



山西省天然气发展形势月报

(2025 年 9 月)

第三十九期

山西省天然气利用协会
北京世创能源咨询有限公司

2025 年 10 月

目录

| | |
|------------------------------------|--------|
| 一、全国天然气市场供需现状..... | - 1 - |
| 1 全国天然气资源供应..... | - 1 - |
| 2 全国天然气市场消费..... | - 2 - |
| 3 2025 年 10 月-11 月天然气需求预测..... | - 6 - |
| 二、山西天然气月度供需现状..... | - 8 - |
| 1 月度消费现状..... | - 8 - |
| 2 月度供应现状..... | - 9 - |
| 3 液态市场现状..... | - 9 - |
| 三、山西省基础设施建设及运行情况..... | - 10 - |
| 1 基础设施及利用工程建设情况..... | - 10 - |
| 2 基础设施运行情况..... | - 13 - |
| 3 山西煤层气远景..... | - 15 - |
| 四、山西省天然气价格现状..... | - 17 - |
| 1 三桶油价格政策..... | - 17 - |
| 2 供应价格..... | - 18 - |
| 3 终端销售价格..... | - 18 - |
| 4 价格调整动态..... | - 20 - |
| 5 LNG 地区到货价格..... | - 21 - |
| 6 中石油直供西北液厂原料气竞拍结果..... | - 21 - |
| 五、山西省 2025 年 10 月~11 月天然气供需预测..... | - 23 - |
| 1 需求预测..... | - 23 - |
| 2 供应预测..... | - 23 - |
| 3 供需平衡..... | - 23 - |

| | |
|------------------|--------|
| 六、政策解读及行业动态..... | - 24 - |
| 1 政策解读..... | - 24 - |
| 2 行业重大事件..... | - 25 - |
| 3 会员单位动态..... | - 25 - |
| 七、专家洞见 | - 29 - |

一、全国天然气市场供需现状

2025 年 9 月份，全国天然气绝对消费量 307.4 亿立方米，较去年同期增加 6.3 亿立方米，同比上升 2.1%。其中液态消费量 400 万吨（折合 56.1 亿立方米），同比上升 15.0%；天然气供应量 320.2 亿立方米（不含储气库）；储气设施库存净变动为 3.7 亿立方米，其中储气库注气量 14.0 亿立方米。

1 全国天然气资源供应

9 月份，天然气供应量 320.2 亿立方米（不含储气库）。其中，国产气产量为 206.3 亿立方米，同比增加 6.2%；进口天然气总量为 119.2 亿立方米，同比减少 19.3%；出口天然气 5.3 亿立方米。1-9 月，全国天然气供应量 3168.2 亿立方米，同比增加 0.1%。

1) 国产气

本月国产气产量 206.3 亿立方米，较去年同期增加 12.1 亿立方米。其中，国产常规气产量 166.7 亿立方米；煤层气产量 11.8 亿立方米；页岩气产量 23.0 亿立方米；煤制气产量 4.9 亿立方米。1-9 月，国产气产量 1963.2 亿立方米，同比增加 6.0%。



图 1.1-1 2024 年、2025 年我国国产常规天然气产量

2) 进口天然气

9 月份，进口天然气总量 119.2 亿立方米，同比减少 19.3%。进口管道气 57.2 亿立方米，同比增长 4.0%。其中，进口中亚管道气 30.2 亿立方米，进口中缅管道气 3.1 亿立方米，进口中俄管道气 23.9 亿立方米；进口 LNG443 万吨（折合

62.0 亿立方米），同比减少 33.1%。1-9 月，进口天然气总量 1254.3 亿立方米，同比减少 7.5%。



图 1.1-2 2024 年、2025 年我国天然气进口量

2 全国天然气市场消费

9 月份，全国天然气绝对消费量 307.4 亿立方米，较去年同期增加 6.3 亿立方米，同比上升 2.1%。9 月迎峰度夏高峰期基本结束，天然气消费需求季节性回落。9 月份，扩内需促增长政策继续发力，制造业市场需求端趋稳恢复，新订单指数为 49.7%，较上月上升 0.2 个百分点，连续 2 个月上升。出口方面，受“新三样”优势持续巩固、传统出口重点装备行业稳定发力以及出口市场多元化策略继续推进等因素的带动，出口需求下降势头有所收窄，新出口订单指数为 47.8%，较上月上升 0.6 个百分点，同样连续 2 个月上升。结合来看，近期市场需求端活力有所释放，经济发展动力持续巩固。

1) 宏观经济

第三季度经济走势相对平稳，高技术产业发展较快，推动经济高质量发展，但需求端小幅收缩，投资、消费、外贸增速均较上半年存在不同程度的下行，房地产投资下行压力依然相对较大，叠加低基数效应。综合考虑，预计 2025 年第三季度 GDP 同比增长 5.0%，较第二季度下降 0.2 个百分点，较 2024 年同期上涨 0.4 个百分点。

工业增加值：尽管货币政策宽松、高科技制造业支撑和基数效应有利，但出口放缓、房地产低迷以及制造业景气收缩加剧，因此，预计 2025 年 9 月中国规模以上工业增加值同比增长 5.4%，较上期上升 0.2 个百分点。

消费：一方面，9 月各地第二批国补启动时间不同，政策效应未完全释放；

另一方面，外部环境趋紧，间接对国内居民收入、就业预期产生影响，抑制当前消费。综合考虑，预计 2025 年 9 月社会消费品零售总额同比增长 3.2%，较前月下降 0.2 个百分点。

投资：一方面，政策推动高质量发展，推进“两重”投资建设，利多投资；另一方面，“反内卷”依法治理企业无序竞争，企业持金观望寻觅投资方向，阶段性抑制投资增速的上行。综合考虑，预计 2025 年 1-9 月固定资产投资同比增长-0.3%，较前期下降 0.8 个百分点。

出口：中国对外出口国别结构改变，对德国、东盟、“一带一路”国家出口增长相对较快，部分抵消了中美博弈导致出口额的下滑，叠加低基数效应。综合考虑，预计 2025 年 9 月出口总额同比增长 4.7%，较前期上涨 0.3 个百分点。

进口：与欧洲、日本等发达国家双边贸易关系修复，对原油、有色金属等大宗商品进口需求依然较大，但国内产业结构调整，国内经济下行压力犹存，部分行业产能去化继续，经济修复放缓，抑制了进口增速上行。综合考虑，预计 2025 年 9 月进口总额同比增长 0.8%，较前期下降 0.5 个百分点。

CPI：当前居民收入、就业预期并未发生明显改变，居民收入增速持续低迷抑制消费需求扩张，依法治理企业无序竞争，经济短期下行风险增加，叠加本月内蔬菜价格大幅上涨。综合考虑，预计 2025 年 9 月 CPI 同比增长-0.1%，降幅较前月收窄 0.1 个百分点。

PPI：当前外部环境复杂，全球经济下行压力犹存，大宗商品总需求收缩，抑制国际大宗商品价格上涨，国内产业结构调整，房地产等传统产业产能去化继续，减少对钢铁、煤炭的需求，但“反内卷”推动落后产能退出将缓解需求相对过剩问题，叠加去年同期的低基数效应。综合考虑，预计 2025 年 9 月 PPI 同比下跌 2.1%，降幅较前月收窄 0.8 个百分点。

M2：尽管货币政策宽松、财政加力和基数效应有利，但实体经济放缓、房地产低迷以及外部关税风险加剧，因此，预计 2025 年 9 月中国 M2 累计同比增长 8.7%，较上期下降 0.1 个百分点。

人民币汇率：近期国内外环境进一步复杂，上合峰会、九三阅兵进一步提升了中国综合国际地位，提高了中国资产的吸引力，叠加特朗普施压美联储，增加了市场对 10 月美联储降息预期，但中国政策推动经济高质量发展，经济总

量阶段性回调。综合考虑。预计 2025 年 10 月人民币汇率在 7.00~7.25 区间双向波动震荡前行。

2) 天然气市场

9 月份全月来看，天然气用气量呈现先涨后降的趋势。全月平均日均用气量 10.2 亿立方米，环比下降 1.2%，迎峰度夏高峰期基本结束，天然气消费需求季节性回落。9 月份，上旬北方地区阅兵期间交通管制，南方地区受台风影响，湛江、海口等地工业园区停工，化工、建材行业用气减少，天然气用气量处于较低水平；中旬阅兵庆典以及峰会活动结束，河北、山东等地化工企业复工复产，且随着“金九银十”传统旺季，工业用气需求提振；下旬气温回落，同时广东台风“桦加沙”影响，东南沿海出现强风雨天气，部分地市停工停业停课停运，造成天然气用气量下降。同比来看，基础设施建设加快，市场调节作用增强，国内天然气用气结构持续优化，带动天然气需求增长，9 月日均消费量同比呈上升态势。

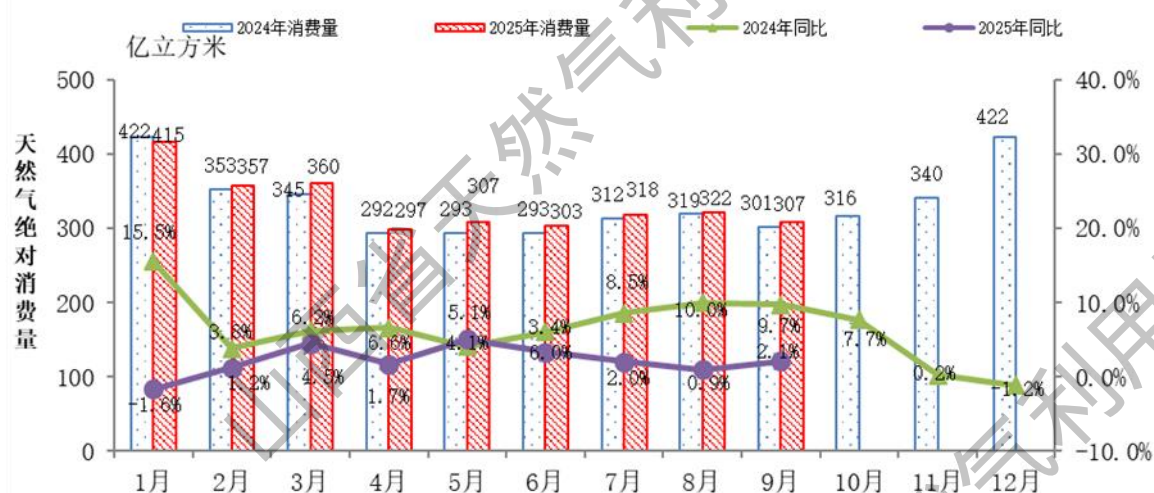


图 1.2-1 2024 年、2025 年我国天然气绝对消费量

3) LNG 消费量

9 月，中国 LNG 表观消费量为 56.1 亿方，较 8 月增加 0.8 亿方，环比增长 1.4%，同比增长 15.0%。9 月新投产液厂开工，进口 LNG 降价促销，终端采买需求旺盛，弥补重大活动导致的停工需求下降。

国产供应方面：9 月份国产 LNG 产量为 37.9 亿方，日均产量 1.26 亿方，日均环比增长 5.6%，日均同比增长 16.7%。9 月，LNG 工厂上游原料供应减少，前期投产液厂开工率提高，LNG 产量增加，行业开工率环比增加 1.6 个百分点

至 64.3%。

海气方面：进口 LNG 液态供应量为 18.2 亿方，（修正 8 月进口 LNG 液态供应量为 18.2 亿方），环比持平，同比增加 11.66%。9 月进口 LNG 继续降价促销，下游客户节前补库同时受台风影响大面积停工，需求波动较小。

4) 结构分布

城镇燃气方面，环比来看，暑期结束，居民及商业公服用气需求进入季节性回落通道。交通方面，9 月份车辆运输专项治理行动进入重点治理阶段，运输成本相较前期预计小幅提高，运费偏低，叠加月初阅兵活动北方交通管制，拉低全月交通用气水平。综合来看城市燃气用气量环比上月减少。同比来看，新型城镇化建设的持续推进，居民气化水平与气化率有所提升，用气稳定增长。全月整体来看，9 月城镇燃气用气量 97.8 亿立方米，环比下降 4.4%，同比增加 7.5%。

工业燃料方面，9 月通常是制造业生产的旺季，2025 年 9 月我国制造业采购经理指数为 49.8%，比上月上升 0.4 个百分点。生产指数为 51.9%，比上月上升 1.1 个百分点，升至近 6 个月高点，制造业生产活动较为活跃，对工业用气的需求相应增加。综合来看，工业用气量 120.7 亿立方米，环比增加 2.9%，同比增加 2.5%。

发电用气方面，9 月“迎峰度夏”结束，气温下滑，空调制冷使用率降低，用电负荷下降，叠加容量电价政策落地，气电补贴不足导致电厂发电积极性下降，发电用气需求环比同比下降。整体来看，全月用气量 62.2 亿立方米，同比下降 5.6%，环比下降 16.6%。

化工用气方面，据中国氮肥工业协会数据显示，本月国内尿素市场持续偏弱运行，下游需求偏淡，市场低端成交有所好转，企业库存高企，企业以前期预收订单为主，新单成交情况一般，9 月化工用气量为 26.7 亿立方米，同比微涨，环比下降 2.3%。

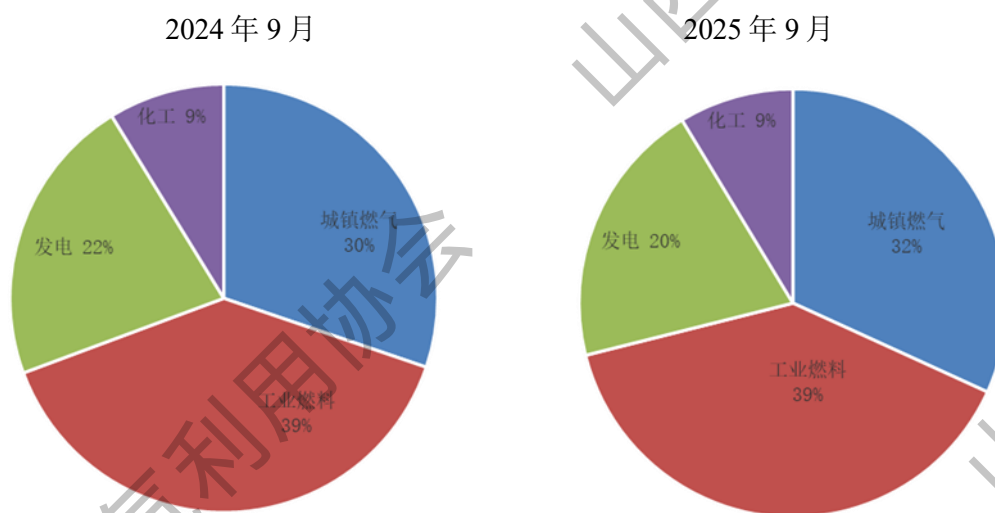


图 1.2-2 2024 年、2025 年 9 月份消费结构

3 2025 年 10 月-11 月天然气需求预测

10 月份，天然气需求主要受气温、气价、可替代能源价格、工业形势、煤改气、下游产品价格等多个因素综合影响，综合考虑各影响因素，分别采用不均匀性预测法和类比预测法进行 10 月天然气需求预测。根据天然气消费历史数据，10 月需求量月不均匀性系数介于 0.91-0.98 之间，预计 10 月天然气需求量 332.8 亿立方米。类比预测法即根据去年同期及上月已发生现状，结合历史规律进行预测的方法。根据 2023 年-2025 年 9-10 月的环比、同比变化情况，分析影响因素、用气需求特点，10 月温度继续下降，工业提振作用增强，加之东北地区入冬较早，存在月底提前采暖的情况，但中秋假期及国庆假期期间，工业及交通用气或受到一定程度的影响。综合预计 10 月日均用气需求较 9 月增加。

11 月份，天然气需求主要受气温、气价、可替代能源价格、工业形势、煤改气、下游产品价格等多个因素综合影响，综合考虑各影响因素，分别采用不均匀性预测法和类比预测法进行 11 月天然气需求预测。根据天然气消费历史数据，11 月需求量月不均匀性系数介于 1.07-1.19 之间，预计 11 月天然气需求量 395.6 亿立方米。类比预测法即根据去年同期及上月已发生现状，结合历史规律进行预测的方法。根据 2023 年-2025 年 10-11 月的环比、同比变化情况，分析影响因素、用气需求特点，进入 11 月，北方地区受冷空气强势影响，寒潮、强降温天气频次增加，北方正式迈入采暖季。受此推动，采暖需求显著攀升，进而带动天然气消费量呈现较快增长态势。综合预计 11 月日均用气需求较 10 月增加。

表 1.3-1 影响未来 2 月天然气需求的主要因素

| 10 月同比影响因素 | 10 月环比影响因素 | 11 月同比影响因素 | 11 月环比影响因素 |
|------------|------------|------------|------------|
| 气化率不断提高 | 国庆中秋假期 | 气化率不断提高 | 温度继续下降 |
| 基础建设不断加快 | 自然天数变化 | 基础建设不断加快 | 自然天数少一天 |
| 国际地缘政治 | 工业开始提振 | 国际地缘政治 | 北方地区进入采暖季 |
| 经济形势 | 气温继续下降 | 经济稳步复苏 | |

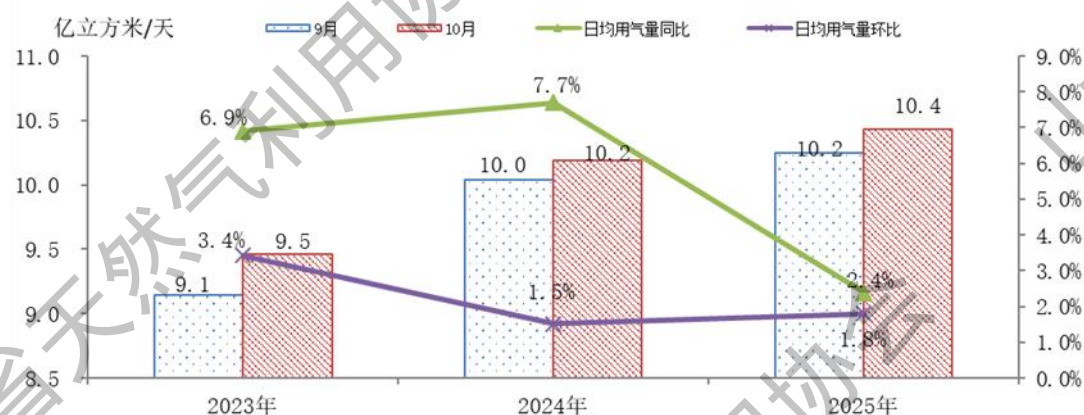


图 1.3-1 我国 2025 年 9 月、2025 年 10 月份天然气日均用量

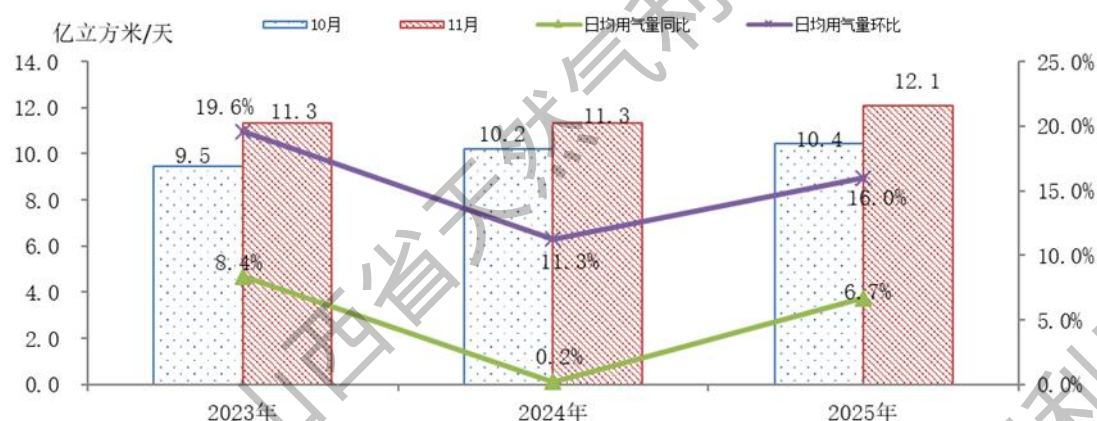


图 1.3-2 我国 2025 年 10 月、2025 年 11 月份天然气日均用量

二、山西天然气月度供需现状

9 月份山西省天然气消费量为 6.90 亿立方米，环比增加 0.02 亿立方米，增幅 0.3%；同比减少 0.10 亿立方米，降幅 1.5%。9 月份总体来看，用气以城市燃气和工业燃料为主。液体消费量 2.29 亿立方米。9 月份天然气供应量 9.74 亿立方米，其中煤层气资源占总供应量的 87.5%，较上月减少 0.1 个百分点。

1-9 月，山西省天然气消费量 75.52 亿立方米，同比减少 1.7%，天然气供应量 100.37 亿立方米，同比增加 4.0%。

1 月度消费现状

9 月份消费量环比增加。9 月份气温较上月下降。综合来看，9 月份山西省天然气消费量为 6.90 亿立方米，环比增加 0.02 亿立方米，增幅 0.3%；同比减少 0.10 亿立方米，降幅 1.5%；其中液态消费量 2.29 亿立方米，同比增加 0.10 亿立方米，增幅 4.58%。

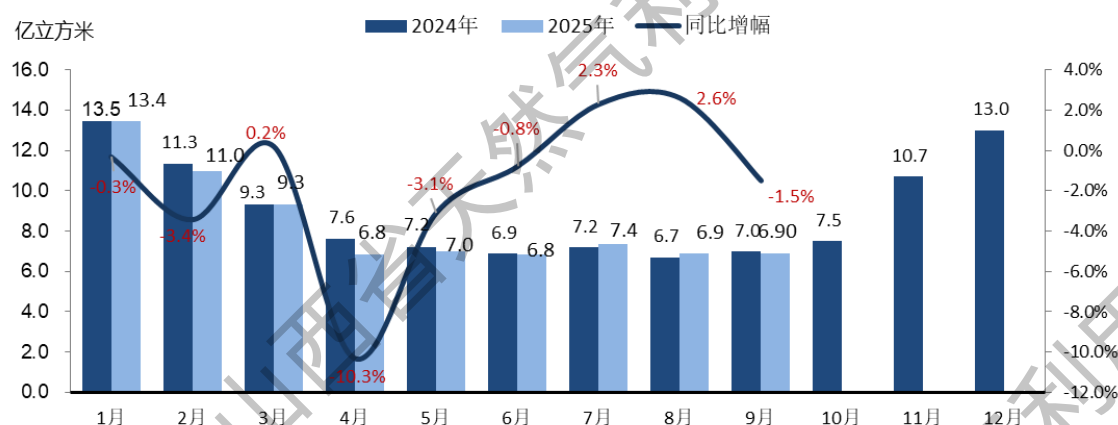


图 2.1-1 山西省天然气月度消费量走势（亿立方米）

城镇燃气方面，环比来看，温度降低，用气量基本不变；同比来看，气化人口增加，公服用气量增加。全月整体来看，9 月城镇燃气消费量 1.25 亿立方米，环比增加 0.3%，同比增加 0.8%。

工业燃料方面，生产旺季到来，企业复工复产、开工率提高。同比来看经济复苏较慢工业用气略有减少。综合来看，本月工业用气消费量 3.36 亿立方米，环比增加 0.8%，同比减少 7.3%。

液体主要用于交通和点供，消费量较上月减少 0.01 亿立方米。

表 2.1-1 天然气消费结构

| 结构 | 消费量 (亿立方米) | 结构 占比 | 环比 波幅 | 同比 波幅 |
|-------|---------------|----------|----------|----------|
| 城镇燃气 | 1.25 | 18.1% | 0.3% | 0.8% |
| 工业燃料 | 3.36 | 48.7% | 0.8% | -7.3% |
| 液体消费量 | 2.29 | 33.2% | -0.4% | 4.58% |

注：省内消费情况为各地市统计城镇消费量和直供液化，中游输差、自用及损耗未统计在内，与省内供应量存在差距。

2 月度供应现状

9 月长输管道气供应量减少，煤层气供应占比下降。9 月份，省内天然气总供应量 9.74 亿立方米。其中，中石油供应量 1.09 亿立方米；中石化供应 0.13 亿立方米；省内煤层气供应 8.52 亿立方米；煤制气供应 0 亿立方米（仅统计进入省网消费气量，液化生产及其他直供未统计入内）。9 月份煤层气资源占省内供应量的 87.5%，较上月减少 0.1 个百分点。

9 月份，山西省煤层气产量 11.4 亿立方米，其中供应省内 8.5 亿立方米（包括液化厂），占产量的 75.0%。

表 2.2-1 天然气供应情况

| 气源 | 供应量 (亿立方米) | 环比 变化 | 同比 变化 |
|----------|---------------|----------|----------|
| 中石油长输管道气 | 1.09 | 1.1% | 16.0% |
| 中石化长输管道气 | 0.13 | 0.0% | 160.0% |
| 省内煤层气 | 8.52 | -3.8% | 0.9% |
| 省内煤制气 | 0.00 | 0.0% | 0.0% |
| 合计 | 9.74 | -3.3% | 3.2% |

3 液态市场现状

山西省共有 LNG 液化工厂 33 家，产能 1485 万方/日。9 月，山西省液化厂生产量增加，液化厂产量 2.81 亿立方米，与上月相比减少 0.14 亿方；其中山西省内消费量 2.29 亿立方米。

三、山西省基础设施建设及运行情况

经过多年发展，山西省天然气管网架构已基本成型。截至 2022 年底，山西省天然气管道里程为 10238 公里，其中，过境管道西气东输一线、陕京一二三线、榆济线、神安线等，省内里程 2210 公里，省级管道里程 8028 公里，输气能力 300 亿立方米/年。全省“横贯东西、纵穿南北”的“三纵十一横”管网格局基本形成。

1 基础设施及利用工程建设情况

1.蓝焰煤层气公司：增压工区“双线并进”筑牢汛期安全防线

近日，针对连续降雨的防汛预警，蓝焰煤层气公司增压工区以安全生产为核心目标，实施“安全互检+防汛攻坚”双线并行机制，通过系统化排查与前瞻性部署，构建起覆盖生产全流程的立体化安全屏障，为汛期安全生产提供坚实保障。

增压工区以标准化检查表为抓手，组建专项检查组对关键区域展开全面排查。文件管理方面，重点核验特种设备台账与安全会议记录，确保制度执行“全程可溯”。工艺运行方面，通过智能监测与人工巡检相结合，动态监控关键指标，及时处置潜在隐患。设备管理重点排查是否实施深度维保与仪表校验，保障设备稳定运行。

增压工区坚持“预防为主、防治结合”原则，打造“防——备——练”一体化防御体系。组织人员对场区排水系统进行彻底疏通，确保排水畅通。建成标准化防汛物资储备库，配备沙袋、抽水泵、应急照明等物资，实行数字化分类管理。创新开展“场景化”应急演练，模拟极端天气下的设备进水、电力中断等险情，全面提升员工应急响应与协同处置能力。

“双线作战”模式是增压工区“风险预控、关口前移”防汛的生动实践。增压工区区长郭志刚表示，增压工区将坚持动态巡查机制，运用智能化手段实时追踪防汛关键指标，确保隐患“早发现、早处置”。下一阶段，增压工区将持续深化安全文化建设，通过技能培训、案例警示教育等，推动全员安全意识提升，为平稳度汛和下阶段工作奠定良好基础。

2.山西天然气：11 昼夜完成端氏至长子输气管道 41 处隐患整改

近期，山西天然气联合华新维抢公司，针对端氏——长子输气管道沿线安全隐患开展专项整治工作。历经 11 个昼夜的持续奋战，成功完成 41 处安全隐患的整改任务，保障了这条重要能源通道的安全平稳运行，为区域能源稳定供应奠定坚实基础。

端氏——长子输气管道部分路段位于太行山区，整治期间，作业现场受多雨天气的影响。山西天然气晋城管理处主任王道民介绍：“41 处隐患点关乎能源输送安全，整改工作需高效、精准、扎实推进。当时正值汛期，野外作业区域降雨较为频繁，部分隐患点位于坡度较大的山坡，大型设备通行不便，工作人员需人工搬运工具、徒步勘察，在泥泞湿滑的环境中稳步推进工作。”

为保障整治工作顺利开展，参战团队提前规划部署，做好各项准备工作。山西天然气晋城管理处各业务科室及站场人员在前期完成了所有隐患点的现场监护范围划定、管沟深度检测、氮气注入保压等关键前置工作。整治期间，山西天然气分管负责人坚守一线指挥，每日前往不同作业点，检查焊接质量、防腐处理、安全防护等关键环节，确保操作规范；从施工人员安全防护装备佩戴到作业区域警示标识设置，实现安全管理全覆盖。

山西天然气与华新维抢公司构建了高效协同的工作体系。信息共享方面，建立 24 小时沟通群，实时同步隐患整改进度、天气变化、物资需求；指令响应上，技术方案调整、应急物资调配等工作可在 1 小时内启动；资源调配中，挖掘机、发电机、防雨棚等设备按需调配，保障各作业点物资供应。

整改期间，一处山谷中的隐患点遭遇降雨，管沟内出现积水。现场负责人迅速组织人员搭建防雨棚，调配抽水泵排水，施工人员身着雨衣，在积水与泥浆中持续作业。大家分工协作，监测管道压力、进行接口焊接、检查防腐层质量，从深夜直至次日凌晨顺利完成该隐患点整改工作。“保障管道安全是基本要求，再难也要坚持推进。”这是现场工作人员的共同心声。

经过 11 个昼夜的努力，41 处安全隐患全部整改完成，端氏——长子输气管道恢复满负荷安全运行，天然气稳定输送至下游工业企业与居民用户。此次整治工作，有效化解了安全风险，也检验了山西天然气在复杂条件下的应急处置与团队协作能力。

3.蓝焰控股吕梁公司：攻坚雨季抢赶项目进度

历经九个月的持续攻坚，蓝焰控股吕梁公司迎来关键突破，第一批项目占地手续获得批复，为推进后续工程迈出了坚实一步。

为乘势而上加快项目建设，吕梁公司迅速组织召开项目推进会，以“明确分工、高效协作”为核心，对项目全流程关键环节进行周密部署，从前期钻前准备的方案细化，到钻井、固井、测井、压裂等核心作业环节的责任划分，再到各类施工材料的采购、储备与调配，均明确了各部门职责与协作节点，确保指令清晰、执行有力。

推进会后，吕梁公司各部门闻令而动，直面当前雨季尚未结束的不利施工条件，主动采取“见缝插针”的攻坚策略，利用降雨间隙抓紧维修施工道路，及时填补坑洼、加固路基，保障运输通道畅通；同步推进井场平整作业，清理场地杂物、修整场地坡度，为后续钻机进场做足准备工作。

通过精准把握施工窗口期，高效推进前期筹备，吕梁公司正全力推进项目加快进入实质施工阶段。

4.晋中市榆次区南关油醇加注综合站正式启动运行

9月23日，华新燃气集团与中石油山西销售分公司合建项目晋中市南关油醇加注综合站举行启动仪式，华新燃气集团党委副书记、副董事长、总经理李晓武出席启动仪式并致辞，集团公司党委委员、董事、副总经理张文元，党委委员、副总经理王振彪参加。

李晓武在致辞中表示，此次合建项目以建设油、醇基燃料一体化综合能源服务站为切入点，深度聚焦多元能源协同供应、智慧能源系统构建和能源消费绿色转型三大方向。既是华新燃气集团与中石油山西销售分公司坚决贯彻落实习近平总书记考察山西重要讲话重要指示精神和省委十二届十次全会部署，助力我省在资源型经济转型发展上迈出新步伐的重要举措；也是双方共同探索传统能源与清洁能源高效耦合新路径的具体实践。他强调，南关油醇加注综合站将成为企地协作、共谋发展、绿色转型的标杆示范，为推动我省在能源革命新征程中注入新动能。

据悉，该站位于晋中市榆次区南关加油站内，预计日均可销售甲醇3吨，可有效满足区域内300台甲醇燃料车的补能需求。该站的正式运行标志着华新燃气集团“气、电、油、醇”多层次、全方位的绿色交通综合能源服务体系全

面成型，为当地市民便捷出行与物流高效运输筑牢绿色能源保障线。

2 基础设施运行情况

1. 蓝焰控股漾泉公司老井“苏醒”见成效

面对老井产能递减的挑战，漾泉公司紧紧围绕“老井稳产、新井增产”工作主线，积极探索存量资产盘活路径，近日通过对长期停运气井 YQ—386 实施精准改造，成功推动老井“苏醒”，日产气量实现稳产，走出了稳产增产的新路径。

多年来，YQ—386 井随着开采年限延长，产能逐渐枯竭，最终陷入停运状态。面对老井“苏醒”的课题，漾泉公司组织技术力量成立攻关小组，结合周边煤矿采掘动态开展多轮次地质分析与方案论证。技术人员突破传统思维，创新提出改造思路，有效激活了地层扰动能量，为老井复抽奠定了技术基础。

在项目实施过程中，漾泉公司主动与煤矿企业建立日对接机制，实时跟踪采掘进度，分阶段开展试抽作业。通过持续优化抽采参数、严密监测气质组成成分，逐步破解压力不稳、产气量波动等技术难题，最终实现 YQ—386 井的稳定抽采，不仅有效盘活了资产，更大幅降低了新钻井作业成本，为同类老井复产提供了可复制、可推广的技术与管理范式。

YQ—386 井的成功复抽，是漾泉公司践行精益管理、推动技术创新的一次生动实践，彰显了公司深耕细作、挖潜增效的坚定决心。下一步，漾泉公司将继续总结推广 YQ-386 井改造经验，加大存量气井潜力摸排与技术改造力度，为持续推进稳产增产、保障能源安全注入新动能。

2. 山西天然气：携手铁路运维巡线排查 共守能源交通“双命脉”

9 月以来，山西天然气各管理处与铁路运维团队紧密协作，在临汾、晋中等地同步开展天然气管道与铁路线路交叉并行段联合巡检，通过“分段负责、数据共享”的协同机制，排查安全隐患、筑牢防护屏障，全力守护能源与交通“双命脉”的平稳运行。

在大西高铁临汾段高架桥下，山西天然气临汾管理处临汾站巡线员与高铁运维专员组成的联合小组，沿着杂草丛生的巡检通道徒步排查。“这段 1.2 公里的路段，管道与高铁线路距离近，任何细小隐患都可能牵一发而动全身。”巡线员手持记录仪，重点检查汛期后管道警示桩是否倾斜、标识是否被雨水冲刷模糊；高铁运维专员则用仪器测量管道与桥墩距离，紧盯基础沉降风险，双方疑

似遇到问题便立即驻足，一人记录数据、一人拍照存档，默契配合推进排查。

同期，山西天然气晋中管理处杨盘站与太原高铁工务段的协同排查，也在铁路沿线有序展开。“管道与铁路路基距离近，我们每天都会反复巡检。”杨盘站技术员手持设备细致观察沿线情况，高铁工务段技术员则蹲守检查铁路护栏，针对此前村民违规挖菜窖的情况，提出进一步加固防护措施的建议。在一处铁路道口，联合小组发现管道警示标识被货车剐蹭破损，杨盘站技术员立即联系站内调配新标识，高铁运维人员同步拿出反光锥设置临时警戒区，不到半小时便完成新标识的更换与固定，高效化解安全隐患。

巡检结束后，双方严格落实“数据共享”原则：临汾联合小组召开现场复盘会，将3处管道周边杂草丛生、2处高铁防护网轻微变形等问题逐一清单化，明确整改责任与时限；杨盘站则建立隐患台账，实时与太原高铁工务段共享标识维护等信息，实现风险动态跟踪。

“以前各查各的偶尔会有信息断层，现在联合巡检不仅效率高，还能从‘能源+交通’双视角发现潜在风险。”参与巡检的工作人员表示，此前曾通过双方沟通，及时发现管道周边土壤沉降与铁路基础的关联隐患，有效避免风险扩大。

此次联合巡检，是山西天然气保障能源安全、服务区域发展的具体实践。下一步，山西天然气将持续深化与铁路部门的协同机制，以常态化联合排查、精准化隐患治理，为沿线居民生活与地方经济发展筑牢能源交通安全屏障。

3.华新燃气集团开展“两节”前安全生产督导检查

国庆、中秋佳节将至，为贯彻落实集团公司9月份安全生产例会部署要求，集团公司对太原市、晋中市、忻州市所属液化工厂、燃气电厂及城镇燃气企业开展“两节”前安全生产督导检查。

检查组一行深入各基层单位、站场（厂），通过查阅资料、现场检查、随机提问等方式，对安全生产状况进行了全方位“健康体检”，重点对自动化控制设备设施、可燃有毒气体报警装置、紧急切断（停车）装置、消防设备设施、防雷防静电装置等进行功能性、安全性检查，确保各类装置、设备设施完好投用。同时，针对商业综合体、旅游景区、老旧社区等人员密集区域的燃气管道设施，开展徒步巡查检查，把安全隐患消除在萌芽之前。

此次检查，进一步强化了各主体单位的红线意识和底线思维，被检单位纷

纷表态，将严格落实集团公司要求，对查出的问题立行立改、举一反三，并深入开展自查自纠，全力以赴做好“两节”期间各项安全生产工作，确保广大用户度过一个平安祥和的佳节。

3 山西煤层气远景

根据《山西省煤层气资源勘查开发规划（2021—2025年）》，到2025年，煤层气勘查开发利用布局与结构更加优化，节约集约和高效利用水平明显提升，绿色矿山建设全面普及，矿山地质环境显著好转，矿山生态保护修复日趋完善，矿业绿色发展的格局基本形成。①资源保障能力显著提升。力争煤层气新增探明地质储量5000亿~8000亿立方米，累计超过1.5万亿立方米、达到1.6亿~2.0万亿立方米；力争探明一批新的接替矿区，为下一规划期提供新的探明地质储量，接续煤层气产业发展的资源保障奠定良好基础。②资源开发利用稳步发展。煤层气、致密砂岩气、页岩气开发协调推进。地面开采煤层气年产量新增65亿~115亿立方米，累计达到145亿~195亿立方米，新增产能150亿~230亿立方米/年（含煤矿瓦斯地面抽采40亿立方米/年），其中煤炭采空区煤层气产能新增1亿~2亿立方米/年。建成一批高标准煤矿瓦斯抽采示范工程，煤矿瓦斯年抽采量达到100亿立方米，利用量达到55亿立方米（计入总产量指标）。到2025年，分别建成3个年产50亿立方米、3个年产10亿立方米以及3个年产3亿~5亿立方米的煤层气气田，形成大、中、小气田全面开发的新格局，力争煤层气抽采量达到250亿立方米，地面开采产能建设稳定在290~370亿立方米/年。煤层气勘探、抽采、运输、转化全产业链条产值超过1000亿元，在全省能源结构中占据重要位置。③绿色矿业格局基本形成。完善煤层气勘探评价、地面抽采利用、井下分级利用、废弃矿井再利用的标准体系和规程规范，资源利用水平和综合效率明显提高。整体推进矿区土地复垦和生态环境保护，减少油气开发对水资源环境影响，钻探抽采废水利用率达80%。煤层气地面抽采采收率达标，致密砂岩气地面抽采采收率达标，抽采利用率达到98%。煤矿瓦斯利用量达到55亿立方米/年，利用率达到50%。推动新建矿山按照绿色矿山标准要求进行建设，矿区碳汇能力明显提升。④科技创新能力显著提高。引进国内外先进技术，推动央企省企民企全方位技术交流，加强与科研院校的全面合作，搭建煤层气产学研平台，瞄准支撑高效勘探、高效建产、长效稳产、提质增效

等关键技术，加强深部煤层气基础理论研究，探索深部煤层气高效勘探开发关键技术关键设备，开展深部煤层气储量精细评价研究，推动重点矿区不断增储扩产，使煤层气企业逐步由生产型向创新型、高附加值型转变。⑤资源管理体系逐步完善。不断完善和优化煤层气资源管理运行机制和配套制度，形成可复制、能推广的先进经验，为全国矿产资源管理制度改革提供样板。不断优化符合社会主义市场经济条件的矿业权公开出让、有偿使用、社会监管、有序退出的完整机制，与生态保护、社会发展、区域协调的统筹机制，使政府宏观调控与市场调节机制实现有机结合。

2035年远景目标：到2035年，预计增加探明地质储量1万亿立方米，力争煤层气抽采量达到350亿立方米以上。煤层气产业布局 and 结构更加优化，煤层气、煤炭开发协调关系更加合理，综合勘查开发机制更加完善，开发技术全面提升，开发利用效率进一步提高。煤层气与致密砂岩气、页岩气“三气共探共采”和深部煤层气找矿基础理论、关键技术进一步完善，煤层气矿业权市场管理更趋规范，资源开发与环境保护更加协调发展，煤层气对经济社会发展的保障能力持续增强。

四、山西省天然气价格现状

1 三桶油价格政策

1. 中石油--2025 年管道气定价：居民气量与非居民气量并轨

3 月 10 日，2025-2026 年中石油管道气价格政策正式出台，较为明显的是本次管道气合同量中居民气量与非居民气量并轨为管制气量。其中非采暖季期间，管制气量占比下调 5 个百分点至 60%，价格上浮比例维持 18.5% 不变；非管制气固定量部分占比上调 1 个百分点至 33%，内陆和沿海地区价格上浮比例均为 70%，前者维持不变，后者下调了 10 个百分点。

采暖季期间，维持管制气量 55% 的占比和 18.5% 的上浮比例不变；将非管制气量占比下调了 4 个百分点至 38%，并将沿海地区非管制气价上浮比例下调 10 个百分点至 70%，内陆地区维持 70% 上浮比例。

浮动价格方面，该部分资源气量比例由 3% 提升至 7%，定价进一步挂钩上海石油天然气交易中心发布的中国进口现货 LNG 到岸价格（CLD）；调峰气量价格上浮比例则从上一周期的 100% 降至 90%。

| 合同量内气源类型 | | 非采暖季 (2025 年 4 月-2025 年 10 月) | | 采暖季 (2025 年 11 月-2026 年 3 月) | |
|----------|-----|----------------------------------|-----------------|---------------------------------|-----------------|
| 管制气 | | 量 | 价 | 量 | 价 |
| | | 60% | 18.5% | 55% | 18.50% |
| 非管制气 | 固定量 | 33% | 70% | 38% | 70% |
| | 浮动量 | 7% | 浮动定价，与进口现货价格联动 | 7% | 浮动定价，与进口现货价格联动 |
| | 调峰量 | | 基准门站价格基础上上浮 90% | | 基准门站价格基础上上浮 90% |

2. 中石化--2025 年管道气定价：常规合同、一口价、三年小长协合同并存

中石化开始推出 2025-2026 年管道气年度合同方案，分别为常规合同、“一口价”合同及“三年小长协”合同。其中，三年长协合同价格根据进口与国产资源配比构成，进口资源价格挂靠中石化进口长协定价，国产资源根据基准门站价格上浮定价。

| 2025-2026 中石化管道气合同定价 | | | |
|----------------------|-----|--|-----|
| 类别 | 量 | | 价 |
| 政府指导价 | 30% | | 18% |

| | | | |
|-----|-----|------------------------|-------------|
| 基础量 | 35% | 非采暖季（2025年4月-2025年10月） | $\geq 30\%$ |
| | | 采暖季（2025年11月-2026年3月） | $\geq 50\%$ |
| 定价量 | 30% | 参考中石化进口长协价格定价 | |
| 顺价量 | 5% | 参考 JKM 或上海天然气石油交易中心价格 | |

3. 中海油--2025年夏季合同价格方案：与国际现货价格(JKM)挂钩

中海油 2025 年夏季合同价格方案具体如下：当 JKM 价格 8.05-10.05 美元/百万英热之间，电厂到厂价折约 2.99 元/方、城燃 3.0 元/方；当 JKM 价格高于 10.05 美元/百万英热，电厂到厂价上浮 5%，折约 3.14 元/方、城燃 3.15 元/方；当 JKM 价格低于 8.05 美元/百万英热，电厂到厂价下浮 5%，折约 2.84 元/方、城燃 2.85 元/方。

| 中海油 2025 年夏季合同价格方案 | | |
|------------------------------------|-----------------|-------------|
| JKM 价格区间 (美元/百万英热) | 电厂到厂价格 (元/方) | 城燃 (元/方) |
| 8.05-10.05 | 2.99 | 3 |
| >10.05 | 3.14 | 3.15 |
| <8.05 | 2.84 | 2.85 |
| 以上中海油电厂价格均按热值 0.0385 吉焦/方折算至体积计价估算 | | |

综上所述，综合三大油管道气政策来看，中石油管道气价格上下游价格联动机制逐步完善，上游定价政策更利于管道气市场化推进。而中石化三类合同的推出更利于下游自由选择合适自身情况的合同，可单独签订常规年度合同，或与“三年期小长协”并签。中海油南方电厂板块定价与 JKM 现货价格密切联动，且有相当一部分资源以液态形式对外销售，气态政策相对较少。

2 供应价格

省内煤层气气：省内煤层气销售气价为 2.03-2.50 元/方之间。

液化厂出厂价：9 月份山西省液化厂出厂价格处于 3650-3970 元/吨之间。月内价格来看，第一周价格最高，第四周最低。

3 终端销售价格

2019 年 3 月 27 日，国家发改委发布天然气基准门站价格调整通知，自 2019 年 4 月 1 日起全国 29 个省（直辖市）门站价格下调。山西省非居民用气基准门站价格调整为每立方米 1.77 元。在采暖季，居民门站价格上浮 5%，为 1.859 元/立方米，非居民门站价格上浮 20%-47%，为 2.124-2.602 元/立方米。

表 4.3-1 天然气终端销售价格

单位：元/立方米

| 序号 | 地市 | 区（市、县） | 居民 | 非居民（采暖季） |
|----|-----|---|--------|-----------|
| 1 | 太原市 | 六城区、清徐县、阳曲县 | 2.94 | 4.39~4.98 |
| | | 娄烦县 | 2.7 | 3.2 |
| 2 | 大同市 | 全域 | 2.94 | 4.47 |
| 3 | 朔州市 | 朔城区 | 2.51 | 3.98 |
| | | 平鲁区 | 2.16 | 3.45 |
| | | 怀仁市 | 2.61 | 3.89/4.97 |
| | | 应县 | 2.1455 | 3.89 |
| | | 右玉县 | 2.797 | 4.47 |
| 4 | 阳泉市 | 城区、矿区、郊区、盂县 | 2.84 | 4.19 |
| | | 平定县 | 2.4 | 4.6 |
| 5 | 忻州市 | 忻府区、原平市、宁武县 | 2.65 | 3.88 |
| | | 五台县 | 3.06 | 3.31 |
| | | 定襄县、繁峙县 | 2.26 | 2.93~3.31 |
| | | 五寨县、岢岚县、神池县、代县 | 2.61 | 2.93 |
| 6 | 晋中市 | 榆次区、太谷区、祁县、平遥县、和顺县 | 2.7 | 4.35~4.9 |
| | | 介休市、昔阳县 | 2.85 | 4.2 |
| | | 左权县 | 2.64 | 4.5 |
| | | 灵石县 | 2.61 | 3.8 |
| | | 寿阳县 | 2.51 | 3.85 |
| 7 | 吕梁市 | 孝义市、文水县 | 2.7 | 3.49/4.29 |
| | | 汾阳市 | 2.6 | 3.49 |
| | | 交城县、岚县 | 2.61 | 5.137/4 |
| 8 | 长治市 | 四城区、壶关县、黎城县、武乡县、沁源县、长子县 | 2.7 | 3.56~4.46 |
| | | 潞州区、襄垣县 | 2.61 | 4.3 |
| 9 | 晋城市 | 市区 | 1.40 | 2.85 |
| | | 高平市 | 1.9 | 3.5 |
| 10 | 临汾市 | 尧都区、蒲县、隰县、安泽县、古县、洪洞县、霍州市、侯马市、襄汾县、翼城县 | 2.88 | 3.75~4.50 |
| | | 乡宁县、曲沃县 | 2.65 | 3.93 |
| 11 | 运城市 | 盐湖区、万荣县、稷山县、新绛县、绛县、垣曲县、夏县、平陆县、芮城县、永济市、河津市 | 2.9 | 2.97~4.97 |
| | | 闻喜县、临猗县 | 2.9 | |

4 价格调整动态

1.晋城市核定市区管道煤层气终端销售价格和建立居民用气阶梯价格制度

8月27日,晋城市发展改革委在官网发布《关于核定晋城市市区管道煤层气终端销售价格和建立居民用气阶梯价格制度的通知》。居民炊事、生活热水等生活用气:第一档每户每月用气量在28立方米(含28立方米)以下销售价格为1.40元/立方米;第二档每户每月用气量在29立方米至45立方米(含45立方米)销售价格为1.68元/立方米;第三档每户每月用气量在45立方米以上销售价格为2.10元/立方米。居民独立采暖用气:第一档每户每供暖季用气量在2400立方米(含2400立方米)以下销售价格为1.40元/立方米;第二档每户每供暖季用气量在2400立方米以上部分销售价格为1.68元/立方米。执行居民气价的非居民用户用气终端销售价格为1.54元/立方米;市政公用集团非居民用气终端销售价格为2.85元/立方米。实施范围包括市政公用集团供气范围内(城区,泽州县丹河新城、南村镇、金村镇、大箕镇)和铭石公司供应范围内(城区北石店镇、古矿片区)的煤层气用户。居民生活用气计价周期为1年,独立采暖用气计价周期为1个供热采暖期。居民用气价格(含执行居民气价的非居民用户)自2025年9月15日零时起执行;非居民用气价格自2025年10月15日零时起执行。

2.临汾市浮山县联动调整天然气销售价格

9月3日,山西省临汾市浮山县人民政府发布公告,联动调整浮山县天然气销售价格。居民炊事、生活热水等生活用气:第一档每户每月用气量在28立方米(含28立方米)销售价格为2.88元/立方米;第二档每户每月用气量在29立方米至42立方米(含42立方米)销售价格为3.17元/立方米;第三档每户每月用气量在42立方米以上销售价格为3.74元/立方米。学校、养老福利机构等执行居民用气价格标准的非居民用户,按一档、二档气价平均水平执行,即销售价格为3.03元/立方米。非居民用管道天然气销售价格为4.38元/立方米。通知自公告之日起10日后执行。

3.临汾市调整市区非居民用天然气销售价格

9月9日,临汾市发展和改革委员会发布通知,联动调整2025年市区非居民用管道天然气销售价格。自2025年4月1日起市区非居民用天然气销售价格调整为4.12元/立方米。

4.临汾市古县联动调整管道天然气销售价格

9月10日,古县发展和改革局发布通知,联动调整古县管道天然气销售价格。居民炊事生活热水等生活用气:第一档每户每月用气量在28立方米(含28立方米)以下销售价格为2.88元/立方米;第二档每户每月用气量在28立方米至42立方米(含42立方米)销售价格为3.17元/立方米;第三档每户每月用气量在42立方米以上销售价格为3.74元/立方米。执行居民气价的非居民用户按照居民用气一档、二档气价平均水平执行,即3.03元/立方米。非居民用户管道天然气销售价格为3.75元/立方米。通知自发文之日起公布10日后执行。

5.山西省临汾市翼城县发展和改革局关于联动调整翼城县非居民用管道天然气销售价格的通知

9月25日,山西省临汾市翼城县发展和改革局发布关于联动调整翼城县非居民用管道天然气销售价格的通知。2025年4月1日至10月31日(非采暖期),非居民用气销售价格调整为3.97元/立方米。2025年11月1日至2026年3月31日(采暖期),非居民用气销售价格调整为4.50元/立方米。其中,工业用气价格和集中供热用气价格可在不超过上述价格的基础上,由供需双方协商确定具体价格。

5 LNG地区到货价格

9月份,山西省液体价格起伏,上游原料气。山西省LNG全月整体价格波动范围为4939-4041元/吨,全月均价为3987元/吨,均价较8月(4186元/吨)减少199元/吨。

表 4.5-1 LNG地区到货价格

单位:元/吨

| | 第一周 | 第二周 | 第三周 | 第四周 | 平均 |
|----|------|------|------|------|------|
| 8月 | 4361 | 4219 | 4106 | 4057 | 4186 |
| 9月 | 4041 | 4021 | 3949 | 3939 | 3987 |

6 中石油直供西北液厂原料气竞拍结果

2025年9月1日-2025年9月31日中石油直供西北液厂原料气竞拍结果如下:

9月上半月:成交量18800万立方米,成交价格2.00-2.09元/立方米,折算液厂成本3552.5-3683元/吨;

9月下半月：成交量 12600 万立方米，成交价格 2.09-2.13 元/立方米，折算液厂成本 3683-3741 元/吨。

山西省共有 LNG 液化工厂 33 家，产能 1485 万立方米/日，9 月份山西省液化厂开工率 65.4%，较上月减少 6.2 个百分点。液化厂出厂价：9 月份山西省液化厂出厂价格处于 3650-3970 元/吨之间。月内价格来看波动范围较大。

表 4.6-1 中石油直供西北液厂原料气竞拍结果

| 时间 | 成交量 (万立方米) | 原料气价格 (元/立方米) | 液厂生产成本 (元/吨) |
|--------|---------------|------------------|-----------------|
| 9 月上半月 | 18800 | 2.00-2.09 | 3552.5-3683 |
| 9 月下半月 | 12600 | 2.09-2.13 | 3683-3741 |

五、山西省 2025 年 10 月~11 月天然气供需预测

1 需求预测

10-11 月天气逐渐转冷，供暖季即将开始。根据历史经验，10、11 月用气不均匀系数环比增加。同时考虑同比情况，工业复产、LNG 车辆等影响。综合预计 10、11 月天然气需求量分别为 7.5 亿立方米、10.6 亿立方米。

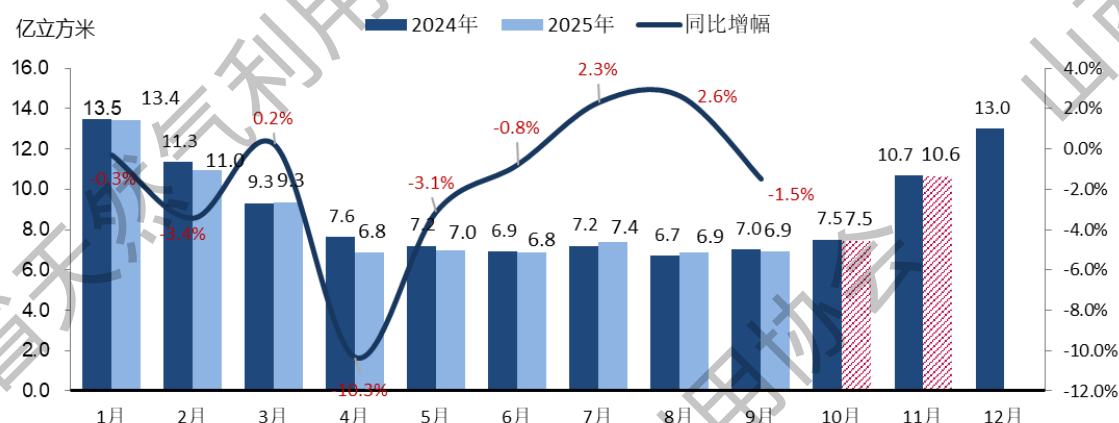


图 5.1-1 山西省天然气消费量预测

2 供应预测

根据历史供应数据，10、11 月份长输管道气供应量、煤层气供应量下降，预计 10、11 月份供应量分别为 7.5 亿立方米、10.6 亿立方米。

3 供需平衡

结合省内未来两个月资源及市场形势，预计未来两个月随着假期到来，终端需求增加。资源能够满足市场需求，且有一定富裕。

六、政策解读及行业动态

1 政策解读

1. 自 2025 年 1 月 1 日开始,《中华人民共和国能源法》开始实施

背景与意义

填补法律空白:此前中国已制定电力法、煤炭法、节约能源法、可再生能源法等多部单行能源法律法规,但一直缺乏一部纲领性的能源法。能源法的出台填补了这一空白,完善了能源法律体系。

推动能源转型:随着全球气候变化加剧,绿色低碳转型已成为必然趋势。能源法的出台将推动中国能源行业的绿色低碳转型,促进能源结构优化,有助于实现碳达峰碳中和目标。

保障能源安全:能源法通过完善能源规划、能源储备和应急等制度,有助于提高国家能源安全保障能力,确保能源供应的稳定性和可靠性。

主要内容

总则:明确了国家对能源资源的统筹管理,坚持可持续发展原则,推动能源清洁低碳发展,提高能源利用效率。

能源规划:县级以上人民政府应当将能源工作纳入国民经济和社会发展规划、年度计划,加强对能源工作的组织领导和统筹协调。

能源开发利用:国家支持优先开发利用可再生能源,合理开发和清洁高效利用化石能源,推进非化石能源安全可靠有序替代化石能源,提高非化石能源消费比重。具体表现为推进风能、太阳能开发利用,坚持集中式与分布式并举,加快风电和光伏发电基地建设,支持分布式风电和光伏发电就近开发利用,合理有序开发海上风电,积极发展光热发电等。

能源市场体系:国家加快建立主体多元、统一开放、竞争有序、监管有效的能源市场体系,依法规范能源市场秩序,平等保护能源市场各类主体的合法权益。推动建立功能完善、运营规范的市场交易机构或交易平台,完善交易机制和交易规则。

能源储备和应急:国家完善能源储备制度和能源应急机制,提升能源供给能力,保障能源安全、稳定、可靠、有效供给。

能源科技创新：国家加强能源科技创新能力建设，支持能源开发利用的科学研究、应用示范和产业化发展，为能源高质量发展提供科技支撑。

监督管理：国家推动能源领域自然垄断环节独立运营和竞争性环节市场化改革，依法加强对能源领域自然垄断性业务的监管和调控，支持各类经营主体依法按照市场规则公平参与能源领域竞争性业务。

影响与展望

对能源行业的影响：能源法的出台将对能源行业产生全面影响，特别是对可再生能源的发展提供了明确的法律支持。新能源企业将面临更多的发展机遇，同时也需要应对更高的环保标准和政策变化风险。

对市场的影响：能源法将促进能源市场的公平竞争，推动能源价格形成机制的建立，优化资源配置。社会资本将有更多的机会参与能源投资，尤其是在可再生能源领域。

对国际合作的影响：国家坚持平等互利、合作共赢的方针，积极促进能源国际合作。能源法的出台将为国际能源合作提供更加稳定的法律环境，吸引更多跨国企业参与中国能源市场。

2 行业重大事件

1. 大吉区块天然气累产突破 100 亿立方米

8 月 31 日从中石油煤层气公司临汾分公司获悉，截至今年 8 月底，大吉区块天然气累计产气突破 100 亿立方米，相当于替代标煤 1200 万吨，碳减排 860 万吨。大吉区块位于鄂尔多斯盆地东缘，是我省重点开发的非常规天然气产区。该区块成功打造了世界第一口深层煤岩气发现井和突破井。目前年产气已突破 20 亿立方米。

3 会员单位动态

1. 华新燃气集团召开 8 月份安全生产工作例会

8 月 29 日，华新燃气集团召开月度安全生产工作例会，对 8 月份安全生产重点工作进行通报，并安排部署近期安全生产重点工作，同时对《华新燃气集团城镇燃气用户到访不遇管理办法》进行解读。华新燃气集团党委委员、董事、副总经理张文元出席会议并讲话。

会议指出，做好安全生产工作是国有企业必须践行的政治责任。要认真贯

彻落实习近平总书记关于安全生产工作的重要指示精神，提高政治站位，牢固树立安全发展理念，坚决守牢安全生产底线；要开展全面、细致的隐患排查整治，落实各项安全防范措施，提高应急处置能力，保障燃气安全可靠供应。

会议要求，要始终绷紧防汛这根弦，全面总结前期防汛工作经验，进一步压实防汛责任，强化隐患排查、监测预警和应急值守，不断完善防汛预案，持续加强抢险力量；要深刻汲取上半年全国各类生产安全事故教训，全面加强燃气用户终端安全管理工作；要执行好和应用好《城镇燃气用户到访不遇管理办法》，重点做好多次到访不遇情况的安全管控工作。在网络安全工作上，要充分认识做好网络安全保障工作的重要性和紧迫性，加强各项问题隐患的排查整治，强化实时监测、安全防护、应急处置等措施，切实做好重要时期网络安全保障工作，坚决杜绝各类网络安全事故。

会上参会人员集中观看了警示教育片《应急时刻》，通过真实案例，进一步强化了全体参会人员开展安全生产治本攻坚三年行动重要意义的认识。

会议以现场+视频形式召开，集团公司各相关部室、事业部、共享中心负责人，各直属、控股企业分管安全、生产负责人现场参会。各基层单位、站场（厂）干部职工在视频分会场参会。

2.华新燃气集团召开改革发展转型研讨会

9月7日，华新燃气集团召开改革发展转型研讨会。华新燃气集团党委书记、董事长刘军主持会议，华新燃气集团党委副书记、副董事长、总经理李晓武出席会议。

会议深入学习领会习近平总书记考察山西重要讲话重要指示精神以及习近平总书记关于国有企业改革发展和党的建设的重要论述，传达贯彻省属企业改革发展工作座谈会精神，班子成员结合工作实际，就当前存在问题不足及下一步工作举措进行深入研讨。

会议指出，要深刻领会省委、省政府战略意图，切实增强责任感使命感紧迫感，认清形势、找准差距、全力突破，全面提升“三个竞争力”，为实现“双翻番”目标提供有力支撑和保障。深刻领会推动企业改革发展，必须立足全省转型发展大局，树立“功成有我”的使命感、“舍我其谁”的责任感，坚持把服务全省转型发展作为战略谋划、深化改革、推动落实的主要目标和任务，

切实发挥排头兵、主力军、压舱石作用。深刻领会推动企业改革发展必须始终聚焦主责主业，坚持把推动非常规天然气基地建设作为一项长期战略任务，锚定“双翻番”目标，努力把煤层气产业打造成为体现山西特点、具有比较优势的现代化产业。深刻领会推动企业改革发展，必须坚持问题导向要求，全方位、多角度对标找差，精准开展补短板、强弱项、提质效，增强改革发展的针对性、实效性。深刻领会推动企业改革发展，必须牢牢把握“三个竞争力”，坚定不移走精细化、内涵式、集约型发展道路，持续加大科技创新、市场开发、成本节约力度，夯实高质量发展基础。

会议强调，要多措并举推动增储上产，坚持以技术创新推动产能释放，坚持以深化合作补强资源短板，坚持以“采煤采气一体化”寻求新突破，大力提升资源掌控能力和成本竞争力。要持续优化管网布局，持续完善全省“一张网”，全面融入“全国一张网”，构建完善“储气一张网”，全力建设“安全一张网”，真正将管网优势转化为发展优势和经济效益。要大力提升市场竞争力，试点开展大工业用户直供直销，加快推进城镇燃气“碎片化”整合，全面拓市增量。要着力推动产业转型升级，大力发展油气装备制造产业，培育壮大新能源产业，推动产业提档升级。要全面提升经营质效，持续压降融资成本，一企一策推进减亏治亏，加快低效无效资产盘活处置，压减物资采购成本，降低投资成本，不断深化扭亏减亏。要强化科技创新引领，积极联合相关科研院所和央企等单位，共同组建中国煤层气开发利用产业创新联盟，全面加强平台、技术、人才共享，广泛开展联合攻关，助推煤层气产业高质量发展。要狠抓党建强基融合，以开展国有企业党建工作规范提升行动为契机，积极探索党建与经营融合的新路径新举措，充分发挥党建引领保障作用；统筹做好引、育、留、用“四篇文章”，全面加强管理人才、技术人才、技能人才“三支队伍”建设，为推动企业改革发展转型提供坚强人才支撑和保障。要纵深推进清廉国企建设，持续巩固拓展主题教育、党纪学习教育成果，常态长效推进深入贯彻中央八项规定精神学习教育，切实把严的基调、严的措施、严的氛围长期坚持下去，为推动企业改革转型发展营造良好政治生态。

集团公司领导班子及助理，集团公司各相关部门及涉气企业主要负责人参加。

3.华新燃气集团与长沙燃气集团举行工作座谈

9月26日，华新燃气集团与长沙燃气集团举行工作座谈，双方围绕燃气安全治理、智慧燃气建设等展开深入交流。华新燃气集团党委副书记、副董事长、总经理李晓武，长沙燃气集团、长沙新奥燃气党委书记、董事长卢军，集团公司党委委员、副总经理王振彪，长沙燃气集团党委委员、董事、副总经理李立忠，长沙新奥燃气党委委员、副总经理林新洪参加。

李晓武对卢军一行表示欢迎，详细介绍了华新燃气的发展概况与产业布局。他表示，华新燃气作为山西省属规模最大的综合性燃气企业，形成了燃气全产业链体系。希望以此次座谈为契机，双方建立常态化沟通机制，以务实举措推动优势互补，整合优势资源、共享技术经验，携手为山西能源转型发展和长沙城市能源保障贡献更大力量。

卢军在交流中详细介绍了长沙燃气集团的发展成果、技术创新实践及未来发展规划。他表示，华新燃气集团在煤层气开发利用、长输管网建设运营及应急保供等领域的成熟经验，对进一步提升长沙城市燃气供应稳定性具有重要借鉴意义。希望双方充分发挥各自优势，进一步拓宽合作维度、加大合作深度，积极探索全方位、深层次的合作可能性，实现互利共赢、共同发展。

七、专家洞见

2025 年 9 月，山西省天然气消费量为 6.9 亿立方米，环比增幅 0.3%，同比减少 0.10%，主要因经济复苏工业燃料天然气消费环比增加。从消费结构看，城镇燃气占比 18.1%、工业燃料占比 48.7%、液体消费量占比 33.2%，工业燃料仍为消费主力，但同比呈下降趋势，而液体消费量同比增加 4.6%，在交通和点供领域的需求增长依然显著。

山西省作为煤层气资源大省，9 月份煤层气产量 11.4 亿立方米，供应省内 8.5 亿立方米，占产量的 75.0%，省内供应量中煤层气占比达 87.5%，凸显了煤层气在省内天然气供应中的核心地位。1-9 月煤层气总产量 101.9 亿立方米，占全国同期总产量的 81.4%，随着基础设施的完善及技术的提升，煤层气开发利用潜力巨大，将为省内天然气供应提供更坚实的保障。

从全国天然气发展趋势看，山西需紧扣自身资源与产业基础发力：一是依托煤层气核心优势，加快深部开发、低浓度瓦斯利用技术落地，落实 2025 年 250 亿立方米抽采目标，强化全国能源保供支撑。二是借全国管网互联互通趋势，完善“三纵十一横”管网跨省调配机制，响应油气管网公平开放政策。三是顺应清洁转型需求，释放 33 家 LNG 液厂产能，拓展液态气在交通、点供领域应用，同时建应急储备体系，平衡保供、低碳与产业升级，打造全国能源转型“山西支点”。