



山西省天然气发展形势月报

(2026 年 2 月)

第四十四期

山西省天然气利用协会
北京世创能源咨询有限公司

2026 年 3 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 2026 年 3 月-4 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.....	- 11 -
3 山西煤层气远景.....	- 11 -
四、山西省天然气价格现状.....	- 13 -
1 三桶油价格政策.....	- 13 -
2 供应价格.....	- 14 -
3 终端销售价格.....	- 14 -
4 价格调整动态.....	- 16 -
5 LNG 地区到货价格.....	- 16 -
6 中石油直供西北液厂原料气竞拍结果.....	- 16 -
五、山西省 2026 年 3 月~4 月天然气供需预测.....	- 17 -
1 需求预测.....	- 17 -
2 供应预测.....	- 17 -
3 供需平衡.....	- 17 -

六、政策解读及行业动态.....	- 18 -
1 政策解读.....	- 18 -
2 行业重大事件.....	- 19 -
3 会员单位动态.....	- 23 -
七、专家洞见	- 26 -

一、全国天然气市场供需现状

2026 年 2 月份，全国天然气绝对消费量 355.3 亿立方米，较去年同期减少 1.6 亿立方米，同比下降 0.4%。其中液态消费量 334 万吨（折合 46.7 亿立方米），同比上升 8.4%；天然气供应量 329.5 亿立方米（不含储气库）；储气设施库存净变动为 35.4 亿立方米，其中储气库采气量 38.0 亿立方米。

1 全国天然气资源供应

2 月份，天然气供应量 329.5 亿立方米（不含储气库）。其中，国产气产量为 219.6 亿立方米，同比增加 3.8%；进口天然气总量为 115.8 亿立方米，同比减少 2.5%；出口天然气 5.9 亿立方米。

1) 国产气

本月国产气产量 219.6 亿立方米，较去年同期增加 8.1 亿立方米。其中，国产常规气产量 180.0 亿立方米；煤层气产量 12.2 亿立方米；页岩气产量 20.5 亿立方米；煤制气产量 6.9 亿立方米。1-2 月，国产气产量 460.0 亿立方米，同比增加 4.0%。

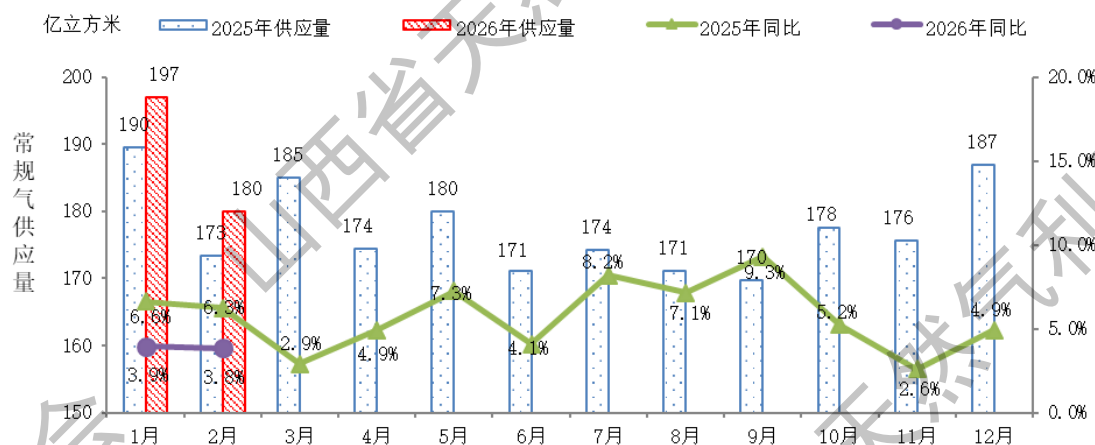


图 1.1-1 2025 年、2026 年我国国产常规天然气产量

2) 进口天然气

进口天然气总量 155.3 亿立方米，同比减少 3.9%。进口管道气 64.3 亿立方米，同比减少 0.3%。其中，进口中亚管道气 27.0 亿立方米，进口中缅管道气 3.30 亿立方米，进口中俄管道气 34.0 亿立方米；进口 LNG650 万吨（折合 91.0

亿立方米），同比减少 6.3%。1-12 月，进口天然气总量 1686.6 亿立方米，同比增加 3.6%。

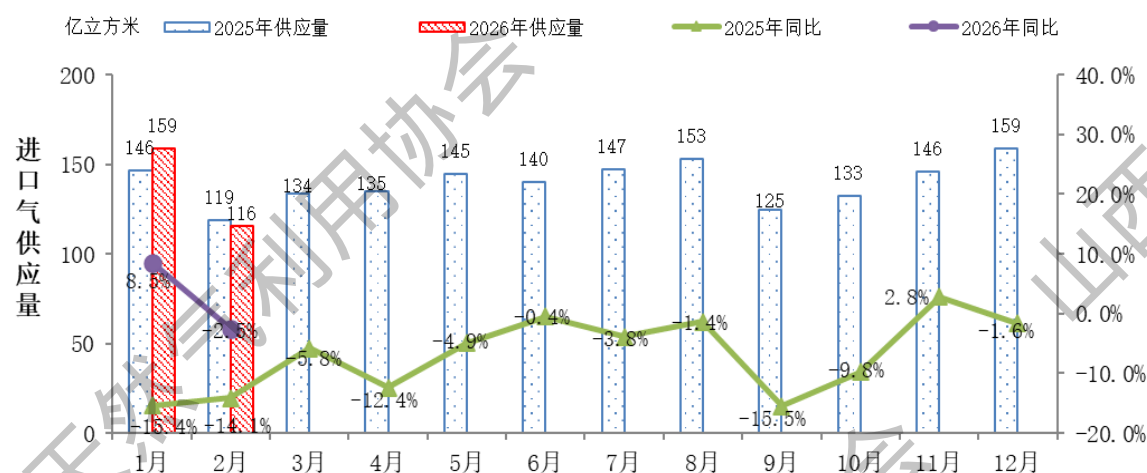


图 1.1-2 2025 年、2026 年我国天然气进口量

2 全国天然气市场消费

2 月份，全国天然气绝对消费量 355.3 亿立方米，较去年同期减少 1.6 亿立方米，同比下降 0.4%。受气温小幅回升与春节假期双重影响，全月总消费量同比、环比均有所回落。2 月中国制造业 PMI 指数为 49.0%，环比下降 0.3 个百分点，从历史数据看，春节所在月份的 PMI 大多会出现一些波动，今年春节假期有所延长且全部落在 2 月中下旬，企业生产经营受到一定影响，制造业市场活跃度总体有所下降。生产指数和新订单指数分别为 49.6% 和 48.6%，比上月下降 1.0 个和 0.6 个百分点，制造业生产和市场需求有所回落。

1) 宏观经济

多国领导人近期集中访华，修复双边贸易环境，或推动外贸进出口增长，但“反内卷”过剩产能去化继续，居民收入增速进一步下滑，抑制需求端上行；供给端，制造业收缩、房地产低迷以及投资下降，或抑制工业生产增速上行。整体有效需求疲软，抑制信贷规模，M2 增速或有回落。国际政治走势微妙，美国传统盟友集中访华，中国科技、文化实力提升，3 月人民币或继续震荡升值。

工业增加值：尽管高技术制造业扩张、出口强劲和政策显效，但制造业收缩、房地产低迷以及投资下降，故预计 2026 年 1-2 月中国规模以上工业增加值同比增长 4.8%，较去年同期放缓 1.1 个百分点。

消费：尽管居民收入增速进一步下滑，居民收入、就业预期未有改变，但 2026 年春节期间，促消费政策全面开展，带动消费额上涨。综合考虑，预计 2026 年 1-2 月社会消费品零售总额同比增长 1.3%，较前期上涨 0.4 个百分点。

投资：“反内卷”过剩产能去化继续，尤其房地产投资大幅下滑，叠加 11 月国常会释放信号，“两重”建设侧重软建设，对硬投资形成了相对的约束，阶段性抑制固定资产投资增速上行。综合考虑，预计 2026 年 1-12 月固定资产投资同比下降 3.4%，较前期降幅收窄 0.4 个百分点。

出口：2026 年以来，多国领导人率经济代表团相继访华，释放出修复双边贸易环境的信号，有利于中国高端制造业对外贸易增长，中国对外出口国别结构的改变也进一步降低了对美出口大幅下降的影响，叠加去年同期的低基数效应。综合考虑，预计 2026 年 1-2 月出口总额同比增长 6.3%，较前期下降 0.3 个百分点，较 2025 年同期上涨 4.0 个百分点。

进口：一方面，2026 年以来，多国领导人率经济代表团相继访华，释放出修复双边贸易环境的信号，或推动中国高技术产品进口的增长；另一方面，中国国内产业结构调整，部分行业产能去化继续，抑制进口额增速上行，叠加低基数效应。综合考虑，预计 2026 年 1-2 月进口总额同比增长 4.3%，较前期下降 1.2 个百分点，较 2025 年同期上涨 12.9 个百分点。

CPI：一方面，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；另一方面，2025 年同期存在低基数效应，其中本月肉类价格上涨相对明显。综合考虑，预计 2026 年 2 月 CPI 同比增长 0.8%，较前月上涨 0.6 个百分点。

PPI：整治“反内卷式”竞争，将缓解供给过剩问题，受国际关系复杂化、地缘风险加剧影响，国际原油价格上涨，但国内经济结构调整、过剩产能去化继续，抑制钢铁、建材等价格大幅上涨，预计 2026 年 2 月 PPI 同比下跌 1.2%，降幅较前月收窄 0.2 个百分点。

M2：尽管货币政策宽松、出口韧性和政府融资有利，但制造业收缩、房地产低迷以及投资下降，故预计 2026 年 2 月中国 M2 同比增长 8.8%，较上月下降 0.2 个百分点。

人民币汇率：一方面，国际政治大环境走势微妙，美国传统盟友集中访华，美伊关系紧张加剧，中国科技硬实力、文化软实力有所提升；另一方面，“反内卷”，两重建设侧重软建设，中国经济阶段性“重质轻量”，叠加一季度存在美联储维持利率不变的可能。综合考虑，预计 2026 年 3 月人民币汇率在 6.95~6.62 区间双向波动震荡升值。

2) 天然气市场

2 月份，天然气用气量呈现先降后涨的趋势。全月平均日均用气量 12.7 亿立方米，环比下降 12.5%，受气温小幅回升与春节假期双重影响，全月总消费量同比、环比均有所回落。2 月份全月来看，上旬全国气温持续回升，采暖需求显著回落，带动整体消费进入下行通道；中下旬春节假期期间，工业企业大面积停工、物流车队停运，工业与车用气需求降至年内低点，总用气量探底；月末气温持续回升，但随着假期结束，工业企业全面复工、物流体系恢复正常，工业及交通用气需求逐步回暖，天然气总用气量小幅上涨。同比来看，2025 年春节假期位于 1 月底，而 2026 年假期集中在 2 月中旬，叠加今年 2 月全国气温同比偏高，天然气消费量有所缩减，2 月日均消费量同比呈下降态势。

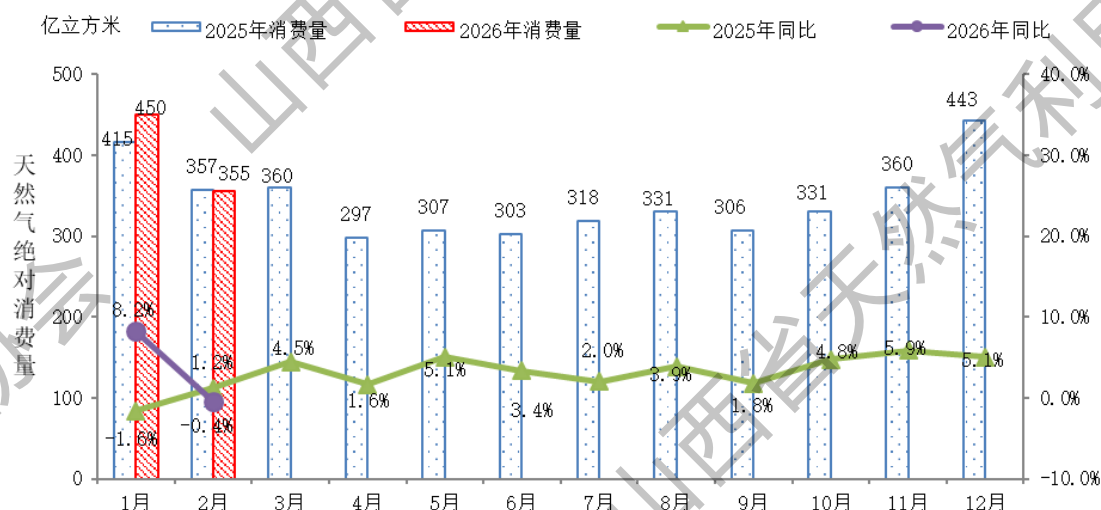


图 1.2-1 2025 年、2026 年我国天然气绝对消费量

3) LNG 消费量

2026年2月，中国LNG表观消费量为46.7亿方，较2026年1月减少15.8亿方，环比减少25.3%，同比增加8.4%。2月原料气供应环比减少，春节假期期间工厂、物流放假，市场需求大幅下降，部分液厂主动减产降低库存；进口方面在国产气低价冲击、需求减少等影响下供应大幅减少。综合来看2月LNG消费环比减少。

国产供应方面：2月份国产LNG产量为36.7亿方，日均产量1.31亿方，日均环比下降2.3%，日均同比增长22.7%。2月，上游原料供应小幅减少，部分液厂主动减产避免春节假期期间罐容见顶。行业开工率环比下降1.6个百分点至64.0%。

海气方面：进口LNG液态供应量为10.0亿方，环比减少52.2%，同比减少26.5%。2月春节假期期间工厂放假，终端需求下降，高速限行物流不畅，同时受到低价国产气冲击，进口LNG供应量大幅下降。

4) 结构分布

城镇燃气方面，气温回升采暖需求下降，叠加自然天数减少及春节假期影响，学校和商场等场所提前停止营业，物流车队大面积停工放假，综合导致城镇用气量不及预期。同比来看，气温同比偏高是采暖用气下降的主要因素，但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，支撑天然气用气量用气稳定增长。综合来看，城镇燃气用气量186.2亿立方米，同比增长1.4%，环比下降23.7%。

工业燃料方面，2月份中国制造业采购经理指数（PMI）为49%，较1月份下降0.3个百分点，制造业运行出现阶段性放缓。同比来看，2026年春节在2月中旬，同时春节假期较去年多1天，工业生产强度整体弱于2025年同期。综合来看，2月工业用气量94.9亿立方米，环比下降18.3%，同比下降5.6%。

发电用气方面，2月全国气温偏暖，冷空气活动弱，同时工业用电需求相对缓和，燃气发电用气量环比下降。同比来看，“双碳”背景下，天然气发电作为清洁能源发电方式之一，建设进程不断加快，气电装机规模不断扩大。本月共有2座燃气电厂机组投产，装机规模新增80万千瓦左右，燃气发电用气量同比呈上升趋势。2月发电用气量53.3亿立方米，同比上升5.1%，环比下降20.5%。

化工用气方面，据中国氮肥工业协会数据显示，本月国内尿素市场偏弱运

行，节前下游备货需求增加，企业预收订单为主，春节期间货物运输情况尚待恢复，库存压力增加，节后需求恢复进度仍显平缓，市场交投气氛受到抑制。2月化工用气量为21.0亿立方米，同比下降5.3%，环比下降5.9%。

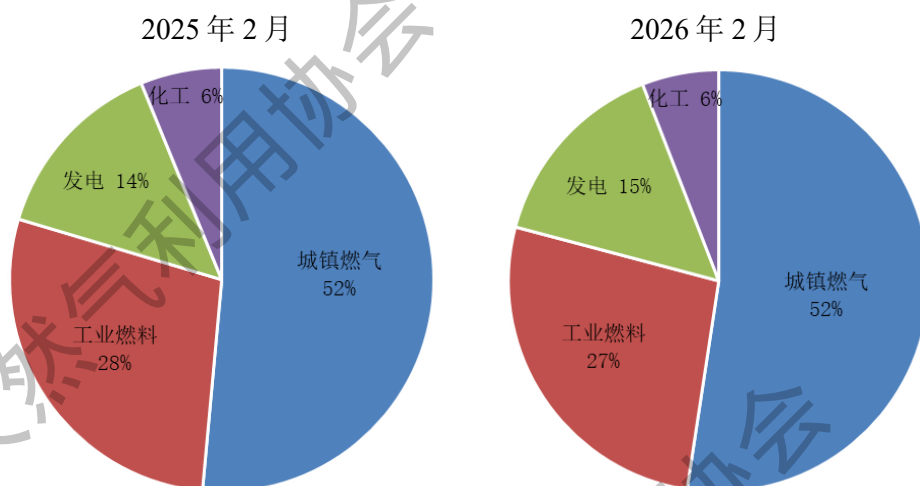


图 1.2-2 2025 年、2026 年 2 月份消费结构

3 2026 年 3 月-4 月天然气需求预测

3 月份，天然气需求主要受假期、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 3 月天然气需求预测。根据天然气消费历史数据，3 月需求量月不均匀性系数介于 0.95-1.05 之间，预计 3 月天然气需求量 373.4 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。根据往年 2 月至 3 月的环比、同比变化情况，分析影响因素、用气需求特点，2026 年 3 月伴随气温回升，大部分地区采暖季结束，供暖用气需求大幅收缩，城燃消费环比显著回落。但春节假期结束，工业、化工用气量或对天然气市场起到支撑作用。综合导致 3 月份用气需求较 2 月份增加，由于自然天数较上月多 3 天，日均用气量回落。

4 月份，天然气需求主要受假期、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 4 月天然气需求预测。根据天然气消费历史数据，4 月需求量月不均匀性系数介于 0.84-0.95 之间，预计 4 月天然气需求量 312.2 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。根据往年 3 月至 4 月的环比、同比变化情况，分析影响因素、

用气需求特点，4 月为非采暖季，北方地区集中供暖全面结束，居民采暖用气大幅回落，冬季采暖带来的阶段性高需求基本退出，整体消费进入季节性淡季，需求结构由采暖拉动为主，转为工业、商业、居民炊事及热水等基础用气主导。预计 4 月日均用气需求较 3 月下降明显。

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
基础建设不断加快	自然天数增加	基础建设不断加快	清明假期
国际地缘政治	春节假期结束	国际地缘政治	自然天数减少
国际天然气价格下降	寒假结束	国际天然气价格下降	

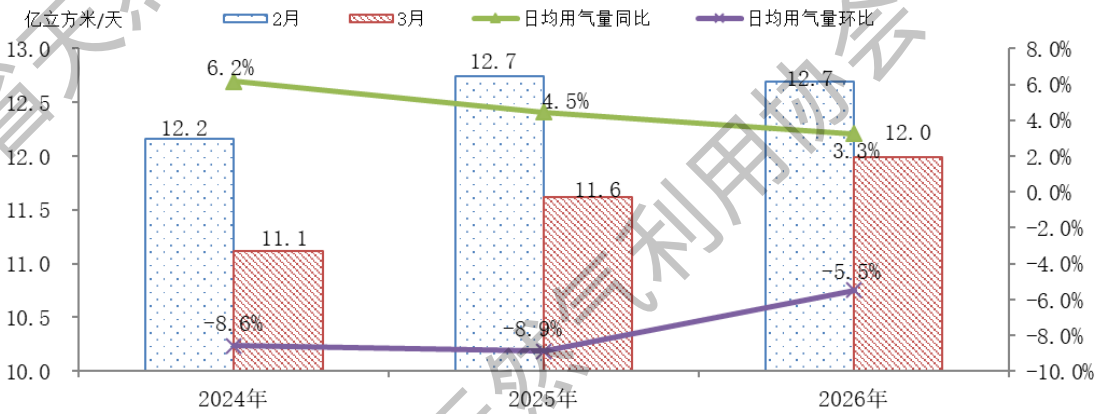


图 1.3-1 我国 2026 年 2 月、2026 年 3 月份天然气日均用气量

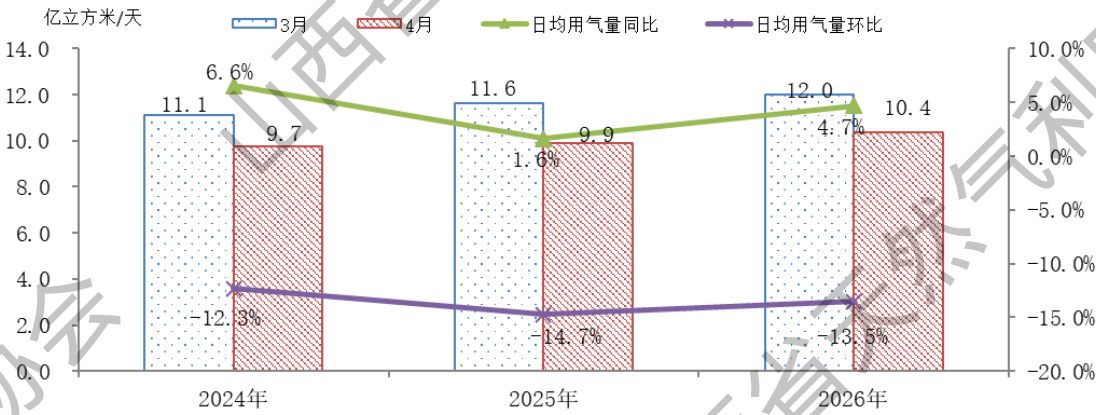


图 1.3-2 我国 2026 年 3 月、2026 年 4 月份天然气日均用气量

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 13.5 亿立方米，环比增加 2.5 亿立方米，增幅 22.5%；同比增加 0.5 亿立方米，增幅 3.5%。12 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 3.03 亿立方米。12 月份天然气供应量 16.18 亿立方米，其中煤层气资源占总供应量的 62.2%，较上月下降 8 个百分点。

1-2 月，山西省天然气消费量 21.1 亿立方米，同比减少 13.4%，天然气供应量 29.7 亿立方米，同比增加 3.2%。

1 月度消费现状

2 月份消费量环比下降。2 月份气温开始回升。综合来看，2 月份山西省天然气消费量为 9.2 亿立方米，环比减少 2.7 亿立方米，降幅 22.9%；同比减少 1.8 亿立方米，降幅 16.1%；其中液态消费量 1.82 亿立方米，同比增加 0.58 亿立方米，增幅 47%。

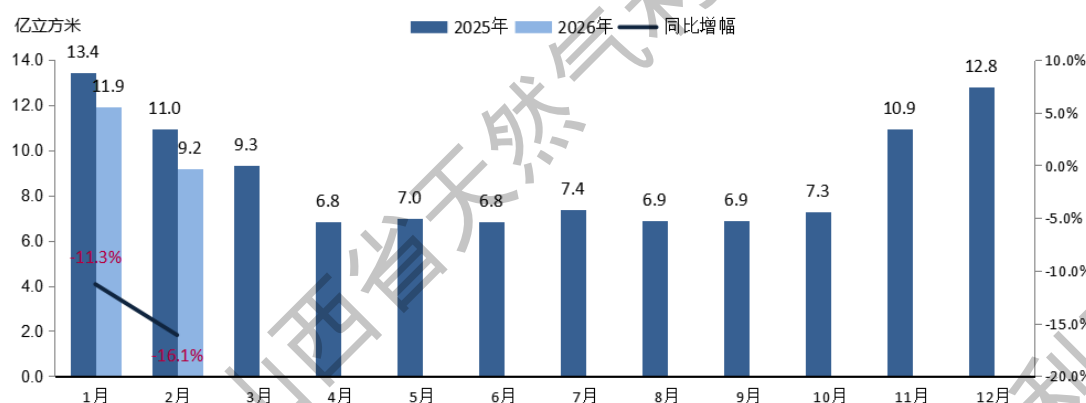


图 2.1-1 山西省天然气月度消费量走势（亿立方米）

城镇燃气方面，环比来看，温度回升，用气量大幅减少；同比来看，气化人口增加，公服用气量增加。全月整体来看，2 月城镇燃气消费量 6.03 亿立方米，环比下降 27.1%，同比增加 21.5%。

工业燃料方面，生产淡季到来，企业检修、临时关停，开工率下降。同比来看气温降低工业用气有所减少。综合来看，本月工业用气消费量 1.35 亿立方米，环比减少 36.5%，同比减少 71.7%。

液体主要用于交通和点供，消费量较上月增加 0.29 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	6.03	65.6%	-27.1%	21.5%
工业燃料	1.35	14.6%	-36.5%	-71.7%
液体消费量	1.82	19.8%	18.7%	46.9%

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

2 月长输管道气供应量减少，煤层气供应占比增加。2 月份，省内天然气总供应量 12.97 亿立方米。其中，中石油供应量 3.50 亿立方米；中石化供应 0.64 亿立方米；省内煤层气供应 8.82 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）。2 月份煤层气资源占省内供应量的 68.0%，较上月提高 7.7 个百分点。

2 月份，山西省煤层气产量 8.82 亿立方米，其中供应省内 6.35 亿立方米（包括液化厂），占产量的 72.0%。

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	3.50	-38.6%	0.3%
中石化长输管道气	0.64	-30.7%	-35.5%
省内煤层气	8.82	-12.4%	3.5%
省内煤制气	0.00	-	-
合计	12.97	-22.4%	-0.3%

3 液态市场现状

山西省共有 LNG 液化工厂 53 家，产能 3305 万方/日。2 月，山西省液化厂生产量减少，液化厂生产 1.82 亿立方米，与上月相比减少 0.3 亿方；其中山西省内消费量 1.00 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. 央企全域重仓山西煤层气千亿赛道

2026 年 2 月 25 日，中石油煤层气公司临汾大吉二期项目于 2026 年开年正式驶入审批快车道，这个总投资 154.6 亿元、规划年产能 15 亿立方米的项目，成为山西煤层气产业发展史上极具标志性的重资产项目。该项目落地于临汾大宁县、永和县，由中石油煤层气有限责任公司临汾分公司全资实施，山西省生态环境厅已在 2026 年 1 月 28 日公示受理其环评文件，且项目此前已完成节能审查，进入关键审批阶段。作为聚焦深层煤层气规模开发的重点工程，其开采层系为太原组 8 号煤层，覆盖吉深 8-1 至吉深 12-11 区块，建设内容丰富且规模庞大，包含新建 110 座井场、5 座中心井场、401 口采气井，还将配套建设 2 座配水站、3 座增压泵站，以及 343.2 公里输气管线、565.7 公里输水管线，项目建设期为 2 年，稳产期可达 11 年，建成后也将成为大吉气田规模最大的单体产能项目。值得一提的是，该项目衔接已在建的吉深 6-7 区块一期工程，后者产能 10 亿立方米、投资 104.11 亿元，而大吉气田整体规划三期建设，总产能将达 35 亿立方米，总投资超 400 亿元，有望成为鄂尔多斯盆地东缘深层煤层气开发的标杆项目。

山西是全国煤层气开发的核心主阵地，埋深 2000 米以浅预测资源量达 8.31 万亿立方米，占全国近三分之一，2025 年山西煤层气产量达 147 亿立方米，同比增长 9%创历史新高，还建成 6 个年产 10 亿立方米大气田，长输管道里程超 9259 公里实现县域基本覆盖，成为国内煤层气产业化最成熟、产量最高、产业链最完善的区域。大吉气田的崛起，离不开技术突破与政策赋能的双重加持，中石油早在 2019 年就在该区块突破中浅层产量瓶颈，创新开发模式建成我国首

个深层煤层气国家级示范区，相关高产井还成为全球首口煤岩气高产突破井，2023 年该项目更获评国家首批煤层气勘探开发示范项目第一名。中石油作为山西煤层气开发的主力军，深耕当地 15 年，已构建起“勘探-开发-技术-管网-利用”全产业链，此次大吉二期项目的推进，既是中石油在山西全域重仓煤层气千亿赛道的重要布局，也承接着山西资源增储、民生保供、产业转型的三重使命。该项目落地后，将助力山西煤层气产业从资源驱动转向技术驱动，同时填补产能缺口，带动上下游产业发展，助力山西实现 2030 年煤层气产量 300 亿立方米的目標，推动当地形成千亿级煤层气产业集群，加速山西从“煤炭大省”向“清洁能源强省”的深度转型。

2 基础设施运行情况

1. 山西去年非常规天然气产量创新高

据山西省统计局 2 月 5 日公布的数据，山西省 2025 年非常规天然气产量达 182.3 亿立方米，较上年同比增长 8.9%，年度总产量创下历史新高，同时山西已建成 6 个年产 10 亿立方米的大气田，省内天然气长输管道里程达 9259 公里，实现了对全省县域的基本覆盖，显著提升了当地居民的用气便捷性，其中非常规天然气指的是难以用传统油气地质理论解释、无法通过常规技术手段开采的天然气类型。

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，加强与科研院所的全面合作，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。煤层气产业布局和结构更加优化，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--2026年管道气定价：居民气量与非居民气量并轨

3月10日，2026-2027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 (2026年4月-2026年10月)		采暖季 (2026年11月-2027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--2026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2026-2027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。

2026-2027 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（2026年4月-2027年10月）	$\geq 30\%$
		采暖季（2026年11月-2027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--2026年夏季合同价格方案：与国际现货价格(JKM)挂钩

中海油 2026 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 2026 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：2 月份山西省液化厂出厂价格处于 3800-3000 元/吨之间。月内价格来看，第四周价格最低，第一周最高。

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	2.94	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. 大同华润燃气发布公告，明确低收入群体与煤改气用户气价优惠

2月2日，大同华润燃气发布公告：

低保家庭：第一档气价维持 2.7 元 / 立方米，二、三档按调整后阶梯价（3.23 元 / 立方米、3.82 元 / 立方米）执行。

煤改气用户：统一执行 2.94 元 / 立方米，不设阶梯价。

执行居民气价的非居民用户（学校、养老机构等）：3.09 元 / 立方米。

5 LNG 地区到货价格

2 月份，山西省液体价格开始降低，2 月份温度较上月下降，终端需求增加，资源供应收紧，LNG 价格升高。山西省 LNG 全月整体价格波动范围较小，波动范围为 3936-3221 元/吨，全月均价为 3523 元/吨，均价较 1 月（3810 元/吨）降低 278 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
1 月	3649	3816	3829	3945	3810
2 月	3936	3596	3339	3221	3523

6 中石油直供西北液厂原料气竞拍结果

2026 年 2 月 1 日-2026 年 2 月 28 日中石油直供西北液厂原料气竞拍结果如下：

2 月 1 日-28 日：成交量 29400 万立方米，成交价格 2.01-2.11 元/立方米，折算液厂成本 3567-3712 元/吨；

山西省共有 LNG 液化工厂 53 家，产能 3305 万立方米/日，2 月份山西省液化厂开工率 57.4%，较上月减少 4.4 个百分点。液化厂出厂价：2 月份山西省液化厂出厂价格处于 3000-3800 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)
2 月 1 日-28 日	29400	2.01-2.11	3567-3712

五、山西省 2026 年 3 月~4 月天然气供需预测

1 需求预测

根据历史经验，3、4 月用气不均匀系数环比减少。同时考虑同比情况，工业复产、LNG 车辆等影响。综合预计 3、4 月天然气需求量分别为 8.5 亿立方米、6.5 亿立方米。

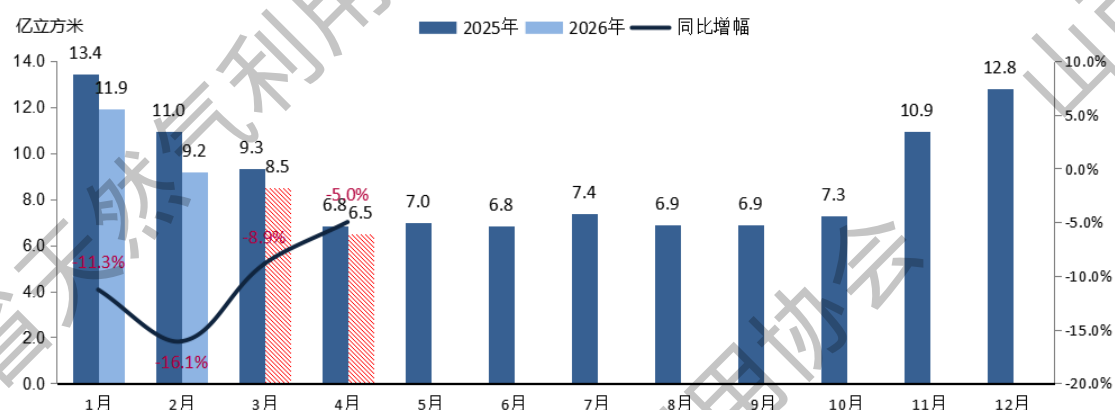


图 5.1-1 山西省天然气消费量预测

2 供应预测

根据历史供应数据，3、4 月份长输管道气供应量、煤层气供应量下降，预计 3、4 月份供应量分别为 10.0 亿立方米、7.5 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技研究、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. 2025 年，我国油气勘探开发硕果累累

国家能源局 2 月 11 日发布 2025 年全国油气勘探开发十大标志性成果。

鄂尔多斯盆地建成国内首个亿吨级油气生产基地、四川盆地天然气产量突破 800 亿立方米、海洋油气产量当量达 9000 万吨、页岩油国家级示范区全面建成等成果入选。详情如下：

大力提升油气勘探开发力度“七年行动计划”圆满收官，油气储量产量均创历史新高

2025 年，国内原油产量达 2.16 亿吨，创历史新高；天然气产量超 2600 亿立方米，当量首次突破 2 亿吨。原油生产“海陆并进”，大庆、胜利等老油田狠抓油藏精细管理和提高采收率，实现长期高效稳产，页岩油产量突破 850 万吨；渤海油田继续位列全国第一大原油生产基地，全国海洋原油产量增量占全国 60%以上。天然气生产“常非并举”，鄂尔多斯盆地、四川盆地和海洋天然气产量快速增长；非常规天然气产量占比增至 42%，形成天然气资源的战略接

替。

2019—2025 年，全国累计新增探明石油、天然气地质储量超过 100 亿吨、10 万亿立方米，巩固持续稳产上产基础；原油产量连续 4 年稳定在 2 亿吨以上，天然气产量连续 9 年增产超百亿立方米，超额完成大力提升油气勘探开发力度“七年行动计划”目标，国内油气自主保障能力进一步提升。

鄂尔多斯盆地持续上产，建成国内首个亿吨级油气生产基地

2025 年，鄂尔多斯盆地油气产量当量突破 1 亿吨，原油产量连续 2 年站稳 3800 万吨，天然气产量近 800 亿立方米，能源超级盆地建设的油气基础进一步夯实。中国石油环江地区长 8、长 6 致密油新增探明石油地质储量 8040 万吨，相当于新增一个中型油田；鄂南彬长、富县、麻黄山西部等区块长 7 致密油评价资源量超 1 亿吨，鄂南旬宜探区持续规模增储。上古生界煤岩气（深层煤层气）勘探再获突破，米脂—神木、佳县、三交北、大吉、宜川、临兴等地区新增探明地质储量近 5000 亿立方米，累计探明地质储量接近万亿立方米，夯实规模上产基础。油气持续稳产上产，中国石油长庆油田页岩油累计产量突破 2000 万吨；陕西延长石油原油保持千万吨以上稳产增产。中国石油苏里格气田连续 4 年保持 300 亿立方米规模；中国石油大吉气田煤岩气（深层煤层气）产能建设提速，日产量突破 1000 万立方米，开辟我国非常规天然气增储上产新战场；中国石化大牛地、东胜气田合计连续 5 年稳产 50 亿立方米；中国海油中联公司非常规气产量超 30 亿立方米；陕西延长石油完成 150 亿立方米产能倍增工程，2025 年天然气产量增量占鄂尔多斯盆地的一半。

四川盆地天然气快速上产，助力千亿方基地建设

2025 年，四川盆地天然气产量突破 800 亿立方米，增量占全国的 40% 以上，其中，页岩气产量约 270 亿立方米，有力推动川渝千亿方天然气生产基地建设。中国石油西南油气田建成西南地区首个 500 亿立方米级大气区，形成国内首个万亿方深层页岩气储量区，与川中二叠系常规气双双实现规模高效增储，非常规天然气产量占比达 42%，实现从“常规气主导”到“常规与非常规协同发力”的战略转型。中国石化发现国内首个二叠系页岩气大气田，川南寒武系超深层页岩气资源评价不断突破，川东北普光、元坝海相高含硫气田合计连续 9 年稳产百亿立方米以上，页岩气连续 5 年实现百亿立方米稳产。

海洋油气增储上产成效显著，产量当量达 9000 万吨

2025 年，海洋原油产量突破 6600 万吨，天然气产量约 300 亿立方米，油气产量当量达 9000 万吨，海上能源堡垒作用日益凸显，成为推动海洋强国与能源强国建设的重要力量。

勘探方面。在渤海海域，浅层岩性领域发现秦皇岛 29-6、龙口 25-1 和曹妃甸 22-3 三个大中型油田，其中，秦皇岛 29-6 油田累计探明储量达亿吨级规模，龙口 25-1 为年度全国储量规模最大的常规油田。在深层—超深层领域，探获渤海海域首个中生界火山岩气田——渤中 8-3 南气田。在南海近海海域，珠江口盆地发现南海首个深层大中型岩性油田——陆丰 13-8 油田。

开发方面。“深海一号”二期、流花油田二次开发等项目全面建成投产。海上最大油田——渤海油田年度油气产量当量首次突破 4000 万吨。2025 年，“深海一号”气田产量突破 50 亿立方米；环海南岛气田群油气产量当量超 1000 万吨，较“十三五”末实现翻番。

页岩油国家级示范区全面建成，页岩油革命踏上新台阶

2025 年，新疆吉木萨尔、大庆古龙、胜利济阳三大陆相页岩油国家级示范区全面建成，页岩油依靠核心技术突破加速产能释放，持续快速上产，支撑全国原油产量达到历史最高水平。

新疆吉木萨尔示范区攻关形成“黄金靶体识别”“广域支撑压裂”等 30 余项核心技术，多措并举提升建产效率，年产量 170 万吨；

大庆古龙示范区原创形成“陆相页岩油原位富集”等基础理论，持续扩大青山口组油层规模增储，累计探明地质储量超 3 亿吨，年产量突破 100 万吨；

胜利济阳示范区创新提出陆相断陷盆地页岩油“储—缝—压”三元储渗理论，多层楼立体差异开发从“技术验证”迈入“规模上产”阶段，页岩油单井累计产量屡创纪录，年产量达 70 万吨。

万米深地科探井屡破纪录，“深地工程”高效推进

2025 年，油气行业践行“向地球深部进军”国家战略，实施万米深地科学探索工程取得重大进展。中国石油在塔里木盆地深地塔科 1 井胜利完钻，完井深度达 10910 米，首次在万米深层发现油气；在四川盆地部署深地川科 1 井，当前钻探深度超万米，创造全球最大尺寸井眼万米深井纪录。新疆互盈公司积

极推进深层资源勘探开发，在准噶尔盆地部署风险探井新安 1 井，完钻井深超 1 万米。

塔里木盆地作为“深地工程”主战场，勘探开发持续取得新进展。中国石油塔里木油田在库车山前带部署的克深 20 井获高产气，克深 31、博孜 13 等 8 个气藏勘探评价实现千亿方规模增储，富满油田油气产量当量首次突破 460 万吨，博孜一大北气田产量首次突破 100 亿立方米。中国石化西北油田开辟塔河风化壳下断控穹隆勘探新领域，部署沙 114-2 加深井试获百吨高产，加快实现“走出断裂带”战略构想；顺北超深层油气田开发实现从挥发性油藏向凝析气藏拓展，2025 年产量当量达 324 万吨。

油气工程技术装备迭代升级，加速迈向高端化

物探、钻井、压裂、开采等全链条核心技术装备瞄准国际前沿，持续向高端化迈进，大幅提升作业效率。中国石油自主研发国内首台 8 万磅超大吨位宽频高精度 EV80 可控震源，在 12000 米深度仍可见有效地震反射信号，有效解决超深层油气勘探信号弱、资料信噪比低、成像难度大等难题。升级研发国内首套 15000 米特深井自动化钻机，创新应用万米深层试油与储层改造技术。中国石化自主研发应龙科学钻井系统（Idrilling）1.0，实现钻井全流程智能协同；升级耐 245℃ 高承载混合钻头、耐 215℃ 长寿命螺杆钻具，打破国外耐高温钻头钻具技术垄断。中国海油建成首艘一体化电驱压裂船“海洋石油 696”，性能参数全球领先；自主研发 3000 米水深脐带缆光连接器（CFT），工程技术水平跻身全球前三。

中国海油“深海一号”打造领航级智能工厂标杆

中国海油海南分公司全力推进“深海一号”气田数智化转型，打造全业务孪生优化生产现场，2025 年入选国家首批“领航级智能工厂”培育名单，成为我国深水油气领域数智化转型的典型实践。

中国海油基于“深海云游”一体化平台与数字孪生、人工智能算法，形成数据驱动的油气生产全流程智能调控体系，系统构建覆盖“建设—设计—生产—管理”全生命周期的 28 个智能化应用模块，助力“深海一号”成为世界首个具备远程遥控生产能力的 1500 米水深半潜式生产储油平台。该系统推动“深海一号”每年增产 6000 万立方米天然气，单位产值能耗下降 40%，生产效率提升

3%，百万吨油气当量现场用工人数 28 人，比同类气田减少 50% 以上，为深水气田精益运营与智能化升级提供了可推广的实践范式。

中国石化胜利油田创新清洁热能综合利用新模式

中国石化胜利油田立足“油田之中建热田”，创新构建国内油气领域首个“源用储联”清洁热能体系，坚持油热同探、同评、同采，形成了弃置井低成本改造地热井采灌取热工业应用、油井提液增温油热同采等开发模式及技术标准，投用清洁热能智慧管控平台，累计建成 51 个项目，清洁供热能力 346 万吉焦/年，每年可节约 1 亿立方米天然气，实现了“多源供给、一源多用、储用适配、油地互联”，为老油田地热多能融合发展提供了“胜利样板”。

中国石油吉林油田“红岗模式”培育老油田绿色转型新路径

中国石油吉林油田成功打造“红岗模式”，通过“新能源替代降本+智慧管控增效+多能互补稳产”一体化技术应用，2025 年以红岗大 27 单元为示范，在多个区块试点应用，年产油量提升 3.5 倍，整体释放低品位资源储量 2700 万吨。吉林油田大力推广“红岗模式”，终端用能电气化率达 35%，勘探开发自发自用绿电占比超 30%，实现燃煤消耗清零、清洁替代率 17% 的历史性突破，油田能耗总量和碳排放量显著下降，破解了老油田资源枯竭、效益下滑的困局，开创了油气勘探开发与新能源融合发展的可复制范式。

3 会员单位动态

1. 山西压缩气：多点发力冲刺首季开门红

2026 年以来，山西压缩气紧扣首季经营目标，直面市场挑战、抢抓新能源发展机遇，在生产经营、市场开拓、项目建设等领域精准施策、主动作为，以实干实绩全力冲刺首季开门红，为全年高质量发展筑牢根基。

精准施策破难题，传统业务提质增效山西压缩气靶向施策，打出提质增效“组合拳”，全方位激活发展动能。聚焦“两头在外”业务破冰，上游深化与陕西延长等合作方合作稳固气源，以井口气业务为抓手开拓新优质气源；下游组建专业营销队伍，全覆盖摸排重点工业企业、物流园区，稳固省外用户合作，推动新增重点客户签约填补销量缺口。1—2 月累计实现销气 1.16 亿立方米。在此基础上，山西压缩气多元提升加气站运营效益，创新“固定收益+收益分成”合作模式，推动具备条件站场叠加增值配套服务。同时系统梳理闲置土地、场

站资源优先用于充换电站等项目建设，提升资产运营质效。

聚力布局新能源，充电项目多点突破山西压缩气将新能源业务作为转型核心抓手，通过深化政企协同、创新合作机制、因地施策等方式，不断推进充电站网络布局，取得阶段性成果。山西压缩气临汾公司两座重卡充电站率先投运，为合作模式复制推广积累宝贵经验。20 余个项目正加快前期工作，晋东公司双阳路项目取得接电函，探索形成标准化审批流程，大幅提升项目推进效率；运城公司多个站点快速完成营业执照增设充电桩业务经营范围，为后续项目快速落地奠定坚实基础；忻州公司与时代骐骥新能源科技(忻州)有限公司深化合作，取得换电站企业投资项目备案证，为新能源重卡补能开辟新路径。1—2 月，累计完成售电 185.72 万千瓦时。下一步，山西压缩气将以咬定目标的韧劲、攻坚克难的干劲，全力冲刺首季开门红，以转型发展新成效为推动集团公司成为一流现代化绿色能源企业注入新动能。

2. 华新燃气集团携手多家单位共启煤层气产学研合作新篇章

2月2日，在山西省科技厅牵头指导下，华新燃气集团、太原理工大学、晋能控股集团、中石油煤层气公司、煤与煤层气共采全国重点实验室在太原理工大学举行战略合作框架协议签约仪式。

山西省科技厅厅长陈望远出席签约仪式。中国科学院院士、太原理工大学校长孙宏斌，华新燃气集团党委书记、董事长刘军，晋能控股集团党委书记、董事长李国彪，中石油煤层气公司执行董事、党委书记、煤层气开发利用国家工程研究中心主任、董事长周立宏致辞。集团公司党委委员、董事、副总经理张文元代表集团公司签约。孙宏斌表示，太原理工大学将全力支持合作平台建设，重点围绕低渗煤层气增产、煤矿区煤层气规模化抽采、提纯与高值化利用、煤与煤层气数字化和智能化等方向开展研究，引领山西煤层气及煤炭产业向绿色化、智能化、高端化迈进，为山西省建设全国能源革命排头兵提供强有力的科技支撑。

刘军表示，今年是“十五五”规划的开局之年，省政府工作报告中对煤层气的发展做出了具体规划，同时要求积极推动瓦斯全浓度综合利用，构建涵盖煤层气勘探开发、储运利用及装备制造的全产业链，这为各方合作提供了重大契机。华新燃气集团将以此次签约为契机，高水平推进煤与煤层气共采全国重

点实验室建设，加强关键核心技术攻关，并强化创新人才培养，努力产出更多标志性突破性成果，推动煤层气产业高质量发展。李国彪表示，本次签约是落实省委、省政府关于深入推进产学研深度合作、加快能源科技等领域创新发展的重要举措。晋能控股集团将深化与合作伙伴协同联动，推动煤与煤层气全国重点实验室建设，打造原创技术策源地，培育新质生产力，推动合作成果产业化，以科创合力助力山西能源转型、产业升级和多元化发展。周立宏表示，期待与各方合作，共同聚焦前沿技术研究、关键技术突破、成果转化与产业赋能、高层次人才共育，真正打通创新链条，携手谱写服务国家能源安全，支撑山西煤层气高质量发展，引领煤层气产业升级的新篇章。此次签约，各方将围绕山西省煤层气领域科技创新，深化政产学研用协同创新，加大关键核心技术攻关、创新成果转化及高层次人才培养，共同为国家能源产业高质量发展和山西转型发展注入强劲动能。

七、专家洞见

2026 年 2 月，全省天然气消费量同比有所回落，用气结构呈现明显分化：城镇燃气依托气化人口增加、公服需求提升，消费量同比增长 21.5%，占比超六成，成为消费端核心托底力量；工业燃料受春节停工、生产淡季影响，消费量同比大幅下滑 71.7%，是拉低整体消费的主要因素；液态消费逆势增长，同比增幅 46.9%，依托交通、点供领域刚性需求，成为消费结构中的亮点。

供应端稳中有调，本土煤层气的核心支撑作用进一步强化，2月煤层气供应量同比增长3.5%，占全省总供应量的 68.0%，较上月提升 7.7 个百分点，近七成产量供应省内市场，大幅降低对外输气源依赖，彰显山西非常规天然气开发的阶段性成果；中石油、中石化长输管道气稳步补充，LNG 液化工厂保持稳定供应能力，多气源协同调配保障了供气体系平稳。

2025 年非常规天然气产量创历史新高，长输管道县域基本覆盖，基础设施不断完善；同时中石油大吉二期项目审批提速、煤层气技术创新持续推进，山西正加快将煤层气资源优势转化为产业优势，千亿级非常规天然气全产业链建设步伐持续加快。后续随着工业复工复产，全省天然气消费将逐步回暖，而煤层气增储上产潜力的持续释放，将为山西能源转型及国家能源安全提供更有力的“晋气”支撑。