

燃气 II 行业跟踪周报

天气转暖美国&国内气价回落，市场对于俄乌冲突结束可能性心存谨慎，欧洲气价上升 增持（维持）

2025 年 03 月 17 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：**天气转暖美国&国内气价回落，市场对于俄乌冲突结束可能性仍然心存谨慎，欧洲气价上升，国内外价格倒挂加剧。截至 2025/03/14, 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-7.1%/+6.5%/-0.8%/-1.4%/+7.7%至 1/3.4/3.5/3.1/3.4 元/方；国内外价格倒挂增加至 0.3 元/方。
- **供需分析：**1) 因 3 月份天气预报较预期偏暖，美国天然气市场价格周环比-7.1%。截至 2025/03/12, 天然气的平均总供应量周环比-0.7%至 1107 亿立方英尺/日，同比+4.7%；总需求周环比-4.2%至 1100 亿立方英尺/日，同比+3.2%；随着天气变暖，发电部门消费量周环比-1.5%，住宅和商业部门的消费量-10.3%，工业部门的消费量-1.7%。截至 2025/03/07，储气量周环比-620 至 16980 亿立方英尺，同比-27%。2) 市场对于美国斡旋下结束俄乌冲突的前景以及部分俄罗斯供应回归的可能性仍然心存谨慎，欧洲气价周环比+6.5%。2024M1-12，欧洲天然气消费量为 4387 亿方，同比+0.9%，俄乌冲突后欧洲通过寻找替代能源等方式持续削减消费量。2025/3/6~2025/3/12，欧洲天然气供给周环比-20.5%至 73579GWh；其中，来自库存消耗 13421GWh，周环比-54%；来自 LNG 接收站 27607GWh，周环比-3.1%；来自挪威北海管道气 19020GWh，周环比-1.9%。2025/03/08~2025/03/14，欧洲光伏、风电出力下降，燃气出力上升，欧洲日平均燃气发电量周环比+5.1%，同比+59.1%至 1745.4 吉瓦时。截至 2025/03/13，欧洲天然气库存 407TWh（394 亿方），同比-275.9TWh；库容率 35.54%，同比-24.3pct。3) 气温逐步回升、季节性调峰需求有所减弱，下游工业领域采购热情不佳，国内气价周环比-1.4%。2024M1-12，我国天然气表观消费量同比+8.6%至 4235 亿方；2024M12 天然气消费量 373 亿方，同比增长 1.2%，增速较前 11 个月放缓，原因或为 2024 年冬季偏暖。2024M1-12，产量+7.3%至 2464 亿方，进口量+9.8%至 1844 亿方。2024 年 12 月，国内液态天然气进口均价 4246 元/吨，环比+2.5%，同比-14.2%；国内气态天然气进口均价 2755 元/吨，环比+2%，同比+2.5%；天然气整体进口均价 3673 元/吨，环比+4.3%，同比-12.3%。截至 2025/03/14，国内进口接收站库存 333.94 万吨，同比+11.51%，周环比-5.29%；国内 LNG 厂内库存 56.33 万吨，同比+36.39%，周环比+1.99%。
- **顺价进展：**2022~2025M2，全国 60%(174 个)地级及以上城市进行了居民顺价，提价幅度 0.21 元/方。2024 年龙头城燃公司价差 0.53~0.54 元/方，配气费合理值在 0.6 元/方以上，价差仍存 10%修复空间，顺价仍将继续落地。
- **重要事件：**1) 自 2025 年 2 月 10 日起，我国对原产于美国的液化天然气加征 15%关税，叠加关税后，进口美国 LNG 在沿海地区仍具 0.27~0.74 元/方的价格优势。2) 俄乌停战、对俄制裁松绑的可能性上升。
- **投资建议：**供给宽松，燃气公司成本优化；价格机制继续理顺、需求放量。需关注对美 LNG 加征 15%关税后，新奥股份等具有美国气源的公司是否能够通过转售等方式消除关税影响。1) 城燃降本促量、顺价持续推进。建议关注：【新奥能源】(25 股息率 6.4%) 2024 年不可测利润充分消化，估值合理回归；【深圳燃气】【佛燃能源】(25 股息率 5.2%) 【港华智慧能源】。重点推荐：【华润燃气】(25 股息率 5.2%) 【昆仑能源】(25 股息率 4.8%) 【中国燃气】(25 股息率 7.0%) 【蓝天燃气】(25 股息率 7.8%)；2) 海外气源释放，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：【九丰能源】(25 股息率 5.1%) 【新奥股份】(25 股息率 5.9%)；建议关注：【深圳燃气】【佛燃能源】。(估值日期 2025/3/14)
- **风险提示：**经济增速不及预期、极端天气、国际局势变化、安全经营风险。

行业走势



相关研究

《中石油合同价微增、沿海价格下降，中石化合同价下降，预计 2025 年城燃采购成本下行》

2025-03-09

《气价迎拐点，美国气温转暖&美乌达成协议欧美气价回落，国内需求好转气价回升》

2025-03-03

内容目录

1. 价格跟踪：天气转暖美国&国内气价回落，市场对于俄乌冲突结束可能性仍然心存谨慎，欧洲气价上升	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	8
3. 重要公告	9
4. 重要事件	10
4.1. 对美 LNG15%关税征收在即，测算在沿海地区美 LNG 仍有成本优势	10
4.2. 美乌达成协议，俄乌停战、对俄制裁松绑的可能性上升	11
5. 投资建议	11
6. 风险提示	12

图表目录

图 1:	2021/4-2025/3 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:	2020-2024 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:	最近一年欧洲发电结构 (吉瓦时/日, 周度数据, 截至 2025/3/14)	6
图 8:	2021/1-2025/2 欧盟周度天然气库存 (百万方)	6
图 9:	2021/4-2025/3 欧洲天然气库存量 (TWh)	6
图 10:	2021/4-2025/3 欧洲天然气库容率 (%)	6
图 11:	2020~2024 中国天然气表观消费量 (亿方)	7
图 12:	2020~2024 中国天然气产量 (亿方)	7
图 13:	2020~2024 中国天然气进口 (亿方)	7
图 14:	2020-2024 中国月度进口天然气均价 (元/吨)	7
图 15:	2020-2024 中国月度进口 LNG 均价 (元/吨)	8
图 16:	2020-2024 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:	2022-2025M2 居民调价情况	9
图 19:	盈利预测表 (估值日期 2025/3/14)	11
表 1:	2025/3/14 各地天然气价格及变动情况	4
表 2:	2025/3/10~2025/3/16 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 15%关税)	10

1. 价格跟踪：天气转暖美国&国内气价回落，市场对于俄乌冲突结束可能性仍然心存谨慎，欧洲气价上升

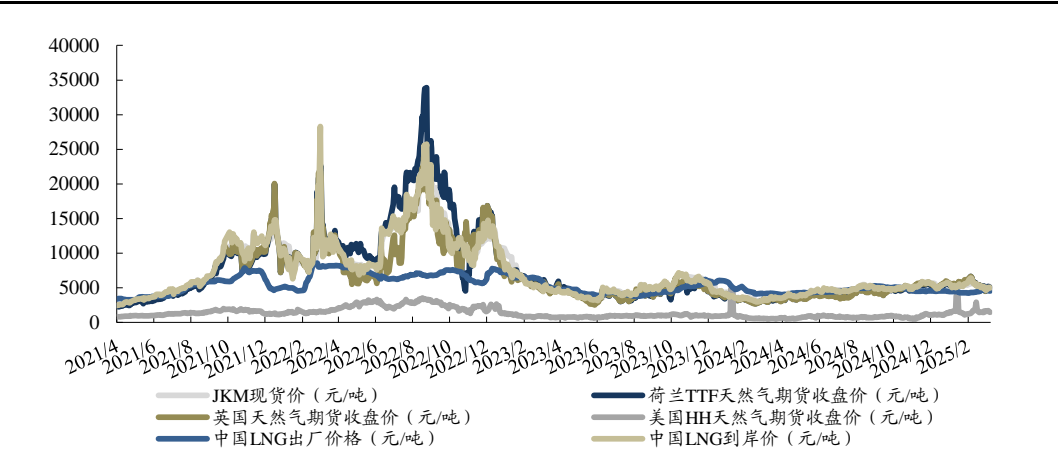
截至 2025/03/14,美国 HH/欧洲 TTF/东亚 JKM/中国 LNG 出厂/中国 LNG 到岸价周环比变动-7.1%/+6.5%/-0.8%/-1.4%/+7.7%至 1/3.4/3.5/3.1/3.4 元/方。

表1：2025/3/14 各地天然气价格及变动情况

2025/3/14	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）	4557	4557	3.1	-1.4%	5.4%	0.8%	8.2%
中国LNG到岸价（美元/百万英热）	13.2	4997	3.4	7.7%	-11.3%	-13.9%	52.3%
布伦特原油期货结算价（美元/桶）	70.6	3714	/	0.3%	-5.6%	-7.0%	13.2%
JKM现货价（美元/百万英热）	13.6	5153	3.5	-0.8%	-8.7%	-5.1%	60.7%
欧洲现货价TTF（美元/百万英热）	13.4	5055	3.4	6.5%	-15.2%	-10.7%	67.6%
美国天然气期货收盘价（便士/撇姆）	103.8	5089	3.4	10.1%	-12.7%	-13.8%	61.3%
美国HH天然气现货价（美元/百万英热）	3.92	1479	1.0	-7.1%	-15.3%	7.0%	218.2%

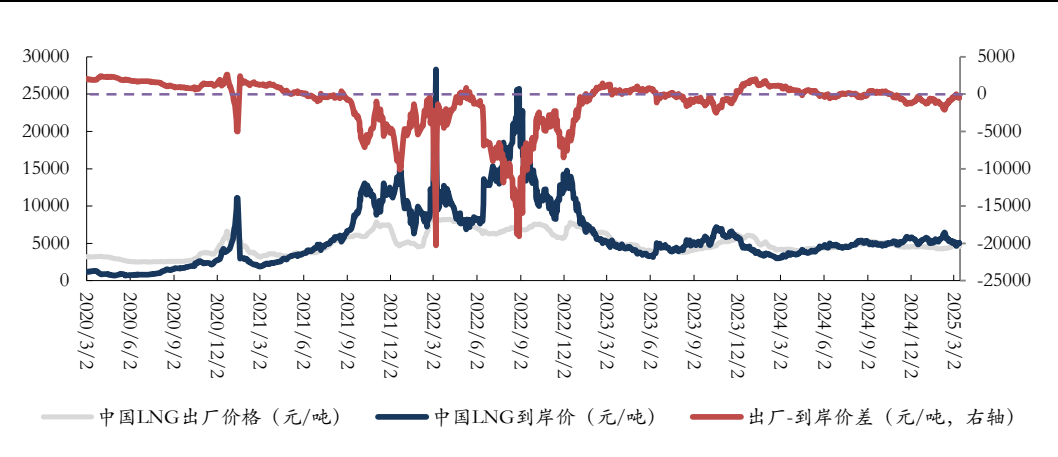
数据来源：ICE，Platts，NYMEX，东吴证券研究所

图1：2021/4-2025/3 海内外天然气价格指数



数据来源：ICE，Platts，NYMEX，东吴证券研究所

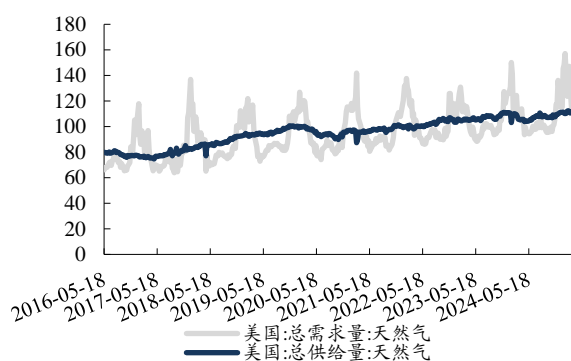
图2：国内外 LNG 价格对比



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

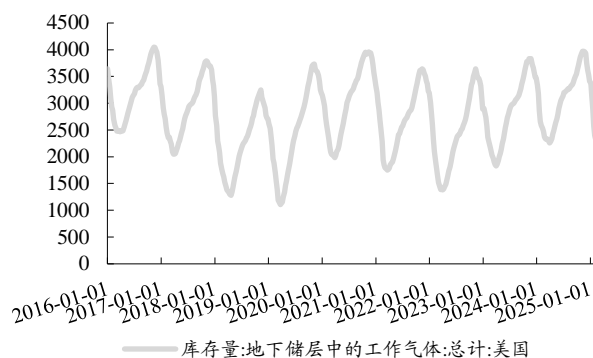
因3月份天气预报较预期偏暖,美国天然气市场价格周环比-7.1%。截至2025/03/12,天然气的平均总供应量周环比-0.7%至1107亿立方英尺/日,同比+4.7%;总需求周环比-4.2%至1100亿立方英尺/日,同比+3.2%;随着天气变暖,发电部门消费量周环比-1.5%,住宅和商业部门的消费量-10.3%,工业部门的消费量-1.7%。截至2025/03/07,储气量周环比-620至16980亿立方英尺,同比-27%。

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

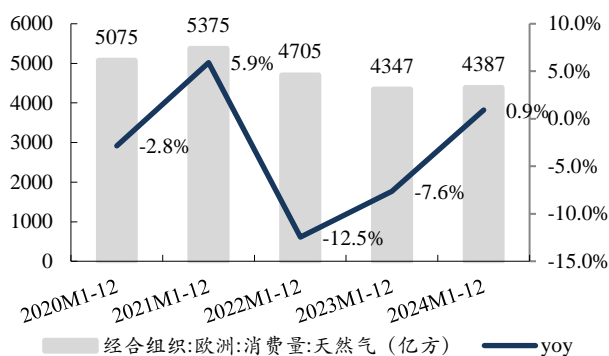
图4: 美国周度库存(十亿立方英尺)



数据来源: EIA, 东吴证券研究所

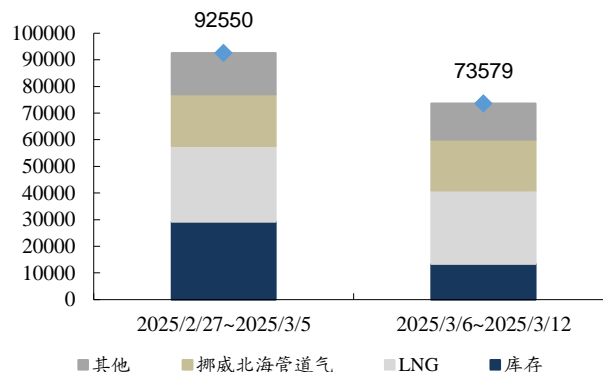
市场对于美国斡旋下结束俄乌冲突的前景以及部分俄罗斯供应回归的可能性仍然心存谨慎,欧洲气价周环比+6.5%。2024M1-12,欧洲天然气消费量为4387亿方,同比+0.9%,俄乌冲突后欧洲通过寻找替代能源等方式持续削减消费量。2025/3/6~2025/3/12,欧洲天然气供给周环比-20.5%至73579GWh;其中,来自库存消耗13421GWh,周环比-54%;来自LNG接收站27607GWh,周环比-3.1%;来自挪威北海管道气19020GWh,周环比-1.9%。2025/03/08~2025/03/14,欧洲光伏、风电出力下降,燃气出力上升,欧洲日平均燃气发电量周环比+5.1%、同比+59.1%至1745.4吉瓦时。截至2025/03/13,欧洲天然气库存407TWh(394亿方),同比-275.9TWh;库容率35.54%,同比-24.3pct。

图5: 2020-2024年欧洲天然气消费量(亿方)



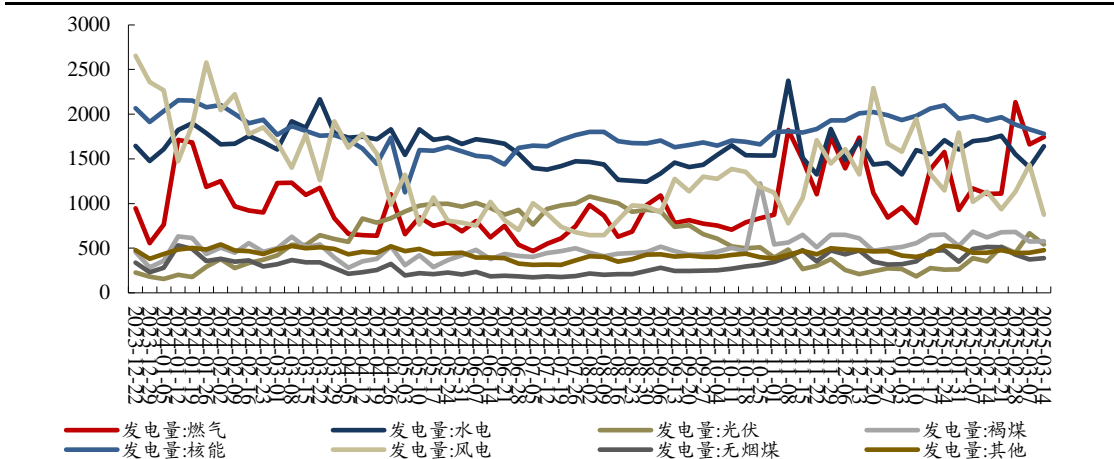
数据来源: IEA, 东吴证券研究所

图6: 欧洲天然气供应结构(GWh)



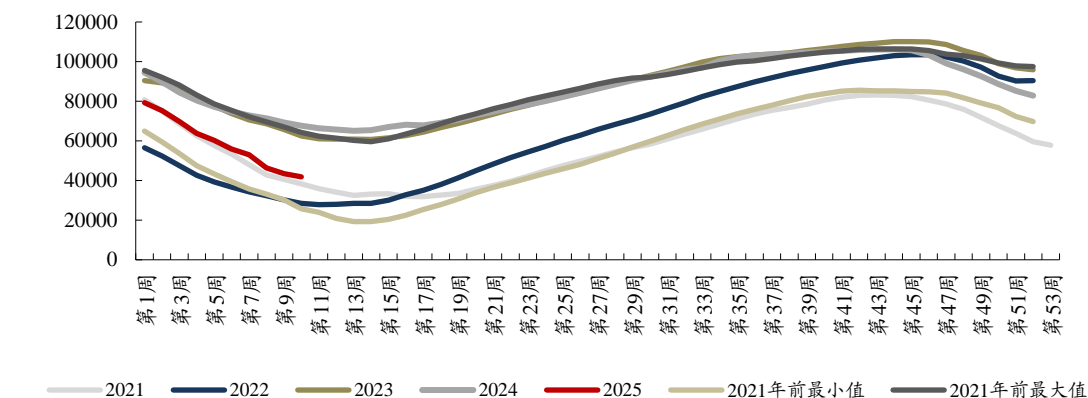
数据来源: ENTSOG, 东吴证券研究所

图7：最近一年欧洲发电结构（吉瓦时/日，周度数据，截至 2025/3/14）



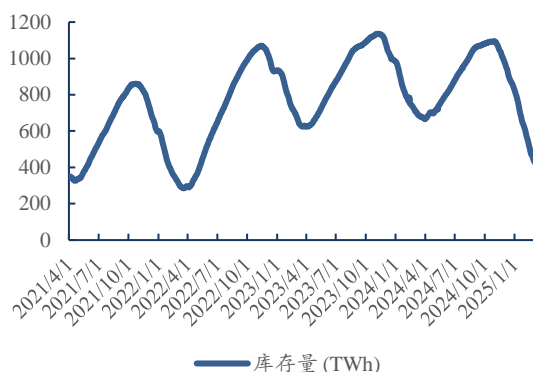
数据来源：欧洲风能协会，东吴证券研究所

图8：2021/1-2025/2 欧盟周度天然气库存（百万方）



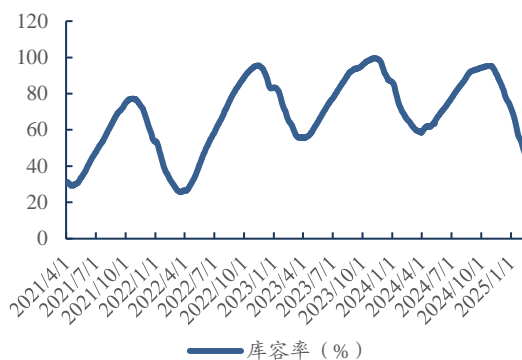
数据来源：Brugel，东吴证券研究所

图9：2021/4-2025/3 欧洲天然气库存量（TWh）



数据来源：GIE，东吴证券研究所

图10：2021/4-2025/3 欧洲天然气库容率（%）

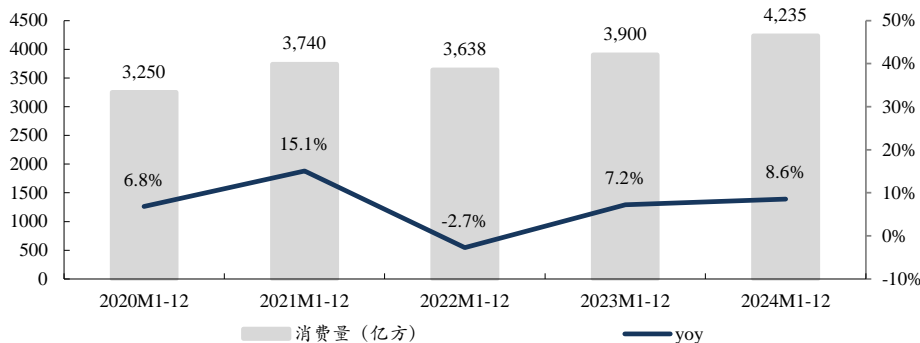


数据来源：GIE，东吴证券研究所

气温逐步回升、季节性调峰需求有所减弱，下游工业领域采买热情不佳，国内气价周环比-1.4%。2024M1-12，我国天然气表观消费量同比+8.6%至 4235 亿方；2024M12 天

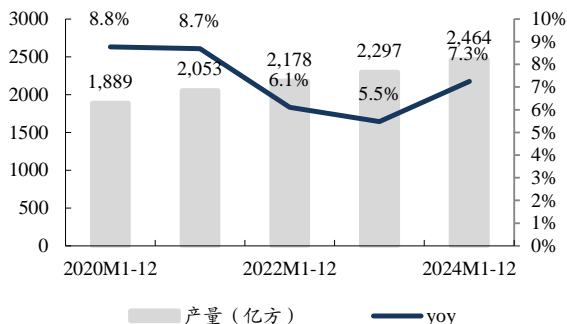
天然气消费量 373 亿方，同比增长 1.2%，增速较前 11 个月放缓，原因或为 2024 年冬季偏暖。2024M1-12，产量+7.3%至 2464 亿方，进口量+9.8%至 1844 亿方。2024 年 12 月，国内液态天然气进口均价 4246 元/吨，环比+2.5%，同比-14.2%；国内气态天然气进口均价 2755 元/吨，环比+2%，同比+2.5%；天然气整体进口均价 3673 元/吨，环比+4.3%，同比-12.3%。截至 2025/03/14，国内进口接收站库存 333.94 万吨，同比+11.51%，周环比-5.29%；国内 LNG 厂内库存 56.33 万吨，同比+36.39%，周环比+1.99%。

图11：2020~2024 中国天然气表观消费量（亿方）



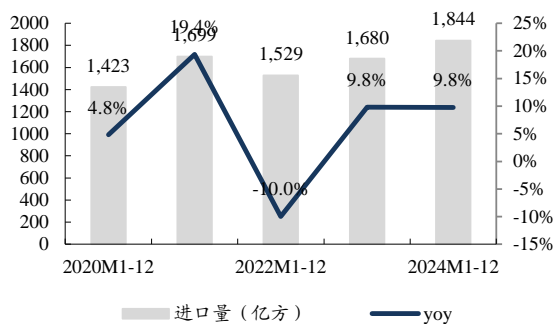
数据来源：Wind，东吴证券研究所

图12：2020~2024 中国天然气产量（亿方）



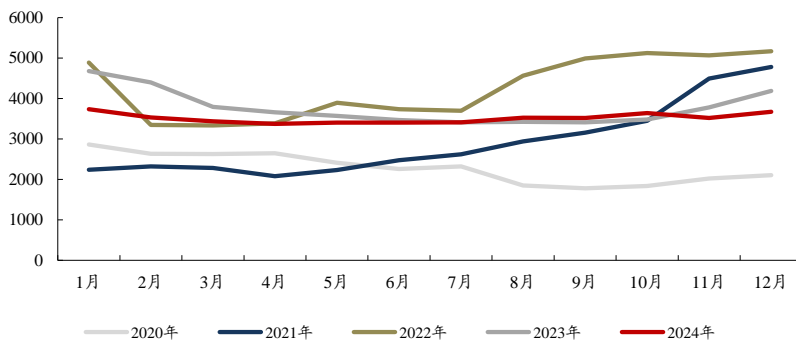
数据来源：Wind，东吴证券研究所

图13：2020~2024 中国天然气进口（亿方）



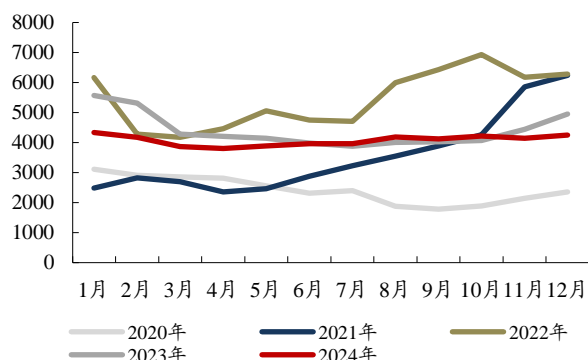
数据来源：Wind，东吴证券研究所

图14：2020-2024 中国月度进口天然气均价（元/吨）



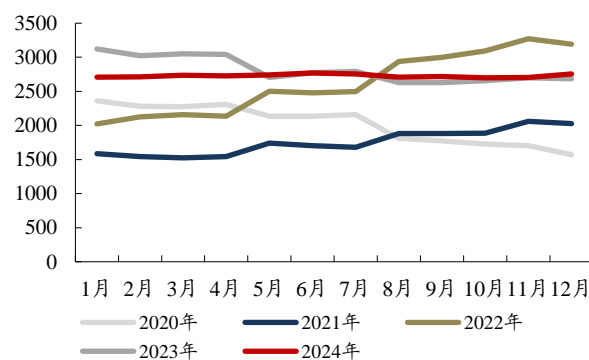
数据来源：海关总署，东吴证券研究所

图15: 2020-2024 中国月度进口 LNG 均价 (元/吨)



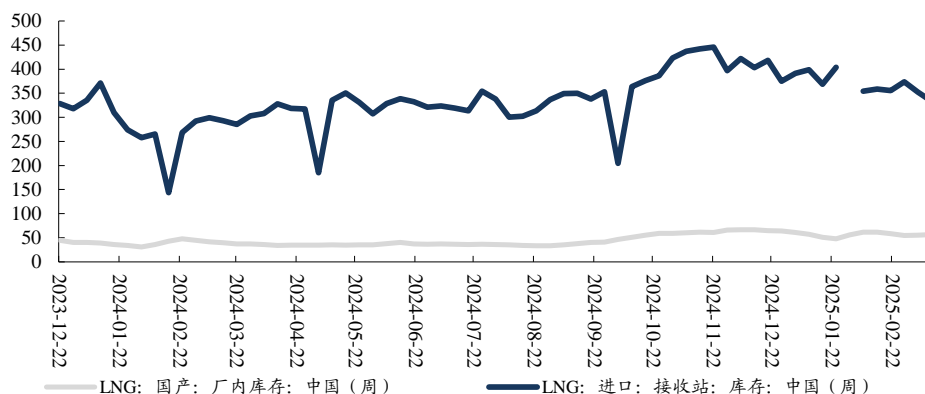
数据来源: 海关总署, 东吴证券研究所

图16: 2020-2024 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)

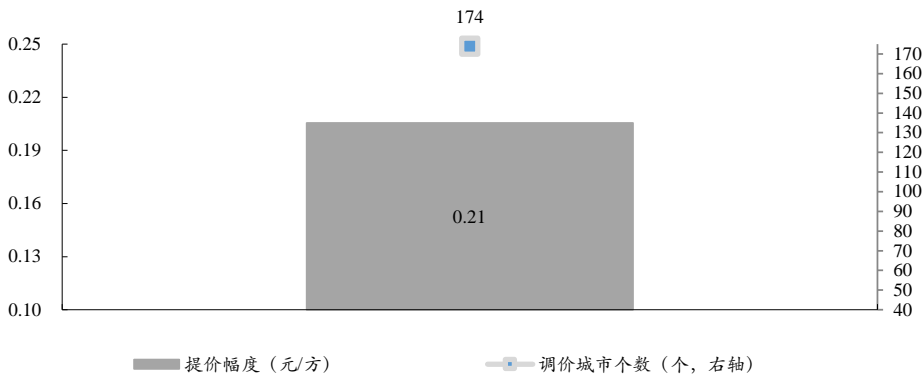


数据来源: 隆众石化, 东吴证券研究所

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

2022~2025M2, 全国 60%(174 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, 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。2024 年 12 月, 省会城市昆明开展了天然气上下游价格联动机制制定方案和管道燃气配气价格校核方案听证会;《方案》显示, 新一轮居民用气终端销售价格预计每立方米上调 0.03 元; 在省会城市的带动下, 省内其他城市也将积极推动居民顺价进程。

图18: 2022-2025M2 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: 2025/3/10~2025/3/16 燃气公司重要公告

日期	公司简称	公告类型	公告内容
3/12	九丰能源	项目进展	<ul style="list-style-type: none">● 项目背景: 江西九丰能源股份有限公司（九丰能源）为支持商业航天产业集群，投资建设海南商业航天发射场特燃特气配套项目，预计总投资约 30 亿元人民币。● 项目实施: 海南九丰特种气体有限公司与文昌国际航天城管理局、文昌市人民政府签署投资协议，扩能计划包括液氮、液氧、绿氢等特燃特气生产及储运装置。● 投建进展: 项目投建进展顺利，液氢装置已顺利出液，液氧、液氮装置具备 4.8 万吨/年生产能力，氮气装置具备 38.4 万立方米/年供应条件，高纯液态甲烷装置建设中。● 发射保障: 项目成功保障“长征八号”遥六运载火箭发射任务，实现液氢产品独家配套供应。● 项目潜在需求: 1) 海南商业航天发射场: 我国首个商业航天发射场，已建成一号、二号发射工位，二期项目开工，预计提升发射能力。2) 文昌国际航天城: 依托发射场，构建火箭链、卫星链等产业体系，加快推进卫星超级工厂及星箭产业园建设，预计年产 1000 颗卫星。
3/14	港华智慧能源	业绩公布	<ul style="list-style-type: none">● 公司于 2025 年 3 月 14 日公布财报。2024 年，公司实现总营业收入 197.38 亿元，同比增长 7.21%；税前利润为 20.42 亿元，同比增长 0.4%；实现净利润 14.87 亿元，同比增长 2%。核心业务利润为 16.01 亿港元，同比增长 34.5%。这一增长主要得益于可再生能源业务的强劲表现，尤其是分布式光伏和储能项目的快速发展。年内，可再生能源业务净利润达到 4.79 亿港元，同比增长五倍，累计光伏并网容量达 2.3 吉瓦，发电量达 18.3 亿度电。● 公司董事会建议派发末期股息每股 16 港仙及一次性特别股息每股 3 港仙，合共每股 19 港仙，以回馈股东一直以来的支持。

数据来源: Wind, 东吴证券研究所

4. 重要事件

4.1. 对美 LNG15%关税征收在即，测算在沿海地区美 LNG 仍有成本优势

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。

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为 2.33 元/方，叠加关税将达 2.61 元/方，在沿海地区仍具 0.27~0.74 元/方的价格优势。

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。

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 15%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	0.48
关税（元/方）	0.29
关税税率	15.0%
消费税（元/方）	0.00
消费税税率	0.0%
增值税（元/方）	0.20
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）	0.11
进口税后成本（元/方）	2.28
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）	2.61

注：关税按照 15%测算

数据来源：ICE, Platts, NYMEX, 同花顺, 东吴证券研究所

4.2. 美乌达成协议，俄乌停战、对俄制裁松绑的可能性上升

2月26日，美乌达成协议，为促进乌克兰持久和平，乌克兰政府与美利坚合众国政府计划共同设立乌克兰重建投资基金，双方将共同管理该基金。根据协议，乌方承诺将未来所有相关自然资源资产（包括石油、天然气及矿产）货币化收益的50%注入基金，美方则通过资金、金融工具等资产注资，基金资金将专项用于乌克兰重建项目。据俄罗斯卫星社2月26日报道，特朗普表示“反俄制裁将会在某个时刻取消”，同时，两国元首就共同开发俄罗斯稀土表达了意愿。俄乌停战、对俄制裁松绑的可能性进一步上升，以及美俄随之而来的经贸交流正常化，使市场对欧天然气供应的担忧情绪进一步缓解。

数据来源：https://www.thepaper.cn/newsDetail_forward_30190886

5. 投资建议

美国大选落地预计供给宽松，燃气公司成本压力进一步下行；价格机制继续理顺、需求放量。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) 城燃降本促量、顺价持续推进。建议关注：【新奥能源】(25股息率6.4%) 2024年不可测利润充分消化，估值合理回归；【深圳燃气】【佛燃能源】(25股息率5.2%)【港华智慧能源】。重点推荐：【华润燃气】(25股息率5.2%)【昆仑能源】(25股息率4.8%)【中国燃气】(25股息率7.0%)【蓝天燃气】(25股息率7.8%)；

2) 海外气源释放，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：【九丰能源】(25股息率5.1%)【新奥股份】(25股息率5.9%)；建议关注：【深圳燃气】【佛燃能源】。(估值日期2025/3/14)

图19：盈利预测表（估值日期2025/3/14）

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					2023年分红能力评估					股息率预测				
					2022	2023	2024E	2025E	2026E		23-26五年 CAGR	2022	2023	2024E	2025E	2026E	分红比例	分红提升空间	股息率	资本开支/ 总资产	自由现金流/ 归母净利润	2024E	2025E	2026E	
0135.HK	昆仑能源	央企国有企	7.77	673	港元	52.28	56.82	61.06	65.60	70.60	8%	人民币	11.84	10.89	10.16	9.44	8.77	42.2%	120%	3.9%	4%	162%	4.3%	4.8%	5.2%
2688.HK	新奥能源	民企企业	54.2	613	港元	58.65	68.16	70.00	76.78	85.04	8%	人民币	9.62	8.28	8.06	7.35	6.63	44.6%	41%	5.4%	7%	39%	5.5%	6.4%	7.5%
0384.HK	中国燃气	公众企业	7.18	391	港元	42.93	31.85	39.55	44.37	48.66	15%	港元	9.11	12.28	9.89	8.82	8.04	63.4%	31%	7.0%	4%	95%	7.0%	7.0%	7.0%
1193.HK	华润燃气	央企国有企	27.45	635	港元	47.33	52.24	57.22	62.71	67.88	9%	港元	13.42	12.16	11.10	10.13	9.36	51.2%	35%	4.2%	4%	86%	4.7%	5.2%	5.8%
1083.HK	港华智慧能源	外资企业	3.28	114	港元	9.65	15.75	14.46	15.31	17.00	3%	港元	11.83	7.25	7.90	7.46	6.72	34.1%	251%	4.9%	9%	-217%	/	/	/
605368.SH	蓝天燃气	民营企业	10.61	76	人民币	5.92	6.02	5.86	6.09	6.20	1%	人民币	12.80	12.51	12.94	12.45	12.23	97.1%	-33%	8.0%	4%	64%	7.8%	7.8%	7.8%
605090.SH	九丰能源	民营企业	25.95	167	人民币	10.90	13.06	17.06	17.43	20.35	16%	人民币	15.35	12.81	9.81	9.60	8.22	33.2%	41%	2.7%	8%	74%	4.5%	5.1%	6.0%
600803.SH	新奥股份	民营企业	19.35	599	人民币	58.44	70.91	52.34	52.92	60.92	-5%	人民币	10.25	8.45	11.45	11.32	9.84	39.6%	24%	4.7%	7%	63%	5.3%	5.9%	5.0%
601139.SH	深圳燃气	地方国有企	6.68	192	人民币	12.22	14.40	14.57	17.34	20.07	12%	人民币	15.72	13.35	13.19	11.08	9.58	32.0%	136%	2.4%	9%	-98%	/	/	/
002911.SZ	佛燃能源	地方国有企	11.15	145	人民币	6.55	8.44	8.48	10.65	11.92	12%	人民币	22.08	17.13	17.06	13.59	12.14	70.2%	23%	5.4%	5%	93%	4.1%	5.2%	5.8%

注：昆仑能源、华润燃气、中国燃气、蓝天燃气、新奥股份、九丰能源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。汇率按照1港元=0.92元人民币（2025/3/14）。深圳燃气、佛燃能源2024归母净利润为业绩快报数。

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>