

清洁能源可“定制” 市场交易“点对点”

全国统一电力市场体系率先在南方区域落地,电力现货交易从广东拓展到南方五省区, 跨区跨省交易品种更多、频率更高

“

南方区域电力市场覆盖广东、广西、云南、贵州、海南等南方五省区,包括电力中长期市场、现货市场和辅助服务市场。南方区域电力市场启动试运行后,中长期交易周期将全面覆盖年、月、周;现货交易将由广东拓展到云南、贵州、广西、海南,实现南方五省区的电力现货跨区跨省交易;辅助服务市场的品种与补偿机制将进一步完善。



南方区域电力市场启动后,电力现货交易从广东拓展到南方五省区,企业可以根据不同时段的电力价格,灵活调整生产模式。

周志旺 摄

□ 本报记者 焦红霞
□ 张小宝

7月23日,南方区域电力市场试运行启动会举办,标志着全国统一电力市场体系率先在南方区域落地。到2023年,南方区域电力市场将形成跨区跨省与省内联合运营的统一大平台,开展多品种、高频率的跨区跨省电力交易。

当天,云南、贵州、广东合计超过157家电厂和用户通过南方区域电力市场交易平台,达成南方区域首次跨省现货交易,全天市场化电量合计达27亿千瓦时。

南方电网公司董事长、党组书记孟振平在启动会上表示,南方电网公司将与广大市场主体一道,坚持稳中求进、总体设计、立足实际、安全可靠的工作原则,努力建成开放合作、规范有序、安全高效、绿色低碳的南方区域电力市场,力争成为市场规划设计的标杆典范、体制机制创新的标杆典范、各方合作共赢的标杆典范。

电力现货交易将覆盖南方五省区

当前,我国正加快建设全国统一

电力市场体系,鼓励在承接国家区域重大战略的地区建设区域电力市场。南方五省区因其东西部资源互补、电网联系紧密、市场开放程度较高,是我国最适合建设区域电力市场的地区之一。今年1月、6月,国家发展改革委、国家能源局先后批复同意《南方区域电力市场工作方案》《南方区域电力市场实施方案》,推动多层次统一电力市场体系加速构建。

记者了解到,南方区域电力市场覆盖广东、广西、云南、贵州、海南等南方五省区,包括电力中长期市场、现货市场和辅助服务市场。南方区域电力市场启动试运行后,中长期交易周期将全面覆盖年、月、周;现货交易将由广东拓展到云南、贵州、广西、海南,实现南方五省区的电力现货跨区跨省交易;辅助服务市场的品种与补偿机制将进一步完善。

“在电力市场中,能源禀赋强的地区通过把电卖到负荷中心实现经济效益,有利于发挥市场在资源优化配置中的决定性作用。”南方电网电力调度控制中心副总经理蔡葆锐表示,通过电力现货市场,可以根据市场实时供求情况,发现电力在不同时间、不同空间的价格,推动整个社会高效用能。“发电企业通过南方区域

电力市场现货交易系统,每度电报价最高可达1.5元,最低低至几分钱甚至是零元,可以更准确反映电能供需关系。”蔡葆锐说。

实现成本有效传导释放价格信号

所谓电力现货市场,即在短时间内一手交钱一手交货、实物交割。2018年8月,南方(以广东起步)电力现货市场顺利完成了从日、周到月不同时间维度和多种复杂场景的结算试运行,并于2021年11月进入连续运行,迄今已超260天,实现了发电成本的有效传导,释放了真实的价格信号。

蔡葆锐表示,“电价能升能降,真正发挥了价格发现作用。”例如,去年11月~12月,煤价高位运行,广东电力现货均价上涨至0.682元/千瓦时,较基准价上涨47%;今年5月~6月,受煤价回落和供需缓和影响,价格回调至0.432元/千瓦时以下。

预计2022年全年,南方区域电力市场累计市场化交易电量将达到1.11万亿千瓦时,接近广东、云南、贵州三省2021年全社会用电量总和。

到2023年底,市场化交易电量占比将达到80%左右,参与交易的市场主体数量将增加到800多万户,是

之前的80倍。

市场化方式支撑新能源快速发展

“双碳”目标下,新能源迎来蓬勃发展。以南方区域为例,预计“十四五”期间新能源新增装机1亿千瓦以上,“十五五”期间新能源再新增装机约1亿千瓦,到2030年南方五省区新能源装机规模将扩大至2.5亿千瓦。

不容忽视的是,新能源发电具有随机性、波动性、间歇性等特点,与传统能源存在较大差异,亟须完善电力市场运行机制,以更好适应大规模新能源发电入市交易,通过市场化方式支撑新能源快速发展。

“当清洁能源价格有优势,报价相比常规电源低时,市场竞争出清结果自动实现清洁能源全额消纳;当清洁能源价格无优势,为保障清洁能源消纳,将强制出清,按国家有关规定安排清洁能源上网发电。”南方电网电力调度控制中心现货市场处经理李智勇表示,南方区域电力市场建立健全后,将开展更短周期、更高频次的电力交易,可以应对新能源发电的随机性和波动性,让能源资源调配更灵活。

“以前,每个月一般只有一次交

易机会,如果来水突然增加,也没法再去市场上交易了。以后,每天甚至每15分钟就能交易一次。”华能澜沧江水电股份有限公司营销部业务主管叶瑞说,“今后,我们可以更自主灵活报价,买方也可以货比三家。”

据了解,南方区域电力市场还是国家绿色电力交易试点平台。绿色电力交易自去年试点以来,至今已累计成交量25.7亿千瓦时,建立了“电能量价格+环境溢价”价格机制,可满足外向型企业使用绿电的需要。随着南方区域电力市场的进一步完善,未来,在南方区域,售电公司和电力用户可以“定制”清洁能源,与电厂开展“点对点”交易。

“届时,粤港澳大湾区与云南、贵州等西部地区,乃至东南亚国家之间的电力交易渠道将更加畅通。”广州电力交易中心发展研究部副主任梁志飞认为,西部电厂需要更广阔的销售渠道,而东部用户则希望有更灵活、更大范围的能源购买选择权,依托南方区域电力市场这一平台,各市场主体可以通过中长期、现货等多种方式参与电力交易,促进电力资源在更大范围内的优化配置,推动能源生产消费方式绿色低碳变革。

重点推荐

俄罗斯“断供”欧洲能源危机难解

俄乌冲突发生后,欧盟对俄罗斯发动了六轮制裁,主要针对的是俄能源。然而,欧洲的能源制裁并没有成功遏制俄在乌的“特别军事行动”,反而俄罗斯方面最近的一系列表态和举动,似乎在不断提醒欧洲,能源噩梦并不遥远。

6版

数说能源

上半年我国电网工程完成投资1905亿元

本报讯 国家能源局近日发布数据显示,截至6月底,全国发电装机容量约24.4亿千瓦,同比增长8.1%。其中,风电装机容量约3.4亿千瓦,同比增长17.2%;太阳能发电装机容量约3.4亿千瓦,同比增长25.8%。上半年我国电网工程完成投资1905亿元。

1月~6月份,全国发电设备累计平均利用1777小时,比上年同期减少81小时。其中,火电2057小时,比上年同期减少133小时;核电3673小时,比上年同期减少132小时;风电1154小时,比上年同期减少58小时。

1月~6月份,全国主要发电企业电源工程完成投资2158亿元,同比增长14.0%。其中,太阳能发电631亿元,同比增长283.6%。电网工程完成投资1905亿元,同比增长9.9%。

我国动力电池装机量累计达531.9吉瓦时

本报讯 来自2022世界动力电池大会的消息称,截至6月底,我国动力电池装机量累计达531.9吉瓦时,保持全球领先。

伴随着电力驱动系统向汽车、游轮、货船、轨道交通以及农业机械等领域拓展,我国动力电池产业近年来得到快速发展,综合实力显著增强。2021年,我国动力电池装机量共计154.5吉瓦时,占全球装机量约五成。在全球动力电池装机量前十强的企业中,我国企业占据6席,市场份额约为48%。

在车用动力电池方面,今年上半年我国动力电池装车量110.1吉瓦时,同比增长109.8%。其中三元电池装车量占比41.4%,同比增长51.2%;磷酸铁锂电池装车量占比58.5%,同比增长189.7%。

动力电池技术水平快速提升。我国已形成涵盖基础材料、电芯单体、电池系统、制造装备的完整产业链,负极材料全球市场占有率达到90%,隔膜材料自主供给率超过90%。三元电池、磷酸铁锂电池的系统能量密度处于国际领先水平。截至目前,我国动力电池标准出台数量占全球比重超过40%。

国家能源集团上半年核增煤炭产能5800万吨

本报讯 记者7月25日从国家能源集团获悉,今年上半年公司完成18个煤矿5800万吨的产能核增。

国家能源集团是当前全球最大的煤炭生产公司、火力发电公司、风力发电公司和煤制油煤化工公司。2022年4月,国务院常务会议部署,将通过核增产能、扩产、新投产等举措,今年新增煤炭产能3亿吨。

国家能源集团新闻发言人张玉新说,公司上半年自产煤月均突破5000万吨,并强化火电设备运维和精细化检修,火电发电量约占全国的17%。运输单位提高编组效率,高效组织装卸,航运量同比增长12%。

总体来看,上半年,国家能源集团煤炭产量3亿吨,同比增长6.2%,销量3.9亿吨;发电量5264亿千瓦时,同比增长1%;铁路运输量2.3亿吨;黄骅港务和天津港务两港装船量1.2亿吨;航运量1.1亿吨。

(本组消息由本报记者焦红霞采写)

能源发展编辑部
主任:张宇
执行主编:焦红霞
新闻热线:(010)63691897
监督电话:(010)63691830
电邮:ceeg66@sina.com
网址:www.nationalee.com

行业发展迎难而上 “十四五”光伏迎来“窗口期”

□ 吴昊

7月20日,工业和信息化部发布的《2022年上半年中国光伏产业运行情况》显示,2022年上半年,在碳达峰碳中和目标引领和全球清洁能源加速应用背景下,中国光伏产业总体实现高速增长。根据行业规范公告企业信息和行业协会测算,全国光伏产业链主要环节保持强劲发展势头,同比增幅均在45%以上。

“当前,我国光伏发电取得了举世瞩目的成就,但实现碳达峰碳中和的时间非常紧迫。”在日前召开的“光伏行业2022年上半年发展回顾与下半年形势展望研讨会”上,国家能源局新能源和可再生能源司相关负责人表示,在10年时间内实现能源转型的先立后破,必须加快可再生能源替代,打通堵点,破除制约,由增量补充转为增量主体。

迎难而上 光伏行业彰显担当

今年以来,受国际环境更趋复杂严峻和国内疫情冲击明显的超预期影响,经济下行压力有所加大,我国经济发展环境的复杂性、严峻性、不

确定性上升,稳增长、稳就业、稳物价面临新的挑战。“但在这样的大环境下,光伏发展仍然迎难而上,彰显了行业的担当。”中国光伏行业协会名誉理事长王勃华表示。

其中,在制造端,上半年多晶硅、硅片、电池组件产量同比增长均在45%以上;而在应用端,上半年光伏发电装机30.88吉瓦,同比增长137.4%,截至2022年6月底,太阳能发电装机容量约3.4亿千瓦,同比增长25.8%。同时,上半年我国光伏产品(硅片、电池片、组件)出口也再创新高,呈现量价齐升态势,出口总额约259亿美元,同比增长113%。

阳光电源股份有限公司董事长曹仁贤表示,目前,我国已经形成从工业硅、高纯硅材料、硅锭/硅棒/硅片、电池片/组件、逆变器、光伏辅材辅料、光伏生产设备到系统集成和光伏产品应用等全球最完整的产业链,并且在各主要环节均形成了一批世界级的龙头企业。他认为,中国光伏产业链具备显著的效率、成本和上下游配套健全等优势,海外市场对中国光伏供应链有较强依

赖,中国光伏企业持续主导全球产业供应格局。

多重挑战 供应链安全是关键

在迎难而上的同时,光伏行业发展也存在较多困难。王勃华指出,由于市场需求预期火热,产业链供给弹性不足、下游产能持续扩张等原因,导致供应链价格持续上涨,进一步致使部分组件企业停减产,集中式电站装机需求受到抑制。同时,行业还面临新能源用地挑战严峻、外贸形势愈加严峻复杂、绿色贸易壁垒欲重望全球竞争格局等问题。

对于供应链存在的问题,国家能源局新能源和可再生能源司相关负责人表示,当前,产业链出现了一些非常不合理的现象和行为,部分环节严重影响了产业链上中下游的平衡,协调发展各方的诉求也都非常强烈,“产业链的供应稳定、价格平稳,既是全行业的共同期待,也符合全行业的共同利益。”

此外,国家能源局新能源和可再生能源司相关负责人还提出,目前个别地方仍存在光伏行业部分企业无序竞争、恶性竞争,甚至是不正当竞

争等扰乱市场秩序的行为。同时,在“整县屋顶分布式光伏开发试点”工作过程中,有部分地方以及企业出现了一县一企、圈而不建、暂停备案,甚至还有打着试点旗号损害农民利益的行为,这些行为严重违背了试点工作良好的初衷。

空间广阔 “十四五”迎来窗口期

对于“十四五”乃至更长远的光伏行业发展前景,业内普遍表示乐观,“‘十四五’是推动实现碳达峰碳中和目标的关键期和窗口期。”国家能源局新能源和可再生能源司相关负责人强调,未来,光伏发电即将迎来更大的发展机遇,装机规模保持快速增长会成为一个新的常态,“我们要推动可再生能源发展进一步换挡提速,努力实现快立、早立、大立、立住、立稳、立好,为实现‘双碳’目标提供坚强的保障。”

王勃华表示,光伏发电具有广阔的市场发展空间。根据相关机构预测,2030年光伏发电量占全球总发电量将达到约19%,到2050年将达到约29%;2030年光伏装机量将接近5221吉瓦,到2050年将通过

14,036吉瓦。同时,光伏LCOE竞争优势明显,在电力行业投资中将处于领先地位,全球市场发展或将开启加速模式。

对于国内的发展前景,王勃华表示,我国目前正加快推动风电光伏大基地建设。2021年11月,国家发展改革委和国家能源局联合发布了《关于印发第一批以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设项目清单的通知》,其中共涉及19个省,总规模97.05吉瓦,截至目前,已开工超过95吉瓦。同时,各类分布式光伏项目也在大力发展,都为光伏行业带来巨大发展空间。

隆基绿能董事长钟宝申表示,未来,中国光伏企业要继续保持全球的领先优势,需要围绕三个方面展开工作:首先要坚守质量为先,真心地把客户利益放在心上,关心客户的资产安全和收益保障;其次要利用中国光伏产业链完整的优势,协同合作伙伴,加快创新步伐,做更好的产品;再次要回到创新主赛道,关注用户体验和产品效率,使企业的产品真正能够得到客户认可,使收益能够覆盖责任成本。