

吕梁市能源局文件

吕能源发[2025]1号

关于印发《2025年能源工作要点》的通知

各县（市、区）能源局，中阳、方山县发展和改革委员会，交口县发改工信和科技商务局，国网吕梁供电公司、山西地方电力有限公司吕梁分公司，各直管煤矿主体企业及直管电力企业

《2025年能源工作要点》已经市能源局局党组研究通过，现印发给你们，请认真贯彻执行。

特此通知



2025 年能源工作要点

为完成全年工作目标任务，结合实际，制定本工作要点：

一、总体要求

2025 年是“十四五”规划收官之年，做好能源工作意义重大。

总体要求是：以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的二十大和二十届二中、三中全会精神，认真落实中央、省、市经济工作会议，市“两会”精神以及全省能源工作会议部署，坚持稳中求进、以进促稳，以“四个革命 一个合作”能源安全新战略为指引，以加快构建新型能源体系为目标，以能源安全稳定供应为底线，以能源绿色低碳转型为抓手，因地制宜培育壮大能源新质生产力，高质量完成“十四五”规划目标任务，为实现“十五五”良好开局打牢基础，在新的起点上奋力谱写吕梁能源高质量发展新篇章。

2025 年能源领域主要预期指标：煤炭产量达到 1.55 亿吨，电力总装机达到 1261.6 万千瓦，新能源装机规模达到 420 万千瓦，新能源和清洁能源装机占比超过 40%，非常规天然气产量稳定在 32.9 亿方以上。能耗强度较 2020 年下降 15.5%，完成“十四五”目标任务。

二、夯基础、优产能 着力发挥煤炭稳增长“压舱石”作用

（一）压实煤炭稳产稳供责任。坚定扛起煤炭稳产稳供的政治责任，制定 2025 年实施方案，完善压力传导机制，在确保安全前提下有序释放产能，力争完成全年煤炭产量任务。一季度产量要达到 3600 万吨，实现开门红。

（二）抓好生产煤矿均衡生产。指导各煤矿合理安排采掘衔接和生产计划，科学组织设备检修，保持正常生产节奏，均衡组织生产，严防停产放假或集中检修等因素造成产量大幅波动。各县（市、区）要及时协调解决煤矿存在的村庄搬迁等实际困难，重点推动晋柳公司所属的 6 座煤矿和兴县金地煤业尽快恢复正常生产，提升煤炭日产量水平。

（三）加快建设煤矿竣工转产。推进临县三交 600 万吨/年、临县锦源 600 万吨/年、中阳吴家峁 300 万吨/年等 5 座重点煤矿项目建设，汾阳正升 90 万吨/年竣工投产。加快临县高家塔 300 万吨/年、兴县固贤 800 万吨/年、柳林郭家沟 400 万吨/年 3 个接续煤矿项目核准手续办理，争取年内取得核准批复。

（四）推动“四个一批”落地见效。按照“四个一批”实施方案批复的时间节点，统筹做好符合要求的生产煤矿产能核增、资源枯竭煤矿关闭退出、“十五五”规划煤矿核准前期手续办理、有开采价值的长期停产停建和未开工煤矿复工复产等工作，不断提高煤炭稳产增产能力。

（五）加强煤炭中长协保障工作。加大煤炭中长协履约监管

力度，及时发现并解决履约中出现的各类问题，打通煤炭供应链中的堵点，确保煤炭供应稳定可靠。

三、挖潜能、增动能，着力巩固非常规天然气提升上产强劲态势

（一）市县联动凝聚上产合力。以监测通报为抓手，准确掌握全市非常规天然气开发项目生产建设情况，协调解决问题困难。发挥相关县人民政府属地管辖优势，做好生产要素保障。压实勘探开采企业主体责任，持续加大勘探开发力度。重点推动中联临兴合作5号集气站项目开工建设，有效释放临兴西区块已建成产能，支撑全市产量稳步提升。

（二）创新驱动确保稳产增产。鼓励勘探开采企业加强地质基础研究和探采技术研发，重点开展先导性实验井排采水处理技术攻关，以技术突破推动致密气探明储量动用、深层煤层气勘探试采。聚焦临兴区块、三交北区块，有序推进致密气低效井增产改造，加大深层煤层气勘探试采力度，有效接续致密气衰减产量，打造全市非常规天然气产量新的增长点。

四、优布局、盯重点，着力构建清洁高效新型电力体系

（一）统筹推进煤电机组分类处置。推动中央环保督察反馈问题整改。紧盯中阳县热源替代措施落地。推进山西信发化工完成昌兴220kv线路并网，停止135MW和155MW两台机组运行。关停淘汰太钢1#、2#、3#机组、方山电厂2#机组、兴华科技1#机组。淘汰文水振兴化肥2台机组。加快完善交口兴华科技2#机组手续，推

动交口华源科技 1#、3#、4#机组完成背压改造。

（二）优化提升电力清洁利用水平。抢抓煤电项目上马的政策利好契机，推动华电锦兴 2×35 万千瓦煤电建设项目顺利投产，释放产能红利。遵循煤电一体化先进模式，争取 2×100 万千瓦煤电机组落户吕梁。加快柳林宏光电厂 2×30 万千瓦机组供热改造进程，实现能源的多元高效利用。

（三）有序推进电网网架结构建设。推动兴县贺家会 110KV 输变电工程、交口双池 110KV 线路改造工程、方山圪洞 35KV 变电站升压 110KV 输变电工程建设。推动地电八县制定县域电网运行风险整改方案，持之以恒攻克电网架构影响电网运行难题。

五、扩增量，优存量，着力实现风电光伏高质量跃升发展

（一）高站位推进绿电园区建设。将绿电园区建设作为推动吕梁能源转型、实现绿色发展的关键举措。加强与开发区的深度沟通协调，深入了解兴县、交口、岚县等有意向开发区的实际需求与发展规划。全方位、全过程支持各开发区向省能源局申请绿电园区试点。

（二）高质量储备新能源项目。落实省关于新能源“标准地”要求，组织各县（市、区）开展可利用土地资源分析、“标准地”手续办理等工作，筛选储备一批风光项目“标准地”，建立新能源项目“标准地”储备库，扎实做好项目申报前期准备工作，争取更多新能源项目落地吕梁。

（三）高效率推进新能源项目建设。建立常态化新能源项目督查机制，加快合规手续办理流程，协调解决建设面临的各类难题，推动新能源项目尽早实现并网发电，为新能源产业发展注入强劲动力。

六、抓示范、谋突破，着力推进能源绿色低碳转型

（一）坚持破立并举，强力推进节能降耗攻坚。开展市县两级年度节能目标责任评价考核，对各县（市、区）能耗强度下降情况进行季度提醒和年度预警。组织开展能效诊断，健全重点用能单位节能档案管理。落实重点用能单位节能监察全覆盖要求。积极搭建节能技术供需对接平台，广泛遴选先进适用的节能技术，促进节能技术的高效转化与应用。选取吕梁经开区、兴县经开区，以及孝义、柳林、中阳等地为试点，大力开展合同能源管理，探索创新节能管理模式。以县域为基本单元，全面开展用能预算管理，通过科学规划，合理分配用能指标，确保“十四五”节能降耗目标顺利达成。

（二）坚持疏堵结合，严格合理控制煤炭消费。严格执行国家、省重点耗煤项目准入条件，新（改、扩）建耗煤项目按照规定要求，实施煤炭消费减量或等量替代。支持企业采用科学合理的节能减煤技术，切实降低煤炭消费，确保实现煤炭消费负增长。

七、强创新，重应用，着力培育壮大能源新质生产力

（一）持续推进煤矿智能化改造。出台2025年度煤矿智能化建设工作方案，对生产煤矿、建设煤矿和事故煤矿分类实施智能化

改造，全年再建成 11 座智能化煤矿，其他具备条件的煤矿全部开工。同步实施煤矿智能技术装备常态化运用督导，推动煤矿智能化建设从“功能覆盖”向“实效应用”转变。

（二）积极推进煤矿瓦斯梯级利用。落实非常规天然气清洁能源国家和省级财政奖补政策支持，鼓励煤矿企业加强瓦斯全浓度综合利用。推进贺西煤矿等现有能力不足瓦斯发电机组改造。大力推广蓄热氧化低浓瓦斯利用技术，实现煤矿瓦斯分质分级梯级利用，重点推进付家焉煤矿、大土河煤业低浓瓦斯利用项目建设，稳步提高全市瓦斯利用水平。

（三）统筹做好能源企业信息化网络安全工作。开展能源企业网络安全等级保护工作督导，强化对驻吕能源主体企业的网络安全考核，为能源行业的稳健发展提供坚实的网络安全保障。

八、抓统筹，重执行，着力提升能源治理能力和治理效能

（一）以能源规划为牵引。紧紧围绕国家和省级能源战略布局，主动与省级能源规划全方位、深层次对接，科学编制市级煤炭、电力、新能源等专项规划，形成上下贯通、协同联动的规划体系。

（二）以项目推进为抓手。深入落实“重大项目建设年”行动，把项目建设作为能源工作的硬支持。实施项目清单化管理模式，聚焦手续办理、投资额度、工程进度三大关键环节，精准发力、持续推进，确保全年任务完成。

（三）以法治运行为保障。严格政策、文件合规性审查，营造

公平透明的市场环境，激发企业创新活力。严格遵循执法程序，秉持文明执法理念，强化规范化执法，筑牢能源产业高质量发展法治根基。

九、勇担当，善作为，着力保障能源安全生产平稳运行

（一）慎终如始抓好电力安全。深化电力安全生产治本攻坚三年行动，认真开展电力安全隐患排查回头看，加强煤矿井田范围内高压输电杆（塔）隐患排查治理，保障输电线路安全可靠运行。推动电力企业常态化开展安全事故应急演练，不断提升应急处突能力。

（二）联防联控抓好油气管道保护。推进安全互保协议签订，明确各县（市、区）能源主管部门、管输企业责任，建立健全行业风险联防联控机制，提升整体抵御风险能力。持续加大管道外部隐患排查整治力度，确保全市油气长输管道平稳运行。

抄送:

吕梁市能源局

2025年3月18日印发
