

燃气II行业跟踪周报

欧美周环比持平，亚洲现货及中国进口到岸价格延续上涨；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

增持（维持）

投资要点

- **价格跟踪：**欧美周环比持平，亚洲现货及中国进口到岸价格延续上涨。截至2026/07/24，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+0%/+0%/+4.8%/-1.9%/+7%至 0.8/3.3/5.3/3.8/5.4 元/方。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+0%。截至 2026/07/17，美国储量周环比+1.1%至 30560 亿立方英尺，同比-1.7%。2) **地缘冲突反复，欧洲气价高位波动周环比+0%**。2026M4，欧洲天然气消费量为 323 亿方，同比+0.8%。2026/7/16 - 2026/7/22，欧洲天然气供给周环比+5.5%至 55725GWh；其中，来自 LNG 接收站 20169GWh，周环比-8.2%；来自库存消耗-21401GWh，周环比-16.3%；来自挪威北海管道气 24470GWh，周环比+14.8%；来自北非气源 5512GWh，周环比+15.8%；来自东线气源 3155GWh，周环比+8.1%；来自里海气源 2419GWh，周环比+0.0%；2026/07/11 - 2026/07/17，欧洲燃气发电出力下降，欧洲日平均燃气发电量周环比-8.7%、同比+2.5%至 1220.5GWh。截至 2026/07/23，欧洲天然气库存 620TWh（599 亿方），同比-131TWh；库容率 54.82%，同比-11.4pct，周环比+0pct。3) 国内 LNG 出厂价周环比变动-1.9%。2026M1-6 我国天然气进口量同比-3.6%至 807 亿方。价格端来看，2026 年 6 月，国内液态天然气进口均价 4241 元/吨，环比+35.2%，同比+11.1%；国内气态天然气进口均价 2415 元/吨，环比 0%，同比-5.1%；天然气整体进口均价 3310 元/吨，环比 0%，同比+3.9%。截至 2026/07/24，国内进口接收站库存 359.03 万吨，同比+6.28%，周环比+9.99%；国内 LNG 厂内库存 62.11 万吨，同比+33.03%，周环比+0.94%。
- **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出口需求提升）。2026/7/24，布油变动+34%，JKM/TTF/HH/国内 LNG 市场价分别变动+101%/+19%/+8%/+58%；美、欧、美-亚之间价差与冲突前相比进一步扩大，布油上涨幅度小于 JKM，但大于 TTF、HH。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】2026/7/24 新奥股份美气长协转售亚洲价差达 1.8 元/方，较 2.27 的价差 0.57 元/方，变动+1.23 元/方，较前一个交易日变动+0.004 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 38%。【佛燃能源】。挂钩油价长协：【九丰能源】2026/7/24 九丰能源马来西亚长协转售亚洲价差达 1 元/方，较 2.27 的价差 0.34 元/方，变动+0.66 元/方，较前一个交易日变动-0.003 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 25%【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 6.9%）；【华润燃气】（26 年股息率 6.1%）【昆仑能源】（26 年股息率 5.1%）【中国燃气】（26 年股息率 7.6%）【蓝天燃气】（26 年股息率 7.7%）【佛燃能源】（26 年股息率 4.8%）；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 1.8%）【新奥股份】（26 年股息率 5.2%）【佛燃能源】（26 年股息率 4.8%）；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 2026/7/24）
- **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。

2026 年 07 月 27 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

行业走势



相关研究

《亚洲现货及中国进口到岸价格延续上涨；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》

2026-07-20

《欧美价格小幅波动，亚洲现货及中国进口到岸价格延续上涨；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》

2026-07-13

内容目录

1. 价格跟踪：欧美周环比持平，亚洲现货及中国进口到岸价格延续上涨	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	12
4.1. 美气进口关税税率由 140%降至 25%，美气回国经济性提升	12
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”	14
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	15
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	16
5. 投资建议	16
6. 风险提示	17

图表目录

图 1:	2021/4-2026/7 海内外天然气价格指数.....	4
图 2:	国内外 LNG 价格对比	5
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)	6
图 6:	欧洲天然气供应结构(GWh)	6
图 7:	欧洲发电结构 (GWh/日, 周度数据)	6
图 8:	2021/1-2026/7 欧盟周度天然气库存 (百万方)	6
图 9:	2021/4/1-2026/07/23 欧洲天然气库存量 (TWh)	7
图 10:	2021/4/1-2026/07/23 欧洲天然气库容率 (%)	7
图 11:	2022-2026 年 1 至 6 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)	8
图 13:	2022-2026 年 1 至 6 月中国天然气进口 (亿方)	8
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)	9
图 18:	2022-2026M3 居民调价情况.....	9
图 19:	盈利预测表 (估值日期 2026/7/24)	17
表 1:	2026/07/24 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)	14
表 4:	美国 LNG 长协价格测算 (含 25%关税)	14

1. 价格跟踪：欧美周环比持平，亚洲现货及中国进口到岸价格延续上涨

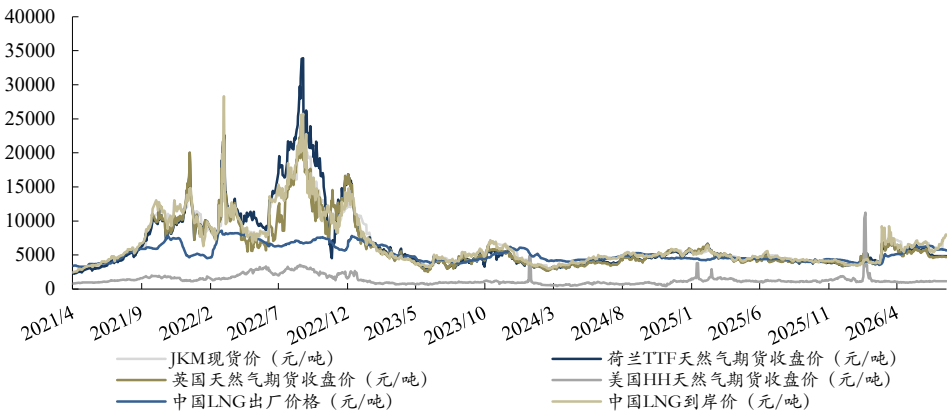
截至 2026/07/24,美国 HH/欧洲 TTF/东亚 JKM/中国 LNG 出厂/中国 LNG 到岸价周环比变动+0%/+0%/+4.8%/-1.9%/+7%至 0.8/3.3/5.3/3.8/5.4 元/方。

表1：2026/07/24 各地天然气价格及变动情况

2026/7/24	价格 (原始单位)	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）	5686	3.8	-1.9%	-9.0%	28.1%
中国LNG到岸价（美元/百万英热）	22.2	5.4	7.0%	42.4%	80.9%
布伦特原油期货结算价（美元/桶）	96.8	3.3	9.9%	30.8%	33.1%
JKM现货价（美元/百万英热）	22.0	5.3	4.8%	40.9%	76.2%
欧洲现货价TTF（美元/百万英热）	13.5	3.3	0.0%	-0.7%	16.3%
英国天然气期货收盘价（便士/撇姆）	99.0	3.2	-1.1%	2.6%	18.4%
美国HH天然气现货价（美元/百万英热）	3.29	0.8	0.0%	1.9%	0.5%

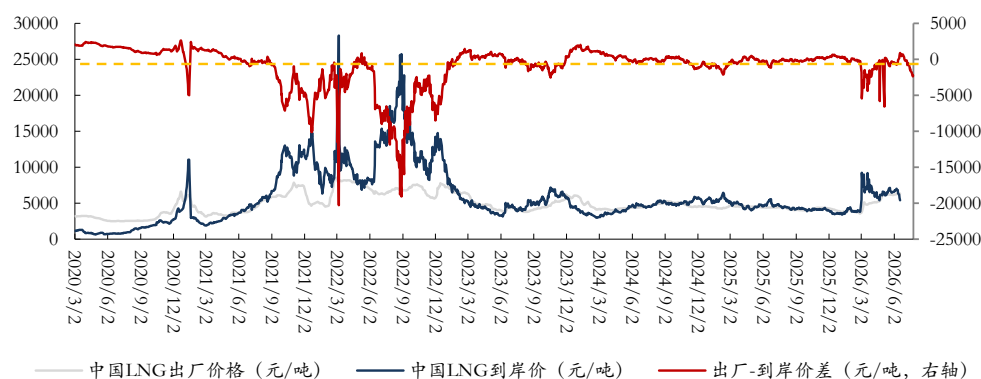
数据来源：ICE，Platts，NYMEX，东吴证券研究所

图1：2021/4-2026/7 海内外天然气价格指数



数据来源：ICE，Platts，NYMEX，东吴证券研究所

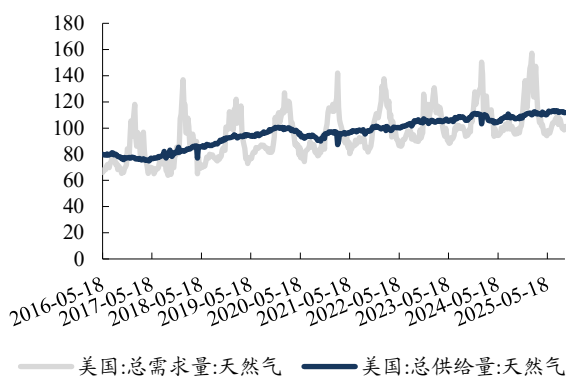
图2: 国内外 LNG 价格对比



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

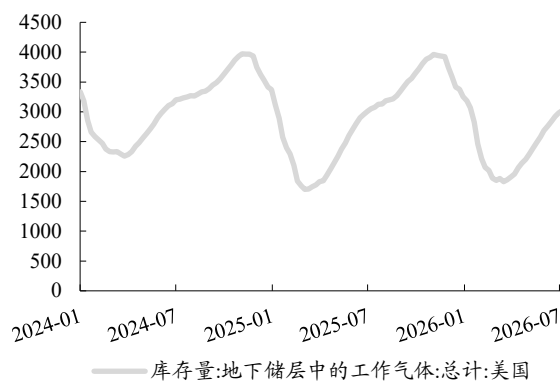
地缘冲突推高出口需求&采暖需求下降，美国天然气市场价格周环比+0%。截至2026/07/17，美国储气量周环比+1.1%至30560亿立方英尺，同比-1.7%。

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

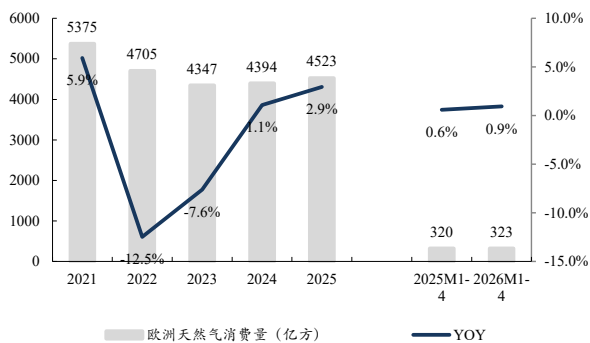
图4: 美国周度库存（十亿立方英尺）



数据来源：EIA，东吴证券研究所

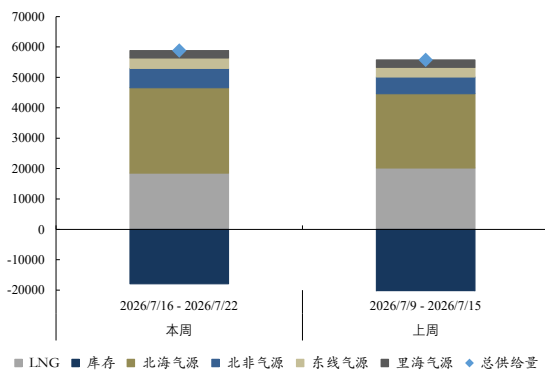
地缘冲突反复，欧洲气价高位波动周环比+0%。2026M4，欧洲天然气消费量为323亿方，同比+0.8%。2026/7/16 - 2026/7/22，欧洲天然气供给周环比+5.5%至55725GWh；其中，来自LNG接收站20169GWh，周环比-8.2%；来自库存消耗-21401GWh，周环比-16.3%；来自挪威北海管道气24470GWh，周环比+14.8%；来自北非气源5512GWh，周环比+15.8%；来自东线气源3155GWh，周环比+8.1%；来自里海气源2419GWh，周环比+0.0%；2026/07/11 - 2026/07/17，欧洲燃气发电出力下降，欧洲日平均燃气发电量周环比-8.7%、同比+2.5%至1220.5GWh。截至2026/07/23，欧洲天然气库存620TWh（599亿方），同比-131TWh；库容率54.82%，同比-11.4pct，周环比+0pct。

图5：2021-2026 年欧洲天然气消费量（亿方）



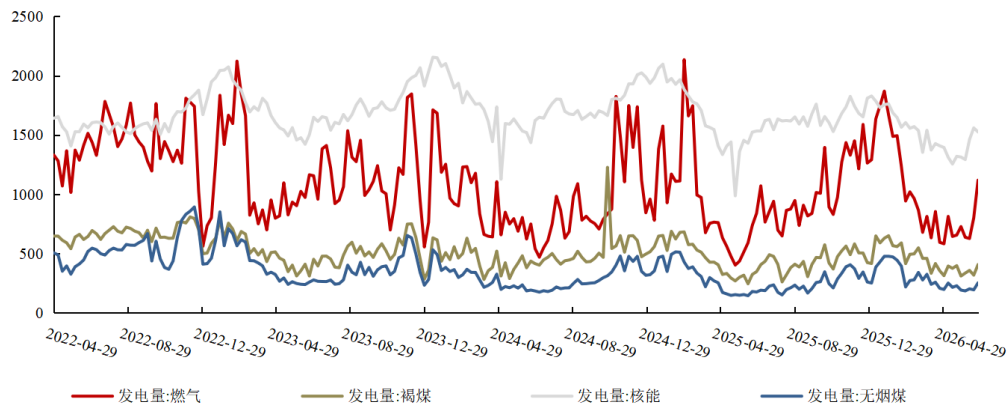
数据来源：IEA，东吴证券研究所

图6：欧洲天然气供应结构(GWh)



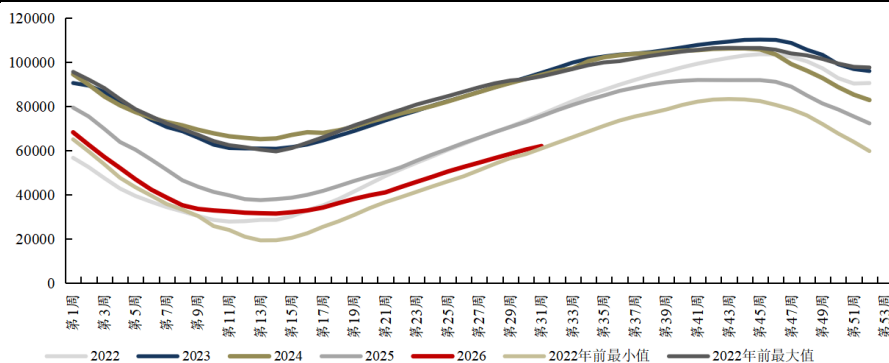
数据来源：ENTSOG，东吴证券研究所

图7：欧洲发电结构（GWh/日，周度数据）



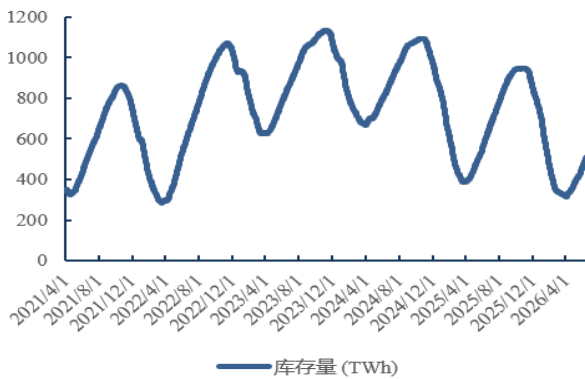
数据来源：欧洲风能协会，东吴证券研究所

图8：2021/1-2026/7 欧盟周度天然气库存（百万方）



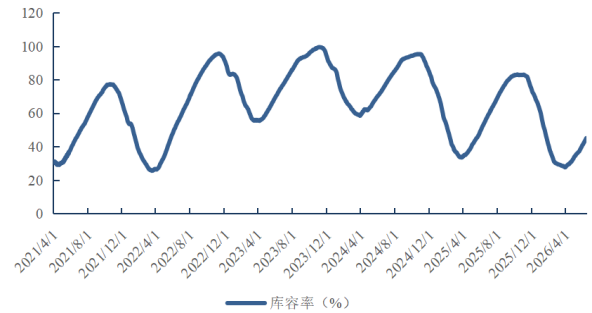
数据来源：Brugel，东吴证券研究所

图9：2021/4/1-2026/7/23 欧洲天然气库存量 (TWh)



数据来源：GIE，东吴证券研究所

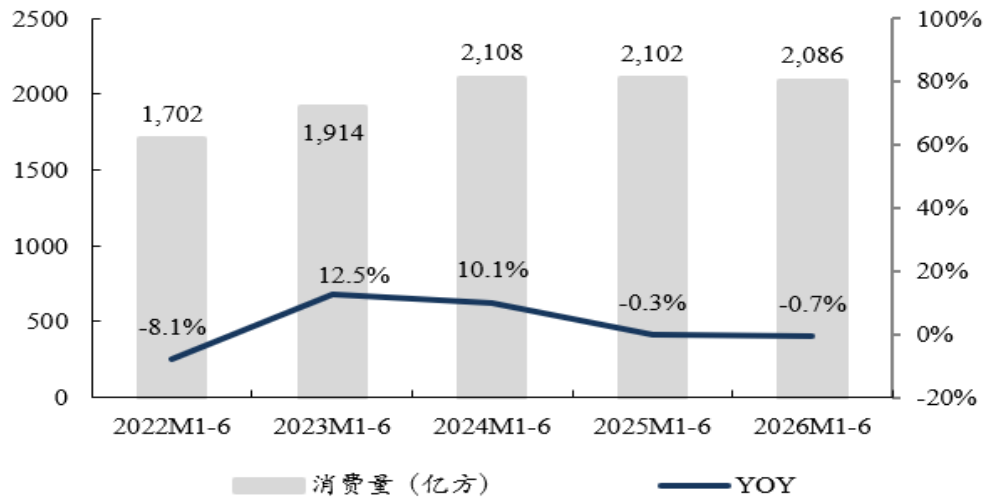
图10：2021/4/1-2026/7/23 欧洲天然气库容率 (%)



数据来源：GIE，东吴证券研究所

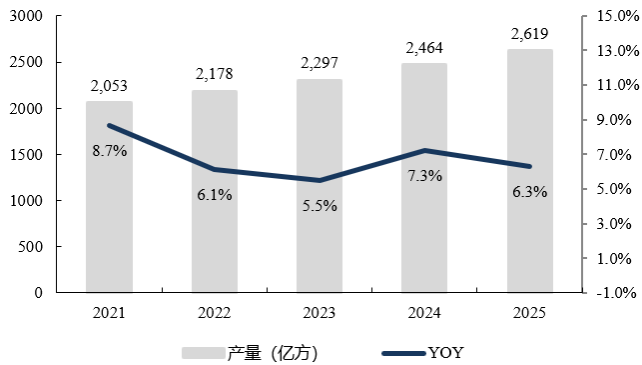
国内 LNG 出厂价周环比变动-1.9%。2026M1-6 我国天然气进口量同比-3.6%至 807 亿方。价格端来看，2026 年 6 月，国内液态天然气进口均价 4241 元/吨，环比+35.2%，同比+11.1%；国内气态天然气进口均价 2415 元/吨，环比 0%，同比-5.1%；天然气整体进口均价 3310 元/吨，环比 0%，同比+3.9%。

图11：2022-2026 年 1 至 6 月中国天然气表观消费量 (亿方)



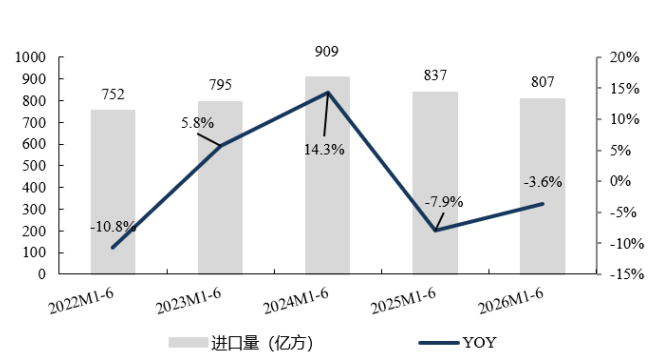
数据来源：Wind，东吴证券研究所

图12: 2021-2025 中国天然气产量 (亿方)



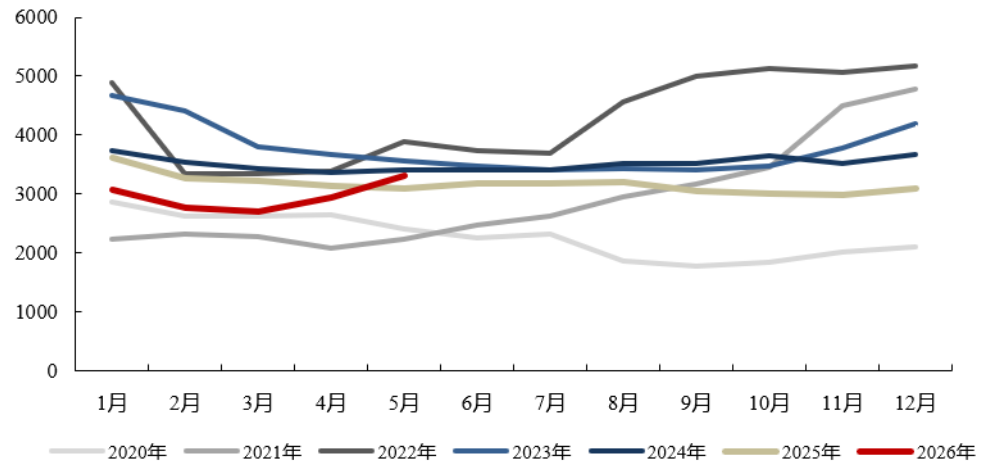
数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图13: 2022-2026 年 1 至 6 月中国天然气进口 (亿方)



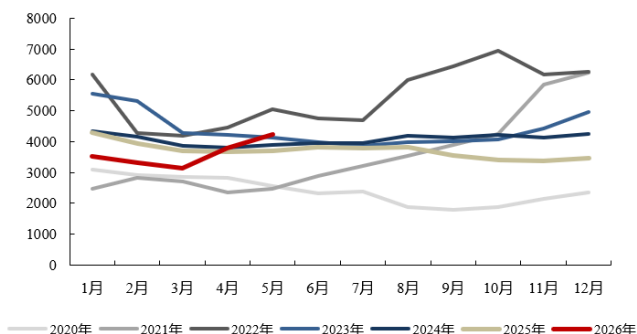
数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图14: 2020-2026 中国月度进口天然气均价 (元/吨)



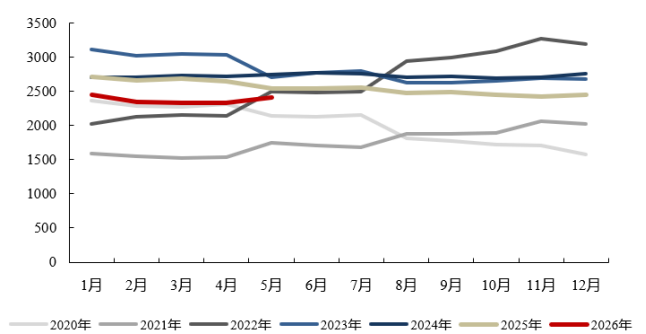
数据来源: 海关总署, 东吴证券研究所

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)

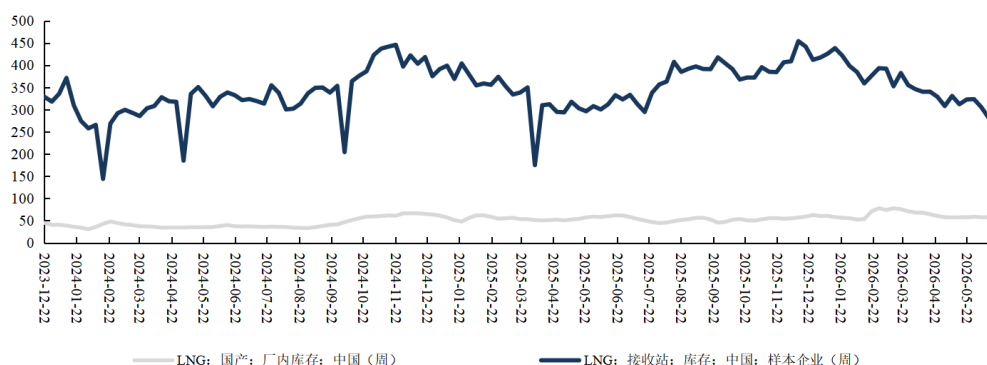


数据来源: 海关总署, 东吴证券研究所

截至 2026/07/24, 国内进口接收站库存 359.03 万吨, 同比+6.28%, 周环比+9.99%;

国内 LNG 厂内库存 62.11 万吨，同比+33.03%，周环比+0.94%。

图17: 国内 LNG 库存 (万吨)

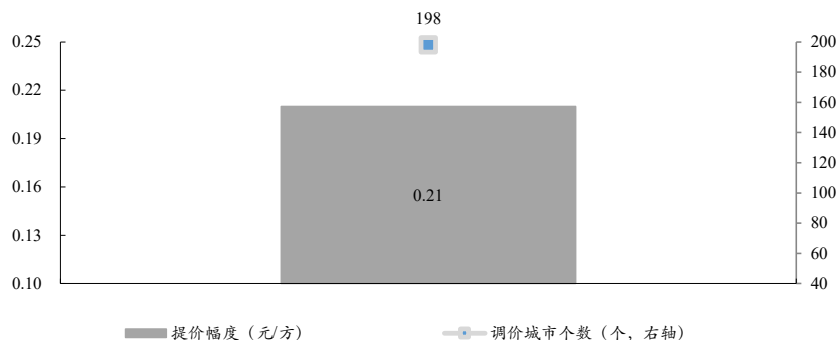


数据来源: 上海钢联, 东吴证券研究所

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

2022~2026M3, 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
海外监管公告 (债券发行)	北京控股 (392.HK)	2026.07.15	公司刊发海外监管公告, 披露拟在中国境内发行 2026 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券 (第一期), 发行规模不超过人民币 10 亿元, 其中品种一期限 5 年、品种二期限 10 年, 利率按公

			司与主承销商簿记建档情况协商确定；并已在上交所网站上载发行公告、募集说明书及信用评级报告。
收购	胜利股份	2026.07.16	公司拟以发行股份及支付现金方式购买中油燃气（珠海横琴）、天达胜通新能源（珠海）100%股权及南通中油燃气 51%股权、青海中油甘河工业园区燃气 40%股权并募集配套资金。因深交所出具的审核问询函（审核函〔2026〕130011 号）涉及标的主体较多，相关事项难以在 30 日内完成落实，公司已申请延期回复，延期不超过 30 日，并将在期限届满前完成回复及披露义务。
高管变动	皖天然气	2026.07.16	公司披露副总经理辞职暨选举第五届董事会职工董事的公告。副总经理张先锋因工作调整辞去副总经理职务，辞职报告自送达董事会之日起生效；同时公司于 2026 年 7 月 8 日召开职工代表大会，选举张先锋为公司第五届董事会职工董事，公示期内无异议，任期至本届董事会届满。公司表示该变动不影响正常生产经营。
经营数据	新天绿能	2026.07.16	公司披露 2026 年第二季度主要经营数据。二季度完成发电量 382.44 万兆瓦时（同比+3.20%），上网电量 373.00 万兆瓦时（同比+3.11%）；上半年累计发电量 818.24 万兆瓦时（同比-0.82%），平均上网电价 0.41 元/千瓦时（同比-2.70%）。二季度完成输/售气量 7.30 亿立方米（同比-24.48%），其中售气量 6.52 亿立方米（同比-27.05%），LNG 销量同比降 70.43%；代输气量同比+6.76%。
海外监管公告	北京控股 (392.HK)	2026.07.17	公司刊发海外监管公告，转发上交所公告，披露 2026 年科技创新公司债券（第一期）已于 7 月 16 日完成簿记建档及确认票面利率：品种一（债券简称 26BEHLK1）未发行；品种二（债券简称 26BEHLK2）10 年期，票面利率为 2.09%。
股权激励	九丰能源	2026.07.17	公司董事会审议通过回购注销 2024 年限制性股票与股票期权激励计划中 3 名已离职及 1 名个人绩效考核不合格激励对象已获授但不可解除限售的 31,350 股限制性股票，该事项已获股东大会授权，无需另行提交股东会审议。回购注销完成后公司总股本及注册资本将各减少 31,350 股/元。根据《公司法》及《公司章程》，公司债权人自公告披露之日起 45 日内有权要求公司清偿债务或提供相应担保。
债券发行	深圳燃气	2026.07.17	公司披露 2026 年度第二期、第三期超短期融资券发行结果。在此前注册的 150 亿元超短期融资券额度内，公司于 2026 年 7 月 15 日完成发行第二期（简称 26 深燃气 SCP002，实际发行 8 亿元，期限 268 日，票面利率 1.38%）及第三期（简称 26 深燃气 SCP003，实际发行 7 亿元，期限 268 日，票面利率 1.38%），合计募集资金 15 亿元。
股东高管 减持	首华燃气	2026.07.17	公司披露董事、高级管理人员减持股份预披露公告。董事长兼总经理王志红、董事兼副总经理高尚芳、董事罗传容、董秘兼副总经理张骞、财务总监李春南五人计划自公告披露之日起 15 个交易日后的 3 个月内（2026 年 8 月 10 日至 11 月 9 日）以集中竞价方式合计减持不超过 192,000 股（约占总股本 0.05%），减持股份来源均为股权激励已归属股份，不涉及公司控制权变更。
股权质押	广汇能源	2026.07.18	公司披露控股股东广汇集团部分股权质押及解除质押公告。广汇集团将其所持 7,000 万股无限售流通股（占总股本 1.10%）质押给中

			国东方资产管理甘肃分公司，质押期 2026.06.26 至 2028.09.20，用于补充流动资金；同时将此此前质押给同一质权人的 7,000 万股办理完毕解除质押。截至公告日，广汇集团持股 1,303,098,651 股（占总股本 20.39%），累计质押 1,006,865,737 股（占其持股 77.27%，占总股本 15.75%），累计质押及冻结合计占其持股 81.90%。公司称本次质押解质不会导致控制权变更，亦不影响公司正常生产经营。
股东高管减持	重庆燃气	2026.07.18	公司披露持股 5%以上股东权益变动触及 1%刻度的提示性公告。中国农业银行重庆市分行于 2026 年 7 月 14 日至 16 日通过集中竞价交易减持公司股份 1,038,700 股，持股比例由 7.05%降至 6.99%，触及 1%刻度。本次减持系此前已披露减持计划的持续实施，尚未实施完毕，不涉及披露权益变动报告书，不触发强制要约收购义务。
海外监管公告	北京控股 (392.HK)	2026.07.20	公司刊发海外监管公告，披露其于上交所发行的 2023 年公司债券（第一期）将于 2026 年 7 月 25 日到期兑付并摘牌，计息周期 2025.07.25-2026.07.24，票面利率 2.86%。每手（面值 1,000 元）兑付本金 1,000 元及利息 28.60 元，合计支付 1,028.60 元；债权登记日为 7 月 24 日，兑付日及摘牌日为 7 月 27 日。
海外监管公告	北京控股 (392.HK)	2026.07.20	公司刊发海外监管公告，披露 2026 年科技创新公司债券（第一期）发行结果：品种一（债券简称 26BEHLK1）未发行；品种二（债券简称 26BEHLK2）10 年期，实际发行规模人民币 10 亿元，最终票面利率为 2.09%。
董事会改选	中泰股份	2026.07.20	公司披露董事会完成换届选举及聘任高级管理人员、证券事务代表的公告。经 2026 年第一次临时股东会及职工代表大会选举，第六届董事会由 5 名非独立董事、1 名职工董事、3 名独立董事组成，章有春连任董事长，章有虎任副董事长兼总经理；并聘任俞富灿为副总经理、唐伟为财务总监、周娟萍为董事会秘书、凌诗轶为证券事务代表，独立董事袁少颖离任。新一届董事会任期三年。
受托管理报告	贵州燃气	2026.07.21	债券受托管理人红塔证券披露“贵燃转债”公开发行可转换公司债券第三次临时受托管理事务报告（2026 年度）。报告披露持股 5%以上股东北京东嘉所持 138,141,778 股无限售流通股经第二次司法拍卖，由中信金融竞得并已缴清余款、取得法院执行裁定书；过户后北京东嘉持股将由 17.15%降至 5.28%，中信金融新增持股 11.87%。该事项构成《受托管理协议》约定的重大事项，但不触及要约收购，不导致公司控股股东及实际控制人变更。报告并回顾“贵燃转债”发行核准、票面利率及历次转股价格修正调整（现行转股价格 7.10 元/股）等基本情况。
董事会改选	ST 金鸿	2026.07.21	公司披露完成董事改选的公告。2026 年 7 月 20 日召开 2026 年第三次临时股东会及第十一届董事会 2026 年第九次会议，董事会成员由 9 名减少至 7 名（非独立董事 4 名、独立董事 3 名），选举李海涛先生担任董事长并兼任公司法定代表人，同时完成战略、审计、提名、薪酬与考核四个专门委员会的改组及《公司章程》等配套制度修订。
可转债付息	深圳燃气	2026.07.21	公司披露“燃 23 转债”2026 年付息公告。该转债于 2023 年 7 月 27 日发行，发行总额 30 亿元，现行转股价格 7.24 元/股。本次将支付 2025 年 7 月 27 日至 2026 年 7 月 26 日期间利息，每张面值 100

元派息 0.80 元（税前）。付息债权登记日为 2026 年 7 月 24 日，除息日及兑息日均为 2026 年 7 月 27 日。

担保	百川能源	2026.07.23	公司披露为全资子公司提供担保的公告。为百川燃气申请招商银行廊坊分行 8,000 万元授信提供连带责任保证，担保后余额达 96,000 万元；为荆州天然气申请农业银行荆州沙市支行 10,000 万元借款提供连带责任保证，担保后余额 43,715 万元。两笔担保均在 2025 年年度股东会审议通过的 2026 年度对外担保预计额度（不超过 52 亿元）范围内，无需另行审议。截至公告日，公司及控股子公司对外担保余额合计 313,760 万元，占最近一期经审计净资产的 88.12%，不存在逾期担保。
持续关联交易	中国燃气 控股 (384.HK)	2026.07.23	公司披露有关生物质燃气项目运营管理框架协议及生物质设备采购框架协议的持续关联交易公告。非全资附属公司中燃生物质亚洲分别与宜春运营（由深圳运营管理及中燃雷浩持股 70%/30%）订立运营管理框架协议、与中燃雷浩订立设备采购框架协议，协议期限均至 2029 年 3 月 31 日。因执行董事刘明兴博士配偶宋颖女士通过中国数字实益持有中燃雷浩 75% 权益，宜春运营及中燃雷浩均为关连人士，交易构成持续关联交易。运营管理框架协议截至 2029 年 3 月 31 日财年上限为 7.18 亿元人民币；设备采购框架协议同期上限为 1.80 亿元人民币（历史交易额 3,198 万元）。因适用百分比率介于 0.1%-5% 之间，须遵守申报及公告规定但获豁免独立股东批准。
担保	德龙汇能	2026.07.23	公司披露担保进展公告，为全资子公司旌能天然气与德阳农商行天元支行签署的《流动资金借款合同》提供连带责任保证，担保本金 5,000 万元，保证期三年。本次担保属公司 2026 年第一次临时股东大会审议通过的 2026 年度预计担保额度（32,829 万元）范围内，无需另行审议。担保后公司及控股子公司累计已使用担保额度 29,199 万元（占最近一期净资产 33.63%），累计实际担保余额 13,454.80 万元（占 15.50%），不存在逾期担保或涉及诉讼的担保事项。
可转债提示性公告	贵州燃气	2026.07.23	公司披露“贵燃转债”预计触发转股价格向下修正条件的提示性公告。2026 年 7 月 13 日至 22 日，公司股票已有 7 个交易日收盘价低于当期转股价格（7.10 元/股）的 85%（即 6.035 元/股），若未来连续 12 个交易日内再有 3 个交易日收盘价低于该阈值，将触发向下修正条款。公司将于触发条件当日召开董事会决定是否修正转股价格，并及时履行信息披露义务。

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 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%。

2026/7/24，布油变动+34%，JKM/TTF/HH/国内LNG市场价分别变动+101%/+19%/+8%/+58%；美-欧、美-亚之间价差与冲突前相比进一步扩大，布油上涨幅度小于JKM，但大于TTF、HH。

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2026/6/26)，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】2026/7/24新奥股份美气长协转售亚洲价差达1.8元/方，较2.27的价差0.57元/方，变动+1.23元/方，较前一个交易日变动+0.004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38%。【佛燃能源】。

挂钩油价长协：【九丰能源】2026/7/24九丰能源马来西亚长协转售亚洲价差达1元

/方，较 2.27 的价差 0.34 元/方，变动+0.66 元/方，较前一个交易日变动-0.003 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 25%【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。

1) 城燃顺价持续推进。重点推荐：【新奥能源】（26 年股息率 6.9%）；【华润燃气】（26 年股息率 6.1%）【昆仑能源】（26 年股息率 5.1%）【中国燃气】（26 年股息率 7.6%）【蓝天燃气】（26 年股息率 7.7%）【佛燃能源】（26 年股息率 4.8%）；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 1.8%）【新奥股份】（26 年股息率 5.2%）【佛燃能源】（26 年股息率 4.8%）；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 2026/7/24）

图19：盈利预测表（估值日期 2026/7/24）

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	2026E	2027E	24-26两年 CAGR		2025A	2026E	2027E	2025A	2026E	2027E	
0135.HK	昆仑能源	中央国有企业	7.07	611	港元	53.46	54.36	57.83	-4%	人民币	9.90	9.73	9.15	5.3%	5.1%	5.5%
					-10.3%	1.7%	6.4%									
2688.HK	新奥能源	民营企业	43.78	496	港元	59.04	68.71	71.37	7%	人民币	7.27	6.25	6.01	7.2%	6.9%	6.9%
					-1.4%	16.4%	3.9%									
0384.HK	中国燃气	公众企业	5.88	320	港元	27.19	30.30	31.78	-3%	港元	11.78	10.57	10.08	7.1%	7.6%	8.0%
					-16.4%	11.4%	4.9%									
1193.HK	华润燃气	中央国有企业	16	370	港元	35.47	35.78	37.30	-6%	港元	10.44	10.35	9.93	6.1%	6.1%	6.3%
					-13.2%	0.9%	4.3%									
1083.HK	港华智慧能源	外资企业	3.38	128	港元	15.85	16.19	17.12	0%	港元	8.06	7.90	7.46	/	/	/
					-1.3%	2.1%	5.8%									
605368.SH	蓝天燃气	民营企业	6.64	47	人民币	3.01	3.03	3.13	-22%	人民币	15.76	15.66	15.16	2.1%	7.7%	7.9%
					-40.2%	0.7%	3.3%									
605090.SH	九丰能源	民营企业	33.11	234	人民币	15.57	16.57	17.02	-1%	人民币	15.01	14.11	13.73	1.7%	1.8%	2.2%
					-7.5%	6.4%	2.7%									
300483.SZ	首华燃气	民营企业	19.49	75	人民币	1.69	3.81	5.96	——	人民币	44.33	19.70	12.59	/	/	/
					-123.8%	125.0%	56.4%									
600803.SH	新奥股份	民营企业	17.21	533	人民币	46.81	55.22	63.22	11%	人民币	11.38	9.65	8.43	7.0%	5.2%	5.9%
					4.2%	18.0%	14.5%									
002911.SZ	佛燃能源	地方国有企业	11.13	144	人民币	10.30	10.71	11.17	12%	人民币	14.02	13.50	12.93	5.0%	4.8%	5.0%
					20.8%	3.9%	4.4%									
601139.SH	深圳燃气	地方国有企业	6.43	185	人民币	14.08	18.50	19.64	13%	人民币	13.14	10.00	9.42	/	/	/
					-3.4%	31.4%	6.2%									

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（2026/7/24）。
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>