



国家太阳能产业技术创新战略光热联盟 China National Solar Thermal Energy Alliance

通讯地址：北京市海淀区中关村北二条6号中国科学院电工研究所北院313室
网址：www.cnste.org 电话：010-82547214 邮箱：cnste@vip.126.com
微信号：grlm2014 微信公众号：nafste 邮编：100190

简报



二〇二一年第七期 总第 144 期（月刊）
国家太阳能光热产业技术创新战略联盟编印



目 录

❖ 主要工作动态

- 光热联盟关于增加“储能安全、储热技术”的建议被采纳，两部委发布《关于加快推动新型储能发展的指导意见》
- 太阳能光热科技献礼，致敬百年风华！
- 2021 中国太阳能热发电大会将于 8 月 18 日在湖州开幕

❖ 行业要闻

- 政策&规划篇
- 项目篇
- 荣誉篇
- 研究成果
- 舆情观察篇

➤ 主要工作动态

光热联盟关于增加“储能安全、储热技术”的建议被采纳，两部委发布

《关于加快推动新型储能发展的指导意见》

7月23日，国家发展改革委 国家能源局印发《关于加快推动新型储能发展的指导意见》（下称《意见》）。《意见》提出，到2025年，实现新型储能从商业化初期向规模化发展转变。新型储能技术创新能力显著提高，核心技术装备自主可控水平大幅提升，在高安全、低成本、高可靠、长寿命等方面取得长足进步，标准体系基本完善，产业体系日趋完备，市场环境和商业模式基本成熟，装机规模达3000万千瓦以上。到2030年，实现新型储能全面市场化发展。坚持储能技术多元化，推动锂离子电池等相对成熟新型储能技术成本持续下降和商业化规模应用，实现压缩空气、液流电池等长时储能技术进入商业化发展初期，加快飞轮储能、钠离子电池等技术开展规模化试验示范，以需求为导向，探索开展储氢、储热及其他创新储能技术的研究和示范应用。

经与此前4月21日发布的征求意见稿对比发现，该《意见》采纳了由国家太阳能光热产业技术创新战略联盟、中国可再生能源学会太阳能热发电专业委员会和储能专业委员会共同递交的反馈意见中的部分内容，主要体现在：去掉了关于新型储能的括号定义（除抽水蓄能外的新型电储能技术），不再限制于电储能；在基本原则中，增加了“推动建立安全技术标准”；在主要目标中，增加了“高安全”的定语以及“强化电化学储能安全技术研究”；并单独列出了“储热技术”等内容。

2021年，向社会公开征求意见。作为太阳能热发电行业唯一国家级产学研用相结合的技术创新合作组织，国家太阳能光热产业技术创新战略联盟在《国家发

展改革委 国家能源局关于加快推动新型储能发展的指导意见（征求意见稿）》发布后，第一时间组织相关院士、专家学者和企业界代表进行充分研讨，经过多轮征询，联合中国可再生能源学会太阳能热发电专委会和储能专委会共同盖章，及时递交了反馈意见。

行业专家一致认为，储能技术是多元化的，不应只限制为电储能，储热技术已经在商业化太阳能热发电站中进行了大规模应用，具有高安全和环保性以及低成本等特点，将在“双碳战略”中发挥重要作用。此外，由于近期国内外发生了多起关于储能的严重安全事故，储能技术应首先强调安全性，包括对社会、环境和资源的安全性，需要在设计、生产、建造、消防安全、交接验收等环节都制定严格的标准。

反映行业发展实际问题是行业组织的责任，而国家发展改革委、国家能源局相关部门积极认真听取并接纳行业反馈意见，必须点赞！该意见将为促进储能行业安全、健康、有序发展发挥重要指导作用！

太阳能光热科技“硬核”献礼！致敬百年风华！

七一前夕，屹立在中国西北的储能型太阳能光热电站，以精密的控制技术，在瀚海戈壁上在追光逐日的镜场中，拼出巨幅标语，热烈庆祝建党100周年！这些自带长时间储能系统的太阳能光热电站，正在为我国实现“碳达峰、碳中和”目标作出贡献。



左起：青海中控德令哈电站、中国电建共和电站、中国能建哈密电站、首航高科敦煌电站



左起：鲁能海西多能互补光热电站、中广核德令哈电站、兰州大成敦煌电站、内蒙古乌拉特中旗电站

2021 中国太阳能热发电大会将于 8 月 18 日在浙江湖州开幕

为促进太阳能热利用科学技术的交流和合作，探讨“双碳”目标下的技术发展路径，以科技创新推进太阳能热发电产业化发展，国家太阳能光热产业技术创新战略联盟、中国工程热物理学会、中国可再生能源学会、中国电机工程学会、全国太阳能光热发电标准化技术委员会定于 8 月 17 日~20 日在浙江省湖州市共同主办“2021 中国太阳能热发电大会”。本届大会由浙江高晟光热发电技术研究院有限公司、中关村光源太阳能热利用技术服务中心、中国科学院电工研究所共同承办。根据大会初步安排，会议期间将进行近 80 个口头报告，围绕太阳能聚光集热技术、高温传储热技术、太阳能热发电技术发展路径、超临界 CO₂ 太阳能热发电关键基础科学问题以及太阳能热利用技术青年交流等主题进行研讨。

此外，8 月 20 日上午，大会将组织技术参观。第一站：浙江久立特材科技股份有限公司（吴兴区中兴大道 1899 号）；第二站：湖州南太湖电力科技有限公司南浔南太湖热电联产项目（南浔区和孚镇重兆村汇源路一号）。

➤ 行业要闻

政策&规划篇

➤ 近日，国家发改委在答复网民关于“建议完善居民阶梯电价制度，鼓励城乡居民多用清洁的电力资源”的留言时提到，下一步要完善居民阶梯电价制度，使电力价格更好地反映供电成本。6 月 24 日，中国政府网刊发了上述答复信息。一位陕西网民在此前的留言中建议称，“现在电力装机已严重过剩，供

大于求，电力设备出力不足，特别是火电厂，设备利用小时数连续几年下降，全国火电设备利用小时数已低于 3000 小时/年，近一半机组常年闲置。鉴于电力已经饱和，不再短缺，为改善人民生活，保护环境，建议完善原来的居民阶梯电价政策，鼓励城乡居民多用清洁的电力资源，少用煤取暖或做饭。”

对此，国家发改委答复称，“长期以来我国试行较低的居民用电价格，居民电价较大幅度低于供电成本，是因为工商用户承担了相应的交叉补贴。与国际上其他国家相比，我国居民电价偏低，工商业电价偏高。”

- 7 月 13 日，青海省人民政府和国家能源局联合印发的《青海打造国家清洁能源产业高地行动方案》，青海将推进光热发电多元化布局。发挥光热发电灵活调节、电网支撑和促进新能源消纳的优势，推进光热发电多元化开发建设。创新技术发展模式，示范推进光热与光伏一体化友好型融合电站。到 2030 年，青海光热电站装机规模达到 300 万千瓦以上。光热发电技术方面，青海拟筹建先进储能技术国家重点实验室，拓展储能实证基地，形成光热发电技术体系；同时计划通过技术攻关突破长时光热发电关键技术，推进成本快速下降。
- 7 月 15 日，安徽省发改委官网对《关于试行季节性尖峰电价和需求响应电价的通知（征求意见稿）》征求意见，提出试行季节性尖峰电价与需求响应电价。该政策将试行两年。根据意见稿，冬季和夏季期间，在日最高气温 $\geq 36^{\circ}\text{C}$ 或日最低气温 $\leq -5^{\circ}\text{C}$ 时（以中央电视台一套每晚天气预报中发布的合肥温度为准），对安徽全省工商业电力用户试行尖峰电价政策，即用电价格在当日高峰时段电价基础上每千瓦时上浮 0.072 元。
- 7 月 22 日，国家能源局新能源与可再生能源司副处长孔涛在召开的 2021 年上半年发展回顾与下半年形势展望研讨会表示，“十四五”可再生能源规划已

形成送审稿。他透露，规划提出了如何构建以新能源为主体的新型电力系统等一系列关键措施。但为强调行业整体性和系统性，此次可再生能源“十四五”发展规划将不再印发各可再生能源品种的单行规划。

- ▶ 近日，中国人民银行 发展改革委 证监会关于印发《绿色债券支持项目目录（2021年版）》的通知（银发〔2021〕96号）。《绿色债券支持项目目录（2021年版）》自2021年7月1日起施行。共包含节能环保产业、清洁生产产业、清洁能源产业、生态环境产业、基础设施绿色升级和绿色服务六大产业。其中，在清洁能源产业中，光热发电设备制造及贸易活动被列入新能源与清洁能源装备制造领域太阳能发电装备制造项目中，而太阳能热发电和太阳能热利用设施被列入可再生能源设施建设与运营领域太阳能利用设施建设和运营项目中；同时，多能互补工程建设和运营项目、高效储能设施建设和运营、分布式能源工程建设和运营也被收录进清洁能源高效运行领域。
- ▶ 近日，甘肃省酒泉市瓜州县人民政府办公室发文表示，瓜州正在全面推进“风光火（氢）储一体化”“源网荷储一体化”等示范项目，倾力打造全国新能源基地的核心示范区。其中光热方面，要大力引进恒基伟业投资发展集团有限公司“光热+”项目，建设瓜州70万千瓦光热光伏风电互补示范项目，该项目的建成可有效填补瓜州在光热开发方面的空白。此外，瓜州将规划打造绿色零碳基地，推动光热、多能互补、分布式能源、绿色大数据（绿色高载能）、智慧能源/电网等规划建设，打造绿色能源生态链。

项目篇

- ▶ 6月29日，位于国家会议中心二期的北京2022年冬奥会主媒体中心实现完工，具备交付北京冬奥组委条件。该项目场馆充分利用可再生能源，共设计安装

桑普太阳能 600 平方米的金属真空管集热器，可满足 17.5 吨/天的生活热水需求；主体内全空气空调系统在过渡季节可调新风比至 70%，年节省电耗约 31%。

- 6 月 30 日，平顶山晟光储能有限公司和中国机械设备工程股份有限公司在北京正式签约，将在叶县建设国际首套利用盐穴储气的百兆瓦级先进压缩空气储能电站。该储能电站可在用电低谷时段，通过压缩子系统将空气压缩并储存于废弃盐穴内，在用电高峰时段释放出来，通过高压空气驱动膨胀机带动发电机发电，从而实现电能储存及释放。该项目所用的技术及装备均来自中国科学院工程热物理研究所的科研和产业化成果。
- 7 月 5 日，天津滨海光热发电投资有限公司与中国华电甘肃公司签署合作共建新能源基地项目战略协议，双方将共同开发河西走廊的“风光热储一体化”项目资源，总装机容量达到 200 万千瓦，其中一期装机容量为 100 万千瓦。同时，天津滨海光热发电投资有限公司计划在甘肃投资建设新能源高端装备制造产业园。
- 7 月 9 日，太阳能光热联盟理事单位——美欣达欣旺能源有限公司与深圳骏马环保有限公司、浙川富乔环保新能源有限公司签订了浙川富乔环保新能源有限公司转让收购协议。本次签约收购是欣旺能源布局中原片区供热的重要的一步；将加快浙川县香九厚工业园热电联产发展，为该区域内的热用户提供强有力的供热保障。
- 7 月 9 日，由中国建筑科学研究院有限公司、太阳雨集团有限公司等单位合作开展的“清洁热能产业碳中和研究项目”正式启动。该项目将主要研究太阳能、热泵热水采暖系统的二氧化碳减排计算（计量）方法、标准，统一太阳能、热泵热水采暖系统保有量的统计方法和二氧化碳减排量计算方法，编写

太阳能、热泵热水采暖系统二氧化碳减排量模拟计算软件，开发具有二氧化碳减排量计算功能的太阳能、空气能热利用产品（系统）。

- 7月10日，四季沐歌与西安建筑科技大学太阳能建筑与环境研究中心举行了太阳能集热系统实验平台授牌仪式。校企双方将在人才培养、合作的基础上，加强产学研深度合作，更好地推动中国清洁热能行业的发展。
- 7月10日，华能甘肃陇东千万千瓦级多能互补综合能源基地在庆阳启动建设。规划基地装机规模超1000万千瓦，清洁能源装机占比超80%，建成后，年发电量280亿千瓦时，生产新能源电力180亿千瓦时。同时，依托陇东至山东特高压外送线路，每年可向山东输送电量400亿千瓦时，相当于替代山东当地原煤消耗1400万吨，减排二氧化碳4300万吨。
- 7月16日，由中国科学院青海盐湖研究所申报的“引进太阳能光热发电系统熔盐技术研发人才”被评为第一届“智汇三江源·助力新青海”人才项目洽谈会“十大特色人才项目”。该项目成效为：开发出满足二代光热用低成本高性能硝酸钠基熔盐、三代用低腐蚀超高温熔盐体系，实现了批量熔盐生产，技术成果在中国可再生能源学会的鉴定中被评为国内领先。同时，实现了固废水氯镁石制备高纯MgO等技术沿途下蛋（不断的孵化成产品），有望在碳捕获和固废处置方面实现突破。
- 7月18日，国家电投集团内蒙古新能源有限公司与巴彦淖尔市磴口县政府签署了项目合作开发协议。双方拟在磴口县进行整县分布式光伏项目和光热项目开发，以平价上网、光热、储能为主进行光伏治沙，多种开发模式作为整县综合智慧能源的着力点，利用国家电投集团“天枢云”技术，为磴口县打造建设能源网站、政务网、社群网三网融合管控平台。

- 7月19日至23日，由中科院人事局资助，中科院电工所承办的中科院“太阳能热利用技术”精品培训班在北京顺利举办。此次培训班依托电工所在太阳能热利用领域奠定的良好基础，面向企事业单位、科研院所、高等院校、政府相关部门等从事太阳能热利用的中高级管理人员、专业技术人员，旨在使参训人员掌握太阳能热发电关键技术、装备及其运行与维护基础知识，以及太阳能热利用技术基础知识及其在工业、供暖及建筑领域里的应用技术等。
- 7月20日，华润集团一行到访电力规划设计总院有限公司和北京洛斯达科技发展有限公司（电力规划总院全资子公司），双方就甘肃省玉门市花海风光热储一体化多能互补项目的合作开发工作进行了交流。
- 近日，河北邯郸太阳能“光热+”综合开发示范项目一期场馆主体工程已基本完工。该项目占地超1000亩，总建筑面积超50万平方米，将建设11.2万平方米槽式太阳能聚光集热场，为河北省重点项目。项目业主是由旭宸能源和邯郸市交建漳河开发有限公司组建的邯郸建旭新能源有限公司。该项目首创在四季水世界文化旅游项目中使用槽式太阳能集热系统，以解决亲水文旅项目高耗能的问题。
- 近日，《太阳能光热发电站 代表年太阳辐射数据集的生成方法》、《太阳能热发电站接入电力系统检测规程》、《太阳能热发电站接入电力系统技术规定》和《太阳能光热发电站 术语》4项太阳能热发电国家标准发布，将于2021年12月1日实施。
- 近日，国家能源局发布《太阳能热发电建设工程质量监督检查大纲》。《大纲》适用于槽式、塔式、菲涅耳式太阳能热发电工程项目的监督检查，其他太阳能热发电工程可参照执行。

- 近日，河北省产品质量监督检验研究院太阳能光热实验室获得 CMA（中国计量认证）资格，作为河北首家太阳能光热产品检验中心，该实验室是由河北省产品质量检验监督研究院和威县政府共同建设，属于法定第三方检测机构，具备对行业内光热产品质量检测能力，出具有效的第三方产品检验证书。
- 近期，河北省威县正在率先开展“光热+”清洁取暖改造项目。据悉，如每户安装 2 组太阳能热水器，1 台壁挂炉，2 组暖气片，约 3 个多小时就能安装完一户改造项目。正常情况下可满足 60 平方米房间供暖。经对 500 户“太阳能+”农户监测显示，采暖季共需用气、用电费用约 1360 元左右，而用煤取暖所需费用约 2000 元左右。
- 据辽宁阜新高新技术产业开发区“光热+电”清洁取暖项目招标公告，该开发区将在 2021~2023 年期间，分别安装“光热+电”清洁取暖设备 300 户、313 户、280 户，总计 893 套；项目总投资为 978.57 万元。
- 7 月 8 日，江苏国信靖江发电有限公司基于储热技术的调频/调峰/安全供热整体解决方案项目发布招标公告，招标内容为 2×660MW 机组基于储热技术的调频/调峰/安全供热整体解决方案。
- 7 月 19 日，浪卡子县人民政府发布《山南市浪卡子县县城供暖二期 EPC 工程（勘察、设计、施工）总承包工程无标段招标公告》。招标项目施工内容为：太阳能集中供热厂、供热管网、供暖末端和建筑节能改造四个部分。招标文件递交的截止时间为 8 月 9 日 10 时。该工程投资估算总价为 10900 万元。
- 近日，中国长江三峡集团有限公司发布乌兰察布“源网荷储一体化”关键技术与示范—多源蓄热式压缩空气能量枢纽—辅助设备与工程 EPC 招标公告。规划建设压缩空气储能容量：10MW×4h、槽式光热辅热及储热供热系统

3MW×10h。该工程拟定 2021 年 8 月 31 日项目开工，2023 年 6 月整体设施具备投入并网运营条件。

- 近日，中国石化胜利油田明确提出，构建太阳能、风能、氢能、地热（余热）等多种绿色能源协同发展的供应体系，逐步形成化石能源和新能源并举的局面。近年来，胜利油田在光热利用方面，推行“光热+”模块化、撬装化设计，研发转化效率更高的“光热+”设备和匹配的加热工艺，替代 500 台以上燃气加热炉和电加热设备。

荣誉篇

- 6 月 30 日，国家电网中国电力科学研究院有限公司副总工程师兼新能源研究中心党委副书记、主任，中国可再生能源学会太阳能热发电专业委员会副主任委员王伟胜荣获“全国优秀共产党员”称号。
- 近日，太阳能光热联盟副理事长单位——内蒙古电力勘测设计院有限责任公司再次荣获全国电力勘测设计行业信用评价 AAA 级企业信用等级。自 2007 年中国电力规划设计协会开展信用评价工作以来，该院已相继 10 年始终保持“AAA”级企业信用等级这项殊荣。

研究成果

- 近日，采用常州龙腾光热科技股份有限公司国产化核心部件槽式集热场的内蒙古乌拉特中旗 100MW 导热油槽式光热发电示范电站，全场 352 个集热回路实现高效光热转化。
- 作为 2020 年山西省介休市政府推进冬季清洁取暖的“试验项目”，介休市董家庄村太阳能跨季节土壤蓄热供暖试验示范项目经过一个冬季的运行，效果良好。该项目以 100%太阳能为热源，集热面积 1500 平方米，蓄热体 2 万立

方米；设计使用寿命 30 年。系统主要组成部分：太阳能集热系统、地下土壤蓄热系统和末端供热系统，以及辅助系统运行的控制系统和数据采集系统。

- 在潍坊理工学院青州主校区，建立了以太阳能发电制冷供热、天然气冷热电三联供、生物质直燃及沼气三联供、空气源热泵采暖为主的规模化可再生能源应用工程。该工程建设 2 万 m² 太阳能集热系统、2MW 屋顶光伏电站、14MW 生物质真空相变锅炉、4.2MW 生物质气冷热电联供系统、200kW 燃气冷热电联供系统，百余台空气源热泵、太阳能空调、压缩—吸收式蓄冷制冷系统等为全校师生提供电力、暖气、冷气和热水等绿色能源。
- 近日，中国科学院上海应用物理研究所高温合金研发团队在渗碳 316H 不锈钢高温氯盐环境下的腐蚀机理研究取得重要进展，阐明了碳化物在高温氯盐环境下的腐蚀机理，解答了采用渗碳工艺硬化的不锈钢作为熔盐泵液下轴承材料的可行性。相关成果以“Corrosion behavior of carburized 316 stainless steel in molten chloride salts”为题，发表于 International Solar Energy Society 官方期刊《Solar Energy》。文章链接：<https://doi.org/10.1016/j.solener.2021.05.057>
- 德国宇航中心（DLR）工程热力学研究所研究员丁文进博士等在中国工程院院刊《Engineering》在 2021 年第 3 期刊发《下一代太阳能光热电站中熔融氯盐技术研发进展》的论文，介绍了下一代太阳能光热发电技术及其储热技术的研发进展以及今后的发展方向。论文表示，为进一步降低现有商业光热电站的平准化发电成本，研究人员正在积极开展具有更高运行温度和发电效率的新一代太阳能光热发电技术的研究。熔融氯盐（如 MgCl₂/NaCl/KCl）因其出色的热物性（如黏性、导热性）、较高的热稳定性和较低的材料成本，成为下一代熔盐技术中最具发展前景的储热/导热材料之一。文章链接：

<http://www.engineering.org.cn/ch/10.1016/j.eng.2020.06.027>

- 外媒报道称，美国桑迪亚国家实验室的科学家，近期提出了一种新的熔盐电池方案：通过将液态的金属钠和一种碘化钠和氯化镓组成的液体混合物进行混合。电池运行时，钠离子和电子会借助高选择性的分离材料分离，形成熔盐电池。与同类电池相比，它能在 110℃ 的环境下工作，成本更低，储能更多。

舆情观察

- 6 月 26 日，青海省能源局副局长周武一行前往中广核德令哈 50MW 光热发电项目调研。以德令哈 50MW 光热电站及其大容量储能技术为依托，德令哈将规划建设总体装机容量为 2GW 的光、热、储一体化项目，充分利用当地弃风弃光、深度挖掘熔盐储能与汽轮发电机组的交流调峰作用，实现光伏光热多能互补、光伏储能协同发电技术的工程实证与创新应用。
- 7 月 20 日，国家能源局科技司副司长刘亚芳、青海省能源局副局长袁卫民一行在青海中控太阳能公司调研储能技术与产业发展情况。刘亚芳副司长对中控太阳能在光热发电领域的工作表示充分肯定，尤其对光热发电技术的创新性和突出优势给予了高度评价。同时重点关注了熔盐储能技术，对其大规模、高安全、低成本、长寿命、易回收的高效储能优势表示赞赏，并表达了对光热发电技术下一代更高效率、更低成本发展的期待。
- 7 月 6 日，青海广播电视台新闻联播“沿着高速看青海”《德令哈世界“光热之都”雏形日益显现》专题，报道了中控太阳能德令哈 50MW 光热发电项目，是国家首批光热示范项目之一，采用塔式熔盐技术，7 小时储热系统，设计年发电量 1.46 亿千瓦时。可实现 24 小时不间断发电，能同时为当地 8 万余用户家庭提供零碳清洁能源。德令哈市依托丰富的土地和光照长、光热强等资源

优势，规划建设畜集乡为光热产业区，面积 120km²，可满足 2GW 以上光热发电项目用地。

- 7月6日，青海科技厅印发《关于贯彻落实习近平总书记来青考察重要指示精神的工作举措》。文章表示：打造国家清洁能源产业高地。积极推动多元清洁能源关键技术研究与应用。重点研发基于太阳能梯级综合高效利用的多能联供、多能联储技术；制定储热系统综合调控策略，强化储热单元传热、储热性能，开展光伏、光热、地热、储能技术研究与应；提高光伏、光热利用整体系统效能等。
- 7月8日—12日，在第二十七届中国兰州投资贸易洽谈会期间，甘肃建材院的“中深层地岩热供暖技术”作为优秀成果参加由科技厅组织的“甘肃省‘十三五’科技创新成果展”，并以“天水市职教园区中深层地岩热供暖/制冷项目”立体模型、宣传册等形式进行展出。甘肃省委副书记孙伟、甘肃省副省长张世珍、甘肃省科技厅厅长张世荣亲临现场观摩，并对这种绿色、低碳的清洁能源技术给予高度评价。
- 7月21日—22日，在“光伏行业2021年上半年发展回顾与下半年形势展望研讨会”上，水电水利规划设计总院新能源部主任赵太平指出，“十四五”期间，可再生能源增量将占到一次能源消费增量的50%左右，发电量增量占全社会用电量增量的70%左右，风电和光伏增量将成为电力行业装机和电量增量主体。他强调，未来可以通过多种形式推进光伏发电基地化建设，如光伏+光热“联合电站”。他表示，光热发电具有经济性、出力相对平滑、具备调峰和储能优势、对电网友好等优势，发展“光伏+光热”，可以充分发挥光伏成本低特性，降低光伏+光热混合电站成本，提高适应平价、市场化发展能力；

同时，充分发挥光热连续、稳定、可调的特性，平滑光伏+光热混合电站出力，降低调峰需求，发挥光热储能作用，降低光伏限电率，提高电力系统消纳不稳定电源的能力。

- 近日，证券日报发表题为《探寻太阳能热发电站护航电力系统 行业持续发展仍需政策纾困》的文章。记者通过实地走访了青海中控太阳能热发电站、乌拉特中旗导热油槽式100MW太阳能热发电项目等项目，采访我国太阳能热发电领域相关专家、企业家，阐述储热型光热电站支撑和调节电源价值逐步凸显，但行业持续发展亟须政策纾困，探寻太阳能热发电产业做大做强，可作为推动传统装备制造业转型升级和培育战略新兴产业的重要抓手。
- 近日，国家电网有限公司西北分部规划部副主任孙骁强在接受中国经济时报记者采访时表示，太阳能热发电具有先天的友好性，在构建“以新能源为主体的新型电力系统”的过程中，或将扮演重要的调节作用。他认为，太阳能热电站本身属于新能源发电电源，在能源转型的过程中，通过优化新能源开发结构，太阳能发电装机中建设一定比例的太阳能热电站，不仅可以减少常规调节电源的配置规模，还可以有效增加可再生发电量占比，提高可再生能源电力消纳比重，促进能源结构绿色转型发展。从电网的角度，对未来太阳能热发电的发展提出以下建议，一是成本进一步降低；二是太阳能热发电定位有待重新发现；三是太阳能光热电站涉网性能有待优化；四是需进一步体现“光伏光热一体化开发”示范意义；五是呼吁相关部门对适宜建设太阳能热发电的西北地区给予大力支持。

（说明：简报中相关信息经综合整理；如有不足之处，敬请联系太阳能光热联盟秘书处：

cnste@vip.126.com。）