下载日志已记录，仅供内部参考

东吴证券 SOOCHOW SECURITIES

燃气II行业跟踪周报

欧洲亚洲美国气价下跌，国内周环比略升；关注资源价值首华燃气+长协成本优势新奥股份、新奥能源、九丰能源

2026 年 06 月 22 日

证券分析师 袁理
执业证书：S0600511080001
021-60199782
yuanl@dwzq.com.cn
证券分析师 任逸轩
执业证书：S0600522030002
renyx@dwzq.com.cn

增持（维持）

投资要点

- **价格跟踪：** 欧洲亚洲美国气价下跌，国内气价周环比略升。截至 2026/06/18,美国 HH/欧洲 TTF/东亚 JKM/中国 LNG 出厂/中国 LNG 到岸价周环比变动-2.4%/-18.1%/-19.1%/+1.1%/-20.5%至 0.7/3.3/3.7/4.3/3.7 元/方。
- **供需分析：1）地缘冲突推高出口需求&采暖需求下降，美国天然气市场价格周环比-2.4%。**截至 2026/06/19，美国储气量周环比+963 亿立方英尺至 28553 亿立方英尺，同比+1.9%。**2）地缘冲突反复，欧洲气价高位波动周环比-18.1%。**2026M3，欧洲天然气消费量为 433 亿方，同比-2.7%。2026/6/11-2026/6/17，欧洲天然气供给周环比+6.9%至 63960GWh；其中，来自 LNG 接收站 26608GWh，周环比+11.5%；来自库存消耗-24533GWh，周环比+4.7%；来自挪威北海管道气 24675GWh，周环比-6.4%；来自北非气源 7060GWh，周环比+17.3%；来自东线气源 3089GWh，周环比+162%；来自里海气源 2528GWh，周环比+4.5%;2026/06/13-2026/06/19，欧洲燃气发电出力提升，欧洲日平均燃气发电量周环比+21.3%、同比-25.5%至 759.2GWh。截至 2026/06/17，欧洲天然气库存 515TWh（498 亿方），同比-79.6TWh；库容率 45.56%，同比-6.9pct，周环比+0.1pct。**3）国内 LNG 出厂价周环比变动+1.1%。**2026M1-4 我国天然气进口量同比-6.5%至 512 亿方。价格端来看，2026 年 4 月，国内液态天然气进口均价 3781 元/吨，环比+20.6%，同比+3.2%；国内气态天然气进口均价 2329 元/吨，环比 0%，同比-11.9%；天然气整体进口均价 2935 元/吨，环比+8.3%，同比-6.3%。截至 2026/06/19，国内 LNG 厂内库存 55.66 万吨，同比-9.95%，周环比-3.17%。
- **顺价进展：2022~2026M3，全国 68%(198 个)地级及以上城市进行了居民顺价，提价幅度为 0.21 元/方。**2024 年龙头城燃公司价差 0.53~0.54 元/方，配气费合理值 0.6 元/方+，价差仍存 10%修复空间，顺价仍将继续。
- **中石油 2026-2027 年度管道气价格政策发布，同比来看各气量类型资源配置比例、气价上浮比例均无调整。1）管制气：**在各省门站价基础上上浮 18.5%；淡季资源配置占比 60%、旺季资源配置占比 55%。**2）非管制气：**①固定量：在各省门站价基础上上浮 70%（新甘青宁陕蒙黑吉云贵川渝上浮 80%）；淡季资源配置占比 33%、旺季资源配置占比 38%。②浮动量：联动 CLD（中国进口现货 LNG 到岸价格）；淡季&旺季资源配置占比均为 7%。③调峰量：在各省门站价基础上上浮 90%。
- **重视资源价值首华燃气+具备长协成本优势企业新奥股份、新奥能源、九丰能源。1）美伊冲突导致霍尔木兹海峡封锁，对三大天然气指数的影响程度排序：JKM（亚洲）>TTF（欧洲）>HH（美国）。**霍尔木兹海峡封锁对 JKM 和 TTF 产生直接影响，影响亚洲 13%的供给，影响欧洲 3%的供给。对 HH 产生间接影响（霍尔木兹海峡封锁后美气出口需求提升）。**2026/6/18，较 2.27 冲突爆发前，布油变动+10%，JKM/TTF/HH/国内 LNG 市场价分别变动+41%/+21%/+2%/+76%；美-欧、美-亚之间价差与冲突前相比扩大，布油上涨幅度小于 JKM、TTF。2）资源+技术驱动，深层煤层气先行者量利齐增【首华燃气】。弹性分析：**自产气价每提升 0.1 元/方，26/27 年业绩将增加 0.62/0.78 亿元，业绩弹性 16%/13%。**3）关注具备长协成本优势企业。**具备海外长协的公司成本管控能力更优，地缘冲突带来区域间转售套利机会。**挂钩美气长协【新奥股份】**2026/6/18 新奥股份美气长协转售亚洲价差达 1.67 元/方，较 2.27 的价差 0.57 元/方，变动+1.1 元/方。20 亿方美气长协，26 年股权激励业绩目标 55 亿元，价差扩大税后（税率 15%）业绩弹性 34%。【佛燃能源】。**挂钩油价长协：**【九丰能源】2026/6/18 九丰能源马来西亚长协转售亚洲价差达 0.8 元/方，较 2.27 的价差 0.34 元/方，变动+0.46 元/方。8 亿方马来西亚长协，26 年股权激励业绩目标 17.8 亿元，价差扩大税后（税率 15%）业绩弹性 18%。【深圳燃气】。
- **投资建议：地缘冲突导致气价上涨，重申资源端投资机会；城燃公司终端价格继续理顺、单位盈利修复。1）城燃顺价持续推进。**重点推荐：【新奥能源】（26 年股息率 6.7%）；【华润燃气】（26 年股息率 6.1%）【昆仑能源】（26 年股息率 5.4%）【中国燃气】（26 年股息率 8.0%）【蓝天燃气】（26 年股息率 7.6%）【佛燃能源】（26 年股息率 5.2%）；建议关注：【深圳燃气】【港华智慧能源】。2）关注具备优质长协资源、灵活调度、成本优势长期凸显的企业。重点推荐：重视商业航天特燃特气价值长期提升【九丰能源】（26 年股息率 4.0%）【新奥股份】（26 年股息率 5.5%）【佛燃能源】（26 股息率 5.2%）；建议关注：【深圳燃气】。3）地缘冲突，能源自主可控。重点推荐具备气源生产能力的【首华燃气】；建议关注【新天然气】【蓝焰控股】。（估值日期 2026/6/19）。
- **风险提示：**经济增速不及预期、极端天气、国际局势变化、经营风险。

行业走势



相关研究

《欧洲亚洲气价下跌，国内周环比略升；关注资源价值首华燃气+长协成本优势新奥股份、新奥能源、九丰能源》

2026-06-16

《欧洲亚洲气价上升，国内周环比略升；关注资源价值首华燃气+长协成本优势新奥股份、新奥能源、九丰能源》

2026-06-09

请务必阅读正文之后的免责声明部

下载日志已记录，仅供内部参考

内容目录

1. 价格跟踪：欧洲亚洲美国气价下跌，国内气价周环比略升 4
2. 顺价进展：全国顺价逐步推进，城燃公司盈利提升、估值修复 9
3. 重要公告 9
4. 重要事件 11
4.1. 美气进口关税税率由 140%降至 25%，美气回国经济性提升 11
4.2. 《关于完善省内天然气管道运输价格机制促进行业高质量发展的指导意见》印发，助力形成“全国一张网” 12
4.3. 重视资源价值首华燃气+具备长协成本优势企业新奥股份、新奥能源、九丰能源 13
4.4. 2026-2027 年度中石油管道天然气购销合同政策发布，销售价格同比持平 14
5. 投资建议 14
6. 风险提示 15

请务必阅读正文之后的免责声明部

下载日志已记录，仅供内部参考

图表目录

图 1: 2021/4-2026/5 海内外天然气价格指数 4
图 2: 国内外 LNG 价格对比 4
图 3: 美国周度供需（十亿立方英尺/日） 5
图 4: 美国周度库存（十亿立方英尺） 5
图 5: 2021-2026 年欧洲天然气消费量（亿方） 5
图 6: 欧洲天然气供应结构(GWh） 5
图 7: 欧洲发电结构（GWh/日，周度数据） 6
图 8: 2021/1-2026/3 欧盟周度天然气库存（百万方） 6
图 9: 2021/4/1-2026/06/19 欧洲天然气库存量（TWh） 6
图 10: 2021/4/1-2026/06/19 欧洲天然气库容率（%） 6
图 11: 2022-2026 年 1 至 4 月中国天然气表观消费量（亿方） 7
图 12: 2021-2025 中国天然气产量（亿方） 7
图 13: 2022-2026 年 1 至 4 月中国天然气进口（亿方） 7
图 14: 2020-2026 中国月度进口天然气均价（元/吨） 8
图 15: 2020-2026 中国月度进口 LNG 均价（元/吨） 8
图 16: 2020-2026 中国月度进口管道气均价（元/吨） 8
图 17: 国内 LNG 库存（万吨） 8
图 18: 2022-2026M3 居民调价情况 9
图 19: 盈利预测表（估值日期 2026/6/19） 15

表 1: 2026/06/18 各地天然气价格及变动情况 4
表 2: 燃气公司重要公告梳理 9
表 3: 美国 LNG 长协价格测算（不含关税） 12
表 4: 美国 LNG 长协价格测算（含 25%关税） 12

请务必阅读正文之后的免责声明部

下载日志已记录，仅供内部参考

1. 价格跟踪：欧洲亚洲美国气价下跌，国内气价周环比略升

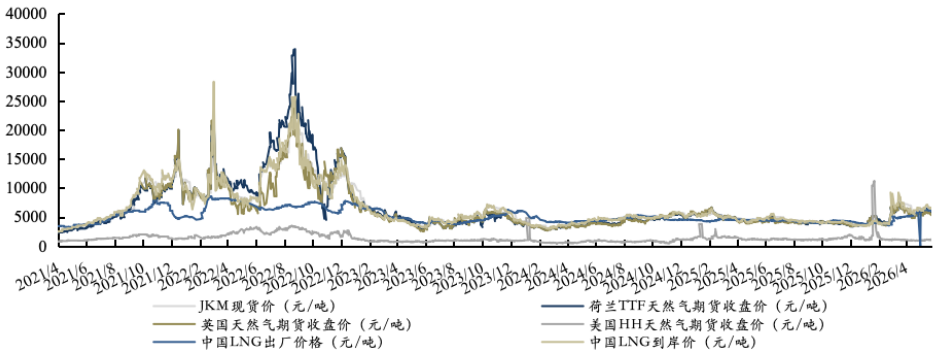
截至 2026/06/18,美国 HH/欧洲 TTF/东亚 JKM/中国 LNG 出厂/中国 LNG 到岸价周环比变动-2.4%/-18.1%/-19.1%/+1.1%/-20.5%至 0.7/3.3/3.7/4.3/3.7 元/方。

表1：2026/06/18 各地天然气价格及变动情况

2026/6/18	价格（原始单位）	价格（元/吨）	价格（元/方）	周环比基期价格（元/方）	月环比基期价格（元/方）	年初价格（元/方）	年同比基期价格（元/方）	周环比变动	月环比变动	年同比变动
中国LNG出厂价格（元/吨）	6337	6337	4.3	4.2	4.2	2.6	3.0	1.1%	1.8%	43.9%
中国LNG到岸价（美元/百万英热）	15.1	5429	3.7	4.6	4.8	2.4	3.7	-20.5%	-23.4%	-0.1%
布伦特原油期货结算价（美元/桶）	79.9	3988	2.7	3.1	3.8	2.1	2.7	-11.7%	-29.1%	-1.2%
JKM现货价（美元/百万英热）	15.3	5488	3.7	4.6	4.6	2.4	3.5	-19.1%	-19.6%	4.8%
欧洲现货价TTF（美元/百万英热）	13.7	4895	3.3	4.0	4.2	2.5	3.3	-18.1%	-20.4%	0.1%
英国天然气期货收盘价（便士/撒姆）	98.4	4679	3.2	3.6	3.9	2.5	3.2	-13.2%	-19.4%	0.0%
美国HH天然气现货价（美元/百万英热）	3.09	1106	0.7	0.8	0.7	1.0	0.9	-2.4%	0.0%	-15.7%

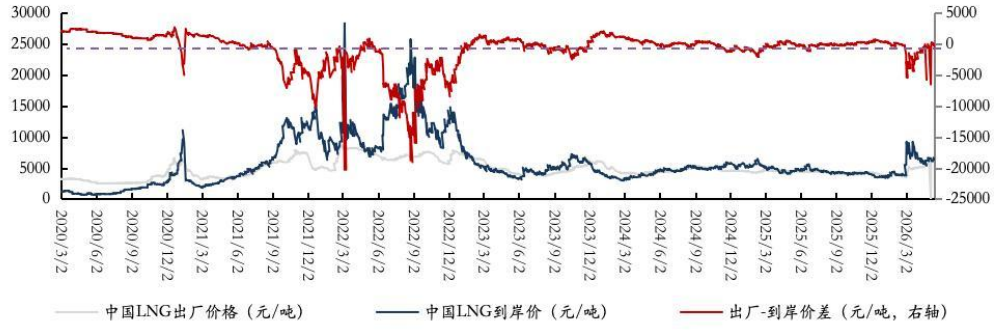
数据来源：ICE，Platts，NYMEX，东吴证券研究所

图1：2021/4-2026/5 海内外天然气价格指数



数据来源：ICE，Platts，NYMEX，东吴证券研究所

图2：国内外 LNG 价格对比



数据来源：上海石油天然气交易中心，金联创，东吴证券研究所

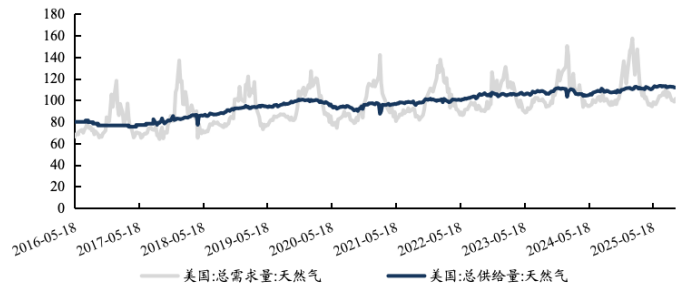
地缘冲突推高出口需求&采暖需求下降，美国天然气市场价格周环比-2.4%。截至

请务必阅读正文之后的免责声明部

下载日志已记录，仅供内部参考

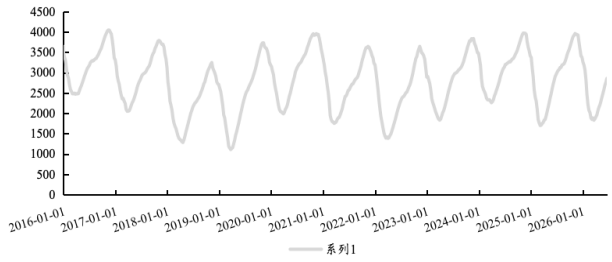
2026/06/19，美国储气量周环比+963 亿立方英尺至 28553 亿立方英尺，同比+1.9%。

图3：美国周度供需（十亿立方英尺/日）



数据来源：EIA，东吴证券研究所

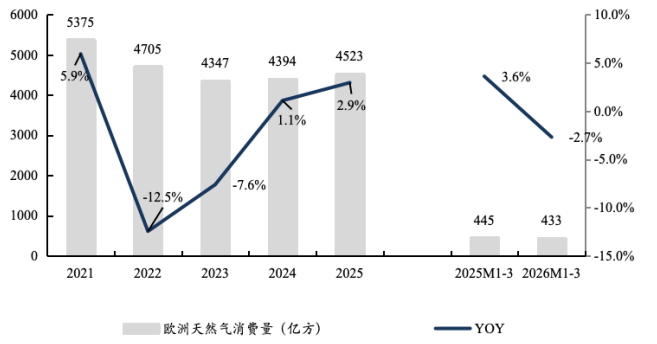
图4：美国周度库存（十亿立方英尺）



数据来源：EIA，东吴证券研究所

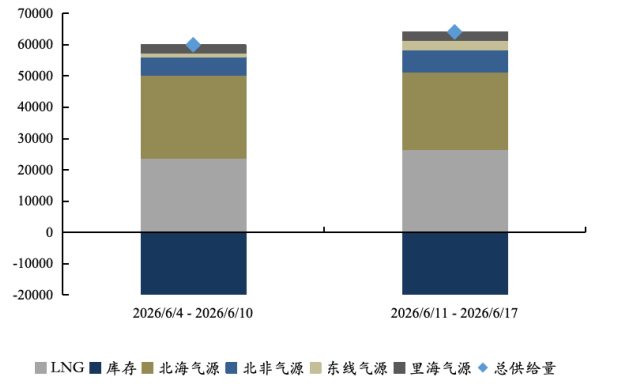
地缘冲突反复，欧洲气价高位波动周环比-18.1%。2026M3，欧洲天然气消费量为 433 亿方，同比-2.7%。2026/6/11 - 2026/6/17，欧洲天然气供给周环比+6.9%至 63960GWh；其中，来自 LNG 接收站 26608GWh，周环比+11.5%；来自库存消耗-24533GWh，周环比+4.7%；来自挪威北海管道气 24675GWh，周环比-6.4%；来自北非气源 7060GWh，周环比+17.3%；来自东线气源 3089GWh，周环比+162%；来自里海气源 2528GWh，周环比+4.5%；2026/06/13 - 2026/06/19，欧洲燃气发电出力提升，欧洲日平均燃气发电量周环比+21.3%、同比-25.5%至 759.2GWh。截至 2026/06/17，欧洲天然气库存 515TWh（498 亿方），同比-79.6TWh；库容率 45.56%，同比-6.9pct，周环比+0.1pct。

图5：2021-2026 年欧洲天然气消费量（亿方）



数据来源：IEA，东吴证券研究所

图6：欧洲天然气供应结构(GWh)

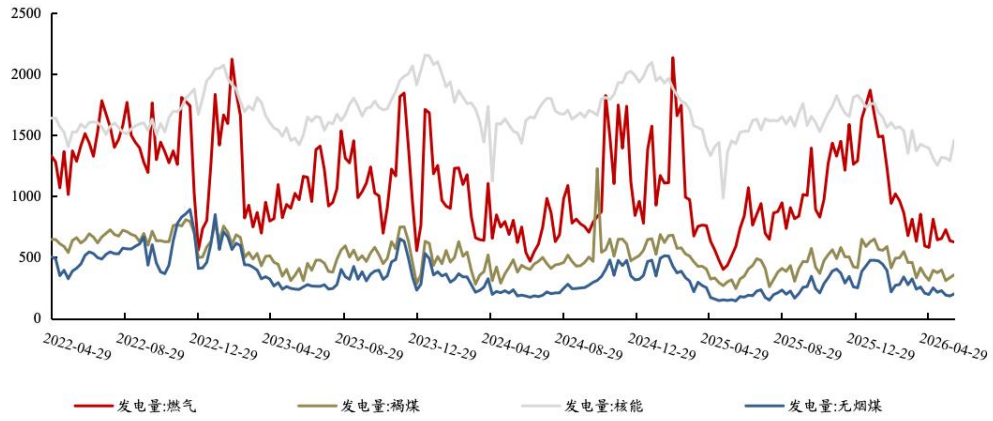


数据来源：ENTSOG，东吴证券研究所

请务必阅读正文之后的免责声明部

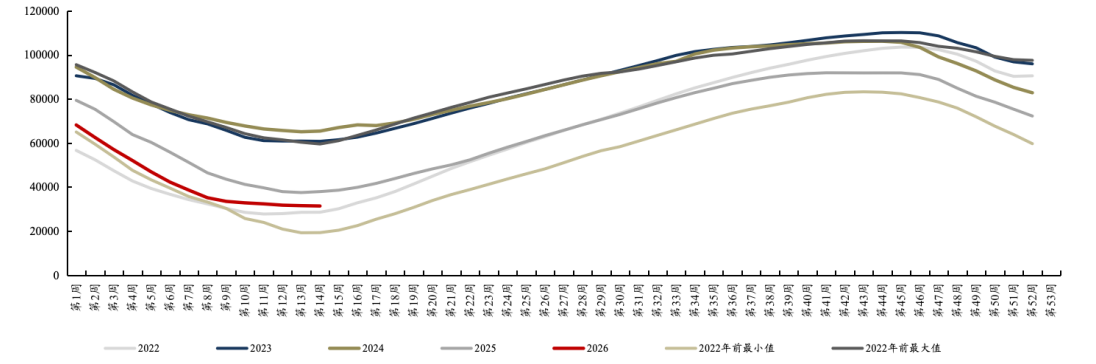
下载日志已记录，仅供内部参考

图7：欧洲发电结构（GWh/日，周度数据）



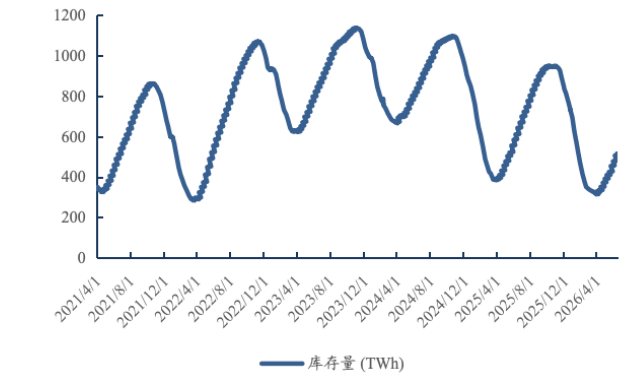
数据来源：欧洲风能协会，东吴证券研究所

图8：2021/1-2026/3 欧盟周度天然气库存（百万方）



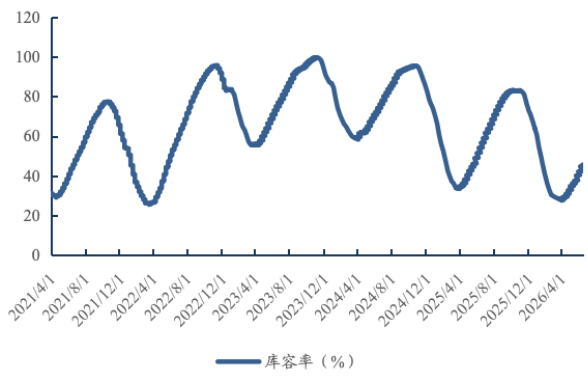
数据来源：Brugel，东吴证券研究所

图9：2021/4/1-2026/06/19 欧洲天然气库存量（TWh）



数据来源：GIE，东吴证券研究所

图10：2021/4/1-2026/06/19 欧洲天然气库容率（%）



数据来源：GIE，东吴证券研究所

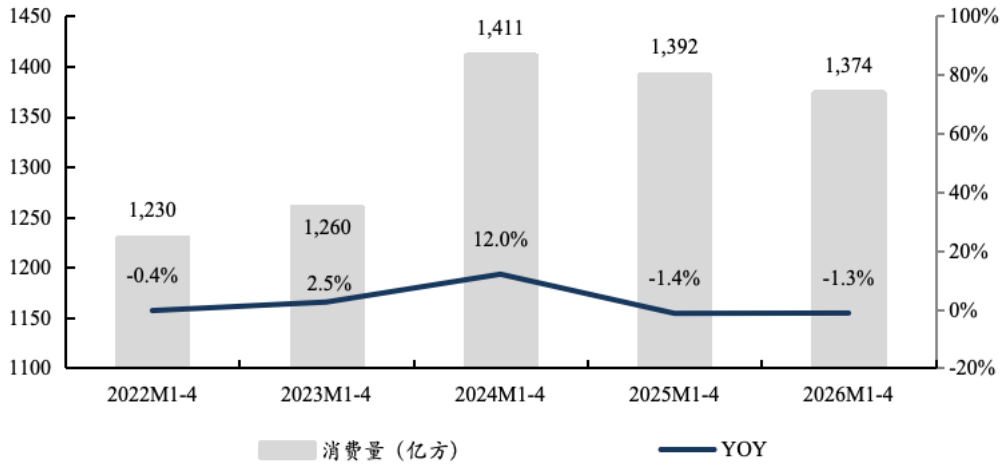
国内 LNG 出厂价周环比变动+1.1%。2026M1-4 我国天然气进口量同比-6.5%至 512

请务必阅读正文之后的免责声明部

下载日志已记录，仅供内部参考

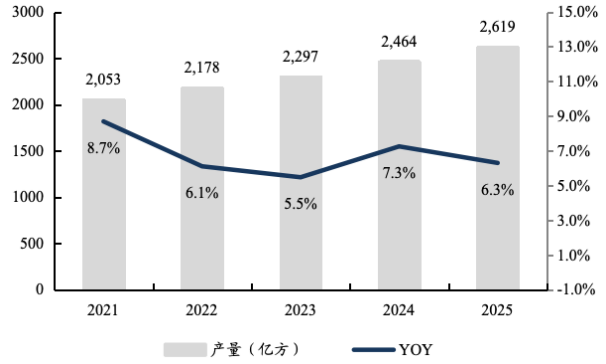
亿方。价格端来看，2026 年 4 月，国内液态天然气进口均价 3781 元/吨，环比+20.6%，同比+3.2%；国内气态天然气进口均价 2329 元/吨，环比 0%，同比-11.9%；天然气整体进口均价 2935 元/吨，环比+8.3%，同比-6.3%。截至 2026/06/19，国内 LNG 厂内库存 55.66 万吨，同比-9.95%，周环比-3.17%。

图11：2022-2026 年 1 至 4 月中国天然气表观消费量（亿方）



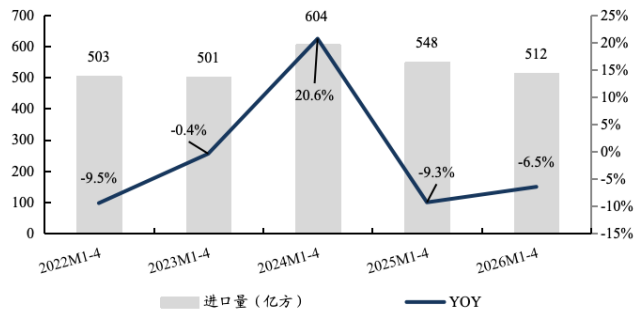
数据来源：Wind，东吴证券研究所

图12：2021-2025 中国天然气产量（亿方）



数据来源：Wind，东吴证券研究所

图13：2022-2026 年 1 至 4 月中国天然气进口（亿方）

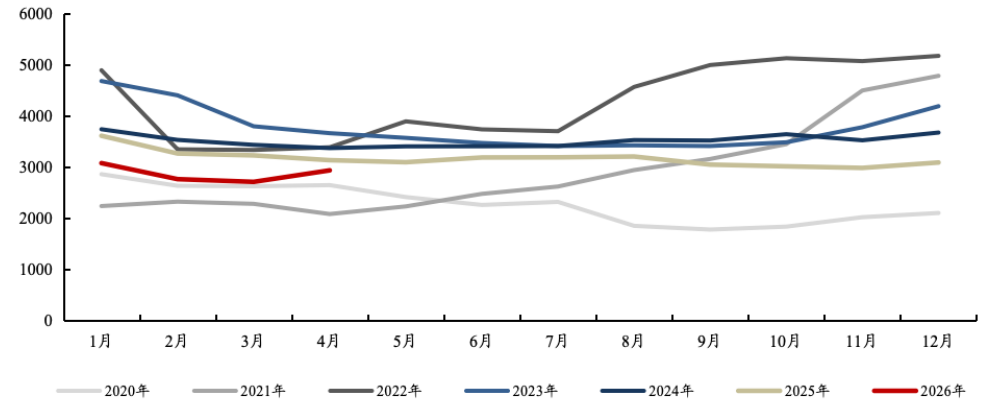


数据来源：Wind，东吴证券研究所

请务必阅读正文之后的免责声明部

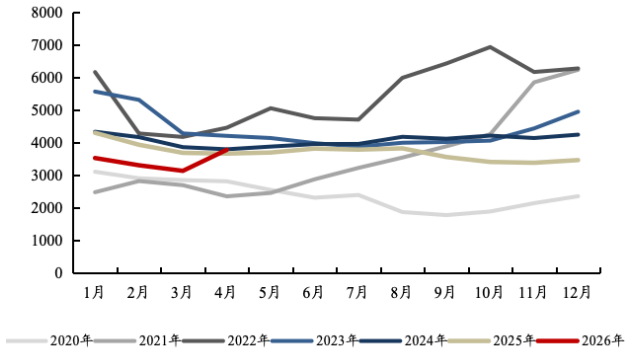
下载日志已记录，仅供内部参考

图14：2020-2026 中国月度进口天然气均价（元/吨）



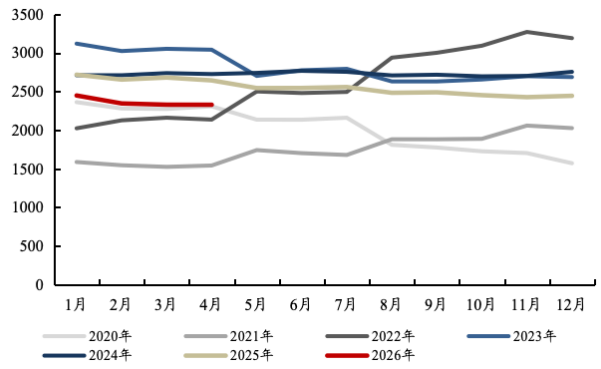
数据来源：海关总署，东吴证券研究所

图15：2020-2026 中国月度进口 LNG 均价（元/吨）



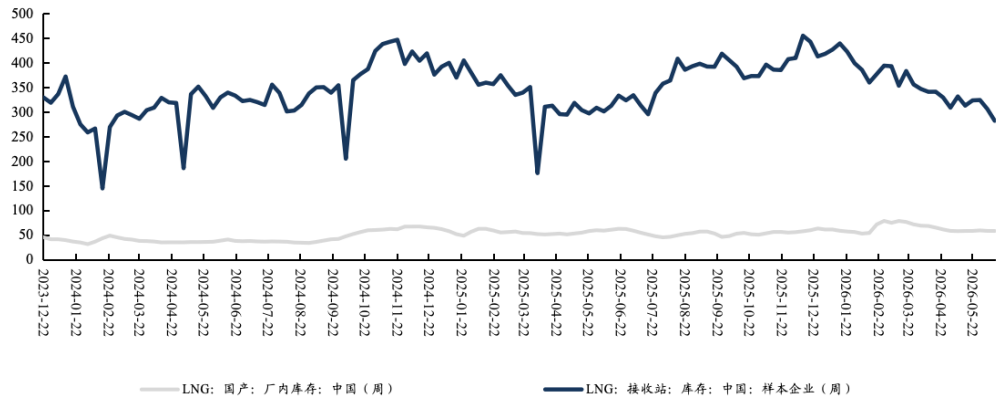
数据来源：海关总署，东吴证券研究所

图16：2020-2026 中国月度进口管道气均价（元/吨）



数据来源：海关总署，东吴证券研究所

图17：国内 LNG 库存（万吨）



数据来源：上海钢联，东吴证券研究所

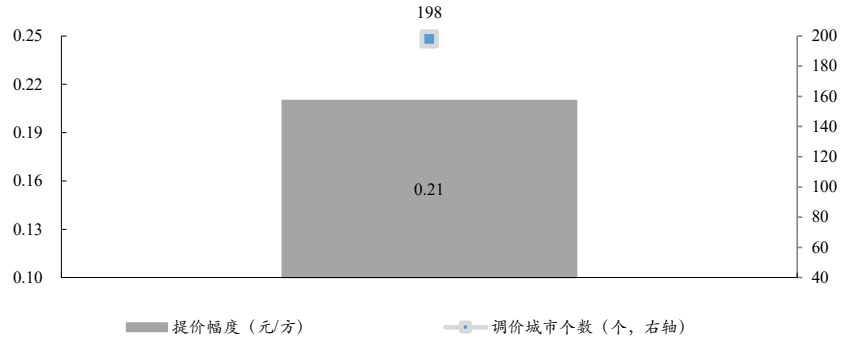
请务必阅读正文之后的免责声明部

下载日志已记录，仅供内部参考

2. 顺价进展：全国顺价逐步推进，城燃公司盈利提升、估值修复

2022~2026M3，全国 68%(198 个)地级及以上城市进行了居民顺价，提价幅度为 0.21 元/方。2024 年龙头城燃公司价差在 0.53~0.54 元/方，2025H1 普遍修复 0.01 元/方，结合我们此前在报告《对比海外案例，国内顺价政策合理、价差待提升》中的测算，城燃配气费合理值在 0.6 元/方以上，价差仍存 10%修复空间，顺价仍将继续落地。

图18：2022-2026M3 居民调价情况



数据来源：各地政府网站，东吴证券研究所

3. 重要公告

表2：燃气公司重要公告梳理

类型	公司简称	日期	公告内容
诉讼仲裁	贵州燃气	2026.6.16	北京东嘉投资有限公司持有的贵州燃气 1.38 亿股无限售流通股（占公司总股本 11.87%）将于 2026 年 6 月 26 日至 27 日进行第二次司法拍卖，此前首次拍卖已流拍。本次拍卖系司法强制执行所致，截至公告披露日，北京东嘉持有公司 17.15%的股份，其中 73.75%的持股处于司法冻结状态。北京东嘉并非控股股东，本次司法拍卖不会导致公司控制权及实际控制人发生变更，也不会对公司日常经营产生重大影响。
分红派息	洪通燃气	2026.6.16	洪通燃气发布 2025 年度权益分派实施公告，拟向全体股东每股派发现金红利 0.20 元（含税），以扣除回购专用账户股份后的 277,103,970 股为基数，合计派发现金红利约 5,542.08 万元，占公司 2025 年归母净利润的 45.58%。本次利润分配不送股、不转增股本，股权登记日为 2026 年 6 月 23 日，除权除息日及现金红利发放日均为 2026 年 6 月 24 日。
对外担保	新奥股份	2026.6.17	新奥股份披露 2026 年 5 月担保实施情况，公司及下属子公司分别为全资子公司 ENN LNG (Singapore) Pte.Ltd.和控股子公司福安新奥燃气有限公司新增提供担保 6.30 亿元和 0.35 亿元，均为一年期保证担保，且均在股东大会批准的年度担保额度范围内。本次担保系满足子公司正常生产经营及融资需求，被担保方经营状况稳定、资

请务必阅读正文之后的免责声明部

下载日志已记录，仅供内部参考

			信良好，担保风险总体可控。截至 2026 年 5 月末，公司及控股子公司实际对外担保余额为 196.79 亿元，占最近一期经审计净资产的 79.84%，不存在逾期担保情形。
对外担保	百川能源	2026.6.17	为满足全资子公司阜阳国祯燃气有限公司经营及融资需求，公司于 2026 年 6 月 16 日与中国银行阜阳分行签署最高额保证合同，为其 5,000 万元借款提供连带责任保证担保，担保期限为每笔债务履行期限届满之日起三年。本次担保实施后，公司对阜阳燃气的担保余额增至 3.7 亿元，仍处于股东大会批准的年度担保额度范围内。公司表示，阜阳燃气经营稳定、资信状况良好，担保风险总体可控。截至公告日，公司对子公司担保余额为 31.65 亿元，占最近一期经审计净资产的 88.89%，不存在逾期担保情形。
停牌公告	胜通能源	2026.6.17	因七腾机器人部分要约收购完成后，社会公众股东持股比例降至 24.999646%，低于深交所规定的 25%上市条件，公司股票自 2026 年 6 月 4 日起继续停牌。为解决股权分布不符合上市条件的问题，公司已审议通过资本公积转增股本方案，拟将总股本由 2.82 亿股增至 4.09 亿股，并计划尽快实施权益分派。按照相关规则，若公司在停牌后一个月内仍未恢复符合上市条件的股权分布结构，公司股票将面临被实施退市风险警示（ST）的风险。
股东增持	新天绿能	2026.6.17	公司控股股东河北建投的一致行动人河北省国富股权投资基金管理有限公司已启动增持计划，并于 2026 年 6 月 16 日通过港股通增持公司 H 股 301 万股，增持金额约 901.78 万元，占公司总股本的 0.0667%。增持完成后，河北建投及其一致行动人合计持股比例由 52.43%提升至 52.49%。根据此前披露的计划，国富基金拟在未来 12 个月内继续增持公司 H 股，累计增持金额不低于 1,500 万元、不超过 3,000 万元。
股东增持	美能能源	2026.6.17	公司实际控制人、董事长晏立群先生及其一致行动人于 2026 年 6 月 12 日至 6 月 15 日期间通过集中竞价方式完成股份增持计划，累计增持 716,800 股，占公司总股本 0.2281%，增持金额约 790.75 万元，增持计划已全部实施完成。本次增持后，晏立群先生及其一致行动人合计持股比例由 70.9969%提升至 71.2250%，触及持股变动 1%的披露标准。
分红派息	陕天然气	2026.6.18	2025 年度利润分配方案已获 2025 年年度股东会审议通过，以总股本 1,112,075,445 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.00 元（含税），合计派发现金红利约 2.22 亿元，不送红股、不进行资本公积转增股本。股权登记日为 2026 年 6 月 24 日，除权除息日为 2026 年 6 月 25 日，现金红利将于同日通过中国结算深圳分公司向股东派发。
分红派息	重庆燃气	2026.6.19	2025 年度利润分配方案已获 2025 年年度股东会审议通过，以实施前总股本 1,561,039,760 股为基数，向全体股东每股派发现金红利 0.043 元（含税），合计派发现金红利约 6,712.47 万元，不送红股、不进行资本公积转增股本。股权登记日为 2026 年 6 月 25 日，除权除息日及现金红利发放日均为 2026 年 6 月 26 日。
股份质押	水发燃气	2026.6.19	控股股东水发集团有限公司其将持有的公司部分股份 19,120,459 股质押给中信银行股份有限公司济南分行，并已在中国证券登记结算有限责任公司办理完成质押登记手续。本次质押后，水发集团累计质押

请务必阅读正文之后的免责声明部

下载日志已记录，仅供内部参考

公司股份 117,233,643 股，占其持股总数的 56.53%，占公司总股本的 21.14%。截至本公告日，水发集团及其一致行动人合计持有公司股份 292,078,980 股，占公司总股本的 52.66%，累计质押股份占其合计持股比例为 40.14%。本次质押不涉及限售股份补充质押及重大资产重组业绩补偿等保障用途，质押融资用途为股权性投资，相关质押到期日以实际解除质押登记为准。

数据来源：Wind，东吴证券研究所

4. 重要事件

4.1. 美气进口关税税率由 140%降至 25%，美气回国经济性提升

2025/2/4，国务院关税税则委员会发布关于对原产于美国的部分进口商品加征关税的公告。《公告》提到自 2025 年 2 月 10 日起，对原产于美国的部分进口商品加征关税，其中，对液化天然气加征 15%关税。2025/4/2，经国务院批准，自 2025 年 4 月 10 日 12 时 01 分起，对原产于美国的所有进口商品，在现行适用关税税率基础上加征 34%关税，随后进一步宣布增加到 140%。2025/5/12 商务部发布中美日内瓦经贸会谈联合声明指出修改税委会公告 2025 年第 4 号规定，其中，24%的关税在初始的 90 天内暂停实施、10%关税保留，并取消第 5、6 号对这些商品的加征关税。**美气进口关税税率由 140%降至 25%。2025/8/12 宣布继续维持 25%关税税率 90 天。2025/11/10 起继续维持 25%关税税率一年。**

参考入库报告《自 2/10 起对美 LNG 加征 15%关税，美 LNG 进口占比有限，加关税后仍具成本优势》，**2024 年美国 LNG 长协到达沿海地区终端用户的成本叠加 25%关税将达 2.80 元/方，在沿海地区仍具 0.08~0.55 元/方的价格优势，价格优势显现。**2024 年中国自美国进口 LNG 约 416 万吨，占 LNG 进口总量约 5.4%，占全国表观消费量约 1.4%；占比较小，对整体供给影响有限。



请务必阅读正文之后的免责声明部

下载日志已记录，仅供内部参考

表3：美国 LNG 长协价格测算（不含关税）

美国HH气价（美元/百万英热）	**2.45**
长协提货价（美元/百万英热）	5.32
运费（美元/百万英热）	1.62
港口杂费等（美元/百万英热）	0.51
美国LNG长协到中国口岸价格（美元/百万英热）	7.45
美国LNG长协到中国口岸价格（元/方）	**1.91**
进口税	**0.17**
关税（元/方）	0.00
关税税率	0.0%
消费税（元/方）	0.00
消费税税率	0.0%
增值税（元/方）	0.17
增值税税率	9.0%
实际应征增值税（元/方）	0.09
增值税返还（元/方）	0.08
进口税后成本（元/方）	**2.00**
接收站处理费（元/方）	0.26
管道运费（元/方）	0.07
到终端成本价（元/方）	**2.33**

注：美国 LNG 到岸价格=1.15*HH+2.5+船运费，1.15*HH+2.5 为美国资源离岸价格、包括生产商合理利润以及液化费用，船运费为从美国运回国内的运输费（根据 Fearnleys 数据，2021-2024 年 16 万方的 LNG 运输船平均租金为 10 万美元/日，按照美国至亚洲的船运（往返）周期 60 天、一吨 LNG=52.6 百万英热来计算，运费为 1.62 美元/百万英热）；美元兑人民币汇率 7.2；到岸价格超过 0.99 元/方的部分可以退增值税；接收站处理费采用 2022 年底完工的 24 个接收站处理费平均值（不包含管输费）0.26 元/方；管输费按照国家管网集团的加权价格标准 0.024 元/方/百公里，距离按照沿海地区 300 公里测算。关税按照 0%测算

数据来源：ICE，Platts，NYMEX，同花顺，东吴证券研究所

表4：美国 LNG 长协价格测算（含 25%关税）

美国HH气价（美元/百万英热）	**2.45**
长协提货价（美元/百万英热）	5.32
运费（美元/百万英热）	1.62
港口杂费等（美元/百万英热）	0.51
美国LNG长协到中国口岸价格（美元/百万英热）	7.45
美国LNG长协到中国口岸价格（元/方）	**1.91**
进口税	**0.69**
关税（元/方）	0.48
关税税率	25.0%
消费税（元/方）	0.00
消费税税率	0.0%
增值税（元/方）	0.21
增值税税率	9.0%
实际应征增值税（元/方）	0.09
增值税返还（元/方）	0.13
进口税后成本（元/方）	**2.47**
接收站处理费（元/方）	0.26
管道运费（元/方）	0.07
到终端成本价（元/方）	**2.80**

注：关税按照 25%测算

数据来源：ICE，Platts，NYMEX，同花顺，东吴证券研究所

4.2. 《关于完善省内天然气管道运输价格机制促进行业高质量发展的指导意见》印发，助力形成“全国一张网”

2025 年 8 月 1 日，国家发展改革委、国家能源局印发了《关于完善省内天然气管道运输价格机制促进行业高质量发展的指导意见》。该政策旨在加强自然垄断环节价格监管，提升天然气管道运输效率，促进行业高质量发展。

《意见》提到，省内各级天然气管道（不含企业内部自用管道）运输价格由省级发展改革部门制定，原则上不再下放定价权限；对于已纳入国家统一定价的跨省天然气管道系统省内段及配套支线，省级发展改革部门不再重复定价，助力形成“全国一张网”。有助于规范定价管理，避免多头定价和价格混乱。《意见》统一规范定价模式，按照“准许成本加合理收益”的方法核定省内天然气管道运输价格，通过严格成本监审，确定准许成本、准许收益和输气量等因素来核定价格。**明确天然气管道资产折旧年限原则上为 40 年，准许收益率不高于 10 年期国债收益率加 4 个百分点，核定输气量应设置不低于**

请务必阅读正文之后的免责声明部

下载日志已记录，仅供内部参考

50%的最低负荷率等定价参数。同时，价格监管周期原则上为 3 年，若监管周期内相关资产、成本、输气量等发生重大变化，可提前校核，使价格更能反映成本和市场情况，既保障企业合理收益，又防止价格过高。**此前各省的定价原则为准许收益率不高于 7%/8%，最低负荷率 50%/60%，按照 2026 年 3 月 27 日的 10 年期国债收益率（1.82%）计算，新标准的准许收益率上限和最低负荷率均高于各省现有水平，体现出降管输费、放低负荷率要求的趋势。**

数据来源：https://www.ndrc.gov.cn/xwdt/tzgg/202508/t20250801_1399578.html

4.3. 重视资源价值首华燃气+具备长协成本优势企业新奥股份、新奥能源、九丰能源

1）事件：2026 年 2 月 28 日美伊冲突爆发导致霍尔木兹海峡封锁，对三大天然气指数的影响程度排序：JKM（亚洲）>TTF（欧洲）>HH（美国）。霍尔木兹海峡封锁对 JKM 和 TTF 产生直接影响，影响亚洲 13%的供给，影响欧洲 3%的供给。对 HH 产生间接影响（霍尔木兹海峡封锁后美气出口需求提升）。

复盘 2025 年 6.13-6.24 伊以冲突高强度互袭，霍尔木兹海峡未被封锁，仅短暂避险，期间各气价大涨（事件结束后回落）。JKM：冲突期间涨幅 11.2%（1.4 美元/MMBtu）；TTF：冲突期间涨幅 3.2%（0.4 美元/MMBtu）；HH：冲突期间涨幅 13.8%（0.4 美元/MMBtu）；布油：冲突期间涨幅达 7%。

2026/6/18，较 2.27 冲突爆发前，布油变动+10%，JKM/TTF/HH/国内 LNG 市场价分别变动+41%/+21%/+2%/+76%；美-欧、美-亚之间价差与冲突前相比扩大，布油上涨幅度小于 JKM、TTF。

2）**资源+技术驱动，深层煤层气先行者量利齐增【首华燃气】**

弹性分析：自产气价每提升 0.1 元/方，26/27 年业绩将增加 0.62/0.78 亿元，业绩弹性 16%/13%。**盈利预测：**气量假设 26 年 12 亿方、27 年 15 亿方。价差假设 26 年 0.44/方，27 年 0.54 元/方。我们预计 2026-2027 年公司归母净利润 3.81/5.96 亿元，同比 125%/57%，对应 PE20/13 倍（估值日期 2026/6/18），维持“买入”评级。

3）关注具备长协成本优势企业。具备海外长协的公司成本管控能力更优，地缘冲突带来区域间转售套利机会。

挂钩美气长协：**【新奥股份】**2026/6/18 新奥股份美气长协转售亚洲价差达 1.67 元/方，较 2.27 的价差 0.57 元/方，变动+1.1 元/方。20 亿方美气长协，26 年股权激励业绩目标 55 亿元，价差扩大税后（税率 15%）业绩弹性 34%。【佛燃能源】。

挂钩油价长协：**【九丰能源】**2026/6/18 九丰能源马来西亚长协转售亚洲价差达 0.8

请务必阅读正文之后的免责声明部

下载日志已记录，仅供内部参考

元/方，较 2.27 的价差 0.34 元/方，变动+0.46 元/方。8 亿方马来西亚长协，26 年股权激励业绩目标 17.8 亿元，价差扩大税后（税率 15%）业绩弹性 18%。【深圳燃气】。

4.4. 2026-2027 年度中石油管道天然气购销合同政策发布，销售价格同比持平

事件：根据隆众资讯 2026 年 3 月 17 日消息，2026-2027 年度中石油管道天然气购销合同政策已正式发布。

2026-2027 年度中石油管道天然气购销合同销售价格同比保持不变：中石油 2026-2027 年度管道气价格政策发布，对比 2025-2026 年度，各气量类型资源配置比例、气价上浮比例均无调整。**1）管制气：**在各省门站价基础上上浮 18.5%；淡季资源配置占比 60%、旺季资源配置占比 55%。**2）非管制气：①固定量：**在各省门站价基础上上浮 70%（新甘青宁陕蒙黑吉云贵川渝上浮 80%）；淡季资源配置占比 33%、旺季资源配置占比 38%。**②浮动量：**联动 CLD（中国进口现货 LNG 到岸价格）；淡季&旺季资源配置占比均为 7%。**③调峰量：**在各省门站价基础上上浮 90%。

中石油 2026-2027 年度管道天然气定价稳定国内气价大盘，有望带动下游需求平稳发展。2024 年中石油/中石化/中海油自产气占国内自产量的 57%/16%/11%；凭借低成本的自产气资源支撑，中石油在“美伊冲突”期间维持全年合同定价，有效稳定国内气价大盘，有望带动下游需求平稳发展。中石油在国内天然气供应占据主导地位，其它气源企业有望参照中石油合同方案进行定价。

5. 投资建议

地缘冲突导致气价上涨，关注资源端投资机会；城燃公司终端价格继续理顺、单位盈利修复。2025/2/10 起关税由 0%变为 15%；2025/4/10 起，继续加征 34%关税，合计加征 49%关税，随后进一步宣布增加到 140%；2025/5/12 商务部发布中美日内瓦经贸会谈联合声明，美气进口关税税率由 140%降至 25%；2025/8/12 宣布继续维持 25%关税税率 90 天。加征关税主要影响具备美国气源的公司，如新奥股份，需关注后续公司的美国长协是否可通过转口等方式达到预期价差。

1）城燃顺价持续推进。重点推荐：【新奥能源】（26 年股息率 6.7%）；【华润燃气】（26 年股息率 6.1%）【昆仑能源】（26 年股息率 5.4%）【中国燃气】（26 年股息率 8.0%）【蓝天燃气】（26 年股息率 7.6%）【佛燃能源】（26 年股息率 5.2%）；建议关注：【深圳燃气】【港华智慧能源】。

2）关注具备优质长协资源、灵活调度、成本优势长期凸显的企业。重点推荐：重视商业航天特燃特气价值长期提升【九丰能源】（26 年股息率 4.0%）【新奥股份】（26 年股息率 5.5%）【佛燃能源】（26 年股息率 5.2%）；建议关注：【深圳燃气】。

请务必阅读正文之后的免责声明部

下载日志已记录，仅供内部参考

3）地缘冲突导致气价上涨，能源自主可控重要性凸显。重点推荐具备气源生产能力的【首华燃气】；建议关注【新天然气】【蓝焰控股】。（估值日期 2026/6/19）

图19：盈利预测表（估值日期 2026/6/19）

股票代码/简称		企业性质	股价（元/股、港元/股）	市值（亿元、亿港元）	股价&市值货币单位	归母净利润（亿元、亿港元）/yoy				归母净利润货币单位	PE		股息率预测		
						2025A/E	2026E	2027E	24-26两年CAGR		2025A/E	2026E	2025A/E	2026E	2027E
0135.HK	昆仑能源	中央国有企业	6.66	577	港元	53.46 -10.3%	54.36 1.7%	57.83 6.4%	-4%	人民币	9.42	9.27	5.3%	5.4%	5.7%
2688.HK	新奥能源	民营企业	44.34	502	港元	59.04 -1.4%	68.71 16.4%	71.37 3.9%	7%	人民币	7.43	6.38	6.8%	6.7%	7.0%
0384.HK	中国燃气	公众企业	6.26	341	港元	29.76 -8.5%	31.82 6.9%	34.46 8.3%	-1%	港元	11.46	10.72	8.0%	8.0%	8.0%
1193.HK	华润燃气	中央国有企业	15.96	369	港元	35.47 -13.2%	35.78 0.9%	37.30 4.3%	-6%	港元	10.41	10.32	6.0%	6.1%	6.4%
1083.HK	港华智慧能源	外资企业	3.1	114	港元	15.85 -1.3%	16.19 2.1%	17.12 5.8%	0%	港元	/	/	/	/	/
605368.SH	蓝天燃气	民营企业	6.69	48	人民币	3.01 -40.2%	3.03 0.7%	3.13 3.3%	-22%	人民币	15.88	15.78	7.6%	7.6%	7.9%
605090.SH	九丰能源	民营企业	35.13	248	人民币	15.57 -7.5%	16.57 6.4%	17.02 2.7%	-1%	人民币	15.93	14.97	3.4%	4.0%	4.0%
300483.SZ	首华燃气	民营企业	19.47	75	人民币	1.69 -123.8%	3.81 125.0%	5.96 56.4%		人民币	44.28	19.68	/	/	/
600803.SH	新奥股份	民营企业	16.28	504	人民币	46.81 4.2%	55.22 18.0%	63.22 14.5%	11%	人民币	10.77	9.13	7.0%	5.5%	6.3%
002911.SZ	佛燃能源	地方国有企业	10.21	133	人民币	10.30 20.8%	10.71 3.9%	11.17 4.4%	12%	人民币	12.86	12.38	5.1%	5.2%	5.5%
601139.SH	深圳燃气	地方国有企业	5.96	171	人民币	14.08 -3.4%	18.50 31.4%	19.64 6.2%	13%	人民币	12.18	9.27	/	/	/

注：昆仑能源、新奥能源、中国燃气、华润燃气、蓝天燃气、新奥股份、九丰能源、佛燃能源、首华燃气盈利预测来自东吴证券研究所，其他公司盈利预测来自 Wind 一致预期（2026/6/19）。

数据来源：Wind，东吴证券研究所

6. 风险提示

经济增速不及预期：天然气消费量与经济发展速度密切相关，如未来经济增速不及预期，将对国内天然气消费量增长产生不利影响。

极端天气/国际局势变化：如遇极端天气/国际局势变动，各地气价可能会产生较大变动，对国外转口业务以及国内天然气供应商盈利能力造成影响；城燃终端价格调整仍存在时滞，对当期盈利水平造成不利影响，长时间维度来看影响可控。

安全经营风险：天然气易燃易爆，如在储配过程中发生爆炸等安全事故，将对业内公司生产经营产生影响。

请务必阅读正文之后的免责声明部

下载日志已记录，仅供内部参考

东吴证券 SOOCHOW SECURITIES

免责声明

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

本研究报告仅供东吴证券股份有限公司（以下简称“本公司”）的客户使用。本公司不会因接收人收到本报告而视其为客户。在任何情况下，本报告中的信息或所表述的意见并不构成对任何人的投资建议，本公司及作者不对任何人因使用本报告中的内容所导致的任何后果负任何责任。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。

在法律许可的情况下，东吴证券及其所属关联机构可能会持有报告中提到的公司所发行的证券并进行交易，还可能为这些公司提供投资银行服务或其他服务。

市场有风险，投资需谨慎。本报告是基于本公司分析师认为可靠且已公开的信息，本公司力求但不保证这些信息的准确性和完整性，也不保证文中观点或陈述不会发生任何变更，在不同时期，本公司可发出与本报告所载资料、意见及推测不一致的报告。

本报告的版权归本公司所有，未经书面许可，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制和发布。经授权刊载、转发本报告或者摘要的，应当注明出处为东吴证券研究所，并注明本报告发布人和发布日期，提示使用本报告的风险，且不得对本报告进行有悖原意的引用、删节和修改。未经授权或未按要求刊载、转发本报告的，应当承担相应的法律责任。本公司将保留向其追究法律责任的权利。

东吴证券投资评级标准

投资评级基于分析师对报告发布日后 6 至 12 个月内行业或公司回报潜力相对基准表现的预期（A 股市场基准为沪深 300 指数，香港市场基准为恒生指数，美国市场基准为标普 500 指数，新三板基准指数为三板成指（针对协议转让标的）或三板做市指数（针对做市转让标的），北交所基准指数为北证 50 指数），具体如下：

公司投资评级：

买入：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对基准在 15%以上；

增持：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对基准介于 5%与 15%之间；

中性：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对基准介于-5%与 5%之间；

减持：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对基准介于-15%与-5%之间；

卖出：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对基准在-15%以下。

行业投资评级：

增持：预期未来 6 个月内，行业指数相对强于基准 5%以上；

中性：预期未来 6 个月内，行业指数相对基准-5%与 5%；

减持：预期未来 6 个月内，行业指数相对弱于基准 5%以上。

我们在此提醒您，不同证券研究机构采用不同的评级术语及评级标准。我们采用的是相对评级体系，表示投资的相对比重建议。投资者买入或者卖出证券的决定应当充分考虑自身特定状况，如具体投资目的、财务状况以及特定需求等，并完整理解和使用本报告内容，不应视本报告为做出投资决策的唯一因素。

东吴证券研究所
苏州工业园区星阳街 5 号
邮政编码：215021
传真：（0512）62938527
公司网址：http://www.dwzq.com.cn