

# 天然气半月报：澳洲罢工事件再次彰显供给脆弱，欧洲TTF 期货价冲高回落

评级：推荐(维持)

陈晨(证券分析师)

S0350522110007

chenc09@ghzq.com.cn

王璇(证券分析师)

S0350523080001

wangx15@ghzq.com.cn

## 相关报告

《永泰能源（600157）2023半年报点评报告：煤炭主业以量补价，火电扭亏点亮业绩（增持）\*煤炭开采\*陈晨，王璇》——2023-08-15

《铝行业周报：下游开工率提升，需求向好（推荐）\*有色金属\*王璇，陈晨》——2023-08-14

《煤炭开采行业周报：坑口倒挂现象延续，北港库存持续回落（推荐）\*煤炭开采\*陈晨，王璇》——2023-08-13

《山西焦煤（000983）2023年中报点评报告：Q2业绩环比有所下滑，经济预期提振有望催化焦煤价格走强（买入）\*煤炭开采\*陈晨，王璇》——2023-08-08

《天然气半月报：欧洲天然气供应环比收紧，气价小幅反弹\*石油石化\*陈晨》——2023-08-06

- ◆ **美国市场：价格：**当前处历史中位偏低水平，本周价格小幅回落，截至8月15日，HH现货价为2.65美元/百万英热，周环比下降0.12美元/百万英热；**供给：**本周钻机数量环比下降，美国天然气总供给量稍有下降；**需求：**考虑到近期美国高温持续，整体需求较前段时间强，对价格形成支撑，截至8月16日，美国天然气总需求量为100Bcf/天，周环比上升0.3Bcf/天；**库存：**当前天然气库存量处历史中高位。
- ◆ **亚太及国内市场：价格：**截至8月15日，JKM 期货价格为11.2美元/百万英热，周环比上升0.19美元/百万英热；截至8月18日，中国LNG到岸价为13.8美元/百万英热，周环比上涨1.5美元/百万英热；**供给：**本周国内液化天然气工厂开工率环比下降，7月份国内产量环比上升，进口方面，6月份管道气进口量环比上升，7月LNG进口量环比下降；**需求：**本周中国液化天然气(LNG)总需求上涨，截至8月17日，中国液化天然气(LNG)总需求为73.5万吨，周环比上涨1.7万吨。
- ◆ **欧洲市场：**近期，雪佛龙和伍德赛德能源集团澳大利亚工厂的工人投票决定罢工，据财联社信息，截至8月15日，工会代表未能就员工薪资问题与工厂达成协议。两家公司在当地共有三个LNG工厂，合计约占全球10%的LNG出口量，而欧盟作为全球LNG最大买家（2022年进口LNG约1.01亿吨），对澳洲供应端风险的担忧，也推升欧洲TTF期货价格短时间内骤升，再次验证当前全球天然气市场供给端的脆弱性，后期需持续关注澳洲罢工事件。**本周变化：价格：**受需求下滑影响，本周TTF现货价格出现回落，截至8月17日，TTF现货价为10.56美元/百万英热，周环比下降0.58美元/百万英热；**供给：**本周LNG进口量环比下降，欧洲自产气供应环比上升；**需求：**本周欧洲地区整体需求有所下滑，但发电需求有所上涨，主要由于风电发电功率下滑严重导致；**库存：**自5月以来开启补库，当前库存处于历史偏高水平，截至8月16日，欧盟国家天然气库存量绝对值为1024.0亿方，周环比上涨24.4亿方，库存容量达到90.1%，后续补库速率或将放缓。
- ◆ **投资建议与行业评级：**考虑到天然气市场供给端较为脆弱，潜在需求有待释放，海外气价或将维持相对中高位，维持行业“推荐”评级。
- ◆ **风险提示：**欧洲天然气需求下滑风险；国内经济增速不及预期导致用电量下滑风险；国内天然气需求增速复苏不及预期风险；美国LNG液化装置投产不及预期风险；中国与海外市场并不具有完全可比性，相关数据仅供参考。

1

美国天然气市场情况

2

亚太地区天然气价格情况

3

国内天然气市场情况

4

欧洲天然气市场情况

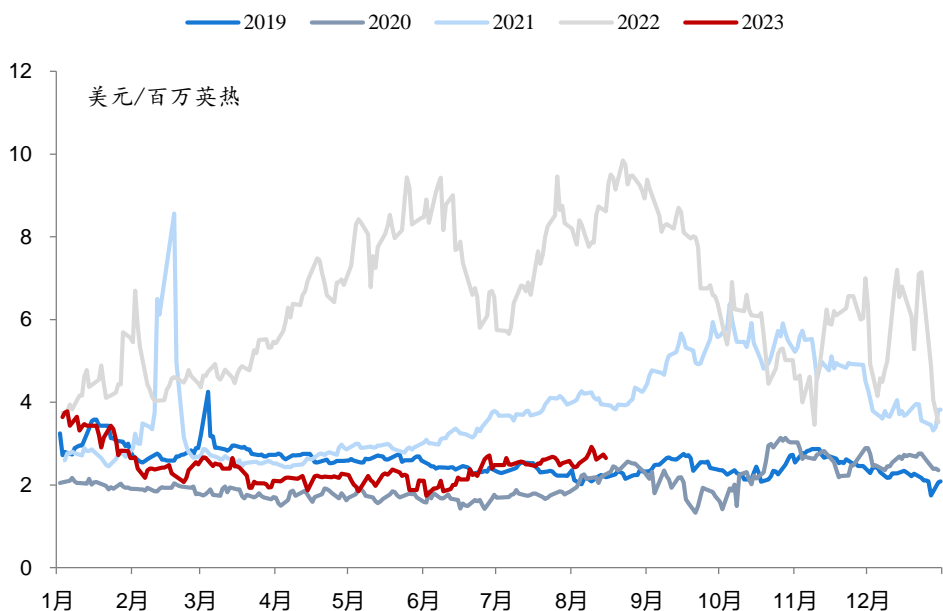
5

行业评级及风险提示

# 1.1、美国天然气价格：环比下降

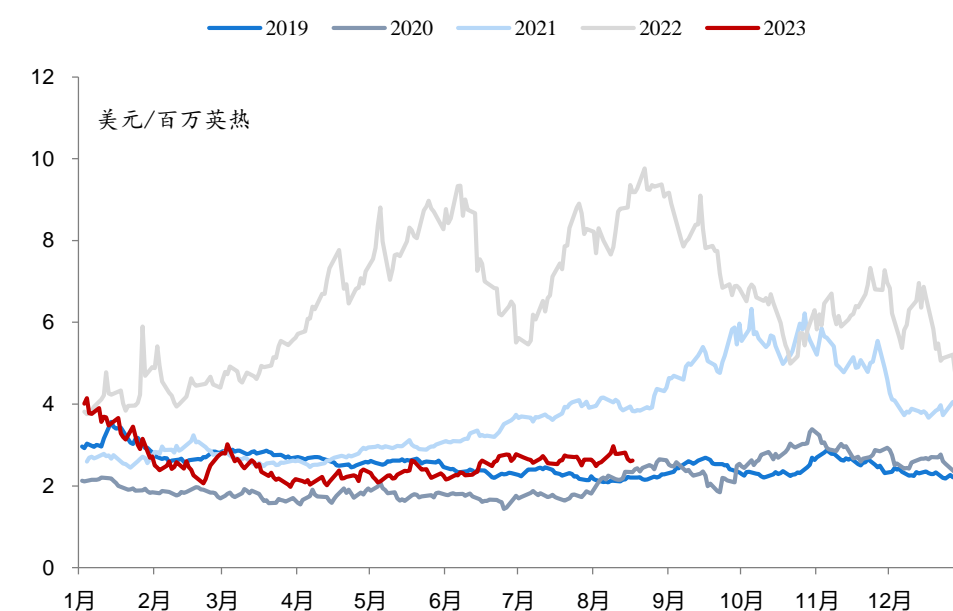
- ◆ **本周HH现货价环比下降：**截至8月15日，HH现货价为2.65美元/百万英热，周环比下降0.12美元/百万英热。
- ◆ **本周HH期货收盘价环比下降：**截至8月18日，HH期货收盘价为2.57美元/百万英热，周环比下降0.21美元/百万英热。

图表：美国天然气现货价



资料来源：EIA、Wind、国海证券研究所

图表：美国天然气期货收盘价

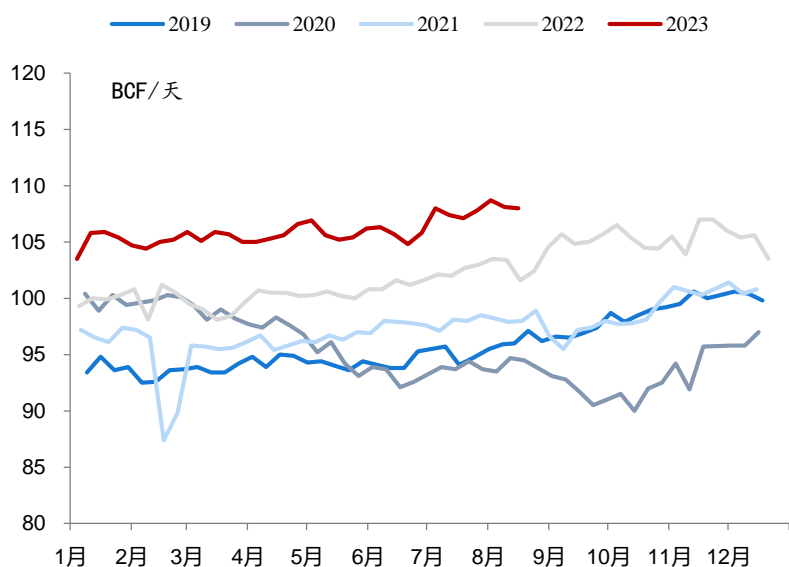


资料来源：NYMEX、Wind、国海证券研究所

## 1.2、美国天然气供给：环比下降

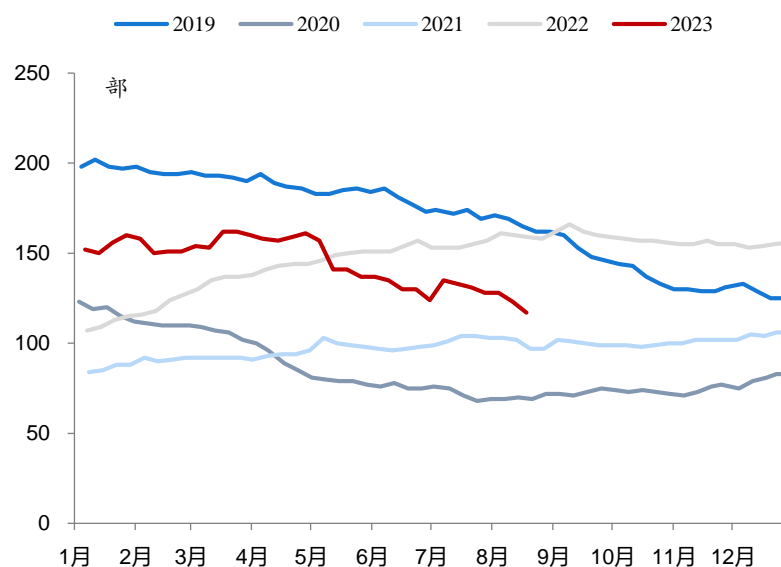
- ◆ **本周美国天然气总供给量环比下降：**截至8月16日，美国天然气总供给量为108.0Bcf/天，周环比下降0.1Bcf/天。
- ◆ **本周美国天然气钻机数量环比下降：**截至8月18日，美国天然气钻机数量为117部，周环比下降6部。
- ◆ **美国液化天然气5月平均出口数量环比下降：**美国液化天然气5月平均出口数量为2413千桶/天，月环比下降206千桶/天。

图表：美国天然气总供给量



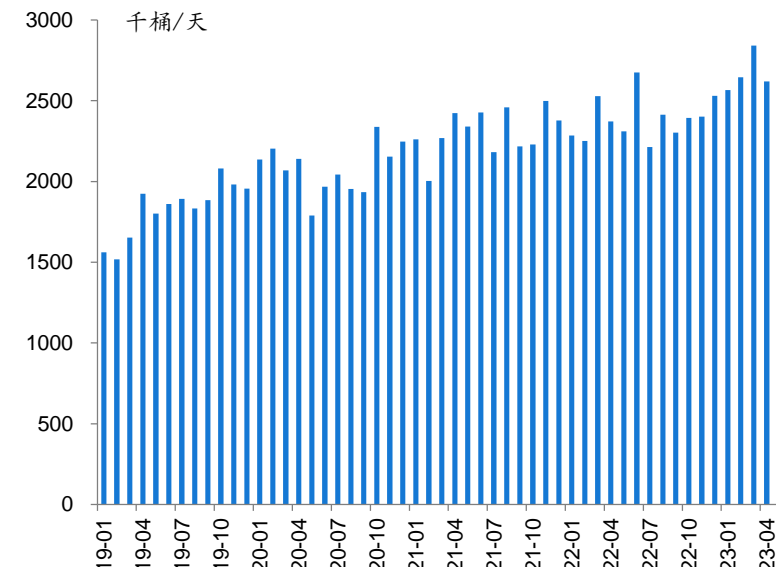
资料来源：EIA、Wind、国海证券研究所

图表：美国天然气钻机数量



资料来源：贝克休斯公司、Wind、国海证券研究所

图表：美国液化天然气月平均出口量

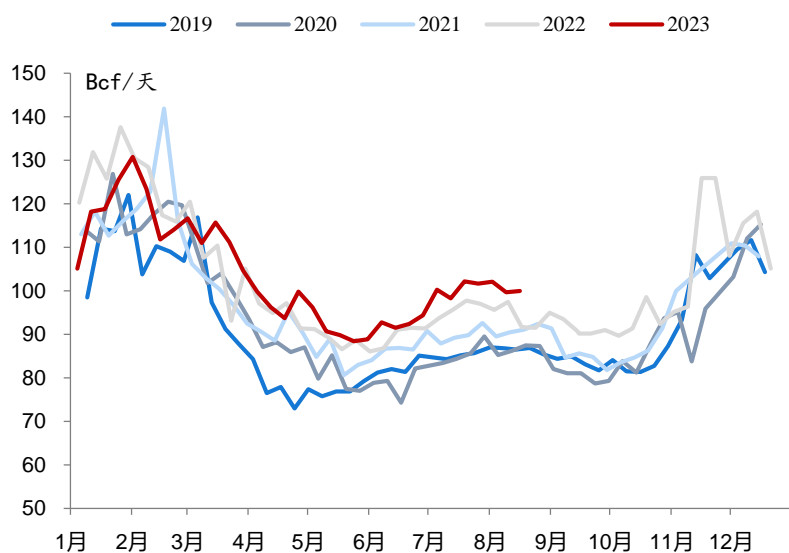


资料来源：EIA、Wind、国海证券研究所

# 1.3、美国天然气需求&库存：需求环比上升，库存历史中高位水平

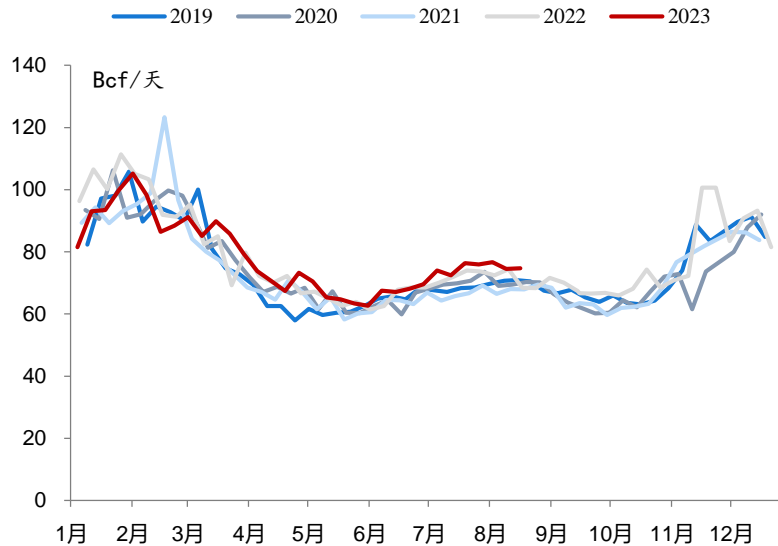
- ◆ **本周美国天然气总需求量环比上涨：**截至8月16日，美国天然气总需求量为100.0Bcf/天，周环比上涨0.3Bcf/天。
- ◆ **本周美国天然气总消费量环比上涨：**截至8月16日，美国天然气总消费量为74.7Bcf/天，周环比上涨0.2Bcf/天。
- ◆ **截至8月11日，美国可利用天然气库存量环比上涨：**截至8月11日，美国48州天然气可利用库存合计为3065Bcf，周环比上涨35Bcf。

图表：美国天然气总需求量



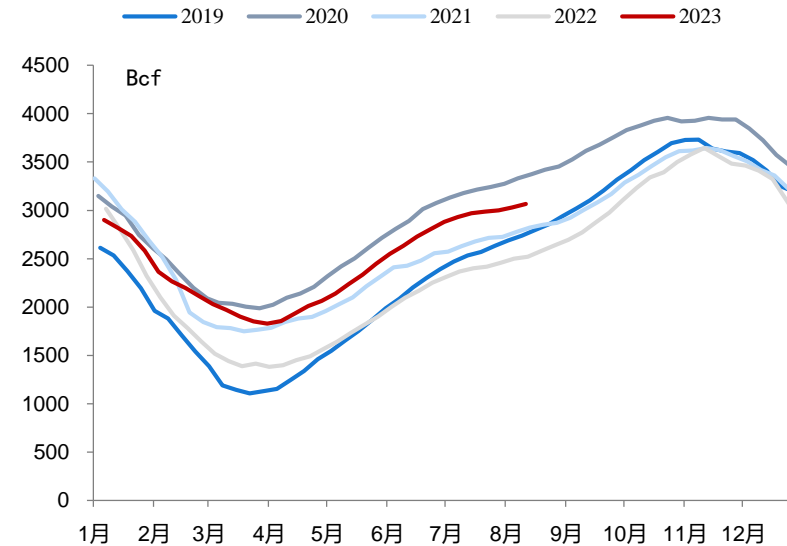
资料来源：EIA、Wind、国海证券研究所

图表：美国天然气总消费量



资料来源：EIA、Wind、国海证券研究所

图表：美国天然气库存



资料来源：EIA、Wind、国海证券研究所

1

美国天然气市场情况

2

亚太地区天然气价格情况

3

国内天然气市场情况

4

欧洲天然气市场情况

5

行业评级及风险提示



## 2.1、亚太地区LNG价格：环比上涨

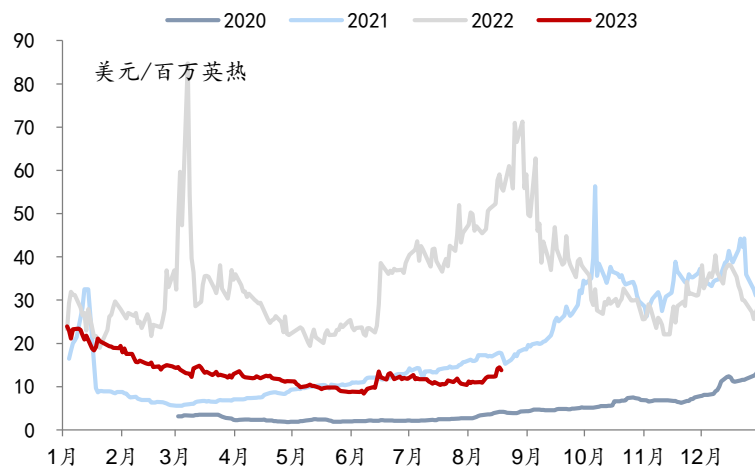
◆ **本周日本LNG到岸价环比上涨：**截至8月18日，日本LNG到岸价为13.8美元/百万英热，周环比上涨1.5美元/百万英热。

◆ **本周韩国LNG到岸价环比上涨：**截至8月18日，韩国LNG到岸价为13.8美元/百万英热，周环比上涨1.5美元/百万英热。

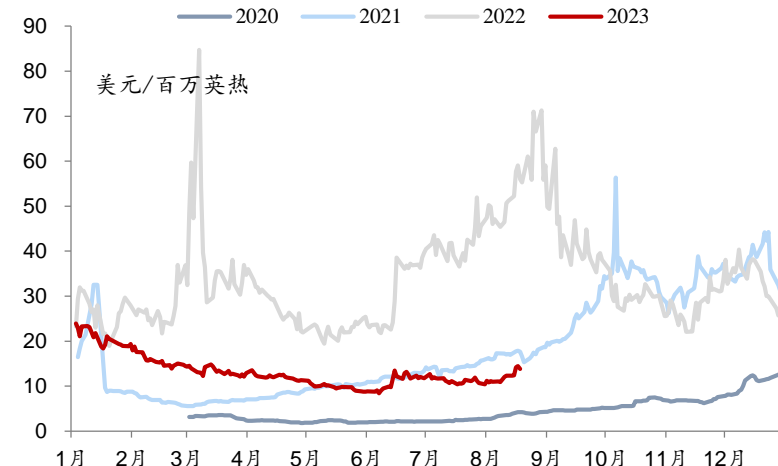
◆ **本周中国LNG到岸价环比上涨：**截至8月18日，中国LNG到岸价为13.8美元/百万英热，周环比上涨1.5美元/百万英热。

◆ **本周JKM 期货价格环比上涨：**截至8月15日，JKM 期货价格为11.21美元/百万英热，周环比上涨0.19美元/百万英热。

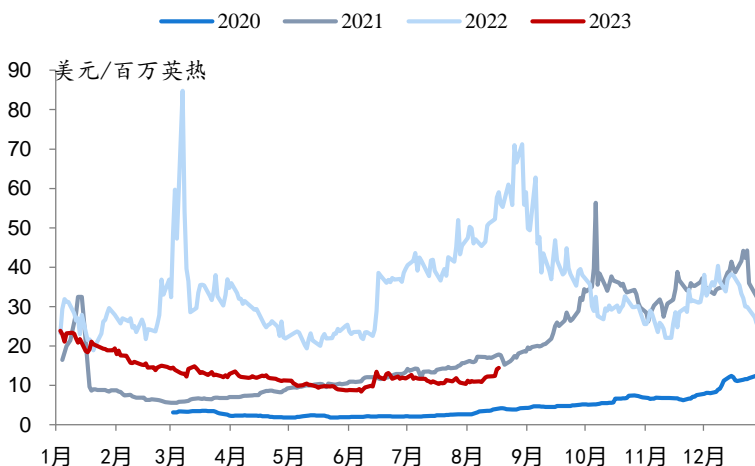
图表：日本LNG到岸价



图表：韩国LNG到岸价



图表：中国LNG到岸价



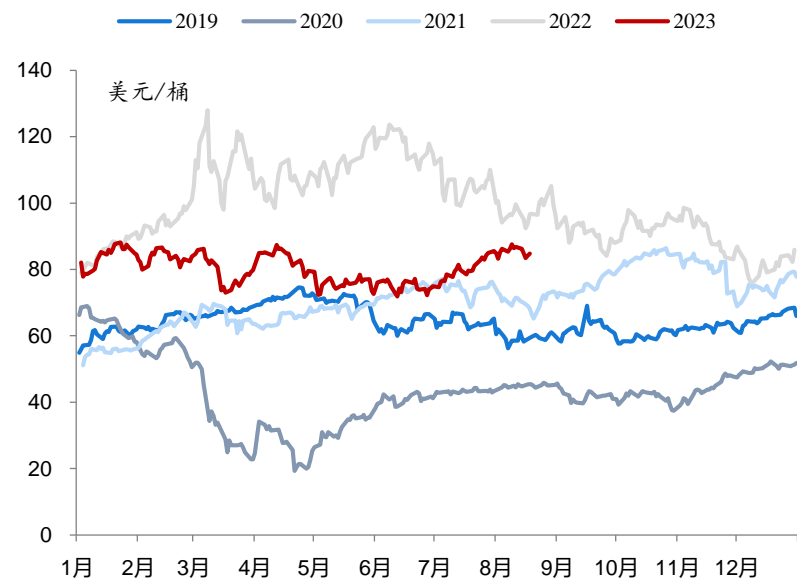
图表：JKM期货价



## 2.2、亚洲关联价格及库存：价格环比下降，库存上涨

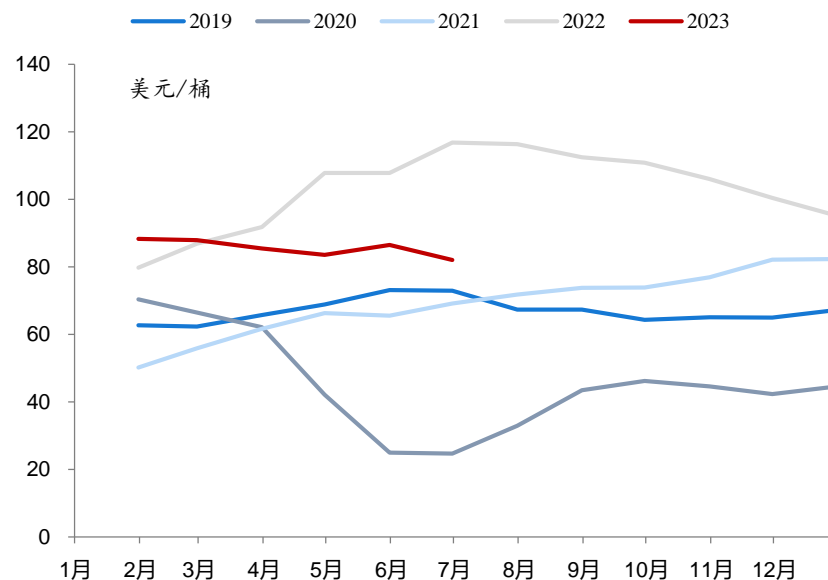
- ◆ **本周布伦特原油期货结算价(连续)环比下降：**截至8月18日，布伦特原油期货结算价(连续)为84.8美元/桶，周环比下降2.0美元/桶。
- ◆ **6月日本原油鸡尾酒价格(JCC)环比下降：**6月日本原油鸡尾酒价格(JCC)为82.0美元/桶，月环比下降4.5美元/桶。
- ◆ **截至8月13日，日本电厂天然气库存量环比上涨：**截至8月13日，日本电厂天然气库存量为198.0万吨，周环比上涨12.0万吨。

图表：布伦特原油期货结算价



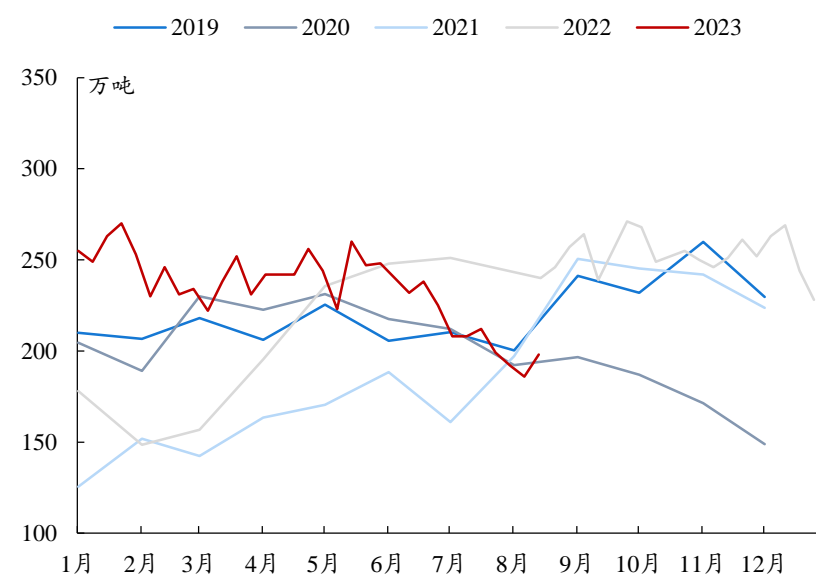
资料来源：IPE、Wind、国海证券研究所

图表：日本原油鸡尾酒价格JCC价格



资料来源：日本石油协会、Wind、国海证券研究所

图表：日本电厂天然气库存量



资料来源：彭博、国海证券研究所

1

美国天然气市场情况

2

亚太地区天然气价格情况

3

国内天然气市场情况

4

欧洲天然气市场情况

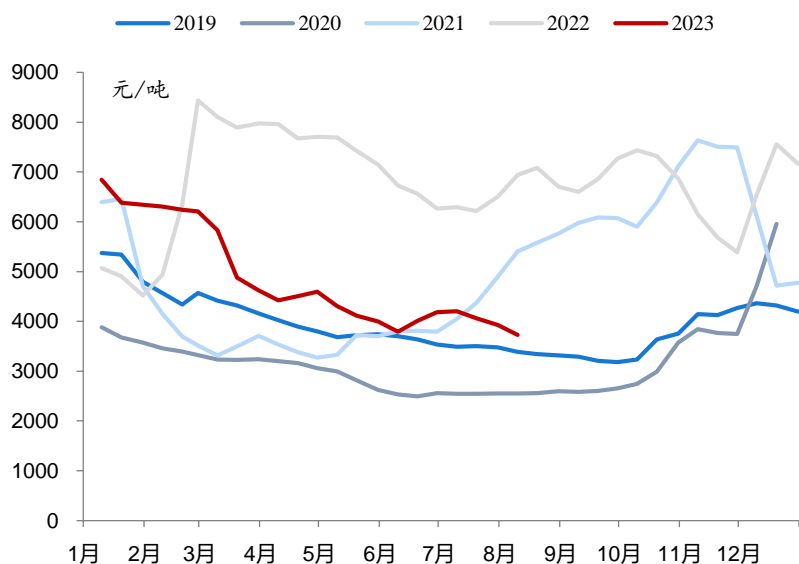
5

行业评级及风险提示

# 3.1、国内天然气价格：全国LNG出厂价格指数环比上涨

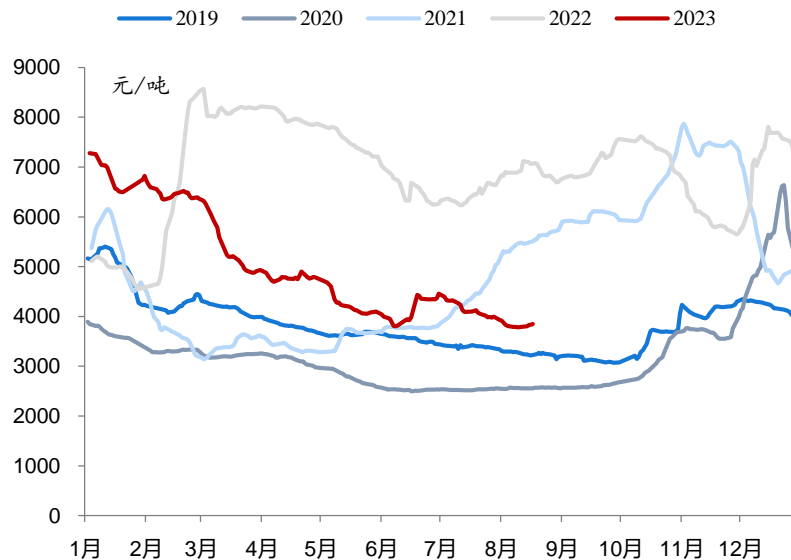
- ◆ 截至8月10日，全国LNG市场价环比下降：截至8月10日，全国LNG市场价为3726.0元/吨，周环比下降198.6元/吨。
- ◆ 本周中国LNG出厂价格全国指数环比上涨：截至8月17日，中国LNG出厂价格全国指数为3845.0元/吨，周环比上涨60.0元/吨。
- ◆ 截至8月11日，中国0#柴油批发价环比上涨：截至8月11日，中国0#柴油批发价为8553.0元/吨，周环比上涨219.0元/吨。

图表：LNG全国市场价



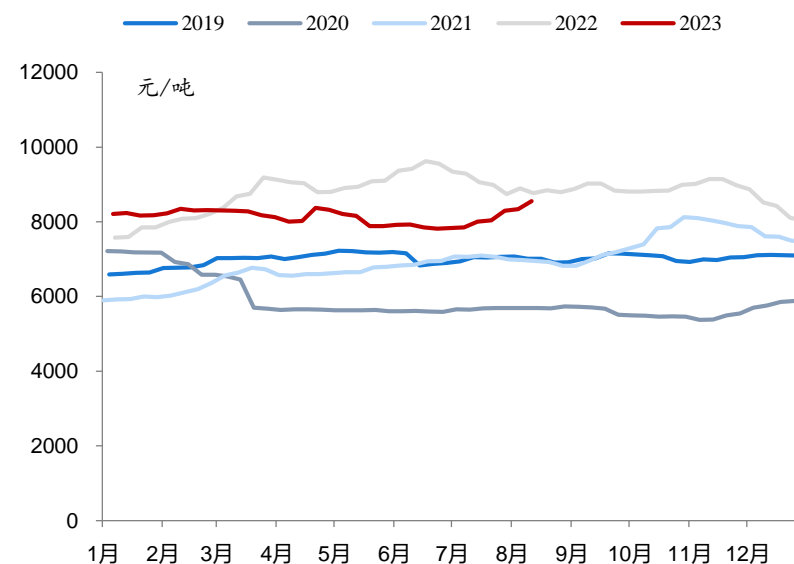
资料来源：国家统计局、Wind、国海证券研究所

图表：国内LNG出厂价格指数



资料来源：上海石油天然气交易中心、Wind、国海证券研究所

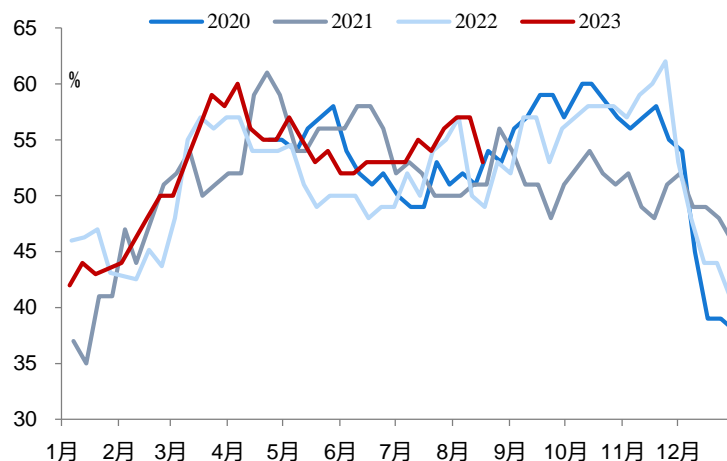
图表：国内0#柴油价格



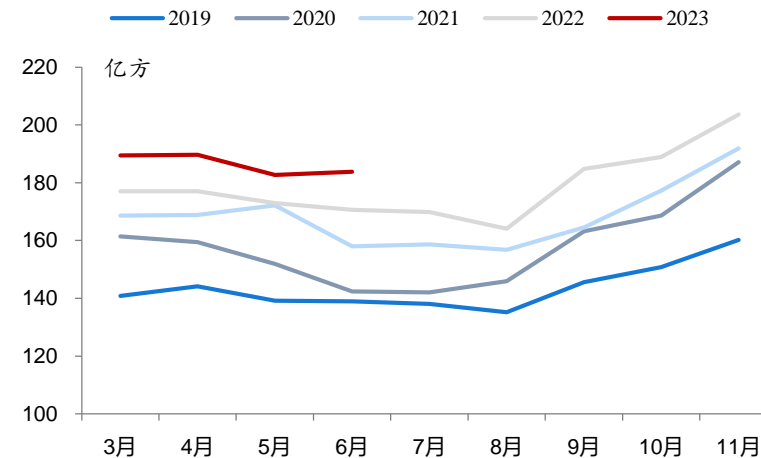
资料来源：商务部、Wind、国海证券研究所

## 3.2、国内天然气供给：本周LNG开工率环比下降

图表：国内液化天然气工厂开工率



图表：国内天然气产量



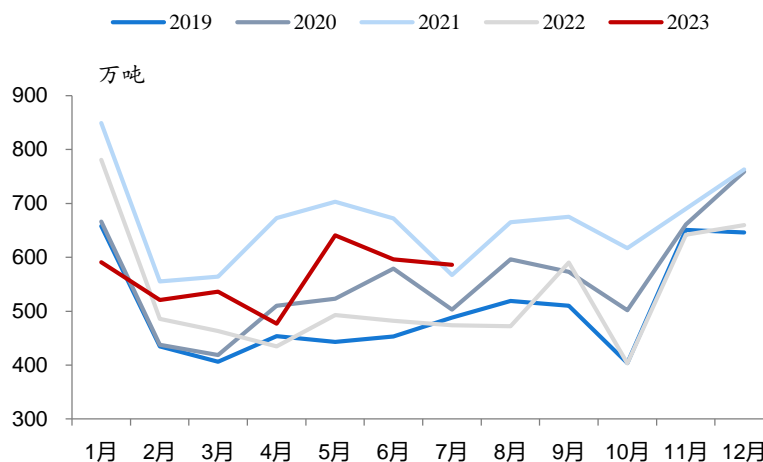
◆ **本周国内液化天然气 (LNG) 工厂开工率下降：**截至8月17日，中国国内液化天然气 (LNG) 工厂开工率为53.0%，周环比下降4.0pct。

◆ **7月中国天然气月度产量环比上涨：**7月中国天然气月度产量为183.8亿立方米，月环比上涨1.1亿立方米。

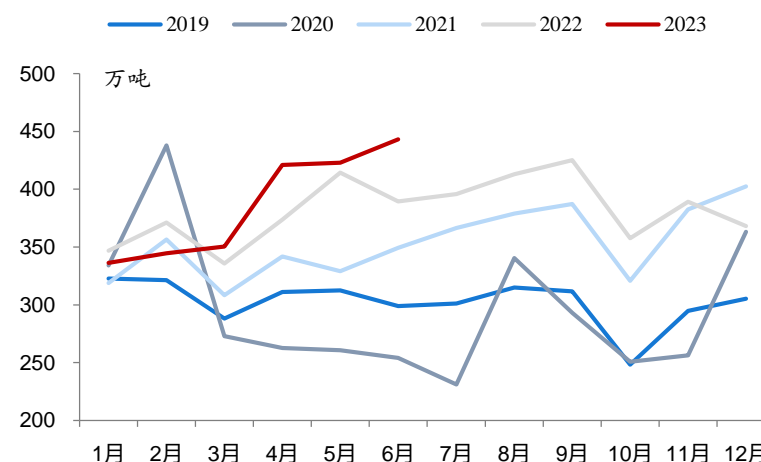
◆ **7月中国天然气月度进口数量环比下降：**7月中国天然气月度进口数量为586.0万吨，月环比下降10.0万吨。

◆ **6月中国管道气月度进口数量环比上涨：**6月中国管道气月度进口数量为443.1万吨，月环比上涨20.2万吨。

图表：国内LNG进口量



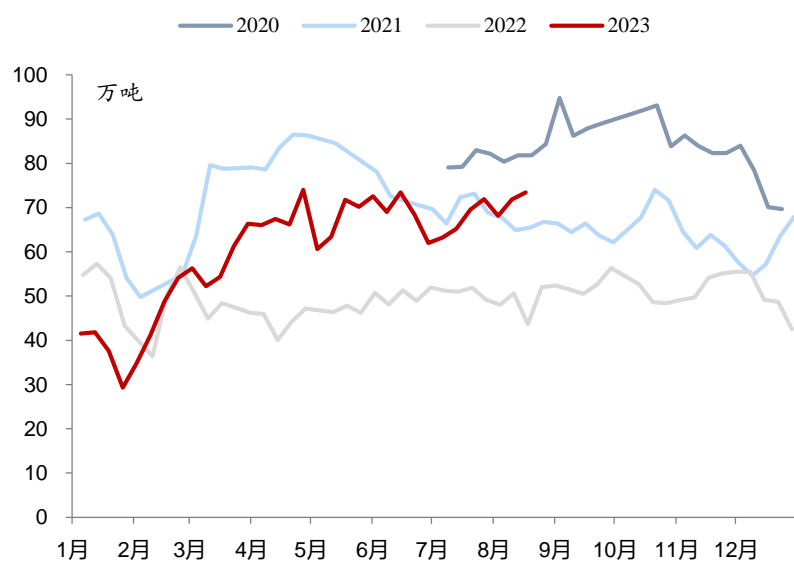
图表：国内管道气进口量



### 3.3、国内天然气需求&库存：LNG需求环比上涨，库存环比下降

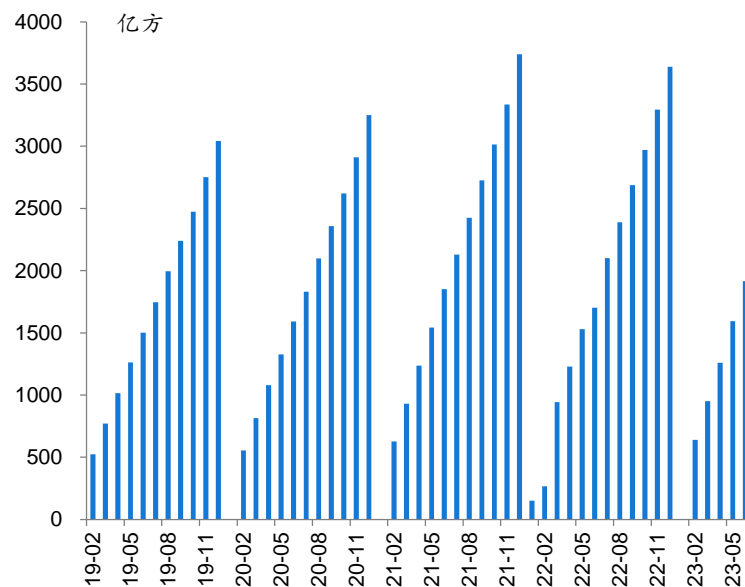
- ◆ **本周国内LNG总需求环比上涨：**截至8月17日，中国液化天然气(LNG)总需求为73.5万吨，周环比上涨1.7万吨。
- ◆ **6月中国天然气表观消费量环比下降：**6月中国天然气表观消费量为321.0亿立方米，月环比下降11.9亿立方米。
- ◆ **本周国内LNG总库存量环比下降：**截至8月17日，中国液化天然气(LNG)总库存量为29.5万吨，周环比下降1.4万吨。

图表：国内LNG总需求



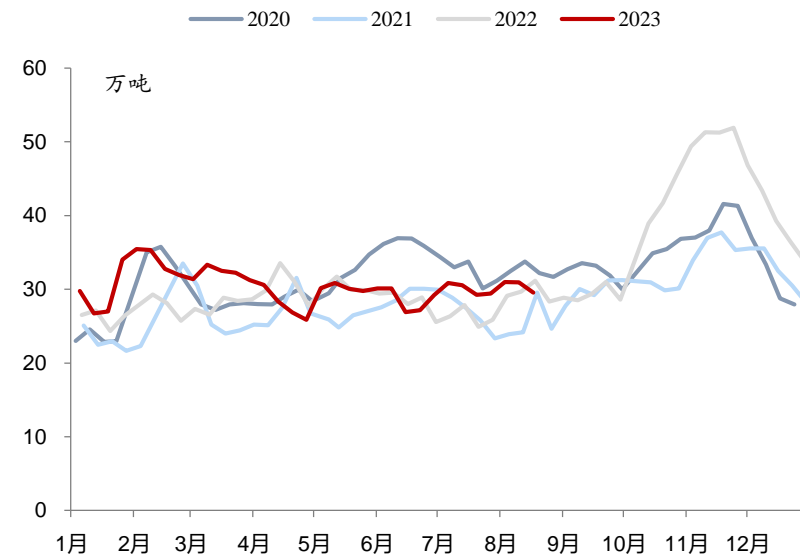
资料来源：隆众化工、Wind、国海证券研究所

图表：国内天然气表观消费量累计值



资料来源：Wind、国海证券研究所

图表：国内LNG库存量



资料来源：隆众化工、Wind、国海证券研究所

1

美国天然气市场情况

2

亚太地区天然气价格情况

3

国内天然气市场情况

4

欧洲天然气市场情况

5

行业评级及风险提示

## 4.1、欧洲天然气价格：期货价格小幅上涨

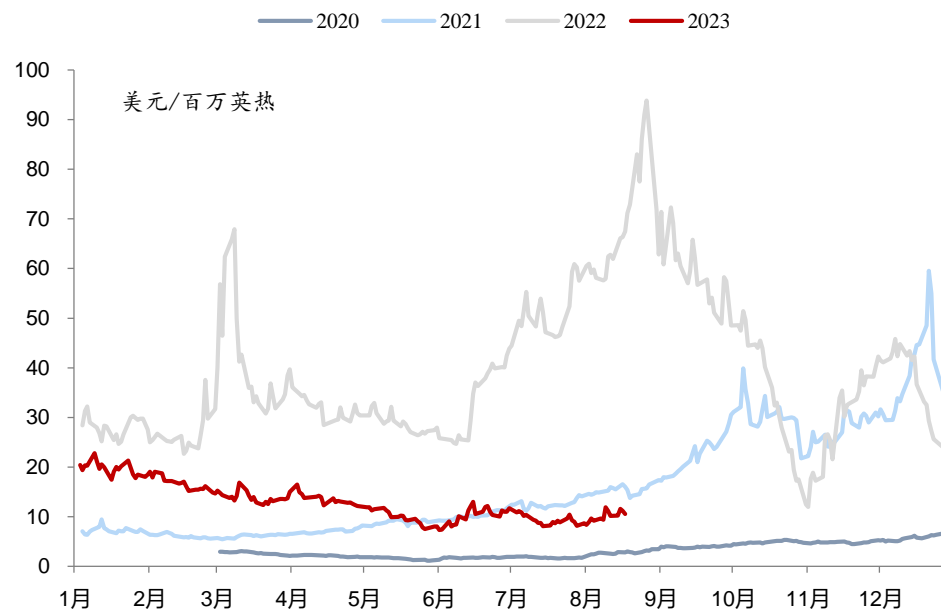
- ◆ **本周TTF期货收盘价环比上涨：**截至8月18日，TTF期货收盘价为37.70欧元/兆瓦时，周环比上涨1.80欧元/兆瓦时。
- ◆ **本周TTF现货价环比下降：**截至8月17日，TTF现货价为10.56美元/百万英热，周环比下降0.58美元/百万英热。
- ◆

图表：欧洲TTF期货价



资料来源：ICE、同花顺、国海证券研究所

图表：欧洲TTF现货价



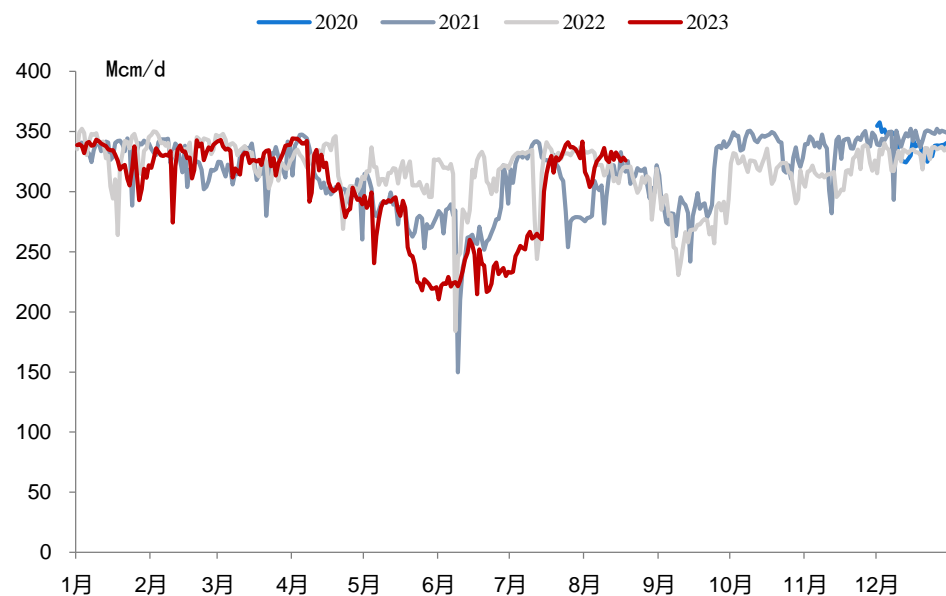
资料来源：同花顺、国海证券研究所



## 4.2、欧洲天然气生产：自产气供应量上升

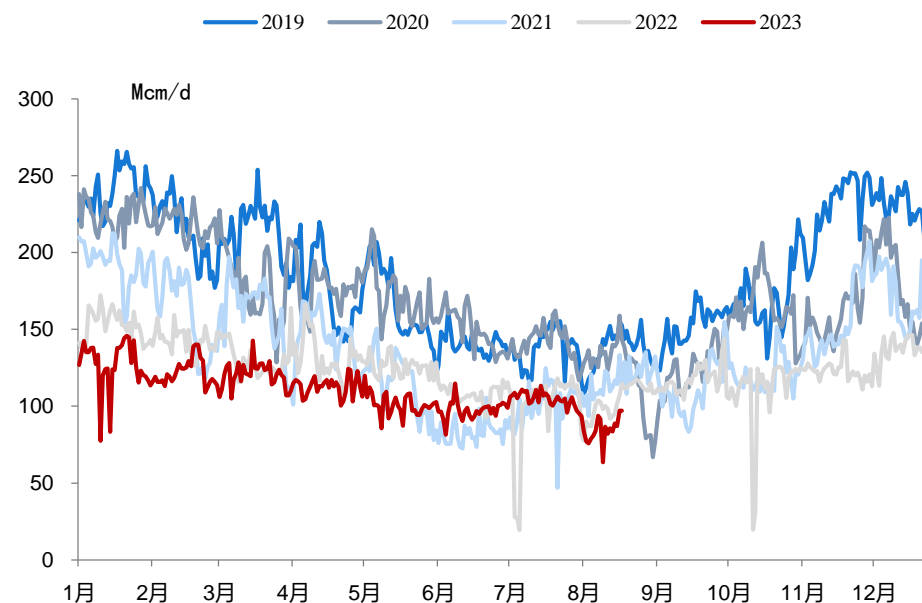
- ◆ **本周挪威出口西北欧流量环比上涨：**截至8月18日，挪威出口西北欧流量为326.0Mcm/d，周环比上涨1.5Mcm/d。
- ◆ **本周英国&荷兰自产气输往其他欧洲地区气量环比上涨：**截至8月18日，英国&荷兰自产气输往其他欧洲地区气量为97.1Mcm/d，周环比上涨10.5Mcm/d。

图表：挪威输往西北欧气量



资料来源：彭博、国海证券研究所

图表：英国/荷兰输往其他欧洲地区气量



资料来源：彭博、国海证券研究所

## 4.3、欧洲天然气进口：本周LNG进口量环比下滑

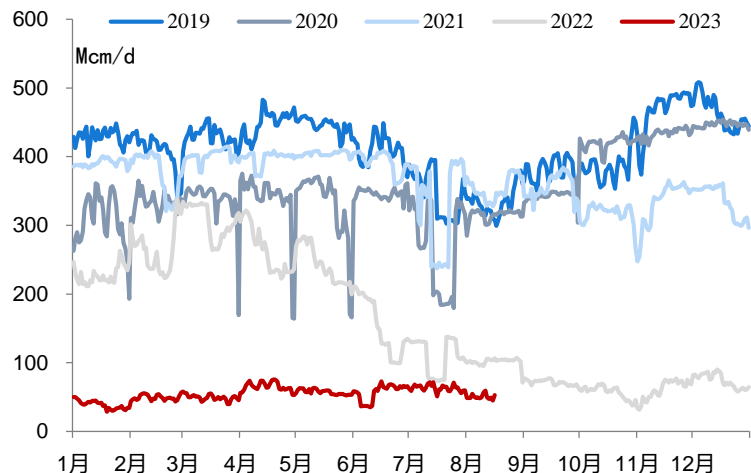
◆ **本周欧洲地区进口俄罗斯管道气气量环比上涨：**截至8月16日，欧洲地区进口俄罗斯管道气气量为52.6Mcm/d，周环比上涨3.2Mcm/d。

◆ **本周欧洲地区进口北非天然气数量环比上涨：**截至8月17日，欧洲进口北非天然气数量为92.1Mcm/d，周环比上涨2.1Mcm/d。

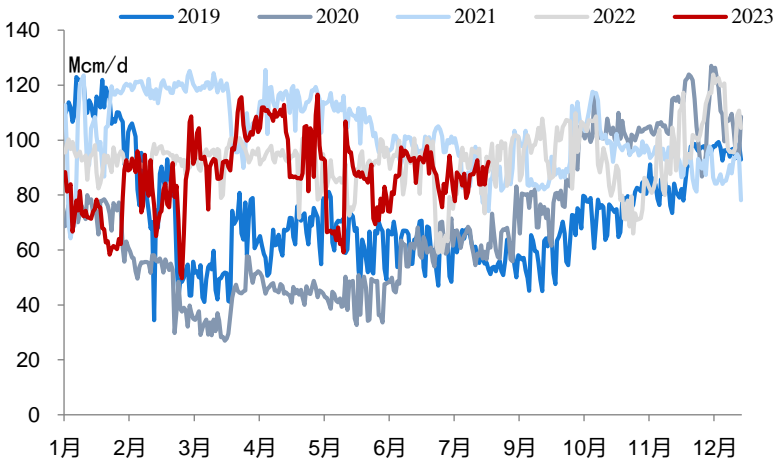
◆ **本周欧洲东南地区进口阿塞拜疆天然气数量环比下降：**截至8月17日，欧洲东南地区进口阿塞拜疆天然气数量为28.3Mcm/d，周环比下降0.04Mcm/d。

◆ **本周欧洲LNG进口量环比下降：**截至8月16日，欧洲LNG进口量为304.8Mcm/d，周环比下降8.9Mcm/d。

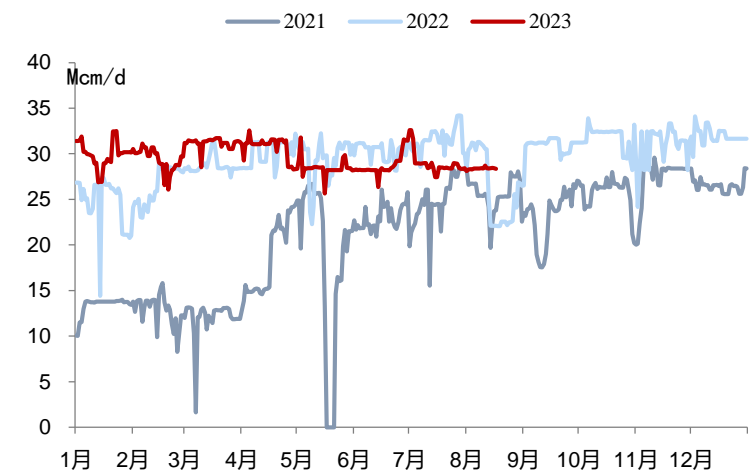
图表：俄管道气进口量



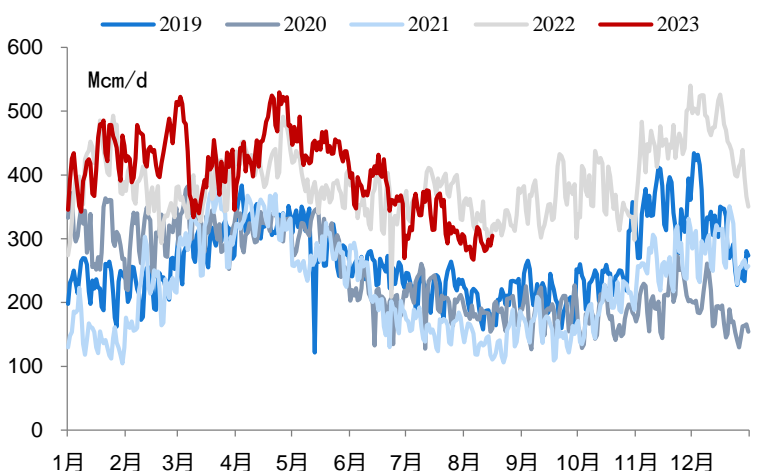
图表：北非管道气进口量



图表：阿塞拜疆进口量



图表：LNG进口量



## 4.4、欧洲天然气需求：欧洲主要国家发电需求上涨

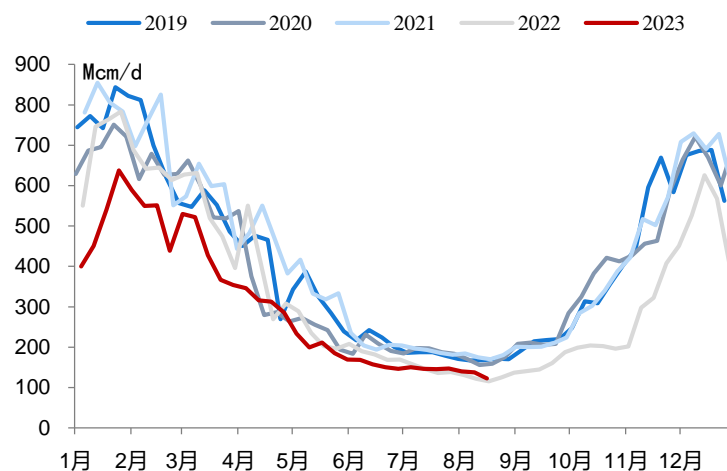
◆ **本周欧洲主要国家居民用气合计量环比下降：**截至8月16日，欧洲主要国家居民用气合计为122.6Mcm/d，周环比下降14.6Mcm/d。

◆ **本周欧洲主要国家工业用气合计量环比下降：**截至8月16日，欧洲主要国家工业用气合计为126.2Mcm/d，周环比下降2.2Mcm/d。

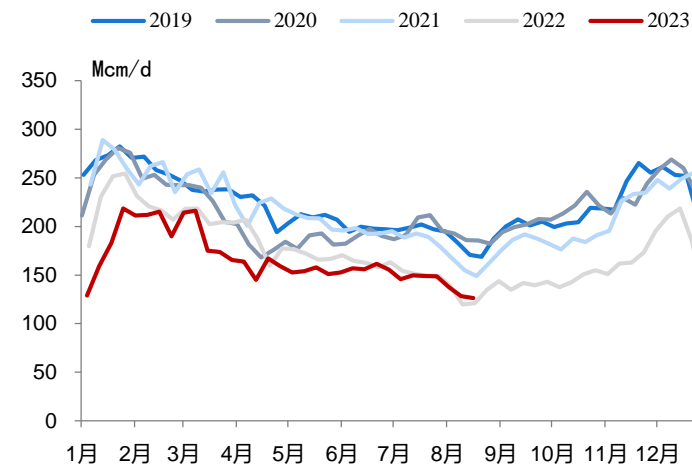
◆ **本周欧洲主要国家发电用气合计量环比上涨：**截至8月16日，欧洲主要国家发电用气合计为163.6Mcm/d，周环比上涨12.3Mcm/d。

◆ **本周德国天然气需求量环比下降：**截至8月16日，德国需求量为124.8Mcm/d，周环比下降6.3Mcm/d。

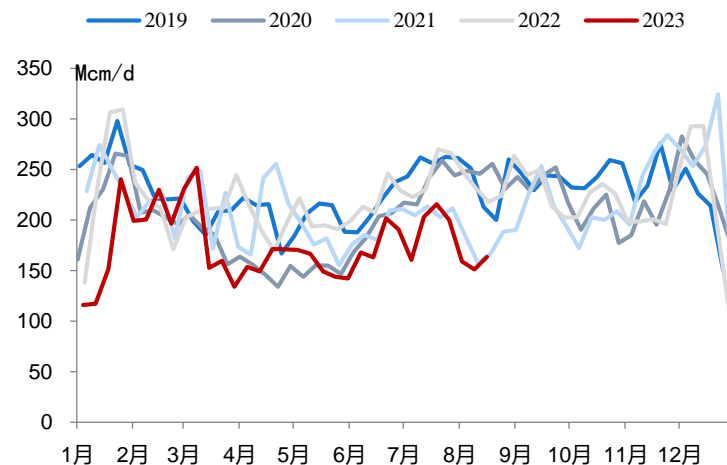
图表：欧洲主要国家居民用气



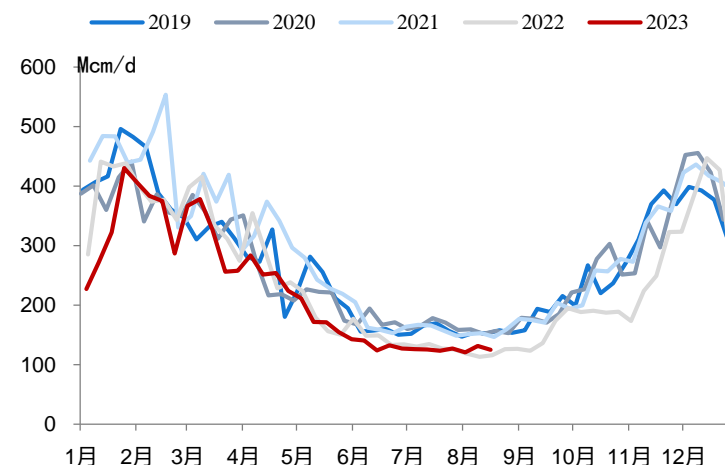
图表：欧洲主要国家工业用气



图表：欧洲主要国家发电用气

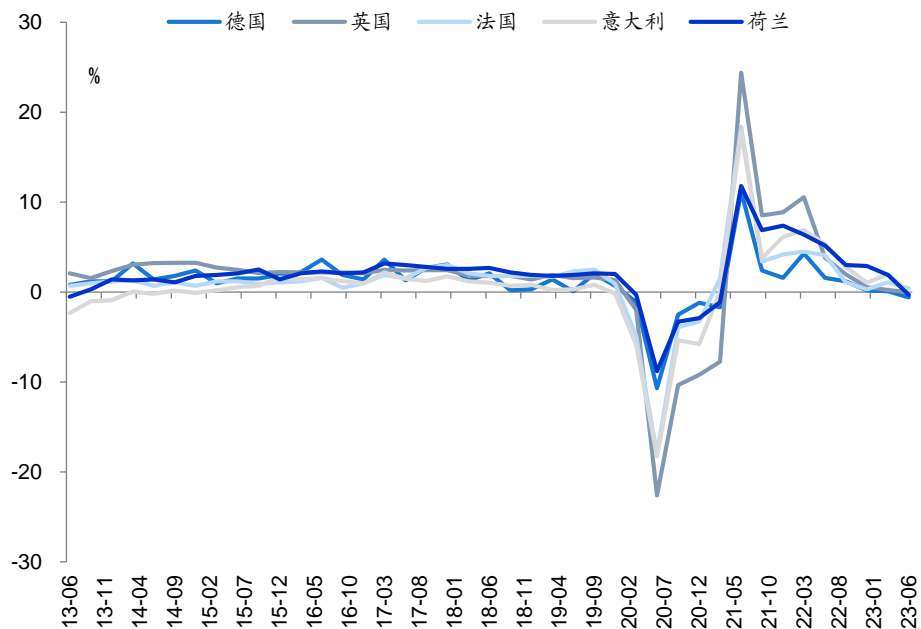


图表：德国用气需求



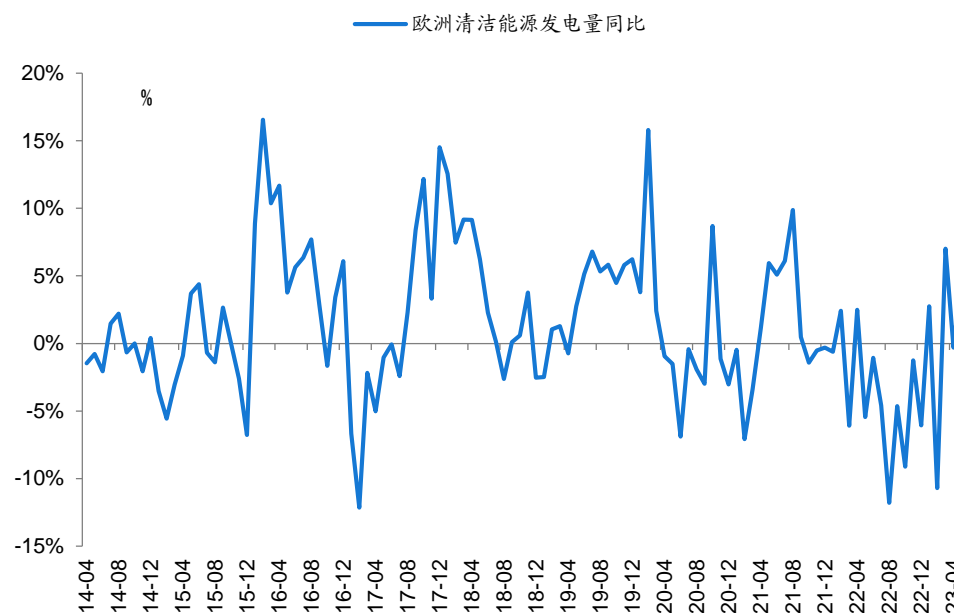
## 4.4、欧洲天然气需求：2023Q2经济保持稳定

图表：欧洲主要国家经济增速情况



资料来源：各国统计局、Wind、国海证券研究所  
注：图中采用GDP季度同比（不变价）

图表：欧洲清洁能源发电量

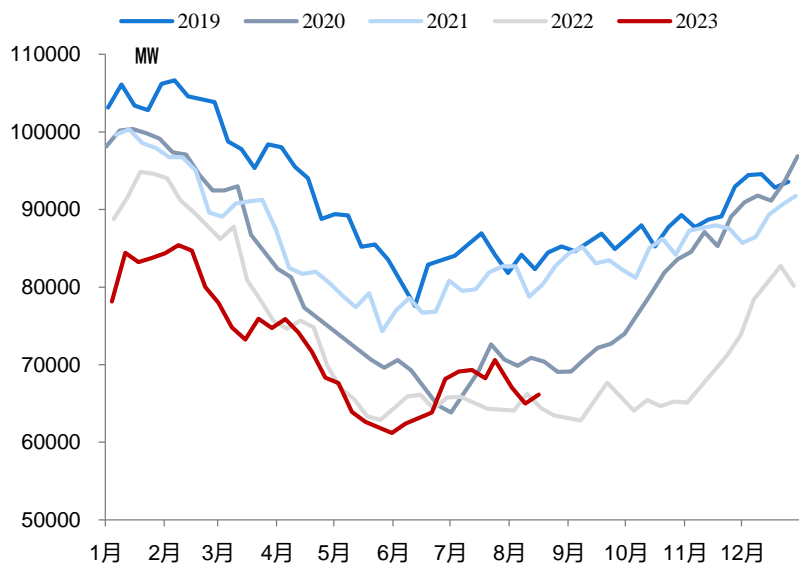


资料来源：IEA、Wind、国海证券研究所

## 4.5、欧洲其他发电：核/光发电功率环比改善，风电下滑

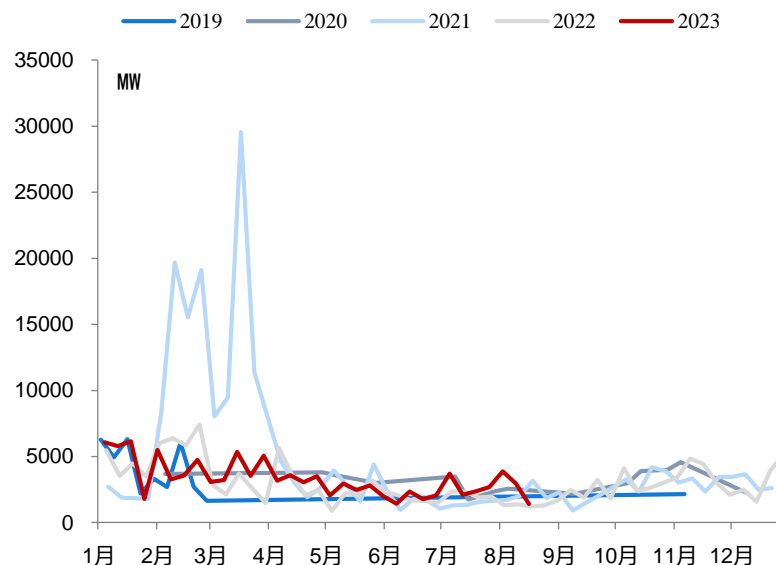
- ◆ 本周欧洲核电周平均发电功率环比上涨：截至8月16日，欧洲核电周平均发电功率为66133.7MW，周环比上涨1136.5MW。
- ◆ 本周欧洲风电周平均发电功率环比下降：截至8月16日，欧洲风电周平均发电功率为1402.3MW，周环比下降1541.0MW。
- ◆ 本周欧洲光伏周平均发电功率环比上涨：截至8月16日，欧洲光伏周平均发电功率为34405.0MW，周环比上涨2411.5MW。

图表：欧洲核电发电情况



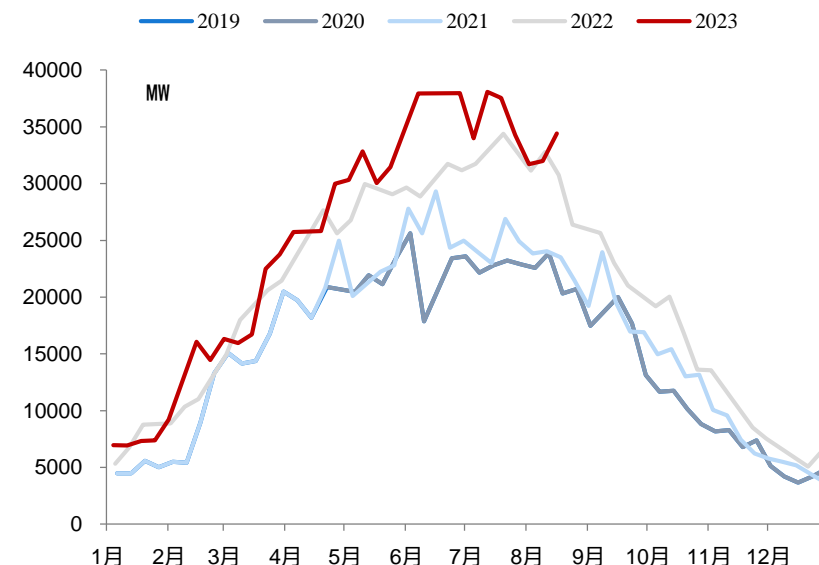
资料来源：彭博、国海证券研究所

图表：欧洲风电发电情况



资料来源：彭博、国海证券研究所

图表：欧洲光伏发电情况

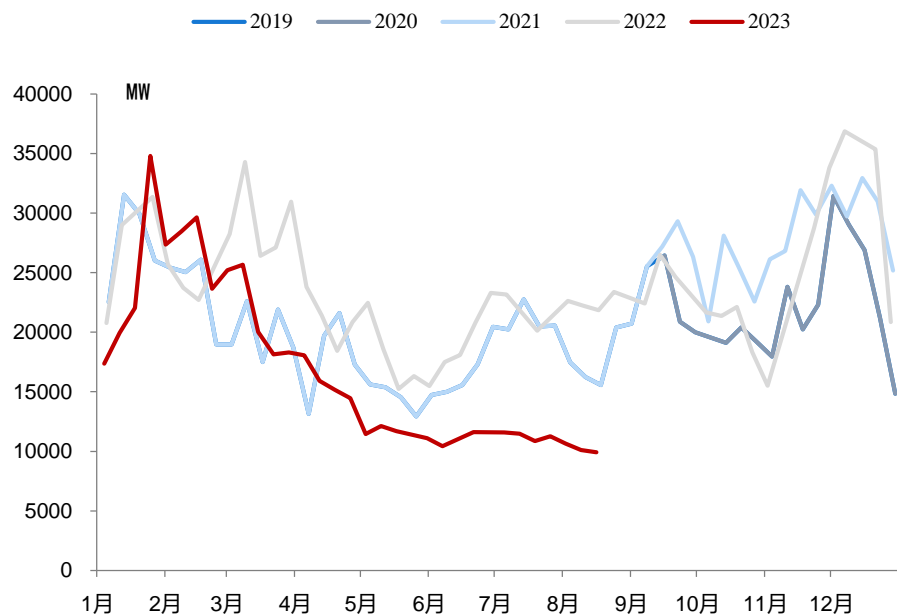


资料来源：彭博、国海证券研究所

## 4.5、欧洲其他发电：法国水电&煤电发电功率环比下降

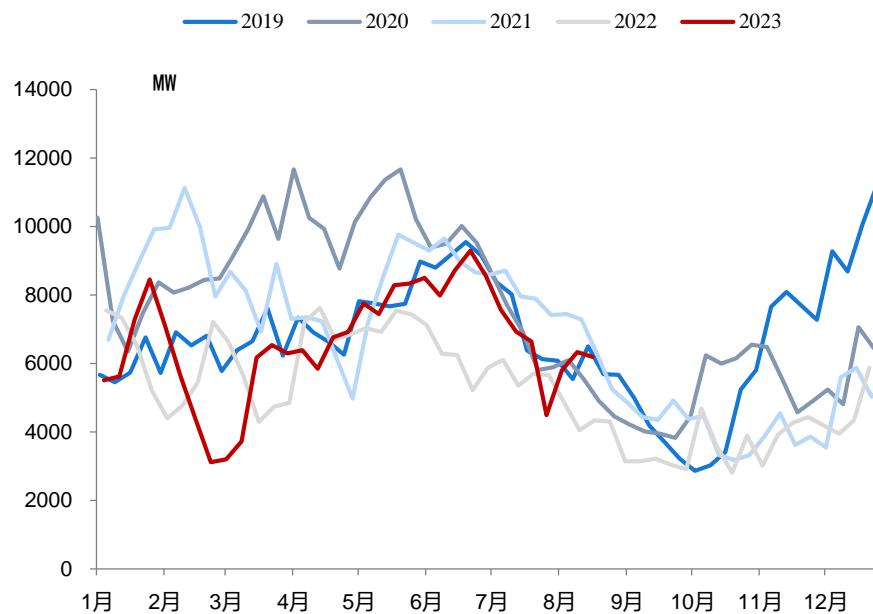
- ◆ **本周欧洲煤电周平均发电功率环比下降：**截至8月16日，欧洲煤电周平均发电功率为9912.1MW，周环比下降196.9MW。
- ◆ **本周法国水电周平均发电功率环比下降：**截至8月16日，法国水电周平均发电功率为6197.0MW，周环比下降141.6MW。

图表：欧洲煤电发电情况



资料来源：彭博、国海证券研究所

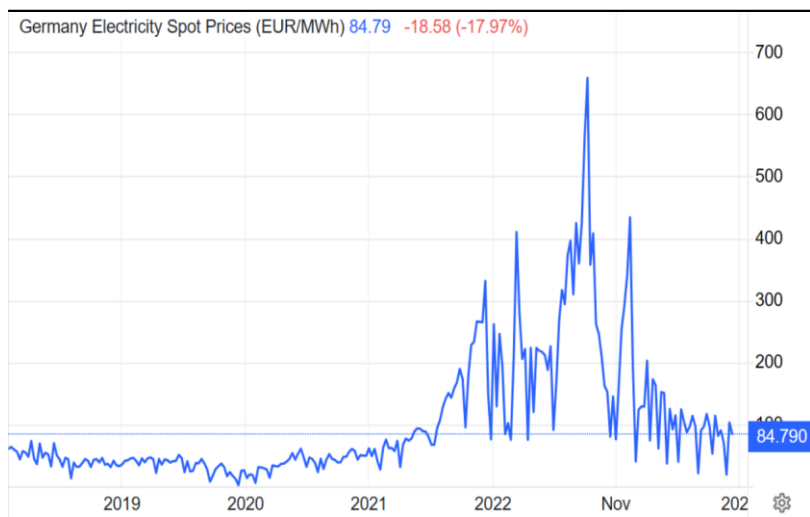
图表：法国水电发电情况



资料来源：彭博、国海证券研究所

## 4.6、欧洲主要国家电价处历史中高位水平

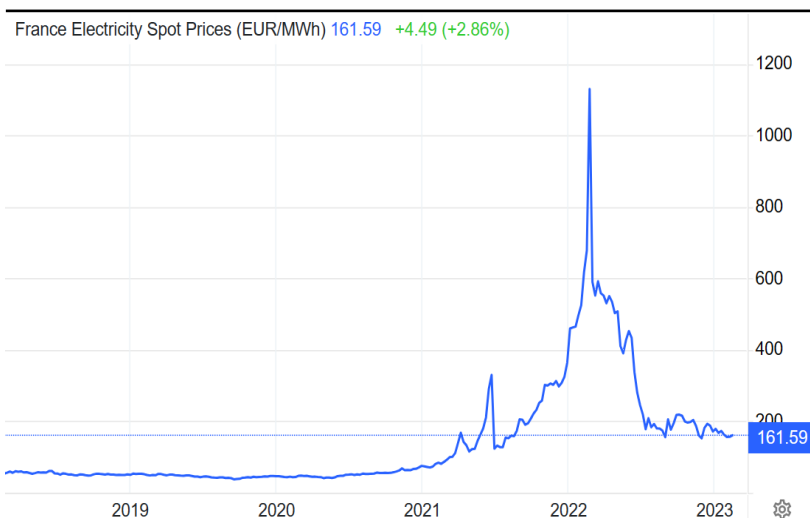
图表：德国电价水平情况



图表：英国电价水平情况



图表：法国电价水平情况



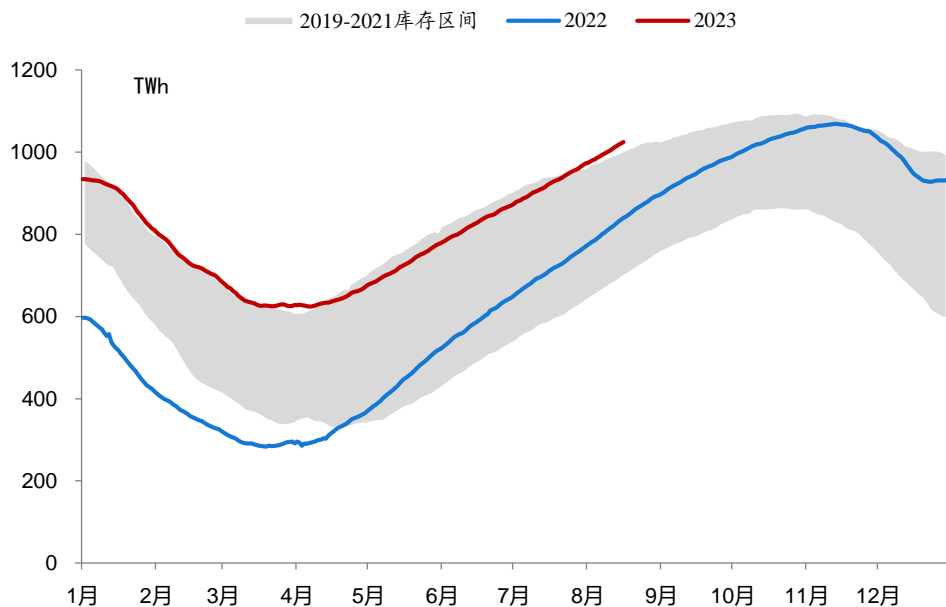
图表：西班牙电价水平情况



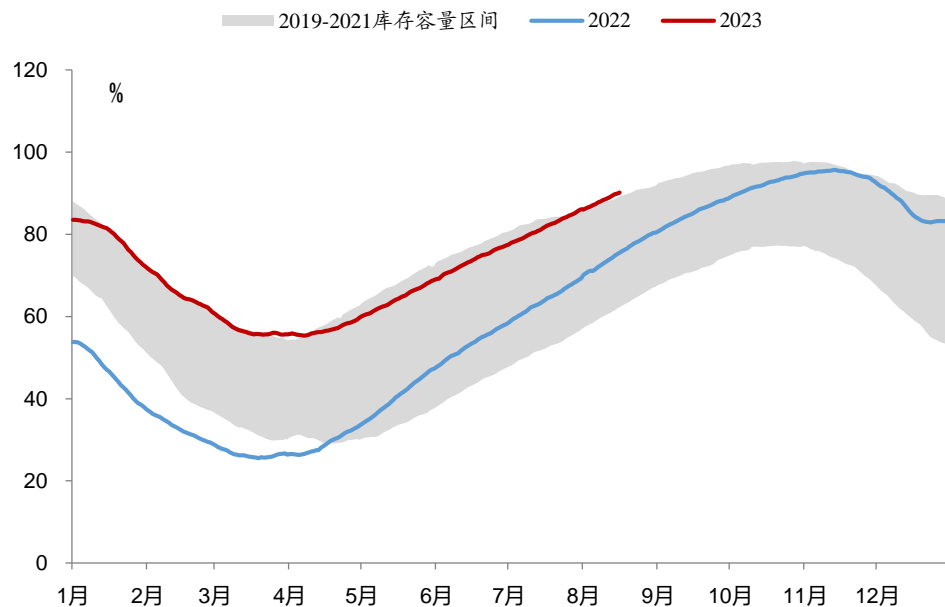
## 4.7、欧洲天然气库存：欧洲正在进行补库，当前库存相对较高

- ◆ **本周欧盟国家天然气库存量绝对值环比上涨：**截至8月16日，欧盟国家天然气库存量绝对值为1024.0TWh，周环比上涨24.4TWh。
- ◆ **本周欧洲天然气库存容量环比上涨：**截至8月16日，欧洲天然气库存容量为90.1%，周环比上涨1.9个pct。

图表：国家天然气库存量绝对值



图表：欧洲天然气库存容量





1

美国天然气市场情况

2

亚太地区天然气价格情况

3

国内天然气市场情况

4

欧洲天然气市场情况

5

行业评级及风险提示

- ◆ **投资建议与行业评级：**考虑到天然气市场供给端较为脆弱，潜在需求有待释放，海外气价或将维持相对中高位，维持行业“推荐”评级。

### 风险提示：

- (1) **欧洲天然气需求下滑风险。**考虑当前欧洲经济恢复存在不确定性，未来可能会对欧洲整体天然气需求有所抑制；
- (2) **国内经济增速不及预期导致用电量下滑风险。**若未来国内经济恢复不及预期，全社会用电量可能同步下滑；
- (3) **国内天然气需求增速复苏不及预期风险。**工业用气、城燃和发电领域，是我国天然气需求的主要来源，未来三大领域需求增速可能出现不及预期情况；
- (4) **美国LNG液化装置投产不及预期风险。**美国是未来液化天然气出口的主要增量国家，LNG液化装置可能存在投产不及预期；
- (5) **中国与海外市场并不具有完全可比性，相关数据仅供参考。**

## 能源开采小组介绍

陈晨，能源开采行业首席分析师，南京大学商学院经济学硕士，6年行业经验  
王璇，能源开采行业分析师，上海财经大学硕士，2年行业研究经验

## 分析师承诺

陈晨，王璇，本报告中的分析师均具有中国证券业协会授予的证券投资咨询执业资格并注册为证券分析师，以勤勉的职业态度，独立，客观的出具本报告。本报告清晰准确的反映了分析师本人的研究观点。分析师本人不曾因，不因，也将不会因本报告中的具体推荐意见或观点而直接或间接收取到任何形式的补偿。

## 国海证券投资评级标准

### 行业投资评级

推荐：行业基本面向好，行业指数领先沪深300指数；  
中性：行业基本面稳定，行业指数跟随沪深300指数；  
回避：行业基本面向淡，行业指数落后沪深300指数。

### 股票投资评级

买入：相对沪深300 指数涨幅20%以上；  
增持：相对沪深300 指数涨幅介于10%~20%之间；  
中性：相对沪深300 指数涨幅介于-10%~10%之间；  
卖出：相对沪深300 指数跌幅10%以上。

## 免责声明

本报告的风险等级定级为R3，仅供符合国海证券股份有限公司（简称“本公司”）投资者适当性管理要求的客户（简称“客户”）使用。本公司不会因接收人收到本报告而视其为客户。客户及/或投资者应当认识到有关本报告的短信提示、电话推荐等只是研究观点的简要沟通，需以本公司的完整报告为准，本公司接受客户的后续问询。

本公司具有中国证监会许可的证券投资咨询业务资格。本报告中的信息均来源于公开资料及合法获得的相关内部外部报告资料，本公司对这些信息的准确性及完整性不作任何保证，不保证其中的信息已做最新变更，也不保证相关的建议不会发生任何变更。本报告所载的资料、意见及推测仅反映本公司于发布本报告当日的判断，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波动。在不同时期，本公司可发出与本报告所载资料、意见及推测不一致的报告。报告中的内容和意见仅供参考，在任何情况下，本报告中所表达的意见并不构成对所述证券买卖的出价和征价。本公司及其本公司员工对使用本报告及其内容所引发的任何直接或间接损失概不负责。本公司或关联机构可能会持有报告中所提到的公司所发行的证券头寸并进行交易，还可能为这些公司提供或争取提供投资银行、财务顾问或者金融产品等服务。本公司在知晓范围内依法合规地履行披露义务。

## 风险提示

市场有风险，投资需谨慎。投资者不应将本报告为作出投资决策的唯一参考因素，亦不应认为本报告可以取代自己的判断。在决定投资前，如有需要，投资者务必向本公司或其他专业人士咨询并谨慎决策。在任何情况下，本报告中的信息或所表述的意见均不构成对任何人的投资建议。投资者务必注意，其据此做出的任何投资决策与本公司、本公司员工或者关联机构无关。

若本公司以外的其他机构（以下简称“该机构”）发送本报告，则由该机构独自为此发送行为负责。通过此途径获得本报告的投资者应自行联系该机构以要求获悉更详细信息。本报告不构成本公司向该机构之客户提供的投资建议。

任何形式的分享证券投资收益或者分担证券投资损失的书面或口头承诺均为无效。本公司、本公司员工或者关联机构亦不为该机构之客户因使用本报告或报告所载内容引起的任何损失承担任何责任。

## 郑重声明

本报告版权归国海证券所有。未经本公司的明确书面特别授权或协议约定，除法律规定的情况外，任何人不得对本报告的任何内容进行发布、复制、编辑、改编、转载、播放、展示或以其他方式非法使用本报告的部分或者全部内容，否则均构成对本公司版权的侵害，本公司有权依法追究其法律责任。

国海证券 · 研究所 · 能源开采研究团队

# 心怀家国，洞悉四海



## 国海研究上海

上海市黄浦区绿地外滩中心C1栋  
国海证券大厦

邮编：200023

电话：021-61981300

## 国海研究深圳

深圳市福田区竹子林四路光大银  
行大厦28F

邮编：518041

电话：0755-83706353

## 国海研究北京

北京市海淀区西直门外大街168  
号腾达大厦25F

邮编：100044

电话：010-88576597