



山西省天然气发展形势月报

(2023 年 2 月)

第八期

山西省天然气利用协会
北京世创能源咨询有限公司

2023 年 3 月

目录

一、全国天然气市场供需现状.....	- 1 -
1.1 全国天然气资源供应.....	- 1 -
1.2 全国天然气市场消费.....	- 2 -
1.3 2023 年 3-4 月天然气供需预测.....	- 5 -
二、山西天然气月度供需现状.....	- 6 -
2.1 月度消费现状.....	- 6 -
2.2 月度供应现状.....	- 7 -
2.3 液态市场现状.....	- 7 -
三、山西省基础设施建设及运行情况.....	- 8 -
3.1 基础设施及利用工程建设情况.....	- 8 -
3.2 基础设施运行情况.....	- 8 -
四、山西省天然气价格现状.....	- 9 -
4.1 供应价格.....	- 9 -
4.2 终端销售价格.....	- 9 -
4.3 LNG 地区到货价格.....	- 10 -
五、山西省 3 月~4 月天然气供需预测	- 11 -
5.1 需求预测.....	- 11 -
5.2 供应预测.....	- 11 -
5.3 供需平衡.....	- 11 -
六、政策解读及行业重大事件.....	- 12 -
6.1 政策解读.....	- 12 -
6.2 行业重大事件.....	- 13 -
七、专家洞见	- 16 -

一、全国天然气市场供需现状

2023 年 2 月份，全国天然气绝对消费量 330.5 亿立方米，同比增加 13.3 亿立方米，同比上升 4.2%。表观消费量 338.4 亿立方米，较去年同期增加 13.6 亿立方米，同比上升 4.2%，其中液态消费量 219.3 万吨（折合 30.7 亿立方米），同比上升 1.7%。

1.1 全国天然气资源供应

2 月份，天然气供应量 305.4 亿立方米（不含储气库）。其中，国产气产量为 185.2 亿立方米，同比增长 3.9%；进口天然气总量为 122.9 亿立方米，同比增长 12.9%；向香港、澳门出口天然气 2.7 亿立方米。

1) 国产气

本月国产气产量 185.2 亿立方米，较去年同期增加 6.9 亿立方米。其中，国产常规气产量 151.0 亿立方米；煤层气产量 8.2 亿立方米；页岩气产量 20.8 亿立方米；煤制气产量 5.2 亿立方米。

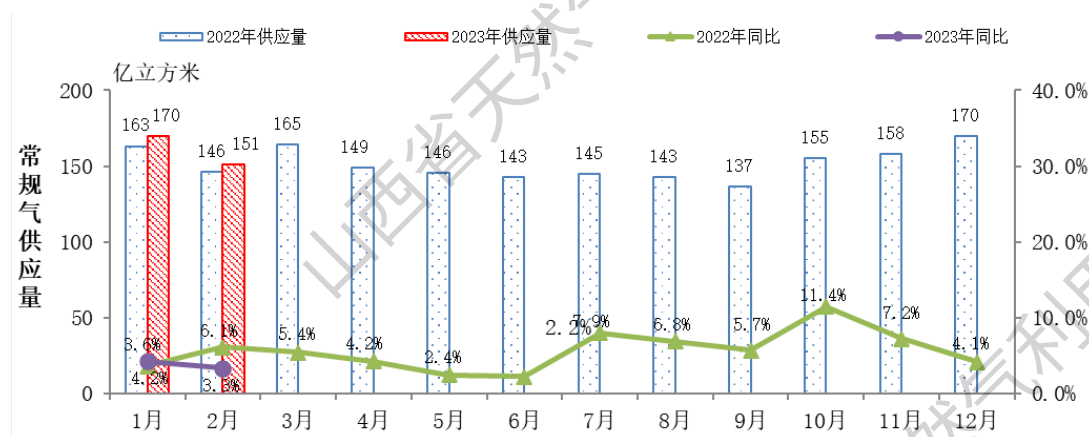


图 1.1-1 2021 年、2022 年我国国产常规天然气产量

2) 进口天然气

2 月份，进口天然气总量 122.9 亿立方米，同比增长 12.9%。进口管道气 43.9 亿立方米，同比减少 4.4%。其中，进口中亚管道气 26.5 亿立方米，进口中缅管道气 3.3 亿立方米，进口中俄管道气 14.0 亿立方米，新疆广汇进口管道气 0.1 亿立方米；进口 LNG 564 万吨（折合 79 亿立方米），同比增长 25.4%。



图 1.1-2 2021 年、2022 年我国天然气进口量

1.2 全国天然气市场消费

2 月份，全国天然气绝对消费量 330.5 亿立方米，同比减少 13.3 亿立方米，同比上升 4.2%。2 月份总体来看，疫情防控接近尾声，供需两端持续回暖，生产和消费呈现稳步复苏态势。2 月，伴随春节后的复工复产，中国经济活力显著恢复，疫情对于经济负面影响逐渐消退，充分体现出中国的经济强劲韧性与大国优势，中国经济基本面稳中向好。

1) 宏观经济持续回暖

2023 年开年以来，疫情防控接近尾声，供需两端持续回暖。供给侧方面，稳增长政策持续发力，工业生产逐步恢复，交通运输和物流供应状况得到较大改善。需求侧方面，一方面疫情放开后餐饮、旅游、文化等服务类消费显著增长，另一方面，基建投资延续高增长，新基建发展前景良好。同时我们也应看到一些挑战，伴随海外需求持续收缩，出口增速仍有压力；俄乌冲突长期化趋势明显，供应链产业链面临更多威胁。

2) 天然气市场消费同比增速转正

2 月份总体来看，疫情防控接近尾声，供需两端持续回暖，生产和消费呈现稳步复苏态势。2 月，伴随春节后的复工复产，中国经济活力显著恢复，疫情对于经济负面影响逐渐消退，充分体现出中国的经济强劲韧性与大国优势，中国经济基本面稳中向好。

2 月全月来看，全月平均日均用气量 11.8 亿立方米，环比上月有所减少，

主要原因是北方大部分地区进入采暖季中后期，采暖用气需求有所下降。此外，2 月份处于节后复工复产阶段，各地区经济、消费强势回暖，但难以支撑温度回升造成的采暖需求降低。2 月全月来看，中上旬工业化工企业节后生产逐步恢复，消费量稳定上升，下旬随着部分地区气温转暖，天然气市场消费量下降明显。同比来看，一方面，去年同期受国际形势和春节假期的影响，消费量较低。另一方面，疫情影响基本消除后餐饮、旅游、文化等服务类消费显著增长，天然气市场趋势向好，2 月日均消费量同比呈增长态势。2023 年 2 月，商务部召开党组扩大会议，再次强调要把恢复和扩大消费摆在优先位置。在稳经济、促恢复、扩内需等政策支撑下，市场需求将持续修复，天然气市场消费将继续稳步回升。

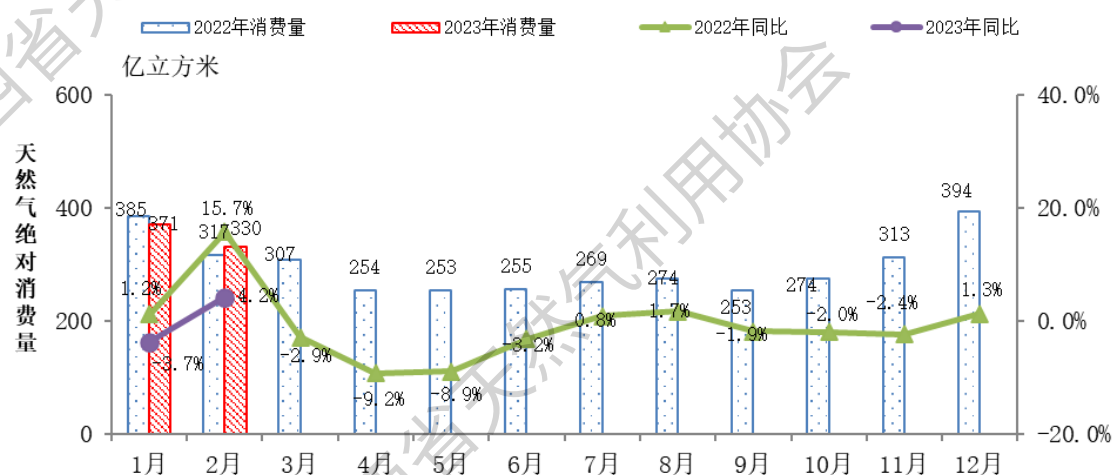


图 1.2-1 2021 年、2022 年我国天然气绝对消费量

3) LNG 消费量 30.7 亿方，同比增长 1.5%

2 月中国 LNG 液态供应量为 30.7 亿方，较 1 月增加 4.3 亿方，环比增长 16.3%，同比增长 1.5%。春节及元宵节后，物流恢复正常且下游陆续复工复产，需求增加，加上保供形势宽松，管道气供应充足，停工液厂复工复产带动国产 LNG 供应增加，进口 LNG 槽批量因局部船期压力以及成本走跌，液态出货意愿增强，大幅走跌促销，因此整体 LNG 液态供应量环比增加，去年 2 月处于春节假期，因此同比表现亦增加。

4) 采暖需求环比下降

城镇燃气方面，环比来看，由于 2 月份大部分地区仍为采暖高峰期，但温度相对 1 月有所回升，以及自然天数减少，城市燃气用气量环比上月有所降低。

同比来看，气化水平与气化率有所提升，工商服务业、交通等受疫情影响限制完全解除，城市燃气用气量同比有所上升。全月整体来看，2月城镇燃气用气量163.7亿立方米，环比下降23.6%，同比增长3.9%。

工业燃料方面，稳增长政策继续发力，随着疫情冲击影响消退，交通运输和物流供应状况改善，终端需求未来有望继续回暖叠加上游成本端压力减小，工业企业生产激励存在支撑。环比来看，2月份节后复工复产，工业企业生产逐步恢复，消费量稳定上升。同比来看，去年同期工业企业用气需求受春节及疫情影响较大，消费量处于较低水平，今年2月份工业用气量同比增长明显。综合来看，本月工业用气量106.0亿立方米，环比增长20.1%，同比增长4.8%。

发电用气方面，环比来看，2月份伴随温度回暖，电力用气需求相对缓和，发电用气量也较上月有所下降。同比来看，受煤炭供需形势良好，气电调峰需求减少影响，燃气发电用气量同比呈下降趋势。整体来看，全月用气量39.7亿立方米，环比下降23.3%，同比下降1.3%。

化工用气方面，据中国氮肥工业协会数据显示，本月国内尿素市场震荡运行，2月中上旬企业陆续复工复产，开工率回升；农需采购启动，各地需求增加；工业需求复苏，企业新单成交好转，库存压力逐渐缓解。综合导致本月化工用气呈上行状态。综合来看，2月化工用气量为21.0亿立方米，同比上升15.9%，环比上升25.2%。

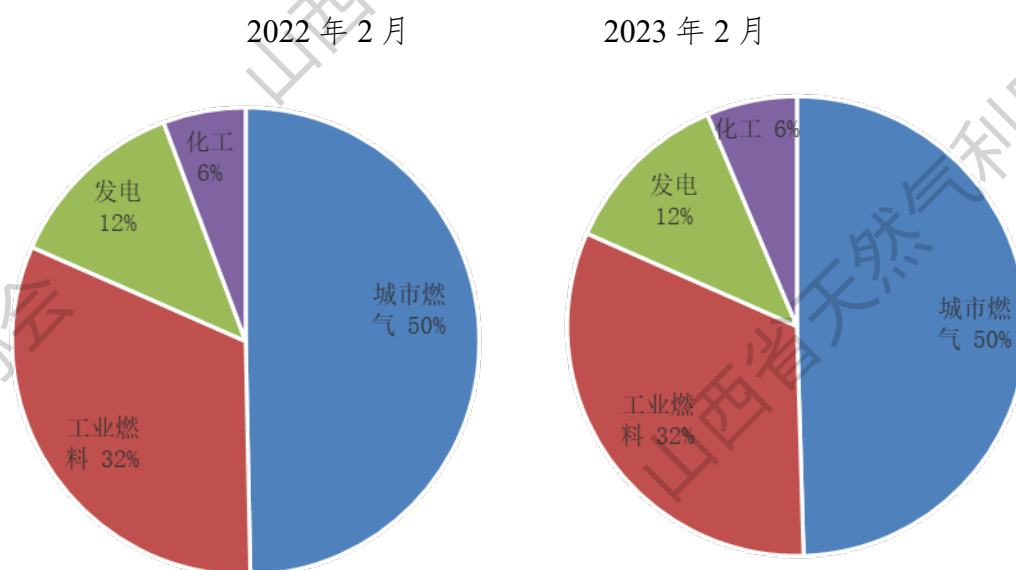


图2 2022年、2023年2月份消费结构

1.3 2023 年 3-4 月天然气供需预测

3 月份为冬季采暖后期，终端需求大幅减少，天然气用气量由高峰期转为平稳期，预计 3 月日均用气需求较 2 月有所下降。4 月份温度继续回升，大部分地区的采暖季已经结束，天然气需求量持续减少。

表 1.3-1 影响未来 2 月天然气需求的主要因素

3 月同比影响因素	3 月环比影响因素	4 月同比影响因素	4 月环比影响因素
气化率不断提高	温度回升	气化率不断提高	温度回升
国际天然气价格回落	自然天数为 31 天	国际天然气价格回落	自然天数少一天
经济稳步复苏		经济稳步复苏	终端用气价格偏高

综合来看预计 3 月份日均用气量 9.9 亿立方米，环比下降 15.8%，同比上涨 0.3%，月度需求量 308.2 亿立方米。4 月份日均用气量 9.3 亿立方米，环比下降 6.8%，同比上升 9.6%，月度需求量 278.0 亿立方米。

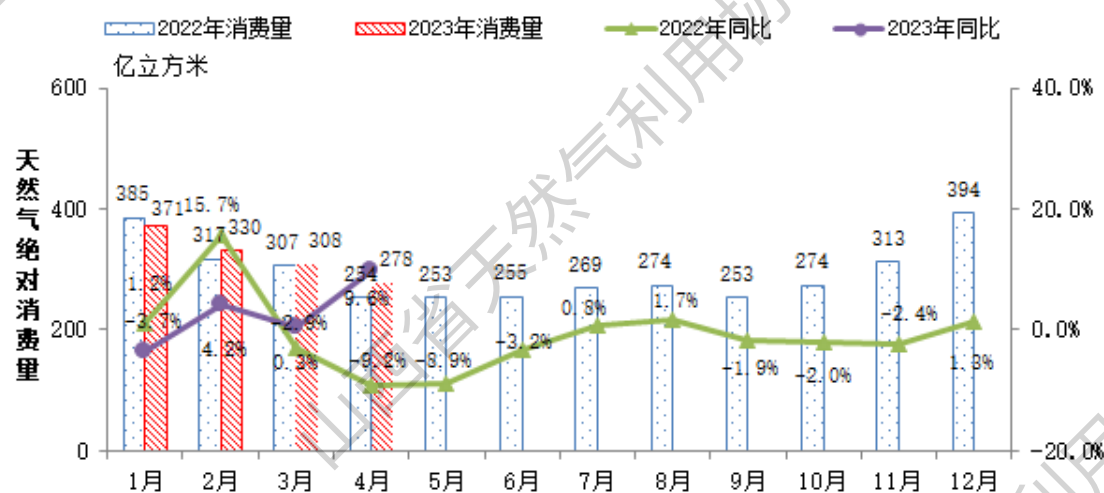


图 1.3-1 全国天然气绝对消费量预测

二、山西天然气月度供需现状

2 月份山西省天然气消费量为 10.3 亿立方米，环比下降 2.2 亿立方米，降幅 17.4%；同比增加 0.2 亿立方米，增幅 1.9%。2 月份自然天数比 1 月少 3 天，城镇、工业等用气结构均呈现下降。同时 2 月份温度回升明显，采暖用气量较上月明显下降。2 月份天然气供应量 10.8 亿立方米，其中煤层气资源占总供应量的 58.4%，较上月增加 5.1 个百分点。

2.1 月度消费现状

2 月份消费量环比大幅下降。2 月份山西天然气市场处于采暖季中期，但温度已经明显回升，采暖用气量环比明显下降。同时，2 月自然天数少，各行业用气量环比略有下降。综合来看，2 月份，山西省天然气消费量 10.3 亿立方米，较去年同比增加 0.2 亿立方米，增幅 1.9%，环比下降 2.2 亿立方米，降幅 17.4%。其中液态消费量 1.1 亿立方米。

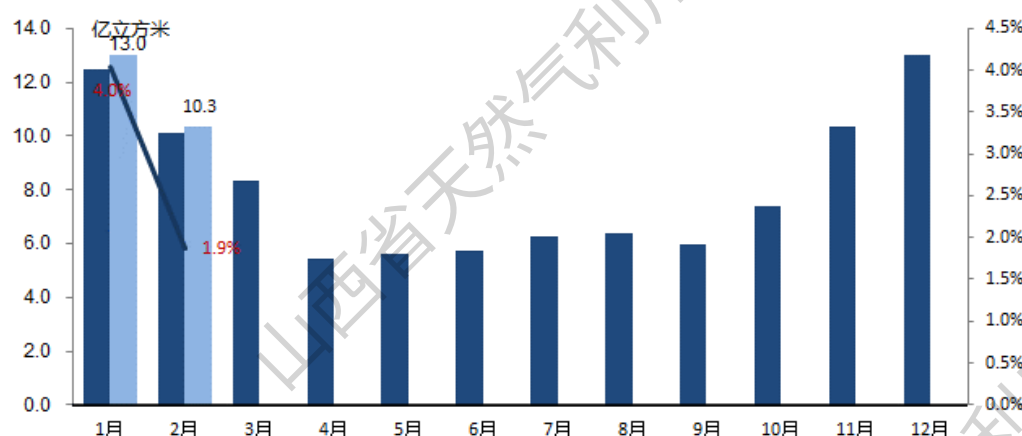


图 2-1 山西省天然气月度消费量走势（亿立方米）

2 月，城镇燃气方面，环比来看，受温度回升及天数少的双重影响，居民用户中有采用壁挂炉等自采暖方式，居民用气较上月下降了超过 1 亿立方米；工商业用户日均用气量略有增加，受天数少影响整体环比下降；用于供热的燃气电厂用气量为 2.7 亿立方米（因终端用于供热，故在此将电厂用气作为单独采暖用量计算）因 2 月气温高于 1 月和去年同期，采暖用气量同比环比均下降。整体来看城镇燃气用气量环比上月下降了 2.4 亿立方米。同比来看，气化水平与气化率有所提升。全月整体来看，2 月城镇燃气用气量 6.3 亿方，环比降幅 27.0%，同比降幅 10.5%。工业燃料方面，2 月份工业开始逐步稳定运行，且因

春节错位原因同比增加明显，用气量 2.9 亿立方米，本月工业燃料用气量环比下降 9.3%，同比增长 26.8%。液体主要用于交通和点供，消费量较上月减少 0.02 亿立方米。

表 2-1 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	6.34	61.4%	-27.0%	-10.5%
工业燃料	2.93	28.4%	-9.3%	26.8%
液体消费量	1.06	10.3%	-1.7%	41.4%

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

2.2 月度供应现状

石油公司供应量较上月下降，但明显高于夏季。2 月份，省内天然气总供应量 10.8 亿立方米。其中，中石油供应量 3.5 亿立方米；中石化供应 0.85 亿立方米；省内煤层气供应 6.28 亿立方米；煤制气供应 0.13 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）。2 月份煤层气资源占省内供应量的 58.4%，较上月增加 5.1 个百分点，煤层气供应占比在 4-9 月份一直处于 85%以上，采暖季开始后，用气量大增，但煤层气产量较为稳定，无法满足采暖季的调峰需求，长输管道供应量明显增加。从绝对量来看，煤层气供应量呈平稳增长态势。

2 月份，山西省煤层气产量 8.2 亿立方米，其中供应省内 6.3 亿立方米（包括液化厂），占产量的 76.7%。

表 2-2 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	3.50	-30.0%	7.0%
中石化长输管道气	0.85	-18.9%	2.3%
省内煤层气	6.28	-11.0%	12.6%
省内煤制气	0.13	-8.3%	-10.2%
合计	10.76	-18.8%	9.6%

2.3 液态市场现状

2 月，山西省处于采暖季中期，液化厂生产量日均增加，月度减少，液化厂产量 1.34 亿立方米，与上月相比下降 0.03 亿方。山西省共有 LNG 液化工厂 33 家，产能 1485 万方/日，2 月份其中山西省内消费量 1.06 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 2021 年底，山西省天然气管道里程为 9399 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 2226 公里，省级管道里程 6815 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。

3.1 基础设施及利用工程建设情况

1. 太原市三年内建成年产 3 亿至 5 亿立方米气田

包括煤层气、致密砂岩气、页岩气在内，山西省非常规天然气资源非常丰富，预测总资源量约 20 万亿立方米，约占全国天然气预测资源总量的 8%。为加快发展煤层气产业和建设国家非常规天然气能源基地，助力山西“一群两区三圈城乡区域发展新布局建设，山西省编制《山西省煤层气资源勘查开发规划》。《规划》指出，山西省重点建设 7 个国家规划矿区，打造新型现代化资源高效开发示范区，加大优质资源的规模开发利用，支撑煤层气产业化基地建设。其中，古交-交城(太原市)矿区建设年产 3 亿至 5 亿立方米气田。

3.2 基础设施运行情况

1. 山西 2022 年抽采煤层气达近百亿立方米

据山西省统计局 2 月 3 日消息，2022 年山西省累计抽采煤层气达 96.1 亿立方米，约占全国同期煤层气产量的 83.2%，为确保国家能源安全提供了有力支撑。

四、山西省天然气价格现状

4.1 供应价格

长输管道气：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。

根据中石油 2022-2023 年管道气合同量定价方案，管制气非居民价格上浮 20%，非管制气上浮 40%-80%不等，非居民用气综合在门站基准价上浮 35%左右。2023 年 1 月，中石油供应山西的天然气价格上涨，参考去年同期（2.9 元/方左右）。

省内煤层气销售气价为 2.03-2.5 元/方之间。

液化厂出厂价：2 月份山西省液化厂出厂价格处于 6000-6300 元/吨之间。月内价格来看，月中价格最高，呈现下降再上涨再下降的态势。

4.2 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。

长治市 11 月发文暂定非居民用气销售价格，从 2022 年 11 月 1 日至 2023 年 3 月 31 日，采暖季非居民用气销售价格暂定为 4.46 元/立方米。待采暖季结束后，将根据 2022 年 11 月 1 日至 2023 年 3 月 31 日城镇燃气企业实际购气情况核定正式非居民用气销售价格。

表 4-1 天然气终端销售价格

单位：元/立方米

序号	地市	居民	非居民	公服
1	太原	2.70/3.15/3.83	3.95	2.68
2	大同	2.61/2.87/3.39	-	2.74
3	朔州	2.16/2.59/3.24	3.35	3.35
4	阳泉	2.75/2.88/3.6	3.16	2.64
5	长治	2.61/2.87/3.65	4.46 ↑	2.74
6	忻州	2.65/3.10/3.78	2.89	2.88
7	吕梁	2.61/2.71/3.39	3.05	2.49
8	晋中	2.61/3.13/3.92	2.88	2.87

序号	地市	居民	非居民	公服
9	临汾	2.7/2.97/3.51	2.91	2.84
10	运城	2.63/2.76/3.45	2.97	3.55

4.3LNG 地区到货价格

2 月份山西省 LNG 价格呈现下降后上涨再下降的趋势。下半月价格高于上半月。月初气温偏暖及下游需求恢复缓慢，致 LNG 价格呈现跌势，月中随着中南部地区部分区域下游复工超预期，导致部分企业管道气合同内气量指标不足，LNG 价格上涨，随着管道气的供应逐渐好转，价格再次下跌，月底价格为 6294 元/吨。

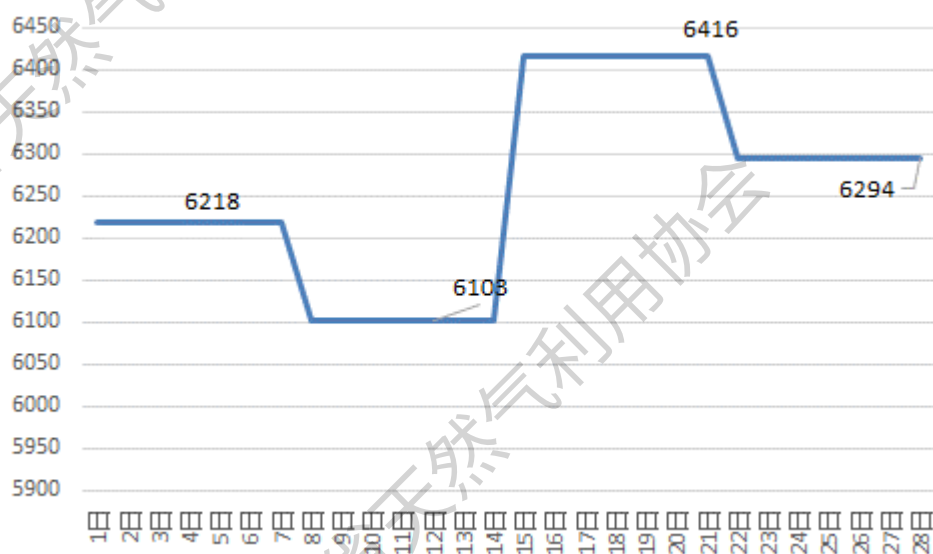


图 4-1LNG 地区到货价格（元/吨）

五、山西省 3 月~4 月天然气供需预测

5.1 需求预测

3 月处于采暖季末期，工业生产已恢复稳定，需求量较 2 月下降。4 月温度回升，采暖结束，工业开始复工复产，需求量较 3 月持续下降。

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对天然气市场需求进行预测。预计 2023 年 3 月份天然气需求量为 8.8 亿立方米，同比增长 4.7%。4 月份天然气需求量为 6.0 亿立方米，同比增长 9.3%。

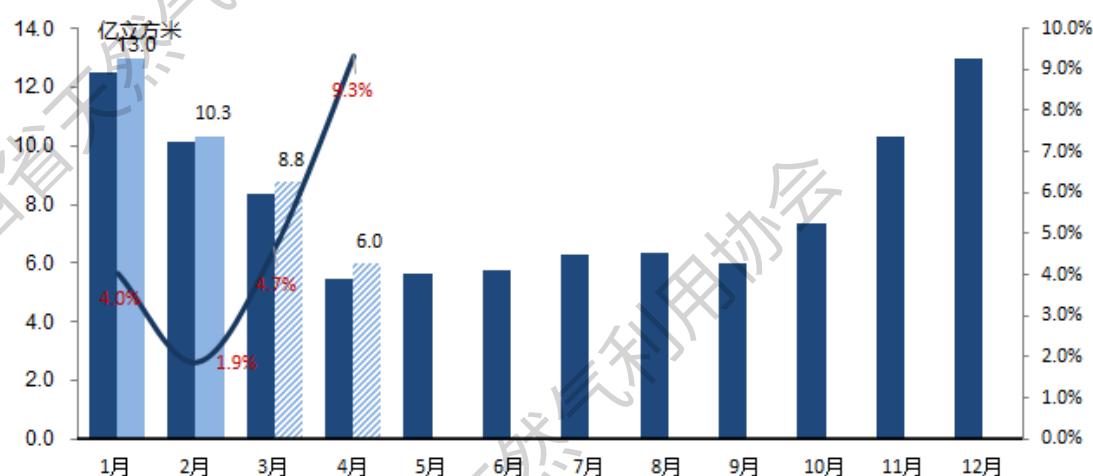


图 5-1 山西省天然气消费量预测

5.2 供应预测

3 月、4 月份预计长输管道资源供应充足，LNG 液态供应由于多个检修的大型液厂的复工与价格的进一步回落，整体供应形势趋于乐观，LNG 供应量或出现增长。预测 3 月份省内天然气供应量可达 9.5 亿立方米，4 月份供应量可达 6.8 亿立方米。

5.3 供需平衡

结合省内未来 2 个月资源及市场形势，预计未来两个月各地继续推动复工复产，终端需求或有提升，管道气供应充足。综合考虑，预计 3-4 月份山西省资源供应可以满足市场需要。

六、政策解读及行业重大事件

6.1 政策解读

1. 山西煤层气抽采量力争达到 200 亿-250 亿立方米

山西省人民政府办公厅印发了《山西省 2021-2025 年矿产资源总体规划和煤层气资源勘探开发规划的通知》(以下简称“规划”),规划中指出,到 2025 年,煤层气地面抽采采收率达到 55%以上,抽采利用率达到 90%,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,煤层气抽采量 200 亿-250 亿立方米/年。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。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。

2. 山西出台减污降碳协同增效实施方案

2 月 7 日,山西省《减污降碳协同增效实施方案》对外发布。其中提出,全面关停退出炭化室高度 4.3 米焦炉以及达不到超低排放要求的其他焦炉:实施山西中部城市群散煤清零工程:加快推进钢铁、水泥、焦化行业企业超低排放改造城市建成区及周边 20 千米范围内的钢铁、焦化企业率先实施深度治理:以清徐精细化工循环产业园区、孝义经济开发区、闻喜经济技术开发区等钢铁、焦化产能集中的工业园区为重点,开展园区减污降碳协同创新等。方案明确,各市要结合各自产业特点,至少选择 10 家重点企业进行减污降碳试点。到 2025 年,全省要力争推动 100 家以上重点企业开展减污降碳协同创新行动,打造“双近零”排放标杆企业。

3. 山西省 2021-2025 年煤层气资源勘查开发规划发布

《山西省矿产资源总体规划(2021-2025 年)》及《山西省煤层气资源勘查开发规划(2021—2025 年)》正式印发实施。《规划》明确了“十四五主要目标,通过 5 年努力,新增煤层气探明地质储量 5000 亿-8000 亿立方米。到 2025 年,煤层气抽采量达到 200 亿-250 亿立方米。《规划》提出:要坚决扛起保障国家能源安全重大政治责任。要重点构建“一群筑牢资源优势、两区重点保障建设、三圈深化能源革命”的矿产资源产业高质量发展新格局。要推动我省由传统能

源大省向新型综合能源大省转型，持续推动煤层气增储上产，实施两大非常规天然气产业化基地建设、全省煤矿瓦斯抽采全覆盖、“煤层气、天然气(致密气)、页岩气”三气综合开发试点等重大工程。

6.2 行业重大事件

1. 山西省能源局:坚持传统能源与新能源并重，加快构建新型能源体系

山西省委所属的“前进杂志”公众号日前发表了一篇题为《邓维元: 奋力谱写山西能源高质量发展新篇章》的文章，披露了山西省能源产业转型升级发展的战略部署和预定目标。其中在新能源方面提出了，坚持传统能源与新能源并重，加快构建新型能源体系，按照党的二十大提出的关于“深入推进能源革命，加快规划建设新型能源体系”的要求，结合研讨班的部署，深化拓展能源革命综合改革试点内涵，加快推进晋北采煤沉陷区大型风光火储一体化基地建设，实现风电光伏基地、配套煤电、输电通道项目“三位一体”统筹推进，持续推动非常规天然气增产上产，加快氢能、地热能、生物质能等其他新能源和可再生能源发展。2023 年新能源和清洁能源装机占比达到 42%，发电量占比达到 23%，非常规天然气产量突破 113 亿立方米。到 2025 年新能源和清洁能源装机占比达到 50%，完成国家下达的煤层气地面开发和煤矿瓦斯抽采利用目标，为传统能源大省向新型综合能源大省转型作出示范。

2. 国新能源与中石化天然气公司签订战略合作框架协议

国新能源 2 月 24 日晚间公告，公司和中国石化天然气有限责任公司签订战略合作框架协议。双方进一步围绕资源开发利用，管网及储气设施建设，燃气市场销售，新能源、氢能及综合能源等新业务领域拓展等方面进行全方位合作，推动燃气产业高质量发展。中石化天然气公司将在统筹平衡天然气资源的基础上，进一步提高山西省天然气合同量和供气量，加大支持山西燃气保供和民生保障需求气量，调峰资源优先保障山西，预计到十四五末在山西供应天然气达 15 亿立方米以上。

3. 2023 年，山西能源工作这样干

2 月 20 日，山西新闻联播报道:2022 年，全省能源工作呈现良好发展态势。2023 年，我省将坚持以“碳达峰碳中和”为目标牵引，坚持以“四个革命、一个合作”能源安全新战略为根本遵循，按照“稳煤优电、增气上新、降碳提效”

要求，重点在“八个坚持、八个持续”上下功夫，为全省经济社会高质量发展提供坚实可靠的能源保障。我省在燃气方面，2022年，煤层气产量突破110亿立方米，占全国的90%以上，同比增加19亿立方米，约占全国天然气增量的15%；2023年，加快郑庄5亿立方米、临兴10亿立方米、大宁吉县深部煤层气等重点产能项目建设，推动临兴气田三气共采快速发展，沁水盆地北部新区块探采一体化实质性突破，确保大气田持续高产。

4. 邓维元一行到华新燃气集团开展非常规天然气产业调研

为加快建设国家非常规天然气保障基地，推动我省非常规天然气增储上产，2月10日，省能源局党组书记、局长邓维元一行赴华新燃气开展调研。局相关处室负责人参加调研。调研组一行在华新燃气集团安全生产指挥中心听取了增储上产、管网布局、采煤采气一体化、应急保障等工作汇报并围绕优化产业布局、强化增储上产、推进管网互联互通等进程中存在的问题及建议进行深入探讨交流。

邓维元指出，华新燃气在保障全省燃气安全稳定供应方面充分彰显了省属企业“顶梁柱”作用，为推动我省非常规天然气产业高质量发展示范领跑。他强调，要深入贯彻落实省委书记蓝佛安在省管主要领导干部专题研讨班重要讲话精神，强化市场开拓，融入京津冀发展大局，服务国家战略。要坚持把能源保供摆在第一位，利用我省丰富煤成气资源，立足产供储销各环节，全力保障群众生活和工业生产用气需求。要持续加大煤层气增储上产力度，高质量推进全省燃气产业发展。要强化与煤炭企业的深度合作，将煤层气产业的发展和煤炭产业安全生产水平的提升相结合，大力推动采煤采气一体化，提高我省瓦斯利用水平，助力我省高质量转型发展。

华新燃气集团党委书记、董事长刘军表示，华新燃气集团将深入贯彻落实习近平总书记考察调研山西重要讲话重要指示精神，严格按照省委书记蓝佛安在省管主要领导干部专题研讨班上的讲话要求，根据全省能源工作会议安排，围绕燃气主业，持续优化产业布局、强化增储上产推进管网互联互通，保障全省燃气安全稳定供应。全力加强与煤炭企业合作，共同推动采煤采气一体化工作在全省范围内推广，以高质量燃气服务助力全省高质量转型发展。

5. 阳泉公示晋东华润煤层气价格及销售价格调整方案

阳泉市人民政府 2 月 9 日发布《山西晋东华润燃气有限公司管道煤层气配气价格以及销售价格调整方案社会问题调查公示》，调整内容:非居民用户管道煤层气配气价格为 0.79 元/立方米，联动前销售价格为 1 元/立方米。建立非居民用煤层气上下游价格联动机制，当晋东华润公司因上游购气价格上涨或购买天然气弥补煤层气气量不足导致综合购气价格上涨时，启动价格联动机制。

6. 吕梁市柳林县召开居民管道燃气价格调整听证会

2 月 1 日，柳林县发展和改革局组织召开居民管道燃气价格调整听证会。下一步，柳林县发改局将依据本次听证会收集到的意见，进一步调整方案，按照相关程序，对我县管道燃气价格定价作进一步完善。

七、专家洞见

山西省拥有丰富的煤层气资源，冬季调峰依然依靠长输管道气，即使在冬季用气高峰期，仍有部分煤层气供应至省外，省内对煤层气资源的把控能力仍有提高空间。

以 2022 年为例，山西省内煤成气总供应量为 100.22 亿方，省内供气量为 67.95 亿方，外输气量为 32.27 亿方。由于煤层气产量主要掌握在三大石油公司，且东部省份的销售价格高于山西省。因此，在省内资源供应不足的情况，仍有大量煤层气向外输流出，省内对资源把控能力低。但从近年来山西省资源供应变化来看，省内煤层气供应占比在逐步增加。