



光伏信息精选

(2025. 09. 08-2025. 09. 14)

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. 向阳笃行 逐光奋进 | 嘉兴市召开光伏产业座谈会 1
2. 工信部部长李乐成：绝不能容忍非理性竞争毁掉企业、产业——要强化行业自律，支持行业协会发挥功能作用 3
3. 新能源发电就近消纳政策，官方解读来了 4
4. 光伏产业供应链价格报告 8
5. 碳市场助电力行业绿色转型 8
6. 前沿光伏技术之多结叠层太阳电池：让阳光发挥更大能量的黑科技 11

企业动态

7. 福莱特集团获评 2025 年度省级工业互联网平台 15
8. 正泰新能亮相 RE+2025，高效产品助力北美能源转型 16

政策信息

9. 国家发展改革委 国家能源局发布关于推进“人工智能+”能源高质量发展的实施意见 18
10. 国家发展改革委 国家能源局发布《关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳》的通知 18

向阳笃行 逐光奋进 | 嘉兴市召开光伏产业座谈会

为进一步加强行业自律，规范市场秩序，减少“内卷式”竞争，推动产业健康高质量发展，9月11日，嘉兴市召开光伏产业座谈会。会议由嘉兴市经信局主办，嘉兴市光伏行业协会、高照街道（嘉兴高新区）新能源产业人大代表联系点协办。



协会沈福鑫秘书长主持会议。出席本次会议的有：嘉兴市经信局数字经济处刘杨副处长，人大高照街道（嘉兴高新区）工委张立忠主任，人大高照街道（嘉兴高新区）工委汪欣东副主任，嘉兴高新区经济发展一局马龙祥副局长，高照街道（嘉兴高新区）新能源产业人大代表联系点李安宁副主任，上海德尚（嘉兴）律师事务所徐陆思淳律师，以及嘉兴市近40家光伏企业相关负责人。

首先，由高照街道（嘉兴高新区）新能源产业人大代表联系点李安宁副主任致欢迎词。

会上，嘉兴市经信局数字经济处刘杨副处长通报2025年1-7月全市光伏产业发展情况。1-7月份，全市光伏产业实现产值643.5亿元，同比增长0.5%。

近年来，嘉兴市围绕光伏发电系统集成及配套辅料生产，加速构建设计、研发、制造、运维等融合发展的优质产业链，积极发挥秀洲、海宁 2 个省级智能光伏特色产业集群核心区“双核引领”作用，构建以龙头企业为引领，上下游配套企业为支撑的发展格局，积极打造智能光伏千亿级产业集群。

沈秘书长传达 7 月 13 日光伏行业制造业企业座谈会与 8 月 19 日光伏产业座谈会关于光伏产业“反内卷”会议精神，并解读《浙江省新能源上网电价市场化改革实施方案(征求意见稿)》及配套实施细则意见。

沈秘书长表示，在“双碳”目标引领下，新能源产业蓬勃发展，成为推动全球能源转型的核心力量。光伏产业作为半导体技术与新能源需求相结合产生的战略性新兴产业，是当前国际能源竞争的重要领域，对调整能源结构、推进能源生产和消费革命、促进生态文明建设均具有重要意义。行业高质量发展要进一步强化质量监管与行业自律，维护市场秩序，减少“内卷式”竞争，营造公平、透明、规范的市场竞争环境，聚焦科技创新，协同打造合作共赢新生态，实现发展理性化、竞争有序化、产销平衡化、市场健康化，携手建立共生共赢的光伏行业发展生态。

会上，上海德尚（嘉兴）律师事务所徐陆思淳律师作《光伏企业风控指南》宣讲。

交流环节，与会人员围绕企业发展、产业政策、技术创新、产学研协作等内容展开深入讨论，共谋产业协同发展新篇章。

刘杨副处长高度赞扬了嘉兴市光伏行业协会近年来积极发挥桥梁纽带作用、服务行业发展、推动产业创新、助力产业链上下游协作等方面所开展的工作，也希望嘉兴市光伏企业坚决贯彻落实党中央、国务院决策部署，切实加强行业自律，抵制“内卷式”竞争；积极发挥企业创新主体的作用，加快创新研发，推进技术工艺改进，拓展产业宽度，共同助力嘉兴光伏产业做大做强。

工信部部长李乐成：绝不能容忍非理性竞争毁掉企业、产业——要强化行业自律，支持行业协会发挥功能作用

9月9日，国务院新闻办公室举行“高质量完成‘十四五’规划”系列主题新闻发布会，介绍“十四五”时期大力推进新型工业化，巩固壮大实体经济根基有关情况。工业和信息化部部长李乐成，副部长辛国斌、副部长张云明出席新闻发布会，并答记者问。其中提到：

近一段时间，按照党中央、国务院的决策部署，工信部会同相关部门一道，依法依规治理新能源汽车、光伏等重点行业的非理性竞争，在各方的共同努力下，应该说有了初步的成效。抓行业必须抓治理，实现新型工业化、建设现代化产业体系，必须推进行业治理的现代化。企业产业的培育可谓千辛万苦，

而非理性竞争毁掉一个企业、毁掉一个产业，可能一夜之间，绝不能容忍这种事情发生。下一步，将锚定实现新型工业化的目标任务，完整准确全面贯彻新发展理念，标本兼治、系统治理，着力完善制度机制、优化产业生态，不断提高行业治理的现代化水平。

“要强化行业自律。支持行业协会发挥功能作用，进一步完善行业自律规范，健全行业自律机制，积极探索行业自律新模式，维护良好的市场秩序。引导企业坚定不移走高质量发展之路，坚守主业、做强实业，不断提高自身的自主创新能力，靠过硬的产品和服务质量赢得市场、赢得未来。”

（来源：国务院新闻办、中国网）

新能源发电就近消纳政策，官方解读来了

9月12日，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳的通知》。国家发展改革委、国家能源局有关负责同志就《通知》接受采访，回答了记者提问。详情如下：

问：政策出台的背景是什么？

答：近年来，我国新能源大规模发展，取得了举世瞩目的成就，但同时也面临消纳难度上升、电力系统调节压力加大等挑战。为此，各方积极探索消纳利用新能源的新模式，其中绿

电直连、零碳园区、源网荷储一体化等就近消纳模式，可以有效促进新能源消纳利用、满足企业绿色用能需求，并减轻电力系统调节压力。

为支持新能源就近消纳模式发展，国家和各地陆续出台多项政策，鼓励试点先行，但总体上发展仍然偏慢，主要原因是项目边界和保供责任不够清晰，对公共电网提供的稳定供应保障服务，项目应当承担的经济责任不够明确。鉴此，《通知》针对性完善相关价格机制，破解就近消纳项目发展难题，更好促进新能源消纳、减轻电力系统调节压力。

问：新能源发电就近消纳项目应该具备什么条件？公共电网应当对其提供哪些服务？

答：新能源发电就近消纳项目既发电、也用电，发电时是发电企业、用电时是电力用户，为确保其在不同场景下身份清晰、责任明确，《通知》要求，项目应当具备以下基本条件：一是界面清晰。项目的电源、负荷、储能等应作为整体与公共电网连接，形成清晰的物理界面和安全责任界面，电源应接入用户和公共电网产权分界点的用户侧。二是计量准确。项目应具备分表计量条件，由电网企业在发电、厂用电、并网、发自自用、储能等关口安装计量装置，准确计量各环节电量数据。三是以新能源发电为主。项目的新能源年自发自用电量占总可用发电量比例不低于 60%，占总用电量比例不低于 30%，2030 年起新增项目不低于 35%。

对符合条件的就近消纳项目，公共电网应当按照规定提供

接网、供电服务，并按接网容量保证可靠供电，保障项目在发电不足时仍能安全稳定用电。

问：新能源发电就近消纳项目作为电力用户时，如何缴纳有关费用？

答：作为电力用户时，新能源就近消纳项目在缴纳输配电费、系统运行费等稳定供应保障费用方面，与普通工商业用户存在一定区别。主要是由于，为保障就近消纳项目在自身发电不足时仍能随时用电，电力系统需要按其接网容量提供稳定供应保障服务，包括调节服务和“通道保障”服务，其中调节服务主要由发电机组提供、经济上体现为系统运行费，而“通道保障”服务则由电网企业提供、经济上体现为输配电费。因此，按照公平负担原则，就近消纳项目应按接网容量缴纳输配电费、系统运行费。

实际操作中，考虑到适应新政策的基础不一样，因此输配电费、系统运行费的缴费方式也有所不同。其中，输配电费方面，由于目前高电压等级的工商业用户多数已执行两部制输配电价政策，适应新政策的基础较好，《通知》明确就近消纳项目的输配电价由两部制改为主要按接网容量缴费；系统运行费方面，由于目前用户都是按下网电量缴费，对实行按接网容量缴费需要一定适应期，《通知》明确暂继续按下网电量缴费，未来逐步向按占用容量等方式过渡。

问：新能源发电就近消纳项目如何参与电力市场？

答：就近消纳项目作为发电企业时，与其他发电企业具有

平等市场地位，原则上作为统一整体参与电力市场。现货市场连续运行地区，就近消纳项目上网电量交易和价格结算按照市场规则执行；现货市场未连续运行地区，由于缺乏灵敏的实时价格信号，因此要求就近消纳项目原则上不向公共电网反向送电、不开展送电结算。同时，就近消纳项目新能源电量以自发自用为主，也不宜纳入可持续发展价格结算机制。

就近消纳项目作为用户时，与其他工商业用户具有平等市场地位，原则上也要作为统一整体直接参与电力市场。

问：完善后的新能源发电就近消纳价格机制，将产生什么影响？

答：完善后的就近消纳价格机制，细化明确了就近消纳项目边界、保供责任、经济责任，有望破解当前新能源就近消纳模式面临的发展难题，推动其加快发展，将对新能源行业以及整个电力系统产生积极而深远的影响。

一方面，将有效促进新能源消纳利用。就近消纳项目可通过使用自发新能源电量、合理减少接网容量等方式节约成本，加之完善后的价格机制对就近消纳项目也给予了一定支持，综合看具有较好的经济优势，从而有望实现加快发展，促进新能源消纳利用。

另一方面，将有效减轻电力系统调节压力。按照完善后的价格机制，就近消纳项目接网容量越小、需要缴纳的稳定供应保障费用就越少，这将有效引导项目通过挖掘灵活调节能力、自主配置储能等方式，提升自身平衡能力、降低接网容量，从

而减轻系统调节压力。

（来源：国家发改委）

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 50 元/千克，N型致密料均价为 48 元/千克，N型颗粒料均价为 47 元/千克；N型 182 单晶硅片报价为 1.35 元/Pc，N型 210 单晶硅片报价为 1.68 元/Pc，N型 210 R 单晶硅片报价为 1.4 元/Pc。

M10 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.31 元/W，G12 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.3 元/W，G12 R 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.29 元/W。

182mm TOPCon 双面双玻组件报价为 0.68 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 13 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 元/平米。

（来源：集邦光储观察）

碳市场助电力行业绿色转型

中共中央办公厅、国务院办公厅近日发布《关于推进绿色低碳转型加强全国碳市场建设的意见》（以下简称《意见》），

明确全国碳市场完善及扩围的路径和步骤，并进一步指明碳市场发展的方向。碳市场是利用市场机制积极应对气候变化、加快经济社会发展全面绿色转型的重要政策工具，电力行业是落实“双碳”目标的主力军。

作为最先纳入全国碳排放权交易市场的重点排放行业，电力行业统筹发展与减排，加快构建新型电力系统，积极参与全国碳市场政策设计和实践，为碳市场初期运行提供稳定基础，为钢铁、水泥、铝冶炼等行业的纳入提供经验参考。

全国碳市场启动以来，在电力需求刚性增长、能源保供压力增大的情况下，电力行业坚决贯彻国家碳排放控制工作要求，率先参与全国碳市场，为碳市场稳定运行提供了坚实支撑。2019年至2023年，年度配额清缴完成率均在99%以上，2023年达到99.98%，创历史新高。2018年至2024年，单位发电量二氧化碳排放量降低12.1%，单位火电发电量二氧化碳排放量降低2.2%，全国碳市场的运行为电力碳减排发挥了重要作用。

参与全国碳市场4年多来，电力行业发生了多项积极变化。

电力企业碳减排和碳交易认识显著增强。中国电力企业联合会规划发展部副主任张晶杰介绍，发电行业重点排放单位均建立了碳排放管理内控制度，其中超过80%的单位配备了专职人员负责碳资产管理，并将碳资产管理纳入日常生产经营活动。绝大多数重点排放单位对自身减排潜力和成本进行了评估，采取低碳技术改造、生产流程优化等减排措施，并进行内部碳减排考核，重点排放单位基本开展了元素碳含量实测。

全国碳市场价格发现机制作用初步显现。数据显示，碳价由启动时的每吨 48 元上涨到高点每吨 90 元至 100 元。张晶杰表示，随着碳市场覆盖范围扩展，将更有利于重点排放单位在碳价波动的区间范围内发现价格锚点，使企业作相关决策时有判断依据。

低碳技术应用和创新步伐进一步加快。中国电力企业联合会规划发展部低碳处处长石丽娜表示，碳市场有效推动了存量煤电节能改造、供热改造、灵活性改造和煤电低碳化改造，加大煤电掺烧绿色能源和大规模低成本碳捕集、利用与封存技术的研发、示范与应用，进一步提升能效水平，实现可持续减污降碳。

减排成本降低渠道进一步拓展。“目前碳市场允许企业使用中国核证自愿减排量（CCER）抵销 5% 的应清缴配额量，不仅降低了重点排放单位的履约成本、减轻了企业负担，同时还有效发挥了推动能源结构调整、提高能效、生态保护补偿等作用。”张晶杰说。

全国碳市场建设是一个不断发展完善的系统性工程。张晶杰表示，要充分考虑发电行业承担能源保供和转型双重压力，研究适应“双碳”目标下新型电力系统的碳排放配额分配长效机制；强化碳排放数据质量管理，加强碳市场与电力市场协同机制研究，在新型电力系统建设中发挥作用。同时，加强电力行业碳减排成本疏导。

（来源：经济日报）

前沿光伏技术之多结叠层太阳电池：让阳光发挥更大能量的黑科技

一、引言

太阳每天向地球输送的能量足以满足人类全年的电力需求，但传统太阳电池只能捕获其中一小部分。如何让每一缕阳光发挥最大价值？多结叠层太阳电池 (Multi junction Solar Cells, MJSCs) 正是科学家们给出的终极答案之一——这种“叠叠乐”式的光伏技术，正以接近 50% 的超高效率刷新能源转换的效率纪录，且理论效率可以超过 65%。Fraunhofer ISE 研发的基于晶片键合四结聚光太阳电池在 AM1.5D 光谱和 665 倍聚光条件下创下 47.6% 的效率记录，远远高于单结太阳电池 33% 的 Shockley-Queisser 极限效率。

MJSCs 最初是为太空任务而生。在太空中，面积和重量是关键限制，而高效率的多结电池完美解决了这一问题。例如，国际空间站的太阳能板就采用了多结叠层技术，即使经过 15 年辐射暴露，仍能保持 88% 的初始效率。如今，这项技术正在走向地面，特别是在聚光光伏 (CPV) 系统中。通过透镜或反射镜将阳光聚焦到电池上，CPV 能够以更小的电池面积产生更高的功率。在阳光充足的地区 (如中东)，CPV 电站的效率和性价比已接近甚至超过传统硅基电站。

二、多结叠层电池：光伏界的“叠叠乐”

传统单结太阳电池可以利用的光谱部分由其半导体材料的

带隙决定。能量低于带隙的光子不会被吸收，因此总是会损失。能量高于带隙的光子通常被很好地吸收，但带隙之外的多余能量会因热化过程而损失。MJSCs 的核心思想是“分工协作”。通过在基板上堆叠多个不同带隙的半导体层，在各个半导体层之间制备隧穿二极管，用作不同子电池之间的低欧姆和高度透明的互连。

MJSCs 结构的定义分为三个步骤。首先，基于理论计算确定最佳带隙组合；其次，选择合适的材料作为子电池；最后，实现整体架构。目前已经采用了各种制造技术来开发 MJSCs，如外延生长、晶片键合和单片集成，每种技术在控制缺陷密度、提高可扩展性和效率优化方面都有其独特的优势和局限性。

外延生长是制造 MJSCs 最广泛采用的方法，沉积半导体层时可以精确控制其厚度和成分。常用的外延生长方法包括金属有机化学气相沉积（MOCVD）、金属有机气相外延（MOVPE）、分子束外延（MBE）和液相外延（LPE）。晶片键合是制造倒置变质（IMM）MJSCs 的关键技术，其中子电池使用直接或粘合键合方法集成。这种技术有利于组合不同的材料，克服外延生长方法中经常出现的晶格失配限制。虽然晶片键合为高效器件制造提供了一条途径，但它也带来了界面缺陷、错位和键合良率问题等挑战，需要进一步优化以实现大规模生产。单片集成是在单个基底上直接生长半导体层，确保晶格匹配，以防止形成失配位错并提高器件性能，这种技术有利于开发紧凑、高效的 MJSCs，其中所有结都在单个处理步骤中顺序生长。虽然单片集

成为高效、高稳定性的 MJSCs 提供了一种有前景的方法，但必须解决材料兼容性、应变管理和成本考虑等挑战，以提高其商业可行性。

三、挑战与未来：降低成本是关键

MJSCs 是太空应用的首选，因为它们具有无与伦比的抗辐射性、高功率重量比和在极端环境中的长期稳定性。太空中没有大气吸收和散射，这使得 MJSCs 能够在没有光谱失真的情况下以最大的理论效率运行。它们在强烈的太阳辐射下保持高性能的能力使其成为卫星动力系统、太空探测器和地外探索任务的理想选择。但是 MJSCs 在陆地环境中的使用仍然有限，主要由于高制造成本和复杂的制造工艺。

尽管与传统的硅基太阳能电池相比，MJSCs 的效率更高，但每瓦的成本仍然要高出几十倍，这限制了它们在一般商业或住宅用途中的广泛使用。但是聚光光伏 (CPV) 系统的出现使得 MJSCs 的地面应用不再遥不可及，CPV 系统使用廉价的聚光光学元件，如镜子或透镜，将光聚焦在小面积的太阳能电池上，电池在高太阳强度下 (500-1000 suns) 运行，从而增加太阳能电池的入射功率。太阳能电池面积相对较小，从而节省了昂贵的半导体材料，并允许使用更复杂、更昂贵的多结太阳能电池。CPV 系统对于空间有限的应用尤其有益，例如屋顶或公用事业规模的太阳能发电场。进一步研究优化 MJSCs 和 CPV 系统之间的集成可以为高效太阳能发电开辟新的可能性。

四、结语

从太空到地面，多结叠层电池正重新定义太阳能的极限。这项融合量子物理、材料科学与光学工程的杰作，不仅承载着人类对清洁能源的终极想象，更在默默书写着一个全新的能源时代——在那里，阳光将比我们想象的更加“有力”。

（来源：财报资讯网）

福莱特集团获评 2025 年度省级工业互联网平台

近日，浙江省经济与信息化厅正式公布 2025 年度省级工业互联网平台公示名单。“福莱特特种玻璃智造工业互联网平台”凭借领先的行业赋能模式和扎实的平台建设成果成功入选。

浙江省省级工业互联网平台评选是贯彻落实《浙江省人民政府关于加快发展工业互联网促进制造业高质量发展的实施意见》文件精神，筑强数实深度融合的数字基础设施，进一步挖掘工业互联网平台建设应用成效、做好平台体系发展工作的重要举措。

福莱特特种玻璃智造工业互联网平台聚焦玻璃材料主业，以“创新链引领供应链，供应链服务产业链，产业链支持创新链”为战略闭环，围绕应用材料、新能源材料、优质浮法玻璃及特种玻璃等领域，构建覆盖研发孵化、供应链协同、生产制造及数字化平台支撑的全新工业生态。打造“1+4+4+N”管理赋能体系，以工业知识和数据为底座，融合数字化研发、数字孪生、智能工艺优化及工业轻量化应用四项关键技术，服务光伏玻璃、优质浮法玻璃、节能玻璃和家居玻璃四大核心产业，拓展多元赋能场景，全面推动企业实现科技创新高效化、研发设计协同化、生产运营智能化、用户服务敏捷化和产业协同共享化。依托云计算、大数据、物联网等新基建技术，平台构建起高度可扩展、高并发的系统架构，既支撑企业内部提质增效，

更致力于推动行业生态数字化水平整体跃升。

（来源：福莱特集团）

正泰新能亮相 RE+2025，高效产品助力北美能源转型

近日，一年一度的 RE+2025（2025 年美国国际太阳能及电池储能展览会）在霓虹璀璨的美国拉斯维加斯拉开帷幕，正泰新能携 ASTRO N7 等多款主力产品强势亮相，以高效产品赋能北美能源转型。

RE+2025 由美国太阳能行业协会（SEIA）和智能电力联盟（SEPA）共同主办，是北美规模最大、影响最广的清洁能源展览会之一。本届展会汇聚了全球光伏与储能产业链的核心企业、技术专家及行业决策者，集中展示市场最新技术成果与发展趋势，成为推动国际清洁能源合作的重要平台。

北美市场以集中式光伏电站为主导，对组件的效率、可靠性与环境适应性提出极高要求。正泰新能针对该市场需求，重点推出 ASTRO N7 系列产品。该系列采用 n 型 TOPCon 4.0 电池技术，结合大尺寸矩形硅片与超多主栅（SMBB）技术，实现了组件效率的显著提升，最高可达 23.3%，其具备的极端环境适应性可满足各类复杂环境需求，成为众多客户首选产品之一。

当前，美国在人工智能、数据中心等高新产业领域持续加

速发展，这些高耗能行业对电力供应提出严峻挑战。太阳能配套储能系统因其成熟的技术与经济性，被视为缓解电力短缺、保障电网稳定的关键解决方案。

尽管面临《大而美法案》等政策不确定性风险，但能源结构向可再生能源转型的趋势不可逆转。彭博新能源财经（BNEF）预测，到 2035 年，美国清洁电力装机容量将增长三倍。据美国太阳能行业协会（SEIA）与 Wood Mackenzie 联合发布的《2025 年第三季度美国太阳能市场洞察报告》，2025 年上半年全美太阳能新增装机容量达 17.9GW，显示出市场需求的持续韧性，进一步巩固了太阳能作为美国能源结构重要组成部分的地位。

RE+2025 不仅是产品与技术的展示窗口，更是行业沟通与合作的关键枢纽。正泰新能始终致力于为全球客户提供高效、可靠的低碳能源解决方案，以高效组件产品满足客户定制化需求，助力北美乃至全球的碳中和进程。

（来源：正泰新能）

国家发展改革委 国家能源局发布关于推进“人工智能+”能源高质量发展的实施意见

近日，国家发展改革委 国家能源局发布关于推进“人工智能+”能源高质量发展的实施意见，文件指出，基于光伏、储能等设备运行数据，园区智能降碳协同控制系统实时动态优化能源调度策略，结合电价与碳排放因子自动调节空调温度、充电桩功率及设备启停时序，通过增强现实可视化界面和语音助手向用户推送个性化节能建议，形成“碳—能—费”智能协同模式。

文件还指出，加快能源应用场景赋能，电力设备状态评价与智能运维。构建设备状态智能感知与预警、设备故障智能定位与诊断、设备状态检修智能决策、设备灾害风险智能预测、检修工作票智能生成等应用，提升设备精益化管理水平。（详见原文）

国家发展改革委 国家能源局发布《关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳》的通知

近日，国家发展改革委 国家能源局发布《关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳》的通知。

通知指出，公共电网提供稳定供应保障服务。对电源、负

荷、储能等作为整体与公共电网连接，形成清晰物理界面和安全生产责任界面、以新能源发电为主要电源的就近消纳项目，公共电网按照接网容量提供可靠供电等服务，保障其安全稳定用电。就近消纳项目电源应接入用户和公共电网产权分界点的用户侧，新能源年自发自用电量占总可用发电量比例不低于 60%，占总用电量比例不低于 30%、2030 年起新增项目不低于 35%；项目应当具备分表计量条件，由电网企业在发电、厂用电、并网、自发自用、储能等关口安装计量装置，准确计量各环节电量数据。

就近消纳项目公平承担稳定供应保障费用。按照“谁受益、谁负担”原则，对电力系统提供的稳定供应服务，就近消纳项目公平承担输配电费、系统运行费等费用；未接入公共电网的项目，不缴纳稳定供应保障费用。

就近消纳项目平等参与电力市场。项目与其他发电企业、电力用户等具有平等市场地位，原则上作为统一整体参与电力市场。现货市场连续运行地区，项目上网电量交易和价格结算按照市场规则执行；现货市场未连续运行地区，原则上不向公共电网反向送电、不开展送电结算。项目新能源上网电量不纳入新能源可持续发展价格结算机制。项目用电时，应当直接参与市场交易，不得由电网企业代理购电，并按照下网电量承担上网环节线损费用。（详见原文）