



江西省水力 and 新能源发电工程学会

简 报

2026 年第 8 期(总第 22 期)

江西省水力 and 新能源发电工程学会编

2026 年 8 月 31 日

编辑：任小六

审核：陈智云

签发：刘忠德

要 目

【专家观点】

读懂发用协同，吃透“十五五”光伏红利 / P2

【学会要闻】

省科协委托第三方对水新学会进行财务专项监督抽查 / P9

水新学会协办的继电保护技能竞赛圆满闭幕 / P10

【数读水新】

2026 年 7 月全省可再生能源发展总体情况 / P12

2026 年 1-7 月全省全口径发电量及风电光伏发电量 / P13

2026 年 1-7 月全省全社会用电和 1-6 月可再生能源消纳情况 / P13

2026 年 7 月全省各类可再生能源运行情况 / P13

2026 年 7 月全国全社会用电量及江西省新能源利用率 / P14

2026 年 7 月江西省及全国绿证核发与交易情况 / P15

2026 年 1-7 月全国电力工业统计数据 / P17

2026 年 1-7 月全国电力市场交易电量同比增长 23.4% / P17

【学会党建】

省科协党建工作指导员张杰到水新学会进行首次实地走访 / P18

【科技先锋】

水新学会“最美科技工作者”蒋水华荣获江西省科学技术青年奖 / P19

【信用电力】

信用信息归集共享 / P20

【能源新政】

国家两部门：公布第五批全国社会信用体系建设示范区名单等 8 条 / P21-P24

【抽水蓄能】

铅山抽水蓄能项目 / P24

【名词释义】

电力外送通道 / P25

【专家观点】

读懂发用协同，吃透“十五五”光伏红利

尹明(博众智合能源转型中国电力项目主任、中国能源研究会配售电专委会委员)

邹以宁(博众智合能源转型清洁电力项目咨询师)

“十五五”时期，我国分布式光伏需坚持发用协同发展模式。

近年来，我国分布式新能源(以分布式光伏为核心)加速发展，深刻影响着配用电系统的运行规律、系统形态与价值关系，推动配用电系统生态重构。随着大量分布式光伏项目接入中低压配电系统及户用光伏的普及，配电系统源荷互动愈发频繁，正加速从传统“无源”单向辐射网络向“有源”双向交互系统转型，从单一供配电服务主体向源网荷储资源高效配置平台升级。当前，电力系统对分布式新能源的适配能力亟待提升，系统灵活性资源(含储能、可调节负荷等)开发利用不足，电力基础设施建设升级滞后，系统运行规则、调控体系、市场机制及标准规范亦需补充完善。这是一项系统性、体系性工程，相关要求已充分体现在 2024 年以来我国出台的多项新能源政策中。

一、分布式光伏政策重点演进

2024 年以来，国家相关部门围绕新能源发展核心问题，密集出台政策文件，政策重点呈现多维度发力、协同推进的特征。

(一) 加快配电网建设升级

配电网承载能力是分布式新能源发展的重要基础。2023 年 6 月，

国家能源局印发《关于印发开展分布式光伏接入电网承载力及提升措施评估试点工作的通知》，选取山东、黑龙江、河南、浙江、广东、福建 6 省开展试点。2024 年，《关于新形势下配电网高质量发展的指导意见》《加快构建新型电力系统行动方案(2024—2027 年)》等文件先后出台，旨在通过智能化升级、调控优化、系统调节能力提升等举措，提高配电网承载力与新能源系统友好性，促进源网协同，满足大规模分布式新能源接网需求。

(二) 提升系统调节能力

系统调节能力与调节资源是适配高比例新能源并网的关键。2024 年，国家相关部门先后印发《电力系统调节能力优化专项行动实施方案(2025—2027 年)》《新型储能规模化建设专项行动方案(2025—2027 年)》等文件，从电源侧、新型业态等维度发力提升系统调节能力。明确到 2027 年，全国新型储能装机规模达 1.8 亿千瓦以上，虚拟电厂调节能力达 2000 万千瓦以上；到 2030 年，虚拟电厂调节能力进一步提升至 5000 万千瓦以上。

(三) 推进新能源市场化进程

2024 年下半年至 2025 年，《关于支持电力领域新型经营主体创新发展的指导意见》《电力辅助服务市场基本规则》等文件相继印发，意在加快全国统一电力市场建设，为新能源发电市场化交易奠定基础。2025 年初，国家发展改革委、国家能源局印发《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（“136 号文”），采

用“新老划断”“差价结算机制”等方式，为新能源上网电量入市提供机制保障，对后续新能源发展影响深远。

（四）分类规范分布式光伏项目

2025年初，国家能源局印发《分布式光伏发电开发建设管理办法》，将分布式光伏划分为自然人户用、非自然人户用、一般工商业、大型工商业四类，并明确各类项目上网模式：大型工商业项目原则上全部自发自用，一般工商业项目可选择全部自发自用或自发自用余电上网，户用项目上网模式更具灵活性。分类规范深刻影响各类项目的盈利能力与投资逻辑。

（五）大力促进新能源消纳与消费

消纳问题已成为制约新能源发展的关键瓶颈。2024年，《关于做好新能源消纳工作 保障新能源高质量发展的通知》《数据中心绿色低碳发展专项行动计划》等文件出台，提出加强电网建设、推动新能源与工交建农等行业融合、在重点行业推进替代行动等举措。2025年以来，政策聚焦机制模式创新，《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》《关于促进新能源消纳和调控的指导意见》等文件先后印发，强调价格机制、商业模式创新与场景融合的重要性，在消纳新业态培育、系统适配能力提升、市场体系建设及技术创新等方面提出具体措施。

总体来看，我国分布式新能源政策呈现“外部保障+内部转型”协同推进的特点：通过完善电网基础设施、提升系统调节能力、构建市

场化环境筑牢外部发展条件；通过规范项目开发建设、创新技术与商业模式推动行业内部转型，彰显国家对分布式新能源发展思路与治理理念的深化。

二、发用协同是分布式光伏高质量发展的核心关键

近年来，分布式新能源装机规模快速增长，对电力系统的影响持续扩大。截至 2025 年上半年，分布式光伏装机占全国总装机比重超 11%，东部部分电力消费大省占比甚至超过 20%，导致多地电网承载力不足，系统“净负荷”呈现显著“深谷”特征，“负电价”现象长时段频发，系统调节能力短板凸显。同时，电力系统各利益相关方(电源、储能、电网、用户等)需适应新变化，相关成本费用需向下游传导，但在当前输配电价成本监审规则下，储能等业务市场化疏导渠道尚未完善。在电价传导机制有待优化、电力市场加速建设的背景下，单纯追求规模增长、依赖大电网“兜底”的分布式新能源初级发展模式已难以为继。

“十五五”时期谋划分布式光伏高质量发展具有重大意义，核心源于其三大特性：一是社会功能显著，投资方以民营资本为主，对带动就业、激发民营经济活力作用突出；二是经济功能明确，项目位于用户红线内，自发自用部分可替代终端高价电能，降低用户用电成本；三是应用场景多元，可与种植、养殖、交通、建筑、工业等领域高效融合，便于各类用户使用绿色电力。基于此，推动分布式光伏高质量发展的关键在于统筹发电与用电，实现发用协同。

“十五五”时期，我国将加速经济社会发展全面绿色转型，能源

与产业结构低碳升级进程加快，新增用电量需求将主要依靠新能源发电满足。这就要求将分布式光伏发展与能源、产业结构转型深度结合，推动其从“规模优先”的旧模式向“发用协同”的高质量发展模式转型，加快培育新质生产力，确保绿色电力“发得出、用得好”，实现经济、环境与社会综合效益最大化。

三、多措并举促进发用协同发展模式

分布式光伏发电时间特性固定、灵活性不足，需借助储能等外部资源实现电力时空转移；同时，多地将光伏发电高发时段列为分时电价低谷时段，其经济价值受电价政策影响较大。利用储能“低充高放”替代高价电，是经济层面实现“发用协同”的核心逻辑。对于以自发自用为主的工商业分布式光伏，装机规模需匹配负荷与用电需求，若发用特性合理匹配，可减少配储规模、优化源荷储配置，降低成本并保障项目经济性。

实现发用协同需重点推进以下工作：

（一）树立“以用户为中心”的发展理念

用户在分布式光伏场景下承担着多重身份，既是重要的用电方，也是新型发电方和投资方。分布式光伏的经济价值主要由自发自用替代价值、上网交易价值及绿色价值构成，在现有市场机制与监管政策下，替代价值是多数项目的核心价值与生命力所在。这就要求坚持以用户为中心，聚焦用户需求，最大化创造替代价值，增强项目吸引力。

（二）强化“场景融合创新”的发展策略

场景来源于又服务于用户需求，是所有服务方案的价值源泉。分布式光伏项目盈利能力主要体现在其与具体场景的融合水平。依托分布式光伏应用便利性优势，推动跨行业、多场景融合发展：推进交能融合，在海陆空港布局分布式光伏，发展光储充换一体化项目；推广建筑光伏一体化，建设光储直柔新型建筑；发展农村分布式光伏，促进农村新能源就近消纳；依托能源数字化智能化，培育智能电网、绿电直供、虚拟电厂、车网互动、零碳园区等应用场景。做好场景融合需要建立和完善基于典型场景的技术标准体系、设计方案和监管规则等保障性支撑性工作基础。

（三）构建“适应分布式发电”的价格机制

分布式发电既是发电设施，又具有广义用电设施的功能，其不宜采用常规电源类的价格机制。户用光伏在农村、县域等地区兼具民生属性，对家庭增收有积极作用，其上网模式、电价水平及市场参与方式直接影响项目经济性。需充分考虑户用光伏成本承受能力，避免过度增加交易成本，可采用单独交易或聚合交易模式；在上网电价方面，可探索长期差价合约机制，降低现货市场价格波动风险，保障项目收益稳定性。对于用户“红线范围”内自投项目、源网荷储一体化、绿电直连、智能微电网、零碳园区等不同场景下分布式光伏项目，综合投资主体、自发自用比例、自平衡能力、系统响应能力、接网容量等因素，采取差异化价格机制。自投自用为主的项目，适宜采用最大“豁免”价格机制，免除其自发自用电量部分的所有系统责任；对于不同

投资主体、商业性质项目，根据多因素综合评价结果，实施差异化系统责任分摊机制，做到常态监控，动态调整，鼓励先进。

（四）建设“支撑主配微协同”的系统调度体系

分布式发电大量接入中低压配电网，催生配电网及内部出现大量具有自调节自平衡能力的微电网、源网荷储一体化小系统，进而加速其与配电网、主电网之间分层自治趋势，对现有的市县配电调度体系和相关业务提出更高要求。构建适应分布式发电大规模接入的新型电力调度体系，进一步厘清调度机构、主配微网、分布式新能源等的调控关系和职责范围，加强市级、县级调度机构力量，全面提升可观、可测、可调、可控能力和智能化调控水平，提高各配电电压等级电网分级分层调控和以群组为中心的本地配电网的平衡自治能力。

（五）建立“满足发用协同需求”的配电网投资新机制

发用协同的发展模式强调了在时间、空间上，实现分布式光伏与用电负荷之间的精准高效匹配。这通常需要依赖由发电、用电构成整体的内部配电系统与外部大电网的协调运行和高效互动。因此，配电网此时分化为“用户专用”与“公用”属性，两类配电网性质与功能差异明显，适合采用差异化监管规则。对于“用户专用”型配电资产适宜采用向社会资本（特别是由发用电主要相关方）开放投资的模式，而“公用”型配电资产原则上仍坚持电网企业投资的原则。探索推进有条件的用户侧配电资产开展资产证券化，扩大配电网投资渠道，减轻电网企业配电网投资压力。

（来源：中国能源观察）

【学会要闻】

省科协委托第三方对水新学会进行财务专项监督检查

8月17日，受江西省科学技术协会委托，江西华宏会计师事务所检查组对江西省水力和新能源发电工程学会进行2026年度省级学会财务专项监督现场抽查，水新学会秘书长雷和林及秘书处工作人员全程配合检查。

按照省科协协会办公室《关于开展2026年度省级学会财务专项监督检查的通知》，水新学会是抽查的40家省级学会之一。这次检查范围从水新学会成立至2025年12月31日业务工作，重点核查财务内控制度建设与执行、省科协资助项目实施、内部治理及工作开展情况。

检查组根据资料清单，现场听取情况介绍，查阅会议纪要、制度文件、协议合同、会计账簿凭证、项目档案、资产资料等材料，围绕水新学会法人治理、党建工作、内控流程、预算决算、经费收支、资助经费使用、学术活动、资产管理以及前期审计整改落实等内容进行全面核查，并就业务开展情况与工作人员问询交流。



(省科协委托第三方对水新学会进行财务专项监督检查)

水新学会高度重视专项监督检查，专门召开会议部署迎检工作，要求全体人员提高思想认识，主动接受监督，如实完整提供资料；明确专项联络员，系统梳理归集迎检材料，保障现场检查顺利开展。

水新学会将以此次专项检查为契机，诚恳听取检查组意见建议，坚持立行立改、构建长效机制。针对排查发现的问题建立整改清单，逐项推进闭环整改；持续完善财务内控体系，规范业务审批流程，强化项目经费管控，补齐内部治理短板，推动整改成果转化为规范化建设动力，全面提升水新学会治理水平。把整改成效作为水新学会今后项目申报、评优评先的重要依据，推动各项业务活动合规有序运行。

水新学会协办的继电保护技能竞赛圆满闭幕

8月7日，由江西省水力和新能源发电工程学会(简称水新学会)协办的继电保护技能竞赛圆满完成全部赛程,并举行闭幕式。水新学会党支部书记、常务副理事长刘忠德出席闭幕仪式并为获奖选手颁奖。



(水新学会协办国家电投江西公司继电保护技能竞赛)

这次技能竞赛由国家电投集团江西电力有限公司工会主办，国电投江西电力工程有限公司(简称电力工程公司)承办。技能竞赛集结火

电板块 6 家单位 19 名选手、水电新能源板块 6 家单位 16 名选手参赛。竞赛采用理论闭卷笔试、现场技能实操相结合的比赛形式，个人总分按照理论成绩占比 40%、实操成绩占比 60%综合评定，实操项目涵盖线路、母差、发变组 3 类保护装置校验与故障排查。全面检验了参赛单位继电保护专业人员的理论功底和实操水平。



(继电保护技能竞赛获奖单位和个人合影)

经过 4 天两轮紧张激烈的角逐，分宜发电厂项成恩获得火电板块个人一等奖；电力工程公司南昌分公司袁华钦、电力工程公司景德镇分公司肖辉获得火电板块个人二等奖；电力工程公司南昌分公司沈华亮，电力工程公司贵溪分公司张程帝、余加民，分宜发电厂余锦、樊友震，获得火电板块个人三等奖。洪门水电厂(罗湾水电厂)吴晓演获得水电板块个人一等奖；江口水电厂(峡江公司)罗持辉、国家电投江西电力有限公司南昌生产运营中心陈里鸿，获得水电板块个人二等奖；

江口水电厂(峡江公司)陈阳阳、洪门水电厂(罗湾水电厂)乐志远、万嵩，获得水电板块个人三等奖。电力工程公司、上犹江水电厂获得优秀组织奖。

据悉，水新学会在本次技能竞赛方案策划、赛前辅导、题库征集、赛程安排等方面提供了必要的协助工作。

(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 7 月全省可再生能源发展总体情况

截至 2026 年 7 月，江西省全口径发电设备并网容量为 8362.99 万千瓦(按交流侧口径统计 8266.27 万千瓦)，同比增长 12.76%；其中，可再生能源发电项目总并网容量 4739.28 万千瓦(交流侧 4642.57 万千瓦)，同比增长 7.62%，占全省全口径总发电装机容量的 56.67%，新能源装机 3925.51 万千瓦(交流侧 3828.8 万千瓦)，同比增长 8.98%，占总装机 46.94%。

今年 7 月，全省全口径新增装机 40.3 万千瓦，同比增长 160.16%；可再生能源新增装机 40.3 万千瓦，同比增长 70.47%；新能源新增装机 40.3 万千瓦，同比增长 108.55%。装机增长主要为：光伏发电 39.55 万千瓦，生物质发电 0.75 万千瓦。1-7 月，全省全口径新增装机 352.04 万千瓦，同比增长 42.0%；可再生能源新增装机 233.84 万千瓦，同比减少 14.2%；新能源新增装机 223.59 万千瓦，同比减少 13.34%。装机

增长主要为：火电 118.2 万千瓦，水电-0.15 万千瓦(部分机组关停、注销或登记容量核减)，电化学储能 10.4 万千瓦，风电 35.8 万千瓦，光伏发电 187.05 万千瓦，生物质发电 0.74 万千瓦。

2026 年 1-7 月全省全口径发电量及风电光伏发电量

今年 1-7 月，江西省全口径发电 1185.13 亿千瓦时，同比增长 2.58%。其中，可再生能源发电 376.43 亿千瓦时，同比减少 0.22%，占全口径总发电量 31.76%。全省风电、光伏发电总量 231.45 亿千瓦时，折合标煤 692.04 万吨(按供电标准煤耗 299 克计算)，相当于减排二氧化碳 1725.26 万吨，减排二氧化硫 51.9 万吨，减排氮氧化物 25.95 万吨。

2026 年 1-7 月全省全社会用电和 1-6 月可再生能源消纳情况

2026 年 1-7 月，江西省全社会用电量 1329.38 亿千瓦时，较去年同期 1288.8 亿千瓦时增长 3.15%。1-6 月，全省消纳可再生能源电量 399.43 亿千瓦时(含省间交易电量)，可再生能源电力消纳占比 36.41%；全省消纳非水可再生能源电量 256.24 亿千瓦时，非水可再生能源电力消纳占比 23.36%。

2026 年 7 月全省各类可再生能源运行情况

水力发电：截至 2026 年 7 月，江西省全口径水电并网容量 680.38 万千瓦(含抽水蓄能 120 万千瓦)；水电年发电量 104.22 亿千瓦时(含抽水蓄能 10.12 亿千瓦时)，设备年平均利用小时数 1531 小时，同比上一年 1221 小时增加 310 小时。

风力发电：截至 2026 年 7 月，江西省建成风电项目 106 个(按全口径电量计量口径)，总容量 742.53 万千瓦。全省有已投产风电项目的规模企业 19 家，其中并网容量 30 万千瓦及以上的企业有 7 家。1-7 月，全省风力发电 84.45 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 1183 小时，同比上一年 1321 小时减少 138 小时。

光伏发电：截至 2026 年 7 月，江西省全口径光伏发电并网容量 3059.31 万千瓦(交流侧 2962.6 万千瓦)，本月净增 39.55 万千瓦，其中，集中式项目并网容量净增 0.57 万千瓦，分布式项目并网容量净增 38.98 万千瓦。本期巨石集团光伏电站规模调增 0.57 万千瓦。当前，全省集中式光伏电站并网容量 1421.84 万千瓦(交流侧 1325.13 万千瓦)，分布式光伏电站并网容量 1637.47 万千瓦。1-7 月，全省全口径光伏发电量 147 亿千瓦时，设备年平均利用小时数为 500 小时，同比上一年 622 小时减少 122 小时。

生物质发电：截至 2026 年 7 月，江西省建成投产生物质发电项目 54 个，总容量 123.67 万千瓦，本月净增 0.75 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 84.32 万千瓦，沼气发电 4.21 万千瓦。1-7 月，全省生物质发电 40.76 亿千瓦时，设备年均利用小时数 3537 小时(除去 1 个年发电量为 0 的项目)，同比上一年 3392 小时增加 145 小时。

2026 年 7 月全国全社会用电量及江西省新能源利用率

8 月 21 日，国家能源局发布今年 7 月全社会用电量等数据。7 月，全

社会用电量 10400 亿千瓦时，同比增长 1.7%。第一产业用电量 167 亿千瓦时，同比下降 2.0%；第二产业用电量 6116 亿千瓦时，同比增长 3.0%；第三产业用电量 2183 亿千瓦时，同比增长 4.8%；城乡居民生活用电量 1935 亿千瓦时，同比下降 5.1%。1—7 月，全社会用电量累计 61399 亿千瓦时，同比增长 4.7%。从分产业用电看。第一产业用电量 877 亿千瓦时，同比增长 3.5%；第二产业用电量 39173 亿千瓦时，同比增长 4.7%；第三产业用电量 12100 亿千瓦时，同比增长 7.4%；城乡居民生活用电量 9249 亿千瓦时，同比增长 1.3%。

今年 7 月，江西省风电利用率 100%，光伏发电利用率 99.9%。1-7 月，江西省风电利用率 99.6%，光伏发电利用率 98.3%。

2026 年 7 月江西省及全国绿证核发与交易情况

2026 年 7 月，江西省核发绿证 356 万个，环比减少 23.61%；1-7 月，全省共计核发绿证 2335 万个，同比增加 2.82%。7 月，全省购入绿证 38 万个，出售绿证 46 万个，净出售 8 万个；1-7 月，全省共计购入绿证 316 万个，出售绿证 464 万个，净出售 148 万个。

2026 年 7 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 7 月全省绿证核发数量		2026 年 1-7 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	76	20	660	149
太阳能发电	31	88	216	520
生物质发电	40	1	360	6
水电	1	98	4	419
合计	150	207	1240	1095

表 2 (单位：万个)

发电	2026 年 7 月全省购入	2026 年 7 月全省出售	2026 年 1-7 月全省购入	2026 年 1-7 月全省出售
----	----------------	----------------	------------------	------------------

类型	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	3	0	7	0	90	3	70	3
太阳能发电	26	9	17	9	156	56	252	56
生物质发电	0	0	12	0	11	0	83	0
其他可再生 能源发电	0	0	0	0	0	0	0	0
合计	29	9	36	9	257	58	406	58

2026年7月，国家能源局核发绿证3.06亿个，环比减少17.93%，涉及可再生能源发电项目122.49万个，其中，可交易绿证1.79亿个，占比58.56%。本期核发2026年6月可再生能源电量对应绿证2.74亿个，占比89.61%。本月可再生能源发电类型绿证核发数量均有所降低。

2026年7月，全国交易绿证5468万个，环比减少33.91%；其中，绿色电力交易绿证2578万个，环比减少39.88%。风电、太阳能发电绿证交易规模位居前两位，是市场交易核心品类。全国单独交易绿证2890万个，环比减少27.47%，其中，电量生产年为2024年的绿证交易184万个，平均价格0.83元/个；电量生产年为2025年的绿证交易654万个，平均价格3.26元/个；电量生产年为2026年的绿证交易2052万个，平均价格6.10元/个。

2026年7月全国绿证交易情况一览表

(单位：万个、元/个、%)

发电类型	2026年7月		2026年1-7月		电量 生产 年份	交易 数量	平均 价格
	核发绿证数	交易绿证数	核发绿证数	交易绿证数			
风电	7760	2784	59370	21079	2024	084	0.83
太阳能发电	8729	2232	43472	17701			
常规水电	12464	-	53742	-	2025	654	3.26
生物质发电	1382	221	8417	1924			
其他可再生 能源发电	237	231	1458	1900	2026	2052	6.10
合计	30572	5468	166459	42604			

(说明：由于“四舍五入”原因，可能会导致数据分项合计与总计略有差异)

2026 年 1-7 月全国电力工业统计数据

8 月 25 日，国家能源局发布 1-7 月全国电力统计数据。

截至 2026 年 7 月底，全国累计发电装机容量 40.8 亿千瓦，同比增长 11.0%。其中，太阳能发电装机容量 12.9 亿千瓦，同比增长 16.1%；风电装机容量 6.9 亿千瓦，同比增长 19.5%。

1-7 月，全国发电设备累计平均利用 1671 小时，比上年同期降低 135 小时。

2026 年 1-7 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 1-7 月 累计装机容量	407820	45550	158126	68720	128804	6614	1671	302.8
同比增长(%)	11.0	3.4	6.3	19.5	16.1	8.5	-135*	-0.006*
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								

2026 年 1-7 月全国电力市场交易电量同比增长 23.4%

2026 年 7 月，全国完成交易电量 7404 亿千瓦时，同比增长 18.5%。从交易范围看，省内交易电量 5491 亿千瓦时，同比增长 19.0%；跨省跨区交易电量 1913 亿千瓦时，同比增长 17.2%。从交易品种看，中长期交易电量 6786 亿千瓦时；现货交易电量 618 亿千瓦时。绿电交易电量 277 亿千瓦时，同比增长 2.7%。电网企业市场化代理购电电量 872 亿千瓦时。

2026 年 1—7 月，全国电力交易机构完成交易电量 44252 亿千瓦时，

同比增长 23.4%。从交易范围看，省内交易电量 34626 亿千瓦时，同比增长 26.8%；跨省跨区交易电量 9626 亿千瓦时，同比增长 12.5%。从交易品种看，中长期交易电量 39354 亿千瓦时；现货交易电量 4898 亿千瓦时。绿电交易电量 1918 亿千瓦时，同比增长 5.6%。电网企业市场化代理购电电量 4857 亿千瓦时。

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

【学会党建】

省科协党建工作指导员张杰到水新学会进行首次实地走访

8 月 31 日，江西省科学技术协会党建工作指导员、省科学技术馆副馆长张杰等一行 2 人，莅临江西省水力和新能源发电工程学会走访并检查指导。水新学会党支部书记、常务副理事长刘忠德对张杰担任水



（省科技协会党建工作指导员张杰走访水新学会）

新学会党建工作指导员首次光临指导表示热烈欢迎，并简要汇报了水新学会历史背景和恢复成立以来业务活动总体开展情况，介绍了水新学会党支部党建工作和树立正确政绩观学习教育情况。

张杰一行查阅了水新学会党组织参与重大事项决策清单、党支部工作记录本、党员信息台账、会员管理等工作台账和资料，了解水新学会专项整顿、建章立制、党建信息化平台利用等工作情况，对水新学会党建工作融入业务活动取得的成效给予肯定，并就水新学会科普活动、省科协大学生科技见习计划等工作进行了指导。

按照省科协要求，党建工作指导员对已建立党组织的派驻单位，每月至少实地走访一次，每次联系指导和实地走访，应记录有关情况。积极参加社会组织“三会一课”、主题党日等活动；帮助解决有关问题等。

（来源：江西省水力和新能源发电工程学会）

【科技先锋】

水新学会“最美科技工作者”蒋水华荣获江西省科学技术青年奖

8月26日，江西省人民政府发布《关于2025年度江西省科学技术奖励的决定》，授予135项科技成果为省科学技术奖，授予10人为省科学技术青年奖。南昌大学教授、博士生导师、江西省水力和新能源发电工程学会（简称水新学会）“最美科技工作者”蒋水华喜获2025年度江西省科学技术青年奖。



(蒋水华主持地质滑坡灾害监测设备安装与调试)

蒋水华是江西省水力和新能源发电工程学会个人会员，2025年10月被水新学会评为赣水风光“最美科技工作者”。此

次荣获全省科学技术

青年奖，是对他在科研创新、人才培养等方面取得突出成绩的充分肯定。水新学会向蒋水华表示祝贺，希望全省水电新能源领域广大科技工作者以先进为榜样，潜心科研攻关，强化成果转化，积极投身水电新能源发电领域科技创新实践，为全省能源电力事业高质量发展贡献智慧力量。

(来源：江西省水力和新能源发电工程学会)

【信用电力】

信用信息归集共享

信用信息归集共享就是把各部门、各地区掌握的反映企业或个人信用状况的信息，按照统一标准收集起来、集中管理，并在授权范围内互通共享，核心目的是让信用数据“能查、能用、能联”，支撑信用监管、融资服务和联合奖惩。依托“信用电力”平台，统一采集电力企业资质、安全生产、环保排放、电力交易履约、工程款支付、纳税、司法纠纷、失信线

索、表彰荣誉等信用记录，打通政府、行业、金融、交易机构数据通道，建立标准化企业信用档案，依法保障信息安全与主体权益信用中国。

【能源新政】

国家政策

★**国家两部门：公布第五批全国社会信用体系建设示范区名单。**8月3日，国家发展和改革委员会办公厅、中国人民银行办公厅“关于印发第五批全国社会信用体系建设示范区名单的通知”(发改办财金〔2026〕589号)，将北京市朝阳区、天津市武清区等20个城市(区)列入第五批全国社会信用体系建设示范区，旨在因地制宜探索创新可复制可推广的经验做法，不断提升社会信用体系建设水平，发挥好典型示范带动作用。

★**国家能源局：成立“人工智能+能源”工作组。**8月17日，国家能源局综合司《关于建立“一带一路”能源合作伙伴关系合作网络“人工智能+能源”工作组的通知》，拟在“一带一路”能源合作伙伴关系框架下新成立“人工智能+能源”工作组，加强成员国在人工智能助力能源转型、绿色能源支撑算力可持续发展等领域的政策沟通与经验分享，研判技术趋势与治理议题，凝聚多边合作共识。聚焦新能源功率预测、电力系统优化运行、新型储能调控、多能协同优化等场景，以及绿色能源支撑算力基础设施建设等方向，推动联合研发、技术交流与示范合作。

★**国家能源局：公开征求许可证注销管理办法修订意见。**8月19

日，国家能源局综合司“关于公开征求《承装(修、试)电力设施许可证注销管理办法(征求意见稿)》意见的通知”，面向社会公开征求意见。欢迎有关单位和社会各界人士提出意见建议，自本通知发布之日起30日内传真至010—88072780或通过电子邮件发至zzgz@nea.gov.cn。

★**国家能源局：修订发《布电力企业涉电应急预案管理办法》。**8月20日，国家能源局“关于印发《电力企业涉电应急预案管理办法》的通知”（国能发安全规〔2025〕66号），旨在规范电力企业涉电应急预案管理工作，增强电力企业涉电应急预案科学性、针对性、实效性和可操作性。

江西举措

★**省政府办公厅：深化涉企服务集约化改革。**8月6日，江西省人民政府办公厅印发《江西省深化涉企服务集约化改革工作方案》（赣府厅字〔2026〕25号）。提出以“高效办成一件事”为牵引，以深化数字政府建设集约化改革为抓手，推动涉企服务线上线下集约融合，构建企业全生命周期一站式服务；构建“一入口、一站办、全覆盖、全闭环”的涉企线上线下集约融合服务新格局，切实降低企业制度性交易成本，激发经营主体活力，持续打造市场化、法治化、国际化一流营商环境，助力全省经济社会高质量发展。

★**省政府办公厅：深化“赣通码”集约化建设应用。**8月6日，江西省人民政府办公厅印发《江西省深化“赣通码”集约化建设应用工作方案》（赣府厅字〔2026〕26号）。旨在将“赣通码”打造为全省统一

的政务服务码，围绕企业群众高频需求和社会治理关键环节，持续深化“赣通码”在政务服务、交通出行、医疗健康、文化旅游、人才服务、社会管理、行政检查、数字门牌、乡村治理等领域的应用，全面赋能政务服务提质增效、公共服务普惠便捷、政府履职精准高效。

★省政府：奖励 2025 年度全省科技进步项目和科技人员。8 月 19 日，江西省人民政府《关于 2025 年度江西省科学技术奖励的决定》（赣府发〔2026〕8 号）。授予“细胞膜蛋白 TRP 离子通道结构与功能调控机制”等 8 项成果省自然科学奖一等奖；“广义黑洞时空的强引力观测效应研究”等 32 项成果省自然科学奖二等奖。授予“极端尺度构件精准焊接制造技术及装备”等 2 项成果省技术发明奖一等奖，“高性能可逆固体氧化物电池单电池关键技术研究与应用”等 3 项成果省技术发明奖二等奖。授予“超低品位含锂多金属战略矿产高效利用关键技术与装备及产业化”等 22 项成果省科学技术进步奖一等奖，“智慧金融数字化平台及其数据安全治理关键技术”等 68 项成果省科学技术进步奖二等奖。授予蒋水华等 10 人省科学技术青年奖。

★省政府两部门：规范公共数据资源授权运营和收费行为。8 月 20 日，江西省发展和改革委员会、江西省数据局印发《江西省公共数据资源授权运营价格管理办法(试行)》（赣发改价管规〔2026〕513 号）。建立健全公共数据资源授权运营价格形成机制，规范收费行为，促进公共数据资源合规高效流通使用。明确公共数据运营服务费实行政府指导价管理。定价遵循“补偿成本、合理盈利”的原则，同时区分应

用场景实行差异化价格政策。对用于公共治理、公益事业的，免费提供；对用于产业发展、行业发展的，可收取公共数据运营服务费。

【抽水蓄能】

铅山抽水蓄能项目

铅山抽水蓄能项目位于上饶市铅山县武夷山镇和天柱山乡境内。项目为一等大(Ⅰ)型工程，枢纽工程主要建筑物由上水库、下水库、输水系统、地下厂房和开关站等组成；上水库总库容 1294 万立方米，下水库总库容 1321 万立方米，调节库容约 930 万立方米，设计总装机容量 120 万千瓦。

铅山抽水蓄能项目均已完成预可行性研究、可行性研究阶段工作并通过了审查审批。2023 年 12 月，铅山抽水蓄能项目获得江西省发展改革委员会核准批复。因原投资主体分别放弃投资建设铅山抽水蓄能项目。2025 年底完成投资主体调整优选，最终由中广核风电有限公司中标承建。



(铅山抽水蓄能项目地形地貌)

2026 年 1 月 29 日，江西省发展改革委员会向上饶市发展和改革委员会、中广核风电有限公司批复同意铅山抽水蓄能项目核准。总投资约 77.4 亿元，设计安装 4 台单机容量 30 万千瓦机组(总装机 120 万千瓦)。计划 2026 年 12 月开工建设，

总工期约 72 个月，预计 2033 年 12 月建成投运。建成后，承担江西电网调峰、填谷、储能、调频、调相及紧急事故备用等任务。

编者按：《简报》“抽水蓄能”栏目自 2025 年 8 月开设以来，简要介绍了洪屏抽水蓄能电站(2025 年第 8 期)、洪屏抽水蓄能电站二期(2025 年第 9 期)、永新抽水蓄能电站(2025 年第 12 期)、赣县抽水蓄能电站项目(2026 年第 1 期)、寻乌抽水蓄能电站(2026 年第 4 期)、奉新抽水蓄能电站项目(2026 年第 5 期)、永丰抽水蓄能项目(2026 年第 6 期)、遂川抽水蓄能项目(2026 年第 7 期)、铅山抽水蓄能项目(2026 年第 8 期)全省 9 个主要抽水蓄能项目。至此，《简报》“抽水蓄能”栏目任务基本完成，感谢受众对“抽水蓄能”栏目的关注和厚爱。

【名词释义】

电力外送通道

电力外送通道是连接能源基地与负荷中心的输电线路，用于跨区域输送电力。核心功能是将西部、北部等能源富集地区的电能，长距离输送到中东部用电负荷中心。

电力外送通道主要采取特高压输送。特高压直流通道相当于“电力专车”，点对点直达，损耗低，适合超远距离大容量送电。交流通道相当于“配送专车”，沿途可“卸货”供电，灵活性高，适合区域联网。电力外送通道有利于解决我国能源资源与电力负荷逆向分布问题，保障国家能源安全，促进清洁能源消纳。

江西省水力 and 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 and 新能源发电工程学会
门户网站



江西省水力 and 新能源发电工程学会
微信公众号