

电价机制未明 投资意愿不强

# 电网企业投建储能还需政策引导

■ 本报记者 韩逸飞

## 核心阅读

业内专家表示,从根本上激发电网企业储能投资热情,还需有完善的价格机制和成熟的商业模式。

12月14日,江苏省发改委发布《关于组织开展整县(市、区)屋顶分布式光伏开发试点工作的通知》提出,支持工业用户侧建设储能设施,构建与公共电网功率稳定交换的新能源微电网,鼓励党政机关、公共建筑、商业及居民户用等各类屋顶光伏建设分布式储能设施,支持电网企业在屋顶光伏汇集处建设分布式储能设施。

12月17日,浙江省海宁市发展和改革局发布《关于加快推动新型储能发展的实施意见》(征求意见稿)。文件同样提出,优先发展用户侧分布式储能,逐步探索电网侧集中式储能。

对此,业内专家表示,虽然政策“开闸”,但从根本上激发电网企业储能投资热情,还需有完善的价格机制和成熟的商业模式。

## 引导电网企业布局储能

江苏晟高电力智能工程有限公司总经理巫俊生表示,江苏支持电网企业在屋顶光伏汇集处建设储能设施,主要因为电网一方的加入可以推动储能行业的设计、建设以及运维实现规范化、标准化,起到引领示范的效果,从而带动整个行业的健康有序发展。

另外,利用电网企业的研发能力和资金优势,可以更好推动行业进行储能降成本的研究,促进整个行业的市场化发展。

一位从事储能业务的中小企业负责人向记者表示,电网企业的优势在于技术

和信誉,电网企业布局储能,对于中小企业而言,是竞争更是激励。

“回顾以往的分布式项目储能发展,暴露出许多问题。一方面,行业不够规范,参与企业不专业,一定程度上影响了行业发展;另一方面,储能建设成本相对较高,成本回收周期长,影响了市场对储能的投资热情。”巫俊生说,“鉴于此,政策鼓励和支持电网企业布局分布式项目储能市场,对产业发展将产生积极作用。储能市场需求大,分布式项目储能设施具有分散性、灵活性特点,多元市场主体进入有助于形成百花齐放的市场局面。”

## 市场普遍处于观望状态

国内电网侧储能曾在2018年爆发,2019年后,伴随储能设施的成本费用不计入输配电成本、严控电网投资等政策规定出台,电网侧储能投资热情受到抑制。

随着新型电力系统构建提上日程,快速增长的新能源并网亟需储能作为灵活性调节资源作为支撑。但是,面对成本回收机制尚不完善的储能投资,企业普遍处于观望状态。

今年7月出台的《关于加快推动新型储能发展的指导意见》提出,积极推动电网侧储能合理化布局。通过关键节点布局电网侧储能,提升大规模高比例

新能源及大容量直流接入后系统灵活调节能力和安全稳定水平。在电网末端及偏远地区,建设电网侧储能或风光储电站,提高电网供电能力。围绕重要负荷用户需求,建设一批移动式或固定式储能,提升应急供电保障能力或延缓输变电升级改造需求。

业内人士对记者表示,虽然政策“开闸”,但从根本上调动企业布局电化学储能的积极性,需要参照抽水蓄能,捋顺电价机制。

今年4月,国家发改委发布政策,针对抽水蓄能两部制电价提出了一系列新的措施和办法,核心在于通过容

量电价实现抽水蓄能的保底收益,为抽水蓄能建设再次进入快车道扫清了障碍。

与此同时,相关政策也明确提出要深入推进能源价格改革,完善风电、光伏发电、抽水蓄能价格形成机制,建立新型储能价格机制。

“不过,相比抽水蓄能,以电化学储能为代表的新型储能,目前电价机制仍不明朗。”一位分析人士称,“由于电网自建的储能电站不能纳入输配电价成本,同时没有明确的成本回收渠道,经济账算不过来,就无法撬动电网投资储能的积极性。”

## 捋顺储能成本疏导机制

在新型电力系统构建中,作为宝贵的灵活性资源,无论是抽水蓄能还是电化学储能,都将释放重要价值。

也正是在这一背景下,国家电网与南方电网对于抽水蓄能的投资可谓不留余力。

国家电网公司在今年3月曾提出,为充分满足新能源发展需要和区域、省级电网调峰需求,积极推动抽水蓄能电站科学布局、多开多投,力争“十四五”期间在新能源集中开发地区

和负荷中心新增开工2000万千瓦以上装机、1000亿元以上投资规模的抽水蓄能电站。

另一大电网企业南方电网公司也曾提出,未来15年,将再投产3600万千瓦的抽水蓄能。

显然,电网企业对储能有极大需求。问题是,如何引导电网企业参与新型储能电站的投资建设而不只是“偏爱”抽水蓄能。

业内人士向记者表示,探索商业

模式是破题关键。“在新型储能的商业模式设计和成本疏导方面,主管部门已明确提出要建立电网侧独立储能电站容量电价机制,但具体落实细则仍未发布。”

多位储能行业专家认为,电化学储能与抽水蓄能在调节范围、系统备用方面功能一致,而且调节速度更快、转换效率更高,也应该享有容量电价,这样才能通过价格机制激发电网企业投资电化学储能的积极性。

# 当好产业升级的“电力先行官”

## ——晋中供电公司支持太谷玛钢企业转型发展侧记

12月20日,国网山西晋中供电公司收到一封来自晋中市太谷区人民政府的感谢信。信中称,晋中供电公司着力优化电力营商环境,全力保障玛钢铸造行业转型发展,为高水平建设晋中农业高新区,促进太谷经济社会高质量发展作出了突出贡献。

玛钢铸造是太谷区多年的第一支柱产业。该行业自1976年发展以来,从小变大、由弱变强,目前已形成拥有102家企业、5大类1000余种规格、年产量突破50万吨、年产值超过30亿元的超大规模,市场覆盖全国地级以上城市,产品远销欧美等40多个国家,其中,玛钢管件产量占到全国一半以上,电力金具占到全国4/5,被誉为“中国玛钢铸件产业基地”和“中国玛钢产业基地”。

由于玛钢企业常年生产使用的冲天炉主要以煤为燃料,环境污染较重,近几年,随着国家对大气污染防治工作的高度

重视,太谷玛钢行业面临着转型发展的迫切要求,需要将全部冲天炉改造为环保无污染的电中频炉,这对电力保障工作是个极大考验。

“短时间内要将全区供电能力由36万千瓦安增加到106万千瓦安,扩大将近2倍,这几乎是不可能的事。没想到晋中供电公司给了我们莫大的惊喜。”当地一位熟知电网建设基本周期的政府领导激动地说。

在接到政府相关文件和玛钢企业陆续报装申请的第一时间,太谷区供电公司就迅速跟进,多次到相关企业和政府部门走访,了解企业改造情况及用电需求。同时,专门在玛钢企业集中的农谷经济开发区建立“电力驿站”,将服务窗口前移,方便各玛钢企业办理用电业务,努力优化营商环境,提高办事效率。

晋中供电公司深知保障太谷区第一

支柱产业转型发展的重要意义,更是将此事纳入重中之重全力推进,坚决当好玛钢企业升级改造的电力先行官和坚强后盾。仅用不到2年时间就为当地争取电网投资4.3亿元,建成1项220千伏、3项110千伏变电站工程,创造了支持当地经济社会发展的“晋中速度”。

“目前,太谷区100余家玛钢企业共拆除冲天炉140余座,完成转型升级,全部起用了电中频炉。根据预测,未来15年,仍将是太谷玛钢发展的高峰期,我们正着手进行新的电网规划,以不断满足和支撑这一支柱产业快速发展。”晋中供电公司相关负责人马培明说。

转型升级后的太谷玛钢企业犹如浴火重生,焕发出新的活力。卡耐夫集团(山西)管道系统有限公司负责人周永军高兴地说:“公司两座10吨冲天炉改造为8组电中频炉后,企业环境大为改观,再未出

现过停产整改,产品的工艺水平显著提升,极大地提高了市场竞争力。”

山西众德天和管业科技有限公司负责人游凯表示,在电炉上面采用龙卷风炉盖除尘,分离粒径可在5微米以下,远高于国家环保要求;新建沟槽管项目采用全球最先进的丹麦迪砂生产线,每一台电炉加多少料、出多少铁水都由设备自动控制,原料损耗明显降低。

据了解,与传统燃煤、燃气加热方式相比,电中频炉炉温稳定,产品品质获得提升,玛钢产品合格率由80%提高到95%。同时,由于用电设备自动化程度高,节约了劳动力成本,减少了除尘设备花费,企业整体效益提高20%。从环保角度来看,每年可为太谷区减少5000余吨标煤消耗,减少二氧化碳排放18000余吨,减少二氧化硫、烟及粉尘排放50%以上。(冉涌 韩峰)

## 关注

### 电力跨省交易达成 福建核电送上海

本报讯 记者韩逸飞报道:12月16日,国家电网有限公司华东分部成功组织2022年1月份月度跨省交易,达成福建送上海交易电量12.48亿千瓦时,最大高峰电力200万千瓦。本次交易成交量均为福建核电清洁能源,可节约标煤37.44万吨,减排二氧化碳7488吨,减排二氧化硫99.59万吨。

据悉,今年以来,上海电网用电增速远超预期,入冬以来,受区外水电枯期大幅减少的影响,电力供应相对紧张,预计明年1月份电力供应可能出现缺口。为此,国网华东分部充分发挥跨省电力交易平台资源优化配置作用,多方筹措电力资源支援上海,前期已组织12月内皖电增送上海交易电量2亿千瓦时。本次福建送上海月度交易的成功组织进一步为上海电网迎峰度冬电力供应提供了有力支撑。除积极落实区内跨省电力外,国网华东分部还积极协调北京电力交易中心利用吉泉、锡泰等跨区特高压通道空余输电能力组织新疆、山西电力明年1月份增送上海。

据介绍,本次交易福建外送电量全部为核电清洁能源,在保障上海电力供应的同时,还将助力能源消费低碳转型,确保上海打赢冬季蓝天保卫战。长期以来,国网华东分部通过跨省电力交易积极推动福建核电等清洁能源跨省消纳,浙福特高压投产后,自2016年以来,福建核电清洁能源送华东主网电量已达352亿千瓦时,共计为消纳省市节约标煤1056万吨,减排二氧化硫21.12万吨,减排二氧化碳2809万吨。

同时,通过跨省消纳也有效提升了福建核电清洁能源利用率,近三年省间外送平均提升福建核电发电利用小时数近1000小时,清洁能源得到最大限度利用。通过充分发挥电力交易在省间资源优化配置中的作用,清洁能源在华东省间交易电量中的占比逐年提升,2021年清洁能源在华东省间交易电量中占比已达50%。

## 北京冬奥主媒体中心进行电力保障演练



## 图片新闻

北京冬奥会和冬残奥会主媒体中心将于明年1月4日启动,闭环运行进入倒计时。12月20日,北京冬奥主媒体中心进行电力保障演练,检验赛时应急电源的供电可靠性,以及电力保障团队应对突发状况的处置能力。因为国网北京丰台供电公司主媒体中心电力保障团队成员在现场进行配电设施巡视和电源核査工作。张涛/摄