



嘉兴市光伏行业协会
嘉兴市光伏产业联盟

光伏信息精选

2017.03.13-2017.03.19

嘉兴市光伏行业协会秘书处

目 录

行业聚焦	2
1、【浙江嘉兴供电因地制宜探索分布式光伏发展】	2
2、【“秀洲模式”有了对外展示窗口 光伏小镇展厅正式开门迎客】	4
3、【大力推进光伏工程“走出去”】	6
4、【质监总站公布 2016 年全国光伏发电工程建设规模】	7
5、【中国跃升为全球最大可再生能源电力消费国】	8
6、【硅太阳能电池光电转换率首超 26%】	9
企业动态	10
1、【昱辉预计年底完成全球 550MW 容量；未来重心发展分布式电站】	10
2、【晶科在美取得商业太阳能用户融资方案】	11
光伏政策	11
1、【三部委关于组织申报第七批可再生能源电价附加补助项目的通知】	11
2、【住建部：“十三五”期间全国城镇新增太阳能光电建筑装机容量达 1000 万千瓦以上】	13

行业聚焦

1、【浙江嘉兴供电因地制宜探索分布式光伏发展】

【履责故事】

不久前，嘉兴市民徐老伯从新闻中看到了光伏发电的介绍，新闻里说居民家新装了分布式光伏电站后，不仅可以卖电给电网，还能享受政府补贴。心思活络的徐老伯打算在自家尝尝鲜。

分布式光伏电站刚开建，徐老伯就发现需要解决的问题还真不少。先不说电站的技术标准和设备材料，光是并网流程就让徐老伯摸不着门。此外，徐老伯听说普通居民到政府领取补贴时开具发票的程序也很繁琐。这一度让徐老伯打了退堂鼓。

没过多久，嘉兴供电公司的客户经理登门拜访，告诉了徐老伯一个好消息。嘉兴供电公司通过与政府、财税部门协商，解决了光伏并网的发票开具、并网补贴等事项。在浙江全省率先实现了居民项目的上网电量规范结算和代开居民光伏发票。此外，供电公司还优化了并网服务，为光伏项目提供政策指导、技术咨询、业务受理、并网发电等一条龙便捷服务。

这一系列服务举措，让徐老伯拍掌叫好。供电公司换位思考，让困扰光伏业主的问题迎刃而解。徐老伯家的电站不久就顺利投运并网了，前来参观的人络绎不绝。

“供电公司的服务没的说！”在徐老伯的大力宣传下，附近的邻居纷纷在自家楼顶装起了光伏板，越来越多的人成为了光伏业主。大家在尽享优质、便利供电服务的同时，也在不知不觉间为嘉兴地区的环境治理做出了贡献。

项目名称：

探索分布式光伏发展“嘉兴模式”

一、项目背景

嘉兴地区光伏企业数量多、规模大。以光伏为代表的新能源发电建设近年来在嘉兴地区进入集中增长期。供电公司如何找出推进分布式光伏的社会责任边界，运用好资源，准确界定自身优势和利益相关方参与的意愿等，这都是供电公

司亟待解决的问题。

二、履责目标

嘉兴供电公司将利益相关方的思维引入到光伏并网服务中，从参与者和推动者两方面开展并网工作，做好并网服务，并积极推动政府、投资业主等参与。着眼于长远总结模式，推动可持续发展，探索形成分布式光伏发展的“嘉兴模式”。

三、主要措施

1. 明确各相关方诉求，总结经验全面推广

供电公司通过座谈会、利益相关方调查问卷、电话访问、上门走访等多种形式的活动，了解利益相关方相应的诉求和困境。

在嘉兴光伏园区开展试点应用，将社会责任理念充分融入到分布式光伏的规划、建设、并网、维修等全流程中，改进完善实施方案。

注重改进措施，优化流程，并进一步固化到方案中，注重收集、整理工作过程中的工作亮点、工作方式等，在嘉兴五县两区全面推广应用。

2. 参与光伏发展规划，协助平衡各方利益

改变工作思路，拓展工作范围，积极推动政府主管部门开展光伏应用规划编制工作，规范嘉兴太阳能发电的应用规模，提高太阳能应用的整体经济性及社会效益。

同时，积极推动政府主导，变零星分散开发为统一规模开发屋顶资源。政府鼓励设立各类房产与屋顶光伏投资开发公司，重点在嘉兴光伏高新技术产业园区内开发建设带有屋顶光伏发电系统的标准厂房、商业建筑、行政办公楼宇、住宅及生活公共配套建筑。

协助政府制定利益分配方案，屋顶光伏投资开发公司进行统一运营、维护屋顶资源，光伏上网电价补贴、建设投资补贴以及节能减排、可再生能源等其他补贴所产生收益归属投资开发公司。

3. 明确并网责任边界

供电公司立足分布式光伏发展和电网企业实际，通过与利益相关方沟通协调，构建了分布式光伏并网服务“建立组织保证体系、健全规划建设体系、强化技术支撑体系、创新服务保障体系、构建运营监控体系”“五位一体”管理体系，对供电公司应该具体承担的责任和义务进行细化，使供电公司在推动分布式光伏

过程中有章可循、有据可依，做到不逾权、不误事。

四、取得成效

1. 经济社会环境综合价值显著

大大缓解嘉兴市节能减排压力，有效促进大气污染防治工作，嘉兴目前并网光伏项目已实现促进 GDP 增长 53 亿元。

2. 国家电网品牌形象得到提升

分布式光伏发电“嘉兴模式”持续得到各级领导的关注。国家部委、政府领导多次到嘉兴现场调研指导分布式光伏发电应用工作，对嘉兴分布式光伏发展工作探索和实践给与充分肯定。

3. 推动了光伏企业的发展壮大

嘉兴供电公司强化内部协同，有效提升了分布式光伏并网接入的规范化水平、标准化水平和服务效率大幅缩减并网服务时限，分布式光伏项目平均并网时间缩短 3 天，受理和装机容量均列全省第一。

【各方声音】

“分布式光伏发电的系统共性难题，很多在嘉兴得到突破，并已看到实际效果，嘉兴经验可复制可推广。”

——国家能源局前局长 吴新雄

“电力系统全力以赴服务光伏分布式发电，得到全社会好评。”

——浙江嘉兴市副市长 盛全生

（本文摘选自《亮报》）

2、【“秀洲模式”有了对外展示窗口 光伏小镇展厅正式开门迎客】

在展厅入口处，工人们正在忙着最后的扫尾工作；在展厅内部，全面展示秀洲国家高新区光伏小镇发展历程的灯箱已制作完成……近日，位于光伏小镇核心区一楼的光伏小镇展厅正式完成各项布置工作并开门迎客。至此，光伏小镇有了一个崭新的对外展示窗口。

展厅从光伏小镇的概况、发展理念、创新体制等方面，对光伏小镇进行了全方位的解读。2012 年 12 月，浙江省政府批准在秀洲区开展太阳能光伏产业“五位一体”创新综合试点，以此为契机，秀洲区分布式光伏发电建立了一套行之有

效的推进方法、工作机制和操作流程,探索出了一条可复制可推广的“秀洲模式”。2016年1月,秀洲光伏小镇入围浙江省特色小镇。

光伏特色小镇总用地规模2.9平方公里,总投资170亿元,以光伏制造与光伏发电为轴心,以光伏服务与光伏旅游为延展,紧密围绕“光伏概念”主题式发展,形成了“一核两带三片区”的规划。其中“一核”就是围绕光伏科创园形成的核心节点,具备产业孵化、研发办公、企业总部、会议会展等多种功能;“两带”是指沿马泾港——洪福桥港形成的滨水景观带;“三片区”分别为马泾港以西北的文化休闲服务区、八字路以南的光伏装备制造区和八字路以北的光伏研发创新区。

目前,光伏小镇已建成光伏科创园,正在建设中的工程包括光伏小镇公园、高新装备创业中心、强村光伏产业园以及光伏小镇客厅等。其中高新装备创业中心规划面积261亩,主要为1至2层机械厂房结构;强村光伏产业园总用地面积约73亩,屋顶分布式光伏电站总装机容量达2MW;光伏小镇客厅的建设,将深入贯彻光伏概念,创新设计光伏产品应用,通过新能源的使用,替代传统能源,真正打造环境优美、天蓝地绿,集旅游、教育、科普等功能的体验式综合体。

光伏小镇以处处有光伏、家家用光伏、人人享光伏为发展理念,在主导产业上,光伏制造按照秀洲光伏“高端切入、错位发展”的定位和思路,主攻新一代光伏高效电子产品及其装备开发与制造。目前已吸引“新南威尔士大学——上海交通大学(嘉兴)光伏产业联合创新研究中心”等研发机构,以及睿泰新能源、福莱特等光伏企业和电腾云光伏科技等运维检测企业入驻。园区共引进光伏类产业项目116个,引进培育省级重点研究院5家,汇聚光伏类研发人员300多人。此外,光伏小镇还将建设大型超市、生态公园、星级酒店、医疗机构等生活配套设施。

在政策扶持方面,光伏小镇推出了光伏电站补贴政策、人才政策以及鼓励企业开拓国际市场、加大高新技术发展等各项扶持措施,对于特别重大的项目,采取“一事一议”政策。体制创新上,光伏小镇由秀洲国家高新区管委会做好小镇的规划编制,创新小镇发展理念,同时做好小镇的各类公建、配套设施的规划和建设;光伏小镇采用市场运作模式,由国资公司——嘉兴秀洲光伏小镇开发建设有限公司进行小镇的项目招商和企业管理。在服务上,光伏小镇将积极做好企业

入驻、商业发展、产业促进、金融服务、人才服务等。

经过多年发展，光伏小镇获得了省行业标杆小镇、省十大示范小镇、省级博士后试点工作站、省级生态化建设与改造试点示范区、省海外高层次人才创新创业基地等众多省级荣誉。同时，光伏小镇还获得了国家级劳动和谐园区、国家分布式光伏发电应用示范区、国家低碳示范区等国家级荣誉。

（本文摘自《嘉兴日报》）

3、【大力推进光伏工程“走出去”】

鉴衡检测中心已为全国 500 余个项目共 600 兆瓦的电站提供检测认证；朗新·阿里巴巴光伏发电系统运维服务平台已为全国 310 余座分布式光伏电站提供运维服务，为全国超 3500 根充电桩提供光伏云服务，为 5500 多辆新能源汽车涉及近万个充电桩提供运营服务……

自 2012 年浙江省光伏产业“五位一体”创新综合试点在秀洲区启动建设以来，秀洲探索了一条“政府引导、市场运作、统一管理”的分布式光伏应用路径，以光伏应用促产业健康发展，已成为全国分布式光伏示范应用的标杆。如今，秀洲区还进一步提升光伏工程领域的“秀洲模式”，推进光伏运用、运维服务、设计安装施工等领域“走出去”，并已取得阶段性成效。

随着总投资 50 亿元的全国首个碲化镉薄膜太阳能电池等项目的相继入户，秀洲光伏产业集聚度进一步提升。同时，秀洲还积极引进光伏工程领域资质齐全、技术水平较高的专业化企业，目前已引进了拥有咨询、设计、施工等资质齐全的企业两家，这进一步提升了秀洲在光伏工程领域的话语权。

在此基础上，秀洲区先后引进与建设中电科三十六所等省重点企业研究院 6 家，省级企业技术(研发)中心 49 家；引进光伏类“国千”、“省千”人才及相关技术创新团队 20 多个。在平台建设方面，大力推进光伏小镇建设，去年 5 月，秀洲光伏小镇成功入选十大省级示范特色小镇。自去年 1 月以来，秀洲光伏小镇已接待了国家能源局、江苏省经信委等来自全国各地 160 余批的考察参观团队。

“我们进一步强化精准招商，突出招才引智和平台建设，一系列有力举措进一步提升了秀洲光伏产业的集聚效应。”区经济信息商务局相关负责人表示，一条覆盖从光伏产品和生产装备制造到光伏发电运营维护等的完整产业链正在崛

起，这也进一步带动了秀洲光伏工程“走出去”。目前，秀洲区已拥有光伏投资公司、运维管理(云)公司 30 多家。

据悉，秀洲光伏组件企业积极参与沿线国家的光伏市场，在印尼、印度、菲律宾等国家设立办事处和海外仓，积极开展小型电站的施工业务。如宇邦新能源有限公司在非洲喀麦隆等地建立了 3 个海外仓，积极拓展小型电站业务。与此同时，通过设立光伏产业创业(风险)投资引导资金，探索建立光伏分布式电站保险制度、碳交易制度，有效降低电站投资、运维成本。

为了推动光伏工程“走出去”，秀洲区还建立了光伏工程专项联席会议制度，相关部门共同参与，围绕本部门职能，各尽其责，共同负责光伏运用、运维服务、运行安全、工程设计、工程安全及光伏产业“走出去”等工作的推进与协调。同时，进一步鼓励企业开展光伏工程业务和参与光伏扶贫工作，并通过引进和培育光伏设计、施工一体化工程公司，对积极申报光伏工程资质的企业给予相关奖励。

(本文摘自《嘉兴在线新闻网》)

4、【质监总站公布 2016 年全国光伏发电工程建设规模】

3月17日，质监总站借助电力工程质量监督工作平台，完成了2016年全国电力工程建设规模统计工作，并印发《2016年全国电力工程建设规模统计简报》。此次发布的统计数据包括电力项目投产规模、新开工规模和在建工程规模，各项主要指标如下：

2016年竣工投产规模分别为：火电工程投产91个项目，装机容量5838万千瓦；风电工程投产260个项目，装机容量1971万千瓦；光伏发电工程投产505个项目，总容量1723万千瓦；核电投产6台机组，装机总容量为624万千瓦。特高压输电工程投产1000千伏特高压交流输变电工程2项，变电总容量36000兆伏安，线路总长2791千米。±800千伏特高压直流输电工程投产2项，输送容量1600万千瓦，线路总长1720千米。110(66)千伏及以上输变电工程共投产2501个项目(不含特高压项目)，变电总容量237049.1兆伏安，线路总长度42468.2公里。

2016年新开工规模分别为：火电工程项目95个，装机容量7769万千瓦；风电工程项目192个，装机容量1251万千瓦；光伏发电工程项目522个，装机容量

1753万千瓦;无新开工核电项目。特高压输电工程新开工1000千伏特高压交流输变电工程1项,变电总容量6000兆伏安,线路总长240千米;±1100千伏特高压直流输电工程1项,输送容量1200万千瓦,线路总长3304.7千米;±800千伏特高压直流输电工程3项,输送容量2100万千瓦,线路总长4816.2千米。110(66)千伏及以上输变电工程新开工1468个项目(不含特高压项目),变电总容量147363.1兆伏安,线路总长度26230.7公里。

截至2017年1月,全国在建火电工程项目229个,装机容量18785.5万千瓦;风电工程项目399个,装机容量2756万千瓦;光伏发电工程496个项目,总容量1695万千瓦;在建核电机组27台,装机总容量为2800万千瓦。特高压输电工程在建1000千伏特高压交流输变电工程2项,变电总容量30000兆伏安,线路总长3556千米;±1100千伏特高压直流输电工程1项,输送容量1200万千瓦,线路总长3304.7千米;±800千伏特高压直流输电工程6项,输送容量3800万千瓦,线路总长9518.4千米。110(66)千伏及以上输变电工程在建项目共2745个,变电总容量为335430.7兆伏安,线路总长度60446.4公里。

5、【中国跃升为全球最大可再生能源电力消费国】

“首先我要赞扬中国在气候变化方面展现出的强大领导力!追溯到2014年,中国国家主席习近平和美国前总统奥巴马达成一个双边气候变化协议。该协定是一个强有力的催化剂,在各国面前起到了良好的表率作用,有力地促进了《巴黎气候协定》的最终签署,所以要感谢中国!”美国内政部前副部长、大自然保护基金会公共政策全球管理总经理林恩·斯嘉丽(Lynn Scarlett)在接受记者采访前先做了这样的开场白。

3月17日,在中国国际经济交流中心与保尔森基金会共同主办的2017可持续性年会上,美国前财政部长、保尔森基金会主席亨利·保尔森(Henry M. Paulson, Jr.)、中国国际经济交流中心理事长曾培炎、中国气候变化事务特别代表解振华以及来自中美两国的政府官员、杰出行业专家和知名学者齐聚一堂,共同探讨中国向绿色经济转型所面临的机遇和挑战。林恩·斯嘉丽为美方代表之一。

绿色转型已经有了顶层设计的长效支撑。“中国积极倡导绿色低碳发展,取得了显著成就,绿色低碳发展的战略地位显著提升。中国共产党十八大报告,把

生态文明建设纳入了中国特色社会主义‘五位一体’的总体布局，提出要着力推进绿色发展、循环发展、低碳发展。”解振华表示。

实现绿色转型离不开绿色低碳能源的发展，而中国已成为世界清洁能源市场的领头羊。

2015年，中国新能源投资占全球总量的1/3。2016年，中国面向海外的新能源投资同比增长60%，达320亿美元。

中国新增风电装机连续5年领跑全球、光伏发电累计装机容量全球第一，世界六大太阳能光伏组件生产商中，中国占有5席。中国水电装机容量和年发电量均居世界首位、新能源汽车产销量连续两年居世界第一……

中国已跃升为世界最大的可再生能源电力消费国。“去年，我国非化石能源装机比重达到35.8%，比2015年提高了1.6个百分点，非化石能源占一次能源的消费比重，从12%提高到13.3%。”国家电网公司董事长舒印彪表示。

不难看出，中国新能源已经在全球新能源市场占据了领导地位。

美国能源经济和金融分析研究所金融部主任汤姆·萨泽罗曾表示：“中国在全球新能源市场占据了领导地位。这种领导作用是全球新能源走向未来的‘稳定器’，世界欢迎中国的引领。”

中国在清洁能源领域的主导地位在创造就业方面得到了体现。根据国际能源署的估算数据，在全球810万个可再生能源相关的就业岗位中，中国创造了350万个，而美国在可再生能源领域的就业岗位尚不足80万个。根据国家能源局预计，到2020年，中国在可再生能源领域投资至少为3610亿美元，创造的就业机会至少为1300万个。国家能源局副局长李仰哲表示，可再生能源将在中国能源结构转型中起到支柱作用。

（本文摘自《中国能源报》）

6、【硅太阳能电池光电转换率首超26%】

英国《自然·能源》杂志20日在线发表的一项重要研究成果，报告了首个光转换效率突破26%的硅太阳能电池。经认证，这种电池实现了26.3%的转换效率，表明硅太阳能电池的效率达到了历史新高，更多效率更高的硅太阳能电池板也将在未来问世。

据《自然·能源》文章估计，到2050年，光伏电力将承担全球一次能源需求的20%以上。但目前太阳能发电成本相较于其他能源仍然偏高，降低发电成本是世界各国相关企业、组织主要的发展目标之一，因此，提高硅太阳能电池光电转换率，成为进一步部署光伏电力的关键步骤。

硅太阳能电池的理论效率约为29%，因为在入射光的能源中，20%至30%为透射损失，约30%为量子损失，约10%为载流子复合、表面反射损失及串联电阻损失等。

此次，日本钟化公司研究人员吉河训太及其同事使用工业兼容的工艺来制造单晶硅太阳能电池，其设计能同时增加电池的阳光吸收和电流转换。按照新方法，研究团队打破了此前的最高纪录25.6%，将光转换效率提高到26.3%。

与此同时，研究人员还提出了一种实现硅太阳能电池的理论转换效率极限——29.1%的新方法，为实现太阳能发电高效转换、降低成本的目标打开了一扇大门。

研究团队强调，尽管该研究打破了迄今世界硅太阳能电池的光转换效率纪录，但将单个电池组装成商业上可行的太阳能电池板，目前还需要进一步研究。

（本文摘自《科技日报》）

企业动态

1、【昱辉预计年底完成全球550MW容量；未来重心发展分布式电站】

昱辉阳光于全球布局太阳能，计划2017年底完成550MW的容量，目前已在7个国家建设335MW。

昱辉在中国多个城市都有建设计划，预计装机容量可以增长到393MW。另外，其公司2017年的计划还包括美国、英国、加拿大和波兰。美国预计今年安装108MW，其中包括在加州、明尼苏达州和北卡罗莱纳州的70MW社区光伏计划；英国预计于年底完成14.3GW，目前已建设9.9MW。

配合加拿大上网电价3.0计划，当地则有9MW小型公共事业规模的电站计划；波兰将有13MW待建设项目，并且计划在15年内以100.18 US\$/MWh的费

率完成 1GW 的太阳能阵列；土耳其方面，昱辉计划将以 134 US\$/MWh 的上网电价建设 12.7MW 的电站。

昱辉阳光董事长兼执行长李仙寿表示，中国分布式发电市场越来越受欢迎，未来公司也将专注于分布式发电计划。过去的一年，公司重心主要转向太阳能项目的开发，2016 年 6 月到 9 月的季度营收增长中，下游业务即占了 37.2%。

2、【晶科在美取得商业太阳能用户融资方案】

晶科能源之全资子公司晶科能源美国分公司宣布与 CleanFund Commercial PACE Capital 基金合作，将透过 SolarPACE?为美国商业太阳能专案客户提供长期项目融资服务。

SolarPACE?方案旨在为商业及工业业主最大化太阳能现金流。C1 年期间通过财产税进行偿还。SolarPACE?解决了商业太阳能专案融资中的大多数信贷问题，不仅为租赁财产的租户提供了解决办法，同时也灵活利用了太阳能税收抵免。使用晶科能源组件并参与 SolarPACE?的专案开发者将能够降低开发成本。

晶科能源美国分公司总经理 Nigel Cockroft 说：“SolarPACE?方案非常适合商业及工业地产，以其独特的方法为终端客户最大化现金流，我们认为这将有助于我们的客户扩充他们的销售工具箱。我们一直致力于加强与我们合作的安装商的竞争力，而这次与 CleanFund 的合作将是推动上述目标的重要一步。”

CleanFund 副总裁 Brandon Deno 说：“作为长期融资提供者，我们很高兴看到这些发电专案能使用可靠供应商的高质量组件。晶科能源是公认的可信赖的世界级组件制造商。”

光伏政策

1、【三部委关于组织申报第七批可再生能源电价附加补助项目的通知】

3月13日，财政部、发改委、能源局三部委联合下发《关于组织申报第七批可再生能源电价附加补助项目的通知》，通知提出：

纳入第7批目录的项目应满足两个条件：

1)2016年3月底前并网，光伏扶贫项目并网时间可放宽至2016年12月底

2)光伏发电项目应纳入2015年及以前年度建设规模范围

即，拿到2015年之前的指标，且在2016年3月前并网(扶贫到放宽12月)的项目，才有资格进入第七批目录。

政策原文：

关于组织申报第七批可再生能源电价附加补助项目的通知

财办建〔2017〕17号

各省、自治区、直辖市财政厅(局)、发展改革委、能源局、物价局，国家电网公司、中国南方电网有限责任公司、内蒙古自治区电力有限责任公司：

根据《财政部 国家发展改革委 国家能源局关于印发〈可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法〉的通知》(财建〔2012〕102号)、《财政部关于分布式光伏发电实行按照电量补贴政策等有关问题的通知》(财建〔2013〕390号，以下简称《通知》)等有关文件的要求，现对可再生能源电价附加资金补助目录申报工作通知如下：

一、申报条件

(一)2006年及以后年度核准(备案)，2016年3月底前并网(其中，光伏发电项目应纳入2015年及以前年度建设规模范围，光伏扶贫项目并网时间可放宽至2016年12月底)；

(二)尚未纳入《关于公布可再生能源电价附加资金补助目录(第一批)的通知》(财建〔2012〕344号)、《关于公布可再生能源电价附加资金补助目录(第二批)的通知》(财建〔2012〕808号)、《关于公布可再生能源电价附加资金补助目录(第三批)的通知》(财建〔2012〕1067号)、《关于公布可再生能源电价附加资金补助目录(第四批)的通知》(财建〔2013〕64号)、《关于公布可再生能源电价附加资金补助目录(第五批)的通知》(财建〔2014〕489号)、《关于公布可再生能源电价附加资金补助目录(第六批)的通知》(财建〔2016〕669号)；

(三)非自然人分布式光伏发电项目按照《通知》有关要求一并申报，自然人分布式光伏发电项目按照财建〔2016〕669号文件有关要求不再按目录制管理；

(四)已纳入补助目录的项目，当“项目名称”、“项目公司”、“项目容量”、

“线路长度”等发生变化或与现实不符时，请按照《财政部 国家发展改革委 国家能源局关于印发〈可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法〉的通知》（财建〔2012〕102号）、《通知》等要求申请变更，按程序一并申报。

二、申报材料

填写可再生能源电价附加资金补助目录申报表（见财建〔2012〕102号附件1），并提供以下材料：

- （一）项目核准（备案）文件；
- （二）上网电价审批文件；
- （三）生物质能发电项目还需提供可行性研究报告。

三、申报流程和时间

在国家电网公司、南方电网公司经营范围内的分布式项目，由其下属省（区、市）电力公司汇总，并经省级财政、价格、能源主管部门审核同意后报国家电网公司和南方电网公司。国家电网公司和南方电网公司审核汇总后于6月30日前报财政部、国家发展改革委、国家能源局；其他项目由省级财政、价格、能源主管部门组织申报，并于6月30日前联合上报财政部、国家发展改革委、国家能源局。未能在6月30日前上报的项目将纳入下一批审核。

财政部办公厅

国家发展和改革委员会办公厅

国家能源局综合司

2017年3月13日

2、【住建部：“十三五”期间全国城镇新增太阳能光电建筑装机容量达1000万千瓦以上】

3月14日，住房和城乡建设部印发《建筑节能与绿色建筑发展“十三五”规划的通知》（以下简称“通知”），计划到2020年，城镇新建建筑能效水平比2015年提升20%，部分地区及建筑门窗等关键部位建筑节能标准达到或接近国际现阶段先进水平。城镇新建建筑中绿色建筑面积比重超过50%，绿色建材应用比重超过40%。完成既有居住建筑节能改造面积5亿平方米以上，公共建筑节能

能改造 1 亿平方米，全国城镇既有居住建筑中节能建筑所占比例超过 60%。

“十二五”期间，我国可再生能源建筑应用规模持续扩大，共确定 46 个可再生能源建筑应用示范市、100 个示范县和 8 个太阳能综合利用省级示范，实施 398 个太阳能光电建筑应用示范项目，装机容量 683 兆瓦。截至 2015 年底，全国城镇太阳能光热应用面积超过 30 亿平方米，浅层地能应用面积超过 5 亿平方米，可再生能源替代民用建筑常规能源消耗比重超过 4%。

与此同时，我国建筑节能与绿色建筑发展还面临不少困难和问题，主要是：建筑节能标准要求与同等气候条件发达国家相比仍然偏低，标准执行质量参差不齐；城镇既有建筑中仍有约 60% 的不节能建筑，能源利用效率低，居住舒适度较差；绿色建筑总量规模偏少，发展不平衡，部分绿色建筑项目实际运行效果达不到预期；可再生能源在建筑领域应用形式单一，与建筑一体化程度不高；农村地区建筑节能刚刚起步，推进行缓慢；绿色节能建筑材料质量不高，对工程的支撑保障能力不强；主要依靠行政力量约束及财政资金投入推动，市场配置资源的机制尚不完善。

“十三五”时期是我国经济结构转型升级进程加快，人民群众改善居住生活条件需求强烈，住房城乡建设领域能源资源利用模式亟待转型升级，推进建筑节能与绿色建筑发展面临大有可为的机遇期，潜力巨大。“通知”中指出，“十三五”期间扩大可再生能源建筑应用规模。在末端用能负荷满足要求的情况下，因地制宜建设区域可再生能源站。鼓励在具备条件的建筑工程中应用太阳能光伏系统。

“通知”还强调，为了加强太阳能光伏建筑应用，在建筑屋面和条件适宜的建筑外墙，建设太阳能光伏设施，鼓励小区级、街区级统筹布置，“共同产出、共同使用”。鼓励专业建设和运营公司，投资和运行太阳能光伏建筑系统，提高运行管理，建立共赢模式，确保装置长期有效运行。全国城镇新增太阳能光电建筑应用装机容量 1000 万千瓦以上。