



山西省天然气发展形势月报

(2023年1月)

第七期

山西省天然气利用协会
北京世创能源咨询有限公司

2023年2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 2-3 月天然气供需预测.....	- 4 -
二、2022 年山西省天然气市场总结.....	- 6 -
2.1 消费结构.....	- 6 -
2.2 消费分布.....	- 6 -
2.3 供应.....	- 7 -
三、1 月份山西天然气月度供需现状.....	- 8 -
3.1 月度消费现状.....	- 8 -
3.2 月度供应现状.....	- 9 -
3.3 液态市场现状.....	- 9 -
四、山西省基础设施建设及运行情况.....	- 10 -
4.1 基础设施及利用工程建设情况.....	- 10 -
4.2 基础设施运行情况.....	- 11 -
五、山西省天然气价格现状.....	- 12 -
5.1 供应价格.....	- 12 -
5.2 终端销售价格.....	- 12 -
5.3 LNG 地区到货价格.....	- 13 -
六、山西省 2 月~3 月天然气供需预测.....	- 14 -
6.1 需求预测.....	- 14 -
6.2 供应预测.....	- 14 -
6.3 供需平衡.....	- 14 -

七、政策解读及行业重大事件.....	- 15 -
7.1 政策解读.....	- 15 -
7.2 行业重大事件.....	- 15 -
八、专家洞见	- 17 -

一、全国天然气市场供需现状

1 月份，全国天然气绝对消费量 371.1 亿立方米，同比减少 14.4 亿立方米，同比下降 3.7%。表观消费量 380.0 亿立方米，较去年同期减少 13.9 亿立方米，同比下降 3.5%，其中液态消费量 189 万吨（折合 26.4 亿立方米），同比下降 28.6%。

1.1 全国天然气资源供应

1 月份，天然气供应量 329.0 亿立方米（不含储气库）。其中，国产气产量为 207.3 亿立方米，同比增长 5.1%；进口天然气总量为 125.1 亿立方米，同比下降 15.2%；向香港、澳门出口天然气 3.4 亿立方米。

1) 国产气

本月国产气产量 207.3 亿立方米，较去年同期增加 10.0 亿立方米。其中，国产常规气产量 170.0 亿立方米；煤层气产量 9.0 亿立方米；页岩气产量 22.8 亿立方米；煤制气产量 5.5 亿立方米。

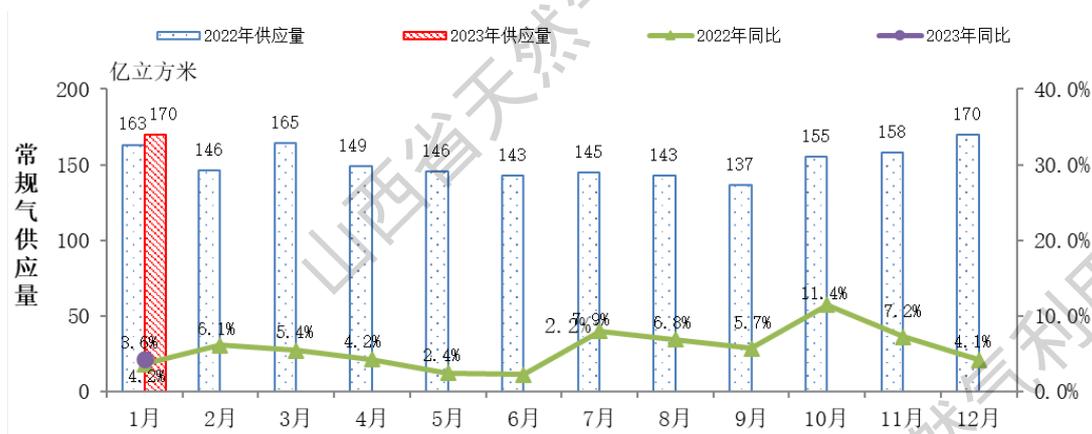


图 1.1-1 2021 年、2022 年我国国产常规天然气产量

2) 进口天然气

1 月份，进口天然气总量 125.1 亿立方米，同比减少 15.2%。进口管道气 55.1 亿立方米，同比增长 8.9%。其中，进口中亚管道气 36.0 亿立方米，进口中缅管道气 3.6 亿立方米，进口中俄管道气 15.4 亿立方米，新疆广汇进口管道气 0.1 亿立方米；进口 LNG500 万吨（折合 70 亿立方米），同比减少 27.8%。

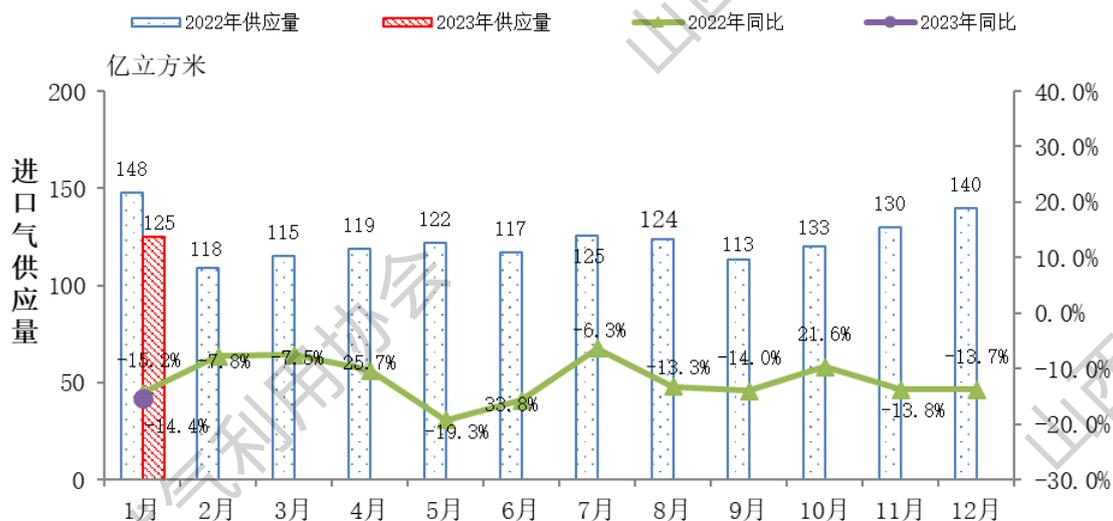


图 1.1-2 2021 年、2022 年我国天然气进口量

1.2 全国天然气市场消费

1 月份，全国天然气绝对消费量 371.1 亿立方米，同比减少 14.4 亿立方米，同比下降 3.7%。1 月份总体来看，国际原油下行、疫情影响渐趋平稳、国内消费需求回温，天然气市场或步入发展新阶段。1 月，随着国内疫情影响逐渐消退，市场不确定性显著降低，经济活力开始恢复，在稳增长政策支撑下，生产端保持增长，经济整体保持恢复势头。但由于疫情造成的市场创伤仍然存在，市场修复需要一定时间。

1) 宏观经济平稳开局

1 月，随着国内疫情影响逐渐消退，市场不确定性显著降低，经济活力开始恢复，在稳增长、稳楼市政策支撑下，生产端保持增长，外部需求相对较弱，但经济整体恢复势头没有发生改变。综合 2023 年 1 月宏观经济形势走势，结合当前偏宽松的货币政策环境，经济增长韧性尤在，宏观经济将实现平稳开局。

2) 天然气市场消费同比下降

1 月份总体来看，国际原油下行、疫情影响渐趋平稳、国内消费需求回温，天然气市场或步入发展新阶段。1 月，随着国内疫情影响逐渐消退，市场不确定性显著降低，经济活力开始恢复，在稳增长政策支撑下，生产端保持增长，经济整体保持恢复势头。但由于疫情造成的市场创伤仍然存在，市场修复需要一定时间。

受降温过程及假期时间综合影响，1 月份用气量呈先低中高后低的趋势。1

月全月来看，全月平均日均用气量 11.97 亿立方米，环比上月有所减少，主要是春节假期造成的各行业停产放假的影响。1 月份是国内疫情实行“乙类乙管”后首次春节，春节期间人员流动较大，各工厂停工减产，对天然气市场消费造成影响，全月消费量有所下降。同比来看，国内疫情影响逐渐消退，稳经济措施持续发力，但由于农历春节对自然月的影响，减缓了消费增速，1 月日均消费量同比呈小幅下降态势。后期在稳经济、促恢复、扩内需等政策支撑下，将进一步促进市场需求恢复，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 26.4 亿方，同比下降 28.8%

1 月中国 LNG 液态供应量为 26.4 亿方，较 12 月减少 5 亿方，环比下降 15.9%，同比下降 28.8%。1 月处于春节前夕及春节期间，工厂、学校、物流车队等陆续放假，LNG 终端需求减少，同时春节假期，多省高速公路对危化品车辆限行，抑制液厂及接收站出货，因此供应量减少明显。

4) 采暖需求的持续攀升

城镇燃气方面，1 月份为大部分地区仍为采暖高峰期。环比来看，由于 1 月份的几次冷空气过程，多地最低气温历史极值，采暖需求攀升明显。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，用气稳定增长。全月整体来看，1 月城镇燃气用气量 214.2 亿立方米，环比上涨 3.9%，同比增长 9.6%。

工业燃料方面，1 月受春节假期影响，部分工厂开始减产、停产以及春节放假，较大程度的影响了工业用气量。同比来看，去年同期工业企业受春节影响

较小，用气需求相对旺盛。总体来看，受多重超预期因素影响，叠加上年同期基数较高，1月份工业用气低于市场预期，同比下降明显。综合来看，本月工业用气量 88.3 亿立方米，环比下降 16.2%，同比下降 22.5%。

发电用气方面，1月份伴随着春节前社会各行各业的停工放假等因素，电力用气需求相对缓和。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。环比来看，发电用气量也较上月下降明显。整体来看，全月用气量 51.8 亿立方米，环比下降 17.3%，同比下降 8.8%。

化工用气方面，据中国氮肥工业协会数据显示，本月国内尿素市场大稳小涨，1月中上旬春节临近，尿素企业开启春节预收，需求支撑逐渐减弱。春节假期，工厂劳动力短缺，装卸工人紧张。同时春节假期，多省高速公路对危化品车辆限行，导致原料和货物的运输不畅，综合导致本月化工用气呈下行状态。综合来看，1月化工用气量为 16.8 亿立方米，同比下降 13.0%，环比下降 16.5%。

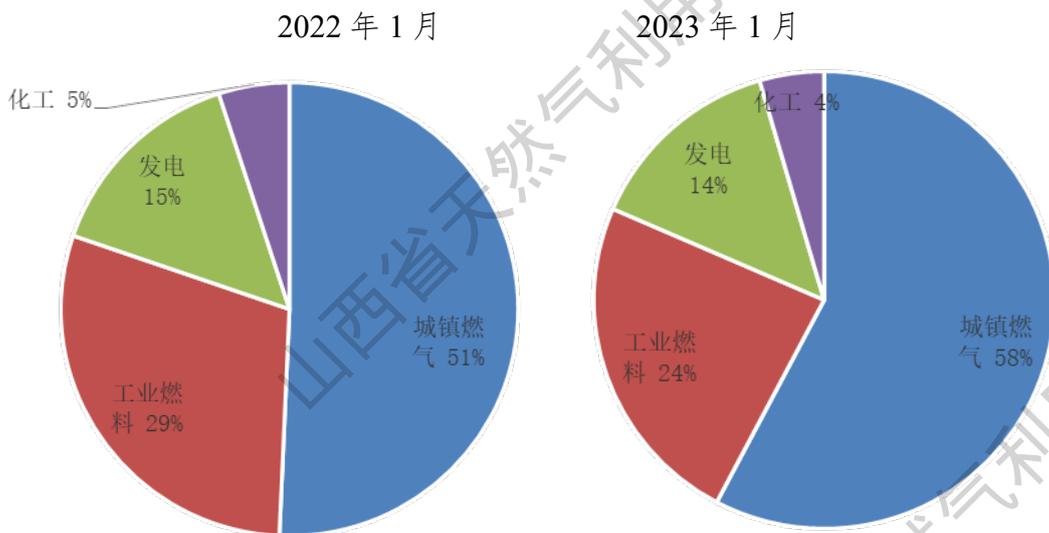


图 2 2021 年、2022 年 12 月份消费结构

1.3 2023 年 2-3 月天然气供需预测

2月随着温度的回升，北方大部分地区进入采暖季中后期，预计2月日均用气需求较1月有所下降，主要体现在城市燃气需求。此外，2月份处于节后复工复产阶段，加上自然天数的减少，整体用气需求可能不及预期。3月份为冬季采暖后期，大部分北方地区结束供暖，终端需求大幅减少，预计3月日均用气需求较2月有所下降。

表 1.3-1 影响未来 2 月天然气需求的主要因素

2 月同比影响因素	2 月环比影响因素	3 月同比影响因素	3 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
春节在 1 月	自然天数少三天	终端用气价格偏高	自然天数为 31 天
温度可能偏高	节后工厂复工	经济稳步复苏	疫情影响逐渐消除
疫情影响存在但逐步消除	经济形势可能好转		

综合来看预计 2 月日均用气需求较 1 月有所减少。综合来看，预计 2 月份日均用气量 11.3 亿立方米，环比下降 5.9%，同比下降 0.5%，月度需求量 315.6 亿立方米。3 月份日均用气量 9.9 亿立方米，环比下降 12.1%，同比持平，月度需求量 307.2 亿立方米。

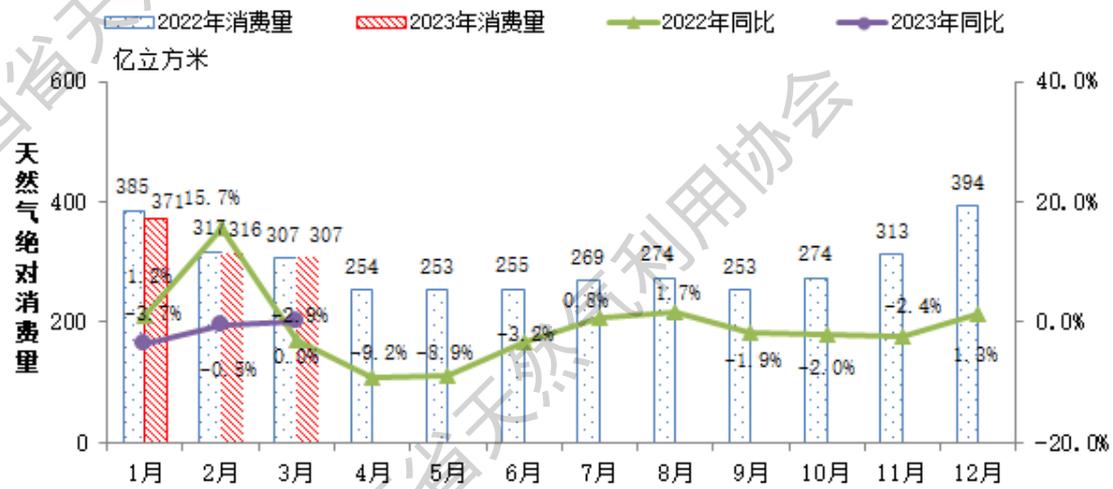


图 1.3-1 全国天然气绝对消费量预测

二、2022年山西省天然气市场总结

2.1 消费结构

2022年，山西省全年消费量100.4亿立方米。城镇燃气用气量46.84亿立方米，其中居民用气19.43亿立方米，占全省用气量的19.3%；采暖用气15.26亿立方米，占全省用气量的15.2%；公服用气12.15亿立方米，占全省用气量的12.1%。工业燃料用气量（包含液化工厂）53.58亿立方米，占全省用气量的53.4%，是第一大用气结构。

表 2-12022年山西天然气消费结构

结构	消费量 (亿立方米)	结构 占比
居民	19.43	19.3%
采暖	15.26	15.2%
公服	12.15	12.1%
工业（含液厂）	53.58	53.4%
合计	100.42	

2.2 消费分布

2022年山西省消费主要集中在太原和进城，两地市消费量共计45.46亿立方米，占全省消费量的45.3%，其次是临汾市，消费量超过10亿立方米。各地市消费量和消费结构见下表。

表 2-22022年山西天然气消费分布

地市	消费量	居民	采暖	公服	工业
太原市	23.40	3.87	11.78	3.91	3.85
晋城市	22.05	2.48	1.15	1.31	17.11
临汾市	11.70	2.67	0.56	0.45	8.02
吕梁市	9.19	1.90	0.96	1.00	5.33
晋中市	6.49	1.50	0.15	1.23	3.61
长治市	6.08	2.10	0.11	0.94	2.94
运城市	6.07	2.42	0.05	0.80	2.80
忻州市	5.22	0.88	0.18	0.58	3.58
朔州市	4.88	0.63	0.13	0.50	3.61
大同市	2.85	0.71	0.16	1.36	0.62
阳泉市	2.48	0.27	0.03	0.07	2.11
合计	100.42	19.43	15.26	12.15	53.58

2.3 供应

2022年山西省全年天然气总供应量132.69亿立方米，省内供应量为100.42亿立方米，其中，长输管道供应31.1亿立方米；省内煤层气供应67.95亿立方米，占省内总供应量的67.7%；煤制气供应1.4亿立方米（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）。

2022年山西省煤层气产量共113亿立方米，利用量100.22亿立方米，其中省内利用67.95亿立方米，外输32.27亿立方米，外输占比32.20%，主要通过西一线、神安线等管道外输。

表 2-3 2022 年山西天然气供应详情

气源	供气企业	总供应量	省内供气量	外输量	运输途径
天然气	中石油	23.20	23.20		
	中石化	3.05	3.05		
	中海油	2.78	2.78		
	蒙气	2.07	2.07		
	分类小计	31.10	31.10		
煤层气	中石油煤层气公司	23.06	15.53	7.53	西一线
	中石油华北油田公司	16.87	5.79	11.08	西一线
	中联煤层气公司	38.40	28.24	10.16	神安线（7.23） 通豫管线（2.93）
	中石化临汾分公司	3.29	3.29		
	蓝焰煤层气公司	13.00	13.00		
	兰花集团等其他企业	5.60	2.10	3.50	陕京三线、榆济线、其他
	分类小计	100.22	67.95	32.27	
	焦炉煤气制天然气	1.37	1.37		
	合计	132.69	100.42	32.27	

三、1 月份山西天然气月度供需现状

1 月份山西省天然气消费量为 13.0 亿立方米，环比增加 0.01 亿立方米，增幅 0.05%；同比增加 0.5 亿立方米，增幅 4.0%。1 月份正值春节假期，部分工业用户停工或直接降低负荷率，工业用气量下降。但 1 月份温度下降明显，采暖用气增加，整体和 12 月用气量基本持平。1 月份天然气供应量 13.2 亿立方米，其中煤层气资源占总供应量的 53.3%，较上月增加 0.9 个百分点。

3.1 月度消费现状

1 月份消费量环比基本持平。1 月份山西天然气市场处于采暖季中期，且下半月受寒潮影响温度下降，采暖用气量增加。同时，1 月下旬正值春节假期，受节假日影响，工业、公服用气量以及液体消费量环比略有下降。综合来看，1 月份，山西省天然气消费量 13.0 亿立方米，较去年同比增加 0.5 亿立方米，增幅 4.0%，同比基本持平。其中液态消费量 1.1 亿立方米。

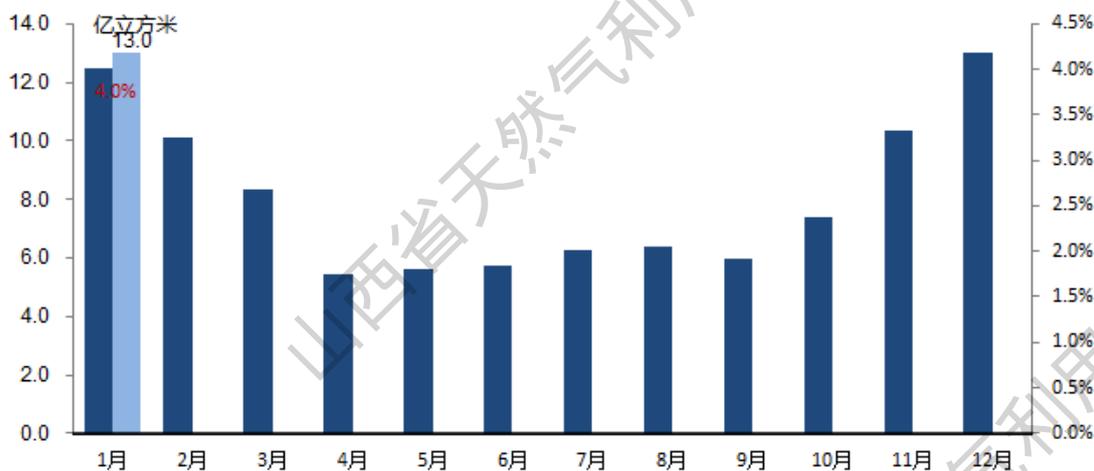


图 3-1 山西省天然气月度消费量走势（亿立方米）

1 月，城镇燃气方面，环比来看，受温度下降影响，居民用户中有采用壁挂炉等自采暖方式，居民用气较上月有明显增加；工商业用户受节假日影响环比略有下降；用于供热的燃气电厂用气量为 3.6 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），城镇燃气用气量环比上月小幅提升，增量 0.4 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，1 月城镇燃气用气量 8.7 亿立方米，环比增幅 5.2%，同比增长 1.6%。工业燃料方面，1 月份有元旦和春节两个节假日，部分工厂停工放假，部分工厂降低符合率，

工业用气量环比下降，整体本月工业燃料用气量环比下降 8.2%，同比增长 10.2%。液体主要用于交通和点供，受节假日和温度下降影响，消费量较上月减少 0.1 亿立方米。

表 3-1 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	8.69	66.8%	5.2%	1.6%
工业燃料	3.23	24.9%	-8.2%	10.2%
液体消费量	1.08	8.3%	-11.1%	6.9%

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。

3.2 月度供应现状

石油公司供应量较夏季大幅提高，承担了主要的调峰压力。1 月份，省内天然气总供应量 13.2 亿立方米。其中，中石油供应量 5.0 亿立方米；中石化供应 1.1 亿立方米；省内煤层气供应 7.1 亿立方米；煤制气供应 0.14 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）。1 月份煤层气资源占省内供应量的 53.3%，较上月增加 0.9 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。

1 月份，山西省煤层气产量 9.2 亿立方米，其中供应省内 7.1 亿立方米（包括液化厂），占产量的 76.5%。

表 3-2 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	5.00	0.0%	18.5%
中石化长输管道气	1.05	-7.4%	-34.6%
省内煤层气	7.06	2.3%	12.1%
省内煤制气	0.14	-7.6%	-8.6%
合计	13.24	0.5%	7.9%

3.3 液态市场现状

1 月，山西省处于采暖季中期，又逢春节假期，液化厂生产量减少，液体消费量与上月相比下降 0.1 亿方。山西省共有 LNG 液化工厂 33 家，产能 1485 万方/日，1 月份液化厂产量 1.37 亿立方米，其中山西省内消费量 1.1 亿立方米。

四、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。

4.1 基础设施及利用工程建设情况

1. 中联公司晋城分公司潘河 2#增压站顺利投产，较施工计划提前 90 余天完工，建设周期缩短 48%

潘河 2#增压站配备四台处理能力 15 万方/天的压缩机，采用“开三备一”方式运行，设计处理量 45 万方/天。投产后，潘河 2#增压站将与潘河增压站形成潘河区块煤层气集输枢纽，潘河区块日处理量将达到 120 万立方米，助力非常规天然气扩销增产。

2. 全省安全生产专项整治三年行动成效显著

1 月 12 日下午，省政府新闻办举行新闻发布会，介绍山西省安全生产专项整治三年行动工作情况。三年行动期间（2020-2022 年）与前三年相比，全省生产安全亡人事故起数和死亡人数分别下降 39.55%和 31.30%。城镇燃气安全治理工作是全省安全生产专项整治三年行动主要任务之一。2022 年 8 月底完成了运行 30 年以上和运行 20-30 年经评估存在安全隐患的市政及庭院燃气老旧管网的改造，全省合计改造完成 1794.5 公里。标志着山西省基本消除因燃气管网老化带来的安全隐患，比国家要求提前了 3 年。全省 1780 处违章压占城燃管网也同比改造完成。山西省还在全国创新实施管道燃气居民用户“三项强制措施”，管道燃气居民用户户内必须安装灶前自闭阀门、灶具连接用不锈钢波纹管和使用带熄火保护的灶具，改造 651.4 万户，有效减少了户内安全隐患的发生，完成了天然气置换人工煤气 14.2 万户，实现人工煤气区域“清零”。

4.2 基础设施运行情况

1. 全国最大煤层气田产气突破 100 亿方

2022 年 12 月 27 日，我国最大煤层气田——华北油田山西沁水煤层气田日产量达 600 万立方米、创历史新高，累计生产煤层气突破 100 亿立方米，成为我国能源结构转型、助力“双碳”目标实现的煤层气开发示范工程。

2. 山西：加快推进煤层气增产保供，11 月份抽采量创历史新高

据央视新闻 11 月 29 日报道，2022 年 1-11 月，山西累计抽采煤层气 86.6 亿立方米，约占全国同期煤层气产量的 83.19%。其中，11 月份抽采煤层气 8.6，创历史新高。

五、山西省天然气价格现状

5.1 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：1月份山西省液化厂出厂价格处于5400-6700元/吨之间。月内价格来看，月初价格最高，呈先下降再上涨态势。

5.2 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 5-1 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

5.3LNG 地区到货价格

1 月份山西省 LNG 价格呈现先下降后上涨的趋势。前半月价格高于后半月。月初价格与上月末差别不大，随着春节假期到来，下游陆续停工放假，终端需求降低，LNG 价格呈现走跌趋势，随着寒潮到来，城燃需求增加，但受春节影响涨幅有限，月底价格为 5600 元/吨。

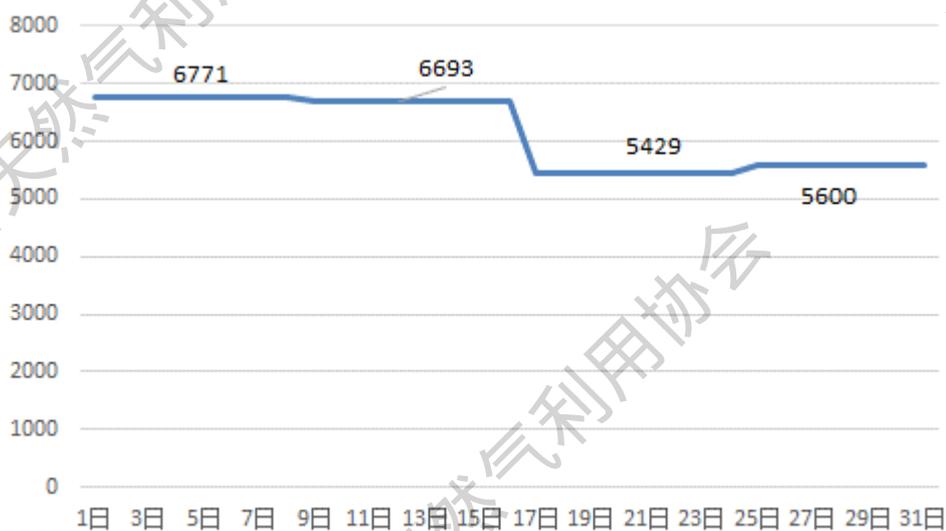


图 5-1LNG 地区到货价格 (元/吨)

六、山西省 2 月~3 月天然气供需预测

6.1 需求预测

2 月温度回升，工业开始复工复产，但自然天数只有 28 天，需求量下降。3 月处于采暖季末期，工业生产已恢复稳定，需求量较 2 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 2 月份天然气需求量为 10.7 亿立方米，同比增长 5.5%。3 月份天然气需求量为 9.1 亿立方米，同比增长 8.9%。

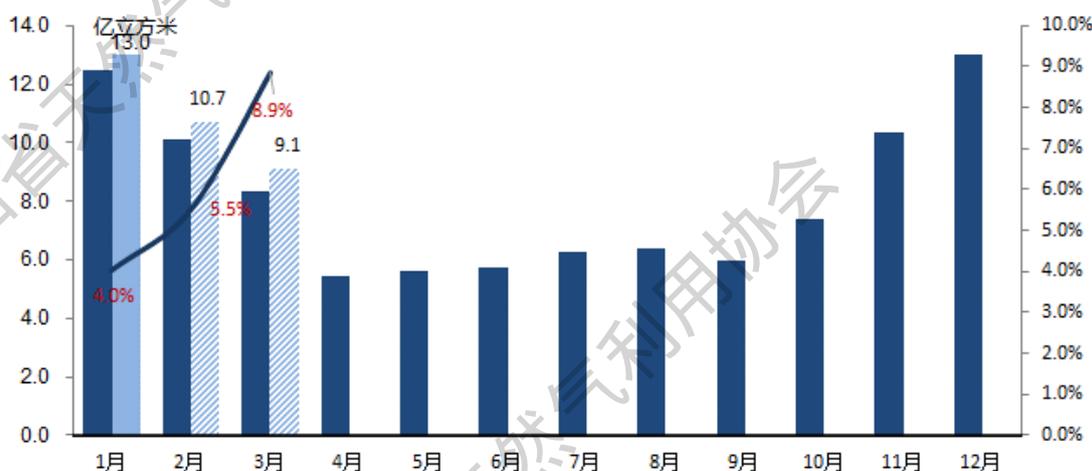


图 6-1 山西省天然气消费量预测

6.2 供应预测

2 月、3 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 2 月份省内天然气供应量可达 11.5 亿立方米，3 月份供应量可达 10 亿立方米。

6.3 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 2-3 月份山西省资源供应可以满足市场需要。

七、政策解读及行业重大事件

7.1 政策解读

1. 山西发布关于完整准确全面贯彻新发展理念切实做好碳达峰碳中和工作的实施意见

山西省人民政府1月16日发布《中共山西省委 山西省人民政府关于完整准确全面贯彻新发展理念切实做好碳达峰碳中和工作的实施意见》。主要目标：到2025年，非化石能源消费比重达到12%，新能源和清洁能源装机占比达到50%、发电量占比达到30%，单位地区生产总值能源消耗和二氧化碳排放下降确保完成国家下达目标，为实现碳达峰奠定坚实基础。

并提到发挥山西非常规天然气资源和产业优势，以沁水盆地和鄂尔多斯盆地东缘为重点，加快探明地质储量区块资源增储和产能提升，重点建设晋城、吕梁、临汾非常规天然气示范基地。推进煤层气、页岩气、致密气“三气”综合开发，加快大宁-吉县和石楼西等区块致密气规模化开发。探索关闭煤矿(废弃矿井)剩余煤层气资源利用。有序推进管网规划建设运营，打造以太原为核、高压干线为圈、各区域管网为环的“一核一圈多环”管网络局。建立晋南、晋北两大区域储气调峰中心，构建“2+1+N”储气调峰体系。严格管道气密性管理和放散管理，有效控制甲烷逸散。

2. 山西持续深化危化品、燃气等行业领域专项整治

山西省人民政府出台的《关于做好2023年安全生产工作的通知》指出，持续深化煤矿、金属非金属矿山和尾矿库、危险化学品、交通运输、建设工程施工、经营性自建房、燃气、消防等行业领域的专项整治。这是自2009年起，山西省政府连续15年以“一号文件”安排部署安全生产工作。

7.2 行业重大事件

1. 全力抓好能源保供，加快绿色低碳转型

山西省政府工作报告提出，贯彻能源安全新战略，坚决扛起保障国家能源安全政治责任，全力推动能源消费革命、供给革命、技术革命、体制革命和对外合作，加快煤炭和煤电、煤电和新能源、煤炭和煤化工、煤炭产业和数字技术、煤炭产业和降碳技术一体化发展，积极创建全国能源革命综合改革试点先

行区。

2. 吴伟常务副省长到省发改委调研慰问

2023年1月6日上午，省委常委、常务副省长吴伟到省发改委调研慰问，强调要坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实党的二十大精神，坚决贯彻落实习近平总书记考察调研山西重要讲话重要指示，按照省委、省政府的决策部署，全面落实省委经济工作会议精神，争取开创发展改革事业的新局面。

吴伟常务副省长实地调研了省发改委项目推进中心，并调度全省重点工程推进情况；实地调研了煤电油气运协调保障机制综合办公室，并调度全省能源保供情况。实地调研结束后，吴伟常务副省长与省发改委班子成员、其他委领导和有关业务处室、省发改委项目推进中心负责同志进行座谈。

吴伟常务副省长指出，面对复杂严峻的发展环境，省发改委认真贯彻省委、省政府决策部署，有效发挥经济综合管理部门职能作用，统筹稳增长、促改革、调结构、惠民生、防风险，着力保持经济平稳健康可持续发展，做了大量卓有成效的工作。特别是2022年以来，认真落实省委经济工作会议和《政府工作报告》确定的政策举措，落实统筹疫情防控和经济社会发展的要求，积极应对多重超预期因素冲击，扎实做好“六稳”“六保”工作，扎实推进稳经济一揽子政策和接续措施落地见效，为稳住全省经济大盘提供了有力支撑。吴伟常务副省长强调，2023年是全面贯彻落实党的二十大精神开局之年，新征程要有新气象、新作为。

八、专家洞见

山西省是煤层气生产基地，气源供应中煤层气供应占比较大，夏季供应占比在 85%以上，采暖季供应占比也在 50%以上。但煤层气生产较平稳，调峰能力较弱。冬季调峰依然需要依靠长输管道气。

根据 2022 年的供应情况，长输管道气供应量波动性较大，供应高月 12 月份日均供应量 1977 万立方米，低月 4 月日均供应量 242 万立方米，高月日均供应量是低月日均供应量的 8.2 倍。长输管道供应量是山西省季节调峰的主要来源，上游气源商承担了山西省调峰的主要责任。

因此，即使拥有丰富的煤层气资源，也依然要与上游气源商和国家管网建立良好的合作机会，建议提前规划用气需求，采暖季结束以后要开始签署新一年的购销合同，下游城燃企业应提前做好终端市场预测，和供应商签署的合同要保障需求。当签署的合同不能保障需求存在供应缺口时，地方政府应尽快组织企业开展资源统筹，提前做好准备，同时要加快提高省内可利用的储气能力。