



光伏信息精选

(2025. 06. 23-2025. 06. 29)

嘉兴市光伏行业协会编

电话/传真: 0573-82763426

邮箱: jxgfhyxh@163.com

网址: www.jxgfzxh.org.cn

微信: 嘉兴市光伏行业协会

地址: 嘉兴市康和路 1288 号嘉兴光伏科创园 6 号楼 A207 室

目 录

行业聚焦

1. 浙江首个“绿电码头”全面建成投用 1
2. 三链融合 为光伏产业高质量发展赋能上“新” 2
3. 人民日报点名光伏组件价格竞争，将采取多项措施破除“内卷式”
竞争 3
4. 光伏产业供应链价格报告 4
5. 3.864GW，浙江嘉兴市 2025 年 Q2 分布式光伏可开放容量公示 . 5
6. 长春应化所秦川江最新 Science: 稳定均匀自组装有机双自由基
分子用于钙钛矿光伏 6

企业动态

7. BC 产能加速释放，隆基启动印尼组件制造工厂项目 8
8. 阿特斯新一代 N 型高效组件白皮书发布 9

政策信息

9. 17 省分布式新规：2 省自用比例 80%以上，7 省 50%以上，6 省暂
不作要求 13
10. 涉及光伏，工信部积极推进重点工业产品碳足迹核算规则标准制
定 16

浙江首个“绿电码头”全面建成投用

近日，随着3号风机叶片徐徐转动，梅山港区又一台风机成功并网投用，标志着宁波舟山港梅山低碳码头示范工程风光储一体化项目全面建成投用，这是浙江省首个“绿电码头”。

此次并网的3号风机位于梅山港区集装箱堆场东北部，与4号、5号风机相邻。该风机单机容量为6.25兆瓦，轮毂高度125米，配备93米长叶片，扫风面积超2.8万平方米，相当于4个标准足球场大小。风机搭载偏航系统和风向传感器，可根据风向和风速的变化，动态调整叶片的角度，从而最大化捕获风能，提升发电效率。

自2024年1月梅山港区首台风机并网发电以来，风光储一体化项目已累计发电量超4000万千瓦时，相当于减少二氧化碳排放约2.4万吨。该项目在“自发自用，余电上网”模式下，绿电消纳率超65%，意味着该项目已为梅山港区供电超2600万千瓦时，可满足“千万箱级”集装箱码头50台桥吊运行半年的能耗需求。

近年来，梅山港区持续深化低碳转型，以风光储一体化项目建设为契机，构建以源端清洁化、终端电气化、调控智慧化为特色的绿色港口发展模式。目前，梅山港区大型装卸设备的清洁能源比例达100%，正大力推进流动机械电动化，预计年内集卡电动化率将超80%。

此外，梅山港区还积极助力绿色航运发展，是全球少数拥

有“船到船”同步加注液化天然气服务能力的港口，码头一线建有6套高压岸电系统及9套低压岸电系统，实现集装箱泊位岸电全覆盖，预计今年港区岸电接电量将达450万千瓦时。

（来源：浙江省太阳能光伏行业协会）

三链融合 为光伏产业高质量发展赋能上“新”

近日，嘉兴国家高新区科技人才创新园开园暨嘉兴南湖学院光伏现代产业（人才）学院启用仪式举行。活动现场，协会组织嘉兴隆基乐叶、嘉兴阿特斯、浙江鸿禧、浙江芯能、浙江鉴衡等十余家会员企业与产业学院的教师代表开展技术对接会，推动人才链、创新链、产业链深度耦合，打造三链融合、要素集聚、协同高效的人才发展生态圈，助力光伏产业高质量发展。

嘉兴南湖学院光伏现代产业（人才）学院是省教育厅和省经济和信息化厅批准的省级重点支持现代产业学院建设点，以光伏产业高质量发展人才需求为引领，以强化学生服务光伏产业职业胜任力和持续发展能力为目标，聚焦光伏产业发展人才需求，深化产教融合，培养高素质应用型人才，打造省级现代产业学院的“南湖样本”。

会上，产业学院与嘉兴隆基乐叶、浙江鉴衡签订校企合作协议，并聘任协会沈福鑫秘书长、中国电子科技集团公司第三十六研究所戴永军高级专务、鉴衡认证太阳能事业部周罡总经

理、浙江鸿禧能源股份有限公司崔加锦总监等行业资深专家为企业导师。

交流活动中，参会企业与学院教师代表就光伏产业创新发展、校企合作、企业用工需求、学生实习就业等方面进行深度交流，共话校企协同发展新路径。

人民日报点名光伏组件价格竞争，将采取多项措施破除“内卷式”竞争

6月29日，人民日报发表金社平文章《在破除“内卷式”竞争中实现高质量发展》（原文附后），点名：光伏组件、新能源汽车、储能系统的内卷式竞争。文章以光伏行业的现状为例，剖析“内卷”产生原因。

一边，行业各环节年产能均超1100吉瓦，出现阶段性供大于求。企业疾呼，产品价格像“坐滑梯”一样，从多晶硅、硅片、电池片到组件价格均大幅下跌。

另一边，一些地方政府依旧热衷于招商引资、上马项目，给土地、给政策、给资金。据不完全统计，仅2024年投资额超8000亿元。

“内卷”背后，有阶段性供需错配的影响，有高标准市场体系尚待健全的影响，有部分地方政绩观错位的影响。

为破除“内卷式”竞争，将采取多项措施，包括但不限于：

明确提出“防止出台或实施妨碍公平竞争的政策措施”，遏制部分地区招商引资恶性竞争作出部署；加强依法整治，重拳出击。加强产品一致性抽查，开展反不正当竞争执法；重拳整治劣质低价等市场乱象，坚决打击侵权假冒、制假售假行为……强化标准引领，助力升级。打开工业和信息化部官网，仅5月份就有4项强制性国家标准、7项推荐性国家标准、79项行业标准正在征求意见；登录全国标准信息公共服务平台，可以看到5月份共有9个行业发布了421项行业标准。广大企业自律担当。中央企业带头修改储能行业招投标规则，降低价格权重，提高技术评标权重；面对市场供需失衡，国内十大光伏玻璃厂商决定集体减产30%。

（来源：人民日报）

光伏产业供应链价格报告

当前市场最新报价：N型复投料均价为34.5元/千克，N型致密料均价为32元/千克，N型颗粒料均价为31.5元/千克；N型182单晶硅片报价为0.88元/Pc，N型210单晶硅片报价为1.2元/Pc，N型210R单晶硅片报价为1元/Pc。

M10单晶TOPCon电池片报价为0.225元/W，G12单晶TOPCon电池片报价为0.245元/W，G12R单晶TOPCon电池片报价为0.245元/W。

182mm TOPCon 双面双玻组件报价为 0.67 元/W；210mm HJT 双面双玻组件报价为 0.72 元/W。

2.0mm 镀膜光伏玻璃均价为 12.5 元/平米；3.2mm 镀膜光伏玻璃均价为 20 元/平米；2.0mm 背板玻璃均价为 12.5 元/平米。

（来源：集邦新能源）

3.864GW, 浙江嘉兴市 2025 年 Q2 分布式光伏可开放容量公示

6 月 26 日，嘉兴市发改委公示了 2025 年二季度分布式光伏可开放容量。共包含 8 个市县区，预警评级均为绿色，分布式光伏可开放容量合计 3864 兆瓦。

嘉兴市2025年二季度各县(市、区)分布式光伏可开放容量信息明细表

单位：兆瓦

序号	县(市、区)名称	可开放容量	预警等级
1	南湖区	658	绿
2	滨海区	320	绿
3	秀洲区	330	绿
4	嘉善县	482	绿
5	海盐县	194	绿
6	海宁市	931	绿
7	平湖市	178	绿
8	桐乡市	771	绿
合计		3864	绿

备注：该数据为截止到2025年3月31日数据，具体以申请时实际可开放容量为准。

嘉兴市发展和改革委员会
2025年6月25日

（来源：嘉兴市发改委）

长春应化所秦川江最新 Science: 稳定均匀自组装有机双自由基分子用于钙钛矿光伏

广泛应用于钙钛矿太阳能电池 (PSCs) 中的有机自组装分子 (SAMs) 需具备更高的性能, 以支撑钙钛矿光伏技术的持续发展。鉴于此, 长春应化所秦川江研究员在《Science》上发表题为 “Stable and uniform self-assembled organic diradical molecules for perovskite photovoltaics” 的文章。本研究通过供体-受体平面共轭策略 (coplanar-conjugation of donor-acceptor strategy) 设计了双自由基 SAMs, 以促进空穴在 SAMs 上的传输。得益于分子位阻设计 (molecular steric hindrance design), 该双自由基 SAMs 表现出优异的光热稳定性与电化学稳定性, 同时具备更高的组装均匀性以及大面积溶液可加工性。采用先进的扫描电化学池显微镜-薄层循环伏安法 (scanning electrochemical cell microscopy-thin-layer cyclic voltammetry) 技术, 本研究精确测定了 SAMs 的载流子传输速率、稳定性及组装特性。最终, 基于该 SAMs 的 PSCs 实现了超过 26.3% 的光电转换效率 (PCE), 微型组件 (mini-modules, 10.05 cm^2) 效率达到 23.6%, 钙钛矿-硅叠层器件 (perovskite-silicon tandem devices, 1 cm^2) 效率则突破 34.2%。在 45°C 下进行最大功率点追踪 (MPPT) 2000 小时后, PSCs 仍能保持 >97% 的初始效率。

创新点

双自由基分子设计：首创基于给体-受体平面共轭策略的稳定开壳层双自由基 SAMs (RS-1/RS-2)，通过分子位阻设计增强自由基稳定性，同时提升空穴传输效率与溶液加工性。

高精度表征技术：开发 SECCM-TLCV 联用技术，首次实现 SAMs 载流子传输速率、组装密度及电化学稳定性的原位精准测量，揭示双自由基 SAMs 的抗降解机制。

全维度性能突破：单结钙钛矿电池效率 26.3% (4 mm²)，大面积组件 (10.04 cm²) 效率 23.6% 钙钛矿-硅叠层器件认证效率 34.2% (1 cm²) 45°C MPPT 测试 2000 小时后效率保持率 >97%，创稳定性纪录。

未来展望

机制深度探索：深入研究双自由基态与钙钛矿界面的自旋相互作用机制，优化分子能级匹配以进一步提升开路电压。

大面积工艺开发：拓展双自由基 SAMs 在米级钙钛矿组件上的溶液涂布工艺，解决超大面积均匀性控制难题。

叠层器件集成：开发适用于柔性、透光及多结叠层器件的双自由基 SAMs 衍生材料体系，突破理论效率极限 (>40%)

(来源：印刷钙钛矿光电器件)

BC 产能加速释放，隆基启动印尼组件制造工厂项目

近日，隆基绿能宣布与印尼国家石油公司新能源与可再生能源子公司（Pertamina NRE）达成战略合作，正式启动建设印尼先进光伏组件制造基地项目。这一合作将有力推动东南亚可再生能源的规模化应用与发展，驱动印尼加速实现能源转型目标与绿色发展的坚定承诺。

该工厂位于印尼西爪哇省的 Deltamas，年产能预计达 1.6 吉瓦（GW），将采用隆基最先进的 HPBC 2.0 高效电池技术，生产高性能太阳能组件。项目计划于 2025 年 6 月启动生产准备工作，建成后将大幅提升印尼本土高效光伏产品的制造能力。

此次隆基与 Pertamina NRE 的战略合作，是双方强化印尼可再生能源产业链的重要举措。隆基全球领先的 BC 光伏技术叠加 Pertamina NRE 对当地能源市场的深刻理解，将有效提升印尼本土化制造水平（TKDN），同时，也将极大满足印尼本土及东南亚市场对高品质光伏组件日益增长的使用需求。

印尼在《2025-2034 年电力供应业务规划》（RUPTL）中明确，未来十年将新增 17.1GW 光伏装机目标，这预示着印尼光伏需求将随规划推进持续释放。隆基印尼组件工厂项目的启动将在满足区域市场需求的同时，进一步完善当地光伏产业链，有效提升印尼本土化制造水平（TKDN），助力印尼在光伏产业发展道路上稳步迈进。

隆基绿能副总裁余海峰出席了项目启动仪式，他表示：“印尼在可再生能源领域拥有巨大潜力，隆基很荣幸能将全球领先的太阳能技术带入这一转型进程。此次项目启动不仅是隆基在先进制造领域的布局，更标志着我们与印尼伙伴长期合作、共同推动清洁能源发展的决心。隆基将以 BC 技术进一步降低度电成本、促进技术创新，并为当地创造更多绿色就业机会，助力印尼迈向净零未来。”

作为全球领先的太阳能科技公司，隆基凭借卓越的技术实力和丰富专业的产品解决方案，为印尼可再生能源发展注入强劲动力，同时也将进一步驱动东南亚地区的能源转型进程。未来，隆基将继续坚定推动全球能源转型的绿色承诺，以更高效的光伏技术产品加速“零碳地球”美好愿景的早日实现。

（来源：隆基绿能）

阿特斯新一代 N 型高效组件白皮书发布

2025 年 6 月，全球领先的光储企业阿特斯阳光电力集团正式发布《新一代 N 型高功率光伏组件白皮书》。白皮书详细阐述了这款组件产品从技术研发到性能优势的全方位细节。此次推出的新一代 N 型高功率组件，不仅是阿特斯在光伏技术创新领域的又一突破，更凭借更高功率、更高发电量、更高可靠性以及更低度电成本等卓越性能，为全球光伏市场带来了全新的

高效解决方案，重塑光伏度电成本（LCOE）标杆。

一、技术创新，突破效率瓶颈

阿特斯新一代 N 型高功率组件以五大核心技术为支撑，实现系统发电量和收益表现的大幅提升。其中，超细栅线印刷技术通过先进的金属化印刷工艺，将金属栅线遮光面积降低达 30%，显著提高光照利用率；先进烧结工艺优化接触电阻，减少载流子复合，使开路电压 (Voc) 提升 10mV (毫伏) 以上；背面多晶硅层结构优化，减少寄生吸收损失，进一步提高光照利用率，双面率提升至 90%；新一代钝化技术优化扩散工艺，降低发射极复合损失约 20%，推动电池效率提升 0.1%；SMBB Ultra 技术则通过多主栅设计，有效降低电阻损耗，减少功率损失。

二、卓越性能，确保长期价值

（一）高功率与高效率

新一代 N 型高功率组件 CS6.2-66TB 功率高达 660W，转换效率达到 24.4%，采用 182*210mm 矩形硅片技术，有效降低系统成本，进而降低度电成本，为投资者带来更高投资回报率。

（二）优异的温度系数与双面率

该组件功率温度系数低至 $-0.28\%/^{\circ}\text{C}$ ，在高温环境下拥有更高的功率输出。其双面率 (Bifi) 最高可达 90%，相比常规 TOPCon 组件的 85% 有显著提升，无论是高温地区还是复杂安装场景，都能确保组件的高效发电性能。

（三）可靠的加严测试标准

阿特斯制定了远超国际标准的组件可靠性测试标准，新一

代 N 型高功率组件历经 2000 小时湿热测试、400-600 次热循环、20-30 次冻循环以及 192 小时 PID 测试等多项严苛测试，组件功率衰减依旧小于 2%，远优于 IEC 标准的 5% 要求。通过光注入退火和钝化层、减反射层的进一步优化，组件还具备了优异的抗紫外能力，保障了长期性能稳定，为用户带来超过 30 年的可靠发电保障。

三、系统兼容，适配多元场景

（一）强大的系统适配性

阿特斯新一代 N 型高功率组件展现出卓越的工程适配特性，其标准化安装孔位设计覆盖全球 85% 主流支架品牌产品规格，系统集成适配率达 98.6% 以上。同时，这款组件与行业 Tier 1 逆变器制造商的主流支架和逆变器厂商已建立合作关系，构建全场景组串式逆变解决方案，单片功率更高，有利于进一步提升 DC/AC 比，增加项目利润，实现更低度电成本。

（二）全场景应用覆盖

阿特斯新一代 N 型高功率组件适用于各类光伏项目场景，包括大型地面电站、工商业分布式电站、渔光互补、山地电站等多种类型。以青海 290 兆瓦荒漠电站项目为例，组件的高功率、高双面率和优异的温度系数使其在恶劣的荒漠环境下依然能够稳定高效发电，显著降低了项目的度电成本，提升了投资收益。

四、成本优势，助力投资回报

（一）降低 BOS 成本

以中国海南 48.5 兆瓦项目为例，与阿特斯目前量产的 CS6.2-66TB-620W 组件相比，新一代 N 型高功率组件 CS6.2-66TB-640W 在相同装机容量下，所需组件数量减少，组件安装成本降低 0.03%，支架材料成本降低 0.89%，支架安装成本降低 0.13%，其他成本降低 0.14%，总 BOS 成本降低约 0.23%。

（二）降低度电成本（LCOE）

在上述海南项目中，新一代 N 型高功率组件的首年发电量提升至 1555kWh/kW，相比常规组件 30 年生命周期发电量提升了 0.6%。综合 BOS 成本降低和发电量提升，其 LCOE 为 0.163 元/度，相较于目前量产组件，LCOE 可降低 0.8%。在全球范围，新一代 N 型组件的 BOS 成本最高可降低 2%，LCOE 最高可降低 5%，为投资者带来更高收益。

（来源：阿特斯阳光电力集团）

17省分布式新规：2省自用比例80%以上，7省50%以上，6省暂不作要求

1月，国家能源局印发《分布式光伏发电开发建设管理办法》，在分布式光伏的分类、上网模式、备案、开发建设等方面做出了调整和新要求，在业内引发了广泛热议与巨大震动。具体到地方，省级分布式光伏管理新政也加速出台。

截至2025年6月，全国共有15省已经发布分布式新政相关文件。从一般工商业自用比例来看：

2省要求80%以上：吉林、内蒙古；

7省要求50%以上：广西、海南、山西、山东、四川、湖北、辽宁，其中四川阿坝州、甘孜州、凉山州和攀枝花市（简称“三州一市”）要求不低于50%，其余地区暂不作要求；

1省要求30%-50%：宁夏；

1省要求20%-40%：重庆；

6省暂不作要求：广东、贵州、江苏、安徽、浙江、福建。

17省明确工商业光伏自用比例

光伏头条 制表

省份	政策名称	政策要求	自用比例	上网比例	发布日期	备注
宁夏	自治区发展改革委关于征求《宁夏回族自治区分布式光伏发电开发建设管理实施细则（征求意见稿）》意见建议的通知	一般工商业分布式光伏可选择全部自发自用或者自发自用余电上网模式；采用自发自用余电上网的，年自发自用电量占发电量的比例， 依托公共机构建设的一般工商业分布式光伏不得低于30%，依托工商业厂房建设的一般工商业分布式光伏不得低于50%，超出比例的上网电量不进行结算。	>30%-50%	<50%-70%	2025年3月17日	征求意见

广东	广东省能源局关于征求《关于转发〈分布式光伏发电开发建设管理办法〉的通知（征求意见稿）》意见的函	考虑到广东省消纳条件较好，现阶段广东省对一般工商业分布式光伏发电项目年发自用电量占发电量的比例暂不强制要求，后续视情况研究调整。	暂不强制要求		2025年3月20日	征求意见
湖北	湖北省能源局关于征求《湖北省分布式光伏发电开发建设管理实施细则（征求意见稿）》意见的函	一般工商业光伏年度上网电量不得超过发电量的50%，对于年度上网电量超过50%的电量电网公司可暂不予结算，企业可申请在次年可上网电量中予以补结，补结电量纳入当年可上网电量。	≥50%	≤50%	2025年3月25日	征求意见
辽宁	辽宁省分布式光伏发电开发建设管理实施细则(征求意见稿)	一般工商业分布式光伏可选择全部发自自用或者发自自用余电上网模式；采用发自自用余电上网的，年度上网电量占发电量的比例原则上不高于50%，超出比例的上网电量不进行结算。	≥50%	≤50%	2025年4月	征求意见
吉林	吉林省能源局关于转发国家能源局《分布式光伏发电开发建设管理办法》的通知	2025年一般工商业发自自用余电上网类项目年度上网电量不超过全部发电量的20%。	>80%	<20%	2025年4月3日	正式文件
广西	广西壮族自治区能源局关于征求《关于落实〈分布式光伏发电开发建设管理办法〉规范项目管理的通知》（征求意见稿）意见的函	采用发自自用余电上网的，年发自自用电量占发电量的比例不低于50%，连续三年年发自自用电量占比低于50%的项目，转为全部发自自用模式。	≥50%	≤50%	2025年4月11日	征求意见
海南	海南省发展和改革委员会关于推进分布式光伏发电高质量发展有关事项的通知	一般工商业分布式光伏发电项目采用发自自用余电上网的，年发自自用电量占发电量的比例不低于50%。	≥50%	≤50%	2025年4月17日	正式文件
贵州	省能源局关于印发《贵州省分布式光伏发电开发建设管理实施细则》的通知	采用发自自用余电上网的，年发自自用电量占发电量的比例具体根据项目的实际情况确定。	具体根据项目的实际情况确定		2025年4月23日	正式文件
江苏	江苏省发展改革委江苏能源监管办关于贯彻落实《分布式光伏发电开发建设管理办法》的实施意见	采取发自自用余电上网模式的一般工商业分布式光伏发电项目，其发自自用电量比例暂不作要求，适时明确具体比例。	暂不作要求		2025年4月29日	正式文件
山西	山西省能源局关于《分布式光伏发电开发建设管理实施细则（征求意见稿）》第二次征求公众意见的公示	采用发自自用余电上网的工商业光伏，发自自用电量占年发电量的比例应在50%以上。	≥50%	≤50%	2025年4月29日	征求意见

安徽	安徽省能源局关于征求《关于贯彻落实〈分布式光伏发电开发建设管理办法〉的通知(征求意见稿)》意见的函	鉴于各类工商业企业负荷特性存在明显差异,安徽省对工商业分布式光伏年自发用电量比例暂不做要求,鼓励通过光储协同、柔性负荷调度等方式提高自发自用比例。	暂不做要求		2025年5月20日	征求意见
重庆	重庆市能源局关于公开征求《重庆市分布式光伏发电开发建设管理实施细则》意见的通知	采用自发自用余电上网的一般工商业分布式光伏项目,根据市内电力负荷分布确定不同上网电量比例,其中:位于主城区都市区22个区县行政区域内的项目年自发用电量比例原则上不低于20%,其余区县年自发用电量比例原则上不低于40%,超出比例限制的上网电量原则上由项目业主自行通过市场化方式予以消纳。	22个区县≥20% 其余区县≥40%	22个区县≤80% 其余区县≤60%	2025年5月29日	征求意见
浙江	浙江省能源局关于公开征求《浙江省分布式光伏发电开发建设管理实施细则(征求意见稿)》意见建议的通知	一般工商业分布式光伏可选择全部自发自用或者自发自用余电上网模式;采用自发自用余电上网的,年自发用电量占发电量的比例不作要求。	不作要求		2025年6月9日	征求意见
山东	关于印发《山东省分布式光伏发电开发建设管理实施细则》的通知	一般工商业、大型工商业分布式光伏可选择全部自发自用模式,也可采用自发自用余电上网模式。采用自发自用余电上网的,年自发用电量占发电量的比例不低于50%,上网电量全部参与电力现货市场。	≥50%	≤50%	2025年6月17日	正式文件
福建	关于公开征求《福建省发展和改革委员会关于做好〈分布式光伏发电开发建设管理办法〉实施工作的通知(征求意见稿)》意见建议的公告	鉴于近年来福建省坚强电网建设取得了较好的成效,同时全省用电负荷持续快速增长,可再生新能源电量保持全额消纳,现阶段暂不对一般工商业分布式光伏年自发用电量比例作强制要求。后续视情况适时研究调整。	暂不要求		2025年6月17日	征求意见
四川	四川省能源局关于转发《分布式光伏发电开发建设管理办法》的通知	阿坝州、甘孜州、凉山州和攀枝花市(简称“三州一市”)的一般工商业分布式光伏项目,以及省电力现货市场连续运行后(含连续结算试运行)调整为自发自用余电上网的大型工商业分布式光伏项目,其年自发用电量占发电量比例原则上不低于50%,其余地区暂不作要求。	三州一市≥50% 其余地区暂不作要求	三州一市≤50% 其余地区暂不作要求	2025年6月19日	正式文件
内蒙古	内蒙古自治区能源局关于印发《内蒙古自治区分布式光伏项目开发建设管理实施细则》的通知	一般工商业分布式光伏可选择全部自发自用或者自发自用余电上网模式;采用自发自用余电上网的,年自发用电量占发电量的比例不应低于80%,后续根据配电网承载能力增长情况适时调整。	≥80%	≤20%	2025年6月20日	正式文件

涉及光伏，工信部积极推进重点工业产品碳足迹核算规则标准制定

近日，工业和信息化部办公厅印发《关于深入推进工业和信息化绿色低碳标准化工作的实施方案》的通知，通知指出，产品碳足迹核算规则标准。按照急用先行原则，优先聚焦钢铁、电解铝、水泥、化肥、氢、石灰、玻璃、乙烯、合成氨、电石、甲醇、锂电池、新能源汽车、光伏和电子电器等重点产品，以及其他减排贡献突出、市场需求迫切、供应链带动作用明显的工业产品，制定产品碳足迹核算规则标准。积极推进零碳工厂、零碳工业园区等标准研制。（详见原文）