



山西省天然气发展形势月报

(2024 年 6 月)

第二十四期

山西省天然气利用协会
山东清能咨询服务有限公司

2024 年 7 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	- 4 -
二、山西天然气月度供需现状	- 6 -
1 月度消费现状	- 6 -
2 月度供应现状	- 7 -
3 液态市场现状	- 7 -
三、山西省基础设施建设及运行情况	- 8 -
1 基础设施及利用工程建设情况	- 8 -
2 基础设施运行情况	- 8 -
3 山西煤层气远景	- 8 -
四、山西省天然气价格现状	- 10 -
1 三桶油价格政策	- 10 -
2 供应价格	- 11 -
3 终端销售价格	- 11 -
4 价格调整动态	- 13 -
5 山西 LNG 出厂价格	- 13 -
6 中石油直供西北液厂原料气竞拍结果	- 13 -
五、7 月~8 月天然气供需预测	- 15 -
1 需求预测	- 15 -
2 供应预测	- 15 -
3 LNG 预测	- 15 -
4 价格预测	- 15 -

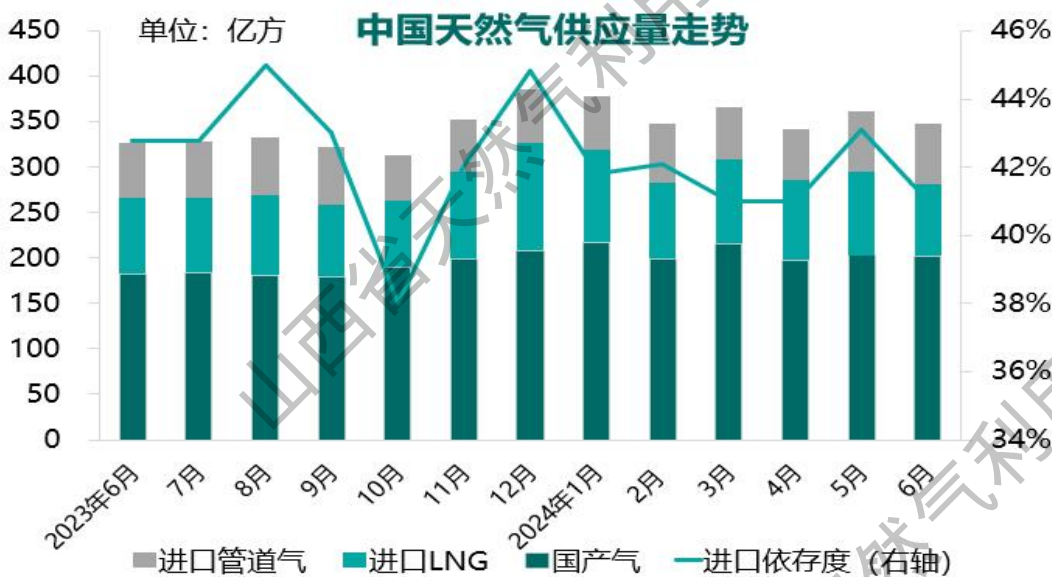
六、政策解读及行业动态	- 16 -
1 政策解读	- 16 -
2 行业重大事件	- 16 -
3 会员单位动态	- 17 -
七、专家洞见	- 18 -

一、全国天然气市场供需现状

2024年6月，全国天然气供应量348.3亿立方米（不含储气库），环比减少3.6%，同比增长6.8%，天然气表观消费量344亿立方米，较去年同期增加22.2亿立方米，同比增长6.9%，其中液态消费量50.1亿立方米，同比增长16%。

1 全国天然气资源供应

6月，全国天然气供应量348.3亿立方米，环比减少3.6%，同比增加6.8%。国产气产量202.4亿立方米，环比微降0.15%，同比增加10.8%；进口天然气总量145.9亿立方米，环比减少8.1%，同比增加1.7%；出口量4.8亿方，环比减少7.6%，同比减少6.1%。1-6月，全国天然气供应量2145亿立方米，同比增加9.4%。



1) 国产气

6月，国产气产量202.4亿立方米，环比微降0.15%，同比增加10.8%。1-6月，国产气产量1235.7亿立方米，同比增加6.11%。

2023年、2024年我国国产天然气产量

单位：亿立方米



2) 进口天然气

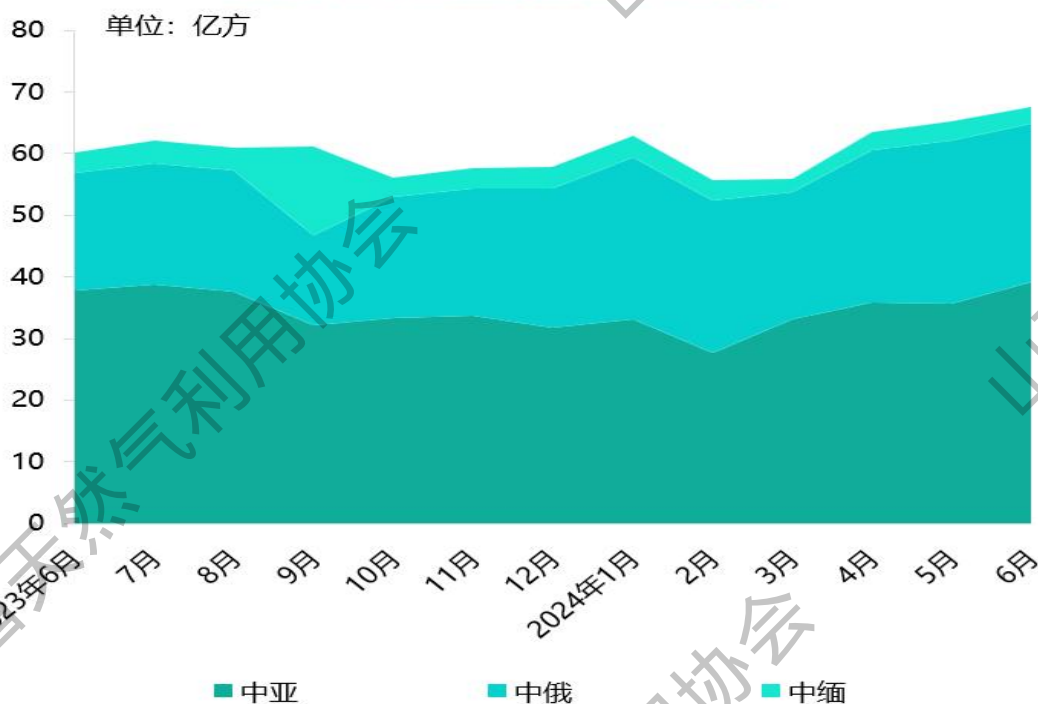
6月，进口天然气总量145.9亿立方米，环比下降8.1%，同比增加1.7%，其中，管道气进口量67.2亿方，环比增加0.63%，同比增加12%；LNG进口量78.7亿方，环比减少14.35%，同比减少5.6%。从LNG进口国来看，6月来自俄罗斯的量增加最多，环比5月增加约3.03亿方；来自印度尼西亚的量减少最多，环比减少约4.2亿方。1-6月，进口天然气总量908.8亿立方米，同比增加14.9%。

2023年、2024年我国天然气进口量

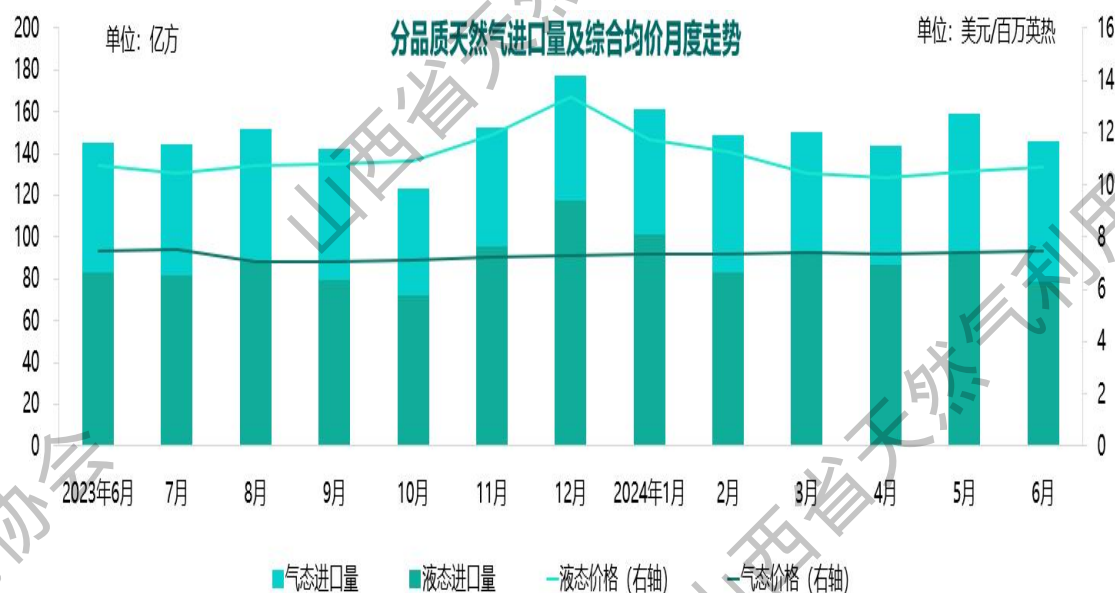
单位：亿立方米



管道气分来源国月度进口量走势

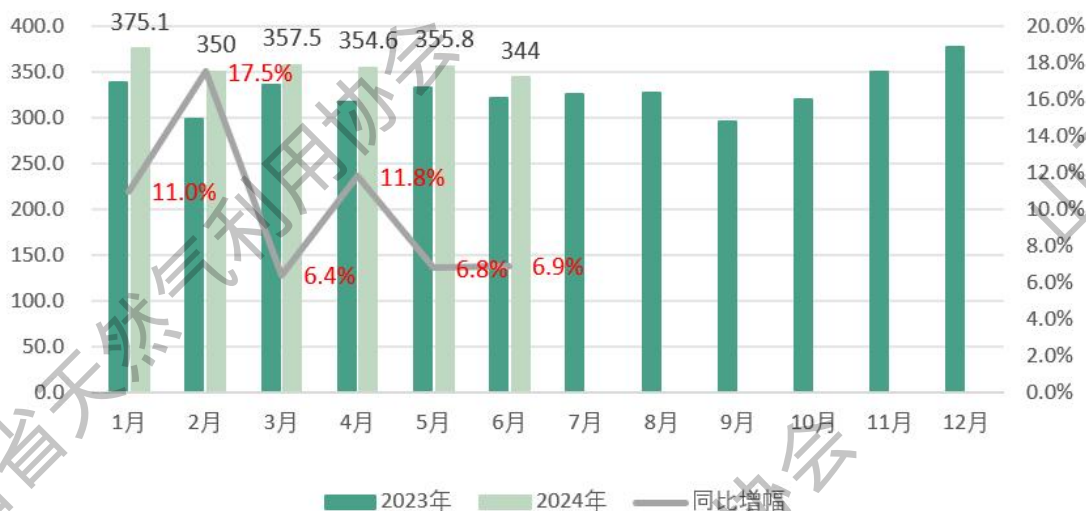


进口液态天然气均价为 10.69 美元/百万英热，环比上调 1.7%，同比下跌 0.38%；进口气态天然气均价为 7.48 美元/百万英热，环比上涨 0.82%，同比上调 0.2%。



2 全国天然气市场消费

2023、2024年我国天然气表观消费量



2024年6月，全国天然气表观消费量344亿立方米，同比增长6.9%。1-6月，全国天然气表观消费量2137.5亿立方米，同比增长10.1%。（数据来源：国家发展改革委）

城燃方面，上半年消费量为862.9亿方，相比2023年同期增长约10.5%。冬季北方出现极寒天气，全国大范围降雪导致交通受阻，春节后消费量回升并趋于平稳，月度消费量环比呈现先涨后降再小回升的趋势。春季和夏季伊始，因假期多，车用消费下降，且气温回升，居民需求疲软。同时期对比，因经济活动活跃，春节后的高速公路货车通车辆较往年上升，交通用气拉高需求；同时，气化率和气化水平同比均有所提升。

工业方面，上半年消费量为804亿方，相比2023年同期增长约7.4%。月度消费量环比呈现先降后涨的趋势，因1至6月初假期和天气因素，开工率不理想，安全检查频繁，6月中后生产恢复，工业整体需求不高。同比来看，则是因经济复苏和企业生产活动活跃拉动了些许增量。

发电用气方面，上半年消费量为321.8亿方，相比2023年同期增长约8.7%。月度消费量环比呈现先降后涨再平稳的趋势，年初煤炭价格下跌市场供给充足，春夏到来因气温上升下游用户需求持续减弱，迎峰度夏以来，发电用气量消费增高，但南方汛期比往年多，南方水电占比较多，整体来看发电用气

的消费量还是呈弱势。同比来看，有天然气利用政策及燃气发电规模扩大，全国电厂总装机数及利用小时数较往年有所增加支撑消费。

化工用气方面，上半年消费量为 148.8 亿方，相比 2023 年同期下降约 2%。逐月环比呈现先降后涨的趋势，市场较宽松，农业需求先降后涨，工业需求则以刚需为主。同比来看，因部分气头甲醇企业检修，叠加农业备肥基本结束气头尿素生产消耗天然气量减少，整体化肥化工用气量小幅下降。

二、山西天然气月度供需现状

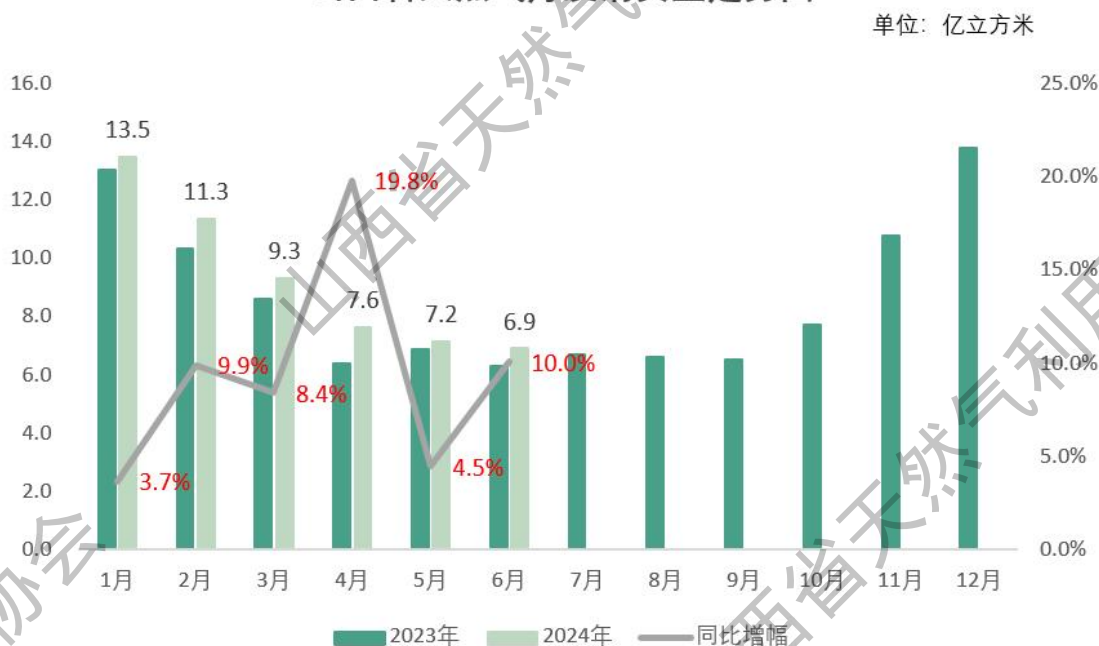
6 月份山西省天然气消费量 6.9 亿立方米，环比减少 0.25 亿立方米，降幅 3.5%；同比增加 0.63 亿立方米，增幅 10%。6 月份总体来看，用气以城市燃气和工业燃料为主。液体消费量 2.09 亿立方米。6 月份天然气供应量 9.49 亿立方米，其中煤层气资源占总供应量的 89.5%，较上月下降 0.4 个百分点。

1-6 月，山西省天然气消费量 55.8 亿立方米，同比增加 8.6%，天然气供应量 67.3 亿立方米，同比增加 18.6%。

1 月度消费现状

6 月份消费量环比减少。6 月份用气情况与 5 月份相似，不同的是 6 月份温度高于 5 月，消费量环比减少 3.5%。综合来看，6 月份山西省天然气消费量为 6.9 亿立方米，环比减少 0.25 亿立方米，降幅 3.5%；同比增加 0.63 亿立方米，增幅 10%。其中液态消费量 2.09 亿立方米。

山西省天然气月度消费量走势图



城镇燃气方面，环比来看，温度不断提升，用气量下降；同比来看，用气量增加。全月整体来看，6 月城镇燃气消费量 1.25 亿立方米，环比下降 4.4%，同比增加 2.7%。

工业燃料方面，本月企业开工率不足。同比来看经济复苏工业用气增长。

综合来看，本月工业用气消费量 3.56 亿立方米，环比减少 10.1%，同比增长 17.5%。

液体主要用于交通和点供，消费量较上月增加 0.2 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%	-4.4%	2.7%
工业燃料	3.56	51.6%	-10.1%	17.6%
液体消费量	2.09	30.3%	10.8%	3.2%

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 月度供应现状

6 月长输管道气供应量基本持平，煤层气供应占比减少。6 月份，省内天然气总供应量 9.49 亿立方米。其中，中石油供应量 0.8 亿立方米；中石化供应 0.20 亿立方米；省内煤层气供应 8.5 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）。6 月份煤层气资源占省内供应量的 89.5%，较上月减少 0.4 个百分点。

6 月份，山西省煤层气产量 10.79 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 78.8%。

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	0.80	0.0%	-7%
中石化长输管道气	0.20	0.0%	122%
省内煤层气	8.5	-4.2%	27.4%
省内煤制气	0.00		
合计	9.5	-3.7%	24.2%

3 液态市场现状

6 月，液化厂生产量增加，液化厂产量 2.83 亿立方米，与上月相比增加 0.64 亿方。山西省共有 LNG 液化工厂 33 家，产能 1485 万方/日，6 月份其中山西省内消费量 2.09 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. 山西天然气顺利完成定襄—五台输气管道技改作业

为保护五台山风景区的自然环境，2012 年，山西天然气修建了一条长达百余公里的定襄—五台天然气长输管道，近年来由于地质地貌不断变化，为进一步保障景区能源主动脉的运行安全，山西天然气按照集团公司安全生产“强基础、控风险、除隐患、保安全”专项整治行动工作部署要求，对定襄—五台输气管道清水河段存在隐患的管道进行技改作业。此次技改涉及动火连头作业点 2 处，改迁管道 500 米，需完成切割、焊接、防腐接口 4 道，同时对阀室球阀、法兰卡具、垫片及放空管段沉降等设备隐患问题。6 月 14 日，在持续高温作业下，此次技改作业的顺利完成，对保障天然气管道安全运行及属地民生保供起到积极的推动作用。

2 基础设施运行情况

1. 山西煤层气产量占全国 81.4%：上半年总产量达 67.2 亿立方米

山西省统计局最新公布数字显示，今年 6 月份山西煤层气产量 13.7 亿立方米，同比增加 49.4%，创单月煤层气产量历史新高。今年上半年山西省煤层气总产量 67.2 亿立方米，约占全国同期产量的 81.4%。山西省能源局油气处有关负责人表示，山西近年来大力实施煤层气增储上产专项行动，持续加大煤层气关键技术攻关，目前山西在薄煤层、深煤层等新领域、新层系的煤层气勘探开发不断取得重大突破，开发技术与装备体系不断创新，单井产量大幅提升，实现煤层气规模化开发迈上新台阶。

3 山西煤层气远景

山西省 2023 年加快推进“三气”共探共采，非常规天然气总产量达 145.9

亿立方米，同比增长 9.6%，年度产量创历史新高。

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。

四、山西省天然气价格现状

1 三桶油价格政策

1. 中石油--2024 年管道气定价：居民气量与非居民气量并轨

3 月 15 日，2024-2025 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。其中非采暖季中，管制气占比合同总量 65%，较上一合同年下调 5 个百分点，价格较上一合同年基准门站价格基础上上浮 15%-20%，折中偏上为 18.5%，非管制气占比合同总量 32%，价格在门站基础上上浮 70%。另外 3%原与 JKM 挂钩现与上海石油天然气交易中心发布的月度进口现货 LNG 到岸均价联动；采暖季中，管制气占比合同总量 55%，价格在门站基础上上浮 18.5%，非管制气占比合同总量 42%，价格在门站价格基础上上浮 70%。

合同量内气源类型		非采暖季 (2024 年 4 月-2024 年 10 月)		采暖季 (2024 年 11 月-2025 年 3 月)	
管制气		量	价	量	价
		65%	18.5%	55%	18.50%
非管制气	固定量	32%	70%	42%	70%
	浮动量	3%	浮动定价，与进口现货价格联动	3%	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 100%		基准门站价格基础上上浮 100%

2. 中石化--2024 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 2024-2025 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；常规合同部分地区执行 3/6/1 合同量配比。

2024-2025 中石化山东地区管道气合同定价			
类别	量		价
基础量	30%	非采暖季（2024 年 4 月-2024 年 10 月）	≥40%
		采暖季（2024 年 11 月-2025 年 3 月）	≥60%
定价量	60%	参考中石化进口长协价格定价	
顺价量	10%	参考 JKM 或上海天然气石油交易中心价格	

3. 中海油--2024 年夏季合同价格方案：电厂价格与 JKM 同步联动

中海油 2024 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 2024 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 2.03-2.5 元/方之间。

液化厂出厂价：6 月份山西省液化厂出厂价格处于 4200-4300 元/吨之间。月内价格来看，第四周价格最低，月初最高。

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	2.7	4.39~4.98
		娄烦县	2.7	3.2
2	大同市	全域	2.61	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
		定襄县、五台县、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	高平市	2.6/2.8	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	2.7	3.91~4.46
		乡宁县、曲沃县	2.65	3.93
11	运城市	盐湖区、万荣县、稷山县、绛县、夏县、芮城县、河津市	2.72	2.97~4.97
		平陆县、闻喜县、临猗县、新绛县、垣曲县、永济市	2.9	

4 价格调整动态

1. 忻州市调整城区非居民用管道天然气销售价格

3月22日，忻州市发展和改革委员会发布《关于调整忻州城区非居民用管道天然气销售价格的通知》。根据通知，按照忻州城区天然气上下游价格联动机制有关规定，结合上游天然气价格情况，对忻州城区非居民用管道天然气销售价格进行联动。忻州城区非居民用管道天然气销售价格由4.12元/立方米调整为3.88元/立方米。工业用气价格可在不超过非居民用气价格的基础上，按照批量折扣原则，适当下浮，具体价格由供需双方协商确定。通知执行期为2024年4月1日至2024年10月31日。2024年11月1日起，非居民用管道天然气销售价格根据上游气价变化情况另行调整。

2. 原平市调整 2024 年度非供暖期非居民用管道天然气销售价格

3月18日，原平市天然气有限责任公司发布通知，根据原平市发展和改革局《关于调整原平市 2024 年度非供暖期非居民用管道天然气销售价格的通知》，原平市非供暖期非居民用管道天然气销售价格从2024年4月1日起调整为3.56元/立方米(不含居民用户和学校养老福利机构用户)价格执行期:2024年4月1日至2024年10月31日。居民天然气终端销售价格保持不变。

5 山西 LNG 出厂价格

6月份，山西省 LNG 全月整体出厂均价为4255元/吨，均价较5月（4312元/吨）下降57元/吨。

表 4.5-1 山西 LNG 出厂价格

单位：元/吨					
	第一周	第二周	第三周	第四周	平均
6月	4269	4258	4259	4234	4255

6 中石油直供西北液厂原料气竞拍结果

2024年6月30日-2024年7月31日中石油直供西北液厂原料气竞拍结果如下：

原料气价格：2.35-2.43元/方，较上期降0.27-0.28元/方。

液厂生产成本约：4060-4176元/吨，较上期降391.5-406元/吨。

成交量：40300万方，无流拍。

表 4.6-1 中石油直供西北液厂 2024 年 7 月原料气竞拍结果

竞拍结果	本次竞拍 6 月 30 日-7 月 31 日	较上次涨跌	上次竞拍 6 月 18 日-6 月 30 日
成交量（万方）	40300	日均 1300 万方 无流拍	3000
原料气价格（元/方）	2.35-2.43	降 0.27-0.28	2.63-2.7
液厂生产成本（元/ 吨）	4060-4176	降 391.5-406	4466-4567.5

五、7月~8月天然气供需预测

1 需求预测

7月，受高温影响，南方气电需求大幅上涨，而工业整体仍较低迷，工厂停产、减产面扩大，工业需求仍有下滑表现，但管道气价格优势相对较明显，吸引双气源终端优先使用管道气。8月，高温天气愈加明显，制冷需求增加或进一步拉涨气电需求上涨，而工业方面或仍未见利好影响。

2 供应预测

7月，三大油方面管道气多可保持合同量内满供，但国内延长及大唐管线存在检修情况，河北等地出现供应缺口。8月，延长、大唐检修结束，上游管道气基本面供应多保持充足。

3 LNG 预测

7月，市场需求整体波动不大，但局部物流市场活跃度略有上涨，加之前期柴油价格推涨，部分加气站销量略有增加。8月，伴随检修液厂复产，国产液厂开工率略有增加，LNG 供应或较7月稍有增加；进口方面，8月接收站进口船数较7月波动不大。

4 价格预测

7月，因国际天然气居高难下，管道气合同量内价格较6月仍有小幅上涨。额外气价格较6月波动不大。LNG 方面，接收站方面持续推涨，带动国产LNG 液厂价格大幅上涨，整体LNG 价格较6月涨幅较明显。8月，从各地额外气竞拍结果来看，额外气价格多较7月略有上涨。LNG 方面，目前LNG 涨势汹涌，加之整体供应有限，短线内或对LNG 价格起到一定支撑，预计LNG 价格或呈现先扬后抑走向。

六、政策解读及行业动态

1 政策解读

1. 《天然气利用管理办法》经国家发改委第12次委务会审议通过，自2024年8月1日起施行

天然气利用分优先类、限制类、禁止类和允许类。优先类主要为鼓励或优先保障的天然气利用方向，包括天然气热电联产、天然气分布式能源项目、天然气重卡等。限制类主要为禁止新增用户、新建扩建产能的天然气利用方向，包括以天然气为原料生产甲醇及甲醇生产下游产品装置、以天然气代煤制甲醇项目，以甲烷为原料，一次产品包括乙炔、氯甲烷等小宗碳一化工项目，以天然气为原料的合成氨、氮肥项目，合成氨厂“煤改气”项目等。禁止类主要为不符合有关法律法规规定和《产业结构调整指导目录》，需要采取政策措施予以淘汰的天然气利用方向，包括天然气常压间歇转化工艺制合成氨等。允许类作为兜底条款为“未列入优先类、限制类、禁止类，且符合国家有关法律、法规和政策规定的天然气利用方向”，同时允许类中单列了技术成熟、市场可预期且与可替代能源相比具有竞争优势的天然气利用方向，例如建材、机电、轻纺、石化化工、冶金等工业领域中，环境效益和经济效益较好的天然气代煤项目等。

2 行业重大事件

1. 山西开展油气管网设施公平开放监管工作

为进一步规范油气管网设施开放服务行为，提高管输企业服务质量水平，提升管网设施利用效率，保障油气安全稳定供应，按照国家能源局关于开展油气管网设施公平开放专项监管工作的通知要求，近日，山西能源监管办联合山西省能源局开展山西省油气管网设施公平开放专项监管工作。结合监管工作开展情况，山西能源监管办一是与山西省能源局一同召开会议，共同学习研究《天然气基础设施建设与运营管理办法》、《油气管网设施公平开放监管办法》以及相关油气体制改革和公平开放监管要求等监管依据文件，提升监管能力。二是认真梳理纳入监管范围的天然气管道设施和所属企业，包含省级天然气干线、支线、联络线以及煤层气资源开采区外输管线，明确目标范围。三是编制

印发《山西省油气管网设施公平开放专项监管实施方案》，要求企业按时完成自查，上报相关资料。

3 会员单位动态

1. 华新燃气集团参加全省“安全宣传咨询日”活动

6月16日，省安委会会同太原市安委会、晋能控股集团有限公司，在太原市晋阳湖国际会议中心庆典广场联合举办2024年全省“安全宣传咨询日”活动。华新燃气集团设咨询台参加活动。活动现场，省委常委、常务副省长吴伟宣布2024年全省“安全宣传咨询日”活动正式开始，省安委办主任、省应急管理厅厅长王启瑞为“三晋安全行”媒体记者代表授旗。华新燃气集团此次参加全省安全宣传咨询日活动由太原天然气公司具体承办。设置安全宣传咨询区、安全知识学习区、燃气设备展示区、有奖问答互动区等区域。在燃气设备展示区，燃气巡检汽车、电动车、最新燃气巡检设备及燃气灶具等，吸引了众多参会人员 and 市民的驻足观看，专业人员现场为市民操作演示燃气灶具安全使用方法，就居民日常生活中遇到的燃气问题进行了现场解答。在安全宣传咨询区和安全知识学习区，工作人员为市民们发放燃气安全宣传资料，并详细讲解了燃气使用不当的危害性、使用燃气的注意事项、在使用燃气过程中哪些部位容易出现安全隐患等安全知识。此次活动，使广大市民群众对燃气安全知识有了更深的认识，进一步强化了燃气用户依法用气、科学用气、安全用气的意识，切实营造出“关注安全，关爱生命”的浓厚氛围。

2. 华新城燃举办第二届“华新城燃杯”职工职业技能竞赛

5月29日-31日，华新城燃举办第二届“华新城燃杯”职工职业技能竞赛。此次竞赛共有来自17支代表队的73名参赛选手参加。竞赛分为燃气供应服务员、燃气具安装维修工、调压工3个工种，设置理论知识考试和实操技能比赛两部分。参赛选手们在竞赛过程中展现出了扎实的理论基础和精湛的技能水平，呈现了一场场精彩纷呈的技能盛宴。

七、专家洞见

2024 年从开年至今，天然气消费量整体与去年消费曲线趋同，同比略有上升但仍以刚需为主，叠加国内整体供大于求。未来三月为天然气消费季节性疲软，消费主力发电用气将受到水力和可再生能源的限制。今年以来，国内经济温和恢复，工业持续在复苏，同时新的天然气利用管理办法将于 2024 年 8 月 1 日生效，对天然气总体有利。综合来看，今年国内天然气消费量整体将以维稳为主，若无极端天气，消费量曲线将和去年保持一致甚至有重合的可能。