

B 类

公开

陕西省发展和改革委员会

陕发改办复〔2025〕105 号

签发人：王青峰

对省十四届人大三次会议 第 443 号建议的答复函

雷华锋代表：

您提出的《关于尽快调整我省能源消费结构提升我省生态环境高质量发展的建议》（第 443 号）收悉。现答复如下：

首先，非常感谢您对我省能源消费结构及大气污染防治工作的关注，您提出的尽快调整我省能源消费结构提升我省生态环境高质量发展的相关建议，对加快推进关中地区能源结构调整，构建清洁低碳安全高效的新型能源体系具有重要意义。

2023 年省委省政府印发《陕西省大气污染防治专项行动方案（2023-2027 年）》（陕发〔2023〕4 号），针对能源结构偏煤、秋冬季重污染天气高发频发的问题，推动我省能源消费结构调

整、实施散煤治理工程。今年年初，我委印发《关中地区能源结构调整实施方案》（陕发改能产业〔2025〕84号），开展化石能源消费控制行动、清洁能源消费替代行动、煤电清洁高效转型行动、电气化率提升行动，在保障能源安全的前提下，有序推进煤炭消费减量替代，坚决遏制高耗能高排放低水平项目盲目发展。

针对冬季城乡居民燃煤取暖问题，我委印发《关中重点片区清洁取暖提升改造实施方案》《关于开展关中地区散煤治理清洁能源替代户动态调整的通知》，通过政策引导和资金扶持，推动关中地区清洁取暖工作落地落实，确保人民群众温暖过冬。同时，持续推动关中地区产业结构调整、供热结构调整，通过优存量腾空间、扩增量调结构，推动能源工业绿色转型、低效热源淘汰替代，强化电力供热支撑能力建设，逐步降低煤炭消费比重。

天然气生产方面，2024年生产天然气358.62亿方，同比增长9.18%，重点推进延长石油延安气田中区南部22亿方/年产能增能项目和配套外输管线建设，确保实现延安气田天然气产能倍增目标。加快宜黄、神府新区块天然气增储上产，镇巴、南郑页岩气区块勘探试验。储气调峰设施建设方面，全省16个地方政府储气调峰项目全部建成，形成储气能力2.47亿方，完成国家要求2025年储气任务的123.5%（超国家任务0.47亿方）。管网建设方面，全省天然气长输管道总里程突破7600公

里，输气能力 200 亿方/年，日供气能力超 5375 万方。西气东输三线陕西段天然气管道项目顺利推进，力争今年建成；铜川-白水-潼关输气管道项目加快推进；榆林-西安天然气管道项目（一期）前期工作取得重大进展，有望加快开工建设。

2023 年，我委联合省财政厅、省生态环境厅联合印发《陕西省汾渭平原散煤治理清洁能源替代补助方案》（陕财办资环〔2023〕59 号），按照“提高补助标准、延长补助时间、补量不补钱”原则，对完成散煤治理清洁能源替代的城乡居民用户给予不低于 600 元/户/采暖季运行补助，执行期为 2023-2027 年 5 个采暖季，通过政策引导和资金扶持，鼓励居民使用电力、天然气等清洁能源。2024 年，我委印发《关中重点片区清洁取暖提升改造实施方案》，鼓励相关市（区）统筹多元化清洁取暖方式，合理选择与当地资源禀赋和群众收入水平相适应的清洁取暖技术路线，通过推广使用太阳能热水器、空气源热泵、光伏、地热能、水暖炕等设备设施，辅助农房节能改造等复合举措，因地制宜做好清洁取暖工作，推动农村取暖由化石能源向绿色低碳能源转型，构建可再生能源为主的多能互补清洁取暖体系。2025 年，我委联合省住房城乡建设厅、省生态环境厅印发《关中地区供热结构调整方案》，优先挖掘热电联产供热潜力，强力推广地热能等可再生能源规模化供热，扎实推进关中地区供热结构持续优化。

下一步，我委将会同有关部门构建清洁低碳安全高效的新型能源体系，加快陕北至关中第三输电通道建设、第四输电通道规划论证，推动 30 万千瓦及以上热电联产电厂 30 公里内的落后燃煤小热电机组关停整合等相关工作，持续完善提升供热基础设施。制定《2025 年关中地区火电机组调度运行方案》，积极挖掘西部省份富余电量，合理安排陕武配套电源富余能力使用方式；持续坚持陕北、陕南机组能并尽并，关中控煤机组最小化开机原则，降低关中火电机组煤耗。对 2024-2025 年采暖季政策实施项目进行跟踪问效，分析政策的落地落实情况、农村居民采暖季取暖情况，研究符合陕西省情并长期有效的清洁取暖机制。

再次感谢您提出的宝贵建议，希望一如既往关心和支持我委工作！

陕西省发展和改革委员会

2025 年 6 月 18 日

（联系人：曹 娣 电 话：029-63913368）