

燃气II行业跟踪周报

地缘冲突推升国内、美国气价，欧气回吐部分溢价；重视资源价值首华燃气+长协成本优势新奥股份、新奥能源
增持（维持）

2026年03月16日

证券分析师 袁理

执业证书：S0600511080001
021-60199782
yuanl@dwzq.com.cn

证券分析师 谷玥

执业证书：S0600524090002
guy@dwzq.com.cn

投资要点

- **价格跟踪**：地缘冲突推升美气出口需求、气价提升，欧洲气价回吐部分地缘冲突溢价，国内气价跟随 LNG 到岸价上涨。截至 2026/03/13, 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+4.9%/-3.5%/+3%/+12.3%/-5.6%至 0.8/4.1/4.1/3.3/4.6 元/方。
- **供需分析**：1) **地缘冲突推高出口需求，美国天然气市场价格周环比+4.9%**。截至 2026/03/06，储气量周环比-380 亿立方英尺至 18480 亿立方英尺，同比+8.8%。2) **地缘冲突溢价回吐，欧洲气价周环比-3.5%**。2025M1-12，欧洲天然气消费量为 4521 亿方，同比+2.9%。2026/3/5~2026/3/11，欧洲天然气供给周环比+1%至 83298GWh；其中，来自库存消耗 4990GWh，周环比-13.6%；来自 LNG 接收站 37059GWh，周环比-2.7%；来自挪威北海管道气 27888GWh，周环比+3.8%。2026/03/14~2026/03/20，欧洲燃气发电出力下降，欧洲日平均燃气发电量周环比-14.9%、同比-17.4%至 820GWh。截至 2026/03/05，欧洲天然气库存 337TWh（326 亿方），同比-87.6TWh；库存率 29.52%，同比-7.7pct，周环比-0.6pct。3) **地缘冲突推涨 LNG 到岸价，国内气价跟随上涨，周环比+12.3%**。2025M1-12，我国天然气表观消费量同比+2.3%至 4332 亿方，原因或为 2024 年冬季偏暖，影响了 2025M1-3 采暖用气需求。2025M1-12，产量同比+6.3%至 2619 亿方，进口量同比-3%至 1799 亿方。2025 年 12 月，国内液态天然气进口均价 3466 元/吨，环比+2.4%，同比-18.4%；国内气态天然气进口均价 2444 元/吨，环比+0.7%，同比-11.3%；天然气整体进口均价 3088 元/吨，环比+3.5%，同比-15.9%。截至 2026/03/13，国内进口接收站库存 352.61 万吨，同比+5.59%，周环比-10.09%；国内 LNG 厂内库存 77.75 万吨，同比+38.03%，周环比+5.01%。
- **顺价进展**：2022~2026M2，全国 68%(197 个)地级及以上城市进行了居民顺价，提价幅度为 0.22 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。
- **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）。2026/3/13，HH/TTF/JKM、布油比 2.27 变动+9.4%/+50.8%/+50.9%、+42.3%至 3.3/16.8/16.2 美元/MMBtu、103.1 美元/桶；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 0.54/0.67 亿元，业绩弹性 17%/12%。盈利预测：气量假设 25 年 9.3 亿方、26 年 12 亿方、27 年 15 亿方。价差假设 25 年 0.25 元/方，26 年 0.35 元/方，27 年 0.5 元/方。我们预计 2025-2027 年公司归母净利润 1.58/3.16/5.46 亿元，同比 122%/100%/73%，对应 PE52/26/15 倍（估值日期 2026/3/13），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】**2026/3/13 新奥股份美气长协转售欧洲价差达 2.1 元/方，较 2026/2/27 的价差 0.8 元/方，提升 1.3 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 40%。**【佛燃能源】**挂钩油价长协：**【新奥能源】**按私有化方案发布时与 A 股固定比价关系折算空间 36%，当前新奥能源股价对应并购完成 26 年 PE6.9，横比港股同业龙头折价 42%；26 年分红比例不低于 50%，对应股息率 7.2%具安全边际。**【九丰能源】**2026/3/13 马来西亚长协转售欧洲价差达 0.7 元/方，较 2026/2/27 的价差 0.4 元/方，提升 0.3 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 11%。**【深圳燃气】**。
- **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，成本端需关注 2026 年 4 月年度采购合同。1) **城燃顺价持续推进**。重点推荐：**【新奥能源】**（26 股息率 5.5%）2024 年不可测利润充分消化，私有化方案定价彰显估值回归空间；**【华润燃气】**、**【昆仑能源】**（26 股息率 4.5%）、**【中国燃气】**（26 股息率 6.2%）、**【蓝天燃气】**（26 股息率 6.0%）、**【佛燃能源】**（26 股息率 3.5%）；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 股息率 3.3%）、**【新奥股份】**（26 股息率 3.9%）、**【佛燃能源】**；建议关注：**【深圳燃气】**。3) **地缘冲突导致气价上涨，能源自主可控重要性突显**。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 2026/3/13）
- **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

《地缘冲突+气温回暖，美气回落、欧洲&中国气价大涨；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》

2026-03-08

《重视资源价值，首华燃气+具备长协成本优势企业》

2026-03-04

内容目录

1. 价格跟踪：地缘冲突推升美气出口需求、气价提升，欧洲气价回吐部分地缘冲突溢价，国内气价跟随 LNG 到岸价上涨.....	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.....	10
4.1. 美气进口关税税率由 140%降至 25%，美气回国经济性提升.....	10
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”.....	11
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.....	12
5. 投资建议.....	13
6. 风险提示.....	14

图表目录

图 1:	2021/4-2026/3 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:	2021-2025 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:	2021/4-2026/3 欧洲天然气库存量 (TWh).....	6
图 10:	2021/4-2026/3 欧洲天然气库容率 (%).....	6
图 11:	2021~2025 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:	2021~2025 中国天然气进口 (亿方).....	7
图 14:	2020-2025 中国月度进口天然气均价 (元/吨).....	8
图 15:	2020-2025 中国月度进口 LNG 均价 (元/吨).....	8
图 16:	2020-2025 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:	2022-2026M2 居民调价情况.....	9
图 19:	盈利预测表 (估值日期 2026/3/13).....	13
表 1:	2026/3/13 各地天然气价格及变动情况.....	4
表 2:	2026/3/9~2026/3/13 燃气公司重要公告.....	9
表 3:	美国 LNG 长协价格测算 (不含关税).....	10
表 4:	美国 LNG 长协价格测算 (含 25%关税).....	10

1. 价格跟踪：地缘冲突推升美气出口需求、气价提升，欧洲气价回吐部分地缘冲突溢价，国内气价跟随 LNG 到岸价上涨

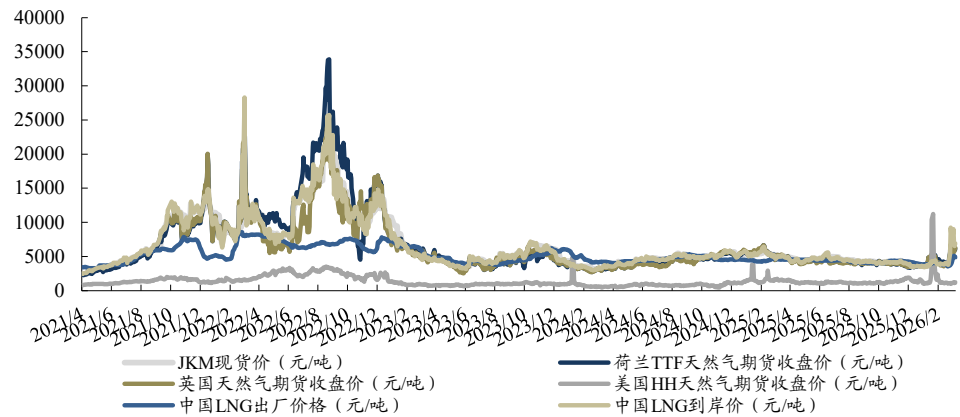
截至 2026/03/13, 美国 HH/欧洲 TTF/东亚 JKM/中国 LNG 出厂/中国 LNG 到岸价周环比变动+4.9%/-3.5%/+3%/+12.3%/-5.6%至 0.8/4.1/4.1/3.3/4.6 元/方。

表1: 2026/3/13 各地天然气价格及变动情况

2026/3/13	价格 (原始单位)	价格 (元/吨)	价格 (元/方)	周环比变动	月环比变动	年初至今	年同比变动
中国LNG出厂价格 (元/吨)	4881	4881	3.3	12.3%	29.8%	26.5%	6.9%
中国LNG到岸价 (美元/百万英热)	18.9	6867	4.6	-5.6%	75.5%	94.4%	35.3%
布伦特原油期货结算价 (美元/桶)	103.1	5428	/	11.3%	52.2%	69.5%	6.9%
JKM现货价 (美元/百万英热)	16.2	6112	4.1	3.0%	53.9%	68.5%	18.4%
欧洲现货价TTF (美元/百万英热)	16.8	6116	4.1	-3.5%	50.4%	68.3%	23.6%
美国天然气期货收盘价 (便士/撇姆)	129.5	6268	4.2	-4.5%	66.7%	69.3%	28.0%
美国HH天然气现货价 (美元/百万英热)	3.27	1187	0.8	4.9%	0.4%	-18.9%	-19.1%

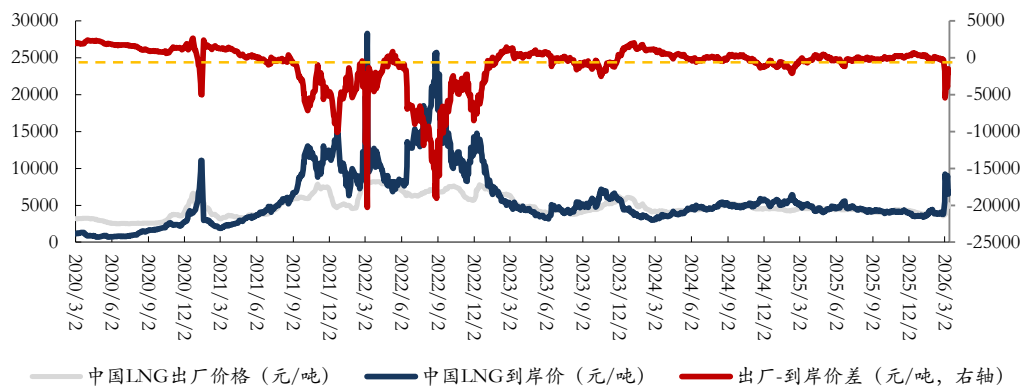
数据来源: ICE, Platts, NYMEX, 东吴证券研究所

图1: 2021/4-2026/3 海内外天然气价格指数



数据来源: ICE, Platts, NYMEX, 东吴证券研究所

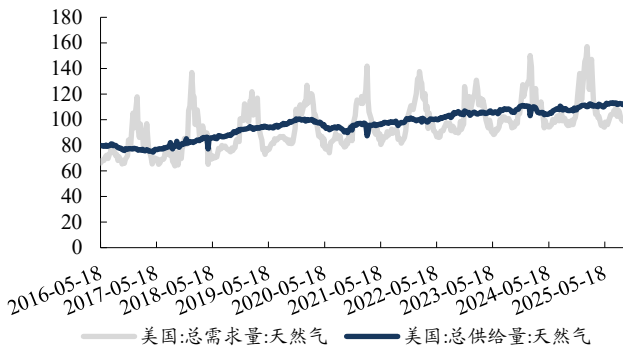
图2: 国内外 LNG 价格对比



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

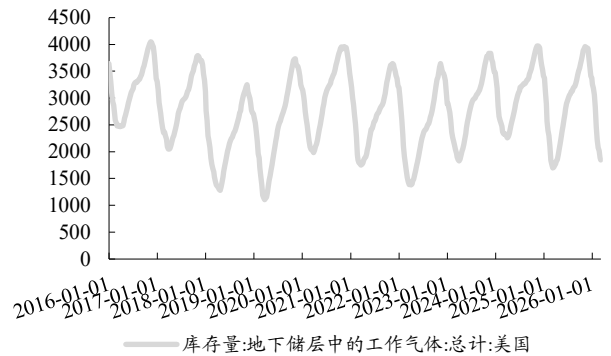
地缘冲突推高出口需求，美国天然气市场价格周环比+4.9%。截至 2026/03/06，储气量周环比-380 亿立方英尺至 18480 亿立方英尺，同比+8.8%。

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

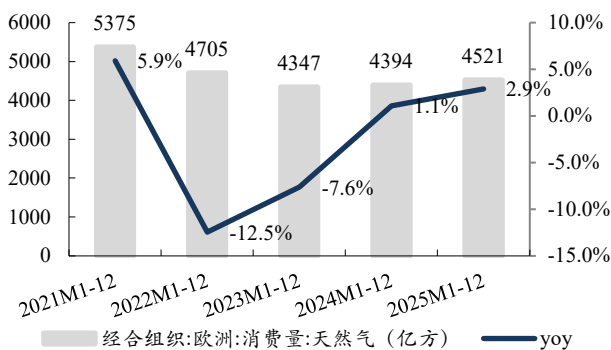
图4：美国周度库存（十亿立方英尺）



数据来源：EIA，东吴证券研究所

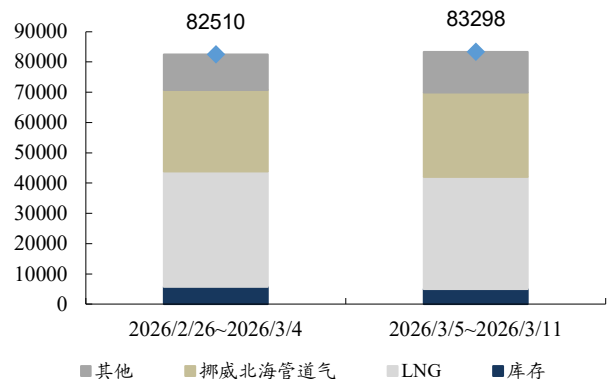
地缘冲突溢价回吐，欧洲气价周环比-3.5%。2025M1-12，欧洲天然气消费量为 4521 亿方，同比+2.9%。2026/3/5~2026/3/11，欧洲天然气供给周环比+1%至 83298GWh；其中，来自库存消耗 4990GWh，周环比-13.6%；来自 LNG 接收站 37059GWh，周环比-2.7%；来自挪威北海管道气 27888GWh，周环比+3.8%。2026/03/14~2026/03/20，欧洲燃气发电出力下降，欧洲日平均燃气发电量周环比-14.9%、同比-17.4%至 820GWh。截至 2026/03/05，欧洲天然气库存 337TWh（326 亿方），同比-87.6TWh；库容率 29.52%，同比-7.7pct，周环比-0.6pct。

图5：2021-2025 年欧洲天然气消费量（亿方）



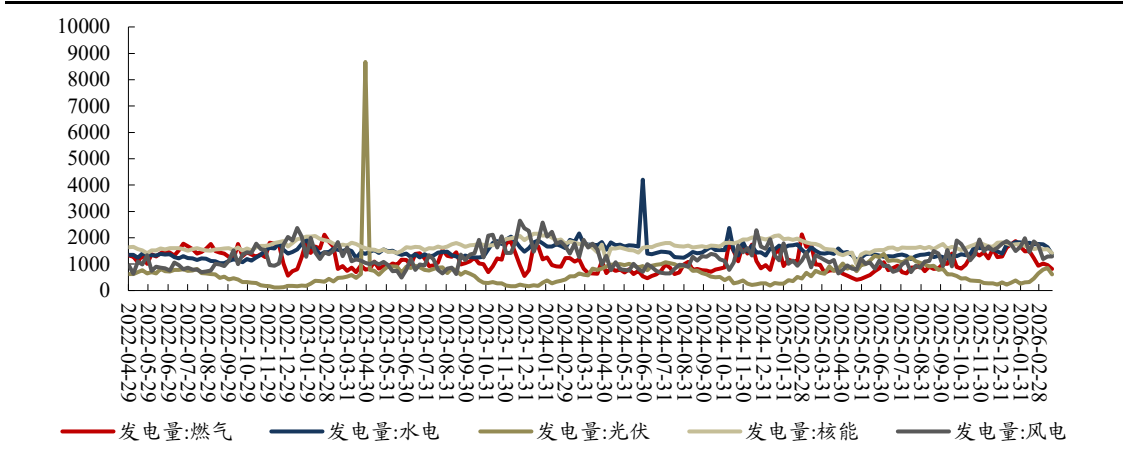
数据来源：IEA，东吴证券研究所

图6：欧洲天然气供应结构(GWh)



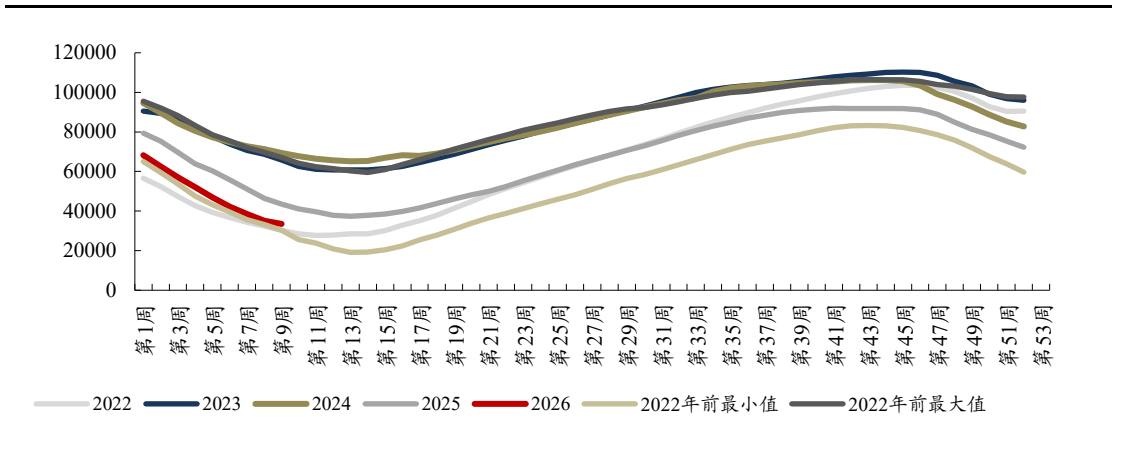
数据来源：ENTSOG，东吴证券研究所

图7：欧洲发电结构（GWh/日，周度数据）



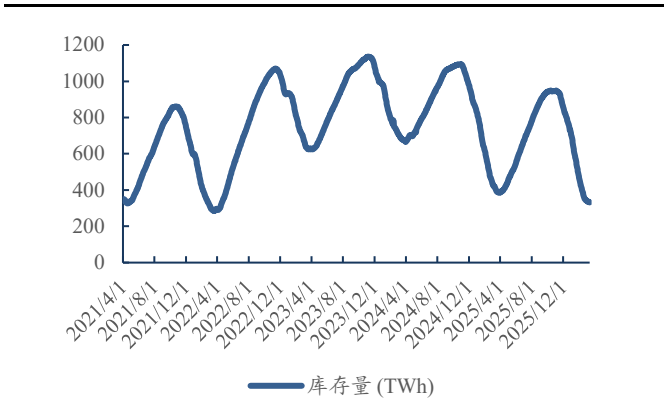
数据来源：欧洲风能协会，东吴证券研究所

图8：2021/1-2026/3 欧盟周度天然气库存（百万方）



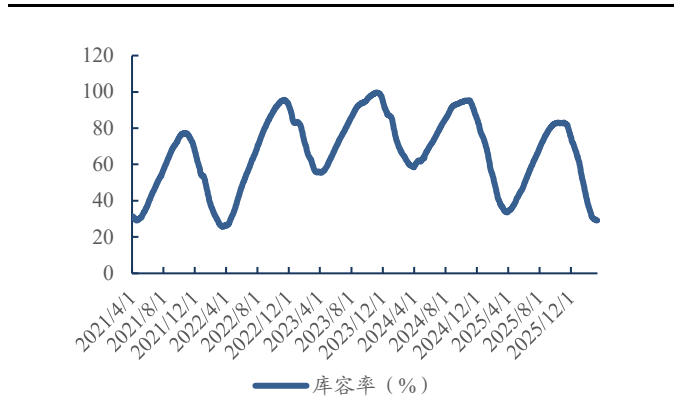
数据来源：Brugel，东吴证券研究所

图9：2021/4-2026/3 欧洲天然气库存量（TWh）



数据来源：GIE，东吴证券研究所

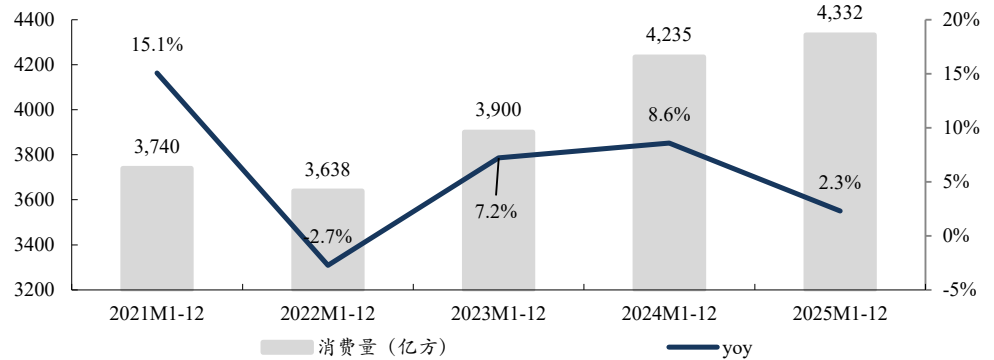
图10：2021/4-2026/3 欧洲天然气库容率（%）



数据来源：GIE，东吴证券研究所

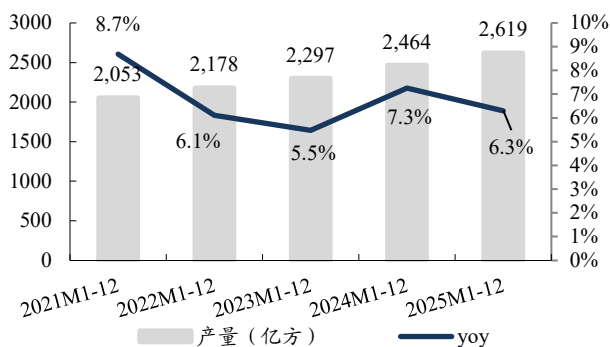
地缘冲突推涨 LNG 到岸价，国内气价跟随上涨，周环比+12.3%。2025M1-12，我国天然气表观消费量同比+2.3%至 4332 亿方，原因或为 2024 年冬季偏暖，影响了 2025M1-3 采暖用气需求。2025M1-12，产量同比+6.3%至 2619 亿方，进口量同比-3%至 1799 亿方。2025 年 12 月，国内液态天然气进口均价 3466 元/吨，环比+2.4%，同比-18.4%；国内气态天然气进口均价 2444 元/吨，环比+0.7%，同比-11.3%；天然气整体进口均价 3088 元/吨，环比+3.5%，同比-15.9%。截至 2026/03/13，国内进口接收站库存 352.61 万吨，同比+5.59%，周环比-10.09%；国内 LNG 厂内库存 77.75 万吨，同比+38.03%，周环比+5.01%。

图11: 2021~2025 中国天然气表观消费量 (亿方)



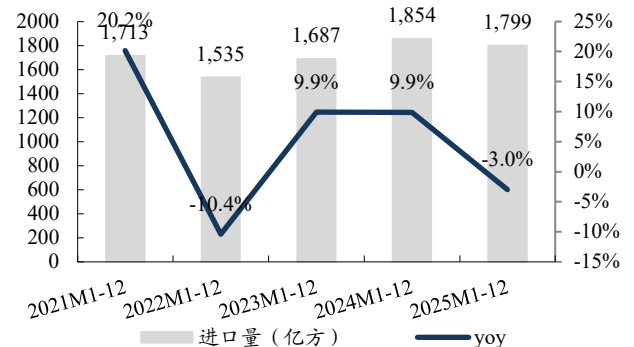
数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图12: 2021~2025 中国天然气产量 (亿方)



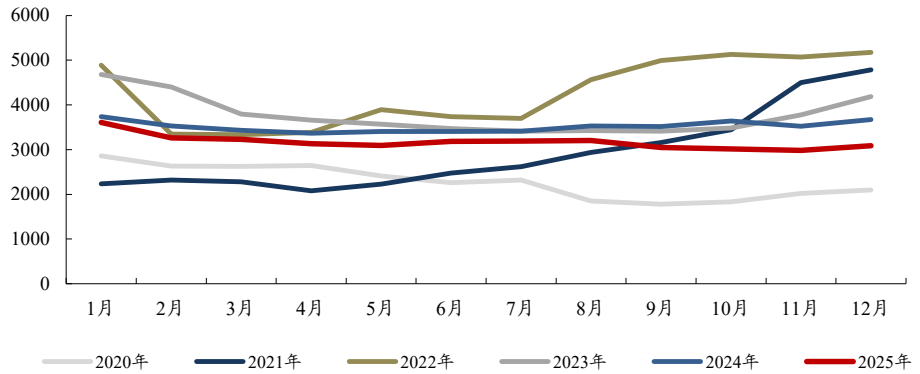
数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图13: 2021~2025 中国天然气进口 (亿方)



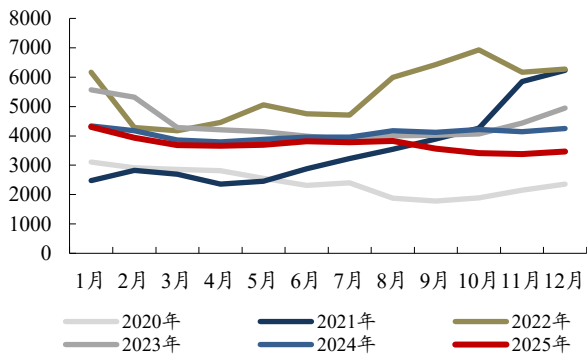
数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图14: 2020-2025 中国月度进口天然气均价 (元/吨)



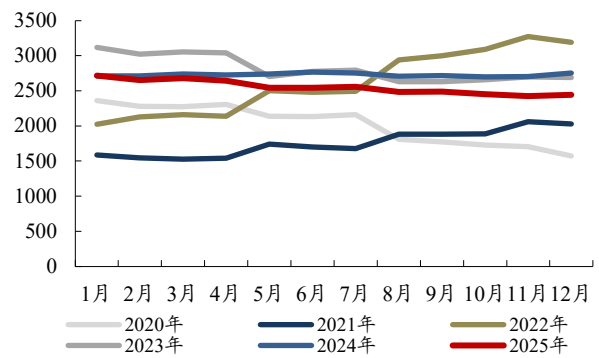
数据来源: 海关总署, 东吴证券研究所

图15: 2020-2025 中国月度进口 LNG 均价 (元/吨)



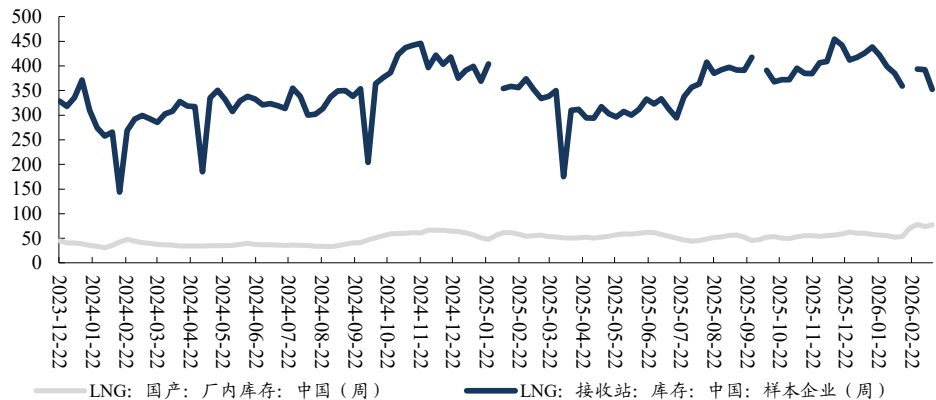
数据来源: 海关总署, 东吴证券研究所

图16: 2020-2025 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)

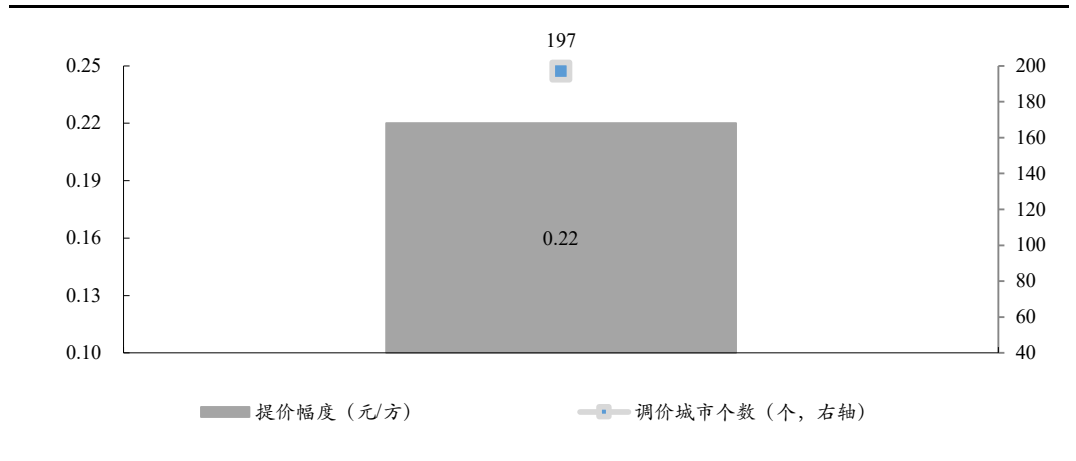


数据来源: 隆众石化, 东吴证券研究所

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

2022~2026M2,全国 68%(197 个)地级及以上城市进行了居民顺价,提价幅度为 0.22 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: 2022-2026M2 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: 2026/3/9~2026/3/13 燃气公司重要公告

日期	公司简称	公告类型	公告内容
3月10日	皖天然气	股权转让	<ul style="list-style-type: none"> 公司拟通过产权交易机构以公开挂牌方式转让所持参股子公司中石化皖能天然气有限公司 50%股权。以 2025 年 11 月 30 日为评估基准日, 石化皖能股东全部权益评估价为 75,444.4036 万元, 该评估结果已经备案权限相关单位备案, 公司对应 50%股权的价值为人民币 37,722.2018 万元, 公司将以本次评估价作为公开挂牌的转让底价, 全部转让公司持有的股权。
3月12日	九丰能源	担保提供	<ul style="list-style-type: none"> 因业务发展需要, 香港怡丰向东亚银行(中国)有限公司广州分行申请综合授信额度美元 3,900.00 万元, 华凯石油燃气向中信银行股份有限公司广州分行申请综合授信额度人民币 40,000.00 万元。公司与东亚广分签署相关担保合同, 为香港怡丰向东亚广分提供担保本金金额不超过美元 3,900.00 万元的连带责任保证; 公司与中信广分签署相关担保合同, 为华凯石油燃气向中信广分提供担保本金金额不超过人民币 20,000.00 万元的连带责任保证, 并纳入已有担保额度内, 不涉及新增担保发生额和总担保金额。

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。

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

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

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

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 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 13 日的 10 年期国债收益率 (1.81%) 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%。

2026/3/13, HH/TTF/JKM、布油比 2.27 变动+9.4%/+50.8%/+50.9%、+42.3%至 3.3/16.8/16.2 美元/MMBtu、103.1 美元/桶;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0.54/0.67亿元,业绩弹性17%/12%。**盈利预测:**气量假设25年9.3亿方、26年12亿方、27年15亿方。价差假设25年0.25元/方,26年0.35元/方,27年0.5元/方。我们预计2025-2027年公司归母净利润1.58/3.16/5.46亿元,同比122%/100%/73%,对应PE52/26/15倍(估值日期2026/3/13),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**】2026/3/13新奥股份美气长协转售欧洲价差达2.1元/方,较2026/2/27的价差0.8元/方,提升1.3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40%。【**佛燃能源**】。

挂钩油价长协:【**新奥能源**】按私有化方案发布时与A股固定比价关系折算空间36%,当前新奥能源股价对应并购完成26年PE6.9,横比港股同业龙头折价42%;26年分红比例不低于50%,对应股息率7.2%具安全边际。【**九丰能源**】2026/3/13马来西亚长协转售欧洲价差达0.7元/方,较2026/2/27的价差0.4元/方,提升0.3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11%。【**深圳燃气**】。

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，成本端需关注2026年4月年度采购合同。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股息率5.5%)2024年不可测利润充分消化，私有化方案定价彰显估值回归空间；【华润燃气】【昆仑能源】(26股息率4.5%)【中国燃气】(26股息率6.2%)【蓝天燃气】(26股息率6.0%)【佛燃能源】(26股息率3.5%)；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股息率3.3%)【新奥股份】(26股息率3.9%)【佛燃能源】；建议关注：【深圳燃气】。

3) 地缘冲突导致气价上涨，能源自主可控重要性突显。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2026/3/13)

图19：盈利预测表（估值日期2026/3/13）

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 估值单位	归母净利润(亿元、亿港元)/YoY			归母净利润 估值单位	PE			2024年分红能力评估			分红比例/金额预测		股息率预测				
					2024	2025E	2026E		24-26两年 CAGR	2024	2025E	2026E	分红比例	分红提升空间	股息率	2025E	2026E	预测依据	2025E	2026E	
0135.HK	昆仑能源	中央国有企业	8.48	734	港元	59.60	60.61	63.41	3%	人民币	10.87	10.69	10.22	44.8%	63%	4.0%	45%	46%	2025年承诺核心利润分红比例提升至45%	4.2%	4.5%
2688.HK	新奥能源	民营企业	67.9	769	港元	59.87	70.90	74.16	11%	人民币	11.32	9.56	9.14	52.0%	7%	4.5%	47%	50%	2024年核心利润分红比例44%，假设每年提升3-4pct至50%	4.9%	5.5%
0384.HK	中国燃气	公众企业	7.99	435	港元	32.52	29.76	31.82	-1%	港元	13.39	14.63	13.68	85.3%	80%	6.3%	27.20	27.20	东昊假设保证每股0.5港元的分红	6.2%	6.2%
1193.HK	华润燃气	中央国有企业	20.42	473	港元	40.88	37.28	39.73	-1%	港元	11.56	12.67	11.89	53.8%	12%	4.7%	21.98	21.98	公司指引2025年分红金额不下滑	4.7%	4.7%
1083.HK	港华智慧能源	外资企业	3.87	142	港元	16.06	/	/	/	港元	8.85	/	/	41.2%	-134%	5.0%	/	/	无明确指引	/	/
605368.SH	蓝天燃气	民营企业	8.54	61	人民币	5.03	3.01	3.03	-22%	人民币	12.12	20.28	20.14	126.9%	-55%	10.5%	3.61	3.64	公司承诺2023-2025年分红比例不低于70%，鉴于公司申报超分东昊假设分红金额比例不低于120%	5.9%	6.0%
605090.SH	九丰能源	民营企业	42.9	303	人民币	16.84	15.57	18.01	3%	人民币	17.98	19.44	16.80	46.3%	-88%	2.9%	8.50	10.00	2024-2026年分红金额承诺，假设2027金额不下滑	2.8%	3.3%
300483.SZ	首华燃气	民营企业	21.54	82	人民币	-7.11	1.58	3.16		人民币	###	51.84	25.92	0.0%			/	/	无明确指引	/	/
600803.SH	新奥股份	民营企业	22.66	702	人民币	189.0%	-122.2%	100.0%		人民币	15.61	13.63	12.70	70.9%	24%	4.5%	35.31	50%	25年每股分红1.14元，26不低于50%	5.0%	3.9%
002911.SZ	佛燃能源	地方国有企业	15.38	200	人民币	44.93	51.47	55.22	11%	人民币	23.41	19.95	18.65	73.0%	48%	3.1%	65%	65%	25-27分红比例不低于65%	3.3%	3.5%
601139.SH	深圳燃气	地方国有企业	7.65	220	人民币	8.53	10.01	10.71	12%	人民币	15.10	15.64	13.91	31.6%	-30%	2.1%	/	/	无明确指引	/	/
						1.0%	17.3%	6.9%													
						1.2%	-3.5%	12.5%													

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，深圳燃气2025年业绩快报已发布，其他公司盈利预测来自Wind一致预期（2026/3/13）。汇率按照1港元=0.88元人民币（2026/3/13）。

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。

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>