



中国天然气发展报告

2026

石油工业出版社

中国天然气发展报告

(2026)

石油工业出版社

《中国天然气发展报告（2026）》编委会

课 题 组：

中国石油国家高端智库研究中心等

指导单位：

国家能源局石油天然气司

国务院发展研究中心资源与环境政策研究所

自然资源部油气资源战略研究中心

前 言

2025 年，全球局势变乱交织，世界经济承压前行，能源格局加速重构，绿色转型稳步推进。中国天然气行业深入贯彻党的二十大及二十届历次全会精神，认真落实四中全会部署，统筹高质量发展与高水平安全，坚持体系建设、创新发展，在天然气消费、生产、供给等方面，展现强劲韧性和市场活力，为我国经济社会发展和能源结构优化升级提供了重要支撑。

回顾过去五年，中国天然气行业蹄疾步稳，国内产量连创新高，“全国一张网”基本建成，互联互通水平显著提升，储气调峰能力不断增强，经受住了来自外部的风险挑战，较好满足了经济社会和人民群众日益增长的保障需求。市场化改革纵深推进，市场体系日趋完善，制度建设持续完善，行业监管不断增强。消费规模稳步增长，消费结构不断优化，在城镇燃气、工业燃料、发电、交通等领域发挥了清洁替代和灵活支撑作用，为保障国家能源安全、推动绿色低碳转型奠定了坚实基础。

展望未来，中国天然气行业将深入贯彻党中央和国务院决策部署，锚定能源强国建设目标，全面落实能源安全新战略，服务新型能源体系建设，构建完善更具坚强韧性、更具

生机活力、更具发展前景的天然气产供储销体系，持续增强供应保障力，提高核心竞争力，奋力开启高质量发展新征程。

目 录

一、2025 年国内外天然气发展形势	1
（一）世界天然气发展：消费增速放缓、贸易格局重构	1
（二）中国天然气发展：供需结构变化、保供韧性增强	3
二、“十四五”中国天然气发展回顾	7
（一）勘探开发多点突破，五年增产再创新高	7
（二）进口资源持续增长，贸易能力显著提升	8
（三）“全国一张网”基本建成，储气规模实现翻番	8
（四）消费规模稳步增长，利用结构向绿拓新	9
（五）体制改革纵深推进，市场体系日臻完善	9
（六）理论技术迭代突破，自主化水平全面提升	10
三、2026 年天然气发展展望	12
附表 2025 年分省天然气消费量及增速	14
结束语	15
2025—2026 年中国天然气发展大事记	16

一、2025 年国内外天然气发展形势^①

(一) 世界天然气发展：消费增速放缓、贸易格局重构

1. 天然气消费增速回落，区域市场持续分化

2025 年，世界天然气消费量 4.19 万亿立方米，受全球经济增速回落、新能源加快发展等因素综合影响，同比增速由上年的 2.5% 降至 1.6%。欧洲消费连续两年回升，全年消费量 4821 亿立方米，同比增长 4.2%，主要是因为年初寒潮天气、风电水电出力下降，居民采暖及发电用气增加。北美地区全年天然气消费量 1.1 万亿立方米，同比增长 1.6%。亚太地区全年天然气消费量 9761 亿立方米，同比增速由上年的 4.5% 降至 0.3%。其中，韩国消费量同比下降 0.4%；日本消费量连续三年负增长，同比下降 0.3%。

2. 勘探开发投资高位调整，产量增速继续上升

2025 年，全球油气勘探开发投资支出 5300 亿美元，区域分化明显：亚太地区降幅最大，达 9.7%，其次为俄罗斯—中亚地区和北美地区，分别减少 4.1% 和 2%；拉丁美洲、非洲同比分别增长 10.6% 和 6%，欧洲同比增长 1.2%。全球天然气产量 4.20 万亿立方米，同比增长 2.6%。其中，美国天然

^① 本部分世界天然气数据主要来源于英国能源学会（Energy Institute）、标普全球（S&P Global）、睿咨得能源（Rystad Energy）、国际天然气信息协会（Cedigaz）；中国天然气数据主要来源于自然资源部、国家统计局、海关总署、行业统计。



气产量 1.07 万亿立方米，增量 419 亿立方米，增幅 4.3%；中东地区增加 190 亿立方米；俄罗斯减少 205 亿立方米，降幅 3.0%。全球新发现气田 80 个，新增储量 5290 亿立方米。

3. 天然气贸易量加快增长，贸易格局持续调整

2025 年，世界天然气贸易量 1.3 万亿立方米，同比增长 2.7%。管道气贸易量同比下降 0.5%，占天然气贸易总量的 54.2%。液化天然气（LNG）贸易量同比增长 6.4%，其中美国 LNG 出口贸易量 1470 亿立方米，同比增长 27.1%，在全球 LNG 贸易中占比 25.4%。欧洲 LNG 进口量 1740 亿立方米，同比增长 30.6%；亚洲 LNG 进口量 3603 亿立方米，同比下降 4.0%。其中，日本进口 885 亿立方米，同比下降 0.2%；韩国进口 631 亿立方米，同比下降 0.5%；新兴市场进口 584 亿立方米，同比增长 2.6%。全球天然气贸易流向持续调整，美国 LNG 流向欧洲同比增长 62.1%，流向亚洲同比下降 36.8%。全球新签 LNG 长协合同量 8839 万吨 / 年，保持历史高位水平。

4. 天然气价格由跌转涨，欧亚价格联动增强

2025 年，受年初大范围寒潮天气、俄罗斯过境乌克兰管道气供应中断及地缘冲突等因素综合影响，国际现货气价结束两年下跌走势转为上涨。荷兰产权转让设施（TTF）天然气年均价格 11.9 美元 / 百万英热单位（3.0 元 / 米³），同比上涨 9.3%。东北亚 LNG 到岸年均价格（包含长协和现货）10.5 美元 / 百万英热单位（2.7 元 / 米³），同比下跌 7.6%，其中

现货均价 12.7 美元 / 百万英热单位 (3.2 元 / 米³)，同比上涨 7.5%；美国亨利中心 (HH) 天然气年均价格 3.5 美元 / 百万英热单位 (0.9 元 / 米³)，同比上涨 61.0%。全球 LNG 船运费连续三年回落，美国运往亚洲、欧洲年均船运费同比分别下跌 17.2%、19.4%。

5. 低碳进程加快推进，气电作用更加凸显

全球 LNG 产业链加速布局绿电、可再生能源供电方案，以降低全链条碳排放。天然气掺氢应用成效显著。受能源转型与 AI 算力用电激增的双重拉动，天然气发电作为调峰和稳定电源的地位持续提升。全球在建及规划中的燃气发电项目明显增多，燃气轮机需求大幅增长。美国公用事业企业加速布局新增燃气发电机组，适配数据中心高速增长用电负荷；欧洲利用气电填补算力基础设施供电缺口。2025 年，全球燃气轮机新签订单总量达 100 吉瓦，同比增长 75%。

(二) 中国天然气发展：供需结构变化、保供韧性增强

消费侧——增速总体放缓，增长动能转换

2025 年，全年天然气消费量同比增长 1.9%，增速较上年下降 5.4 个百分点，在一次能源消费总量中占比 8.8%，与上年基本持平。其中，城市燃气消费同比增长 6.9%，消费总量占比 36%，居民生活、采暖用气平稳增长，公共服务、商业用气较快提升，交通用气涨势明显，LNG 重卡销量创历史新高，深圳、上海、宁波等地沿海保税 LNG 加注量业务快速



增长；发电用气同比增长 5.3%，消费总量占比 18%，新增气电装机规模超过 2000 万千瓦，主要集中在广东、四川、重庆等省份；工业燃料消费同比下降 3.3%，消费总量占比 39%，主要是下游传统制造业需求偏弱导致；化工化肥用气与上年基本持平，消费总量占比 7%。全国各省份中，广东消费量仍居首位，超 400 亿立方米；江苏、四川位列其后，消费量均超 300 亿立方米；山东、浙江、新疆、陕西消费量在 200 亿 ~ 300 亿立方米之间；广西、甘肃、吉林等省份增速较快。

国产气——关键技术突破，增储上产显著

2025 年，国内天然气勘探开发聚焦深层超深层、深水超深水及非常规领域突破，成功破解构造破碎区成藏难题，推动超深层裂隙体储层开发进入规模化阶段，攻克深水高压钻完井关键技术。四川盆地刷新亚洲页岩气井最深、陆上水平段最长纪录，鄂尔多斯盆地深层煤层气无砂压裂技术初见成效。全年天然气新增探明地质储量超 1.8 万亿立方米，产量 2621 亿立方米，同比增长 6%，增量 156 亿立方米，连续九年保持超百亿立方米增长势头。四川盆地深层页岩气落实三个千亿立方米规模储量区；准噶尔盆地在 6000 米以深开辟了千亿立方米级勘探新领域；柴达木盆地北缘上侏罗统开辟千亿立方米级增储新领域；海域渤海湾盆地拓展深层新领域，我国海洋油气开发全面进入 1500 米超深水时代。

进口气——总量明显下降，来源结构分化

2025 年，我国进口天然气 1765 亿立方米，同比下降 2.8%，对外采买度下降 1.9 个百分点至 40.7%，进口总量和对外采买度“双降”的背后，主要是国产气持续增产、能源结构变化和国际市场波动三重因素叠加影响。管道气和 LNG 走势背离，其中管道气进口量 821 亿立方米，同比增长 8.0%，占比从 41.8% 升至 46.5%；LNG 进口量 944 亿立方米，同比下降 10.6%，占比从 58.2% 降至 53.5%，其中澳大利亚仍为中国 LNG 第一来源国，卡塔尔升至第二位，美国对华直接出口接近归零。

基础设施——互联互通加速，储气能力提升

2025 年，全国新建长输天然气管道里程约 6000 千米，创五年新高。西气东输三线中段（中卫—枣阳）、西气东输四线（吐鲁番—中卫）、虎林—长春天然气管道等工程建成；川气东送二线、长春—石家庄天然气管道等工程加快建设。全年新增储气能力 60 亿立方米，长庆榆 37、吐哈温八、张兴等储气库投产；上海洋山、浙江舟山、广西北海等 LNG 接收站扩建工程投产；中国石化龙口、国家管网龙口等 LNG 接收站工程机械完工。

行业管理——产业政策优化，机制更加完善

《中华人民共和国能源法》全面实施，《石油天然气基础设施规划建设与运营管理办法》《油气管网设施公平开放监管办法》正式发布，天然气行业管理向法治化、市场化、



规范化迈进。继续实施页岩气、煤层气梯级奖补机制，激发企业增产动力。统筹管网规划建设，加强管网公平开放监管，细化违约行为处罚程序和标准，提升油气管网设施建设运行效率。持续完善储气服务市场机制、省内天然气管道运输价格机制、非居民用气价格联动机制等，市场化定价机制取得阶段性进展。

二、“十四五”中国天然气发展回顾

过去五年，中国天然气行业全面践行能源安全新战略，增储上产“七年行动计划”圆满收官，国内产量连创新高，互联互通水平显著提升，储气调峰能力不断增强，产业链、供应链协同效能显著提高，经受住了来自外部的风险挑战和世纪疫情影响，较好满足了经济社会和人民群众日益增长的保障需求。

（一）勘探开发多点突破，五年增产再创新高

“十四五”期间，大力提升油气勘探开发力度，全国油气勘探开发投资持续增长，较“十三五”增长近40%。天然气累计新增探明地质储量超7万亿立方米，较“十三五”同期增长约28%。天然气累计新增产量近700亿立方米，较“十三五”末增长27%。天然气勘探向万米深地进军、向千米深水挺进，深地塔科1井实现万米油气重大发现，陵水36-1发现全球首个千亿立方米级超深水超浅层大气田。非常规天然气攻坚成效显著，四川盆地在新层系、新区带实现千亿立方米级整装探明，鄂尔多斯盆地发现5个千亿立方米级深层煤层气田。重点盆地产能建设全面提速，塔里木盆地主力气田超深层天然气产量占比稳步增长，鄂尔多斯盆地建成国内首个亿吨级油气生产盆地，四川盆地年产量超过800亿立方米，南海持续提升天然气产量规模。



（二）进口资源持续增长，贸易能力显著提升

“十四五”期间，中国天然气行业统筹国内国际两个市场、两种资源，不断扩大高水平国际合作，增强开放条件下的天然气安全。中俄东线管道全线贯通，我国管道气进口能力增至 1030 亿米³/年，较“十三五”末增加 320 亿米³/年。LNG 接收能力增至 1.7 亿吨/年，较“十三五”末增加近 7800 万吨/年。天然气年进口量较“十三五”末增加约 330 亿立方米，其中管道气进口量增加 343 亿立方米。LNG 进口更加自主可控，随全球供需及价格波动和国内需求及资源变化动态调整，2021 年的 1087 亿立方米为五年最高值，2022 年的 874 亿立方米为五年最低值。通过实施更加灵活的贸易策略，在保障国内用气安全的同时，有效缓解了全球 LNG 供需矛盾，成为国际市场需求侧的稳定器、调节器。

（三）“全国一张网”基本建成，储气规模实现翻番

“十四五”期间，中国天然气行业全面加强天然气基础设施建设，新建中俄东线天然气管道、西气东输三线中段、西气东输四线、蒙西管道一期工程等长输管道超 2 万千米，西气东输、北气南下、海气登陆、区域互济的管输格局持续完善，全国天然气管道总里程由 11 万千米增至 13.4 万千米，干线管道一次管输能力由 2600 亿米³/年增至 4000 亿米³/年以上。依托大库大站集约布局储气设施，西南铜锣峡、塔里木牙哈、冀东南堡 1 号等地下储气库和天津北燃、江苏滨海、潮州华瀛等 LNG 接收站全面建成，全国建成储气能力占

天然气消费比重由“十三五”末的 7.2% 提高至 12.6%，有力保障了资源进口、季节调峰、应急顶峰用气需求。

（四）消费规模稳步增长，利用结构向绿拓新

“十四五”期间，在能源转型与“双碳”目标驱动下，天然气消费保持较快增长，年均增速 5.7%，成为支撑经济社会发展全面绿色转型的重要能源。城市燃气深耕民生用能结构升级，北方清洁取暖改造成效显著，南方分户式采暖快速发展。五年累计新增气化人口 1.1 亿人，新增天然气供暖面积超过 2 亿平方米。气电灵活调节作用凸显，五年累计新增装机 6579 万千瓦，“十四五”末天然气发电量近 3600 亿千瓦时，较初期增长 44.3%。交通运输领域动能加速释放，LNG 重卡五年累计销量 62.5 万辆，为“十三五”的 1.5 倍；远洋船舶 LNG 加注业务加速推进，年加注量已达约 12 亿立方米。工业燃料用气平稳增长。坚持绿色低碳、多能融合，重点油气田实施“气新融合”“余热利用”，统筹布局风光气储氢一体化项目，推广绿电替代、绿色工艺。管输领域有序开展输氢、掺氢技术研发与应用，中国石化乌兰察布—京津冀纯氢管道完成前期工作，具备 10% 比例掺氢输送能力的包头—临河掺氢高压长输管道投产。

（五）体制改革纵深推进，市场体系日臻完善

“十四五”期间，中国天然气行业紧扣“管住中间、放开两头”主线，持续推进天然气市场化改革，常态化推进油气区块竞争性出让，全面放开油气勘查开采市场准入。更多



地方国企、民营企业及社会资本参与勘探开发，经营主体增至近百家，多元竞争格局初步形成。修订实施《石油天然气基础设施规划建设与运营管理办法》及《天然气利用管理办法》，引领天然气市场体系改革纵深推进。全国干线管网调运更加灵活，管输层级持续压缩，管输成本进一步降低，跨省管道定价由“一线一价”调整为“一区一价”，管道运价率下降 5.7%。省内管道逐步市场化融入国家管网并实现运销分离，定价机制向分区或全省统一过渡。基础设施公平开放常态化推进，活跃托运商增至上百家，中小托运商管输资源占比增至 11%，LNG 接收站、储气库等设施共享利用水平持续提升。非居民用气价格有序放开，上下游价格联动机制不断完善，工业大用户直供范围不断拓展，城市燃气行业规范化程度与市场资源配置能力显著提升。

（六）理论技术迭代突破，自主化水平全面提升

“十四五”期间，中国天然气行业聚焦“两深一非一老”（即深层油气、深水油气、非常规油气、老油气田）四大领域持续开展关键技术自主装备攻坚行动，成功研发全球首台超万米特深井自动化钻机、陆上地震勘探重大装备、盐穴储气库测腔声呐、压缩机组控制系统等重大核心设备，1422 毫米大口径管道焊接、检测技术达到国际先进水平。LNG 核心技术持续迭代优化，形成全容储罐系列、接收站全生命周期数字化等核心技术体系，自主研发的 27 万立方米 LNG 储罐投产；大型 LNG 运输船产品开发、建造工艺等持续

突破。国内首次 10 兆帕高压氢气管道全尺寸放空物理试验成功，为纯氢管道安全设计及在役天然气管道改输氢提供关键数据支持。数智化技术全面融入勘探开发、储运调度、终端利用与安全管控全流程，一批百亿立方米级智能气田相继建成，依托自主研发的管网仿真系统与智能装备，管网核心设备可实现一键启停、远程管控。



三、2026 年天然气发展展望

2026 年以来，地缘冲突升级、关键航道通行受阻，全球天然气供应紧张，国际气价大幅上涨。面对复杂的外部环境，中国天然气行业产供储销协同发力，市场运行总体平稳。供给侧，持续加大国产气增储上产，稳定进口管道气供应，灵活调节 LNG 现货采购，充分发挥储气设施调峰作用，保持产业链供应链总体平稳。需求侧，树立系统思维，坚持人民至上，优化用气结构，发挥市场作用。通过资源池保供、合同化保供和灵活调节、多能互补，稳定了行业发展预期和保供基本盘，有效应对了国际市场供需平衡和价格波动。

上半年，国内天然气产量 1330 亿立方米，同比增长约 1.6%。天然气进口量 5738 万吨，同比下降 3.5%。其中，管道气进口量同比下降 1.2%，LNG 进口量同比下降 5.8%。估计国内天然气消费量（考虑库存变化）2130 亿立方米，同比增长 1.1%。分行业看，城市燃气用气稳定增长，交通领域 LNG 重卡用气拉动显著；发电用气基本持平，主要因煤电及水电、风电、光伏等可再生能源发电供应充足；工业用气同比下降，主要是部分价格敏感高耗能及低端产业用气需求被替代及挤出；化工化肥用气小幅下降。

若四季度中东 LNG 出口能够基本恢复，市场情绪将有

所缓解。但当前欧美天然气补库需求旺盛，欧洲极端高温增加天然气需求，以及我国天然气市场韧性的不断加强。预计下半年，全球天然气市场供需偏紧，国际气价仍面临相对高位的波动压力。国内宏观经济稳步增长，天然气需求总体平稳。预计 2026 年全国天然气消费量 4350 亿立方米，同比增长约 1%；天然气产量保持增长势头；管道气进口量保持稳定，LNG 进口量延续负增长态势。

“十五五”期间，中国天然气行业将着眼能源强国建设目标，按照新型能源体系建设总体部署，顺应形势变化，聚焦安全保障、低碳转型、创新发展，大力推进油气勘探开发，全面建成“全国一张网”，深化国际能源合作，构建全国天然气统一大市场，努力建设“安全韧性更高，布局结构更优，发展动能更强，市场活力更足”的现代化天然气产业体系，推动天然气与新能源深度融合，奋力实现行业高质量发展。



附表 2025 年分省天然气消费量及增速

省份	消费量 (亿立 方米)	增速 (%)	省份	消费量 (亿立 方米)	增速 (%)	省份	消费量 (亿立 方米)	增速 (%)
北京	190	-1.4	安徽	121	6.5	四川	320	8.4
天津	126	-7.4	福建	75	8.4	贵州	35	10.8
河北	181	-5.9	江西	51	-1	云南	37	9.5
山西	129	4.0	山东	248	4.2	西藏	1	44.8
内蒙古	126	7.1	河南	120	0.9	陕西	207	10.6
辽宁	99	1.0	湖北	98	5.4	甘肃	56	18.8
吉林	36	14.2	湖南	55	2.8	青海	39	-7.1
黑龙江	33	-0.5	广东	406	-0.2	宁夏	40	9.5
上海	114	0.3	广西	52	25	新疆	209	3.5
江苏	361	1.3	海南	67	-9.1			
浙江	214	6.6	重庆	155	7.7			

注：不含油田自用与管道自耗及部分液厂用气。

结束语

2026年是“十五五”规划的开局之年，也是加快构建新型能源体系、建设能源强国的关键之年。中国天然气行业将持续完善产供储销体系，强化多能互补协同发展，在提升能源安全保障能力、支撑新型电力系统建设、服务绿色低碳转型中展现担当，以高质量发展和高水平安全支撑中国式现代化建设，为“十五五”能源强国建设开好局、起好步。

《中国天然气发展报告》已连续发布十一年，感谢中国石油经济技术研究院、中国石油勘探开发研究院、中国石油规划总院、中国石化经济技术研究院、中国海油能源经济研究院、国家管网集团研究总院、国家管网工程技术创新有限公司、中国国际工程咨询有限公司、国家电网能源研究院、北京大学能源研究院、清华大学气候变化与可持续发展研究院等单位对报告成稿的积极贡献；感谢各相关部门、企事业单位及业界专家的大力支持和帮助。



2025—2026 年中国天然气发展大事记

2025 年 1 月

1 月 6 日，国家能源局印发《2025 年能源监管工作要点》（国能发监管〔2025〕3 号）。

1 月 7 日，国家发展改革委发布《关于印发〈全国统一大市场建设指引（试行）〉的通知》（发改体改〔2024〕1742 号）。

2025 年 2 月

2 月 16 日，“十四五”重大能源基础设施工程——川气东送二线天然气管道东段（鄂豫赣皖浙闽段）全面推进，对于我国构建天然气骨干管网、灵活调配资源意义重大。

2 月 20 日，中国首口超万米科探井——深地塔科 1 井在地下 10910 米胜利完钻，成为亚洲第一、世界第二垂直深度井。

2 月 24 日，广东珠海 LNG 二期项目 D 号储罐顺利完成预冷填充并成功进液，标志着粤港澳大湾区首座全球单罐容量最大的 27 万立方米 LNG 储罐一次性投用成功。

2 月 27 日，国家能源局印发《2025 年能源工作指导意见》（国能发规划〔2025〕16 号）。

2025 年 3 月

3 月 13 日，财政部正式发布《清洁能源发展专项资金管

理办法》（财建〔2025〕35号），实施期限为2025—2029年，其中对煤层气（煤矿瓦斯）、页岩气、致密气等非常规天然气开采实施差异化奖补政策。

3月25日，国家能源局召开2025年全国油气基础设施规划建设和管道保护工作会议。

3月27日，板深37储气库库平7-4井顺利开钻，标志着国内首座气藏、油藏分层“立体式”协同建设的储气库正式开工建设。

2025年4月

4月2日，中共中央办公厅、国务院办公厅发布《关于完善价格治理机制的意见》，深入推进天然气上下游价格联动。深化城镇供热价格改革。加快推进供热计量改造，有序推行供热计量收费，公共建筑和新建居住建筑率先实施。优化居民阶梯水价、电价、气价制度。

4月23日，长庆油田成功完钻国内首口2500米超长水平段深层煤层气水平井，刷新我国陆上深层煤层气超长水平段、水平段一趟钻和最长裸眼段3项纪录。

2025年5月

5月13日，“深地工程·川渝天然气基地”再获重大突破，四川盆地普光地区的铁北1侧HF井垂深超过5300米，水平段长达1312米，刷新了中国页岩气井垂深纪录。

5月20日，第29届世界燃气大会（WGC 2025）在国家会议中心开幕。



5月24日，中共中央办公厅、国务院办公厅发布《关于推进绿色低碳转型加强全国碳市场建设的意见》。

2025年6月

6月25日，国内产量最大的海上气田南海水域“深海一号”二期项目全面投产。

6月26日，西气东输四线（吐鲁番—中卫）全线贯通投产，全长1745千米，年输气能力达150亿立方米。

2025年7月

7月1日，新修订的《中华人民共和国矿产资源法》正式实施。

2025年8月

8月1日，国家发展改革委、国家能源局印发《关于完善省天然气管道运输价格机制 促进行业高质量发展的指导意见》（发改价格〔2025〕1014号）。

8月14日，永川页岩气田新增探明地质储量1245.88亿立方米通过自然资源部评审，我国又一个超千亿立方米的大型深层整装页岩气田诞生。

8月21日，江汉油田红星页岩气田1650.25亿立方米页岩气探明储量通过自然资源部审定，标志着我国首个二叠系大型页岩气田正式诞生。

8月25日，川气东送二线安岳气田上载点—铜梁压气站段投产，全长56.15千米，年新增外输能力近30亿立方米。

2025 年 9 月

9 月 9 日，准东煤制天然气管道干线工程开工建设。该管道是我国最大煤制天然气生产基地外输管道，建成后将与西气东输管道系统互联互通。

9 月 17 日，川南页岩气田累计产气达 1000.4 亿立方米，成为中国首个累计产气量超千亿立方米的页岩气田。

9 月 29 日，国家发展改革委公布《油气管网设施公平开放监管办法》（2025 年第 33 号令），自 2025 年 11 月 1 日起施行。

2025 年 10 月

10 月 17 日，国家能源局组织召开 2025—2026 年度采暖季天然气保暖保供工作会议。

10 月 28 日，江苏海事局、上海海事局联合印发《关于发布长江江苏段、上海段载运散装液化天然气船舶通航安全保障措施要求的通告》（2025 年第 20 号），自 2025 年 12 月 1 日起实施。

10 月 30 日，西气东输三线中段（中卫—枣阳段）联运测试完成，标志着西气东输三线成功投产。

2025 年 11 月

11 月 13 日，国家发展改革委发布《石油天然气基础设施规划建设与运营管理办法》（2025 年第 35 号令），自 2026 年 1 月 1 日起施行。

11 月 19 日，我国首个高压天然气长输管道余压发电项



目——江苏南通海门站正式投运，标志着我国在长输管道能源综合利用领域取得突破。

2025 年 12 月

12 月 12 日，上海石油天然气交易中心发布国内首个基于线上交易的全国管道天然气现货价格，并同步推出各省级区域现货价格。

12 月 23 日，长庆榆 37 储气库采气投产，这是世界首座泛连通低渗气藏型储气库，彰显了我国在复杂地质条件储气库建设领域的国际领先水平。

12 月 26 日，我国西南地区最大储气库——西南万顺场储气库获得国家发展改革委批复，建成后川渝地区储气库最大日冲峰能力将超过 1 亿立方米。

12 月 29 日，川气东送二线天然气管道四川段进气投产，标志着我国横贯东西的天然气管道建设取得关键进展。

2026 年 2 月

2 月 5 日，国内首条长输管道改输二氧化碳现场试验顺利完成（中洛原油管道滑县站—濮阳站段）。

2 月 14 日，财政部、海关总署、税务总局发布《关于“十五五”期间能源资源勘探开发利用进口税收优惠政策的通知》（财关税〔2026〕16 号），对符合条件的进口天然气按一定比例返还进口环节增值税。

2 月 25 日，国际首套零碳复温天然气压差发电系统在山东曲阜投运，年发电量 330 万千瓦时。

2月28日，国家石油天然气基础设施重点工程苏皖豫干线、文23·安庆天然气管道、山东管网北干线（一期）在江苏、安徽、河南、山东同步开工，标志着我国天然气“全国一张网”建设进入新阶段。

2026年4月

4月1日，虎林—长春天然气管道工程长春联络压气站作业顺利收官，实现了哈沈线、长吉线与虎林—长春管道的互联互通。

4月19日，我国首个10万户级天然气掺氢规模化应用项目在山东潍坊正式启动，掺氢比例0~10%，年消纳氢气1300万立方米。

4月26日，我国自主设计建造的首艘18万立方米LNG运输船“乔治敦”号在江苏南通招商重工码头完成交付，是目前国内建成的最大LNG船。

4月29日，自然资源部召开例行新闻发布会，介绍我国新一轮找矿突破战略行动成果。“十四五”期间，我国油气勘探累计投入资金近4500亿元，新发现大中型油气田225个，油气储量与产量双创历史新高。

2026年5月

5月13日，四川资阳东峰页岩气田新增探明地质储量2356.87亿立方米通过自然资源部审定，为我国首个埋深超4500米的超深层千亿立方米级页岩气田。

5月15日，青宁（青岛—南京）天然气管道与江苏沿海



天然气管道互联互通项目正式进气投产，新增年输气能力 30 亿立方米。

2026 年 6 月

6 月 3 日，国家能源局召开 2026 年油气基础设施规划建设和管道保护工作会议。

6 月 25 日，国家发展改革委发布《新能源体系建设“十五五”规划》（发改能源〔2026〕884 号）。

6 月 30 日，国家重大工程连云港—淮安原油管道完成投产条件审查，具备投产条件。