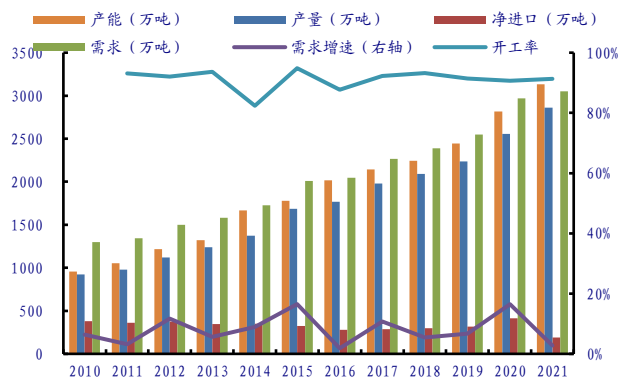
我国主要石化产品（PE、PP、PX、EG 等）需求好于成品油需求的增长。2021 年我国 PE 需求 3698 万吨/年，同比下降 4.2%；对外依存度为 38.1%，有所下降，但依然处于较高水平。2021 年我国 PP 需求 3050 万吨，同比增长 2.8%；对外依存度下降至 6.3%，缺口主要体现在东南亚和中东的低成本通用产品以及来自欧洲、日本、美国的高附加值产品。2021 年我国 PX 需求 3497 万吨，同比增长 4.4%；EG 需求 2052 万吨，同比增长 6.4%；PTA 需求 5033 万吨，同比增长 2.2%。综合来看，我国石化产品需求表现整体乏力。

图 12: 我国聚乙烯（PE）供需统计



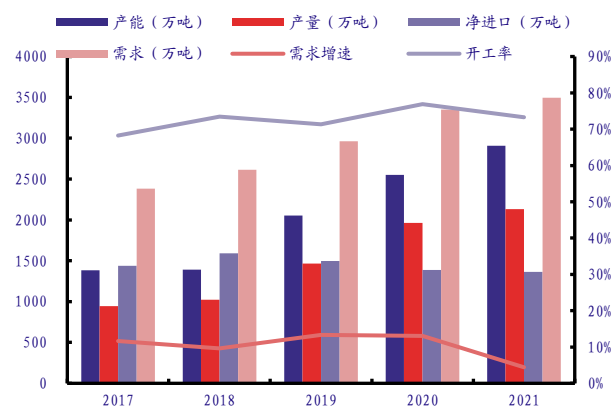
资料来源: 卓创资讯、Wind, 中国银河证券研究院

图 13: 我国聚丙烯（PP）供需统计



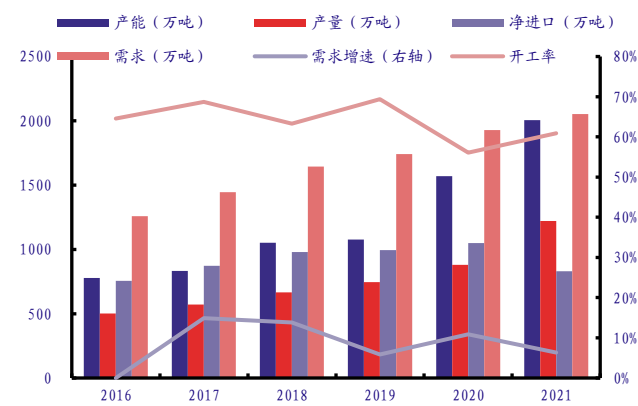
资料来源: 卓创资讯、Wind, 中国银河证券研究院

图 14: 我国对二甲苯 (PX) 供需统计



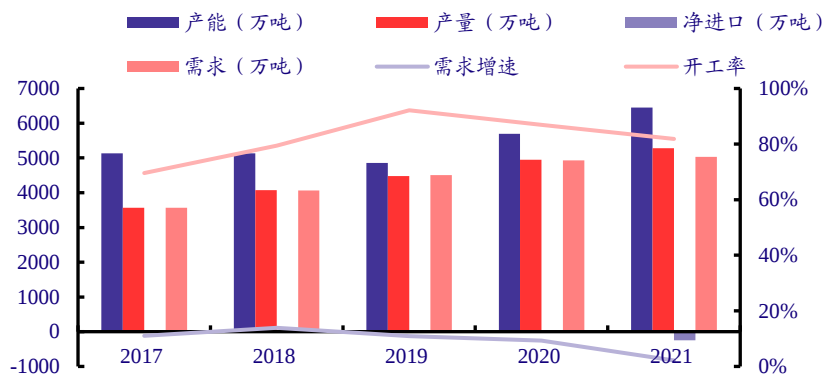
资料来源: 卓创资讯, 中国银河证券研究院整理

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 年以来, 受油价大幅上涨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。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: 主要石化产品全产业链价差 (不含增值税)

名称	单位	2022-至今	2021	2020	2019	2018	2017
PP 价差	元/吨	2347	4242	4528	4333	4768	4578
PE 价差	元/吨	2488	4035	4002	3614	4584	5360
PX 价差	元/吨	2979	2497	2067	3282	3816	3221
苯价差	元/吨	2343	2959	1313	1195	2039	3029
EO 价差	元/吨	2987	4310	4669	4089	5926	5976
EG 价差	元/吨	1043	2598	2069	2195	4108	4402
PTA 价差	元/吨	2097	1926	1738	2866	3227	2600
聚酯切片价差	元/吨	2520	2865	2598	3635	4564	4171
涤纶长丝价差	元/吨	3271	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，我国石油化工行业出现了新一轮投资热，产能扩增速度远超需求增速，带来供给的大量增加，结构性产能过剩问题进一步凸显，行业竞争更趋激烈。我们认为，受供需矛盾加剧影响，我国石油化工行业景气度将进一步回落。

2021 年我国炼油能力达到 9.11 亿吨/年，已然超越美国（9.07 亿吨/年）成为世界第一大炼油国；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进一步恶化国内成品油市场环境，严重打压盈利水平，竞争趋向白热化。

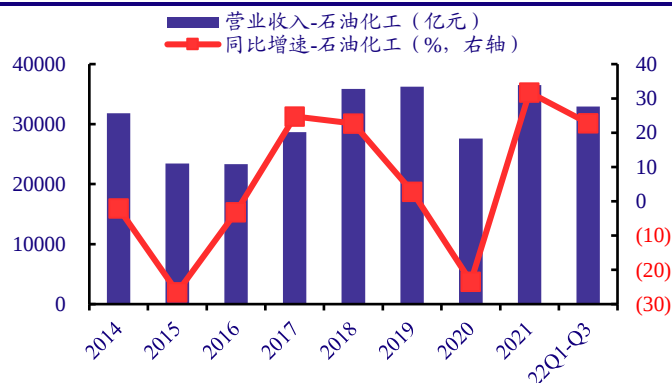
国内石化产品市场也迎来产能爆发式增长，未来几年石化产品供需格局依旧承压。预计 2022-2024 年，我国 PX 产能仍将计划新增 2600 万吨/年，大量 PX 产能快速释放将使国内 PX 实现自给自足，加上国外 PX 出口冲击，PX 议价能力将向下游转移，“石脑油-PX”利润不容乐观。2022-2024 年我国计划新增 EG 产能 632 万吨/年，行业依旧面临产能过剩局面。自 2019 年开始我国烯烃产业链迎来新一轮扩产高峰，特别是 PP 产能将大幅增加，预计 2022 年我国新增 PP 产能 530 万吨，行业竞争态势愈加凸显；预计 2022-2024 年我国 PE 扩产增速 8.3%，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%。进入 2021 年，行业营收和净利大幅修复。其中，行业营收 3.65 万亿元，同比增加 31.75%；归母净利润 1193.26 亿元。

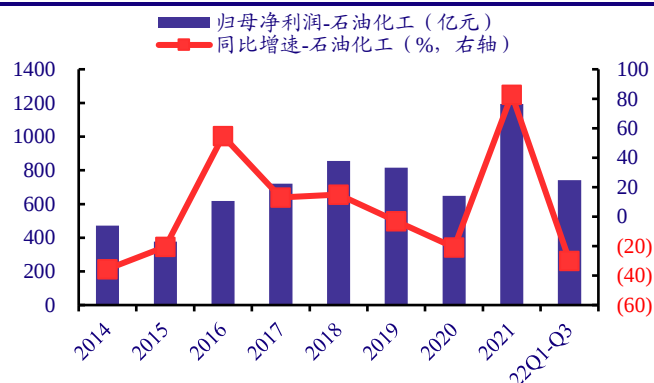
2022 年前三季度行业营收 32952 亿元，同比增长 22.74%；归母净利润 742.22 亿元，同比下降 29.90%。其中，受益于油价上涨带来的库存收益，22Q1 毛利率 18.00%，保持在较高水平；Q2 油价高位持续上涨，但国内疫情拖累下游需求，成本向下游传导不畅，22Q2 毛利率 14.06%，环比收窄；Q3 国内疫情反复，需求恢复不及预期，叠加油价高位回落带来的库存损失，22Q3 毛利率 10.52%，环比继续收窄。

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

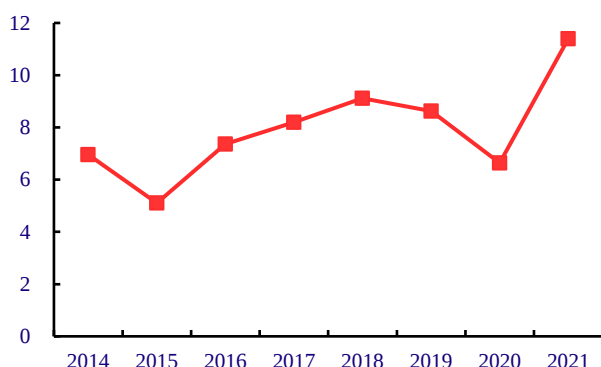
图 18：石油化工板块归母净利润及增长率



资料来源：Wind，中国银河证券研究院

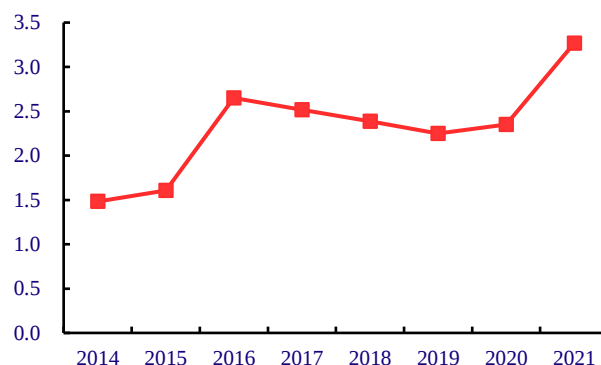
石油化工行业净资产收益率有所下降，从 2018 年的 9.11% 降至 2020 年的 6.64%，2021 年回升至 11.39%。根据杜邦分析法，净资产收益率=销售净利率×资产周转率×权益乘数，因此受到销售净利率、资产周转率、权益乘数三个因素的共同影响。石油化工行业净资产收益率下降主要是受到资产周转率和资产收益率共同推动，二者均有一定程度下降。销售净利率略有上升表明行业整体运行状况较为稳定；权益乘数增加表明资产负债率提升，财务杠杆变大；而资产周转率减小说明行业整体资产使用效率有所下降。

图 19：石油化工板块净资产收益率



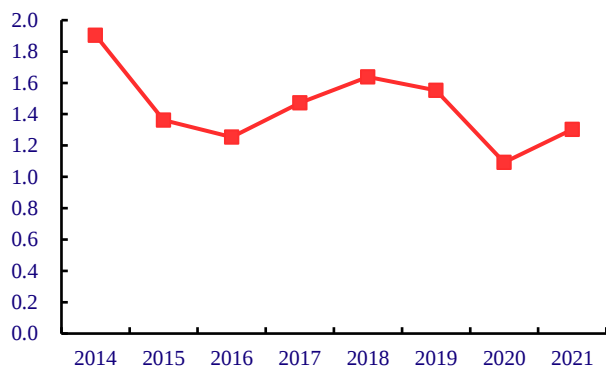
资料来源：Wind，中国银河证券研究院

图 20：石油化工板块销售净利率



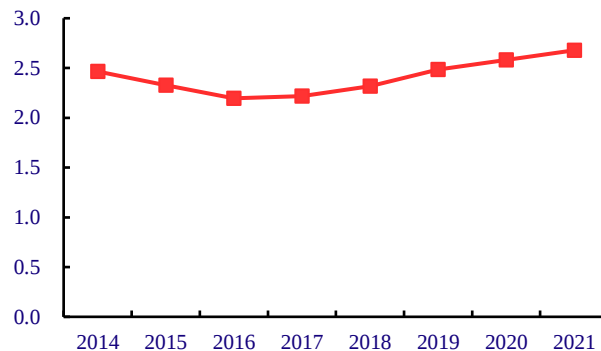
资料来源：Wind，中国银河证券研究院

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。2021 年我国车用替代燃料替代成品油达到

4936 万吨/年，约占到全国成品油年消费量的 15%。从 2020 年发布的《新能源汽车产业发展规划》看，2025 年新能源汽车新车销量占比将达 20%左右，届时新能源汽车的替代规模将达 1200 万吨左右。未来随着天然气汽车、甲醇汽车、新能源汽车和生物燃料的普及使用，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还是比较显著的。

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，将塑造国内市场新格局。

（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，出口量大幅增加，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 3 月底，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 1 月，中国油和化学工业联合会发布了《石油和化学工业“十四五”发展指南》，指出在“十四五”期间，行业将以推动高质量发展为主题，以绿色、低碳、数字化转型为重点，以加快构建以国内大循环为主体、国内国际双循环相互促进的新发展格局为方向，以提高行业企业核心竞争力为目标，深入实施创新驱动发展战略、绿色可持续发展战略、数字化智能化转型发展战略、人才强企战略，加快建设现代化石油和化学工业体系，建设一批具有国际竞争力的企业集团和产业集群，打造一批具有国际影响力的知名品牌，推动我国由石化大国向石化强国迈进，部分行业率先进入强国行列。与此同时，17 家石油和化工企业、园区以及石化联合会联合签署并共同发布了《中国石油和化学工业碳达峰与碳中和宣言》，以此作为新时代中国石油和化工行业践行绿色发展理念、建设生态文明和美丽地球的新起点。

2021 年 5 月，生态环境部发布《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》，严格“两高”项目环评审批，“两高”项目暂按煤电、石化、化工、钢铁、有色金属冶炼、建材等六个行业类别。

2021 年 10 月，国家发改委针对石化化工领域专门发布《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）》，提出到 2025 年通过实施节能降碳行动，炼油、乙烯、合成氨、电石行业达到标杆水平的产能比例超过 30%，行业整体能效水平明显提升，碳排放强度明显下降，绿色低碳发展能力显著增强。国务院发布《2030 年前碳达峰行动方案》，要求严格项目准入，合理安排建设时序，严控新增炼油和传统煤化工生产能力，稳妥有序发展现代煤化工。调整原料结构，控制新增原料用煤，拓展富氢原料进口来源，推动石化化工原料轻质化。到 2025 年，国内原油一次加工能力控制在 10 亿吨以内，主要产品产能利用率提升至 80%以上。

2021 年 11 月，发改委、工信部等五部门发布《高耗能行业重点领域能效标杆水平和基准水平（2021 年版）》，对五大高耗能行业（石油、煤炭及其他燃料加工业，化学原料和化学制品制造业，非金属矿物制品业，黑色金属冶炼和压延加工业，有色金属冶炼和压延加工业）重点领域制定能效标杆水平和基准水平，对存量项目合理设置政策实施过渡期，引导企业有序开展节能降碳技术改造，提高生产运行能效，坚决依法依规淘汰落后产能、落后工艺、落后产品。

2021 年 12 月，中央经济工作会议中指出，新增可再生能源和原料用能不纳入能源消费总量控制，创造条件尽早实现能耗“双控”向碳排放总量和强度“双控”转变，加快形成减污降碳的激励约束机制，防止简单层层分解。我们认为，国家要求新增原料用能不纳入能源消费总量控制，这与限制“两高”项目盲目发展并不矛盾，产能饱和行业的“两高”项目仍将受到严控；通过释放能源消费“增量”指标，一方面避免盲目一刀切现象，利于加快前期申报项目的审批落地，另一方面可以布局更多优质项目，促进健康有序高质量发展。

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。

（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，以及能够生产出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，落后产能淘汰力度不够

近年来，我国炼油能力已然呈现严重过剩态势。2021 年我国炼油能力 9.11 亿吨/年，炼厂开工率稍有提升，达到 77.2%；全球炼厂开工率约为 77%，美国炼厂开工率在 86%左右。按照 83%正常开工率计算，我国炼油能力已然过剩 5000 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。随着我国大量新增炼油产能陆续投产，未来产能严重过剩的态势将持续恶化。

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，当前落后产能淘汰力度和幅度都不及预期。

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，自给率不足 40%，需要大量依赖进口。其中，茂金属聚烯烃、辛烯共聚聚乙烯等自给率甚至不足 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 清洁环保”。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。

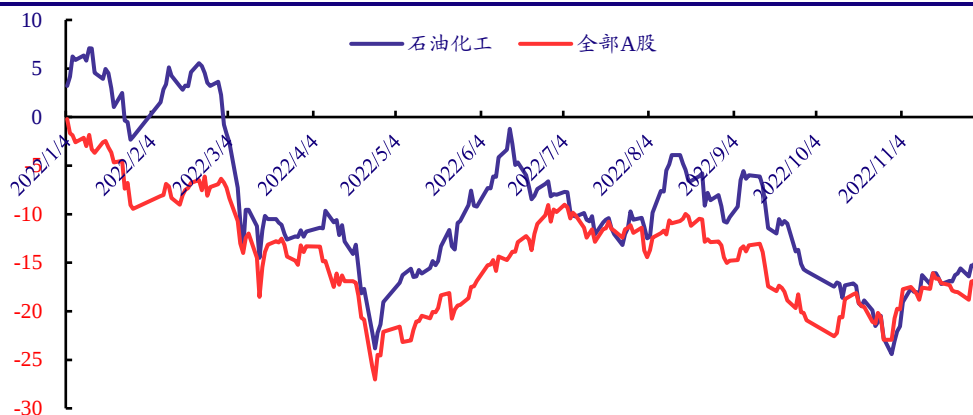
五、石油化工行业在资本市场中的发展情况

（一）行业收益率表现

石油化工行业收益率表现优于整个 A 股市场。年初至今，石油化工行业收益率-13.1%，表现略优于整个市场，较全部 A 股高 3.2 个百分点；排在 109 个二级子行业的第 48 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（24.7%）、塑料及制品（-11.3%）、农用化工（-11.6%）、石油化工（-13.1%）、化学原料（-16.8%）、化学纤维（-17.2%）、其他化学制品（-18.0%）、橡胶及制品（-25.0%）、煤炭化工（-30.4%）。石油化工位于 9 个二级子行业的第 4 位。

图 23: 年初至今石油化工板块和全部 A 股收益率表现



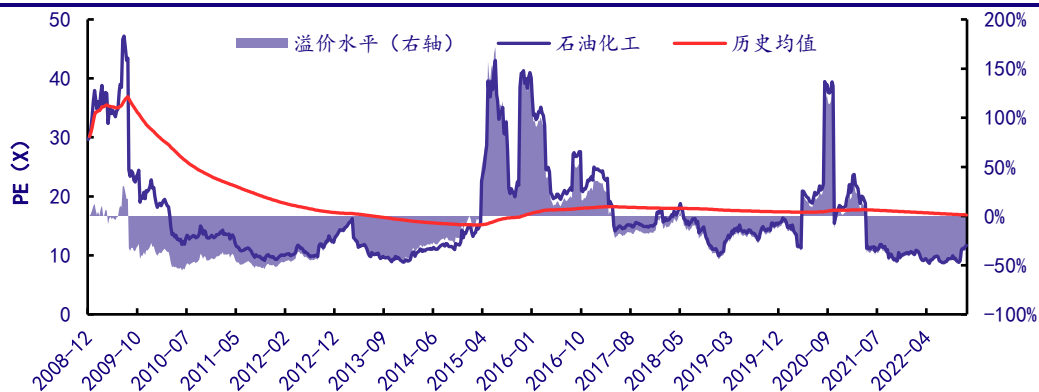
资料来源: Wind, 中国银河证券研究院

(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 2 日, 石油化工板块整体估值 (PE (TTM)) 为 11.68x, 低于 2009 年以来的历史均值 (16.86x)。

图 24: 2009 年至今石油化工估值相较历史均值变化情况

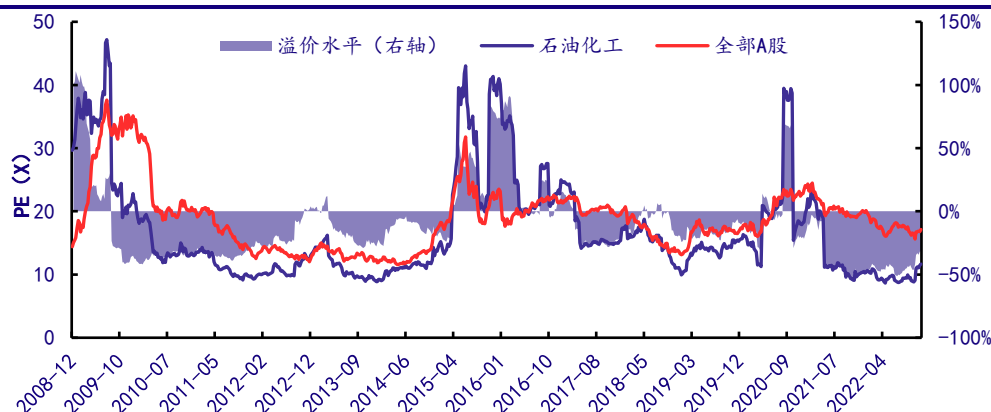


资料来源: Wind, 中国银河证券研究院

2. 石油化工行业估值相较全部 A 股变化

截至 12 月 2 日, 全部 A 股估值达到 17.15x, 较年初降低 14.7%。石油化工板块相对全部 A 股估值溢价为-31.9%, 较 2009 年以来的历史均值-11.4%减少了 20.5 个百分点。

图 25：2009 年至今石油化工估值相较全部 A 股变化情况



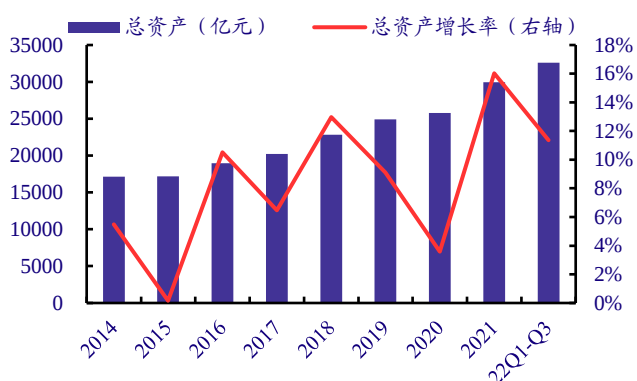
资料来源：Wind，中国银河证券研究院

（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。2016 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。

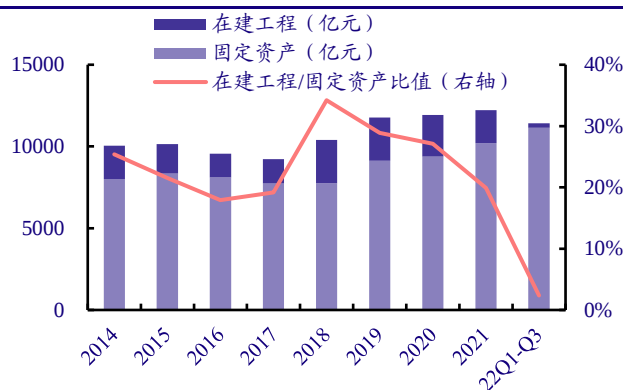
未来影响行业发展最主要的因素依然是产业政策（落后产能淘汰力度）、新增产能投放力度和主要产品（成品油、石化产品等）需求，即供需之间的关系；另外一个重要因素是油价，油价越低对行业越为有利。

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运行,建议关注内需修复下的周期弹性、低估值,以及实施规模扩张的龙头企业。推荐国恩股份(002768.SZ)、广汇能源(600256.SH)、荣盛石化(002493.SZ)等标的。

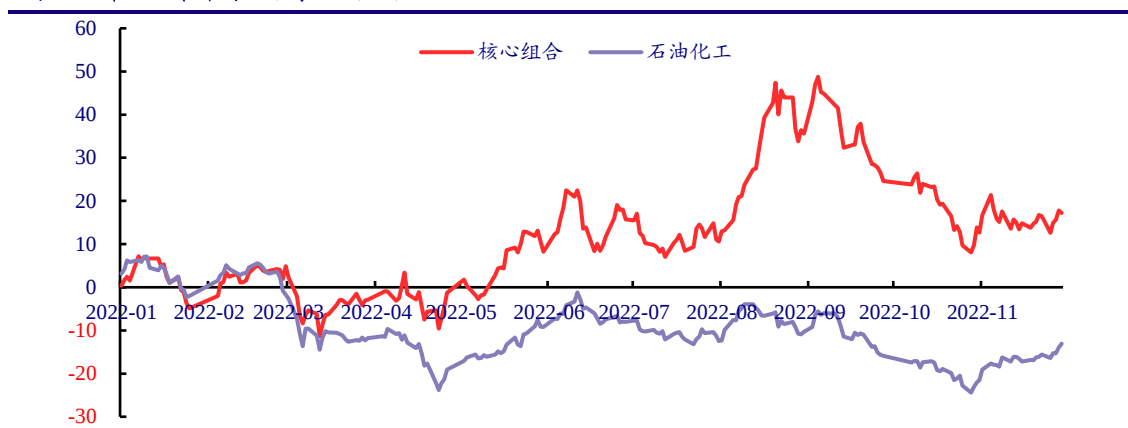
(二) 推荐组合表现

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
002768.SZ	国恩股份	13.76%	26.83%	11.55	22.55%
600256.SH	广汇能源	66.22%	79.29%	6.43	16.39%
002493.SZ	荣盛石化	-28.38%	-15.30%	16.00	0.00%

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。

插图目录

图 1: 石油和化工行业个股占比.....	2
图 2: 石油和化工行业总市值占比.....	3
图 3: 石油和化工行业流通 A 股市值占比.....	3
图 4: 石油和化工行业平均市值 (亿元)	4
图 5: 我国国内生产总值 (GDP) 及同比增速.....	4
图 6: 我国能源消费及同比增速.....	5
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.....	6
图 9: 油价高低与石油化工行业盈利能力关系.....	7
图 10: Brent 与 WTI 油价走势.....	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.....	12
图 15: 我国乙二醇 (EG) 供需统计.....	12
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.....	14
图 20: 石油化工板块销售净利率.....	14
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全部 A 股收益率表现.....	20
图 24: 2009 年至今石油化工估值相较历史均值变化情况.....	20
图 25: 2009 年至今石油化工估值相较全部 A 股变化情况.....	21
图 26: 石油化工行业总资产及增长率.....	21
图 27: 石油化工行业固定资产、在建工程.....	21
图 28: 年初以来推荐组合表现 (%)	22

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.....	22

分析师简介及承诺

任文城，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、化工组组长、项目经理，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。

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。

评级标准

行业评级体系

未来6-12个月，行业指数（或分析师团队所覆盖公司组成的行业指数）相对于基准指数（交易所指数或市场中主要的指数）

推荐：行业指数超越基准指数平均回报20%及以上。

谨慎推荐：行业指数超越基准指数平均回报。

中性：行业指数与基准指数平均回报相当。

回避：行业指数低于基准指数平均回报10%及以上。

公司评级体系

推荐：指未来6-12个月，公司股价超越分析师（或分析师团队）所覆盖股票平均回报20%及以上。

谨慎推荐：指未来6-12个月，公司股价超越分析师（或分析师团队）所覆盖股票平均回报10%-20%。

中性：指未来6-12个月，公司股价与分析师（或分析师团队）所覆盖股票平均回报相当。

回避：指未来6-12个月，公司股价低于分析师（或分析师团队）所覆盖股票平均回报10%及以上。

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，并不构成对客户的投资咨询建议，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：苏一耘 0755-83479312 suyiyun_yj@chinastock.com.cn

崔香兰 0755-83471963 cuixianglan@chinastock.com.cn

上海地区：何婷婷 021-20252612 hetingting@chinastock.com.cn

陆韵如 021-60387901 luyunru_yj@chinastock.com.cn

北京地区：唐嫚玲 010-80927722 tangmanling_bj@chinastock.com.cn