



嘉兴市光伏行业协会
嘉兴市光伏产业联盟

光伏信息精选

2017.11.27-2017.12.03

嘉兴市光伏行业协会秘书处

目 录

行业聚焦	2
1、【凤桥镇成功入围 2018 年省级新能源示范镇】	2
2、【浙江嘉兴： 绿色金融助力“百万屋顶光伏工程”】	3
3、【海宁市“三招”助力分布式光伏总装机规模位列嘉兴五县二区首位】	4
4、【平价趋势已成，坚定看好光伏产业巨大空间】	5
5、【第三批光伏“领跑者”：“领”出行业竞争更充分】	8
6、【英国研究人员寻找改善太阳能电池涂层中掺氟二氧化锡导电性的方法】	12
企业动态	12
1、【光隆能源全员行动，积极落实节能降耗工作】	12
2、【昱能科技斩获领跑中国可再生能源先行企业 100 强一顶级逆变器品牌】	13
光伏政策	14
1、【我市启动分布式光伏工程建设企业年度综合评价工作】	14
2、【13 省市 25 条政策 10 月份光伏行业政策汇总】	14

行业聚焦

1、【凤桥镇成功入围 2018 年省级新能源示范镇】

近日，浙江省能源局公示 2018 年浙江省清洁能源示范县、新能源示范镇名单，嘉兴南湖凤桥镇成为新晋的 6 个省级新能源示范镇之一。

近年来，凤桥镇依托嘉兴市良好的光伏产业环境大力发展新能源，将光伏应用“进村入户”、“进园入企”，取得了一定成效，为成功创建新能源示范镇打下了良好的基础。

前两天，记者在嘉兴市鑫洲机械配件有限公司的大楼屋顶看到，约 2800 平方米的光伏屋顶已经建成，即将并网。这是该公司与嘉兴安晟新能源责任有限公司按“合同能源管理”模式投资 200 多万元建成的屋顶分布式光伏发电项目。

该项目投入运营后，预计首年发电量 20.47 万千瓦时，25 年年均发电量 18.62 万千瓦时。“项目所发光伏电能可优先供我们企业使用，测算下来，每个月能节省约 3000 元电费。”鑫洲机械负责人许建英介绍。

2015 年以来，在国家政策推动下，屋顶或空旷地带利用太阳能发电成为一种趋势，工业企业“屋顶发电”风生水起，一些闲置的企业屋顶开始绽放春天。发展至今，凤桥镇已累计建成并网嘉兴市高翔纸业有限公司、嘉兴市宏丰机械有限公司等 13 家企业屋顶光伏，装机容量达 7.42 兆瓦，在全省城镇层面处于领先地位。今年 5 月，京能源深（嘉兴）能源科技有限公司中法金属 3.4 兆瓦农光互补光伏发电项目的建成并网，实现了新能源产业和农业产业的协同发展，这一地面农光互补电站在全省具有较强的示范意义。此外，凤桥镇还积极提高家庭屋顶光伏的普及率，截至目前，已累计并网发电家庭屋顶光伏 242 户。

突出光伏发电的同时，凤桥镇也积极探索光热、沼气、生物质等领域的可再生能源利用。目前，该镇太阳能热水器普及率全省领先，全镇 80% 以上的家庭用户安装太阳能热水器；年利用生物质颗粒 515 吨，年利用 300 万方沼气供热。基本形成以多元化、规模化光伏利用为特色，其他可再生能源利用为补充的新能源发展利用新格局。

成为省级新能源示范镇之后，凤桥镇更梳理了一整套全新发展思路。“为加

快新能源的开发利用，我们将积极推进‘新城镇、新能源、新生活’行动，根据《凤桥镇创建新能源示范镇实施方案》，在2016年至2019年四年创建期间，拟实施重点项目21个，总投资18197万元。”凤桥镇相关负责人表示。

具体目标为，到2019年，建成以集中连片屋顶光伏、企业屋顶分布式光伏、地面农光互补光伏电站等多元化光伏应用为特色的省级新能源示范城镇，新能源在能源结构中的比重进一步提高，新能源开发利用水平达到省内城镇领先水平。

“省级新能源示范镇的创建，有利于凤桥镇加快转变经济发展方式，招引高新技术项目落地，对当地的生态发展也是大有裨益。此外，发展家庭屋顶光伏，通过自发自用、余量上网模式，还可为农户节省家用电费，切实给老百姓带来实惠。”上述负责人表示。

到2019年，凤桥镇力争让可再生能源开发利用量达到1.45万吨标煤，年减少二氧化碳排放约3.36万吨，减少二氧化硫排放301吨，减少氮氧化物排放约90吨，减少烟尘排放257吨。

（本文摘自《嘉兴日报》）

2、【浙江嘉兴：绿色金融助力“百万屋顶光伏工程”】

家庭屋顶光伏工程，既是实现节能减排的绿色工程，也是增加农民收入的惠民工程。浙江省开展百万屋顶光伏工程建设以来，当地银行业金融机构积极响应号召，通过对接项目、出台制度、减负让利等途径，推进“屋顶光伏进万家”。

缺少抵押担保是制约农户获取信贷支持的主要障碍，为突破瓶颈，浙江省各银行机构纷纷推出信用贷款对光伏建设予以定向支持。以绿色金融开展较好的嘉兴市为例，据嘉兴市银监分局统计，截至2017年8月末，当地对家庭光伏贷款采用信用贷款的共有7840户，贷款余额4.8亿余元，约占当地家庭屋顶光伏贷款的95%。另外，各银行机构纷纷延长贷款期限，同时实行优惠利率。据浙江禾城农商银行介绍，他们推出的信贷产品期限一般在5年至15年，贷款利率较同类个人信用贷款少上浮约80个百分点，年平均利率约为5.63%的水平。多家银行还纷纷简化业务流程。如浙江平湖工银村镇银行加强与光伏安装公司的对接，安装公司与农户约定安装时间后，再由该行员工上门签约，最后批量放款。

（本文摘自《经济日报》）

3、【海宁市“三招”助力分布式光伏总装机规模位列嘉兴五县二区首位】

近年来，海宁市以省清洁能源示范市和国家分布式光伏发电应用示范区建设为契机，大力发展光伏发电工程，截至目前，全市分布式光伏发电并网装机规模达到423.04兆瓦，其中家庭屋顶规模27.18兆瓦，装机总规模及家庭屋顶装机规模均位列嘉兴市五县两区首位。

一是优服务，创新光伏项目管理模式。积极践行“最多跑一次”改革，按照简政放权的要求，探索创新简化光伏项目审批管理程序，方便企业及居民安装光伏发电设施。居民安装家庭屋顶光伏设施在电力公司登记后，由电力公司“替跑”到市发改部门进行备案；企业申报光伏投资项目备案由原来现场办理变成网上申报，真正实现“零上门”。截至目前，全市已成功办理光伏项目网上备案160个，实现“替跑”3679户。建立“政府主导+协会引导”的光伏产业发展推进模式，成立光伏产业发展及应用推广协调小组，以光伏行业协会为平台推进光伏产业监测预警体系建设，引导协调光伏产业持续健康发展。

二是重推广，全面扩大光伏应用范围。结合“美丽乡村”建设，在星级美丽乡村、新农村集中连片住房等重点区域，开展家庭屋顶光伏建设工程，鼓励开展“光伏扶贫”示范项目，截至目前，全市累计实现家庭屋顶光伏安装4256户。加快推进开发区、园区工业企业屋顶分布式光伏发电项目和学校、党政机关等公共建筑建设分布式光伏发电项目，目前，海宁经济开发区成功升级为国家分布式光伏发电应用示范区，全市61个村委、皮革城等部分公共建筑屋顶已建成分布式光伏发电项目。探索建设“农光互补”、“水光互补”、“光伏走廊”等综合利用光伏电站，我省首个“农光互补”大棚项目海宁市袁花镇长啸村5兆瓦“农光互补”光伏电站已正式并网发电，今年已结算发电量232.24万千瓦时。

三是强支撑，助推光伏产业迅速崛起。大力支持海宁市阳光科技小镇发展，专项提供基础建设50%贴息补助和500亩指标预拨等政策支持。鼓励企业创建光伏应用技术研究院，加强高层次光伏人才引进和技术创新，截至目前，小镇已建成晶科商学院和3家省级研究院，引进省千人才2人，嘉兴市领军人才3人，并成功创建为首批省级高级技术特色小镇（培育类）。对分布式光伏发电项目、村

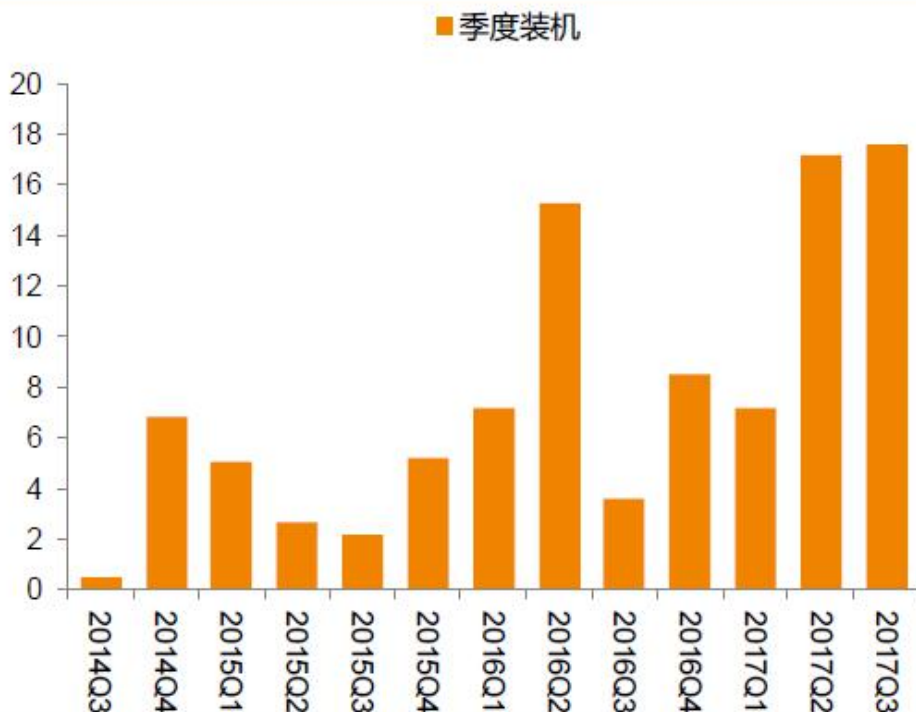
级集体经济投资项目、农村成片家庭屋顶光伏项目分类实施竞争性电量补贴，对企业实施分布式光伏发电项目继续给予节能政策支持，2015 年以来，全市累计发放市级光伏补助资金超 2 亿元。

4、【平价趋势已成，坚定看好光伏产业巨大空间】

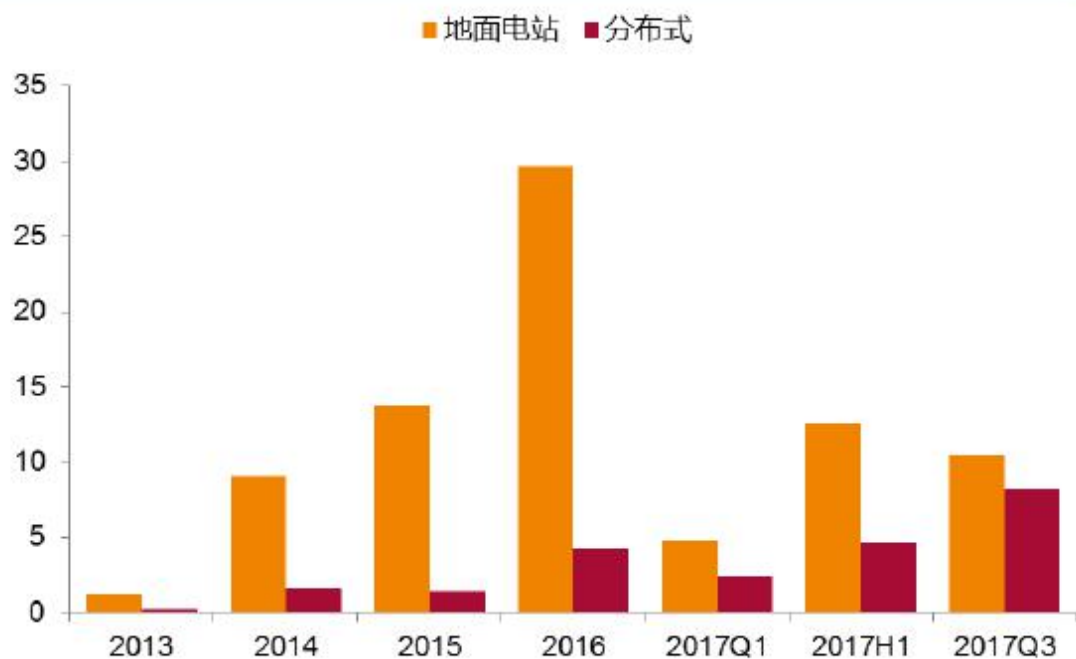
分布式驱动国内光伏装机增长

前三季度国内光伏装机实现 43GW，预计全年大约装机 50 个 GW，其中地面电站大约 30GW，分布式大约 20GW。去年装机数量相比，地面电站装机基本持平，分布式装机新增 4-5 倍。这个变化一方面是因为地面电站补贴下调，分布式度电收益很高；另一方面很重要是因为地面电站指标收缩。光伏补贴下调基于系统成本下降，电站投资收益率对投资热情不大，影响地面电站装机量增长的主要是指标。所以国内需求来看，根据能源局下发的 17 年-20 年的指标，我们预测明年地面电站大约装机量 25GW 左右，分布式增长 50%，预计明年总装机约 55GW。

图 1：季度光伏新增装机（单位：GW）



资料来源：国家能源局、天风证券研究所

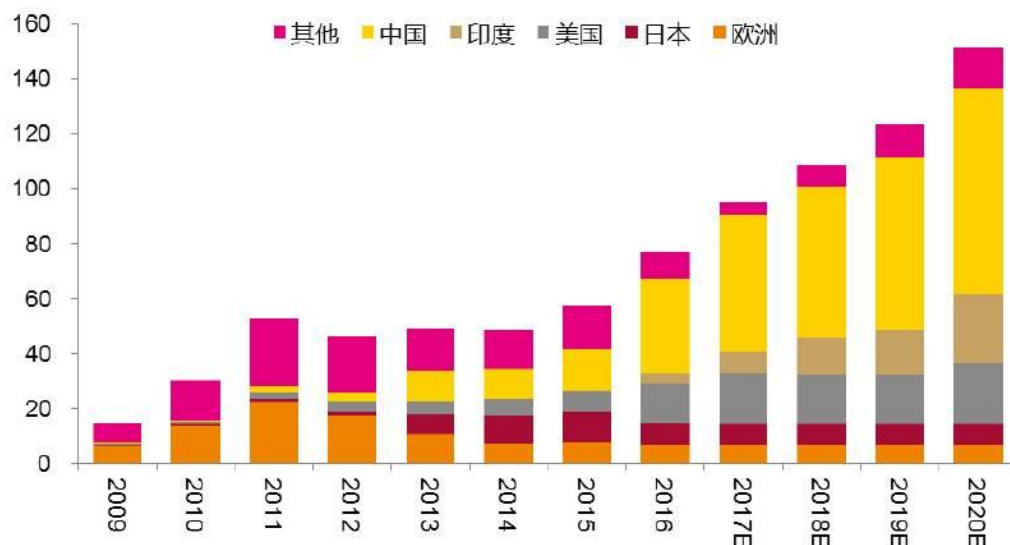
图 2：国内新增光伏装机结构（单位：GW）

资料来源：国家能源局、天风证券研究所

新兴市场保证全球装机需求乐观

全球来看，欧洲、日本市场比较平稳，美国市场现在对光伏的认可度和接受度非常乐观，这几年增长速度很快，美国今年屯组件的行为，可能导致 2018 年在组件购买方面会有一些收缩，但装机量依然比较乐观。但印度和新兴市场增长迅速，据统计：新兴市场装机量超过 1GW 的国家有 24 个，装机量超过 10MW 的 112 个，制定政策目标 176 个。多晶硅产能的限制，订单高峰期低毛利市场产品供应受些挤压，明年印度、新兴市场的需求会继续释放，全球装机比较乐观。我们预测今年全球装机 95GW，明年约 110GW，增长约 15%，总体比较乐观。

图 3：全球主要光伏市场及新兴市场装机需求预测（单位：GW）



资料来源：PB、天风证券研究所

分布式能源就近消纳试点，消纳条件好的园区光伏等优先试点

分布式能源就近消纳试点、“隔墙售电”政策出台，在试点区域选择上，优先选择电力需求量大、电网接入条件好、能够实现就近入网并消纳，且可以达到较大总量规模的市县级区域，或经济开发区、工业园区、新型城镇化区域等。电力企业（或参与增量配电网企业）承担电力输送、配合电力交易机构组织分布式发电市场化交易，按照法定标准收取过网费，以下列三种形式进行：发电项目与用电企业直接交易，向电网支付过网费、发电项目委托电网代售电、电网企业直接按照标杆电价收购项目公司电力再出售。

补贴下调基于系统成本下降，叠加成降预期后，IRR 影响较小

年底是光伏行业政策出台密集期，光伏补贴退坡多种流传版本出现，地面电站补贴下调幅度 0.1-0.15 元/kwh 之间，对于 2018 年补贴退坡的模式，市场存在两种传言版本：或按季度分别下调，或依然以“630”为节点一次性下调。标杆电价下调是基于系统装机成本及度电成本快速下降，按照目前电站投资成本，电站投资运营环节收益率依然很高。

表 1: 补贴下调后 IRR 变化

	三类地区 地面	自发自用 余电上网	一次下调 0.1 元	一次下调 0.15	按季度共 下调 0.15	自发自用 下调 0.1	自发自用 下调 0.12
期初投资	6 元/W	6	6	6	6	6	6
电价	0.85	1.02	0.75	0.70	0.752	0.93	0.91
IRR	13.05%	16.56%	10.94%	9.85%	10.98%	14.62%	14.22%
期初投资	6 元/W	6	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5
电价	0.85	1.02	0.75	0.70	0.752	0.93	0.91
IRR	13.05%	16.56%	12.33%	11.18%	12.38%	16.26%	15.82%

资料来源：天风证券研究所

我们选取江苏地区为例，考虑 2018 年系统装机成本下降与补贴下降的不同版本，计算 IRR 变化。系统装机成本维持 6 元/W 的水平，地面电站及全额上网分布式补贴一次性下调 0.1 元/kwh、0.15 元/kwh，及分季度共下调 0.15 元/kwh 分别对应 IRR 10.94%、9.85%、10.98%；分布式补贴下调 0.1 元/kwh、0.12 元/kwh 对应 IRR 14.62%、14.22%。

考虑系统装机成本下降到 5.5 元/W，则地面电站及全额上网分布式补贴一次性下调 0.1 元/kwh、0.15 元/kwh，及分季度共下调 0.15 元/kwh 分别对应 IRR 12.33%、11.18%、12.38%；分布式补贴下调 0.1 元/kwh、0.12 元/kwh 对应 IRR 16.26%、15.82%。可以看出由于系统装机成本下降，电站投资环节收益率依然很高。考虑成本下降、补贴下降叠加后的收益率下降甚微。

而下调方式无论是一次性降价，还是分批次降价，不改当前电站运营获得超额利润的事实，降价来自于成本端的快速下降，装机热情不减，分批次少量降价更符合成本发展规律有利于行业良性健康发展。

（本文摘自《天风证券》）

5、【第三批光伏“领跑者”：“领”出行业竞争更充分】

近日，国家能源局下发《关于公布 2017 年光伏发电领跑基地名单及落实有关要求的通知》（以下简称《通知》），确定 2017 年光伏发电应用领跑基地和技术领跑基地名单，共 10 个应用领跑基地和 3 个技术领跑基地。厦门大学中国能源政策研究院院长林伯强认为，本期领跑基地技术准入门槛进一步提升，并通过推动建设技术领跑基地，促进行业自主创新和技术进步，将加速行业高效化趋势。

“应用领跑基地与技术领跑基地既有区别又相辅相成，共同助力我国光伏产业的进步与发展，这将使光伏发电领跑企业愈加壮大。”

此外，林伯强也分析，本期领跑者基地遴选时更加关注了电网接入、土地租金、融资成本、税费等非技术成本，推动行业进一步降低非技术成本，将有助于平价上网目标的早日实现。

领跑基地是如何选出的

继国家能源局上半年发布了《关于光伏发电“领跑者”计划实施和2017年领跑基地建设有关要求的通知》之后，《通知》正式公布了第三批10个应用领跑基地和3个技术领跑基地名单。本次《通知》是落实国家能源局第三批光伏“领跑者”计划，第二批领跑者计划已于去年10月底前所有基地完成招标，并于今年9月底并网。“领跑者”指标一向是光伏企业争抢的目标，原因有二：一是政府将在关键设备、技术上给予“光伏领跑者”计划项目市场支持；二是加入计划本身对企业提升自身的品牌效应的影响是不言而喻的。

入选应用领跑基地的依次为：山西大同、山西寿阳、陕西渭南、河北海兴、吉林白城、江苏泗洪、青海格尔木、内蒙古达拉特、青海德令哈和江苏宝应等10个基地；推荐入选技术领跑基地的依次为：江西上饶、山西长治和陕西铜川等3个基地。本次发布的领跑基地名单旨在通过推动建设技术领跑基地，促进行业自主创新和技术进步，而不仅针对企业个体，对行业的影响更大。

对于名单中“10+3”分配模式，晋能科技总经理杨立友向中国经济导报记者表示，公示名单覆盖了我国一、二、三类资源区，大部分基地涉及贫困县，另外有基地涉及盐碱地改造、生态渔业基地等，领跑者基地在承载扩大清洁可再生能源应用规模，降低度电成本使命的同时，还将光伏与精准扶贫、土地综合利用有机结合。“三个技术领跑基地为处于培育期的技术提供了应用机会，鼓励技术的持续创新，推动光伏发电成本不断下降。”

据了解，光伏领跑基地可支撑“领跑者”计划实施，领跑基地竞争优选因素很多，首先落实土地、环保、安全等前提条件，对占用基本农田、位于有环境影响制约或者存在安全风险区域的基地实行一票否决制，以落实严守耕地保护、生态红线和安全红线的要求。实际上，领跑基地竞争条件还包括企业投资能力、业绩水平、技术先进性和申请上网电价，应用领跑基地上网电价比标杆电价低10%

作为竞价入门的门槛。

此外，领跑基地优选标准综合考虑了太阳能可利用条件较好、土地类型及流转价格较低、免土地租金的国有未利用土地、免城镇土地使用税和耕地占用税的土地、接入系统建设承诺投资建设基地各项目升压站之外全部电力送出工程的优先，不得由基地内项目投资企业分摊工程费用，基地所在省级电网企业应承诺基地项目发电全额消纳或达到国家规定的最低保障小时数等。

另外，业内专家也对下一批领跑基地竞争和后续监管提出了建议：除了制定科学完善的竞争优选标准和加强前期管理以外，还应建立国家能源局指导、省级发展改革委能源局协调、基地所在市(县)政府落实、技术管理机构技术支持下制定监管措施，相关部门定期发布各基地的监测报告，并制定相应奖惩制度。

“应用+技术领跑”促升级

与前两批“领跑者”项目相比，第三批领跑基地的技术准入“门槛”更高，并启动了技术领跑基地建设，给光伏制造企业自主创新研发的、可推广应用但尚未批量制造的前沿技术产品提供试验示范和依托工程，加速科技研发成果的应用转化，带动和引领光伏发电技术进步和市场应用。对于第三批“光伏领跑者”项目，《通知》明确，应分别于2018年底和2019年上半年之前全部建成并网发电。中国循环经济协会可再生能源专委会政策研究主任彭澎介绍，从整体来讲，领跑者基地计划是未来规模化光伏电站发展的一个趋势。

据了解，第三批应用领跑基地采用的多晶硅电池组件和单晶硅电池组件的光电转换效率应分别达到17%和17.8%以上，技术领跑基地采用的多晶硅电池组件和单晶硅电池组件的光电转换效率应分别达到18%和18.9%以上，而此前两批的要求为，多晶硅光伏组件转换效率不低于16.5%，单晶硅光伏组件转换效率不低于17%。

林伯强表示，随着应用领跑者基地和技术领跑者基地的推广建设，光伏高效组件产能预计将陆续扩产，双面发电、N型电池等新型技术应用逐步得到规模化应用，光伏系统效率将实现显著提升，电站发电成本显著下降，有望在2020年前实现光伏用户侧平价上网。2018~2019年期间分布式光伏发电价格下调，分布式光伏发电将进入稳步发展阶段，成为中东部地区光伏建设主要形式。农光互补、渔光互补、林光互补等各类“光伏+”形式在中东部地区有望得到大面积推广。

此外有专家认为，度电成本应更低才符合当前光伏行业发展的趋势。在技术进步、装机规模快速扩张的同时，光伏发电已由“零部件领跑”到“系统升级全面领跑”。此前，“领跑者计划”只对电池和组件的效率提出了要求，现在也对其他零部件、对系统解决方案提出了更高的要求。林伯强表示，除了电气设备，非电气类的产品也开始参与到“领跑者”项目中，通过提高发电量降低度电成本，从而让业主在激烈的竞争中确保收益，正是系统领跑的体现。

与此同时，随着降本提效的速度加快，光伏成本在度电成本中的占比越来越低。据测算，目前光伏组件在度电成本中的占比仅为23%，而电网接入、土地租金、融资成本、税费等非光伏成本的占比达到77%。中国光伏行业协会秘书长王勃华指出，尽快降低非技术性成本是推动我国光伏平价上网的关键。

业内人士介绍，“领跑者”计划推出的宗旨是为先进技术产品应用提供平台，引导企业加快技术创新，促进产业技术进步，以实现度电成本大幅下降、和传统能源相比富有竞争力的最终目的。而降低度电成本的核心是提高转换效率，不论何种技术，加速技术投入与革新，实现更高的效率与更低的度电成本才是光伏产业发展壮大的关键。

林伯强分析，经过近年来的快速发展，我国光伏不缺“量”，《通知》推进实施光伏发电领跑基地建设，走技术领先路线，实现降本增效，方向上无疑是正确的，将为我国早日实现光伏发电平价上网打下基础。下一步应考虑“市场在哪里”的问题，切实解决如何实现光伏领跑基地生产的电力得到充分的消纳利用。

在许多光伏企业眼中，《通知》中的要求也是比较合理的，业内龙头企业应当做到并且超过这个基本要求。东方日升全球市场总监庄英宏表示，企业需要专注于自己本身产品技术的研发，将自己最有代表性、最具有实力的产品技术去参加新一轮领跑者基地角逐，同时要保证该产品能够在现阶段实现量产，从而满足应用领跑者基地的需求。“良性竞争才能让行业健康发展，角逐中互相学习，提高自身水平，才是这个行业进步的法则。”

（本文摘自《中国经济导报》）

6、【英国研究人员寻找改善太阳能电池涂层中掺氟二氧化锡导电性的方法】

英国利物普大学的研究人员已经发现了限制掺氟二氧化锡导电性的因素，这可能会积极推动太阳能电池玻璃涂层的发展。

利物浦大学的物理学家们已经确定了限制掺氟二氧化锡导电性的因素。

研究人员发现，每两个提供额外自由电子的氟原子中，就会有一个占据了二氧化锡晶体结构中一个通常未被占据的晶格位置。而每一个这种所谓的“间隙”氟原子都捕获一个自由电子，从而变成负电荷。这使电子密度降低了一半，也导致了剩余自由电子散射的增加，进而导致了氟掺杂二氧化锡的低导电率。

有了这一重要发现，就可寻找方法改进涂层透明度，以及将电导率提高5倍、使成本降低、提高触摸屏、LED、光伏电池和节能窗等大量应用的性能。研究团队目前正在寻找能避免上述不良因素的新型替代掺杂剂。

除利物浦大学的物理学家们外，来自萨里大学离子束中心、伦敦大学学院和国际性玻璃制造商 NSG Group 的科学家们也共同参与了此项研究。

（本文摘自《pv-magazine》）

企业动态

1、【光隆能源全员行动，积极落实节能降耗工作】

为积极响应政府节能降耗的号召，近日浙江光隆能源科技股份有限公司结合公司实际情况，组织各部门开展了节能降耗专题活动，并进行全员宣导，重点贯彻。

制造中心经过分析，将高耗电设备进行重点管理，对部分产线设备进行技术改造，将原定频设备改造成变频设备，并针对产线错峰使用时间，及时对设备进行供断电，提高设备运行效率，有效降低了能耗，再而加强分区管理车间环境温湿度的管控力度，在确保产线环境达到最佳同时实现节能降耗。

同时为进一步激励员工强化绿色生产意识，组织开展节能降耗达标竞赛，倡

导节约用水用电，合理利用办公室及宿舍空调等大功率电器。

与此同时，光隆能源公司上下集思广益，走访了多家同行业企业，取长补短，不断进行节能优化。

公司将持续以技术的手段，配合节能设备的不断完善；以严格的公司制度，保证节能降耗环节一丝不苟，有效落实。

（本文摘自《浙江光隆能源科技股份有限公司》）

2、【昱能科技斩获领跑中国可再生能源先行企业 100 强—顶级逆变器品牌】

11 月 24 日，由中国长江经济带可再生能源装备制造业产业联盟联合江苏省可再生能源行业协会共同举办的“2017 年领跑中国可再生能源先行企业 100 强颁奖活动”及第七届加强应用长江经济带“一带一路”分布式能源创新发展论坛”于江苏南京隆重举办。昱能科技受邀参加此次会议，并荣获“2017 领跑中国可再生能源先行企业 100 强—顶级逆变器品牌荣誉”，公司董事长兼 CEO 凌志敏博士获“优秀企业家”称号！

本次评选吸引了中国光伏领域上百家重量级企业的积极参与，经过激烈的角逐，昱能科技在众多逆变器企业中脱颖而出，获得“顶级逆变器品牌”大奖，是对昱能科技发展历程中在光伏逆变器领域所做出的努力的肯定，是对昱能科技品牌及产品的的认可。

在白天的会议上，昱能科技市场部总监杨春作为特邀嘉宾，发表了“分布式光伏系统组件级产品技术分析”的主题演讲。与大家分享了昱能在分布式光伏应用中的技术成果：MLPE 组件级电子电子技术，昱能致力于为用户提供安全、智能、多发电的分布式全系列产品。

在展台上，昱能展出了明星产品微型逆器 YC500、YC1000 以及能量通讯器 ECU，吸引了众多的关注。分布式光伏是整个光伏市场的主力军，而微型逆变器以其优越的产品特性，及其适用于分布式光伏项目。

（本文摘自《APsystems》）

光伏政策

1、【我市启动分布式光伏工程建设企业年度综合评价工作】

近日，嘉兴市经信委、市发改委和市光伏办召开了2017年嘉兴市分布式光伏工程建设企业年度综合评价工作的布置会。嘉兴市光伏办、市发改委、市经信委负责人，各县（市、区）光伏应用主管部门科室负责人，嘉兴市光伏行业协会、嘉兴市家庭光伏应用联盟负责人、各县（市、区）分布式工程应用投资企业及家庭光伏应用备案企业等百余人参加了此次会议。

嘉兴市分布式户用光伏工程建设企业年度综合评价工作是依据《嘉兴市分布式光伏工程建设企业综合评价办法》来实施开展，旨在规范“光伏+”应用市场秩序，提升质量、安全和效益水平。今年以来，嘉兴市在着力推进光伏推广和规范市场同步走，在户用光伏市场起步阶段，众多规模不一、资质参差不齐的企业，如果没有统一规范的标准要求，必然会导致市场混乱、劣币驱逐良币等乱象从而影响老百姓切身利益。8月份我市首次试行了全市户用光伏季度评价工作，并公布了42家企业的单位投资成本和单位发电量，建立以成本控制和发电实绩为导向的评价机制，对企业产品质量、服务水平均起到了较好的提升作用。此次2017年度评价工作的开展，将有效加强对光伏市场中低价、违建、以次充好等质量问题和违规行为的倒逼，相关不符合规范要求企业将被逐出市场，进一步保障老百姓的利益，维护家庭光伏市场公平和谐的竞争环境，促进光伏应用的可持续发展。

2、【13省市25条政策 10月份光伏行业政策汇总】

近日，中电联发布2017年1-10月份我国太阳能发电新增装机为4480万千瓦，比上年同期增加2163万千瓦。全国新增发电能力同比增加，其中太阳能发电占比接近半数。10月份新增装机量为2.49GW。较9月份4.03GW有所回落，但整体远超去年同期，发展依旧强势。10月份就光伏行业有哪些相关政策？小编由此将10月份光伏政策整理如下：共13个地区，25条政策。

序列	地区	政策	政策详情
1	国家	三部委《关于支持光伏扶贫和规范光伏发电产业用地的意见》	光伏发电规划应符合土地利用总体规划等相关规划,可以利用未利用地的,不得占用农用地; 可以利用劣地的,不得占用好地,禁止以任何方式占用永久基本农田。 使用未利用地的,光伏方阵用地部分可按原地类认定,不改变土地用途,用地允许以租赁等方式取得。
2		国家能源局《关于请补充上报光伏扶贫计划相关材料的通知》	光伏扶贫项目对应的建档立卡贫困村和贫困户名单必须严格按照格式填写; 此外,集中式电站必须按照政府投资入股、按股分成的资产收益模式建设; 村级电站每户对应规模不应超过7千瓦、集中式电站每户对应规模不应超过30千瓦。
3		《国务院关于支持山西省进一步深化改革促进资源型经济转型发展的意见》	《意见》中明确指出,支持山西省推动能源供给革命,布局太阳能薄膜等移动能源产业,打造移动能源领跑者是其能源改革的重要目标。

4		<p>《河北省2017年普通光伏发电项目并网计划(第三批)安排情况公示》</p>	<p>一、6月30日前,已全额并网,仍有指标缺口的项目,予以补齐缺口。涉及项目3个、44.8兆瓦。</p> <p>二、6月30日前,具备并网条件,但因冀北暂停并网原因未并网、仍有指标缺口的项目,予以补齐缺口。涉及项目3个、34兆瓦。</p> <p>三、7月17日前,已备案、主体工程全部建成,并网具备并网条件的项目,按照申报规模的30%安排指标。涉及项目9个、68.1兆瓦。</p> <p>四、符合上述条件,但已申请转光伏扶贫项目不再安排。</p>
5	河北省	<p>河北省张家口市2017年普通光伏发电项目并网计划安排情况公示</p>	<p>6月30日前,已全额并网或具备并网条件,但因冀北暂停并网原因未并网、仍有指标缺口的项目,予以补齐缺口。</p> <p>已申请转光伏扶贫项目不再安排。涉及项目6个、99.8兆瓦。</p>
6		<p>《河北省加快推进能源装备发展实施意见》</p>	<p>依托晶龙集团、英利集团、唐山海泰等企业,重点发展高效晶硅电池和组件,研发新一代光伏逆变器及系统集成装置;</p> <p>依托张家口中环、张家口京仪塞拉弗等企业,重点研发叠层电池;</p> <p>依托张家口原钽材料公司、斯卓光伏等企业,重点发展先进光伏制造设备;</p>
7		<p>《关于印发《京津唐电网冀北(张家口可再生能源示范区)可再生能源市场化交易规则(试行)》的通知》</p>	<p>企业准入条件:1按照风电、太阳能等可再生能源开发利用规划建设、依法取得电力业务许可证;</p> <p>2.接入冀北电网、已并网运行的可再生能源发电项目;进入河北省发改委电力市场交易准入名录的企业。</p>

8	浙江省	浙江海盐县《第五批光伏项目屋顶提供方补助资金分配表》	共有60家企业符合补助条件，经报县政府同意，现拨付第五批光伏发电项目屋顶资源提供方财政补助资金1534.74万元，资金列专用基金“工业发展资金”支出。
9		浙江2018年度支持可再生能源发展专项资金竞争性分配公告	《关于2018年度浙江省发展与改革专项资金竞争性分配部分(支持可再生能源发展部分)竞争性分配的公告》公告显示，2017年全省共有5个县(市、区)、12个镇(街道)申请竞争清洁能源示范县、新能源示范镇。
10		浙江金华《关于禁止以太阳能光伏产业为由进行楼顶违章搭建的通知》	根据上述通知,此次禁止的对象主要是以太阳能光伏产业为由私自搭建采光房以及钢棚等违法建筑,另外还要求禁止使用蓝色太阳能板,此外对安装高度进行了规定“从平台面算起不得超过1.5米”。
11	山东省	山东《关于下达2017年光伏扶贫电站建设规模项目安排计划的通知》	2017年共安排济南、淄博等13个市光伏扶贫电站建设规模内项目267个,总规模491.54MW,计划扶贫20419户贫困户。其中包括:村级光伏扶贫电站229个3338户共21.54MW;集中式光伏扶贫电站38个17081户470MW,各项目分得规模10-30MW不等。
12	河南省	河南省关于印发《河南省“十三五”可再生能源发展规划》的通知	到2020年,太阳能发电装机达到500万千瓦以上。在“十三五”期间,河南省规划新增光伏发电装机容量450万千瓦,新增太阳能热利用面积400万平方米,总投资约280亿元。

13	江苏省	江苏宿迁《关于做好2017年光伏电站新增建设规模实施方案编制工作的通知》	本次2017年光伏电站新增建设规模98MW，拟全部参与扶贫。 各地上报光伏电站项目单个规模不小于20MW，同时建设规模总数不超过省下达规模。各地原则上申报总数不超过1个。 要严守耕地保护红线、永久基本农田红线、生态保护红线，不得在一线管控区内建设光伏电站。
14	辽宁省	辽宁省《关于进一步广泛征求意见的函》所有指标全部用于光伏扶贫	1.全省年度光伏建设规模下步将全部用于光伏扶贫工程建设，不再安排非扶贫光伏工程，请有关项目业主以此政策安排建设计划；2.新建工程扶贫强度提高到每10兆瓦330户作为扶贫起点，并建设规模增加适度提高。
15		辽宁凌源市《关于户用光伏扶贫电站的通知》	在全市17062户中符合条件的建档立卡户院内安装户用光伏电站，不符合条件的建档立卡户由村组选址集中建设，每户装机容量4.32KW。
16	内蒙古	《内蒙古自治区光伏扶贫建设指标分配方案》1GW光伏扶贫指标分配方案	为确保完成在2020年前，我区国贫和区贫旗县建设约140万千瓦光伏扶贫工程，保障5.6万户建档立卡无劳动能力贫困户(包括残疾人)每年每户增加收入3000元以上，持续扶贫20年的光伏扶贫任务，内蒙古自治区2017年度的1GW光伏发电建设指标全部用于光伏扶贫电站项目。
17		内蒙古赤峰市《关于我市光伏扶贫建设指标分配方案的通知》	10月13日，赤峰市发改委、扶贫办联合发文，下达赤峰市2017年16万千瓦光伏扶贫建设指标分配方案，通威新能源有限公司获得敖汉旗100MW光伏扶贫指标，另外60MW光伏扶贫指标被赤峰新金色能源有限公司获得。

18		内蒙古发改委:分布式光伏备案规模不得超过 20MW	各盟市根据本地区负荷增长和消纳情况,指导开发企业开展分布式光伏电站项目的建设,分布式光伏电站的备案规模不得超过 2 万千瓦,保障就近消纳,避免造成大规模弃光限电和建设投资浪费。
19	广东省	广东省《关于组织申报 2017 年光伏电站新增建设规模的通知》	要求 2017 年 500MW 新增建设规模全部用于光伏扶贫,其中村级电站每户对应 5-7 千瓦、集中式电站每户对应 25-30 千瓦。
20	陕西省	陕西宝高新区《关于 2017 年光伏用户及 2015、2016 年度漏报用户申请补助资金预报的通知》	按照市发改委工作安排,现对 2017 年光伏发电用户及 2015、2016 年度光伏发电漏报用户申请补助资金进行预报,于 2017 年 10 月 16 日前将申请资料及 2017 年省级分布式光伏发电补贴资金申请表报送至高新区经济发展局。
21	贵州省	《贵州省 2017 年普通光伏电站项目建设规模竞争性配置情况》	2017 年贵州省普通光伏发电项目建设规模为 30 万千瓦,其中优先安排的集中式光伏扶贫电站项目规模 3 万千瓦,普通光伏电站项目竞争性配置规模 27 万千瓦。
22	广西省	广西《关于开展 2017 年全区光伏电站项目评优工作的通知》	近期,广西壮族自治区发改委开展了 2017 年全区光伏电站项目评优工作,要求同一集团(企业)或同一法人公司申报项目不超过 2 个,单个项目申报规模原则上不能超过 30MW;此外如果有倒卖项目行为或者申报材料弄虚作假的企业,将取消建设指标并且两年内不予受理项目申报。

23		宁夏发改委《关于开展2017年我区光伏电站项目竞争性配置的通知》	日前，宁夏回族自治区发改委发布文件，对该区1GW光伏电站项目指标开展竞争性配置。 此次竞争性配置的配套项目必须在已规划的“十大光伏园区”内且满足产业配套要求，不考虑基础设施和农业扶贫类等项目。
24	宁夏自治区	宁夏物价局《关于我区可再生能源发电项目上网电价管理有关问题的通知》	通知指出，自2017年10月1日起，凡是国家发展改革委已制定统一上网电价政策的可再生能源发电项目，自治区物价局不再对具体发电项目单独批复上网电价。
25	湖北省	湖北省能源局组织申报2017年光伏发电领跑基地的通知	近日，国家能源局印发了《关于推进光伏发电“领跑者”计划实施和2017年领跑者基地建设有关要求的通知》组织开展2017年光伏发电领跑基地申报工作，并对领跑基地的申报程序、基地建设模式及技术指标、基地及投资企业优先方式、基地监测评价和监管等工作提出了具体要求。请各市州按照《通知》要求，组织开展领跑基地的策划和申报工作，并于10月26日前将申报材料报送省能源局。

（本文摘自《北极星太阳能光伏网》）