



嘉兴市光伏行业协会
嘉兴市光伏产业联盟

光伏信息精选

2019.07.08-2019.07.14

嘉兴市光伏行业协会秘书处

目 录

行业聚焦.....	1
1、【嘉兴光伏产业复苏回暖】	1
2、【预计平价上网项目占 2019 新增装机量 11% 8 个省区有平价难度】	3
3、【中国光伏储能市场发展情况：2018 年相比 2017 年增长了 41.4%】	4
4、【2019 年 1-5 月份新增光伏装机 7.61GW，同比下降 44%】	8
5、【2030 年全球一半发电量来自风电光伏】	10
6、【17.44% CIGS 柔性电池效率又有新突破】	11
企业动态.....	12
1、【芯能科技顺利通过“浙江制造”认证】	12
2、【晶科电力：光伏行业有望迎来新的“黄金十年”】	12
光伏政策.....	14
1、【国家能源局综合司关于公布 2019 年光伏发电项目国家补贴竞价结果的通知(国能综通新能〔2019〕59 号)】	14
2、【国家能源局综合司关于开展电力建设工程施工现场安全专项监管工作的通知(国能综通安全〔2019〕52 号)】	16

行业聚焦

1、【嘉兴光伏产业复苏回暖】

对于我国光伏行业来说，2018 年是跌宕起伏的一年，在一路“高歌猛进”的状态下，伴随着“531 新政”的发布，整个行业量价齐跌进入寒冬，我市光伏产业同样陷入困境。记者昨天从市经信局获悉，进入 2019 年以来，我市光伏产业总体运行态势平稳，出口规模逐步扩大，企业亏损面逐步收窄，复苏积极信号正在延续。

龙头企业表现抢眼

“531 新政”发布之后，在光伏行业的寒冬里，我市以浙江晶科能源有限公司和海宁正泰新能源科技有限公司为代表的光伏龙头企业，依旧保持着较为旺盛的生命力。日前，记者前往海宁正泰新能源实地采访，探寻其亮眼成绩单背后的“能量支撑”。

海宁正泰新能源是一家专门制造光伏电池片和组件的企业，目前拥有 1.5GW 电池年产能和 2GW 组件年产能。“海宁公司是正泰新能源的子公司，正泰新能源是正泰集团的子公司。作为正泰新能源最大的制造基地，海宁公司的产能占比为八成以上。”该公司总经理韩玮智表示。

2016 年，实现产值 4 亿元；2017 年，实现产值 11 亿元；2018 年，实现产值 27.5 亿元；今年 1 至 5 月，实现产值 15 亿元……据介绍，海宁正泰新能源自 2016 年投产以来一直坚持稳步发展，无论是产值、销售额，还是利润、税收，都创造了较好的上升曲线。

在韩玮智看来，与竞争对手相比，海宁正泰新能源具有多方面差异化优势。其中最为突出的是背靠正泰集团这座大山，“光伏板块要与集团布局新能源全产业链的规模和节奏相匹配，集团对我们给予了强大的背后支撑，包括市场渠道、资金保障、管理经验等。”

“不过集团内部只能消纳一部分，七成左右产品是对外出售的，我们的市场分布于五大洲。”韩玮智补充说，品质提升、智能制造、技术升级、合理扩产，都是海宁正泰新能源实现逆势增长的重要支撑。

例如，在智能制造方面，2018 年，该公司与阿里云合作开发了多晶 EL 自动判定系统，解决了多晶电池片质量检测效率低的行业痛点。

“在多晶电池片出厂之前，要对其内部进行质检，相当于先拍一张 X 光片，检测人员再通过看片子判定。一个标准车间一天要生产 40 万片，一片一片去看需要大量人力，这显然是无法实现的，而且肉眼很难精准判定，所以行业内普遍采用抽检，而且抽检比例并不是很高。这个系统的判定速度只有 0.5 秒，实现了精准判定、全部检测，而且不再需要人工判定了。”

整体复苏态势明显

“我国是全球最大光伏生产国和应用国，光伏行业近年来处于持续扩张状态，‘531 新政’发布实施以后，光伏产品价格回落明显，但是随着时间的推移、行业的深度洗牌，市场将趋于一个长期稳定的理性水平。”市经信局有关负责人表示。

统计数据显示，今年 1 至 5 月，全市 33 家重点规上光伏企业完成工业总产值 103 亿元，同比下降 3%，相较去年底的-13.6%、今年 2 月的-10.7%，下降幅度进一步收窄。

从行业效益来看，全市光伏产业步入 3 月份后开始出现盈利，3、4、5 月分别实现单月盈利 0.4 亿元、0.3 亿元和 1.6 亿元，其中 5 月份更是扭转了全行业亏损的走势。数据显示，1 至 5 月，全市光伏产业累计实现利润总额 1.5 亿元。

先看龙头企业，得益于多年坚持降本提质增效、全球战略布局等，我市光伏龙头企业受国内政策调整的冲击相对较小。今年 1 至 5 月，晶科能源和海宁正泰新能源都延续了去年年底以来的快速增长势头。其中，前者利润较去年同期增长 277%，后者产值增长幅度超过 200%。

再看中小企业，与去年第四季度“最差时期”相比，我市光伏中小企业生产经营有所回暖。例如，海宁地区之前停工停产的企业大部分已陆续恢复生产，开工率、订单量比较充足，但仍处于微利维持的状态。

值得关注的是，目前，我市光伏产业正加速汇聚新动能。例如，总投资约 35 亿元的正泰智慧能源华东科创产业园项目已落户嘉兴科技城，面向新能源等领域打造智慧能源产业示范基地，项目全部达产后可实现年产值 100 亿元。

“我市光伏产业仍面临严峻形势，但总体在往企稳方向发展。企业既要技

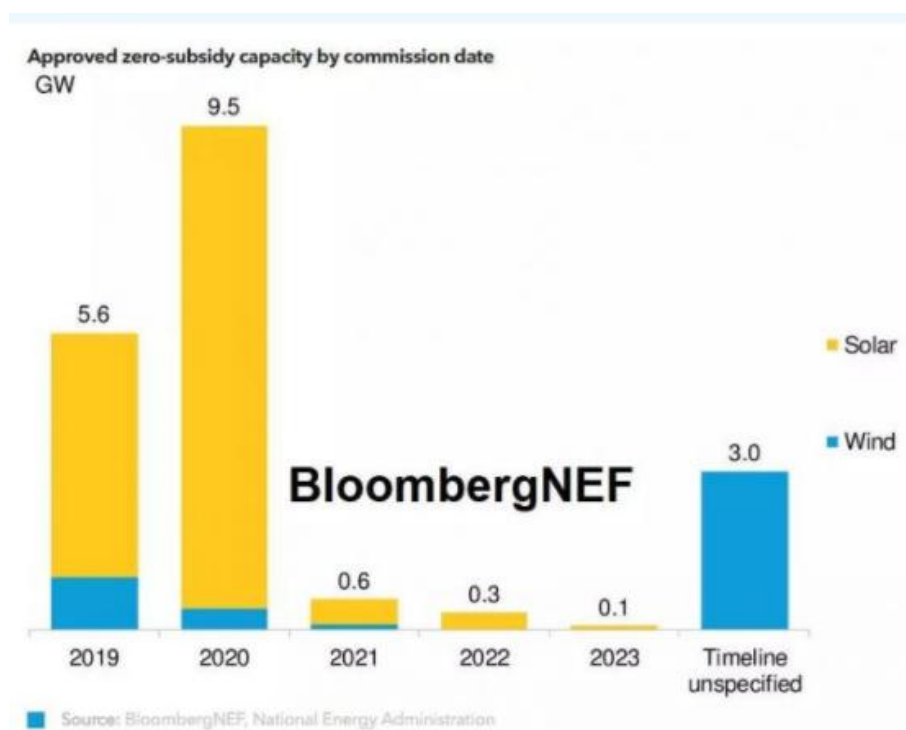
术创新为驱动提升产品竞争力，也要积极拓展海外市场增强抗风险能力。”市经信局有关负责人表示。

（本文摘选自《嘉报集团》）

2、【预计平价上网项目占 2019 新增装机量 11% 8 个省区有平价难度】

政策的偏向以及成本的下降正引导全球最大的可再生能源市场稳步推进平价可再生能源项目的发展。能源局同时也核准了 1.5GW 分布式发电市场化交易试点项目。去年试点推进困难，这一批新试点带来新的希望。BNEF 认为，随着平价项目成为获得审批最有优势的渠道，无补贴风电或光伏项目将蔓延至全国大部分地区，只有八个省区有平价难度。

在 2019 年 5 月 20 日国家能源局公布的第一批平价项目中，风电与光伏项目规模分别达到了 4.5GW 与 14.8GW。此外，另有 1.5GW 分布式发电市场化交易试点将在 26 个城市展开，不过具体的发电技术并未公布。



在第一批平价项目中，仅有 30% 的规模明确了在 2019 年年底前并网的目标，剩余大部分项目在 2019 年以后才会建成。重量级的项目开发商选择在平价条件

较好的地区建设，而小开发商则在其他地区探索 2020 年以前成本下降的可能。从这些项目的情况来看，开发商的回报预期很大程度上保持不变。

目前，黑龙江与广东成为平价项目开发商最为青睐的地区。黑龙江拥有较好的风电与光伏资源；而广东省的燃煤标杆电价为全国最高，为平价项目未来 20 年提供了高收益。

虽然分布式发电市场化交易带来了希望，但是项目并网和交易前仍须获得电网公司的配合。这一新的商业模式不但将催生新的售电企业，同时会减免交易涉及的过网费。因此，我们对分布式市场化交易下一步的发展持谨慎乐观的态度。

尽管平价项目的规模仅分别占 BNEF 今年风电及光伏新增装机量预测的 4% 及 11%，这将是一个快速转型的开始。2021 年开始，所有新核准的陆上风电项目都将没有补贴的支持，光伏政策也将紧随其后。BNEF 预计，开发商对平价项目的兴趣将日益高涨，推动平价项目至少在其他七个省区产生。

一组数据

21GW

首批平价项目总规模

30%

已核准 19GW 平价项目中，将在 2019 年并网的规模占比

23 个

具有发展平价可再生能源项目潜能的省区数量

（本文摘选自《彭博新能源财经》）

3、【中国光伏储能市场发展情况:2018 年相比 2017 年增长了 41.4%】

前言：与国外大量储能项目与光伏电站共享站址实现多元化应用并获得多重收益的模式相比，我国光伏加储能的大部分项目仍以技术示范和模式验证为主。

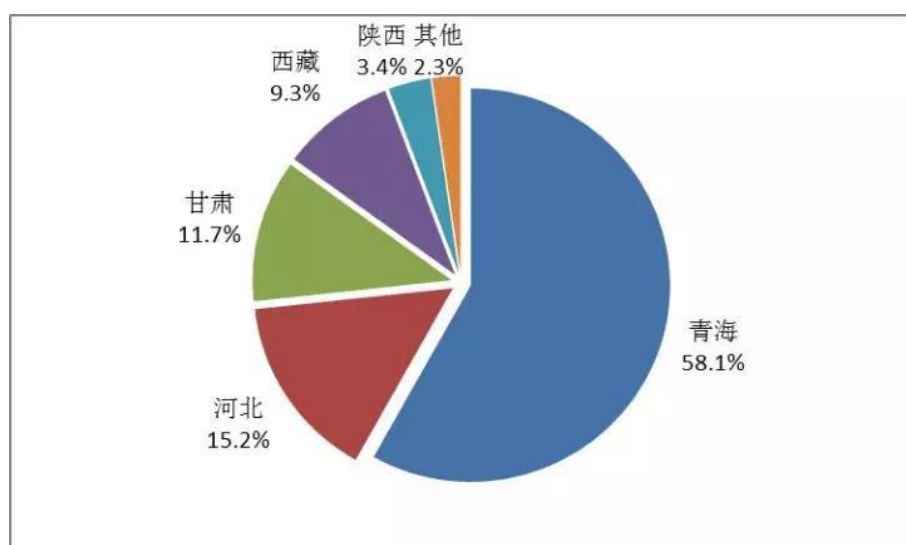
1.1 中国光储市场规模

储能系统具有平抑光伏发电波动、跟踪发电计划出力，电量时移等作用，储能系统与光伏电站联合应用已经成为全球储能发展的重要方向。与国外大量储能项目与光伏电站共享站址实现多元化应用并获得多重收益的模式相比，我国光伏加储能的大部分项目仍以技术示范和模式验证为主。如国电投黄河水电公司于

2018 年 6 月投资运营的青海共和多能互补验证项目，采用磷酸铁锂电池、三元锂电池、锌溴液流电池和全钒液流电池，对储能系统的电池特性、容量配比、系统匹配以及控制进行研究，并对水光储互补协调运行模式进行了验证；华能集团于 2017 年 12 月投运的青海格尔木直流侧光伏电站储能项目，采用铅炭电池、磷酸铁锂电池，探索和应用了一种分布式直流侧光伏储能技术；由国网浙江省电力公司承担的南麂岛微网示范工程项目，采用磷酸铁锂电池和超级电容，该项目是全国建成的首个离网型兆瓦级智能电网项目，为离网型海岛供电范本。

在这些示范项目的促动下，截至 2018 年底，中国已投运的、与光伏相配套的储能项目（以下简称“光储项目”）的累计装机规模达到了 259.6MW，占中国储能投运项目总规模的 25.7%。2018 年的光储项目规模相比 2017 年增长了 41.4%，其原因在于黄河水电、鲁能集团、协合新能源等新能源企业对储能的理解和认识逐步加深，同时对储能为光伏电站带来的价值进一步认同，进而在集中式光伏电站中部署储能项目的力度增大。

图 1 2015-2018 年中国累计投运光储市场及增长-MW



数据来源：CNESA 全球储能项目库

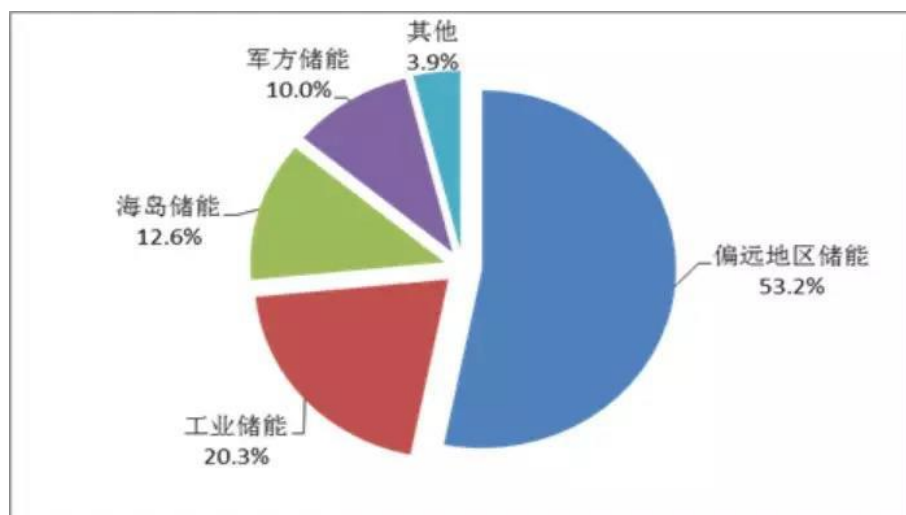
1.2 中国光储市场应用分布

国内光储项目按应用模式可分为集中式光储和分布式光储。集中式光储主要是储能与“三北”地区的大型光伏电站相结合，实现削峰填谷，跟踪计划出力，提供电网支撑和平抑波动等功能。分布式光储的应用场景则相对多样，包括偏远地区储能、工业储能、海岛储能等，储能主要用于节省用户电费支出、参与需求响应、提高光伏自发自用水平、替代电缆铺设/减少柴油发电等。

1.2.1 集中式光储项目

截止至 2018 年底，中国已投运的、与集中式光伏电站配套建设的储能项目累计装机规模达到 145.1MW， 占有光储项目总规模的 55.9%，项目主要分布于青海，河北，甘肃，西藏等地区。其中，青海的累计投运规模最大，达到 84.3MW，占比 58.1%;其次是河北和甘肃，累计投运规模分别为 22.0MW 和 17.0MW：

图 2 中国累计投运集中式光储电站项目的地区分布(MW%)



数据来源：CNESA 全球储能项目库

从已投运的集中式光储项目的应用类型上看，一类是多能互补类的示范验证项目，包括青海鲁能海西州多能互补集成优化国家示范工程，张北风光储输示范项目、甘肃玉门风光储电网融合示范项目，宁夏吴忠国电电力太阳山风光储发电项目等。

风光互补应用能够综合风力发电和太阳能发电的优势，解决单独使用风力发电或太阳能发电受季节和天气等因素制约的问题，使得风力发电和太阳能发电形成互补，风光互补发电站的输出功率较单独的风力发电站或单独的光伏发电站输出功率更稳定，有利于提高供电的可靠性和资源的利用效率，更有利于电网接纳。在风光的基础上配置储能，则能够对风电、光伏进行进一步的优化和补偿，最终提高发电的稳定性和连续性。

另一类是直接与集中式光伏电站相结合的储能项目，包括黄河水电青海共和光储项目、协合新能源西藏乃东光储项目、北控清洁能源西藏羊易储能电站项目等。此类项目主要集中于光照资源较为丰富、大型光伏电站较为集中的地区，如青海。在这类区域，晴朗天气下光伏电站所发的“馒头”发电曲线特性使得中午

时段出现发电高峰，而线路无法接纳所有光伏电站的高峰电量，进而导致弃光的发生。在弃光比例高的地区，对于一些上网电价高的光伏电站来说，安装储能将中午的弃电存储起来，在非高峰时段送入电网，则能够降低弃光损失，同时还能减少考核。

1.2.2 分布式光储项目

截至 2018 年底，中国已投运的、与光伏相结合的分布式储能项目累计投运装机规模为 114.5MW，占有光储项目规模的 44.1%。从应用场景来看，相对集中式光储，分布式光储项目的应用场景更为多元化，涉及工业领域、海岛、偏远地区、军方等。

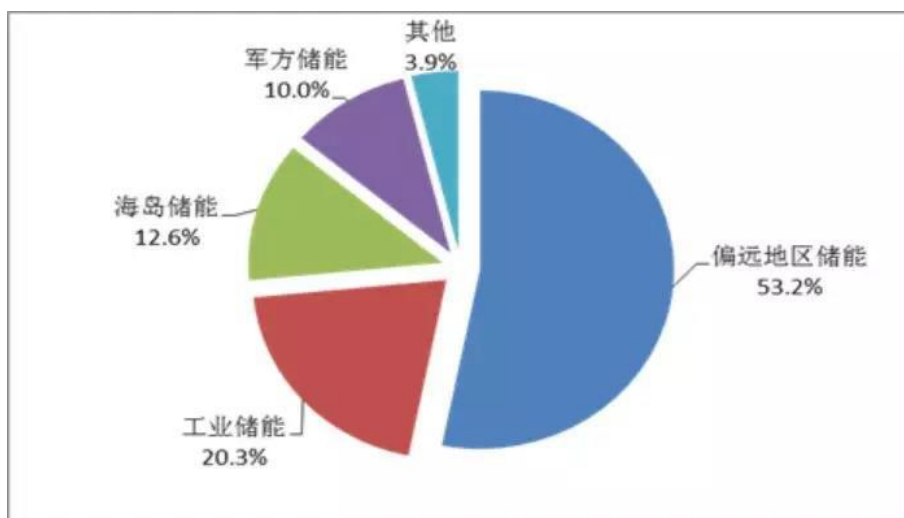
在上述应用场景中，偏远地区的储能规模占分布式光储总规模的比例最高，为 53.2%，主要分布在青海、西藏、甘肃等地区。这些地区主要通过储能与分布式光伏电站结合的方式，解决当地用电困难的问题。

其次是工业用户微电网光储项目，规模占比达到 20.3%，主要应用于工业园区，一方面提升光伏的利用率，另一方面利用峰谷价差套利、降低需量电费，以及参与需求响应获取额外收益。

海岛储能项目主要用于提升海岛供电的可靠性与稳定性，保障岛上居民的生产和生活，同时还可以降低海岛对柴油发电的依赖，保护海岛环境。

此外，还有一些场景中也有光储系统的应用，包括校园微网，社区光储、光储式充电站等。其中，光储式充电站是将分布式光伏电站，储能装置和充电设施连接成一个微网，根据需求与公共电网智能互动，并可实现并网、离网两种不同运行模式，储能装置不仅可以储存光伏发电的电能，还能缓解充电桩大电流充电时对区域电网的冲击。

图 3 中国累计投运用户光储电站项目的应用场景分布(MW)

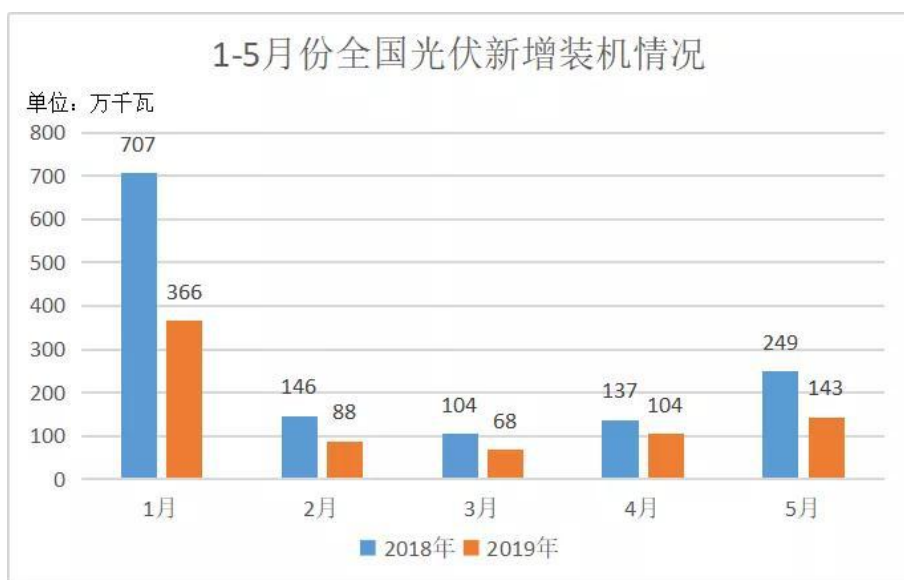


数据来源：CNESA 全球储能项目库

（本文摘自《中关村储能产业技术联盟》）

4、【2019 年 1-5 月份新增光伏装机 7.61GW，同比下降 44%】

7 月 10 日，国家发改委能源研究所可再生能源发展中心主任陶治介绍，2019 年 1-5 月份，全国新增光伏装机达到 7.61GW，同比下降 44%，其中集中式光伏新增 3.83GW，同比增长 9%，分布式光伏新增装机 3.77GW，同比下降 61%。5 月份全国光伏发电新增装机为 1.43GW，同比下降 42%，其中集中式光伏电站 0.93GW，分布式光伏发电 0.51GW。预计 6 月份新增装机规模显著增长，有望达 5GW 左右。



从地区来看，2019 年 1-5 月份，新增装机容量超过 50 万千瓦的有浙江、河

北、青海、山东、江苏和山西，新增装机前十的省份合计占全国新增装机的 72%。其中浙江、江苏、山东和广东以分布式光伏为主，中东部负荷集中地区分布式光伏装机合计接近全国 90%；青海、内蒙和山西以集中式光伏为主，尤其青海和河北通过新能源示范区或特高压配套项目建设，其余地区相对较为均衡。

2019年1-5月份主要省区光伏新增装机及占比情况



2019 年 1-5 月份，全国光伏发电量为 855 亿千瓦时，同比增长 29%，其中集中式光伏电站发电量 682 亿千瓦时，同比增长 25%，分布式光伏发电量 173 亿千瓦时，同比增长 44%。1-5 月份全国集中式光伏电站弃光电力 23.5 亿千瓦时，同比减少 3.1 亿千瓦时，全国弃光率为 3%，同比下降 1.3 个百分点，弃光地区主要集中在新疆、青海、甘肃和陕西。

截至 2019 年 5 月底，全国光伏发电累计装机容量达到 182.07GW，其中集中式光伏电站 127.68GW，分布式光伏 54.39GW，分布式光伏发展 2017 年以来发展明显提速，占股份总装机占比持续增加，从 2015 年的 13.7%增加至 2019 年 5 月的 29.8%。

从地区来看，截至 2019 年 5 月底，全国共有 8 个省份累计光伏装机规模超过 10GW，分别为山东 14.18GW、江苏 13.88GW、河北 13.09GW、浙江 12.24GW、安徽 11.53GW、青海 10.28GW、河南 10.08GW、新疆(含兵团)10.05GW。累计光伏装机排名前十的省份总装机达到 112.96GW，占全国总装机的 62%。

(本文摘选自《光伏們》)

5、【2030 年全球一半发电量来自风电光伏】

7 月 1 日-3 日, 夏季达沃斯论坛在大连隆重召开。达沃斯论坛被称为世界经济论坛新领军者年会, 来自全球 120 多个国家的近 2000 名政界、商界、学术界和媒体人士出席, 共同探讨工商、金融、智库、媒体等话题, 是中国与世界交流的绝佳平台。今年的达沃斯论坛上, “5G”、“新能源汽车”“绿色能源”等话题被频频提及。

能源话题, 一直都是达沃斯论坛关注的重点内容之一, 而光伏行业作为中国引以为豪的能源产业之一, 在论坛上也备受关注。在题为“中国能源行业展望”的分论坛上, 嘉宾们对中国能源消费、能源转型方向等话题进行了讨论和展望。

据介绍, 围绕着能源的转型, 我国相关部门出台了一系列举措, 把可再生能源发展作为能源转型的一个主要方向。通过这些年的努力, 目前我国可再生能源的装机量已经达到了 7.3 亿千瓦。

有参会者表示, 中国对可再生能源的投资是美国的三倍, 目前, 煤炭在中国能源结构比例已经低于 60%。现在在发电侧, 风电和光伏已经能够做到平价上网, 发电成本已经等同于火电成本, 但随着技术进步, 风电和光伏的成本会显著低于火电成本, 火电也将被可再生能源所取代。在风电、光伏度电成本不断俯冲的情况下, 中国煤电项目的经济性正在丧失, 2025 年将经历重要的历史转折点。

7 月 4 日下午, 彭博新能源财经在北京召开发布会, 直接将燃煤发电列为头号消灭对象, 随着储能技术的发展, 可再生能源将在未来电力系统中扮演越来越重要的角色。发言人称, 对中国市场而言, 煤电将在 2025 年左右经历历史转折, 面临前所未有的挑战。

一方面, 新增可再生能源发电的成本逐年降低, 在很多地方已经低于燃煤发电; 另一方面, 现有燃煤发电机组退役后, 主管部门在审批新建煤电时会更加严格。预计到 2027 年, 中国煤电发电量将达峰, 之后会由风电、光伏挑起未来电力系统的大梁。到 2030 年, 全球大部分地区的可再生能源发电成本将低于火电; 到 2050 年, 全球发电量的一半将来自风电、光伏。

今年 3 月 19 日, 国资委转发了国家发改委、国家能源局的《关于深入推进供给侧结构性改革 进一步淘汰煤电落后产能 促进煤电行业优化升级的意见》, 提

出了七类需要淘汰关停的煤电项目。同时,提出“等容量替代原则”的思路,即新增煤电总规模应该小于等于关停的总规模。

按照等容量替代原则,无法全额落实关停容量指标的项目,缺额部分可利用当了平价风电光伏容量替代。《意见》的下发意味着 2019 年煤电去产能工作拉开大幕。伴随着更加严峻的环保形势、风光平价上网、能源转型大潮,煤电去产能将进入快车道。

在“限煤去煤”的同时,光伏、风电等可再生能源将迎来发展契机。政策推动、技术进步、成本下降、平价上网,将是未来中国光伏行业的主旋律。在国家推动能源转型的大方向指引下,可再生能源行业将是未来的重点支持行业;而光伏行业乘着政策的东风,未来发展定能再上层楼,在我国的能源发展历程中占据重要地位。

(本文摘选自《元一能源》)

6、【17.44% CIGS 柔性电池效率又有新突破】

总部位于美国的汉能子公司 Miasolé今天宣布,使用铜铟镓硒(CIGS: copper indium gallium selenide, Cu(铜)、In(铟)、Ga(镓)、Se(硒))技术的柔性组件已达到 17.44%的效率。目前该效率已经由 Fraunhofer ISE 确认。

CIGS 电池材料通过物理气相沉积工艺沉积在柔性基板上,此技术具有生产轻质,柔性太阳能组件的潜力,可用于建筑、车辆甚至集成组件。CIGS 电池目前只是小规模量产,但随着市场对 CIGS 兴趣的增长,预计 2019 年亚洲地区将会有数 GW 产能的布局。

据了解,Miasolé的 17.44%的效率是在一个孔径为 1.08 平米的组件上实现的,该组件由 Miasolé位于加利福尼亚州圣克拉拉的产线上生产所得。

汉能另一家子公司 Solibro 自 2018 年初以来一直在“传统”刚性太阳能组件中保持 CIGS 效率的记录,日本制造商 Solar Frontier 已经生产了数十年的 CIGS 组件,转换效率的世界纪录为 22.9%,于 1cm² 的电池上实现。

其他研究 CIGS 的企业如 IMEC、Solliance,据称钙钛矿结合 CIGS 层的串联电池效率已超过 20%。2019 年 1 月,Solliance 宣布其钙钛矿结合 CIGS 层串联电池效率突破 21.5%,其中 CIGS 层由 Miasolé提供。

近年来，柔性太阳能组件越来越受到市场的关注，据德国 VDMA 协会最新发布的报告，德国薄膜生产设备的销售额占全部销售额的 62%，已连续多个季度成为到户口数最多的类型。根据一些薄膜设备制造商的数据，预计今年有数 GW 薄膜组件产能落地亚洲。

（本文摘选自《SOLARZOOM 光储亿家》）

企业动态

1、【芯能科技顺利通过“浙江制造”认证】

为进一步提升芯能科技组件品牌竞争力，芯能科技于 2018 年开始筹划加盟“浙江制造”，在公司领导的支持下，经过公司各职能部门近一年的辛勤劳动和密切配合，芯能科技于 2019 年 6 月 5 日，顺利通过“浙江制造”现场审核，于 2019 年 6 月 25 日获得“浙江制造”认证证书。

“浙江制造”是以“区域品牌、先进标准、市场认证、国际认同”为核心，以“标准+认证”为手段，集质量、技术、服务、信誉为一体，经市场与社会公认，代表浙江制造业先进性的区域品牌形象标识，是浙江制造业的“标杆”和“领导者”，是高品质高水平的“代名词”。

获得“浙江制造”认证的产品，将纳入“浙江制造精品目录”。“浙江制造”认证证书的获得，有利于芯能科技不断提升产品质量、技术水平，有助于提升企业综合竞争力，提升市场影响力，不断开拓市场，增加产品的品牌附加值。当然，“浙江制造”认证的取得，也将进一步激励芯能科技，不断提升产品质量，提升芯能品牌，使芯能科技产品质量上一个新台阶。

（本文摘选自《浙江芯能光伏科技股份有限公司》）

2、【晶科电力：光伏行业有望迎来新的“黄金十年”】

在过去的八年，中国的光伏发电增长前所未有，引领着全球的脚步。而随着近期国家能源局发布的《关于 2019 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》

的出炉，光伏行业“去补贴”、“市场化竞争”、“平价上网”方向已明，行业也有望迎来新的“黄金十年”。

中国社科院研究生院国际能源安全研究中心日前发布的《世界能源发展报告（2019）》中介绍道，中国在太阳能光伏领域已成为全球最大投资者。另据《BP 世界能源统计年鉴》及《BP 世界能源展望 2018 年版》数据显示，至 2040 年，全球太阳能发电量预计将占总发电量的 20%以上。此外，IEA 指出，到本世纪末，太阳能发电占比将进一步提升至 60%以上。毫无疑问，光伏产业的发展也正以“光速”来驱动。

在界定光伏和火电的关系时，晶科电力董事长李仙德就曾说过，“有人还是不相信光伏会全面替代火电，事实上，光伏是通用型的，什么场景都可以适用，能辅以储能和调配，城市是可能完全由新能源供电的。10 年以后，你还在用火电，或者是件很奢侈的事，或者是件很可笑的事。”

而作为光伏行业浪潮中的一员，晶科电力始终坚持着自己的步调，也有着自己的坚守。根据数据显示，截至 2018 年底，公司累计已并网装机总规模约达 3.09GW，约占 2018 年末全国总装机我国光伏累计装机容量的 1.77%。与已并网装机规模相对应，公司上网电量稳步增长，2018 年年度公司生产的光伏上网电量占全国光伏总发电量的 1.98%，成为在光伏电站运营领域具有较强竞争优势的企业。

一直以来，晶科电力都很清楚自己的定位。未来，晶科也将充分利用自身优势，进一步提高核心竞争领域的经营规模，通过业务模式创新和技术服务创新，逐步推动公司从清洁能源投资商向清洁能源服务商的转型。

这在某种程度上也印证了李仙德最初对于企业核心竞争力的看法。”如果说当硬件产品和实体资产不再是企业核心竞争力的必然保证，那我们该怎么重新定义企业的核心竞争力。这是否也验证了晶科最早提出的从产业制造到能源制造再到能源服务的战略。”

作为长期深耕光伏能源领域的企业，晶科电力根据公司行业状态和结合长期技术积累，致力持续提高全电网光伏清洁能源的发电比例，尽早实现光伏发电平价上网。同时，在“互联网+”时代，也勇于探索能源生产和利用的新模式。通过电网和互联网的融合，使得个体可以同时成为光伏电力的生产者和消费者。

“经过 20 多年发展后，光伏发电成本已降到原来的 1/20, 2019 年将成为光伏发展史上里程碑的一年——从此，全球光伏都将快速进入全面平价时代。光伏产业也将从少年时代走向青年时代，光伏能源将逐步走向能源舞台的中央。”在近期举行的 SNEC 全球光伏大会上，中国光伏行业协会副理事长兼秘书长王勃华亦如此表示。如果能够让你居住的社区、你的村、你的镇、你的县或你的市都是利用太阳能等新能源来作为主要电力供给，那不是一件很精彩的事吗？而为了早日实现这个梦想，晶科电力愿意坚守最初的愿景和爱，让太阳能真正为我所有，为我所用。

（本文摘自《中国经营网》）

光伏政策

1、【国家能源局综合司关于公布 2019 年光伏发电项目国家补贴竞价结果的通知(国能综通新能〔2019〕59 号)】

各省、自治区、直辖市发展改革委（能源局），国家能源局各派出监管机构，国家电网有限公司、南方电网公司、内蒙古电力公司，国家可再生能源信息管理中心：

根据《国家能源局关于 2019 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》（国能发新能〔2019〕49 号），在各省（自治区、直辖市）能源主管部门组织项目、审核申报的基础上，我局组织开展了 2019 年光伏发电项目国家补贴竞价排序工作，现将竞价排序结果及有关要求通知如下。

一、遵循公平、公正原则，经委托国家可再生能源信息管理中心对各省能源主管部门审核申报项目进行复核、竞价排序，拟将北京、天津等 22 个省（区、市）的 3921 个项目纳入 2019 年国家竞价补贴范围，总装机容量 2278.8642 万千瓦，其中普通光伏电站 366 个、装机容量 1812.3316 万千瓦，工商业分布式光伏发电项目 3555 个、装机容量 466.5326 万千瓦，具体名单在国家能源局网站上予以公布。各项目按要求建成并网后依政策纳入国家竞价补贴范围，享受国家补贴。

二、请相关省级能源主管部门组织各项目单位和项目所在地按照国能发新能〔2019〕49 号文件相关要求，认真落实申报项目的各项条件和承诺，扎实做好拟纳入 2019 年国家竞价补贴范围项目的各项建设工作；请电网企业按照相关要求，切实做好光伏发电项目送出工程建设相关工作，保障项目及时并网，共同促进光伏产业健康有序、高质量发展。

三、请相关省级能源主管部门组织各项目单位建立建设进度月报制度，于每月 5 日前在国家可再生能源信息管理系统中在线填报截至上月底情况，并督促加快建设，确保按期建成并网。对于逾期未全容量建成并网的，每逾期一个季度并网电价补贴降低 0.01 元/千瓦时；在申报投产所在季度后两个季度内仍未建成并网的，取消项目补贴资格。

四、请国家能源局各派出监管机构加强对监管区域国家竞价补贴项目建设、电网送出落实、并网和消纳等事项的监管。我局将根据项目条件落实和建设实施等实际情况，做好名单动态跟踪管理。

附件：1. 拟纳入 2019 年光伏发电国家竞价补贴范围项目汇总表

2. 拟纳入 2019 年光伏发电国家竞价补贴范围项目名单

国家能源局综合司

2019 年 7 月 10 日

附件请见：zfxxgk.nea.gov.cn/auto87/201907/t20190711_3682.htm

（本文摘选自《国家能源局》）

2、【国家能源局综合司关于开展电力建设工程施工现场安全专项监管工作的通知(国能综通安全〔2019〕52 号)】



电力建设工程施工现场安全专项监管 工作方案

为全面落实各项安全管理法律法规，结合电力建设工程现场施工管理实际，立足于抓好现场安全管理，强化各项安全管控措施在现场的监督落实，增强施工现场安全管控的针对性和有效性，防范各类安全事故的发生，根据《国家能源局综合司关于印发 2019 年电力安全生产工作思路和重点任务安排的通知》（国能综通安全〔2019〕7 号）要求和有关工作安排，制定本工作方案。

一、工作目标

通过开展电力建设工程施工现场安全专项监管，排查施工现场存在的安全隐患和突出问题，剖析管理上的深层次原因，进一步落实电力建设工程参建单位主体责任，从施工风险管控、人员教育培训、特种作业监督、施工班组文化建设、分包资质及现场准入等方面“对症下药”，切实提高安全管理水平，坚决遏制重特事故发生，实现电力建设安全生产事故起数和伤亡人数较去年大幅下降。

二、专项监管范围

包括火电、水电、核电（除核岛外）、风电、太阳能发电等发电建设工程和输变电、配电等电网建设工程。

三、专项监管内容

主要监管施工风险管控、人员教育培训、分包资质及现场准入、特种作业监督、施工班组文化建设等方面的内容。

（一）施工单位安全管理制度

电力建设工程参建单位企业安全管理制度、与国家法律法规和行业规程规范一致性、各层级岗位安全生产责任清单、安全生产责任制落实等情况。

（二）施工风险管控方面

施工风险辨识、评估、预警、防范、管控和隐患排查治理的闭环管理体系、施工方案执行、安全技术交底、危险性较大的分部分项工程管理等情况。

（三）人员教育培训

教育培训制度编制、人员教育培训档案建立、新入场人员安全教育、现场作业人员（含分包）教育培训等情况。

（四）分包资质及现场准入

分包单位资质的审核把关、分包合同和协议的签订、分包人员（含特种作业人员）的身份合法、分包人员保险和体检、分包人员进出场管理等情况。

（五）安全生产标准化建设

电力建设企业和工程项目推进标准化制度建设，开展安全管理、操作行为、设备设施和作业环境标准化，落实安全生产责任制、施工安全管理、安全费用投入、教育培训、应急救援“五到位”等情况。

（六）特种作业监督

特种作业人员持证上岗、作业行为规范、各类安全防护设施和用品配置等情况。

（七）施工班组文化建设

施工班组安全责任体系的建立、日常安全工作的开展、“三会”（班前会、班后会、工前会）“两票”（工作票、操作票）“一活动”（安全日活动）的执行、奖惩机制的落实等情况。

四、工作安排

（一）电力企业自查阶段（6-8 月）

各电力企业要结合实际，依据相关法律法规和标准规范，对专项监管主要内容及要求进一步细化，制定切实可行的工作方案。组织专门力量，围绕监管内容，深入现场开展全面自查和问题整改。8 月 20 日前，各电力企业按照属地将自查整改情况形成报告，报送至国家能源局派出能源监管机构。

（二）派出机构督查阶段（9-10 月）

国家能源局派出能源监管机构对所辖范围内部分电力企业自查情况进行现场抽查。10 月 20 日前，各派出能源监管机构将所辖范围内督查情况报送至国家能源局。

（三）国家能源局抽查阶段（11-12 月）

国家能源局抽调专家，选取部分地区，对电力企业和在建电力建设工程情况进行检查，对有关单位工作开展情况进行重点核查。国家能源局将根据核查结果，结合派出能源监管机构督查情况，编制专项监管报告，提出工作要求。

五、有关要求

（一）加强组织领导。各单位要充分认识电力建设工程施工现

场安全专项监管工作的重要性，成立工作领导小组，精心组织，周密部署，明确职责分工，确保监管工作取得实效。

（二）强化过程检查。派出能源监管机构要结合专项监管工作方案，细化督查计划和检查内容。对重点工程项目要实现检查“全覆盖”，对在督查中发现的违法违规行为，依法及时处理。

（三）做好总结分析。各单位要根据电力建设工程施工现场安全专项监管暴露出的问题，认真研究对策，采取积极有效措施，从管理上建立长效机制，切实提升电力建设工程施工现场安全管理水平。

- 5 -

（本文摘选自《国家能源局》）