



临沂阳光热力
LINYIYANGGUANGRELI

临沂市阳光热力有限公司

政府政策信息摘要

(2022年03月21日~2022年03月25日)

2022年第08期(总第137期)



临沂市阳光热力有限公司

2022年03月26日

第一部分 国家层面

一、国家统计局

2022年03月24日

2022年3月中旬流通领域重要生产资料市场价格变动情况

据对全国流通领域9大类50种重要生产资料市场价格的监测显示，2022年3月中旬与3月上旬相比，24种产品价格上涨，24种下降，2种持平。煤炭、柴油市场价格变动情况如下。

| 产品名称 | 单位 | 本期价格 (元) | 比上期价格涨跌 (元) | 涨跌幅 (%) |
|--------------|----|-------------|----------------|------------|
| 无烟煤(洗中块) | 吨 | 1636.7 | 52.9 | 3.3 |
| 普通混煤(4500大卡) | 吨 | 1150.0 | 81.9 | 7.7 |
| 山西大混(5000大卡) | 吨 | 1310.8 | 89.5 | 7.3 |
| 山西优混(5500大卡) | 吨 | 1460.0 | 121.9 | 9.1 |
| 大同混煤(5800大卡) | 吨 | 1557.5 | 126.9 | 8.9 |
| 焦煤(主焦煤) | 吨 | 3133.3 | 312.4 | 11.1 |
| 焦炭(准一级冶金焦) | 吨 | 3360.7 | 300.0 | 9.8 |
| 柴油(0#国VI) | 吨 | 8621.2 | 210.3 | 2.5 |

二、国家能源局

(一) 2022年03月21日

国家能源局发布1-2月份全国电力工业统计数据

3月21日，国家能源局发布1-2月份全国电力工业统计数据。截至2月底，全国发电装机容量约23.9亿千瓦，同比增长7.8%。其中，风电装机容量约3.3亿千瓦，同比增长17.5%；太阳能发电装机容量约3.2亿千瓦，同比增长22.7%。

1-2月份，全国发电设备累计平均利用597小时，比上年同期减少8小时。其中，核电1195小时，比上年同期增加48小时；风电323小时，

比上年同期减少 96 小时。

1-2 月份，全国主要发电企业电源工程完成投资 471 亿元，同比下降 1.9%，其中，水电 123 亿元，同比下降 19.6%；太阳能发电 94 亿元，同比增长 153.7%。电网工程完成投资 313 亿元，同比增长 37.6%。

全国电力工业统计数据一览表

| 指标名称 | 单位 | 2 月 | 同比增长 (%) | 1-2 月累计 | 同比增长 (%) |
|------------|-------|------|----------|---------|----------|
| 全国全社会用电量 | 亿千瓦时 | 6235 | 16.9 | 13467 | 5.8 |
| 其中：第一产业用电量 | 亿千瓦时 | 77 | 15.4 | 163 | 12.8 |
| 第二产业用电量 | 亿千瓦时 | 3756 | 14.5 | 8413 | 3.4 |
| 工业用电量 | 亿千瓦时 | 3693 | 14.7 | 8257 | 3.6 |
| 第三产业用电量 | 亿千瓦时 | 1182 | 17.4 | 2488 | 7.2 |
| 城乡居民生活用电量 | 亿千瓦时 | 1220 | 24.8 | 2403 | 13.1 |
| 全国发电装机容量 | 万千瓦 | - | - | 239397 | 7.8 |
| 其中：水电 | 万千瓦 | - | - | 39248 | 6.0 |
| 火电 | 万千瓦 | - | - | 129681 | 3.1 |
| 核电 | 万千瓦 | - | - | 5328 | 4.4 |
| 风电 | 万千瓦 | - | - | 33442 | 17.5 |
| 太阳能发电 | 万千瓦 | - | - | 31581 | 22.7 |
| 全国供电煤耗率 | 克/千瓦时 | - | - | 289 | -3.2* |
| 全国供热量 | 万百万千焦 | - | - | 159264 | 3.5 |
| 全国供热耗用原煤 | 万吨 | - | - | 9813 | 4.6 |
| 全国供电量 | 亿千瓦时 | - | - | 11514 | 5.7 |

(二) 2022 年 03 月 21 日

《“十四五”新型储能发展实施方案》解读

新型储能是建设新型电力系统、推动能源绿色低碳转型的重要装备基础和关键支撑技术，是实现碳达峰、碳中和目标的重要支撑，为推动“十四五”新型储能高质量规模化发展，国家发展改革委、国家能源局近日联合印发了《“十四五”新型储能发展实施方案》（以下简称《实施方案》）。

1、《实施方案》出台背景

(1)“十三五”以来，我国新型储能实现由研发示范向商业化初期过渡，实现了实质性进步。电化学储能、压缩空气储能等技术创新取得长足进步，2021年底新型储能累计装机超过400万千瓦，“新能源+储能”、常规火电配置储能、智能微电网等应用场景不断涌现，商业模式逐步拓展，国家和地方层面政策机制不断完善，对能源转型的支撑作用初步显现。

(2)“十四五”时期是我国实现碳达峰目标的关键期和窗口期，也是新型储能发展的重要战略机遇期。随着电力系统对调节能力需求提升、新能源开发消纳规模不断加大，尤其是沙漠戈壁荒漠大型风电光伏基地项目集中建设的背景下，新型储能建设周期短、选址简单灵活、调节能力强，与新能源开发消纳的匹配性更好，优势逐渐凸显，加快推进先进储能技术规模化应用势在必行。我国在锂离子电池、压缩空气储能等技术方面已达到世界领先水平，面向世界能源科技竞争，支撑绿色低碳科技创新，加快新型储能技术创新体系建设机不容发。新型储能是催生能源工业新业态、打造经济新引擎的突破口之一，在构建国内国际双循环相互促进新发展格局背景下，加速新型储能产业布局面临重大机遇。

(3)《实施方案》是推动“十四五”新型储能规模化、产业化、市场化发展的总体部署。2021年，国家发展改革委、国家能源局联合印发了《加快推动新型储能发展的指导意见》(以下简称《指导意见》)，提纲挈领指明了新型储能发展方向，要求强化规划的引领作用，加快完善政策体系，加速技术创新，推动新型储能高质量发展。本次在《指导意见》的基础上，《实施方案》进一步明确发展目标和细化重点任务，提升规划落实

的可操作性，旨在把握“十四五”新型储能发展的战略窗口期，加快推动新型储能规模化、产业化和市场化发展，保障碳达峰、碳中和工作顺利开局。

2、《实施方案》主要内容和政策亮点

《实施方案》分为八大部分，包括总体要求、六项重点任务和保障措施。其中，六项重点任务分别从技术创新、试点示范、规模发展、体制机制、政策保障、国际合作等重点领域对“十四五”新型储能发展的重点任务进行部署。

(1) 总体要求。一是指导思想中明确坚持以技术创新为内生动力、以市场机制为根本依托、以政策环境为有力保障，稳中求进推动新型储能高质量、规模化发展的总体思路。二是基本原则中充分体现了以规划为引领、以创新为驱动、以市场为主导、以机制为保障、以安全为底线的发展思路，明确统筹规划、因地制宜，创新引领、示范先行，市场主导、有序发展，立足安全、规范管理四项发展原则。三是在发展目标中，更注重通过支持技术和商业模式创新、健全标准体系、完善政策机制等措施，充分激发市场活力，推动构建以需求为导向，以充分发挥新型储能价值为目标的高质量规模化发展格局。

(2) 主要任务。《实施方案》聚焦六大方向，明确了“十四五”期间的重点任务。

一是注重系统性谋划储能技术创新。《实施方案》对新型储能技术创新加强战略性布局 and 系统性谋划，从推动多元化技术开发、突破全过程安

全技术、创新智慧调控技术三个层面部署集中技术攻关的重点方向，提出研发储备技术方向，鼓励不同技术路线“百花齐放”，同时兼顾创新资源的优化配置；强调推动产学研用的融合发展，以“揭榜挂帅”等方式推动创新平台建设，深化新型储能学科建设和复合人才培养；建立健全以企业为主体、市场为导向、产学研用相结合的绿色储能技术创新体系，充分释放平台、人才、资本的创新活力，增加技术创新的内生动力。

二是强化示范引领带动产业发展。《实施方案》聚焦新型储能多元化技术路线、不同时间尺度技术和各类应用场景，以稳步推进、分批实施的原则推动先进储能技术试点示范，加快首台（套）重大技术装备等重点技术的创新示范，以工程实践加速技术迭代和更新，促进成本下降；推动重点区域开展区域性储能示范区建设，结合应用场景积极推动制定差异化政策，在一些创新成果多、体制基础好、改革走在前的地区实现重点突破。结合新型储能处于商业化初期阶段实际，《实施方案》鼓励各地在新型储能发展工作中，坚持“示范先行”原则，避免“一刀切”上规模，积极开展技术创新、健全市场体系和政策机制方面的试点示范。通过示范应用带动技术进步和产业升级，推动完善储能上下游产业链条，支持储能高新技术产业基地建设。

三是以规模化发展支撑新型电力系统建设。《实施方案》坚持优化新型储能建设布局，**推动新型储能与电力系统各环节融合发展。**在电源侧，加快推动系统友好型新能源电站建设，以新型储能支撑高比例可再生能源基地外送、促进沙漠戈壁荒漠大型风电光伏基地和大规模海上风电开发消

纳，通过合理配置储能提升煤电等常规电源调节能力。在电网侧，因地制宜发展新型储能，在关键节点配置储能提高大电网安全稳定运行水平，在站址走廊资源紧张等地区延缓和替代输变电设施投资，在电网薄弱区域增强供电保障能力，围绕重要电力用户提升系统应急保障能力。在用户侧，灵活多样地配置新型储能支撑分布式供能系统建设、为用户提供定制化用能服务、提升用户灵活调节能力。同时，推动储能多元化创新应用，推进源网荷储一体化、跨领域融合发展，拓展多种储能形式应用。

四是强调以体制机制促进市场化发展。《实施方案》提出明确新型储能独立市场主体地位，推动新型储能参与各类电力市场，完善与新型储能相适应的电力市场机制，为逐步走向市场化发展破除体制障碍。面向新型储能发展需求和电力市场建设现状，分类施策、稳步推进推动新型储能成本合理疏导。研究探索对发挥系统调峰作用的新型储能，参照抽水蓄能管理并享受同样的价格政策。努力拓宽新型储能收益渠道，助力规模化发展。拓展新型储能商业模式，探索共享储能、云储能、储能聚合等商业模式应用，聚焦系统价值、挖掘商业价值，创新投资运营模式，引导社会资本积极投资建设新型储能项目。

五是着力健全新型储能管理体系。《实施方案》强化标准的规范引领和安全保障作用，完善新型储能全产业链标准体系，加快制定安全相关标准，开展多元化应用技术标准制修订。要求加快建立新型储能项目管理机制，规范行业管理，强化安全风险防范。**鼓励各地加大新型储能技术创新和项目建设支持力度，完善相关支持政策。**加快建立新型储能项目管理机

制，强化安全风险防范，规范项目建设和运行管理。

六是推进国际合作提升竞争优势。《实施方案》提出完善新型储能领域国际能源合作机制，搭建合作平台，拓展合作领域；推动新型储能技术和产业的国际合作，实现新型储能技术和产业的高质量引进来和高水平走出去。

（3）保障措施。为保障《实施方案》有效落地，提出系列具体保障措施。在协调保障方面，提出建立包含国家发展改革委、国家能源局与有关部门的多部门协调机制，做好与各项规模统筹衔接；在行业管理方面，提出建设国家级新型储能大数据平台，开展实施方案各项重点任务监测，提升行业管理信息化水平；在责任落实方面，要求各省级能源主管部门编制新型储能发展方案，明确各项任务进度和考核机制。同时，国家能源局根据监督评估情况，适时对实施方案进行优化调整。

（三）2022年03月22日

国家能源局有关负责同志就《“十四五”现代能源体系规划》答记者问
经国务院批复同意，近日，国家发展改革委、国家能源局印发《“十四五”现代能源体系规划》（以下简称《规划》）。《规划》对“十四五”时期加快构建现代能源体系、推动能源高质量发展作出哪些部署？记者专访了国家能源局有关负责同志。

问：我们注意到，“十四五”能源规划的名称与“十二五”“十三五”有了新变化，请问如何理解“现代能源体系”？“十四五”规划与以往五年规划相比有何创新点和亮点？

答：经过数十年的发展，特别是党的十八大以来，我国能源发展取得了历史性的成就，能源生产和利用方式发生重大变革，已进入新的发展阶段。规划名称的变化，实质上是反映了新阶段发展形势、发展要求的变化。

从全球发展的大趋势看，世界能源正在全面加快转型，推动能源和工业体系形成新格局，绿色低碳发展提速，能源产业信息化、智能化水平持续提升，能源生产逐步向集中式与分散式并重转变，全球能源发展呈现出明显的低碳化、智能化、多元化、多极化趋势。我国要加快构建的，就是顺应世界大趋势、大方向的“现代能源体系”。

从新阶段新要求看，党的十九届五中全会提出了“十四五”时期经济社会发展的总体目标，强调现代化经济体系建设要取得重大进展，并明确了加快发展现代产业体系的**任务**。能源对于促进经济社会发展至关重要，我国要加快构建的，也是顺应现代化经济体系内在要求的“现代能源体系”。

习近平总书记在中央财经委员会第九次会议和中央政治局第三十六次集体学习时，就碳达峰碳中和工作作出重要指示，强调的第一项重点任务就是构建清洁低碳安全高效的能源体系。“**清洁低碳安全高效**”八个字，就是现代能源体系的核心内涵，同时也是对能源系统如何实现现代化的总体要求。《规划》主要从3个方面，推动构建现代能源体系。

一是增强能源供应链安全性和稳定性。保障安全是能源发展的首要任务，“十四五”时期我们将从战略安全、运行安全、应急安全等多个维度，加强能源综合保障能力建设。到**2025年**，综合生产能力达到**46亿吨标准煤**以上，更好满足经济社会发展和人民日益增长的美好生活用能需求。

二是推动能源生产消费方式绿色低碳变革。“十四五”是碳达峰的关键期、窗口期，能源绿色低碳发展是关键，重点就是做好增加清洁能源供应能力的“加法”和减少能源产业链碳排放的“减法”，推动形成绿色低碳的能源消费模式，到2025年，将非化石能源消费比重提高到20%左右。

三是提升能源产业链现代化水平。科技创新是能源发展的重要动力，“十四五”时期将进一步发挥好科技创新引领和战略支撑作用，增强能源科技创新能力，加快能源产业数字化和智能化升级，推动能源系统效率大幅提高，全面提升能源产业基础高级化和产业链现代化水平。

以上3个方面，既是“十四五”现代能源体系建设的重点，也是“十四五”能源规划的创新点和亮点。

问：“十三五”时期我国能源供需相对宽松，但还是出现了电力、煤炭、天然气等供应时段性偏紧的情况。2021年全球能源供应紧张，我国煤炭、电力供应压力也比较大，请问对“十四五”时期我国能源供需形势有什么判断？如何有力保障我国能源安全稳定供应？

答：去年以来，我国经济持续稳定恢复，能源消费超预期增长，超出了能源供应链的弹性范围，导致部分地区煤炭、电力供应时段性紧张。按照党中央、国务院部署，国家发展改革委、国家能源局会同有关方面采取了多项应对措施，狠抓煤炭增产增供，推动各类电源多发满发，强化天然气产供储销衔接，促进能源供应总体稳定，有力保障了经济社会平稳运行，有效保障人民群众温暖过冬。

“十四五”时期，我国将加快构建新发展格局，新型工业化和城镇化

深入推进，扩大内需战略深入实施，能源消费仍将刚性增长，能源保供的压力持续存在，我们将坚持“立足国内、补齐短板、多元保障、强化储备”的原则，以保障安全为前提构建现代能源体系，加强能源自主供给能力建设，确保能源供需形势总体平稳有序。

一是着力增强能源供应能力。统筹推动非化石能源发展和化石能源清洁利用，把供给能力建设摆在首位。一方面要做好增量，就是要把风、光、水、核等清洁能源供应体系建设好，加快实施可再生能源替代行动，持续扩大清洁能源供给。另一方面要稳住存量，发挥好煤炭、煤电在推动能源绿色低碳发展中的支撑作用，有序释放先进煤炭产能，根据发展需要合理建设支撑性、调节性的先进煤电，着力提升国内油气生产水平。

二是加快完善能源产供储销体系。提升能源资源配置能力，做好电网、油气管网等能源基础设施建设，特别是加强电力和油气跨省跨区输送通道建设。建立健全煤炭储备体系，加大油气增储上产力度，重点推进地下储气库、LNG接收站等储气设施建设，提升能源供应能力弹性。

三是加强能源应急安全保障能力。这是能源保供工作的重要方面，既要加强风险预警，建立健全煤炭、油气、电力供需预警机制，还要做好预案、加强演练，提高快速响应和能源供应快速恢复能力。特别是对于电力应急安全保障，要不断完善有序用电方案和应急预案体系，提高电网互济支撑水平，提升电力应急供应和事故恢复能力。

问：能源领域是实现碳达峰、碳中和的主战场，请问《规划》如何把握能源发展和碳达峰、碳中和的关系？“十四五”时期，能源领域在推动

碳减排方面有何举措？

答：在习近平总书记对外宣示的碳达峰碳中和4个主要指标中，能源直接相关的就有3个，分别是**2030年单位GDP碳排放强度较2005年下降65%以上、非化石能源消费比重达到25%左右**，以及**风电、太阳能发电总装机容量达到12亿千瓦以上**。习近平总书记强调指出，实现碳达峰碳中和要以能源绿色低碳发展为关键。

《规划》贯彻落实总书记系列重要讲话精神和碳达峰碳中和工作部署要求，一方面合理分解细化发展指标，提出了“十四五”非化石能源消费比重、非化石能源发电量占比、电能占终端能源消费比重，以及水电、核电装机规模等目标指标；另一方面把任务落实得更具体，设置“**加快推动能源绿色低碳转型**”专章，以及“**大力发展非化石能源**”“**推动构建新型电力系统**”“**减少能源产业碳足迹**”“**更大力度强化节能降碳**”等专节，以专栏形式提出了“十四五”能源绿色低碳转型重点工程，将碳达峰工作有关任务要求落实到具体任务、行动和工程上。

“十四五”是碳达峰的关键期、窗口期，《规划》主要从3个方面入手，做好能源领域碳减排工作。

一是**加快能源结构绿色低碳转型**。聚焦2025年非化石能源消费比重达到20%的目标，“十四五”时期重点加快发展风电、太阳能发电，积极安全有序发展核电，因地制宜开发水电和其他可再生能源，增强清洁能源供给能力。推动构建新型电力系统，促进新能源占比逐渐提高。加大力度规划建设以大型风电光伏基地为基础、以其周边清洁高效先进节能的煤电

为支撑、以稳定安全可靠的特高压输变电路为载体的新能源供给消纳体系。

二是大力**推进能源产业链碳减排**。强调在能源开发生产、加工储运等各环节，**提升能源资源利用水平，降低碳排放水平**，同时要注重因地制宜，推动能源产业和生态治理协同发展。

三是**支撑、服务、推动重点行业转变用能方式**。能源领域碳减排的关键是用能模式的低碳转型，“十四五”时期将重点关注工业、交通、建筑等行业领域，以更大力度强化节能降碳，**严格合理控制煤炭消费增长，推动提升终端用能低碳化电气化水平**。

问：非化石能源占一次能源消费比重是碳达峰碳中和主要指标之一，国民经济和社会发展“十四五”规划《纲要》也提出了**2025年达到20%左右**的发展目标，请问《“十四五”现代能源体系规划》如何有效落实《纲要》目标？

答：《规划》全面落实国民经济和社会发展“十四五”规划《纲要》有关能源发展的目标任务，《纲要》中能源相关的目标指标共4个，分别为：**单位国内生产总值能源消耗和二氧化碳排放分别降低13.5%、18%，能源综合生产能力达到46亿吨标准煤以上，非化石能源消费比重提高到20%左右**。这些指标之间衔接匹配、互为支撑，共同构成“十四五”能源高质量发展的目标导向。其中，非化石能源消费比重是体现能源结构低碳转型的主要指标，《规划》从消费侧、供应侧两个方面明确了任务举措，确保规划目标如期实现。

在能源消费侧,《规划》着力从3个方面推动形成绿色低碳消费模式。一是完善能耗“双控”与碳排放控制制度,严格控制能耗强度,坚决遏制高耗能高排放低水平项目盲目发展,推动“十四五”能源资源配置更加合理,利用效率大幅提高。二是实施重点行业领域节能降碳行动,着力提升工业、建筑、交通、公共机构、新型基础设施等重点行业和领域的能效水平,实施绿色低碳全民行动。三是大力推动煤炭清洁高效利用,严格控制钢铁、化工、水泥等主要用煤行业煤炭消费,全面推动煤电节能降碳改造、灵活性改造、供热改造“三改联动”,深入推进电能替代,提高终端用能低碳化、电气化水平。

在能源供给侧,一方面,考虑到非化石能源主要以电的形式利用,支撑非化石能源消费比重20%左右的目标,《规划》在指标设置上提出,到2025年非化石能源发电量比重达到39%左右,“十四五”期间提高5.8个百分点。在任务安排上,《规划》对水、核、风、光等非化石能源发电作出统筹安排,提出加快发展风电、太阳能发电,因地制宜开发水电、生物质发电,积极安全有序发展核电,并在项目专栏中明确了“十四五”重点发展区域及工程项目,力争2025年常规水电装机容量达到3.8亿千瓦左右,核电运行装机容量达到7000万千瓦左右。另一方面,《规划》对非化石能源非电利用也安排了相应的目标任务和重点工程,包括核能综合利用、生物质燃料、地热能供热制冷等。

通过以上目标任务的实施,将有力提升非化石能源消费比重,推动能源结构绿色低碳转型。

问：促进区域协调发展战略是新时代国家重大战略之一，《规划》对“十四五”区域能源发展有什么总体考虑和具体措施？

答：受能源资源禀赋影响，我国能源生产消费逆向分布特征明显。以“胡焕庸线”为近似分界线，我国中东部地区能源消费量占全国比重超过70%，生产量占比不足30%，重要的能源基地主要分布在西部地区。长期以来，形成了“西电东送、北煤南运、西气东输”的能源流向格局。进入新发展阶段，综合考虑区域能源供需平衡、资源环境约束、能源输送成本等因素，《规划》着力推动区域能源协调发展，对能源生产布局和输送格局作出统筹安排，主要体现在3个方面。

一是加快西部清洁能源基地建设。西部地区化石能源和可再生能源资源都比较丰富，要继续发挥好对国家能源安全的战略支撑作用。在发展思路上，要坚持走绿色低碳发展道路，把发展重心转移到清洁能源产业，重点建设“风光水（储）”、“风光火（储）”等多能互补的清洁能源基地，加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地项目建设。

二是提升中东部地区能源清洁低碳发展水平。以京津冀及周边地区、长三角、粤港澳大湾区等为重点，加快发展分布式新能源、沿海核电、海上风电等，推动更多依靠清洁能源提升本地能源自给率，开展能源生产消费绿色转型示范。

三是强化区域间资源优化配置。优化能源输送格局，统筹布局新增电力流，充分挖掘存量通道的输送潜力，到2025年，“西电东送”能力达到3.6亿千瓦以上。新建输电通道可再生能源电量比例原则上不低于50%。

问：创新在我国现代化建设全局中处于核心地位，《规划》对于深化能源领域改革创新、激发市场活力有什么总体考虑？

答：《规划》突出了“以保障能源安全为根本任务，以能源绿色低碳发展为鲜明导向，以创新为引领发展的第一动力，以深化改革、扩大开放为重要支撑”的总体思路，改革创新是“十四五”能源发展的鲜明底色，也是推动能源高质量发展的重要动力。《规划》着力增强能源科技创新能力，破除制约能源高质量发展的体制机制障碍，进一步增强能源产业发展活力。

在科技创新方面，《规划》聚焦提升能源产业链现代化水平的总体目标，一方面狠抓绿色低碳技术攻关，立足我国能源产业基础和优势，持续提升风电、太阳能发电等非化石能源及化石能源清洁高效开发利用技术水平，推动能源绿色低碳技术加快突破，锻造能源创新优势长板。强化储能、氢能等前沿技术攻关。另一方面，完善能源科技创新体系，整合优化科技资源，实行“揭榜挂帅”等制度，引导各类社会资本投资于能源科技创新领域。

在制度创新方面，《规划》重点从三方面增强能源治理效能：一是完善能源法律法规体系，建立以能源法为统领，以煤炭、电力、石油天然气、可再生能源等领域单项法律法规为支撑，以相关配套规章为补充的能源法律法规体系。二是完善绿色低碳政策体系，健全能源转型市场化机制，推动电力、油气等领域体制机制改革向纵深发展。三是深化能源领域“放管服”改革，充分激发市场主体活力，持续优化营商环境。

在产业模式创新方面，《规划》一方面着力加快能源产业数字化智能化升级，推动能源技术与现代信息、新材料、先进制造技术深度融合，探索能源生产和消费新模式，开展智慧能源示范。另一方面，着力培育壮大综合能源服务商、电储能企业、负荷集成商等新兴市场主体，破除新模式新业态在市场准入、投资运营、参与市场交易等方面的体制机制壁垒。

三、国家生态环境部

2022年03月22日

韩正主持召开煤炭清洁高效利用工作专题座谈会

韩正在煤炭清洁高效利用工作专题座谈会上强调，加强统筹谋划，确保安全保供，推动煤炭清洁高效利用不断迈上新水平。

中共中央政治局常委、国务院副总理韩正22日主持召开煤炭清洁高效利用工作专题座谈会。会议认真学习贯彻习近平总书记有关重要讲话精神，贯彻落实党中央、国务院决策部署，听取有关专家和企业负责人意见，研究部署推进煤炭清洁高效利用工作。

韩正表示，要进一步统一思想认识和行动，统筹发展与安全，深刻认识新形势下保障国家能源安全的极端重要性，坚持从国情实际出发推进煤炭清洁高效利用，切实发挥煤炭的兜底保障作用，确保国家能源电力安全保供。要深刻认识推进煤炭清洁高效利用是实现碳达峰碳中和目标的重要途径，统筹做好煤炭清洁高效利用这篇大文章，科学有序推动能源绿色低碳转型，为实现高质量发展提供坚实能源保障。

韩正强调，要加强统筹谋划，聚焦重点领域，整合各方面资源，形成

推进煤炭清洁高效利用的合力。要坚持目标导向和问题导向，抓住重点行业和关键环节，推动煤炭清洁高效生产和洗选，抓好电力等主要用煤行业节能降碳改造，大力加强散煤治理。要加强先进技术推广和应用和关键核心技术研发攻关，突出应用导向，强化企业创新主体作用。要完善财税金融等支持政策，稳定市场预期，吸引社会资本广泛参与。各有关部门单位要加强组织领导，强化工作落实，共同推动煤炭清洁高效利用不断迈上新台阶。

何立峰出席会议。有关部门单位负责同志参加会议。4位专家、4家企业负责人结合各自研究和工作情况作了发言。

第二部门 省级层面

山东省能源局

2022年03月22日

山东又一新型储能参与电力现货交易

华能黄台储能电站入市 累计交易电量 85.5 万千瓦时

继国家电投海阳、华电滕州、三峡庆云3座储能电站进入电力现货交易市场，近日，华能山东公司黄台储能电站又完成注册公示，具备自主参与电力现货交易资格，以此为标志，山东新型储能驶入规模化、商业化发展“快车道”。

“新型储能参与电力现货交易，不仅提升电力系统供需平衡能力，还为储能行业发展探索全新商业模式，助力储能释放综合应用价值。”据省能源局能源节约和科技装备处负责人介绍，山东出台调峰调频优先发电量

计划奖励、新型储能优先、充放电量“平进平出”、多劳多得等政策措施，以试点促推广、以示范促深化，加速新型储能应用场景纵深拓展。截至3月16日，山东首批“5+2”储能试点示范项目已全部投运，装机容量达75万千瓦，4家电站入市交易，参与报价50次，完成充放电56次，累计交易电量962.1万千瓦时，其中华能黄台储能电站交易电量85.5万千瓦时。

据悉，华能黄台储能电站采用世界领先的磷酸铁锂储能技术，建成规模120兆瓦/212兆瓦时电化学储能系统，其中电池储能单元37套、220千伏变电站1座，一次性充电达21.2万千瓦时，年可增加新能源消纳电量1亿千瓦时，满足30000户家庭一年用电需求。

“作为全球首座百兆瓦级分散控制的华能黄台储能电站，春节期间累计承担调峰调用8次，充电量98万千瓦时，放电量79万千瓦时，实现0到100兆瓦负荷充放电毫秒级响应。”据华能黄台电厂相关负责人介绍，电站利用电池簇分散控制技术，对每个电池簇模块化、精细化管理，有效减少内耗，最大程度充放电，电池容量使用率达92%，高于行业平均水平7个百分点，综合性能指标国际领先。同时，项目采取每日“单充单放”模式，科学研判市场，优化电网配置，灵活调整控制，积极探索市场交易运行、报价机制。据统计，按照目前现货交易价差330元/兆瓦时、充放电损耗15%、年充放电330次计算，预计年收益达1800万元，经济效益较为显著。

下一步，山东将按照“边运行、边完善、边提高”原则，健全完善新型储能参与电力现货交易规则和容量补偿机制，推进新型储能利用发电

侧峰谷价差盈利，打造形成可复制、可推广、可借鉴的“山东样板”。

第三部分 市级层面

临沂市人民政府

2022年03月22日

印发《关于推进工业振兴“十个一批”的实施意见》的通知

发展壮大先进工业是我市实现后发赶超的必由之路，是推动临沂“走在前、进位次、提水平”的关键支撑。为大力实施“先进工业强市”战略，加快推进我市现代化建设，根据市第十四次党代会报告和第二十届人大一次会议《政府工作报告》精神，制定本实施意见。

1、总体要求

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，完整、准确、全面贯彻新发展理念和“三个走在前”重要指示，按照“碳达峰、碳中和”和“三个坚决”要求，牢牢抓住长三角产业转移、黄河流域高质量发展、鲁南经济圈一体化、新时代沂蒙革命老区振兴发展“机遇期”“窗口期”，以更高的站位、更大的气力、更实的举措，集中力量、集成政策、集聚要素，扎实推动先进工业强市战略实施，全面提升产业链、供应链竞争力和稳固性，全力提高工业高端化、智能化、绿色化、集群化水平，力争在全省新旧动能转换高质量发展中闯出新路径、跑出加速度，在鲁南经济圈转型发展中走在最前列、争当排头兵，探索打造新时代工业振兴“临沂模式”。

2、工作目标

(1) 增量崛起，工业总量突破万亿元。围绕“八个第一方阵”目标，

到 2026 年，全市工业产值突破 1 万亿，工业税收较 2021 年翻一番、过 500 亿元，工业增加值占生产总值比重提高到 39%以上。

(2) **产业升级，打造规模化产业集群。**借鉴木业转型升级典型经验，推广“龙头带动、中等抱团、小微众创”模式，到 2026 年，打造形成木业、食品、冶金、机械 4 个过千亿产业集群，梯度培育医药、化工、建材产业集群，实现传统产业“凤凰涅槃”。

(3) **高端引领，链式经济聚势蝶变。**围绕 27 个重点链条、68 家“链主”企业，深入开展“建链、补链、延链、强链”行动，全力争创省级以上“专精特新”企业。到 2026 年，全市产值过百亿元“链主”企业 15 家、过 50 亿元“链主”企业 20 家，省级以上“专精特新”等企业数量达到 500 家以上，进入全省第一方阵，形成“金字塔”式企业成长梯队。

(4) **特色彰显，产城融合塑成新优势。**坚持五区先行、梯次推进，创新引领、园区承载，推动商城物流与工业发展融合共进“接二连三”，促进地产品制造提质增效，构建商城转型与地产品制造业良性互促、协同发展的产业生态。到 2026 年，地产率由目前的 39.7%提高到 47%以上。

(5) **低碳转型，绿色发展水平显著提升。**大力推动工业节能降碳，积极推行清洁生产改造，加快绿色低碳技术应用，全面提高资源利用效率，解决产业结构偏重、能源结构偏煤、能源效率偏低问题。到 2026 年，规模以上企业单位增加值能耗较 2021 年下降 6%，市级以上“绿色工厂”达到 100 家以上，全市形成高效、清洁、低碳、循环的绿色制造体系。

3、重点任务

(1) **综合评价，淘汰一批落后企业。**深入落实《临沂市深化亩产效益评价结果运用加快淘汰落后动能实施方案》(临政字〔2021〕134号)，各县区拉出“单子”动态管理，实现激励与约束并举，强化政策倒逼，推动落后动能依法出清，提高用地产出效率，全面提升发展质量。**2022年，倒逼首批 210 家低效企业升级或出清，推动亩均税收 3 万元以下的规模以上工业企业出清 40%、规模以下工业低效用地占比下降至 30%。到 2026 年，力争全市亩均税收 3 万元以下规模以上工业企业全部出清，规模以下工业低效用地占比低于 10%。**

(2) **递进培育，壮大一批优质企业。**全面落实《临沂市递进培育 50 家优质工业企业实施方案》(临政办字〔2022〕7号)，动态筛选专注于细分市场、有项目支撑、增长潜力大、发展后劲足、创新能力强、成长性好的优质工业企业，集聚政策和资源要素重点培育，推进企业实现“专精特新”——“瞪羚”——“小巨人”——“独角兽”企业梯度迈进，带动全市形成“标杆企业引领、优质企业支撑、中小企业跟进”的递进成长新格局。**到 2023 年，50 家优质企业产值突破 900 亿元，比 2021 年增长 50%以上；到 2026 年，产值比 2023 年增长 70%以上，达到 1600 亿元；入选企业产值全部过 10 亿元，其中过 30 亿元的 18 家、50 亿元的 12 家。**

(3) **扩大投资，支持一批技改企业。**全面落实《关于加大技术改造投入加快推进传统产业转型升级的实施方案》(临政办字〔2021〕134号)，以高端化、智能化、绿色化、服务化为主攻方向，以重大项目实施、重点企业培育、重点产业链条改造、特色园区集群提升为重点，统筹资源、集

聚要素，支持企业加大技改投入，推进传统产业转型升级，力促我市工业经济高质量发展。建立技改动态项目库，实施“千企千项”工程，每年实施1000项以上技术改造项目，优选支持100家重点技改项目，评选奖励20个“市级重大技术改造标杆项目”，谋划10个省级以上重点项目。

(4) **协同创新，培育一批科创企业。**研究制定《关于全面加快科技创新推动工业经济高质量发展的意见》，强化企业创新主体地位，深化政产学研用协同创新体系，加快推进创新链、资源链、产业链深度融合。以企业为主导方，建设一批制造业协同创新公共服务平台。国家科技型中小企业每年评价入库1200家以上，每年净增高新技术企业180家以上；围绕电子信息、先进制造、生物医药等领域，遴选并培育100家成长性好、掌握核心技术、发展潜力大的高新技术企业。到**2026年**，全市高新技术产业产值占规模以上工业产值比重达到**52%以上**，进入全省前列。

(5) **聚焦主业，打造一批“专精特新”企业。**加快实施梯度培育、创新提升、数字赋能、链式协同、人才引育、市场开拓“六项行动”，重点打造一批专注于细分市场、成长性好的单项冠军、“瞪羚”企业、“专精特新”“小巨人”企业。到**2026年**，全市新增国家级“小巨人”企业**15家**以上，每年新增省级以上“专精特新”“瞪羚”、单项冠军企业**70家**以上，整体迈入全省第一方阵。**2022年**，力争全市新增省级以上“专精特新”企业**30家**、“瞪羚”企业**20家**以上，省级以上单项冠军达到**10家**。

(6) **“接二连三”，做大一批商城地产企业。**深入落实《临沂市促进商城地产制造业高质量发展实施方案》(临政字〔2021〕127号)，坚持“以

商带工、以工兴商、工商联动”，培育形成产销一体、布局合理、链条完整、园区专业、生态优良的地产制造业发展新格局。到 2026 年，以兰山文体用品和仪表、罗庄不锈钢制品、河东五金、平邑高端劳保手套、沂南宠物食品为代表的特色产业为重点，打造 25 个地产品特色专业园区，培育 60 家地产品龙头企业，商城地产销售额扩大到 2500 亿元以上。2022 年，五区先行重点建成特色地产品制造园区 5 个以上。

（7）数字赋能，创建一批工业互联网标杆企业。加快 5G 网络基础设施建设，到 2026 年，5G 基站达到 20000 个以上，实现市域全覆盖。推进信息化改造、数字化转型、智能化升级，到 2026 年，市内 70% 以上的规上工业企业“上云用数赋能”，拓展“3+N”工业互联网平台体系服务功能，培育形成木业、机械、冶金等 3 个达到国内先进水平的基础性行业工业互联网平台，新建 30 个以上省内领先的企业级工业互联网平台，新增工业互联网标杆企业 50 家以上。2022 年，实现 5G 信号乡镇驻地以上连续覆盖，建设企业互联网平台 10 个以上。

（8）以链招商，引进一批重点“链主”企业。围绕“链长制”招商工作机制，以世界 500 强企业、单项冠军企业和科创企业等头部企业为重点，以高端不锈钢深加工、新能源汽车、全屋定制、生物医药、食品深加工、磁性材料、激光产业、碳化硅应用等“链主”企业为目标，开展产业链招商攻坚行动。每年年底前各县区、开发区确定下年度招商工作总体方向，调整充实全市对外招商合作推介项目库。

（9）精准辅导，培育一批上市潜力企业。根据《关于全面推进企业上

市五年行动计划的实施意见》(临政字〔2021〕118号),建立上市潜力企业培育库,对入库企业进行持续跟踪扶持。积极支持“专精特新”“小巨人”企业在北交所上市。到2026年,全市新增境内外上市公司22家,企业上市数量进入全省第一方阵。

(10) 链式布局,建设一批优势产业集群。以链式思维推动传统优势产业和新兴产业“建链、延链、补链、强链”,进一步探索要素最优利用、链条最优整合、效益最优发挥的内涵式发展路径。以木业、食品、装备制造、生物医药、激光、高端不锈钢为重点,加快打造一批“起点高、能级高”,“特色明显、创新驱动、核心突出、功能互补”的优势产业集群。每个县区着力培育1-2个“首位产业”,围绕“首位产业”打造产业集聚优势,提升产业整体能级。到2026年,全市建成年产值超过100亿元的优势产业集群10个以上。

4、保障措施

(1) 高位推动,凝心聚力抓工业。工业振兴是一项系统工程,必须上下联动,部门协同,形成合力。市级对照“每个一批”明确一个具体落实部门,形成一条工作专线,细化制定专项方案。各专线要围绕“政策兑现到位、帮扶指导到位、精准服务到位”的要求,抽调专业人员,提供精准指导,抓好专项落实。市评价县区经济工作成效重点看工业是否有新亮点新突破,各县区要将工业振兴“十个一批”作为抓经济工作的头号工程、第一要务,主要负责同志要将精力集中到抓工业振兴上,落实“一线工作法”,每月至少两次专题研究或调研工业经济,清单化、项目化、限时化、

责任化、奖惩化推进各项工作措施落实到企业和项目上。

(2) 创优环境，精准精心抓服务。发扬“严真细实快”作风，各专线对企业发展中遇到的困难和问题要主动回应，及时跟上协调解决。各职能部门要建立土地、产能、金融、人才等要素的市场化保障机制，对接重点项目需求；推行“一网通办”“多证合一”，减少行政审批环节；严禁乱收费、乱罚款、乱摊派，切实减轻企业负担；对涉企各类检查活动（除安全生产、环保检查外），须经市政府备案。继续开展县级领导联系帮扶企业，长效落实“送政策上门”，常态开展“银企对接”，选派“企业秘书”一对一帮扶，定期组织专题培训高点对标活动，打通服务企业“最后一公里”。大力弘扬“沂蒙精神、企业家精神、工匠精神”，打造一支坚守实业、深耕主业、战略创新、开拓奋进的企业家队伍。

(3) 严格督导，强化激励抓推进。将“十个一批”工作任务纳入政府督查范围，聚焦难题破解、项目进度、政策落地、环境优化等工作重点，加强监测分析，每条专线都要建立月调度、季通报、年奖惩工作机制，每半年进行一次阶段评估，全年进行绩效评估，做到以评促改、以效促优。坚持抓好典型带动，总结创新案例，形成“一县一经验”，发挥示范引领作用。将各项激励措施落实到企业核心利益需求、重点关切事项和切身感受上，激发企业主动发展的内生动力，形成“百舸争流、奋勇争先”的强大势能。