



嘉兴市光伏行业协会
嘉兴市光伏产业联盟

光伏信息精选

2018. 07. 23-2018. 07. 29

嘉兴市光伏行业协会秘书处

目 录

行业聚焦..... 2

1、【市人大常委会主任刘冬生调研秀洲高新区】 2

2、【别具匠心“光伏树”】2

3、【破 150GW！2018 年上半年光伏新增装机 24.3GW，分布式 12.24GW】2

4、【电力市场化交易机制完善遇难题 新能源消纳成为重中之重】 3

5、【浙江用电创历史新高，用电负荷约为 3.4 个三峡水电站装机量】4

6、【太阳能技术取得重大突破：可存储热能 100 年，费用降低 95%】5

企业动态..... 5

1、【晶科能源携最新双面、半片系列产品闪耀越南 2018ETE 展】5

2、【阿特斯董事长瞿晓铨：光伏市场或朝高效产品差异化发展】6

光伏政策..... 8

1、【国家发展改革委关于利用扩大跨省区电力交易规模等措施 降低一般工商业电价有关事项的通知】8

2、【7 月光伏政策一览 看国家与各地政府如何在光伏市场重建信心】9

行业聚焦

1、【市人大常委会主任刘冬生调研秀洲高新区】

7 月 24 日上午，市人大常委会主任刘冬生带队赴秀洲高新区调研 2018 年上半年经济社会发展情况。市人大常委会秘书长王国华，副秘书长、办公室主任汤云良，副秘书长、研究室主任朱金富，秀洲区人大常委会主任董苗虎等陪同调研。

调研组实地视察了秀湖沿线整体规划和建设情况，沿路检查了环境综合整治情况，随后举行座谈会，听取秀洲高新区上半年经济社会发展情况。刘冬生指出，上半年秀洲高新区不断做实大平台、招引大项目、狠抓大投入，经济运行总体呈现稳中向好、稳中有进的发展态势，经济工作主要指标基本实现“开门红”。

刘冬生强调，下一步一要根据宏观经济形势，研究剖析相关产业发展前景，特别是受“531”政策影响的光伏产业，要及时深入分析与预测，进一步做好招大引强工作，推进重点产业、重大项目再发展；二要区分行业属性，研究分析央企、台企、外企、本地企业发展形势、资源占用率以及财政收入贡献度，因势利导，特别是要关注和支持本地企业，推进地方经济可持续发展；三要依托嘉兴机场，发挥区位优势，研究发展航空产业，培育引进航空产业领域领军人才和重大项目，加快在谈项目投产落地，发挥高端核心产业经济效益。

（本文摘选自《嘉兴人大》）

2、【别具匠心“光伏树”】

近日，秀洲区光伏小镇，工作人员别具匠心地在—排绿化树顶上装置了一块发电光伏板，绿化树华丽变身成了一棵棵能发电的“光伏树”。

（本文摘选自《嘉兴在线》）

3、【破 150GW!2018 年上半年光伏新增装机 24.3GW,分布式 12.24GW】

2018 年 7 月 25-26 日，领跑者计划及去补贴路径研讨会在北京召开。会上，国家发改委能源研究所可再生能源发展中心主任陶冶作可再生能源激励政策发展和光伏平价上网相关分析报告。他透露，2018 年上半年光伏发电装机新增

2430 万千瓦（累计 1.545 亿千瓦），其中集中式光伏电站新增装机 1206 万千瓦（其中 6 月份新增达到 868 万千瓦），分布式光伏新增装机 1224 万千瓦。

此外，1-6 月份全国光伏发电新增装机比较靠前的省份为江苏、河南、河北、山东、浙江，装机分别是 240 万千瓦、215 万千瓦、202 万千瓦、199 万千瓦和 179 万千瓦。

（本文摘选自《户用光伏网》）

4、【电力市场化交易机制完善遇难题 新能源消纳成为重中之重】

7 月 16 日，国家发改委、国家能源局对外发布《关于积极推进电力市场化交易进一步完善交易机制的通知》（下简称：《通知》）以及《全面放开部分重点行业电力用户发用电计划实施方案》（下简称：《实施方案》），加快推进电力市场化交易，完善直接交易机制，深化电力体制改革又迈出重要步伐。

自 2015 年 3 月份，党中央、国务院印发《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》，对新一轮电力体制改革作出了总体部署。3 年来，新一轮电力体制改革取得了重要突破和阶段性成效，主要表现在发用电计划正有序放开，电力市场化交易规模不断扩大，用电成本逐步下降，市场化改革方向更加清晰。

去年 3 月份，国家发改委、能源局发布了《关于有序放开发用电计划的通知》，在政策引导下，电力市场化交易规模不断扩大。2017 年全国市场化交易电量达到 1.63 万亿千瓦时，同比增长 45%，占全社会用电量比重达到 26%。在市场化交易中，电力价格反应灵活，市场竞争公平有序，2017 年通过电力市场化交易为实体工商业企业降低成本约 603 亿元。

有分析人士称，电力是国民经济的重要基础，其资源配置、市场机制会很大程度上影响整个社会的资源利用效率。未来要实现资源有效配置的电力市场化交易，充分发挥市场作用、还原电力商品属性任重道远，需要放开发用电计划和建设完善的电力市场并重。现阶段可以以推进重点行业市场化交易、扩大市场参与主体范围、制定市场化价格形成机制等重点任务为依托和着力点开展工作。

与以往的政策有区别的是，今年《通知》及《实施方案》中，清洁能源的配额完成情况成为重中之重。《通知》指出各地要取消市场主体参与跨省区电力市场化交易的限制，鼓励电网企业根据供需状况、清洁能源配额完成情况参与跨省

区电力交易，首先鼓励跨省区网对网、网对点的直接交易，对有条件的地区，有序支持点对网、点对点直接交易，促进资源大范围优化配置和清洁能源消纳。

同时，为促进清洁能源消纳，支持电力用户与水电、风电、太阳能发电、核电等清洁能源发电企业开展市场化交易。抓紧建立清洁能源配额制，地方政府承担配额制落实主体责任，电网企业承担配额制实施的组织责任，参与市场的电力用户与其他电力用户均应按要求承担配额的消纳责任，履行清洁能源消纳义务。

《通知》明确提出，在确保供电安全的前提下，完善和创新交易规则，推进规划内的风电、太阳能发电等可再生能源在保障利用小时数之外参与直接交易、替代火电发电权交易及跨省跨区现货交易试点等，通过积极参与市场化交易，增加上网电量，促进消纳。各地要结合实际合理确定可再生能源保障利用小时数，做好优先发电保障和市场化消纳的衔接。

在确保电网安全、妥善处理交叉补贴和公平承担清洁能源配额的前提下，有序放开用户电压等级及用电量限制，符合条件的 10 千伏及以上电压等级用户均可参与交易。支持年用电量超过 500 万千瓦时以上的用户与发电企业开展电力直接交易。

（本文摘选自《中国经济网》）

5、【浙江用电创历史新高，用电负荷约为 3.4 个三峡水电站装机量】

入伏以来，浙江迎来大范围连续高温天气，用电量持续攀升。据国网浙江省电力有限公司调度控制中心数据显示，7 月 25 日 13 时 35 分，浙江电网用电负荷达到 7640 万千瓦，刷新历史最高纪录。巧的是原纪录是去年 7 月 25 日这天创下的，为 7485 万千瓦。7640 万千瓦负荷有多高？世界最大的水电站三峡水电站装机容量 2240 万千瓦，也就是说 3.4 个多的三峡水电站全力发电才能满足浙江的用电需求。

目前浙江电网运行平稳。针对迎峰度夏供需可能存在的缺口，国网浙江省电力有限公司科学制定了大负荷运行保障方案，充分发挥国家电网强大的资源优化配置作用，利用跨区跨省输电通道积极开展电力电量双边交易，积极争取发电天然气气源供应量，最大限度提高供电能力，满足人民生产生活用电需求。

针对持续走高的用电负荷，浙江各地供电企业加大智能运检新技术应用，充

分利用机器人、无人机、辅控系统、图像监控等开展自动巡检和远程巡视，提升设备状态掌控力，科学调控，保障全省供电安全。

随着高温天气持续，预计今夏全省用电负荷还会增加。记者了解到，今夏浙江电网用电负荷需求最高可能达 8100 万千瓦。全省供用电形势处于紧平衡状态。

（本文摘选自《浙江日报》）

6、【太阳能技术取得重大突破：可存储热能 100 年，费用降低 95%】

据报道，一项太阳能技术或首次产生比化石燃料便宜的能源。据称该技术将创造比现有系统便宜 95% 的太阳能电池，单个电池可为 11 个家庭供电。技术基于一个集中的太阳能热电站，背面为专利金属合金和氢气制成的电池，可将太阳的热量转化为电能，并可存储 100 年的热能而不会产生任何浪费。该技术所属公司刚刚与美国能源部等签署了电池技术协议，正筹集资金以推出该系统。

（本文摘选自《燕北新媒体》）

企业动态

1、【晶科能源携最新双面、半片系列产品闪耀越南 2018 ETE 展】

近日，晶科能源携新款半片、双面和单晶 PERC 组件闪耀亮相 2018 越南国际电力设备与技术展览会 VIETNAM ETE。

展会期间，晶科能源展示尖端的技术，包括片组件、双面组件等多款新品出席，以适应不同的项目应用场景，提高系统效率，从而实现更低的 LCOE 水平并吸引了包括越南工业和贸易部副部长 Do Thang Hai 先生在内的，众多光伏项目经理、技术顾问、安装商和开发商的驻足观看。

晶科能源越南地区负责人表示：“越南市场，作为东南亚地区的重点市场，我们相信光伏在越南市场的长期潜力，晶科能源将持续助力越南太阳能光伏事业的发展，为客户提供最佳产品解决方案。”

（本文摘选自《晶科能源》）

2、【阿特斯董事长瞿晓铨：光伏市场或朝高效产品差异化发展】

“光伏市场会朝着高效、高技术品质产品差异化发展。比如应用领跑者的满分产品未来的需求估计会比较平衡，其它产品可能会受到压力。中国市场对于高效特别青睐，这跟全球市场不太一样。能做出高效产品的生产线，今年下半年会有比较好的稳定收益。”阿特斯阳光电力集团董事长、总裁兼首席执行官瞿晓铨在接受中国经济时报记者专访时表示。

用市场化方法解决光伏发展中的问题

最近，关于光伏发电新增建设规模的问题引起市场热议。瞿晓铨表示，光伏行业在中国的发展速度超过预期。超速发展总体来说是好事，这说明行业有动力，也突破了一个门槛。像分布式发电领域，国家相关部门连续几年一直用政策来推动，直到去年，才一下子推动起来。

他认为，补贴延迟的确造成中国的光伏电站融资成本远远高于国际水平。这反过来影响了光伏行业进一步降本增效。如果补贴延迟的问题能够解决，光伏发电的上网电价会降得更低，降低后，这反过来会减少国家补贴的压力。

“光伏行业正处于完全去补贴的前夜，未来去补贴也就是几年的时间。在这个时候，不应该简单用设限额、控制规模的办法来解决发展的问题。由政府发指标来管理，本身也容易造成权力寻租。有些光伏应用领域比如分布式，项目往往很小，很难管理。像补贴不足等问题，如果能用市场化的办法如招标等来解决，尽量要用市场化来解决。”瞿晓铨说。

瞿晓铨预计，阿特斯今年的情况会比较稳定。至于整个行业情况，从价格看，单晶硅、多晶硅的价格都在往下掉，很多材料的价格也在下降，这说明市场不像去年火爆。今年下半年的行业情况值得观察。

从今年国家应用领跑者的招投标看，三分之二以上都是央企中标。瞿晓铨认为，在完全市场化的情况下，光伏发展应该是全社会之力。“央企在发电侧有一定的优势。在发电侧的融资成本方面，对现金流的承受能力有优势。但从历史上看，在制造业方面以及新技术研发方面，民企更有优势。未来应该还是这个趋势。可以看到，央企在光伏电站特别是大型电站领域的份额开始多起来，但是在制造业方面，民企的灵活度以及创造力将是让中国光伏行业继续往前走的重要动力。”

扩产要看技术差异而非规模

与中国市场相比，光伏企业布局海外市场，也不是那么容易。值得注意的是，今年以来，阿特斯在印度、韩国等地不断开拓光伏电站业务。

“和以前相比，今年更加多样化。”瞿晓铨说，在 2014 年以前，阿特斯在光伏电站方面的收益绝大多数来源于加拿大市场。2015 年、2016 年绝大多数并网量都是在美国。从今年往后看，多样化趋势显得非常明显。一方面，由于项目开发、建设的周期长，新的国家布局的团队开始出成效。另一方面，是政策导向引起的。比如美国现在关税这么高，结果导致很多美国的开发商都尽量把项目往后压。

分布式光伏领域方兴未艾，但是还没有形成可复制的商业模式。阿特斯阳光电力集团旗下家用光伏发电系统“Sungarden（太阳花园）”正努力拓展分布式领域。瞿晓铨表示，分布式光伏领域挺难做，一方面要和分布式业主打交道，另一方面分布式光伏市场鱼龙混杂。阿特斯的定位是高端、放心的产品，一定会沿着这个方向走。阿特斯做分布式光伏，不在于迅速取得多大份额，而是注重树立品牌和信誉。

近期，国内有不少光伏企业公布了扩产计划。阿特斯 2018 年一季度报告显示。根据市场情况，阿特斯计划于 2018 年 12 月 31 日前将集团硅锭、硅片、电池片和组件产能分别扩大至 2.0 吉瓦、5.0 吉瓦、7.05 吉瓦和 9.91 吉瓦。

瞿晓铨表示，在技术差异化的领域，阿特斯都会继续扩产。在组件领域，阿特斯有很多技改。现在一些新的组件技术，从多主栅、半片技术等都是最早引入的，也会是最早做大规模推广和扩产的。在现在的市场条件下，光伏企业如果是仅仅增加产能规模，意义不大。如果要扩产，就要保证至少两三年内，所选用的技术和同行相比有明显的优势。

“现在可以看出，多晶或者单晶 PERC 双面技术未来几年会大行其道，这将形成对以前传统技术的挤压。再过一两年，主流厂商就可能全部升级成双面技术类型。至于选择单晶或者多晶，则取决于各企业自身的选择。”瞿晓铨说。

不过，在光伏市场的整合方面，瞿晓铨认为，今年不见得有太多的整合。中国光伏行业已经说了很多年整合，但是现在还没有看到明显的整合趋势。现在，有些整合更多是因为企业经营出现问题，自动出局了。主动的整合，特别是一线企业的整合还比较少。一般来说，当市场进入平稳期后，随着增长的潜力越来越

少，企业就要通过整合来取得优势。光伏行业大概也会走这条路。

（本文摘选自《中国经济时报》）

光伏政策

1、【国家发展改革委关于利用扩大跨省区电力交易规模等措施 降低一般工商业电价有关事项的通知】

各省、自治区、直辖市发展改革委、物价局、电力公司：

为贯彻落实好中央经济工作会议关于降低企业用能成本和《政府工作报告》关于一般工商业电价平均下降 10%的目标要求，现就利用扩大跨省区电力交易规模等措施降低一般工商业电价有关事项通知如下。

一、将扩大跨省区电力交易规模、国家重大水利工程建设基金征收标准降低 25%、督促自备电厂承担政策性交叉补贴等电价空间，全部用于降低一般工商业电价。

二、以上规定自 2018 年 7 月 1 日起执行。

三、各省（区、市）价格主管部门可根据当地实际，通过停征地方水库移民后期扶持资金、扩大一般工商业用户参与电力直接交易规模、从跨省跨区现货市场直接购买低价电量等方式，进一步降低一般工商业电价。

四、各省（区、市）价格主管部门要按照本通知规定，抓紧研究提出再次降低一般工商业电价具体方案，经同级人民政府同意后，于 7 月底前报我委（价格司）备案后实施。

五、各省（区、市）价格主管部门要严格按照国家要求，将今年以来国家部署的各项降价措施，全部用于降低一般工商业电价，不得挪作他用；要精心组织、周密安排，确保各项降价措施平稳实施；要认真开展降价措施落实情况自查，抓好各项措施落实，做好迎接第三方评估和国务院第五次大督查的准备。各省（区、市）价格主管部门执行中遇到的情况和问题，请及时报送我委（价格司）。

国家发展改革委

2018 年 7 月 19 日

（本文摘自《国家发改委》）

2、【7 月光伏政策一览 看国家与各地政府如何在光伏市场重建信心】

“光伏产业发展潜力巨大，国家发展光伏的方向是坚定不移的，国家对光伏产业的支持是毫不动摇的”。这是在《光伏行业 2018 年上半年发展回顾与下半年形势展望研讨会》上王勃华发表的重要讲话。也让业内人士对光伏产业信心倍增。

在中国要想正确投资，务必要紧跟政策走。7 月，国家及地方政府共计出台 27 项政策积极应对 531 新政之后的光伏市场。

国家层面

1、国家发改委推进光伏参与市场化交易

【摘要】为促进清洁能源消纳，支持电力用户与水电、风电、太阳能发电、核电等清洁能源发电企业开展市场化交易。抓紧建立清洁能源配额制，地方政府承担配额制落实主体责任，电网企业承担配额制实施的组织责任，参与市场的电力用户与其他电力用户均应按要求承担配额的消纳责任，履行清洁能源消纳义务。

2、国家电网：630 前投运的有指标光伏电站执行 2017 年标杆电价

【摘要】2018 年以前在国家能源局备案并纳入财政补贴规模管理的项目，2018 年 6 月 30 日以前投运的，执行 2017 年光伏电站标杆电价；2018 年 6 月 30 日之后投运的，执行“823 号文”规定的光伏电站标杆电价。

3、国家发改委：鼓励各地积极探索可再生能源强制配额和绿证交易制度

【摘要】在推进上述改革任务的同时，鼓励各地积极探索生态产品价格形成机制、碳排放权交易、可再生能源强制配额和绿证交易制度等绿色价格政策，对影响面大、制约因素复杂的政策措施可先行试点，摸索经验，逐步推广。

地方政策

本次光伏政策调整是一个信号，王勃华指出，无论是否会出台补充政策，国家调控光伏规模发展的政策思路不会改变，补贴退坡也是必然，降本提质增效才是未来产业发展的核心与关键。

可见，光伏后补贴时代已来临。7 月，河北、广东、江苏、江西、湖南、青

海、四川等地方出台 24 项政策利好光伏市场的发展。

1) 光伏扶贫政策

序号	地区	政策	重点
1	河北	河北发改委关于落实光伏扶贫整改方案的通知	按照村级光伏扶贫电站建设五个条件（建档立卡贫困村，发电 1000 小时以上，有接入条件，不得负债建设、企业不得投资入股，产权归村集体所有、全部收益用于扶贫），集中对 2018 年村级光伏扶贫电站（所有列入冀发改能源〔2018〕16 号的项目）建设情况进行排查，符合条件的加快建设，不符合条件的抓紧整改。
2	甘肃	甘肃省发布光伏扶贫实施细则	光伏扶贫电站由各地根据财力可能筹措资金建设，不得负债建设，企业不得投资入股；在有条件的地区，鼓励采取农光、牧光、渔光等复合方式实施项目，以提高土地利用率和扶贫效益。
3	宁夏	宁夏下发“十三五”首批光伏扶贫项目计划	规模 57.88MW 企业不得投资入股
4	山西	山西省村级光伏扶贫电站收益分配管理办法(试行)	村级光伏扶贫电站单体规模 300 千瓦以下，具备就近接入条件的可放大至 500 千瓦，不具备建设单村电站的建档立卡贫困村可以联建方式建设联村扶贫电站。
5	湖南	湖南对纳入国家补助目录的光伏扶贫项目进行核查	文件所列补助目录 2618 个光伏扶贫项目，其中户用项目 1966 个，村级（联村）光伏扶贫项目 652 个

积极探索光伏扶贫, 真正助力农户脱贫, 乃是各个区域发展光伏产业的有效途径。7 月, 河北、甘肃、宁夏、山西、湖南地区加大力度完善光伏扶贫工作。

2) 光伏补贴政策

序号	地区	政策	重点
1	河北	河北沧州：6 月 1 日后并网的分布式光伏项目不纳入国家补贴	1、5 月 31 日之后并网的分布式光伏项目不纳入国家补贴目录，由地方政府依法自行出台政策予以支持。 2、虽然新政说 5 月 31 日之后并网的分布式光伏电站电价降 5 分，但是在 5 月 31 日前，国家安排的 1000 万千瓦(即 10GW)分布式光伏建设规模已用完，那么 6 月 1 日后并网的分布式光伏项目暂不垫付国家补贴资金，上网电价执行火电脱硫标杆上网电价。 3、光伏组件的成本已降低。
2	广东	东莞市分布式光伏补贴新政下发	对机关事业单位、工业、农业等非自有住宅建设分布式光伏发电项目的各类投资者，补助 0.1 元/度，连补 5 年；户用光伏补助 0.3 元/度，连补 5 年。
		广东电网关于做好分布式光伏补贴相关工作的通知	自 5 月 31 日起，新投运的光伏电站标杆上网电价每千瓦时统一降低 0.05 元，I 类，II 类，III 类资源区标杆上网电价分别调整为每千瓦时 0.5 元，0.6 元，0.7 元(含税)。
		《深圳市建筑节能发展专项资金管理办法》	光伏发电 0.4 元/千瓦时度电补贴 连补 5 年

不难发现，7 月广东地区光伏补贴力度愈来愈低；河北沧州地区，6 月 1 日后并网的分布式光伏项目不纳入国家补贴。

3) 光伏领跑者

大同一期光伏领跑基地运行监测月报

从运行指标监测结果显示，本月大同基地单晶组件运行监测效率平均为 17.1%，名义衰减率为 2.53%；单晶组件实证监测效率均值为 17.14%，名义衰减率 2.32%。多晶组件运行监测效率均值为 16.3%，名义衰减率为 2.32%；多晶组件实证监测效率均值为 16.29%，名义衰减率均值为 2.35%。逆变器最高转换效率均大于等于 99%。各项目本月系统效率均值为 79.06%，今年上半年累计系统效率均值为 8.95%。各项运行指标均基本满足领跑基地要求。

4) 光伏电站政策

序号	地区	政策	重点
1	广西	广西关于调整 2017 年光伏电站初步建设方案项目的通知	初步安排规模 418MW
2	广东	广东东莞开展企业分布式光伏项目第三方审核工作(附名单)	对于在审核过程中存在拒不配合或弄虚作假的单位或者个人，其项目将不予纳入我市分布式光伏专项资金补助范围。
		深圳龙岗区分布式光伏发电项目管理暂行办法(征求意见稿)	分布式光伏发电项目指利用工商业园区、企业厂房、物流仓储基地、公共建筑以及居民住宅等既有建筑物屋顶建设运行，以用户侧自发自用为主、多余电量上网且配电系统平衡调节为特征的太阳能光伏发电项目。
3	江西	江西发改委关于做好近期光伏发电应用工作的指导意见	在国家政策细则最终明确前，各地、各企业应高度重视政策风险，审慎推进分布式光伏发电项目，未开工项目暂不宜开工，已做完前期工作的项目要按新政要求对项目进行重新评估。

5) 光伏用地政策

序号	地区	政策	重点
1	广西	广西能源局：规范自治区光伏电站用地管理	农光互补项目的光伏组件最低沿应高于地面 2.5 米，桩基间距大于 4 米，行间距应大于 6 米，渔光互补项目(不含漂浮式光伏发电项目)的光伏组件最低沿应高于最高水位 0.6 米，严禁在农用地上挖塘建设光伏发电项目。
		山西寿阳：光伏阵列占用宜林地须交保证金	标准为 1000 元/亩
2	青海	青海发布“草原植被恢复费收费标准”的通知	对光伏电站暂缓征收草原植被恢复费

广西、青海地区对光伏用地做了具体说明。

广西规范自治区光伏电站用地管理，农光互补项目的光伏组件最低沿应高于地面 2.5 米，桩基间距大于 4 米，行间距应大于 6 米，渔光互补项目(不含漂浮式光伏发电项目)的光伏组件最低沿应高于最高水位 0.6 米，严禁在农用地上挖

塘建设光伏发电项目。

山西寿阳光伏阵列占用宜林地须交保证金，标准为 1000 元/亩;另外，青海对光伏电站暂缓征收草原植被恢复费。

6) 清洁取暖

序号	地区	政策	重点
1	河北	河北省 2018 年冬季清洁取暖工作方案	光伏+、光热+0.85 万户
2	山西	《关于印发大同市 2018 年冬季清洁采暖“煤改电”工程实施方案的通知》	设备安装补贴 8000 元/户 电价补贴 0.2 元/度

河北农村：统筹气源电源保障和基础设施支撑能力，拟定安排 180.2 万户。其中皂代煤 31.9 万户(南网 27.4、北网 4.5);气代煤 145.1 万户;新型取暖约 3.2 万户，包括:在邯郸、石家庄、张家口等市试点石墨烯和聚能电爱 1.28 万户，在邯郸市试点生物质供暖 0.43 万户，在邢台市试点醇基燃料 0.5 万户，在全省试点光伏+、光热+0.85 万户，在保定市等试点地热 0.09 万户。35 蒸吨及以下燃煤供热锅炉淘汰改造全面完成，村镇公服单位全面实现清洁取暖。

另外，山西农村地区优先利用太阳能、余热、余压、地热能、生物质等多种清洁能源供暖的，备购置、安装及从电表到设备的电缆连接总费用达到或超过 1 万元的, 每户按 8000 元补贴，采暖期给予用户用电 0.2 元/千瓦时补贴, 每户每个取暖季最高补贴电量 1.2 万千瓦时。

7) 其他光伏政策

序号	地区	政策	重点
1	河北	河北张家口可再生能源示范区项目筛选方案发布	2020 年光伏发电规模达 6GW
2	宁夏	宁夏关于组织实施 2019 年自治区战略性新兴产业专项的通知	发展风能、太阳能等新能源产业，重点支持风力发电机组、零部件、风电场相关系统与装备、风力发电技术服务；太阳能产品、生产装备、发电技术服务、智能电网设备及系统
3	杭州	关于组织申报 2018 年太阳能光伏发电财政资助项目的通知	2016 年 1 月 1 日至 2017 年 12 月 31 日期间，在我区行政区域内由区供电公司完成并网发电的工商企业光伏项目（含农光互补项目）和居民住宅光伏项目，符合条件的光伏项目投资主体，于 2018 年 7 月 30 日前向区经信局提交申报材料。
4	广东	广东东莞开展企业分布式光伏项目第三方审核工作（附名单）	对于在审核过程中存在拒不配合或弄虚作假的单位或者个人，其项目将不予纳入我市分布式光伏专项资金补助范围。
5	江苏	《关于促进储能技术与产业发展的指导意见》的通知	江苏正式公开新文件 力促储能技术和产业发展，储能项目主要分为用户储能项目和电网侧储能项目
6	江西	江西发改委关于做好近期光伏发电应用工作的指导意见	在国家政策细则最终明确前，各地、各企业应高度重视政策风险，审慎推进分布式光伏发电项目，未开工项目暂不宜开工，已做完前期工作的项目要按新政要求对项目进行重新评估。
7	四川	四川发改委发布《关于深化电力体制改革的实施意见（征求意见稿）》	推进风电和光伏发电上网电价市场化。

纵观 7 月，光伏市场仍在不断前行中，国家以及个地区都在紧锣密鼓的扶持阵痛后的光伏市场，本月共有 12 个省出台了光伏扶贫、光伏补贴、领跑者、光伏电站等政策，且正在逐一完善中：其中，宁夏地区大力发展太阳能产业；河北、山西地区全面开展“光伏+取暖”工作，最终实现清洁取暖的目标；四川电网除分布式风电、分布式光伏和光伏扶贫项目以外的风电、光伏发电，丰水期上网电量参与电力市场，参照丰水期外送电平均价格进行结算，产生的价差空间用于实施丰水期居民电能替代政策。

可见，国家、地方都在不遗余力的为光伏市场不断奉献力量，8 月市场表现如何？又会出台哪些政策？相信是每一个光伏人士所期待的，这也是笔者所期待的，让我们拭目以待 8 月的光伏市场，将会是一个怎样的景象？

（本文摘选自《北极星太阳能光伏网》）