



光伏信息精选

(2021. 11. 22-2021. 11. 28)

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

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 207 室

目 录

行业聚焦

1. 海盐县一镇一社区一村入选全省首批低（零）碳试点单位..... 1
2. 浙江鼓励高耗能企业提高光伏等非水可再生能源利用水平..... 3
3. 开创更加美好的“光景”，秀洲签约新项目..... 5
4. 我国可再生能源发电装机容量突破 10 亿千瓦 水风光生物质发电装机稳居世界第一..... 6
5. 中国能源企业“出海”领航“一带一路”..... 7
6. 钙钛矿前沿：缺陷耐受“奥秘”揭晓，为更高效组件铺平道路..... 13

企业动态

7. 晶科能源荣获“年度碳中和典范企业”..... 15
8. 嘉科新能源荣获跨境电商“风云网商奖”..... 16

政策信息

9. 2021 年 10 月全国新能源并网消纳情况..... 18
10. 户用光伏项目信息（2021 年 10 月）..... 19

海盐县一镇一社区一村入选全省首批低（零）碳试点单位

近日，浙江省第一批低（零）碳乡镇（街道）、村（社区）及减污降碳协同试点创建单位名单公布，涉及全省 24 个镇（街道）、200 个村（社区）和 6 个减污降碳协同试点创建单位。海盐县秦山街道入选低（零）碳乡镇（街道）试点创建单位，武原街道百可社区和澉浦镇（南北湖风景区）南北湖村入选低（零）碳村（社区）试点创建单位。

日前，记者来到海盐县核能供暖节能工程示范项目位于秦山街道的一处施工点，看到工人们正在铺设供暖管道。作为践行“碳中和，碳达峰”工作要求，加快全面绿色转型的重要民生工程，该项目总投资约 9.4 亿元，其中示范项目第一阶段计划于今年年底建成投运，实现海盐县城 3 个生活区及县老年公寓的核能集中供暖。“项目管线经过秦山街道，我们将积极配合，全力支持，确保早日让海盐市民用上绿色安全的核能供暖。”秦山街道相关负责人表示，

近年来，秦山街道高度重视低碳发展，逐步形成了以核电关联、仓储物流、休闲旅游、电子商务“四大产业”为主的低碳产业体系，大力推广非化石能源、合理控制化石能源消费、提升清洁能源普及。同时，引导居民积极践行绿色低碳生活方式，推动低碳园区、社区试点和低碳商业、低碳旅游、低碳企业试点。近 3 年，秦山街道碳排放强度年均下降 2.6%。“接下来，我们将继续依托秦山核电基地，构建以核能综合利用为基础的零碳能源供应体系，并继续推进光伏发

电项目建设，鼓励太阳能等可再生能源的利用。”秦山街道相关负责人表示。

少开一天车、少用一次性筷子、少用一升水……在武原街道百可社区滨海一号小区，随处可见节约用水、绿色生活的温馨提示，居民们不但践行文明生活方式，还互相监督，共同减少浪费现象。“比如发现有水管跑冒滴漏的情况，可以随时打电话反映，我们第一时间会处理。”该小区物业人员说。

百可社区还建立了长效管理机制，制定巡查监督制度，以“1+1”模式即一名社区工作人员加一名物业管理的形式定期和不定期的开展巡查，查看是否存水资源浪费等情况。“基本上家家户户都安装了节水器具，社区也倡导绿色出行，节能低碳意识深入人心。”居民叶雪良说。

据了解，百可社区目前共有7个居民小区和2个开放型小区，其中5个小区创建成为省节水型居民小区，包括3个省节水标杆小区。社区内还建有全国首个“零碳屋”（能源学校），作为全民绿色实践教育基地，推广低碳科普知识。

“我们还组建了创建低碳社区志愿者队伍，由热心环保低碳的居民组长参加。通过网格化管理制度，对低碳工作中出现的问题及时发现、及时处理、及时解决。”百可社区党总支书记沈宏峰说，接下来将以社区和家庭为单位，通过开展低碳试点工作，进一步实现垃圾分类精细化管理，促进楼宇、小区、公共区域节能降耗，推行绿色低碳饮食，践行绿色低碳出行，在居民中营造浓厚的低碳生活理念，降低整个社区

的碳排放。

入选此次低（零）碳村（社区）试点创建单位的南北湖村，曾先后获得浙江省绿化示范村、省林业观光园区、省特色旅游村、省森林村庄和省文明村等荣誉。目前，该村已实现村内无工业企业，将继续推行绿色发展理念，大力发展观光旅游业，坚持走绿色低碳发展之路。“今后海盐将继续鼓励和支持各镇（街道）、村（社区）实现低（零）碳发展和减污降碳协同发展，大胆创新、积极探索，争取形成一批可复制可推广经验，发挥良好示范效应。”县发改局相关负责人说。

（本文摘选自《海盐新闻》）

浙江鼓励高耗能企业提高光伏等非水可再生能源利用水平

近日，浙江省发改委发布关于公开征求《浙江省关于建立健全高耗能行业阶梯电价和单位产品超能耗限额标准惩罚性电价的实施意见（征求意见稿）》意见的通知。

文件明确了执行加价的行业范围。八大高耗能行业列入了阶梯电价加价范围。八大高耗能行业主要指：纺织、非金属矿物制品业、金属冶炼及压延加工业、化学原料及化学制品制造业、石油煤炭及其他燃料加工、造纸和纸制品、化学纤维制造、电力热力的生产和供应业。同时，浙江本次将“数据中心”作为阶梯电价加价范畴。

另外，文件还明确了超限额电价档次和执行标准。

（一）阶梯电价。对重点用能企业超出年度基准能耗的，超出基准能耗的部分按等价值折算成电量，按照 0~10%（含）、10%~20%（含）、20%以上三档执行阶梯电价。阶梯电价实行年度“即超即加”制度。

表 1 阶梯电价分档加价标准

档次	分段	加价标准（元/千瓦时）
一档	0~10%（含）	0.10
二档	10%~20%（含）	0.20
三档	20%以上	0.30

企业连续两年内未整改或整改不到位的，第三年加价标准分别提高至 0.15 元/千瓦时、0.25 元/千瓦时和 0.35 元/千瓦时。

鼓励高耗能企业提高光伏等非水可再生能源利用水平，用能企业自发自用非水可再生能源电量可不计入综合能耗核算。

（二）惩罚性电价。对于单位产品用能量超过能耗限额标准的，企业综合能耗按当量值折算成用电量，按照超过限额能耗标准 0~5%（含）、5%~10%（含）、10%以上三档执行惩罚性电价加价。惩罚性电价实行“超过限额标准全电量加价”制度。具体加价标准见表 2。

表 2 惩罚性电价分档加价标准

档次	分段	加价标准（元/千瓦时）
一档	0~5%（含）	0.10
二档	5%~10%（含）	0.20
三档	10%以上	0.30

企业两年内未整改或整改不到位的，第三年加价标准分别提高至 0.15 元/千瓦时、0.25 元/千瓦时和 0.35 元/千瓦时。

（原文详见浙江省发展和改革委员会网站）

开创更加美好的“光景”，秀洲签约新项目

近日，数字化智能组件研发总部及智能芯片控制系统项目签约仪式在秀洲国家高新区举行。区委书记吴燕表示，项目签约意味着全新的起点，秀洲将倾力打造高端引领的产业体系、变革驱动的创新体系、系统集成服务体系，推动企业与秀洲携手发展、共同奋进，开创更加美好的“光景”。项目签约仪式由区委副书记、区长刘德威主持。区领导李陈源、张彬参加活动。

近年来，秀洲区依托省级光伏特色小镇，以光伏材料与组件为重点，聚焦绿色能源领域，进一步拓展储能产业，全力壮大光伏新能源这一特色主导产业，光伏产业链“智造”不断升级，构建集“行业龙头企业+企业研究院+产业链上下游配套企业”于一体的光伏新能源产业全产业链。

本次签约项目将由全球光伏数字化智能整体解决方案提供商出资、光伏龙头企业隆基乐叶入股的方式，共同推动数字化智能组件研发总部及智能芯片控制系统项目的建设。项目将实现包括智能优化芯片、优化器、智能组件和智能电站运维系统等在内的光伏组件数字化升级。项目规划产能为

年产 100GW 智能芯片控制产品。其中一期投资建设 50GW 智能芯片控制产品产线，租赁厂房物业占地约 50 亩，预期达产后产值超 30 亿元。该项目的落户，对秀洲国家高新区在光伏新能源产业全产业链增链补链延链扩链方面起到强有力的助推作用。

（本文摘自《嘉兴在线》）

我国可再生能源发电装机容量突破 10 亿千瓦 水风光 生物质发电装机稳居世界第一

据行业统计，截至今年 10 月底，中国可再生能源发电累计装机容量达到 10.02 亿千瓦，突破 10 亿千瓦大关，比 2015 年底实现翻番，占全国发电总装机容量的比重达到 43.5%，比 2015 年底提高 10.2 个百分点。其中，水电、风电、太阳能发电和生物质发电装机分别达到 3.85 亿千瓦、2.99 亿千瓦、2.82 亿千瓦和 3534 万千瓦，均持续保持世界第一。

据国家能源局发布的 1-10 月份全国电力工业统计数据，截至 10 月底，全国发电装机容量约 23 亿千瓦，同比增长 9%。其中，风电装机容量约 3 亿千瓦，同比增长 30.4%；太阳能发电装机容量约 2.8 亿千瓦，同比增长 23.7%。

1-10 月份，全国发电设备累计平均利用 3180 小时，比上年同期增加 106 小时。其中，核电 6471 小时，比上年同期增加 372 小时；风电 1827 小时，比上年同期增加 100 小

时。

(本文摘自《人民日报海外版》)

中国能源企业“出海”领航“一带一路”

近年来，在应对气候变化、坚持可持续发展等背景下，可再生能源在能源转型中将担当重任已经成为全球共识。随着全球能源转型步伐的加快，中国与世界各国在可再生能源领域的合作越来越紧密，海外市场成为中国可再生能源应用市场的重要组成部分。中国企业海外投资、海外项目建设、可再生能源产品出口愈发普遍，有效支撑了全球可再生能源装机容量的稳定增长。

在业内人士看来，在碳中和目标下，世界各国已经将绿色投资视为助力本国经济复苏与增长的重要一环，有的国家市场广阔、发展潜力巨大，有的国家提出了一揽子创新激励政策，为可再生能源产业发展保驾护航。这一背景为中国企业“扬帆出海”注入了更强动力，世界各国在可再生能源领域的合作也正迎来新机遇。

国际合作空间巨大

水电水利规划设计总院(以下简称“水电总院”)在2021年7月发布的《2020中国可再生能源国际合作报告》中显示，截至2020年底，全球可再生能源发电装机容量达2799.1吉瓦，较2019年增长260.7吉瓦。水电仍是规模最大的可再生能源，总装机容量(不含抽水蓄能)达1210.6吉瓦，较

2019 年增加 20.1 吉瓦。

同时，光伏发电和风电规模正在快速追赶水电，其中，光伏发电总装机容量达 707.5 吉瓦，较 2019 年增长 126.7 吉瓦；风电总装机容量达 733.3 吉瓦，较 2019 年增长 111 吉瓦。

此外，光热发电、生物质能发电、可再生能源制氢、海洋能源等其他可再生能源以及应用形式也在日益引起各国重视。

水电总院发言人周世春在上述报告发布会上表示：“加快全球能源转型，促进绿色低碳发展，已成为各国的共识。2020 年，新冠肺炎疫情席卷全球，导致全球经济陷入深度衰退。然而，在过去一年中，全球可再生能源逆势增长。加快发展可再生能源，已成为各国应对疫情危机、实现绿色复苏的重要手段。”

中国光伏行业协会在《2020—2021 年海外光伏市场发展报告》中指出，2020 年爆发的新冠肺炎疫情导致各国经济增长放缓，全球能源需求大幅减退。根据 BP 统计，2020 年全球电力总发电量同比下降 0.9%，这是自 1985 年以来全球电力需求第二次下降，且降幅超过 2009 年的 0.5%，但同时，风光新能源发电装机增速创下历史新高。

由国际能源署、国家发改委能源研究所和丹麦能源署等机构联合发布的《2020 年可再生能源报告》指出，到 2025 年，可再生能源将成为全球最大的电力来源，提供全球 1/3 的电力，并将结束煤炭在过去 50 年中作为全球第一大电力

来源的统治地位。

中国光伏企业晶科能源副总裁钱晶在10月中旬举办的第二届“一带一路”能源部长会议上表示，在碳中和目标下，全球各国合作将愈发紧密。“传统能源市场普遍是单纯买卖的关系，这和可再生能源项目开展区别较大。对于可再生能源项目来说，只要资源丰富、土地可协调，就可以进行开发建设，这也为可再生能源国际合作提供了基础。”

中企参与度不断提升

上述背景也为中国可再生能源企业“扬帆出海”提供了新契机。

“中国绿色能源发展迅速，不仅自身转型成功，还搭建了上合示范区能源合作平台，为国际绿色能源合作作出了重要贡献。我们期待通过这个平台，加强与中国在绿色能源氢能领域的合作。”乌兹别克斯坦能源部长阿利舍尔·苏尔塔诺夫在第二届“一带一路”能源部长会议上表示。

确实，中国可再生能源产业发展已经走在全球前列。以光伏为例，全球光伏产业制造端各环节均正在向中国集中，中国多晶硅、硅片、电池片、组件产能分别占全球的69%、93%、77%和69%。2020年，中国光伏产品（硅片、电池片、组件）出口总额约197.5亿美元，其中，组件出口额为169.9亿美元，出口量约78.8吉瓦，同比增长18%，创历史新高。

同时，随着发电成本不断降低，光伏在越来越多国家和地区成为具有竞争力的能源形式。据IRENA发布的《2020年可再生能源发电成本》报告，2010—2020年，新建光伏发电

总安装成本从 4731 美元/千瓦降至 883 美元/千瓦，全球加权平均平准化度电成本从 0.381 美元/千瓦时降至 0.057 美元/千瓦时，降幅达 85%。光伏发电成本已经从之前比最昂贵的化石燃料发电成本高两倍多，到如今和最便宜的化石燃料发电成本持平，在部分国家和地区甚至已经低于火电电价。近几年，全球光伏发电竞价中标电价更屡创新低。

另一方面，中国光伏企业在海外光伏电站建设的参与度不断提升，在目的国、项目类型、开发模式、实施模式等方面也呈现出多样化的特点。2020 年，在机电商会备案的光伏太阳能行业境外成套工程项目有 93 个，较 2019 年增加 17 个，备案项目主要集中在“一带一路”国家。光伏电站境外开发由单一地面电站多样化开展到户用分布式、微电网、漂浮式等新类型，商业模式也由开始的总承包不断开拓到参股、组成联合体、直接投资、并购等新模式。

除了产品，中国企业还将可再生能源技术带往海外，服务于“一带一路”沿线国家。中电科电子装备集团有限公司（以下简称“电科装备”）董事长、党委书记左雷表示，2020 年，土耳其历史上第一根长 2.7 米的晶棒顺利产出，这是土耳其国家经济转型发展重点项目 500 兆瓦光伏产业园项目的重要部分，由电科装备和土耳其 Kalyon 集团共同建设。在项目建设过程中，电科装备为土耳其提供了涵盖拉晶、切片、电池、组件的 500 兆瓦全产业链交钥匙工程以及配套的工艺技术、人员培训，成体系带动了国产设备走出国门。

由此可见，中国能源企业输出的已不仅是产品，而是涵

盖装备、技术、标准、产能、产业、服务等产业链各方面，促进越来越多国家光伏产业的发展，助力全球气候目标的实现。

机遇与挑战并存

不过，钱晶也指出，虽然“一带一路”倡议和降碳目标为国际能源合作带来了新机遇，但中国企业“走出去”还面临一些困难和挑战。

在业内人士看来，要想切实参与世界各国可再生能源市场开发，就要加强海外业务本地化经验积累，减少因文化、习俗和管理经营模式带来的问题。为此，中国企业在开发海外光伏项目时，要开展实地市场调研，了解当地社会文化、就业政策、基础设施等，制定合理的市场开发方案和投资策略。同时，还可以寻找可靠的合作伙伴，通过技术转移或合作经营的方式开展业务，这样既有利于中国企业快速进入市场，推动业务本地化，也有利于参与当地政策支持、鼓励的项目建设。

中国电建西北勘测设计研究院有限公司、中国电建国际工程有限公司和新源（中国）环境科技有限责任公司工作人员曾联合撰文称，为应对开发权风险，一方面，外国投资方自身应当加强对项目地法律法规、行业惯例等的研究，全面审查项目的开发权文件，对项目的可再生能源服务合同、项目可行性报告、资源环境许可、原住民许可等重要报告和许可深入调查，必要时可前往相关颁发机构核验；另一方面，应聘请当地律师进行必要的法律尽职调查，建议选择具有相

关行业经验的知名律师事务所，以免背负巨大的法律风险。

广西东盟技术转移中心人员指出，提高风险防范意识，在交易方式上，要尽量避免赊账销售，争取采用跟单信用证或付款交单等对双方保障程度都高的交易方式；在员工聘用上，要熟悉当地劳工法规政策，合理利用当地人力资源，避免劳工纠纷；在财务管理上，要加强当地货币变动监控，规避汇率风险；在经营管理上，要遵守当地法律法规，在法律允许的范围内开展经营活动和处理各项事务，规避经营风险。

碳中和目标下，全球可再生能源市场正不断扩大。钱晶表示：“从过去到现在，东南亚等海外市场一直是晶科能源布局的重点。今后，晶科能源也将积极响应‘一带一路’倡议，进一步开拓可再生能源产业的世界版图。”

左雷称，未来将进一步加强“一带一路”沿线国家政策和市场的研究，有侧重地发挥优势资源，设立办事机构，更加深入地参与“一带一路”建设。同时，聚焦智能制造，进一步发挥公司在光伏装备领域的核心技术优势，不断占领价值链高端。要与各方联合起来办大事，成体系带动中国装备、中国技术、中国标准、中国产能走向国门。

（本文摘自《中国能源报》）

钙钛矿前沿：缺陷耐受“奥秘”揭晓，为更高效组件 铺平道路

钙钛矿对缺陷的耐受度非常高，来自剑桥大学的研究人员揭开了背后的奥秘，这对太阳能光伏组件的未来效率会产生巨大的潜在影响。

研究人员使用新的显微镜方法，“首次”观察了钙钛矿材料及其对结构缺陷的耐受度。研究人员得出的结论是，有两种形式的无序在平行运作：电子无序和化学无序。

研究人员表示，正是由于化学无序将电荷载流子从这种“陷阱”中引开，才缓解了缺陷造成的电子无序状态。

剑桥大学博士生、研究主要作者 Kyle Frohna 表示：“我们发现，化学无序这种‘好’无序可以将电荷载流子从可能陷入的陷阱中引开，缓解缺陷造成的‘坏’无序。”

材料结构的异质性会导致出现令光伏性能下降的微观陷阱，虽然如此，即使在受损的情况下，钙钛矿仍展现出与多晶硅替代品相似的效率水平。

事实上，该小组的早期研究表明，无序的、更混乱的结构可以提高钙钛矿材料的性能。

这些发现将使该小组以及这一领域的其他人员进一步研究、探索和完善钙钛矿电池的制造方法，从而最大限度的提高组件转换效率。

在过去的十年中，钙钛矿材料已经成为硅基太阳能组件的一种有前途的替代品。制造它们所需的铅盐既丰富、又便宜，而且它们可以在液体墨水中制造，通过印刷来生产材料

薄膜。相比之下，需要大量的电力和时间来生产多晶硅组件所需的、高度有序的硅片结构。

因此，太阳能领域的许多公司都在评估钙钛矿材料的潜在应用，美国能源部为钙钛矿开发研究提供了资金，东芝等公司也在探索如何最大限度的利用这种材料。

研究人员还与剑桥大学 Cavendish 实验室、位于英国 Didcot 的钻石光源同步辐射设施和日本冲绳科学技术研究所展开了合作。研究人员使用几种不同的显微镜技术观察钙钛矿薄膜中的相同区域，进行多模态显微镜检查。

剑桥大学化学工程和生物技术系皇家工程院研究员 Miguel Anaya 表示：“这种方法让我们找到了在纳米层面上进行优化的新途径，最终为目标应用提供了更出色的性能。”

剑桥大学能源系助理教授 Sam Stranks 表示，这项研究“揭示了可能具有相似属性的新半导体的设计蓝图，也就是说，无序状态可以被用来调整性能。”

（本文摘自《PV-Tech 每日光伏新闻》）

晶科能源荣获“年度碳中和典范企业”

近日，全球极具创新力的光伏企业晶科能源宣布中石化嘉兴 18 座分布式光伏发电加油站落成。晶科能源所发的绿电，将被加油站 100%使用，实现加油站日常用电“零碳覆盖”。

这是中国石化销售股份有限公司浙江嘉兴石油分公司绿色加油站示范项目，由斯帝特能源股份有限公司承建，18 座加油站供货的分布式产品全部由晶科能源提供，此次加油站项目选择晶科能源，充分证明晶科产品的完美品质与技术实力。

据介绍，晶科能源此次合作产品为双面双玻高效组件，拥有更高发电总量，在各种环境中机械荷载性能更加稳定。最重要的是，本次合作的组件型号具备双面双玻组件 CLASS A 级防火等级认证，避免安全隐患，与加油站尤其适配；同时有效保证加油站的整体安全性，护航传统能源建筑低碳无风险升级。

日前，晶科能源最新发布的 TOPCon 新品自带 N 型电池高双面率特性，双面率高达 85%，凭借 22.3% 的最高组件效率，满足分布式市场需求，而双面双玻组件是兼具经济型、高效性与安全性的分布式市场主流产品。

“双碳”新形势下，传统能源企业脱碳进程再次加速。中石化与晶科能源此前就已在光伏+制氢项目达成战略合作，随着 18 座新型光伏发电加油站落成，双方将在新能源多领域应用展开深度拓展，助推我国传统能源行业绿色转型，抢占新能源市场价值高地。

晶科能源副总裁姚峰表示：“我们很荣幸能与中石化集团进一步深化合作关系。晶科能源光伏+整体方案历经市场考验，覆盖节能建筑、制氢、治沙、农业、水利、大基地等主流应用领域，以高效光伏产品和综合运营思维助力我国传统产业低碳升级。全新力作 TOPCon 新品正式开启 N 型时代，传播高效绿色价值。

未来晶科能源将继续发挥一体化产业链优势，创新高价值产品方案，协力大型国企、央企共同为碳中和目标贡献新能源力量。”

（本文摘自晶科能源 JinkoSolar）

嘉科新能源荣获跨境电商“风云网商奖”

近日，2021 年秀洲区跨境电商峰会在嘉兴隆重举行。热烈祝贺嘉科新能源获得“年度风云网商”殊荣。

此次活动中秀洲区领导分享了跨境电商相关支持政策；阿里系大咖带来了精彩的干货分享；秀洲区 2021 年度新锐网商、2021 年度风云网商等一众奖项揭晓出炉。

嘉科新能源涉足电商业务多年，从零出发，至今已取得非常好的成绩，并呈持续稳定的增长态势。公司光伏产品销售遍布全球范围，目前主要集中于南美，澳洲，欧洲，中东等地区。

2003 年嘉科新能源与阿里国际站结缘，从国际站中获悉了许多优质的海外买家，转化成如今成熟的老客户。通过阿

里国际站，公司外贸发展迅速，自身的外贸团队不断壮大，获得了良好的效果。

总结过去，是为了展望未来，更是为了走好当下。嘉科新能源团队将继续携手共进，克服困难，再攀高峰。

（本文摘选自嘉科新能源 CETCSOLAR）

2021年10月全国新能源并网消纳情况

根据《国家能源局关于2021年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知》(国能发新能〔2021〕25号),为引导新能源理性投资、有序建设,现将2021年10月各省级区域新能源并网消纳情况公布如下:

地区	风电利用率		光伏利用率	
	10月	1-10月	10月	1-10月
全国	97.20%	97.00%	97.40%	98.00%
北京	100%	99.90%	100%	100%
天津	100%	100%	100%	99.90%
河北	98.60%	96.00%	98.60%	98.30%
山西	99.70%	97.50%	99.90%	99.00%
山东	99.30%	98.70%	99.60%	99.20%
蒙西	97.70%	91.70%	98.10%	97.10%
蒙东	96.80%	97.50%	99.10%	99.40%
辽宁	94.30%	97.80%	98.90%	99.60%
吉林	94.80%	96.70%	98.10%	98.80%
黑龙江	93.80%	98.40%	97.60%	99.60%
上海	100%	100%	100%	100%
江苏	100%	100%	100%	100%
浙江	100%	100%	100%	100%
安徽	100%	100%	100%	100%
福建	100%	100%	100%	100%
江西	99.30%	99.90%	100%	100%
河南	94.50%	98.60%	99.60%	99.90%
湖北	100%	100%	100%	100%
湖南	100%	98.80%	100%	100%
重庆	100%	100%	100%	100%
四川	100%	100%	100%	100%
陕西	97.50%	97.90%	96.40%	98.20%
甘肃	92.90%	95.70%	95.60%	98.60%
青海	88.00%	88.80%	77.20%	84.90%
宁夏	97.50%	97.60%	96.70%	97.80%
新疆	90.30%	92.40%	96.40%	98.30%
西藏	100%	100%	85.10%	81.40%
广东	100%	100%	100%	100%
广西	100%	100%	100%	100%
海南	100%	100%	100%	100%
贵州	99.50%	99.50%	99.30%	99.70%
云南	100%	99.90%	100%	99.80%

(本文摘自浙江省发展和改革委员会网站)

户用光伏项目信息（2021年10月）

按照《国家能源局关于2021年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知》（国能发新能〔2021〕25号）和《国家能源局综合司关于2019年户用光伏项目信息公布和报送有关事项的通知》（国能综通新能〔2019〕45号）关于户用光伏项目管理有关要求，全国共有30个省份报送了户用光伏项目信息（西藏无纳入2021年国家财政补贴规模户用光伏项目，未报送）。

根据各省级能源主管部门、电网企业报送信息，经国家可再生能源信息管理中心梳理统计，2021年10月新纳入国家财政补贴规模户用光伏项目总装机容量为193.27万千瓦。截至2021年10月底，全国累计纳入2021年国家财政补贴规模户用光伏项目装机容量为1361.09万千瓦。详细情况见附表。

附表：

纳入 2021 年国家财政补贴规模户用光伏项目装机容量统计表（截至 2021 年 10 月 31 日）

单位：万千瓦

序号	省份	2021 年 10 月新纳入国家财政补贴规模户用光伏项目	截至 10 月底纳入 2021 年国家财政补贴规模户用光伏项目
1	北京	0.5307	4.0626
2	天津	0.2483	1.8435
3	河北	46.1181	346.5404
	其中：河北南网	40.9591	309.3423
	冀北电网	5.1590	37.1981
4	山西	5.9761	41.6886
5	内蒙古	0.5520	1.6026
	其中：蒙西	0.1404	0.7950
	蒙东	0.4116	0.8076
6	辽宁	1.0280	12.2988
7	吉林	0.3504	1.9998
8	黑龙江	0.2171	0.7260
9	上海	0.0716	1.1142
10	江苏	3.6764	25.9396
11	浙江	1.1857	13.0427
12	安徽	15.6656	77.3949
13	福建	4.8906	29.4534

序号	省份	2021年10月新纳入国家财政补贴规模户用光伏项目	截至10月底纳入2021年国家财政补贴规模户用光伏项目
14	江西	5.0449	29.5102
15	山东	64.3601	512.6124
16	河南	36.1791	207.8536
17	湖北	0.5253	3.8932
18	湖南	1.8666	11.2964
19	重庆	0.0329	0.2097
20	四川	0.1777	2.2019
21	陕西	1.3692	12.6470
22	甘肃	0.0650	0.5915
23	青海	0.0435	0.2565
24	宁夏	0.0425	0.1439
25	新疆(含兵团)	0.0040	0.1775
26	广东	2.6278	18.3569
27	广西	0.2241	1.7409
28	云南	0.0791	1.0212
29	贵州	0.0053	0.1833
30	海南	0.1088	0.6903
合计		193.2666	1361.0935

注：1. 西藏无纳入2021年财政补贴规模户用光伏项目，未报送；

2. 本月北京、蒙西电网、上海、江苏、浙江、安徽、山东、湖北、湖南、重庆、四川、陕西、甘肃、广东、广西、云南、贵州、海南分别对1-9月户用光伏项目信息作了调整。