



江西省水力 and 新能源发电工程学会

简 报

2026 年第 5 期(总第 19 期)

江西省水力 and 新能源发电工程学会编

2026 年 5 月 31 日

编辑：任小六

审核：陈智云

签发：刘忠德

要 目

【专家观点】

关于正确处理能源转型进程中五大关系的若干思考 / P2

【学会要闻】

2026 年度“江西发电工程科学技术奖”申报工作启动 / P10

中电联电力行业信用建设领导小组办公室到水新学会指导工作 / P10

水新学会推荐 15 名专家入选中国水力发电工程学会专家库 / P12

【数读水新】

2026 年 4 月全省全口径发电新增容量及可再生能源容量净增情况 / P13

2026 年 1-4 月江西省全口径发电量及风电光伏发电量 / P14

2026 年 1-4 月全省全社会用电增长和可再生能源消纳情况 / P14

2026 年 4 月全省各类可再生能源运行情况 / P14

2026 年 4 月江西省绿证核发与交易情况 / P15

2026 年 4 月全社会用电量同比增长 6.0% / P16

2026 年 1-4 月全国电力市场交易电量同比增长 25.6% / P17

2026 年 1-4 月全国电力工业统计数据 / P17

【学会党建】

水新学会党支部举办树立和践行正确政绩观专题党课 / P19

水新学会启动 2026 年“赣水风光”最美科技工作者评选活动 / P20

【交流调研】

水新学会赴江口水电厂走访调研 / P20

水新学会到国家电投江西新能源发电分公司调研 / P22

水新学会与江西省电力企业协会座谈交流 / P23

【专委会动态】

水新学会新能源智慧运营专委会 2026 年工作部署会在昌召开 / P24

【能源新政】

国家四部门：促进人工智能与能源双向赋能等 8 条 / P25-P28

【抽水蓄能】

奉新抽水蓄能电站项目 / P29

【名词释义】

新型储能容量电价机制 / P30

【专家观点】

关于正确处理能源转型进程中五大关系的若干思考

胡明(电力规划设计总院党委书记)

能源绿色低碳转型是国际社会应对气候变化的主流路径，也是我国推动经济社会高质量发展、实现“双碳”目标的必由之路。2025年9月24日，习近平总书记在联合国气候变化峰会上，郑重宣布了中国新一轮国家自主贡献目标。综合考虑我国能源系统发展现状，实现新一轮国家自主贡献目标仍面临严峻挑战。推动能源加速绿色低碳发展，构建新型能源体系，需要紧紧围绕绿色低碳转型目标，把握转型面临的关键矛盾和堵点痛点，处理好各层关系，通过政府和市场“两只手”为新型电力系统建设筑牢根基。

一、处理好转型与规划、市场和产业政策的关系

碳达峰、碳中和目标下，需始终以能源绿色低碳转型为“纲”，以规划、市场、政策机制为“目”，通过“三目”的协同互动，为能源转型发展提供强劲动力和制度保障。

规划机制是能源转型的“导航图”，明确能源转型目标的实现路径。习近平总书记强调，“制定中长期规划指导经济社会发展，是我们党治国理政的一种重要方式”。长期以来，我国能源领域紧密衔接国民经济和社会发展规划目标，坚持规划先行，狠抓规划落实，在保障能源安全可靠供应的同时有效促进能源绿色低碳发展，取得了积极成

效。“双碳”目标下，国家自主贡献新目标已经为未来一段时期内的能源发展指明了方向，但在有限的时间内如何高效达到该目标，还需要通过科学能源规划来明确发展路径、重点任务和保障举措，在能源规划的“导航”下推动能源高质量发展。

市场机制是能源转型的“加速器”，为能源高质量发展提供驱动引擎。近年来，我国能源领域市场化改革加速推进，电力市场“1+6”基础规则体系初步建立，发用电计划有序放开，市场化交易电量规模逐年增长，随着电力现货市场全覆盖、跨电网经营区交易常态化开展等重大标志性成果落地，全国统一电力市场已初步建成。能源加速转型背景下，仍需持续健全完善适应新型能源体系的市场机制，通过市场化方式形成反映供需和多元价值的价格信号，一方面促进能源资源优化配置，在保障能源系统安全运行的前提下提高能源系统运行效率，拓展清洁能源消纳空间；另一方面引导能源投资格局，支撑能源规划的有效落地，确保能源转型发展沿着正确的方向前进。

政策机制是能源转型的“稳定器”，为能源高质量发展提供稳固根基。能源是国民经济的命脉，也是推进碳达峰碳中和的主战场。我国能源政策机制始终以“先立后破、系统协同”为核心理念，不断深化体制机制改革，为能源转型提供了清晰方向指引和坚实制度保障。在加速绿色低碳转型进程中，能源领域还将不断涌现各类新技术、新主体和新业态，在全国统一大市场背景下，仍需要不断优化能源产业政策，持续强化制度供给，为各类新模式新业态扫除发展障碍和准入

壁垒，打造公平开放的市场环境。

二、处理好转型进程中投资、成本与价格的关系

能源转型并非“零成本”，构建新型电力系统过程中，波动性新能源加快发展推高灵活性资源需求，系统性投资持续增加，将带来一系列增量成本。正确处理投资、成本与价格的关系，要通过科学的价格机制实现转型增量成本的合理疏导，确保系统长期健康可持续发展，同时兼顾终端用能价格水平，这本质上是统筹能源转型“长远账”与“当前账”“系统账”与“局部账”的核心课题，需坚持市场化方向，兼顾效率与公平，构建起灵活透明、激励相容的电价与成本管理体系。

实施分阶段、差异化的价格政策支持与平稳过渡策略，稳定能源投资积极性。电价收益可预期性是稳定投资信心、保障转型进度的“压舱石”。电力项目尤其是前期资本投入大、回报周期长的项目，对电价走势高度敏感，若电价机制频繁变动或未来收益存在较大不确定性，将显著增加投资风险，影响投资热情，可能导致关键领域投资滞后，拖慢转型步伐。需充分发挥电价政策调控功能，通过阶段性价格政策、平滑疏导方案等，保障转型过程中电价总体运行平稳，提升系统整体效率。

构建反映供需和多元价值市场化电价形成机制，推动转型成本合理有序疏导。能源转型的增量成本若无法向下游公平合理疏导，将加剧电力系统运营压力，可能导致转型动力难以为继；反之则可能推高终端用电成本不合理上升，影响经济竞争力，增加民生负担。电价政

策一方面要在形成机制上充分反映市场供需和电力生产过程中的多元价值，健全包括电能量、辅助服务、容量、绿色价值等多元化市场体系，使主体在承担相应市场风险的同时，也能获得与贡献相匹配的收益；另一方面要动态监测分析因能源转型产生的系统性、政策性成本，推动相关成本有序公平疏导，避免成本矛盾隐性堆积。

三、处理好转型进程中新型储能在源、网、荷三侧发展方式的关系

新型电力系统中，电力生产与消费都存在较强的随机性，新型储能兼具生产与消费双重特性，依托其响应速度快、部署方式灵活等优势，在“源”“网”“荷”三侧各有妙用。处理好新型储能三侧发展的关系，重点要从全局、系统的角度，把握不同发展方式需要关注的核心问题，发挥好新型储能“全局性”变量作用。

“源”侧配储是根本性的，要健全有利于激励新能源企业主动配置储能的市场政策机制。从运行角度看，不论是“源”侧、“荷”侧还是“网”侧配储，都能够起到平抑电力供需波动、促进新能源消纳的效果。但从全局、系统的角度看，发展“源”侧储能是从根本上解决新能源出力波动、合理控制转型增量成本的有效方式。为了最大程度满足新能源并网消纳需求，在新能源侧未配置储能的情况下，需要按照新能源装机容量配套建设输配电设施，受出力特性影响，新能源送出输配电线路的利用率将维持在较低水平，造成一定程度的投资浪费。而若合理配置一定规模的储能设施，通过储能的“蓄水池”作用在上网环节优化新能源的发电出力曲线，既有利于减缓系统运行调节

压力，也有利于提高输配电系统的利用率，降低中间“输送管道”的建设投资成本。发展“源”侧配储，重点要健全有利于激励新能源企业主动配储的市场政策机制，避免“强制配储”造成“劣币驱逐良币”，一方面加快电力现货市场建设，更好利用分时价格信号提高新能源配储的收益水平，另一方面完善辅助服务、系统运行费等各类成本的疏导机制，推动各类发用电经营主体按责任分摊相应费用，激励主体主动降低发用电的波动性和随机性，提高系统友好性水平。

“网”侧配储是共享性的，需重点强化监管推动“网”侧储能公平规范发展。“网”侧储能即独立储能，作为独立的经营主体可以为系统提供调频、调峰等辅助服务，或部署于关键输配电节点缓解输电阻塞，提高系统安全运行水平，是新型电力系统的“共享型”资源，直接接受大电网的调度控制。“网”侧储能发展需重点关注发展过程中的公平和规范等问题。一是公平开放关键点位“网”侧储能投资，特别是存在输电阻塞、现货价差较大、储能盈利空间充足的关键节点，要确保储能对各类投资主体的公平开放。二是强化市场运营、调度运行监管，避免由于信息不对称、调度偏好等方面造成不公平竞争等情况。

“荷”侧配储是用户导向性的，需强化市场价格信号向终端用户的有效疏导。用电企业响应市场分时价格信号配置储能，通过“低充高放”等方式能够为用电企业节约用电成本，同时满足新能源就近消纳项目要求的用电企业，通过储能、电源和用电负荷的良好互动，能够降低对大电网的容量和备用需求，减少输配电费支出。发展“荷”

侧储能，需要完善市场与价格机制，特别是优化零售市场价格机制，优化零售套餐设计，确保市场分时价格信号向用电企业的有效疏导，激励用电企业合理配置储能。

四、处理好转型进程中各品种电源功能转变与市场价格机制改革的关系

党的二十届四中全会提出，要加快健全适应新型能源体系的市场和价格机制。近年来，我国风电、光伏等新能源装机容量先后超越煤电装机、火电装机、全国最大电力负荷，实现“三连超”的历史性突破。未来一段时期内，我国用电需求仍将保持刚性增长，在碳达峰目标约束下，化石能源消费总量受到严格控制，绝大部分的增量用电需求需通过清洁能源满足，各类发电电源的功能定位将加速转变。处理好各类电源功能定位与市场价格机制改革的关系，重点要立足各类电源在新型电力系统中的功能定位优化市场价格机制设计，推动电源加速转型发展。

持续提高清洁能源开发利用水平，正确把握各类电源在新型电力系统中的功能定位转变趋势。在新型电力系统中，水电、核电等清洁能源电源具有能量密度高、发电出力稳定等特点，将主要匹配“基荷”用电。风电、光伏等清洁能源电源能量密度低，出力波动性、随机性强，随着装机规模的不断增长将逐步成为主体电源，在新型电力系统中能够匹配“腰荷”用电。煤电、气电等电源能够为电力系统提供可靠容量和灵活调节能力，作为新型电力系统的“调节器”，适应系统供需既可以满足“峰荷”用电，也能够匹配“腰荷”需求，同时也具备满足“基荷”用电的能力。

健全电力市场和价格机制，促进各类电源加速转型发展。一是夯实中长期市场“压舱石”作用，激励水电、核电等高能量密度清洁能源通过“中长期+政府授权差价合约”巩固电力安全保供的“基本盘”。二是稳步推动电力现货市场正式运行，促进风电、光伏等低能量密度清洁能源在新能源上网电价市场化改革政策框架下，在“现货市场+可持续发展价格结算机制”稳定新能源企业投资预期的基础上，进一步探索建立基于高峰发电贡献的出力特性修正补偿机制，按照早晚高峰等系统供需紧张时段新能源的实际发电贡献确定补偿标准，激励新能源企业主动通过合理配置储能优化发电出力曲线，提升新能源发电的系统友好程度，写好新能源上网电价市场化改革的“后半篇”文章。三是健全调节资源容量补偿机制，鼓励煤电、气电灵活参与中长期、现货等电能量市场交易和辅助服务市场交易，提高煤电容量电价补偿标准，稳步探索市场化容量补偿机制和容量市场建设，发挥好各类灵活调节电源的兜底保障作用。

五、处理好转型进程中传统业态与新业态的关系

能源加速转型背景下，新型能源体系的建设发展将促进虚拟电厂、零碳园区、智能微电网等各类新业态不断涌现，新业态兼具清洁高效、智慧灵活、多能融合等特征，能够有效促进清洁能源就近就地消纳利用。处理好传统业态与新业态的关系，要以促进更多规模清洁能源消纳利用为目标，挖掘传统业态调节潜力与拓展新业态发展空间并举，打造传统业态与新业态共生共融的生态圈，共同助力新型能源体系加快建设。

聚焦“盘活存量”，深度挖掘传统业态系统调节潜力，夯实新能源消纳的基础支撑。一是持续完善气电、抽水蓄能、新型储能、新一代煤电等各类灵活调节性电源的价格形成机制，科学核定调节服务价格，明确调节资源的收益渠道，让调节性电源参与系统调节的积极性得到充分调动。二是进一步健全市场价格形成机制，利用分时价格信号引导工业、商业等各类用户优化用电行为，主动错峰用电、削峰填谷，充分释放用户侧调节潜力。

聚焦“拓展增量”，以技术创新为引擎促进各类新业态发展，拓宽新能源高质量发展路径。一是坚持场景赋能。持续丰富新能源应用场景，加快零碳园区、新能源就近消纳示范项目建设，推动新能源与园区生产、生活用电深度绑定，减少电力远距离输送损耗，实现新能源就地生产、就地消纳、就地利用。二是深化多能融合。推动交通、工业、建筑等重点领域与能源系统深度融合，推广新能源汽车、工业绿电替代、建筑光伏一体化等应用，培育多元化新能源消费场景，为新能源高质量发展筑牢需求支撑。三是强化技术驱动。大力发展虚拟电厂，持续培育氢能等创新技术，加大研发投入和成果转化力度，推动技术迭代升级，拓宽新能源消纳渠道，增强电力系统调节能力。

能源转型之路，道阻且长，行则将至。把握好能源转型的总体方向，要着重处理好上述五大关系，协同发力、动态优化，才能实现能源安全韧性、绿色低碳、经济高效的发展目标，推动能源转型走深走实，为碳达峰、碳中和目标实现与高质量发展注入不竭动力。

（来源：中能传媒研究院公众号）

【学会要闻】

2026 年度“江西发电工程科学技术奖”申报工作启动

5 月 15 日，江西省水力和新能源发电工程学会(简称水新学会)发布通知，正式启动 2026 年度江西发电工程科学技术奖申报工作，申报截止时间为 7 月 10 日。

“江西发电工程科学技术奖”是经江西省科技厅备案和认可、江西省发电领域首个省级社会组织科技奖，每年评选一次，坚持公开、公平、公正、择优原则，重点奖励发电工程领域科技创新、成果转化、技术应用、科普推广等方面贡献突出的单位与个人。

申报对象为江西省内各类发电企业及储能、氢能等相关企事业单位。科技项目应用须满 1 年以上，具备创新性、创效性、环保性与推广性，无知识产权争议，未获过省部级及以上同类科技奖项。

奖项设特等奖、一等奖、二等奖，授奖总数不超过 9 项，每项授奖人数按等级严格限定。评选经材料审查、专家评审、评审组审定、社会公示、异议处理、审定授奖等流程，全程规范透明。评选不收取费用，获奖项目将择优推荐申报更高层级科技奖励。

中电联电力行业信用建设领导小组办公室到水新学会指导工作

5 月 26 日，中国电力企业联合会电力信用评价领导小组办公室主任芦晓东、电力信用评价中心信用工作部主任主任杨迪一行 2 人，到江西省水力和新能源发电工程学会(中电联电力信用评价领导小组办

公室江西水新学会评价咨询中心) (简称水新学会) 指导工作。水新学会党支部书记、常务副理事长刘忠德对芦晓东一行莅临指导表示欢迎，介绍了水新学会基本情况和今年主要工作，并就电力信用体系建设情况和存在的问题做了汇报。



(忻城安东风电场项目初步设计报告评审会)

芦晓东对水新学会成立一年多来，在学术交流、科技服务、科技普及等方面取得的成效表示赞赏，简要介绍了中国电力企业联合会受国家有关部委委托开展电力行业信用评价的历史背景，重点介绍了电力信用评价“一体两翼三支撑四创新”工作要求和发展方向。芦晓东希望水新学会电力信用评价中心按照“三步走”开展工作：第一步“站起来”，建章立制，开展宣传培训，梳理单位会员信用评价底数，在中电联指导下把信用工作开展起来；第二步“走起来”，水新学会作为中电联信用体系建设派出机构，加强与省内外先进同行交流对接，

加强与政府沟通汇报，借力借势推动电力信用评价工作；第三步“跑起来”，认真总结，完善体系，独立开展电力信用评价工作，树立在电力行业和涉电领域的影响力。杨迪介绍了电力信用评价体系工作情况，就具体实操进行辅导。

刘忠德表示：结合中电联信用评价办公室工作部署，按照芦晓东“三步走”要求，积极推进江西水新学会电力信用评价中心工作，加强对接，做实服务，建强队伍，提升能力，深化宣传培训，确保工作“一年落地，二年见效，三年结果”。

在赣调研期间，国家电投集团江西电力有限公司总经理、党委副书记，水新学会理事长裴文林对芦晓东一行莅临调研指导表示欢迎，双方就电力信用评价等工作进行广泛深入的会谈交流。

水新学会推荐 15 名专家入选中国水力发电工程学会专家库

日前，经中国水力发电工程学会审核认定，由江西省水力和新能源发电工程学会推荐的 15 位行业专家成为“中国水力发电工程学会水力发电和新能源工程专家库”，并获得《专家入库证书》，标志着江西省水力与新能源发电领域专业队伍建设取得重要成果，为行业技术创新、评审咨询与产业发展注入新动能。

此次入选专家覆盖能源与动力工程、电气工程及其自动化、新能源科学与工程、水利水电工程、土木工程等多个专业领域，包含正高级工程师、高级工程师、教授、副教授等不同职称层级，不少专家长

期深耕全省能源电力一线，在水电与新能源项目建设、技术研发、行业标准研编等方面积累了丰富经验。

中国水力发电工程学会专家库是国内水力发电与新能源领域权威专家智库。全省 15 位专家入库，将进一步提升江西在全国能源电力行业的专业影响力，将为全省能源领域技术创新与产业升级搭建更高层次的交流平台。水新学会将持续做好专家入库推荐服务工作，为助推我国水力发电与新能源事业高质量发展贡献江西力量。

(本栏目稿件来源：江西省水力和新能源发电工程学会)

【数读水新】

2026 年 4 月全省全口径发电新增容量及可再生能源容量净增情况

截至 2026 年 4 月，江西省全口径发电设备并网容量 8229.33 万千瓦，同比增长 13.22%。其中，可再生能源发电项目总并网容量 4614.53 万千瓦(含抽水蓄能 120 万千瓦、电化学储能 127.49 万千瓦)，同比增长 8.54%，较“十四五”期末增长 109.09 万千瓦，占全口径总并网容量 56.07%。本月净增并网 39.51 万千瓦，其中，水电 0.01 万千瓦、风电 16.25 万千瓦、光伏发电 22.07 万千瓦，生物质发电-0.01 万千瓦、电化学储能 1.2 万千瓦，火电无增减。

2026 年 1-4 月，全省全口径发电设备新增并网容量 218.39 万千瓦，同比增长 118.37%。其中，可再生能源新增并网容量 109.09 万千瓦，同比增加 9.57%。各类能源净增并网情况：火电 109.3 万千瓦，水电 0.13 万千瓦，风电 21.3 万千瓦，光伏发电 83.17 万千瓦，电化学储能

4.5 万千瓦，生物质发电-0.01 万千瓦。

2026 年 1-4 月江西省全口径发电量及风电光伏发电量

2026 年 1-4 月，江西省全口径发电量 636.46 亿千瓦时，同比增长 3.2%。其中，可再生能源发电 173.48 亿千瓦时，同比减少 4.7%，占全口径总发电量 27.26%。全省风电、光伏发电总量 109.31 亿千瓦时，折合标煤 326.84 万吨(按供电标准煤耗 299 克计算)，相当于减排二氧化碳 814.81 万吨，减排二氧化硫 24.51 万吨，减排氮氧化物 12.26 万吨。

2026 年 1-4 月全省全社会用电增长和可再生能源消纳情况

2026 年 1-4 月，江西省全社会用电量 705.23 亿千瓦时，较去年同期 682.77 亿千瓦时增长 3.29%；全省消纳可再生能源电量 227.16 亿千瓦时(含省间交易电量)，可再生能源电力消纳占比 32.21%；全省消纳非水可再生能源电量 156.11 亿千瓦时，非水可再生能源电力消纳占比 22.14%。

2026 年 4 月全省各类可再生能源运行情况

水力发电：截至 2026 年 4 月，全省全口径水电并网容量 680.65 万千瓦(含抽水蓄能 120 万千瓦)，本月增加 0.01 万千瓦；水电年发电量 40.43 亿千瓦时(含抽水蓄能 5.64 亿千瓦时)，设备年平均利用小时数 594 小时，同比上一年 479 小时增加 115 小时。

风力发电：截至 2026 年 4 月，江西省建成风电项目 104 个(按全口径电量计量口径)，总容量 728.03 万千瓦，本月新增并网容量：蔡垌风

电场 10 万千瓦、石罗风电场 5 万千瓦、茅栗山风电场 1.25 万千瓦。全省有已投产风电项目的规模企业共 19 家，其中，并网容量 30 万千瓦及以上企业有 6 家；1-4 月，全省风力发电量 41.8 亿千瓦时，运行满统计周期（每月发电量大于 0）风电场设备年平均利用小时数 590 小时，同比上一年 754 小时减少 164 小时。

光伏发电：截至 2026 年 4 月，江西省全口径光伏发电并网容量 2955.43 万千瓦，本月净增 22.07 万千瓦，其中，集中式光伏电站并网容量 1402.86 万千瓦，分布式电站并网容量 1552.57 万千瓦（本月净增容量 22.07 万千瓦）；1-4 月，全省全口径光伏发电量 67.51 亿千瓦时，设备年平均利用小时数为 231 小时，同比上一年 294 小时减少 63 小时。

生物质发电：截至 2026 年 4 月，江西省建成投产生物质发电项目 54 个，总容量 122.92 万千瓦，本月减少 0.01 万千瓦。当前，全省农林生物质直燃发电并网容量 35.14 万千瓦，垃圾发电 83.57 万千瓦，沼气发电 4.21 万千瓦；1-4 月，全省生物质发电量 23.74 亿千瓦时，设备年均利用小时数为 2062 小时（除去 1 个年发电量为 0 项目），同比上一年 1970 小时增加 92 小时。

2026 年 4 月江西省绿证核发与交易情况

2026 年 4 月，江西省核发绿证 609 万个，环比增加 85.11%；全省购入绿证 38 万个，出售绿证 64 万个，净出售 26 万个。2026 年 1-4 月，全省共计核发绿证 1160 万个，同比减少 0.34%；全省共计购入绿证 212 万个，出售绿证 298 万个，净出售 86 万个。

2026 年 4 月江西省绿证交易情况统计表

表 1 (单位：万个)

发电类型	2026 年 4 月全省绿证核发数量		2026 年 1-4 月全省绿证核发数量	
	补贴绿证	无补贴绿证	补贴绿证	无补贴绿证
风电	247	49	381	84
太阳能发电	83	140	124	292
生物质发电	51	1	183	4
水电	0	37	1	92
合计	382	227	688	472

表 2 (单位：万个)

发电类型	2026 年 4 月全省购入		2026 年 4 月全省出售		2026 年 1-4 月全省购入		2026 年 1-4 月全省出售	
	绿证单独交易	随绿电交易绿证量	绿证单独交易	随绿电交易绿证量	绿证单独交易	随绿电交易绿证量	绿证单独交易	随绿电交易绿证量
风电	7	1	7	1	82	1	47	1
太阳能发电	17	14	22	14	97	21	178	21
生物质发电	0	0	20	0	10	0	50	0
其他可再生能源发电	0	0	0	0	0	0	0	0
合计	24	15	49	15	189	22	275	22

2026 年 4 月全社会用电量同比增长 6.0%

5 月 19 日，国家能源局发布 2026 年 4 月全社会用电量等数据。

今年 4 月，全社会用电量 8205 亿千瓦时，同比增长 6.0%。从分产业用电看，第一产业用电量 112 亿千瓦时，同比增长 2.0%；第二产业用电量 5584 亿千瓦时，同比增长 5.3%；第三产业用电量 1517 亿千瓦时，同比增长 8.9%；城乡居民生活用电量 992 亿千瓦时，同比增长 6.0%。

1-4 月，全社会用电量累计 33345 亿千瓦时，同比增长 5.4%。从分产业用电看，第一产业用电量 449 亿千瓦时，同比增长 5.8%；第二产业用电量 21569 亿千瓦时，同比增长 4.9%；第三产业用电量 6351 亿千瓦时，同比增长 8.3%；城乡居民生活用电量 4976 亿千瓦时，同比增长 3.9%。

2026 年 1-4 月全国电力市场交易电量同比增长 25. 6%

2026 年 4 月，全国完成电力市场交易电量 5883 亿千瓦时，同比增长 25. 5%。从交易范围看，省内交易电量 4730 亿千瓦时，同比增长 29. 4%；跨省跨区交易电量 1153 亿千瓦时，同比增长 11. 9%。从交易品种看，中长期交易电量 5223 亿千瓦时；现货交易电量 660 亿千瓦时。绿电交易电量 297 亿千瓦时，同比增长 3. 6%。

2026 年 1-4 月，全国累计完成电力市场交易电量 24307 亿千瓦时，同比增长 25. 6%。从交易范围看，省内交易电量 19456 亿千瓦时，同比增长 29. 4%；跨省跨区交易电量 4851 亿千瓦时，同比增长 12. 2%。从交易品种看，中长期交易电量 21180 亿千瓦时；现货交易电量 3128 亿千瓦时。绿电交易电量 1053 亿千瓦时，同比增长 3. 2%。

2026 年 1-4 月全国电力工业统计数据

5 月 25 日，国家能源局发布 2026 年 1-4 月全国电力统计数据。

截至今年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%。今年 1-4 月，全国发电设备累计平均利用 925 小时，比上年同期降低 84 小时。

2026 年 1-4 月全国电力工业统计数据

项目内容	全国发电装机容量(万千瓦)						全国发电设备 累计平均利用 小时(小时)	全国供电 煤耗率 (克/千瓦时)
	合计	水电	火电	风电	太阳能 发电	核电		
2026 年 1-4 月 累计装机容量	398547	45061	155579	66062	125225	6614	925	294. 3

同比增长(%)	14.2	2.9	6.8	22.0	26.2	8.7	-84*	0.01*
说明：1. 全国发电装机容量及其中的分项指截至统计月的累计装机容量 2. “同比增长”行中，标*的指标为绝对量								

(本期本栏目上述数据来源：国家能源局网站、《江西省可再生能源项目运行报告》)

【学会党建】

水新学会党支部举办树立和践行正确政绩观专题党课

5月19日，江西省水力 and 新能源发电工程学会党支部举办“树立和践行正确政绩观专题党课”，全体党员参加学习，党支部书记、常务副理事长刘忠德作专题发言。



(水新学会党支部树立和践行正确政绩观专题党课)

刘忠德从“十五五”时期水电新能源发展的战略定位，深刻把握正确政绩观的核心要义，以正确政绩观引领水电新能源事业高质量发展，以学习教育成果促进水新学会工作提质增效4个方面与大家分享

交流学习体会和收获。

水新学会启动 2026 年“赣水风光”最美科技工作者评选活动

为弘扬科学家精神，激发科技工作者创新活力，5月20日，江西省水力和新能源发电工程学会印发通知，正式启动2026年“赣水风光”最美科技工作者推荐评选与学习宣传活动，旨在树立行业榜样，凝聚创新力量，助力全省水力和新能源科技事业高质量发展。

本次活动面向全省水力和新能源发电领域科技一线，重点选拔爱党爱国、业绩突出、事迹感人、学风优良的优秀科技工作者。各单位会员可推荐1-2名候选人，申报材料须于6月30日前报送水新学会秘书处。评选历经组织推荐、综合评审、公示、表彰等环节，将于水新学会2026学术年会颁奖。

(本栏目稿件来源：江西省水力和新能源发电工程学会)

【调研交流】

水新学会赴江口水电厂走访调研

5月12日，江西省水力和新能源发电工程学会(简称水新学会)党支部书记、常务副理事长刘忠德一行赴国家电投集团江西电力有限公司江口水电厂走访调研，征求对水新学会工作的意见建议和服务需求，双方围绕科普专业委员会相关工作进行深入交流。

调研期间，刘忠德了解江口水电厂与峡江公司合并后人员整合、生产管理、防洪度汛、科技创新、团标立项等相关情况，并征求江口

电厂(峡江公司)对水新学会服务会员和开展树立和践行正确政绩观学习教育工作的意见和建议。结合科普专委会工作，刘忠德解释了成立科普专委会的原委，希望科普专委会结合水新学会一届三次会员代表大会(理事会)要求，做好以下工作：一是抓紧召开科普专委会成立大会，民主选举负责人，制定通过相关规章制度，讨论今年专委会主要工作计划，并细化实施方案；二是抓好江口艺术电厂科普基地建设，在去年雏形建设的基础上，发挥江口电厂特色，积极开展老水电厂历史遗迹和水、风、光、储科普模型建设，搭建电力科普和技术培训双向融合平台，水新学会将对科普基地建设提供指导和支持；三是积极与地方教育部门、学校以及旅游公司协作，开展水新学会首届中学生“赣水风光”绿色能源科普夏令营活动，适时接待对口专业大学生实习；四是认真完成申报省科协科普项目相关工作，协助做好水新学会首届大学生“赣水风光杯”绿色能源科普知识竞赛。



(水新学会到江口水电厂调研)

水新学会秘书处，国家电投集团江西电力有限公司江口水电厂(峡江公司)相关领导及部门负责人参加座谈交流。

水新学会到国家电投江西新能源分公司调研

5月20日下午，江西省水力和新能源发电工程学会(简称水新学会)党支部书记、常务副理事长刘忠德一行5人，到国家电投集团江西电力有限公司新能源发电分公司(简称新能源分公司)走访调研，征求对水新学会服务工作及树立和践行正确的政绩观学习教育的意见建议，受到新能源分公司总经理郭文泉、总工程师邬伟骏等领导的热情接待。双方围绕光伏发电项目经营现状与发展瓶颈、江西发电工程科学技术奖申报、团体标准立项、组队参加2026年电力行业第六届水电与新能源技能竞赛等内容进行深入交流。



(水新学会与国家电投集团江西电力有限公司新能源发电分公司调研座谈)

座谈会上，郭文泉、邬伟骏等介绍了新能源分公司基本情况和企

业改革发展前景，表示积极响应和参与水新学会业务活动和学术交流，希望水新学会就新能源分公司打造江西新能源发展旗舰店提供支持和帮助。刘忠德介绍了水新学会正在开展的几项重要工作和业务活动，并结合水新学会的服务范围提出自己的见解和希望：一是正确处理好继承与发展的关系，要从企业文化的高度，总结提炼企业过去的科技成果和文化创新，形成企业独特的可以推广的良好实践，以“功成不必在我，功成必定有我”的姿态，做好江西发电工程科学技术奖申报和团体标准立项等工作。二是重视科技赋能和优秀人才培养，要有危机感和紧迫感，发挥优势，克服不足，弘扬新能源分公司初创时期创新创业创效精神，既要注重“显绩”，又要注重“潜绩”，积极组织员工参加学术交流、论文撰写和技能竞赛。三是善于借力解决企业诉求，重视依托第三方力量解决经营发展难题和困惑。要有“高”的格局和“忍”的定力，思路清，措施实，努力打造江西新能源存量增效、增量发展的“旗”“舰”“店”。

水新学会陈智云、袁方、任小六、伍卫华陪同调研，新能源分公司生产技术部主任吴江波、计划经营部主管邓群、吉安维检分中心电气技术员姜文兵等有关人员参加座谈。

水新学会与江西省电力企业协会座谈交流

5月29日，江西省水力和新能源发电工程学会党支部书记、常务副理事长刘忠德一行4人，到江西省电力企业协会走访交流，受到该协会理事长熊江华及秘书处的热情接待。双方围绕社会组织规范化治

理、电力行业信用体系建设 2 个核心话题开展专项座谈交流，共商全省电力企业信用体系建设新思路。



（水新学会与江西省电力企业协会座谈交流）

刘忠德长介绍了走访交流目的是适应涉电力领域市场主体信用评价工作部署和落地要求，规范信用体系建设管理，与江西省电力企业协会开展专项交流和学习借鉴经验。熊江华称赞水新学会成立一年来发展快、变化大、成效好，尤其在学术交流、科技服务、建言献策、专委会建设等方面取得了可喜成绩，介绍了江西省电力企业协会在规范运营管理、社会组织等级评估、电力行业信用体系建设等方面的做法。双方在轻松融洽的氛围中深入交流探讨。

（来源：江西省水力和新能源发电工程学会）

【专委会动态】

水新学会新能源智慧运营专委会 2026 年工作部署会在昌召开

5 月 14 日，水新学会新能源智慧运营专业委员会 2026 年工作部署

会在中国大唐集团有限公司江西分公司召开，国家能源集团、国家电投集团、中国大唐集团、中广核、电投绿能、江西水投能源、江西赣能股份有限公司等能源电力企业及部分技术支持厂商代表参会，共商新能源行业发展大计。会议由专委会副主任委员、大唐新能源总工程师林恒峰主持，专委会秘书长、国电投江西水电检修安装工程有限公司副总经理罗德志作专委会 2025 年度工作报告，专委会主任委员、国家电投集团南昌生产运营中心党委书记周全民作会议讲话。



(水新学会新能源智慧运营专委会 2026 年工作会议)

会议就新能源行业形势和面临挑战分析认为，新能源企业经营压力加剧，一是新能源电量交易全面入市，电网消纳约束持续增强，风光资源收益明显回落，新能源企业陷入“量价齐跌”困境，经营绩效承压显著；二是新能源智慧运营基础薄弱，智慧运维、AI 诊断、资产全生命周期管理等先进技术在中小项目和老旧场站推广难度大，低成

本、轻量化实用方案成效有限，行业整体运营效率与安全管理水平亟待提升；三是行业话语权有待加强，专委会在向能源监管部门、电网建言献策、参与行业政策研讨、行业企业诉求等方面作用未充分发挥。

会议提出专委会核心定位为“服务行业、赋能会员”，明确 2026 年重点工作：一是强化政策研究与行业建言，围绕电力市场交易规则优化、消纳保障机制完善等课题开展专题调研，形成政策建议报送主管部门；二是深度参与团体标准研制和智慧运维规范编制，参与电力交易政策研讨，提升行业话语权；三是破解智慧运营薄弱难题，推广低成本、本土化智慧运营方案，联合攻关形成技术清单与案例专集，搭建共享平台；四是办好第二届学术年会，促进产学研用融合；五是提升行业凝聚力与影响力，优化会员结构，建立常态化宣传机制，讲好江西新能源智慧运营好故事。

（文：国家电投集团江西电力有限公司高新清洁能源分公司 巴恩

图：中国大唐集团有限公司江西分公司）

【能源新政】

国家政策

★**国家四部门：促进人工智能与能源双向赋能。**4月8日，国家发展和改革委员会、国家能源局、工业和信息化部、国家数据局“印发《关于促进人工智能与能源双向赋能的行动方案》的通知”（国能发科技〔2026〕34号）。积极推进人工智能与能源双向赋能、深度融合发展，保障算力设施安全可靠的能源供给，推动算力设施绿色低碳转型，促

进算力电力高效经济协同，开放能源领域人工智能高价值应用场景，挖掘能源领域数据价值，进一步强化能源对人工智能发展的基础支撑作用，发挥人工智能对能源转型的叠加倍增作用，促进人工智能与能源发展双向赋能，加快构建人工智能与能源协同高效、安全可靠、绿色低碳、开放融合的“人工智能+”能源发展新格局和生态。

★**国家能源局：发布 4 项电力建设工程定额和费用计算新规。**5 月 13 日，国家能源局发布公告称：国家能源局委托中国电力企业联合会组织编制完成《火力发电工程建设预算编制与计算规定》《电网工程建设预算编制与计算规定》《电力建设工程预算定额(建筑工程、热力设备安装工程、电气设备安装工程、架空输电线路工程、电缆输电线路工程、调试工程、通信工程、加工配制品)》《电力建设工程概算定额(建筑工程、热力设备安装工程、电气设备安装工程、架空输电线路工程、电缆输电线路工程、调试工程、通信工程)》(以上 4 项统称《电力建设工程定额和费用计算规定(2025 年版)》)。现予以发布，自 2026 年 8 月 1 日起施行，《电力建设工程定额和费用计算规定(2018 年版)》同时废止。

★**国家四部门：绿电直连新政促进新能源消纳。**5 月 14 日，国家发展和改革委员会、国家能源局《关于有序推动多用户绿电直连发展有关事项的通知》(发改能源〔2026〕688 号)明确：风电、太阳能发电、生物质发电等新能源发电通过专用线路和变电设施向多个用户供给绿电，实现供给电量清晰溯源和分配。提出多用户绿电直连应用场景，包括新建负荷，以及存量负荷中的单用户绿电直连项目、有绿色电力

消费需求企业、出口产业上下游企业和工业园区等特色场景，绿电直连模式从“单一用户专属”拓展为“多主体普惠共享”。

★**国家能源局：发布“人工智能+”能源高价值场景清单。**5月14日，国家能源局综合司《关于发布“人工智能+”能源高价值场景清单和组织开展试点申报工作的通知》（国能综通科技〔2026〕50号）。将“电网规划方案智能生成与评估”等51个场景列为首批“人工智能+”能源高价值场景。51个高价值场景包括重要输电通道强对流灾害智能应急处置、新型配电网智能诊断与智慧运营、大规模车网互动智能运营优化、清洁能源基地多能互补智慧运行等，涵盖“人工智能+”电网、“人工智能+”新能源、“人工智能+”水电、“人工智能+”火电等八大领域。

江西举措

★**省市场监管局：规范知识产权保护工作机构设立与管理。**4月30日，江西省市场监督管理局“关于印发《江西省知识产权保护中心分中心和工作站管理办法(试行)》的通知”（赣市监规〔2026〕3号）。旨在规范江西省知识产权保护中心为推进知识产权快速协同保护工作而设立的分中心、工作站管理工作，明确分中心和工作站设立条件和申请、审批程序，以及分中心(工作站)工作内容。

★**省政府办公厅：促进全社会研发投入提升行动方案。**5月11日，江西省人民政府办公厅“关于印发《江西省“十五五”促进全社会研发投入提升行动方案》的通知”（赣府厅发〔2026〕12号）。旨在以推动

科技创新和产业创新深度融合为牵引，纵深推进科技兴赣六大行动，聚力提升原始创新能力，以强化财政科技投入引导效能，激发企业研发投入内生动力，提升高校、科研院所科技供给水平，创新科技金融服务机制为路径，推动全社会研发投入量质齐升，新质生产力加速培育壮大，为建设社会主义现代化江西提供有力科技支撑。到 2030 年，全省全社会研发投入强度达到 2.5%左右，逐步缩小与全国平均水平差距，研发投入总量达到 1150 亿元。其中，规模以上工业企业研发投入强度力争达到 1.5%以上，高校和科研院所研发经费占比、全省基础研究经费占比稳步提升。

★**省政府四部门：发布企业研发投入财政补助实施办法。**5 月 12 日，江西省科学技术厅、江西省财政厅、江西省工业和信息化厅、江西省政务服务管理办公室“关于印发《江西省企业研发投入财政补助实施办法（试行）》的通知”（赣科资发〔2026〕17 号）。明确申请财政补助企业应具备的条件、补助标准和申办流程。

★**江西电力交易：江西电力市场中长期交易按自然日连续运营。**5 月 27 日，江西电力交易中心有限公司发布“关于江西电力市场中长期交易按自然日连续运营的通知”，自 2026 年 6 月 1 日起实施。由“工作日运营模式”调整为“自然日连续运营”，意味着交易将覆盖包括周末及法定节假日在内的所有自然日，不再仅局限于工作日。此举经国家能源局华中监管局、江西省能源局同意，旨在更好地服务经营主体，满足多样化的交易需求，适应新能源出力波动特点，实现灵活连续交易。各经营主体应结合自身实际需求，自主参与中长期市场交易。

【抽水蓄能】

奉新抽水蓄能电站项目

江西奉新抽水蓄能电站位于宜春市奉新县会埠镇、罗市镇境内，是国家电网有限公司、中国华能集团有限公司、国家电投集团有限公司 3 家央企和江西省投资集团有限公司共同投资建设的第 2 座大型抽水蓄能电站。奉新抽水蓄能电站项目动态总投资 76.39 亿元，总装机容量 120 万千瓦，设计安装 4 台单机 30 万千瓦机组，年发电量 12 亿千瓦时，年抽水电量 16 亿千瓦时，以 2 回 500 千伏输电线路接入江西电网。2022 年 3 月 17 日，该项目正式开工；预计 2030 年 4 台机组全部投产发电。每年可减少原煤消耗 22 万吨，减排二氧化碳 45 万吨。项目建成后，主要服务于江西电网调频、调相及紧急事故备用，对保障电网安全稳定运行具有重要意义。

2022 年 4 月，启动征地移民安置工作。2024 年 4 月 28 日，地下厂房顶拱开挖标志着主体工程开工。2024 年 9 月至 2025 年 4 月，导流泄放洞、通风兼安全平洞及多条隧道相继贯通，完成地下厂房岩锚梁混凝土浇筑和上库沥青心墙堆石坝灌浆观测廊道施工。截至 2025 年，奉新抽水蓄能电站项目筹建期工程进度超 70%，累计完成投资 16.54 亿元。



(奉新抽水蓄能电站项目地形概貌)

【名词释义】

新型储能容量电价机制

新型储能容量电价机制，是指国家发展和改革委员会、国家能源局于2026年1月27日《关于完善发电侧容量电价机制的通知》(发改价格〔2026〕114号)提出的电价机制。该机制针对服务于电力系统安全运行、未参与配储的电网侧独立新型储能电站。其容量电价水平以当地煤电容量电价标准为基础，根据满功率连续放电时长等顶峰能力按比例折算确定。标志着独立新型储能完整收益版图成型，其收益将来自电能量市场、辅助服务市场和容量电价三大板块。

江西省水力和新能源发电工程学会

办公地址：江西省南昌市高新区艾溪湖北路66号
(国家电投集团江西电力有限公司办公大楼六楼603室)
办公电话：0791-86877172
电子信箱：jshne128@163.com 邮政编码：330096
门户网站：www.jshne.cn
联系人：王小华 手机号：13707096200(微信同号)



江西省水力和新能源发电工程学会
门户网站



江西省水力和新能源发电工程学会
微信公众账号