

重点行业定期监测报告

江西交投新能源集团

(2026年5月)

本期关注

新能源	江西省发改委印发新版《江西省电力中长期市场实施细则》；
	2026年4月国内LNG市场整体打破传统春季淡季走弱惯例；
	国家发展改革委、生态环境部联合印发碳排放权交易收费专项通知；
	绿色电力证书数据整体呈现核发规模稳步扩容、可交易资源充足、新旧年份绿证价格显著分化的市场特征；
传统能源	国内成品油零售行业监管迎来重要升级；
宏观经济	国家四部门联合发布《关于促进人工智能与能源双向赋能的行动方案》；
	国务院国资委：推动中央企业加强基础研究。

【 新能源 】

『光伏发电』

『数据走势』

（一）2026年1-4月份全国电力统计数据

截至4月底，全国累计发电装机容量39.9亿千瓦，同比增长14.2%。其中，太阳能发电装机容量12.5亿千瓦，同比增长26.2%；风电装机容量6.6亿千瓦，同比增长22.0%。

2026年4月，江西省总发电量126.4亿千瓦时，同比下降6.7%；其中，火电发电量98.6亿千瓦时，同比下降8.7%；水力发电量8.2亿千瓦时，同比增长59.0%；风力发电量12.4亿千瓦时，同比增长14.3%；太阳能发电量7.2亿千瓦时，同比下降37.2%。

2026年1—4月，江西省总发电量579.0亿千瓦时，同比增长3.3%；其中，火电发电量493.5亿千瓦时，同比增长7.7%；水力发电量17.7亿千瓦时，同比增长4.7%；风力发电量39.9亿千瓦时，同比下降14.9%；太阳能发电量27.8亿千瓦时，同比下降27.6%。

（二）公司2026年1-4月光伏、风电各项目发电量总计为13107.41万度，其中光伏发电量为2093.84万度，风力发电量为11013.57万度。

发电项目	发电量（千瓦时）	月均小时数(h)	同比↑（%）
一期（11.47MW）	2557155	55.69	-19.21

三期（3.65MW）	1037363	70.97	-15.36
共青城（1.68MW）	397029	59.08	18.68
泰和创能（21.96MW）	6241220	71.06	-11.88
余干祥晖（19.97MW）	5466904	68.44	-20.26
军工集团（1.5MW）	365998	60.99	1.72
广场南路光储充项目	31263	55.19	-11.73
教育厅大厦光伏车棚	93356	50.56	2025年4月并网
明山隧道（630kW）	152458	60.49	2025年6月并网
白竺隧道（1.23MW）	288412	58.62	2025年5月并网
阳明湖零碳服务区	1567348	77.63	2025年6月并网
外语外贸瑶湖校区	594994	63.43	2025年8月并网
外语外贸望城校区	706710	67.97	2025年10月并网
九江财经浔阳校区	116027	64.45	2025年9月并网
九江财经八里湖校区	1322234	66.64	2025年9月并网
景德镇陶瓷工艺学院	284339	56.86	2026年3月并网
光伏合计	9514686		
龙南风电（39.9MW）	25509000	159.83	-17.66
万安风电（84.85MW）	65982048	194.40	-21.18
新余伟熙（23.1MW）	8663740	93.76	-26.98
新余伟德（23.1MW）	9980880	108.02	-26.36
风电合计 （170.95MW）	110135668		

『政策动向』

4月30日，江西省发改委印发新版《江西省电力中长期市场实施细则》，立足省内电力市场发展实际，全方位优化电力中长期交易规则、电价形成、绿电交易、市场管控与结算机制。新规进一步打破传统电价管控模式、细化交易颗粒度、规范绿电交易体系、严控市场垄断风险，是江西深化电力市场化改革、适配新能源高比例并网、构建新型电力系统的重要举措，为区域电力市场规范化、精细化、绿色化运行划定全新框架。

本次新规聚焦交易规范、价格改革、绿色转型、市场监管四大核心维度，出台多项细化举措。其一，明确市场交易准入与参与规则，划定用户交易边界，直接入市用户电量仅可选择批发市场或零售市场单一渠道交易，杜绝双向参与的套利行为。同时搭建多层次交易周期体系，覆盖数年、年度、多月、月度、月内全周期交易场景，适配不同主体的用电、发电规划需求，且统一集中竞价、撮合交易的档位电量与价格申报标准，规范交易操作流程。

其二，深化电价市场化改革，实行分类电价机制。针对直接入市经营主体，取消人为划定的分时电价与时段标准，完全通过市场竞争形成分时电价；针对电网代理购电用户，由政府统筹优化峰谷时段与浮动比例，兼顾市场活力与民生用电稳定性。同时细化绿电定价规则，明确绿电价格拆分电能价格与环境价值两部分，且环境价值独立核算，不纳入峰谷电价、力调电费计算，贴合国家绿电交易顶层政策要求。

其三，完善绿色电力交易体系，推动绿电交易全面融入

中长期市场。新规区分不同周期绿电交易模式，长周期交易采用双边协商、短周期采用挂牌交易，同步明确绿电合同转让、回购可同步流转环境价值。创新放开分布式新能源交易限制，支持机制外电量直接或聚合后，在 220kV 配电网范围内开展分时绿电交易，打通分布式新能源消纳新通道。

其四，细化交易标准与结算规则，强化市场风控。新规大幅压缩交易最小单位，时段、电量、价格申报精度全面升级，实现精细化交易。确立“按日清分、按月结算、差价结算”的核心结算模式，设置实时节点电价为结算参考点，规范未签约主体的偏差电量结算机制。同时增设市场集中度管控条款，限制单一控股主体售电规模，杜绝市场垄断，保障市场公平竞争。

本次细则修订核心导向是市场化深化、绿色化落地、精细化管理、规范化风控，精准破解传统电力市场交易粗放、绿电机制模糊、市场竞争失衡、新旧业态适配不足等痛点。从区域改革层面来看，江西率先实现中长期交易全周期、全场景规范化，取消入市主体行政电价干预，真正让市场供需决定电价，大幅提升电力资源配置效率，契合全国电力市场化改革的核心趋势。

在绿色转型层面，新规打通了绿电交易落地的实操壁垒。通过拆分绿电双重价值、畅通分布式新能源交易渠道、统一绿电交易时序，既保障了新能源发电主体的环境收益，也为工业企业绿色用电、碳中和履约提供了清晰路径，助力江西新能源消纳与双碳目标落地。同时，分布式新能源就近交易

机制，有效缓解了电网输送压力，降低新能源弃电率，适配省内分布式光伏快速发展的产业现状。本次细则落地将推动江西电力市场从“规则型改革”向“实效型改革”转变，倒逼发电企业优化发电策略、用电企业精细化管控用电成本、售电公司提升专业服务能力。但后续仍需持续优化结算参考点机制、完善分布式绿电交易配套流程、细化偏差考核规则，进一步打通省内省间电力交易壁垒，持续释放电力市场化改革红利，为中部地区新型电力系统建设提供可复制的实践经验。

『行业要闻』

近日，江西省人民政府印发《江西省国民经济和社会发展第十五个五年规划纲要》，明确全省新能源发展总体布局、量化发展目标与体系建设路径。规划聚焦新能源扩容、储能配套、电网升级、机制完善四大重点，锚定2030年关键发展指标，全面提速省内新型能源体系建设，为江西能源绿色低碳转型、保障电力供需稳定提供中长期战略支撑。

规划明确量化新能源发展规模，持续壮大清洁能源供给体量。文件提出坚持集中式与分布式新能源开发并举，因地制宜推进风能、太阳能、生物质能规模化开发，计划新增风电、光伏装机1800万千瓦左右。到2030年，全省新能源发电装机规模力争突破5500万千瓦，持续提升可再生能源在电力供给中的占比，强化新能源对传统能源的可靠替代能力，逐步优化全省电源结构，降低电力生产碳排放。

在储能与保障性能源布局上，江西构建多元储能、兜底保障的能源支撑体系。一方面科学布局抽水蓄能项目，积极

争取新增建设指标，依托其调峰、稳压优势，夯实电力系统调节能力；另一方面大力发展锂电等新型储能，丰富储能技术应用场景，培育试点示范项目，目标 2030 年储能规模突破 500 万千瓦。同时，全省将持续保护彭泽核电厂址资源，对标内陆首批核电建设目标推进前期工作，构建风、光、储、核多元互补的综合能源体系。

此外，规划聚焦消纳能力提升与市场机制完善，破解新能源发展痛点。江西将有序推进绿电直连、虚拟电厂建设，因地制宜打造智能电网，全面提升电网对清洁能源的接纳、调配与调控能力。同时持续健全适配新型能源体系的电力市场与价格机制，与新版电力中长期交易细则形成联动，打通新能源市场化消纳渠道，充分释放绿色电力价值，助力全省双碳目标落地与能源产业高质量发展。

|简评|

江西省光伏发电量同比大幅下滑，1-4 月同比降幅达 27.6%，公司内部多个存量光伏项目发电量同比负增长，仅少数新增并网项目实现正增长，反映出区域光照资源波动、存量电站运营效率承压、新老项目产能衔接不均的问题，后续需强化电站运维管理，提升存量资产发电效率。

政策层面，江西省密集出台电力中长期市场、需求响应、虚拟电厂、绿电直连及“十五五”能源规划等重磅政策，构建起覆盖交易机制、负荷调节、绿电消纳、储能配套的完整政策体系。政策明确 2030 年新能源装机目标、绿电直连就近消纳要求、虚拟电厂准入标准，为区域光伏、风电及储能

产业发展提供清晰指引，尤其利好分布式光伏、虚拟电厂、储能配套项目落地，助力新能源就近消纳，缓解弃光弃风压力。

展望后续，短期来看，低价组件将持续刺激光伏装机需求，江西区域依托政策红利，分布式光伏、绿电直连项目有望迎来集中落地期；中长期来看，技术升级、储能配套、市场机制完善将成为行业核心发展主线，企业需把握高效产能布局、运营效率提升、多业态融合的发展机遇，同时警惕价格战加剧、区域消纳不足、政策执行不及预期等风险，推动行业高质量、可持续发展。

『LNG 加气』

2026 年 4 月国内 LNG 市场整体呈现先涨后跌、高位震荡的运行格局，打破传统春季淡季走弱惯例，价格中枢同比显著抬升，呈现典型的“成本强支撑、需求弱牵制”的博弈特征。本月市场行情波动节奏清晰，节后冲高、月内回落、中旬企稳窄震，上下游价差分化明显，区域终端售价保持高位稳定，行业整体呈现供需错配、涨跌两难的运行态势。

从月度行情走势来看，五一节后国内 LNG 价格依托原料气成本高位与局部气源收紧惯性冲高。本月上游原料气竞拍价格持续走高，叠加国际 LNG 现货价格坚挺，进口海气到岸成本居高不下，为市场价格提供强力支撑。但 4 月处于传统用气淡季，市场需求存在刚性制约，工业用气开工负荷平稳、消费乏力，货运重卡车用 LNG 拿货意愿低迷，下游终端对高价资源抵触情绪显著。受此影响，国内液厂、沿海

接收站出货承压，为盘活成交陆续降价让利，带动全国 LNG 价格自高位逐步震荡下移。

月中市场格局迎来小幅调整，价格跌势持续收窄并转入弱勢窄幅震荡。新一轮原料气竞拍成本再度走高，筑牢市场底部支撑，上游企业挺价意愿强烈，形成成本托底、需求疲软的双向博弈态势。同时，沿海主要 LNG 接收站采取控量挺价策略，有效缓解市场供给宽松压力，遏制价格大幅下行空间，让市场告别快速下跌走势，整体行情趋于平稳震荡。整体来看，本月 LNG 市场淡季特征凸显，需求端修复乏力，完全依靠成本端支撑维系高位运行。

从区域采购及终端售价层面，本月高速实化公司主要采购两大气源，分别为湖北黄冈 LNG 液化工厂国产气源与中海油莆田接收站进口海气，气源结构兼顾国产稳定供给与进口补充供给，气源落地价格区间稳定在 6520~6820 元/吨，贴合本月市场高位运行行情。江西区域各加气站零售价格小幅分化、整体高位统一，其中南城、庐山、吉安东加气站零售价为 7.35 元/kg，龙虎山加气站 7.30 元/kg，南康北加气站 7.29 元/kg，进贤加气站价格最低，为 7.25 元/kg，区域价差主要源于运输成本、站点区位及运营策略差异。

综合来看，本月 LNG 市场核心矛盾集中于高位成本与淡季需求的结构错配。成本端的刚性支撑守住价格底线，避免行情深度下跌；需求端的持续疲软则压制涨价空间，让市场难以持续上行，最终形成高位震荡格局。短期来看，随着气温持续回升，工业与民用用气需求难有大幅提振，LNG

市场仍将以弱稳震荡为主，后续行情走势将重点取决于上游原料气定价、进口气成本波动及下游需求修复节奏。

『碳市场』

近日，国家发展改革委、生态环境部联合印发碳排放权交易收费专项通知，正式确立全国碳市场交易手续费管理规则，填补了全国碳排放权交易收费机制的制度空白。新规立足绿色低碳转型与碳市场规范化发展目标，明确碳交易手续费实行政府指导价管理，细化定价原则、收费分配、动态评估与监督管理机制，标志着全国碳市场从试点运行迈入规范化、制度化、常态化运营新阶段，为双碳目标落地筑牢制度保障。

本次新规核心政策动向清晰明确，构建了完整的收费管理体系。一是确立分级管控的政府指导价模式，打破以往收费规则模糊的现状。由上海、湖北两地价格主管部门协同制定收费上限标准，交易机构可在限价范围内自主确定具体收费标准，兼顾政策规范性与市场灵活性。二是明确成本导向的定价原则，手续费上限严格按照“合理补偿运营成本”核定，仅覆盖扣除政府补助后的登记、结算、交易组织等刚需运营支出，充分兼顾市场主体承受能力，杜绝不合理收费。三是规范收费收取与分配机制，统一在交易环节向市场交易主体收取费用，并根据两地机构实际运营成本合理分配费用，实现成本与收益匹配，保障碳市场登记、交易全链条有序运转。四是建立动态迭代评估机制，设定每三年一次的定期评估周期，结合市场发展、成本变动、行业现状调整收费标准，确

保收费规则适配市场发展节奏。五是强化全流程监管约束，要求机构单独核算成本、公开收费标准、专款专用，严查违规收费、不执行指导价等行为，压实各方主体责任。

从政策价值来看，本次新规出台是全国碳市场制度化建设的关键一步。此前全国碳市场长期存在交易收费规则不统一、监管标准不清晰的问题，不利于市场公平有序运行。本次新政以成本补偿为核心，摒弃盈利性定价逻辑，既保障了碳交易、登记结算机构的常态化运营能力，维持碳市场基础设施稳定运转，又避免了高额收费加重控排企业负担，有效平衡了市场公益属性与可持续运营需求。同时，限价管理+自主定价的组合模式，赋予市场适度弹性，能够适配碳市场扩容、交易规模增长的发展趋势。

从行业发展维度拓宽来看，新规将持续激活碳市场活力，助力双碳产业高质量发展。当前全国碳市场覆盖行业不断扩容，控排企业数量、交易频次与交易规模持续攀升，规范化的收费机制能够稳定市场预期，提升企业参与碳交易的积极性，充分发挥碳定价机制倒逼企业减排的核心作用。动态评估机制可实现收费规则与市场发展同频迭代，适配新能源替代、产业低碳转型带来的市场变革，推动碳市场从规模扩张向质量提升转变。

总体而言，本次碳交易收费新规是完善全国碳市场顶层设计的重要举措，凸显了我国碳市场“公益优先、规范透明、稳健可持续”的发展定位。通过制度化规范收费行为、精细化管理运营成本、动态化优化规则体系，有效补齐碳市场运行

短板，夯实市场公平竞争基础。未来，随着收费机制落地落地及持续优化，全国碳市场运行将更加规范高效，碳定价、碳交易的资源配置作用将充分释放，持续推动全社会绿色低碳转型，为碳达峰碳中和目标实现提供坚实的市场化制度支撑。

『绿证市场』

2026年4月全国绿色电力证书核发与交易数据出炉，整体呈现核发规模稳步扩容、可交易资源充足、新旧年份绿证价格显著分化的市场特征。本月绿证市场交易活跃度持续提升，价格结构性差异进一步放大，清晰反映出国内绿证市场逐步走向规范化、精细化，政策合规属性与环境价值愈发凸显，为全国绿色低碳转型、企业碳中和履约提供了重要市场化支撑。

从核发端来看，4月国内绿证供给保持稳定增长态势。国家能源局当月核发绿证2.37亿个，覆盖可再生能源发电项目181.48万个，市场供给基数持续扩大。其中可交易绿证达1.77亿个，占总核发量的74.85%，可流通资源充足，保障了市场交易的流动性。从电量对应周期来看，本月核发绿证中，对应2026年3月可再生能源电量的绿证占比超七成，体现出绿证核发效率持续提升，基本实现可再生能源发电电量的常态化、快速确权，绿证电子化、标准化核发体系已趋于成熟。

在交易端，本月全国单独交易绿证总量达4138万个，市场交易需求持续释放，同时呈现明显的“年份越新、价格

越高”的结构性分化特征，价差梯度十分显著。其中 2024 年存量绿证交易 422 万个，均价仅 1.12 元/个；2025 年绿证交易 3512 万个，均价升至 4.63 元/个；2026 年最新绿证交易 204 万个，均价达 5.84 元/个，新旧绿证价格差距超五倍，市场结构性特征凸显。

此番价格分化并非偶然，核心源于绿证新规的制度约束与市场需求迭代。当前绿证实行两年有效期管理，且明确绿证核销需匹配对应发电与消费年份，老旧存量绿证合规适配性大幅下降，仅能用于部分自愿性碳中和认证，价值持续缩水。而新年度绿证可完全适配能耗双控考核、绿电认证、ESG 披露及外贸低碳认证等硬性需求，合规价值稀缺性凸显。同时优质新绿证供给增速有限，难以快速匹配企业刚性履约需求，进一步推高溢价空间。

整体来看，4 月绿证市场运行数据，印证了国内绿证市场已从以往“重核发、轻交易”的粗放阶段，转向“重合规、重价值、精细化交易”的高质量发展阶段。绿证的环境属性、合规属性、金融属性持续强化，成为企业落实双碳责任、完成能耗考核、塑造绿色品牌的核心工具。未来随着双碳考核体系持续收紧、外贸低碳壁垒逐步升级，优质当期绿证的稀缺性将进一步凸显，绿证市场化、价值化发展趋势将持续深化。

【传统能源】

『能源行业』

2026 年 5 月，国内成品油零售行业监管迎来重要升级。

4月27日，国家市场监督管理总局正式发布20个全国加油机计量监管创新典型案例，在全国范围内推广全链条、规范化、数字化加油机计量监管模式，成为本月加油站行业最核心的政策动向。此次制度升级旨在根治加油机计量不准、私自改装、数据篡改等行业顽疾，规范成品油终端交易秩序，平衡经营者与消费者权益，推动加油站行业从粗放经营向合规化、精细化、智慧化高质量转型。

近年来国内加油站行业体量持续扩张，市场主体数量增多、业态更加多元，但随之衍生出诸多计量监管难题。部分经营主体通过改装加油机硬件、篡改计量程序、虚标出油数据等方式牟利，不仅直接侵害消费者权益，造成市场消费纠纷频发，也破坏了成品油零售市场公平竞争环境，合规经营的加油站遭受不公平挤压。同时传统监管多依赖人工巡检，存在巡查频次有限、隐蔽作弊难以识别、监管存在盲区、事后追责滞后等短板，基层监管压力大、治理难度高，行业亟需系统性、全链条的新型监管体系。

本次发布的20个典型案例，整合全国多地先进治理经验，构建起智慧监管、信用监管、网格监管三位一体的全新监管体系，为全国统一执法、标准治理提供可复制、可落地的范本。在智慧监管层面，以西安模式为代表，通过加装内置芯片电子铅封、搭建智慧监管系统，实现加油机数据实时采集、全程溯源、动态监控，彻底解决传统物理铅封易篡改、人工核查效率低的问题，依靠技术手段杜绝私自改装、计量作弊等隐蔽违规行为，实现监管从事后查处向事前预防、事

中管控转变。在信用监管层面，天津滨海新区创新分级分类治理模式，依托企业计量合规记录、日常经营信用、违规处罚情况等核心指标，将加油站划分为守信、基本守信、失信三个等级，实施差异化精准监管。在网格化监管层面，浙江湖州落地“网格化+常态化”治理机制，科学划分区域监管网格，落实“一人一站、责任到人”的包干机制，实现辖区加油站监管全覆盖，彻底消除城乡结合部、偏远站点的监管盲区。

整体来看，本轮全国性监管升级，标志着国内成品油零售行业告别粗放式监管模式，正式迈入科技赋能、信用赋能、全域覆盖的全链条治理新阶段。通过技术堵漏洞、信用树规则、网格补盲区，全方位压缩计量违规牟利空间，净化市场竞争环境。短期将推动行业合规洗牌，倒逼不合规经营主体出清；长期将重塑行业经营准则，推动加油站行业标准化、规范化、智慧化发展，持续提升成品油终端市场公平性与公信力，为能源消费市场平稳健康运行筑牢底线保障。

【宏观经济】

5月8日，国家发展改革委、国家能源局、工业和信息化部、国家数据局等四部门联合印发的《关于促进人工智能与能源双向赋能的行动方案》（简称《方案》），以能源支撑AI发展、AI赋能能源转型为主线，加快构建协同高效、安全可靠、绿色低碳、开放融合的“人工智能+”能源发展新格局。

《方案》首次从国家战略层面给AI与能源关系“定调”：AI不再只是“耗能大户”，还要成为能源转型的“加速器”。

《方案》鼓励 AI 深度融入能源行业产业链，并非全面铺开，而是以点带面，以高价值场景需求牵引 AI 技术创新，引导资源向最能产生效益的领域集中，形成示范效应后再逐步推广，促进运营管理从单点智能迈向全域协同。

《方案》设立专门章节促进算力和电力高效经济协同，要求算力设施优先使用绿电，首次全方位明确其实施路径。根据《方案》，“算电协同”包括空间协同、运行协同与市场协同 3 个方面。一是强制要求“统筹大型新能源基地与国家算力枢纽规划布局”，推动算力设施、互联网骨干直联点向新能源富集地区有序合理汇集，实现“算随电走”。二是建立算力与电力实时互动机制，数据中心根据电价信号“错峰计算”。这意味着 AI 算力不仅不再是能源系统的负担，反而能帮助能源系统更稳定、更高效地运行。三是探索“绿电+算力”打包交易模式，让绿色算力有明确的市场价值。

| 简评 |

方案搭建起空间、运行、市场三大维度的算电协同实施体系，通过规划统筹、负荷互动、市场化交易，推动算力与电力资源优化配置。同时采用场景牵引、示范先行的推进模式，稳步拓展智能化应用边界。政策精准衔接数字经济与能源转型战略，既推动算力产业低碳化发展，也加速能源行业数字化升级，为两大产业深度融合提供清晰指引与制度保障。

『重大消息』

5月6日，国务院国资委党委召开扩大会议，强调要强化责任担当，积极发挥中央企业科技创新主体作用，全面加

强基础研究，着力提升原始创新能力，以更加扎实有力举措更好服务党和国家工作大局，为经济社会高质量发展提供有力支撑。国务院国资委党委书记、主任张玉卓主持会议并讲话。国务院国资委党委委员出席会议并作了发言。国务院国资委秘书长、总会计师列席会议。

会议认为，国资央企要提高政治站位，推动基础研究和原始创新成为中央企业科技创新中心任务，保持“十年磨一剑”的恒心和毅力，加强正向研发、正向设计，加快从跟随式创新、集成式创新向自主创新、源头创新转变。要坚持问题导向，准确把握中央企业基础研究的方向定位和发力重点，立足国家所需，体系化、有组织地加强基础研究，深入引导中央企业把着力点放在应用基础研究上，发挥产业牵引、需求带动优势，促进“科学—技术—工程—产业”的全链条贯通；加强统筹谋划，以原创技术策源地为抓手，在解决源头底层科学问题、布局战略前沿技术、强化共性技术供给上持续发力；切实抓好中央企业基础研究高水平人才培养、高强度研发投入、高能级平台建设，带动中央企业基础研究能力整体提升。要凝聚各方合力，以更大力度更实举措推动中央企业加强基础研究，强化与有关部门协同，推动出资人政策落实，进一步深化国资国企改革，鼓励企业敢闯敢试，更大力度激发科研人员从事基础研究的内生动力，为实现高水平科技自立自强、建设科技强国作出应有贡献。

| 简评 |

本次会议明确将基础研究与原始创新确立为央企科技

创新核心任务，锚定了国资科创工作新方向。会议引导央企加快创新模式转型，依托产业优势深耕应用基础研究，打通科创全链条。同时从研发投入、平台建设、人才培育、体制改革等维度完善保障体系，构建体系化科研攻关格局。