



超级电容产业周报

2026年4月 第 1 期

- 1400万千瓦 山东2026将提速新型储能建设 推广绿电直连 优化市场机制
- 超级电容5.0产业园正式进驻广西东兴产业园区
- 总投资6亿元！辽宁朝阳首个构网型混合储能电站开建，采用超电+飞轮等多技术协同
- 江海股份：超电产能扩产，适配 AI 数据中心
- 富华德新能源科技取得超级电容器专利，提供一种超级电容器
- 中天超容取得超级电容结构专利，将第二电容模组压紧于顶盖上
- 普兰纳米创始人陈永胜院士受邀出席第九届储能前沿技术大会，分享干法电极技术应用新进展
- 今朝时代李卫东：储能技术快速迭代超级电容发展前景广阔

【政策资讯】

1400万千瓦 山东2026将提速新型储能建设 推广绿电直连 优化市场机制

4月1日，山东省能源局发布《2026年新能源高水平消纳行动方案》，主要目标聚焦源、网、荷、储协同发力，多措并举促进新能源消纳，实现绿电既要“增长快”又要“用的好”。2026年，新型储能装机达到**1400万千瓦**，加快培育源网荷储、绿电直连等新模式新业态，积极拓展虚拟电厂、农村微电网等应用场景，保持全省新能源利用率高于全国平均水平。



山东省2026年新能源高水平消纳行动方案

发布日期：2026-04-01 20:46

浏览次数：1258

落实省委、省政府部署要求，促进新能源在大规模开发的同时实现高水平消纳，制定本行动方案。

一、主要目标

聚焦源、网、荷、储协同发力，多措并举促进新能源消纳，实现绿电既要“增长快”又要“用的好”。2026年，新型储能装机达到1400万千瓦，抽水蓄能在运在建装机达到1000万千瓦左右，完成全省存量煤电机组灵活性改造300万千瓦以上，加快培育源网荷储、绿电直连等新模式新业态，积极拓展虚拟电厂、农村微电网等应用场景，保持全省新能源利用率高于全国平均水平。

二、重点任务

(一) 加强规划政策协同。

1. 强化规划引领。坚持系统思维，科学制定“十五五”新型能源体系发展规划及可再生能源、电力等专项规划，合理确定新能源发展目标、规划布局，实现新能源发展与电网工程、调节资源、负荷增长相协调。修编海上风电、鲁北风光储输一体化基地

在加快系统调节能力建设上，重点提速新型储能发展。建成中能建泰安35万千瓦压缩空气储能、吉电潍坊35万千瓦电化学储能等重点项目。**积极推动超级电容、飞轮、熔盐、液流电池、钠离子电池等新技术示范应用和商业化发展**，加快沾化魏桥50万千瓦熔盐储能等项目建设。支持推动分布式储能、“数据中心+储能”、移动式储能等创新场景发展。

在强化电网支撑能力方面，将持续推进城乡配电网改造升级。提升供电保障和系统承载能力，满足分布式新能源、新型储能接入和电动汽车充电需求。鼓励在配网侧建设分布式

储能等调节资源，增强配电网自平衡能力。

在推进业态模式创新领域，明确多项支持举措。支持**新建分布式光伏项目与配建新型储能“光储一体”实施项目备案**。积极推广源网荷储一体化模式，探索发展“新能源+新型储能”，加快滨州滨化、潍坊海化等项目建设，力争年内累计建成项目20个左右。**加快单一用户绿电直连模式落地应用，提速东营时代项目建设，支持战略性新兴产业、出口外向型企业开展绿电直连，打造一批典型项目**。加快推动烟台万华等10个绿电产业园、丁字湾新型能源创新区等20个零碳园区建设，实现新能源与产业融合发展。

在完善电力市场运行机制层面，同步优化交易与配套规则。优化电力市场交易机制。完善分布式新能源、储能、虚拟电厂等新型主体参与电力市场交易方式，推动各类调节资源“一体多用、分时复用”。同时健全新型储能市场机制。研究优化电力现货市场电能量申报及出清价格下限，逐步拉大充放电价差。积极推动独立储能参与日内、实时电能量市场，分时报价参与调频辅助服务市场，**完善储能参与调频辅助服务市场和电能量市场的衔接机制**。逐步扩大储能调频规模比例，优化调频步长、缩短指令周期，充分发挥新型储能快速调节能力。鼓励新型储能与集中式、分布式新能源联合参与电力市场交易。

原文如下：

山东省2026年新能源高水平消纳行动方案

发布日期：2026-04-01 20:46

浏览次数：1258



落实省委、省政府部署要求，促进新能源在大规模开发的同时实现高水平消纳，制定本行动方案。

一、主要目标

聚焦源、网、荷、储协同发力，多措并举促进新能源消纳，实现绿电既要“增长快”又要“用的好”。2026年，新型储能装机达到1400万千瓦，抽水蓄能在运在建装机达到1000万千瓦左右，完成全省存量煤电机组灵活性改造300万千瓦以上，加快培育源网荷储、绿电直连等新模式新业态，积极拓展虚拟电厂、农村微电网等应用场景，保持全省新能源利用率高于全国平均水平。

二、重点任务

（一）加强规划政策协同。

1.强化规划引领。坚持系统思维，科学制定“十五五”新型能源体系发展规划及可再生能源、电力等专项规划，合理确定新能源发展目标、规划布局，实现新能源发展与电网工程、调节资源、负荷增长相协调。修编海上风电、鲁北风光储输一体化基地等规划方案，优化项目布局 and 开发结构，合理安排建设节奏，实现接续开发、稳定消纳。

2.统筹政策保障。研究出台促进光伏发电高质量发展、加强抽水蓄能项目管理等政策文件，优化完善源网荷储一体化等实施细则，引导行业健康持续发展。积极探索核电参与调峰的机制和具体方式。充分发挥政策性引导作用，推动传统产业、新兴产业与新能源协同布局，拓宽新能源与产业耦合发展新空间。

3.深化课题研究。依托行业智库、咨询平台，全面加强新型电力系统基础理论、关键技术和工程应用研究，围绕山东近中远期风光新能源消纳能力提升、能源转型支撑制造业提档升级、孤立电网企业转型、自备电厂及地方电厂常态化调峰等重点课题，形成一批高质量研究成果，为规划编制、政策制定提供理论支撑。

（二）加快调节能力建设。

4.提升火电机组调节能力。加快存量煤电机组灵活性改造，完成改造规模300万千瓦以上，力争实现直调公用机组“应改尽改”。积极争取国家煤电政策支持，有序推进亚临界机组关停整合和改造升级，新上机组全部参照新一代煤电标准建设。推动已纳规火电项目加快建设，全年建成大型煤电机组200万千瓦以上、燃机100万千瓦左右。支持煤电企业因地制宜利用关停机组腾出的土地、设备等建设调相机，为电网提供电压支撑和转动惯量。

5.鼓励火电新技术推广。鼓励煤电机组通过电锅炉、熔盐储热等热电解耦技术增加灵活调节能力。对于在计量出口内建设的电供热储能设施，支持按照系统调峰设施进行管理，其发电深度调峰贡献根据现货市场分时价格信号获得合理经济收益，其用电参照厂用电管理但统计上不计入厂用电。进一步优化配建热电解耦设施机组的运行管理，合理提高煤电机组消纳水平。研究煤电机组与新型储能项目联合运行，优化运行方式，提升调节能力。

6.加快抽水蓄能建设。建成投产潍坊抽水蓄能首台机组30万千瓦，开工建设蒙阴垛庄120万千瓦、沂源石桥180万千瓦等项目，提速五莲街头等项目前期工作，在运在建抽水蓄能达到1000万千瓦左右。稳妥推进抽水蓄能容量电价机制改革，稳定项目投资预期，更好发挥抽水蓄能调节作用。

7.提速新型储能发展。建成中能建泰安35万千瓦压缩空气储能、吉电潍坊35万千瓦电化学储能等重点项目。积极推动超级电容、飞轮、熔盐、液流电池、钠离子电池等新技术示范应用和商业化发展，加快沾化魏桥50万千瓦熔盐储能等项目建设。支持推动分布式储能、“数据中心+储能”、移动式储能等创新场景发展。全省新型储能装机达到1400万千瓦左右。

（三）强化电网支撑能力。

8.推动坚强主网架建设。加快烟威、中核CX等特高压工程和高地、渤海等500千伏输变电工程建设，确保2026年如期建成，满足烟威、鲁北地区清洁能源送出需求。开工鲁苏互济用电直联网工程，提升省间互济能力。持续优化220千伏区域主网架结构，合理调整220千伏供电分区，提升供电保障能力和灵活适应性。

9.提高配电网就地平衡能力。持续推进城乡配电网改造升级，提升供电保障和系统承载能力，满足分布式新能源、新型储能接入和电动汽车充电需求。鼓励在配网侧建设分布式储能等调节资源，增强配电网自平衡能力。加大农村电网改造力度，年内新增线路10000公里、变（配）电容量650万千瓦安。

10.增强新能源涉网安全性能。深化有源配电网运行风险管控，建立健全风险识别、监视控制体系。提升新能源场站功率预测精度，开展快速频率响应、耐压、耐频等涉网性能改造，提高新能源主动支撑能力。稳妥推进低压分布式光伏直采直控，增量低压分布式光伏具备秒级直接采集与控制能力，提升存量10千伏分布式光伏直采直控改造比例。

11.提升电网服务与调控水平。持续深化拓展新能源并网运行服务专项行动，简化并网办理流程。完善基于人工智能大模型的智慧化调度系统，提高电力系统模拟仿真和稳定运行控制能力。修订电力调度控制管理规程，优化调度生产组织模式，提升电网实时调控和安全稳定水平。强化源网荷储协同互动机制，提升新能源消纳与应急保供能力。

12.积极拓展省外消纳空间。加强与外电入鲁送端省份沟通，结合省内供需水平优化送电曲线。统筹考虑顶峰保供、用电成本、绿电消纳等方面影响，优化新能源参与省间市场政策，推动扩大外送规模，力争年内售出5.5亿千瓦时。

（四）提振绿电消费需求。

13.推动重点用能企业消费绿电。落实国家可再生能源消费最低比重目标要求，分解明确重点用能行业绿色电力消费比例，支持通过绿电、绿证交易等方式，提升绿电消费比例。持续推动魏桥、信发等电解铝负荷接入公用电网，鼓励自备机组“少发多购”，提升新能源消纳能力。依托省级绿证交易服务中心，强化对绿证交易、绿电消费比例的监测与评估，为市场主体提供高效撮合等一站式服务。

14.提升需求侧响应能力。深入挖掘用户侧可调节资源，按照电压等级、响应速度、响应类型分层分级设置，健全需求侧灵活调节资源库，确保需求侧响应能力达到最大负荷的5%。适时优化工商业和居民用电峰谷时段划分，通过电力市场价格信号，引导电力用户积极参与电力系统调节。

15.加快充换电示范站建设。充分发挥电动汽车储能资源对电网的调峰作用，积极推广济南起步区车网互动充换电示范站模式，扩大双向充放电(V2G)项目规模，丰富应用场景，推动车、桩、站、网融合发展，全年改造新建各类充换电示范站80座。

(五) 推进业态模式创新。

16. 赋能城乡低碳发展。在城市以交通枢纽、商业综合体等公共设施为支点，引入区块链、AI、云计算等先进技术，打造综合智慧能源系统，提升能源利用效率和城市治理水平。在乡村深入推进农村能源革命，结合“整县分布式光伏开发”“千乡万村驭风行动”以及生物质、地热能非电利用，试点建设“村能村用”的村镇微电网，降低农村综合用能成本，助力乡村振兴。

17. 支持就近消纳新业态。支持新建分布式光伏项目与配建新型储能“光储一体”实施项目备案。积极推广源网荷储一体化模式，探索发展“新能源+新型储能”“新能源+生物质”“新能源+分布式燃机”，加快滨州滨化、潍坊海化等项目建设，力争年内累计建成项目20个左右。加快单一用户绿电直连模式落地应用，提速东营时代项目建设，支持战略性新兴产业、出口外向型企业开展绿电直连，打造一批典型项目。加快推动烟台万华等10个绿电产业园、丁字湾新型能源创新区等20个零碳园区建设，实现新能源与产业融合发展。

18. 加快虚拟电厂建设。印发促进虚拟电厂高质量发展方案和虚拟电厂建设运营管理办法，持续创新应用场景，打造一批城市级、园区级、社区级虚拟电厂。进一步完善交易执行、市场结算、考核评估等市场规则，规范虚拟电厂参与电力市场的运行评估、交易模式等，实现40家虚拟电厂常态化参与电力市场，调节能力达到150万千瓦。

19. 推动电力算力协同。在烟威、鲁北等核电和风光资源富集地区，协同推动清洁能源与算力设施规划建设，优先支持绿电占比超过80%的新建算力基础设施。支持济南起步区、青岛鳌山湾等算力设施较为密集的区域接入绿电专变、建设分布式新能源，推动算力基础设施用能绿色化。

(六) 完善电力市场机制。

20. 完善新能源价格机制。深化新能源上网电价市场化改革，科学确定机制电量规模，引导企业从建设成本出发理性报价，通过市场化手段促进风电、光伏健康有序发展。贯彻落实新能源就近消纳价格机制，完善省级配套政策，推动绿电直连、源网荷储一体化等项目加快发展。

21. 优化电力市场交易机制。完善分布式新能源、储能、虚拟电厂等新型主体参与电力市场交易方式，推动各类调节资源“一体多用、分时复用”。健全完善发电侧可靠容量补偿和运行成本补偿机制，支持调节性电源有序投建。探索建立备用辅助服务市场交易品种，推动调频辅助服务、现货电能量市场联合出清。直接参与电力批发市场的用户，在负电价时段（以日内实时电价为基准）月用电量占其全部用电量60%（含）以上的，免于中长期偏差差额收益回收。

22. 健全新型储能市场机制。研究优化电力现货市场电能量申报及出清价格下限，逐步拉大充放电价差。积极推动独立储能参与日内、实时电能量市场，分时报价参与调频辅助服务市场，完善储能参与调频辅助服务市场和电能量市场的衔接机制。逐步扩大储能调频规模比例，优化调频步长、缩短指令周期，充分发挥新型储能快速调节能力。鼓励新型储能与集中式、分布式新能源联合参与电力市场交易。

三、保障措施

省发展改革委、省能源局、山东能源监管办统筹协调推进新能源消纳工作，有关部门单位认真落实各项政策举措，加强政策宣传解读，形成齐抓共管、协力推进的工作格局。严格落实属地责任、行业监管责任、企业主体责任，坚守安全发展底线，确保项目建设依法合规、运营管理稳定高效。

上述政策重点促进2026年全省新能源高水平消纳，自印发之日起施行，只适用2026年建成的项目，后续年度视情况另行制定或延用。

信息来源：山东省能源局

来源：https://www.toutiao.com/article/7625820622337180210/?&source=m_redirect

【行业动态】

超级电容5.0产业园正式进驻广西东兴产业园区

12月29日，**超级电容5.0产业园正式进驻广西东兴产业园区**，并举办政银企合作对接会，通过政府、金融机构与企业的多方协同，深化中越跨境产业链合作，推动新能源产业实现高质量发展。



在进驻现场会、考察交流、现场揭牌环节，通过座谈发言和产品展示，推介了解广西东兴产业园区的区位优势与发展前景，企业发展情况、项目前景、产品特性和研发应用场景等情况。随后举行了超级电容5.0产业园、广西神州天玑新能源科技发展有限公司与广西富华阳天玑新能源科技有限公司揭牌仪式。



据悉，广西超级电容5.0产业园由富华德科技(东莞)有限公司牵头建设，拟规划总投资人民币35亿元，分三期完成，规划占地面积800亩，建筑面积约30万平方米，包括专家楼、研发实验室、生活配套用房、5.0生产线，**主要生产超级电容、储能超级电容（物理电池）、芯片电容等，项目建成达产后，年产值约30亿元。**其中，**一期储能锂碳电容项目拟计划投资6亿元，建设两条储能超级电容（物理电池）生产线，年产量达1000万片，年产值约6亿元。**项目将为区域能源安全提供支撑，也将助力东兴打造面向东盟的跨境储能合作新高地，为中越跨境产业链深度融合注入新动能。



为精准、高效地做好广西超级电容5.0产业园—储能锂碳电容项目金融服务对接工作，在政企银对接会环节，富华德企业代表介绍企业相关情况、产品推介，各商业银行分别介绍本行相关金融服务政策，企业与意向银行签署战略合作协议，把项目进驻的“关键节点”转化为政银企协同的“关键抓手”，让技术、资本、场景同向发力、同频共振，推动项目合作高效落地。

东兴市领导李健、苏菲、欧国富、张楚楚、周明技，企业嘉宾胡燕、季君晖、潘之光、高波、陈国强、温华、张忠、庞天国，以及金融机构、场景应用企业、上下游企业代表等出席活动。

来源：https://mp.weixin.qq.com/s/TASzkAj4h_XEJz8QdfeJTw

【行业动态】

总投资6亿元！辽宁朝阳首个构网型混合储能电站开建，采用超电+飞轮等多技术协同

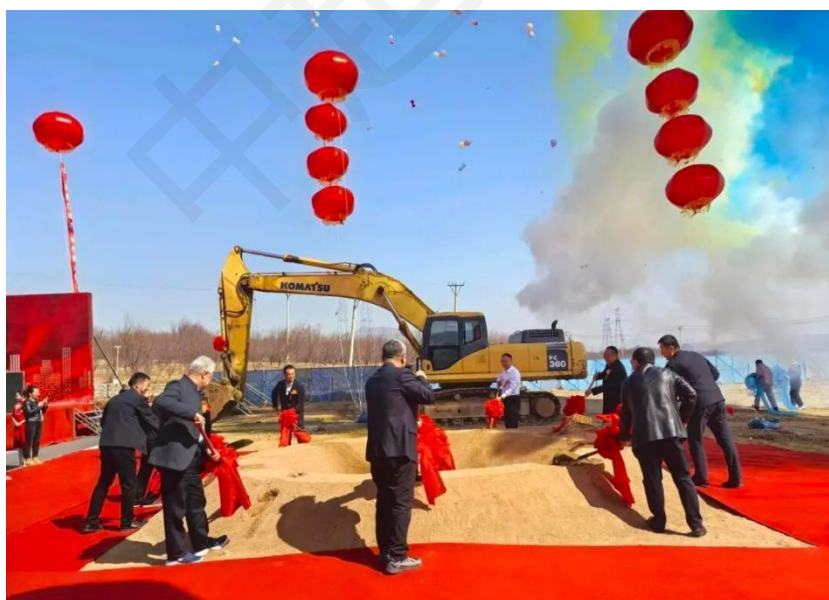
夯土奠基，储能启航。3月28日，**朝阳市经济技术开发区西北片区，双塔区200MW新型混合调频储能电站项目举行开工仪式**。这个总投资6亿元的项目，是双塔区首个大型储能电站，不仅填补了区域大型储能设施空白，更为朝阳新能源产业转型升级按下加速键。



该项目创新采用超级电容、磷酸铁锂、钛酸锂、飞轮四种储能设备协同运行模式，为朝阳地区首例构网型混合储能电站。项目总占地235亩，分两期建设，每期100MW，同步新建1座220KV升压站。“超级电容与飞轮储能具备毫秒级响应速度，能第一时间应对电网波动；磷酸铁锂、钛酸锂储能拥有大容量优势，可满足电网长时间调峰需求。四类技术互补融合，大幅提升储能系统的稳定性与实用性。”项目相关负责人介绍。



项目投资方辽宁源一储能科技有限公司成立于2025年3月，注册于双塔区。企业背靠行业龙头南通江海电容器股份有限公司，该公司系浙江省交通投资集团控股的A股上市公司（股票代码：002484），连续34届入选“中国电子元件百强企业”榜单，是国内铝电解电容器行业领军企业。源一储能核心技术团队来自华北电力大学，在飞轮、超级电容等新型储能技术领域拥有丰富实践经验。



目前，项目场地平整已完工，施工队伍已进场。随着奠基培土完成，项目全面进入土建施工阶段。总承包单位负责人表示，将严格遵循工程建设标准，严把质量关、安全线，高效推进建设进度。监理单位负责人承诺，实施全过程质量安全监管，保障项目稳步推进。



一期工程计划于2026年底前建成投运。**项目建成后，将形成200MW储能规模，具备快速调频调压能力，有效破解朝阳地区新能源消纳难题。**双塔区相关负责人表示，将全力做好项目服务保障，推动项目早日投产达效。辽宁源一储能科技有限公司表示，将持续深耕新型储能领域，助力国家“双碳”目标稳步实现。

信息来源：

https://www.toutiao.com/article/7622966940230877705/?&source=m_redirect

【行业动态】

江海股份：超电产能扩产，适配 AI 数据中心

26日，江海股份AI、智能汽车、新能源、储能专用电容器项目开工仪式在通州区平潮镇举行。该项目计划总投资50亿元，其中一期工程占地面积135亩，计划投资10亿元，将建成20万平方米的现代化智能厂房。项目达产后，预计年产1.5亿只专用电容器，年新增应税销售30亿元。

江海股份是全球电子元器件领域的领军企业，深耕电力电子领域，实现铝电解、薄膜、超级电容三大核心产品全覆盖，获评国家制造业单项冠军，牵头建设全省唯一的电容器标准创新基地。

“这个项目是我们锚定‘十五五’战略目标，抢抓市场机遇，推动科研成果产业化的关键举措，更是响应通州新型工业化战略，助力区域产业升级的责任担当。” **南通江海电容器股份有限公司**董事长陈卫东表示，未来企业将继续加大研发投入，深化产学研协同创新，攻克核心材料与关键工艺难题，全力打造全球领先的电容器制造基地。

信息来源：<https://www.nantong.gov.cn/ntsrnzf/sxcz/content/66e0bebb-0fe1-40a3-925b-db06fe34aecf.htm>

【行业动态】

富华德新能源科技取得超级电容器专利，提供一种超级电容器

国家知识产权局信息显示，**富华德新能源科技（东莞）有限公司**取得一项名为“超级电容器”的专利，授权公告号CN223977813U，申请日期为2025年2月。

专利摘要显示，提供一种**超级电容器**，其包括金属壳体、芯子、正极金属连接片以及正极金属柱；**金属壳体具有金属筒体和金属盖体，金属筒体和金属盖体一体成型以形成沿轴向一端封闭而在轴向另一端敞开的收容空间，金属盖体具有沿轴向贯通的通孔；芯子位于收容空间内，芯子具有分别位于轴向的相反两端的正极端和负极端，正极端沿轴向靠近通孔，芯子沿径向与金属筒体间隔开；正极金属连接片沿轴向与芯子的正极端平面激光焊接，正极金属连接片在轴向的投影落在芯子的周面的投影范围内；正极金属柱在底部的周缘处与正极金属连接片激光焊接，正极金属柱沿轴向穿过通孔且正极金属柱的周面的一部分与金属盖体的形成通孔的壁激光焊接。**

信息来源：https://news.sohu.com/a/993233261_114984

【行业动态】

中天超容取得超级电容结构专利，将第二电容模组压紧于顶盖上

国家知识产权局信息显示，**中天超容科技有限公司**取得一项名为“**超级电容结构**”的专利，授权公告号CN224067558U，申请日期为2026年2月。

专利摘要显示，本申请提供一种**超级电容结构**，包括底板、顶盖、安装件、第一电容模组、第二电容模组、连接结构；**顶盖可拆卸地连接于所述底板，且所述顶盖与所述底板之间形成容纳腔；安装件位于所述容纳腔内；第一电容模组位于所述安装件与所述底板之间，所述第一电容模组可拆卸地连接于所述安装件；第二电容模组位于所述安装件与所述顶盖之间，所述第二电容模组可拆卸地连接于所述安装件；连接结构的两端分别可拆卸地连接于所述底板和所述顶盖，所述连接结构被配置为将所述第一电容模组压紧于所述底板上，且将所述第二电容模组压紧于所述顶盖上。**

信息来源：<https://m.163.com/dy/article/KPGO61T70519QIKK.html>

【行业动态】

普兰纳米创始人陈永胜院士受邀出席第九届储能前沿技术大会，分享干法电极技术应用新进展

3月31日，第九届储能前沿技术大会在北京·首都国际会展中心正式启幕。作为储能领域极具影响力的学术品牌盛会，本次大会汇聚9位院士、50余位高校院所专家及70余位领军企业代表，共话储能前沿技术、发展趋势与产业挑战，搭建起学术研究与产业需求深度对接的高端交流平台。



天津普兰纳米科技有限公司创始人、中国科学院院士陈永胜教授受邀出席院士论坛，并发表题为《基于干法电极的超级电容器和固态电池》的主旨演讲。他立足于行业专家视角，围绕干法电极技术前沿趋势分享了深刻洞察；同时结合企业在该领域多年的深耕积淀，为技术从实验室走向产业化提供了实践佐证。



随着新能源产业快速迭代，对电池能量密度、安全性及制造成本提出更为严苛的要求，传统湿法涂布工艺在能耗和环保方面的挑战日益凸显。在此背景下，**干法电极技术凭借独特优势，既能有效降低制造成本与生产能耗，更能显著提升电极压实密度和电化学性能，成为破解行业痛点的关键突破口。**

针对这一技术趋势，本次院士论坛上，陈永胜院士重点介绍了普兰纳米在干法超级电容器和干法电池两大产品线的创新应用与产业化进展。



作为国内干法电极工艺的先行者，普兰纳米已构建起从材料制备、干法极片生产到器件集成的完整技术闭环。在干法超级电容器领域，产品凭借高功率、长寿命、宽温域、安全环保等优势，性能处于国际先进水平，已在构网型SVG、新能源调频、风电变桨、势能回收等场景实现验证，在AIDC等新兴市场也表现出强有力的产品优势；在干法电池领域，依托自主知识产权的干法技术，公司已在锂电池领域取得关键技术突破，目前正加速推进产业化验证，为后续应用拓展奠定坚实基础。

此次受邀出席第九届储能前沿技术大会并分享技术成果，既是行业对普兰纳米多年技术沉淀与创新实力的高度认可，也彰显了企业在干法电极领域持续探索、开放合作的鲜明姿态。

未来，普兰纳米将继续以技术创新为核心驱动力，聚焦干法电极技术的迭代升级与应用场景拓展，深耕储能领域核心赛道，持续突破技术瓶颈，推动产学研深度融合，助力储能产业向更高效、更经济、更可持续的方向高质量发展。

信息来源：https://mp.weixin.qq.com/s/6_HQcwfcLutrMKwPASa9ug

【行业动态】

今朝时代李卫东：储能技术快速迭代超级电容发展前景广阔

新华网北京4月3日电（张昊哲）3月31日至4月3日，第十四届储能国际峰会暨展览会（ESIE2026）在北京举办。近日，新华网专访深圳市今朝时代股份有限公司首席技术官李卫东，解读今朝时代在超级电容领域的技术创新与产业布局。

我国能源基础设施与新能源产业已形成全球领先优势，储能是保障电网安全、推动能源转型的关键支撑。今朝时代作为国家专精特新重点“小巨人”企业、中央企业新型储能创新联合体成员单位，聚焦高端高价值赛道，以超级电容为核心技术方向，持续打造行业领先产品与解决方案。

李卫东表示，当前储能技术快速迭代，长时储能与短时大功率响应各有分工、互为补充。长时储能擅长平抑风光中长期波动，超级电容则以毫秒级大功率响应为核心优势，精准覆盖能量型储能难以适配的短时工况，应用更安全、更稳定、寿命更长、维护更简便。

今朝时代依托核心技术优势，已在成熟的风电市场、增长的静调市场、爆发的AI市场三大领域形成领先布局：

成熟的风电市场：今朝时代超级电容在风电变桨领域全球市场份额占比达60%，可稳定发电功率、保障机组高效运行，是公司最成熟、规模领先的核心应用场景。

增长的静调市场：今朝时代超级电容在静止调相机、电能质量管理等场景快速增长，有效提升电力系统灵活性与稳定性，市场规模持续扩大。

爆发的AI市场：AI算力中心存在短时功率波动，超级电容是保障平稳运行的关键配套。今朝时代推出的3.0V/300F超级电容单体内阻低至0.4mΩ，性能达全球领先水平，为快速爆发的AI算力基础设施提供高可靠支撑。

李卫东强调，**超级电容以活性炭、铝箔为核心材料，不含易引发安全风险的活性物质，从原理上规避安全隐患，全面满足电力系统严苛标准。**

面向未来，今朝时代将持续深耕电力、AI算力、汽车等新兴领域，以超级电容“高功率高效能长寿命”特性，为新型电力系统、国家算力网络与新能源高质量发展提供硬核支撑，助力能源强国建设。

【责任编辑:石海平】

信息来源：

<https://imgs.xinhuanet.com/energy/20260404/924a4e8546ff408c9395eac4ff93fad5/c.html>