专家热议能源转型之路: 未来可再生能源担当大任

本报记者 张英英 吴可仲 北京报道

"双碳"目标的提出宣告了我 国绿色低碳转型的决心和雄心,

标志着新的发展范式的兴起。党 的二十大报告明确指出,积极稳 妥推进碳达峰碳中和,立足我国

立电源:未来可再生能源"担当大任"

逐步、稳步由以煤为主转向以可再生能源为主是长期能源安全之 策,也是走向碳中和的必由之路。

过去,提起我国的能源资源禀 赋特点,很多人的普遍看法是"富 煤、缺油、少气"。

在中国工程院院士、国家气候 变化专家委员会顾问杜祥琬看来, 目前丰富的可再生能源是我国能 源资源禀赋的重要组成部分。

《中国经营报》记者获悉,目 前,我国水电、风电、光伏发电、生 物质发电装机规模稳居世界第 一。2022年,全国可再生能源发 电装机突破12亿千瓦,占全国发 电总装机的47%。从发电量来看, 去年,我国可再生能源发电量达到 2.7万亿千瓦时,占全社会用电量 的31.6%。

杜祥琬表示,经济社会可持 续发展的需求以及"双碳"目标的 实现正牵引着可再生能源快速增 长,同时我国自然资源、技术能力 和成本下降也支撑着可再生能源 快速增长。从本世纪初,可再生 能源的地位还"微不足道",现在 可以叫"举足轻重",接下来应该 "担当大任"。

能源资源禀赋,坚持先立后破。

杜祥琬还说,"从能源安全角

度看,煤炭是第一贡献者。但按照

每年煤炭储采量,煤炭储采比仅为

40年。因此,逐步、稳步由以煤为

主转向以可再生能源为主是长期

能源安全之策,也是走向碳中和的

中国区总裁邹骥看来,能源转型要

做好"先立",其中就包括立电源,

即立非化石能源,特别是风光可再

源具有间歇性、波动性等特性,为

此我国提出了构建新能源占比逐

渐增加的新型电力系统。杜祥琬

说,"新型电力系统必须要通过多

能互补和源网荷储,发、输、配和用

协调规划,同时要调动各种灵活性

的资源,发展各种商业化的储能技

术,使以风电光伏为主的电力系统

委员、总规划师张益国也表示,传

统能源逐步退出必须建立在新能

水电水利规划设计总院党委

生能源的电源。

在能源基金会首席执行官兼

以风电、光伏发电为代表的电

近日,在2023年第一期国是 论坛之"能源中国"上,与会的专 家学者表示,实现能源转型要做 好"先立",应立电源、立储能、

立电网。同时,做好"后破",在 保证能源安全前提下,化石能源 要逐步"减退",提前规划,有序 转型。



"双碳"目标的提出宣告了我国绿色低碳转型的决心和雄心,标志着新的发展范式的兴起。 图为三峡能源云南弥勒西风电场 视觉中国/图

源安全可靠的替代基础上。既要 大规模开发,又要高水平消纳,还 要保障能源安全可靠供应。目前, 实现可再生能源"立得稳、靠得 住",在发展空间、并网送出、高效 消纳、安全运行和经济性上存在多 重挑战。

张益国建议,可再生能源规划 建设要适度超前、留有裕度。保障 非化石能源消费占比目标实现,需 要适度超前布局新能源。同时,可 适度放开风光等新能源利用率。

另外,保障可再生能源合理开

发用地空间,建立可再生能源开发 的要素协同规划保障制度。

再者,全面提升电力系统韧性 和弹性。科学合理开发水电,推动 水电从以电量为主向电量、容量并 重转变。加大力度推进抽水蓄能 电站建设,全面提升系统调节能 力。发挥煤电兜底保障作用,推动 煤电转型升级、清洁发展。加快坚 强输配电网建设,构建适应新型供 需关系的电力交互平台。加快构 建与新能源发展水平相适应的新 型用能体系。

立储能:电力系统调节的重要力量

从长远来看,随着技术进步和成本下降,新型储能将成为电力系统调节的重要力量。

走向安全可靠。"

构建新型电力系统,提高了对 灵活性调节资源的需求,其中就包 括新能源的"好伙伴"新型储能。

中国电力企业联合会副秘书 长刘永东说,新型储能在电源侧、 电网侧、用户侧各个场景广泛发挥 作用,是支撑发电侧高比例可再生 能源接入和消纳的关键技术,是提 升电网调节能力、综合效率和安全 保障能力的重要支撑,也是支撑用 户侧能源管理和电能质量的有效 手段。

"新型储能作为灵活性资源, 扮演着非常重要的角色。"刘永东 认为,近期,新型储能经济优势不 够明显,仍需统筹发展抽水蓄能、 火电灵活性改造、需求响应等灵活 调节资源,作为有益补充。从长远 来看,随着技术进步和成本下降, 新型储能将成为电力系统调节的 重要力量。

2022年,我国电化学储能电 站投产运行快速增长,极大地促进 了上游储能制造行业的规模发展, 增强了社会各界对电化学储能支 撑新型电力系统建设重大意义的 认识。但刘永东指出,电化学储能 也面临深层次的问题。比如,重建

设轻运行、配置储能利用率低,商 业模式不健全等。

为此,刘永东围绕市场机制、 技术、安全和标准方面提出建议。

一是全面统筹配置和运行机 制。借鉴抽蓄模式发展新型储能, 逐步扩大独立储能/共享储能比 例。因地制宜配置储能规模和形 式。完善新型储能参与电能量市 场、辅助服务市场等机制。出台新 型储能容量电价机制。

二是加快技术创新迭代强根 基。推动多元化的技术,适应不同 场景。突破全过程安全技术,如突 破电池本体安全、电化学储能系统 安全预警等技术。创新智慧调控 技术,实现发电、电网和储能端在 预测上的统一调度。

三是加强全流程安全管理。 包括健全储能电站安全监管机 制、规范储能电站全过程质量管 理、加快完善储能安全技术标准、 消防完善储能电站管理制度和标 准等。此外,还包括锂资源供应 链的安全。

四是完善全产业链标准体系, 涉及规划设计、施工及验收、电站 并网和运行维护的问题。

立电网:"电从远方来、电从身边来"的依托平台

随着新能源占比快速提升,迫切需要提升配置能力和综合调节能力。

除了"立新能源""立储能"之 外,电网作为枢纽和平台在新型电 力系统中扮演着重要角色。毋庸 置疑,无论是"电从远方来、电从身 边来"都要依托电网。

全球能源互联网发展合作组 织经济技术研究院院长周原冰认 为,随着新能源占比快速提升,迫 切需要提升配置能力和综合调节 能力。具体来讲,要加快建设大范 围高效配置大电网,建设灵活柔性 智能主动配电网以及推动源网荷 储的协同发展,才能实现提高整个 电力系统的弹性、柔性、韧性目标。

针对建设大范围高效配置的 大电网,周原冰表示,首先是科学 规划布局跨省跨区输电通道,统筹 考虑华北、华中、华东、华南各个区 域的需求增长态势和西北、西南区 域大型清洁能源基地开发时序,科 学谋划新增电力流的布局,优先安 排技术成熟、经济优良的多能互补 基地外送电项目。其次,持续优化 区域的电网骨干网架,包括华中、 华北以及川渝地区的特高压工程, 提高供电保障能力。此外,不断完 善各级省级电网主网架,主要满足 坚强局部电网和新能源并网接人 对电网发展的要求。

配电网建设同样很重要。周 原冰说,"新能源开发是集中分布 式并举、海陆并进,特别是光伏发 展迅速,目前总体上分布式开发已 经占了一半,未来发展潜力也很 大,因此这对配电网的承载能力、 调峰能力、运行控制能力都提出了 很高的要求。"

周原冰表示,配电网还将承 接新型负荷大规模发展,尤其是 电采暖、电动汽车、电制氢及合成 燃料等技术快速普及,终端用能 领域的化石能源不断被电或电的 衍生品替代,电力系统运行必须 由"源随荷动"向"源网荷储互动" 发展转变。

谈及推动源网荷储的协同发 展,周原冰认为,协同规划和协同 运行很重要。在协同规划层面,要 发挥互联互通、输配协同、数字智 能电网的平台作用,以规划为引 领,在电源、负荷、储能各个环节全 面发力并有机融合。

如何"破":传统能源要有序"减退"

现在和今后一段时间,化石能源依然很重要,化石能源和非化石 能源要协调互补,先立后破,构建韧性的能源体系。

当然,新能源、储能和电网 "立"起来的同时,并不意味着传统 化石能源要完全退出。

目前,我国能源资源禀赋以煤 炭为主,煤炭仍是保证能源安全的 "压舱石",这也决定了煤电在较长 一段时间担负着国家电力安全的 重要作用。

杜祥琬表示,现在和今后一段 时间,化石能源依然很重要,化石 能源和非化石能源要协调互补,先 立后破,构建韧性的能源体系。

"新房子没有盖好,不要拆老 房子,这是非常简单的道理。对 于'破'的理解,就是要保证现阶 段能源安全,有序转型。化石能 源要逐步'减退',不一定要退出。" 杜祥琬说。

在与会专家看来,目前以煤电 为代表的传统化石能源转型任务 艰巨,短期行业矛盾突出,长期生 存空间小;需要提前规划,从而推 动行业的有序转型。

能源基金会战略规划主任傅

莎提出煤电转型三大举措:第一, 短期内严控新增煤电项目,通过机 组组合验收、挖掘需求侧响应资源 以及其他灵活性电源配置实现增 量控制,降低转型风险。第二,设 计煤电转型顶层规划,通过细化标 准并构建市场机制,推动未来30 年有序转型的进程。第三,煤电企 业应积极寻求转型,通过与可再生 能源协同发展、供热降耗改造以及 发展减排技术等,提升竞争力,更 大程度降低转型风险。

傅莎还强调,煤电转型需要明 确顶层规划,在保障电力安全、不 破红线、民生保障和机组运行经济 性等主要原则下,规划以及推动转 型进程。

关于煤电转型路线图,傅莎表 示,"电煤消费预计于2030年后进 人下降拐点,除了新增部分电力需 求将由可再生能源电力满足,可再 生能源电力还将大幅替代存量煤 电,预计到2060年煤炭消费下降 到约3亿吨。"

EVA产能释放 市场短期承压长期向好

本报记者 陈家运 北京报道

5月11日,福建古雷石化有限 公司(以下简称"古雷石化")一体 化一期项目最后一套建成的化工 装置——EVA装置试车成功。据 悉,该EVA装置设计产能30万 吨/年,是国内单条管式法产能最 大的生产线。

对此,金联创塑料分析师金 德霞在接受《中国经营报》记者 采访时表示,古雷石化新增产能 释放后,市场货源供应格局将重 新洗牌,石化企业销售策略也会 随之发生改变。短期来看,市 场或将消化发泡行业需求淡季 叠加产能释放所带来的利空;中 长期来看,光伏产业作为EVA产

品最大的下游消费领域,随着光 伏装机规模增长,EVA光伏原料 需求增加,市场走势或将止跌 反弹。

基于光伏产能释放背景下的 乐观需求预期,目前EVA行业已吸 引了大量资本布局。包括海优新材 (688680.SH)、东方盛虹(000301.SZ) 等胶膜企业纷纷扩产。

市场短期承压

EVA是一种由乙烯和醋酸乙 烯经共聚反应制得的复合材料,被 广泛应用于光伏胶膜、发泡鞋材、 电线电缆、热熔胶、涂覆料等领域。

EVA胶膜是光伏组件的组成 部分之一,以其优异的封装性能、 良好的耐老化性能和低廉的价 格,占据了50%以上的市场份额, 是目前使用最为广泛的太阳能电 池封装胶膜材料。

金德霞向记者介绍,上述 EVA装置设计产能30万吨/年,是 国内单条管式法产能最大的生产 线之一。装置主要以乙烯为生产 原料,其产品可用于制作功能性 涂覆、食品包装内膜、光伏发电应 用的特殊薄膜,以及飞机、汽车的 高端仪表盘等,有较好的市场前 景。古雷石化30万吨EVA装置 投产后,产能增幅13.95%。

记者注意到,古雷石化EVA 装置实现高压投料成功,或将改 写国内EVA行业供应格局,其国 内行业产能将达到245万吨/年。 金联创数据显示,2022年,中国 EVA生产企业共有12家,总产能 为215万吨/年。

金德霞向记者表示,古雷石 化新增产能释放后,货源供应增 加,市场货源供应格局将重新洗 牌,石化企业销售策略也会随之 发生改变。目前,发泡行业需求 淡季,订单跟进不足,终端采购积 极性不高。短期来看,市场或将 消化发泡行业需求淡季叠加产能 释放所带来的利空。

隆众资讯方面则表示,古雷 石化投产后,华东地区EVA产能 占比将提升至63%,产能集中度更 是显著提高,将会大幅提升其产 品供应量,同时就目前市场的供 需现状来看,其行业竞争将会更 为激烈。按目前的供需结构来 看,替代需求和出口增速可能跟 不上投产的速度,国内EVA供需 的潜在压力较大。

今年以来,受新增产能投产 预期和发泡料需求淡季等因素的 影响,国内EVA粒子市场低迷。

卓创资讯数据显示,2023年 一季度,EVA市场先涨后跌,以华 东地区5110JEVA 为例, 低价出现

在1月,价格为14000元/吨,高价 出现在3月,价格为17800元/吨, 高低价差3800元/吨。一季度均 价16559元/吨,较2022年四季度 低829元/吨,较2022年一季度低 3913元/吨。

卓创资讯方面表示,当前价 格位于近3年低位,主要受供需矛 盾加大影响。2023年一季度在需 求小旺季及光伏需求爆发的加持 之下,EVA价格低位上扬,同时供 给端国内新增产能释放及进口货 源到港量的提升导致供应量大 增,制约了一季度 EVA 价格涨 幅。截至3月31日,华东地区 5110J成交商谈为16500元~16800 元/吨,环比上月同期上涨1.81%, 较去年同期下跌25.99%。

受此影响,国内EVA光伏料 的主要生产企业——联泓新科 (003022.SZ)盈利水平出现下滑。 财报数据显示,今年一季度,联泓 新科实现营收15.8亿元,同比增长 1.3%;扣非净利润0.3亿元,同比下 滑 32.3%; 毛利率 16.2%, 较去年同 期减少约0.5个百分点。

光伏提振需求

2022年,中国光伏新增装机量 达到 87.41GW, 增长率高达 60.3%,创光伏年新增装机量新高, 并且连续10年位居世界第一;累 计装机量达到392.61GW,已经超 越风电成为国内第三大电源。

近年来,随着光伏产业的快速 发展,EVA产品供应大幅增加,中 国已成为全球EVA产量和消费量 最大的国家。

"中长期来看,根据国家能源 局设定的目标,2023年我国光伏累 计装机总量将达到490GW,这意 味着全年新增装机目标将达到 100GW 左右。"金德霞向记者表 示,2022年四季度以来,硅料价格 开始回落,光伏产业链进入降价通 道,持续提升的经济性较好刺激了 海内外需求:一季度国内光伏新增 装机 33.66GW, 同比增长 154.8%, 组件出口 49.73GW, 同比增长 26.1%,一季度国内光伏新增装机 和组件出口均呈现增长态势。

金德霞认为,光伏产业作为 EVA产品最大的下游消费领域, 随着光伏装机规模增长,EVA光 伏原料需求增加,市场走势或将 止跌反弹。具体市场走势还需持 续关注石化企业装置动态及供需 变化。

民生证券预计,2023年,全球 光伏装机将超350GW,同比提升 超40%。在保守、中性、乐观预期 下,2023年光伏胶膜总需求量分别 为37.6亿平方米、38.8亿平方米、 39.9亿平方米;2025年光伏胶膜市 场需求量有望超过60亿平方米。

华创证券研报分析认为,预计 2022~2025年光伏对EVA树脂的 需求分别为105.0万吨、124.3万 吨、151.0万吨、178.1万吨。而 EVA树脂扩产周期长,供给放量节 奏慢,EVA树脂厂家从开工到投产 的周期均在3年以上,至2023年底 行业新增产能非常有限。

5月5日,联泓新科董事长郑 月明表示,近期公司主要产品EVA 粒子的价格有所回调,但今年国内 光伏需求景气上行,新增装机增速 有望超过50%,加之传统领域需求 修复,预计在未来较长时间内光伏 胶膜料的供应依然紧张。

华创证券研报显示,EVA树脂 每年讲口替代空间为100万吨左 右。在此供需背景下,预计EVA 树脂近两年存在较大的供需缺口。

金德霞告诉记者,2022年 EVA 进口总量为 120.22 万吨,较 2020年进口量增加2.54万吨,与 2021年相比增加8.55万吨。2022 年较2021年产能增加67.8万吨。 尽管国内产能增加,但进口量并未 减少,主要原因在于:一方面光伏 行业需求支撑;另一方面2022年 下半年国内石化企业装置检修较 多,供应减少,尤其是光伏料供应 偏紧,进口货源大幅增加,2022年 EVA进口量创历史新高。

联泓新科董秘蔡文权表示, 2023~2024年预计国内仅有2套 新增产能可投产,新增EVA产能 相对有限。目前公司主要生产装 置保持满负荷生产,产品全产全 销,未来EVA的需求增量及进口 替代量仍有较大空间。

资本扎堆人局

在高需求背景下,今年多家上 市公司纷纷布局扩产。

2月,海优新材(688680.SH)公 告称,公司拟签订项目投资合同, 在上饶经济技术开发区投资建设 20GW 光伏胶膜产品生产项目,以 及生产光伏配套用POE、EVA、白 色胶膜等产品。此前的2022年6 月,海优新材已通过发行可转债方 式,在浙江嘉兴、江西上饶投资建 设两大项目,产品均以EVA胶膜、 POE胶膜为主。

海优新材方面表示,上述相关 项目达产后将形成2亿平方米的 胶膜年产能。

深圳燃气(601139.SH)于2月 4日发布的公告显示,其控股子公 司斯威克拟在盐城设立全资子公 司,投资新建年产4.2亿平方米光 伏封装胶膜项目。1月30日,绿康 生化(002868.SZ)披露的对外投资 计划显示,全资子公司拟在海宁市 黄湾镇投资建设年产8亿平方米 光伏胶膜项目,项目总投资60亿

元,全部达成100条胶膜生产线 后,年销售额将达100亿元,税收2 亿元。

1月17日,东方盛虹(000301. SZ)公开表示,公司EVA产能30万 吨,光伏EVA权益产能排名全球 第一,计划EVA新增产能75万吨, 将在2024年年底开始逐步投产。

另据宝丰能源(600989.SH)方 面透露,公司EVA项目(25万吨/ 年EVA装置)按既定计划有序推 进,将于2023年8月建成投产。