

新型储能将进入增速换挡期

■ 本报记者 叶伟

近日,记者从在北京召开的中关村储能产业技术联盟(CNESA)DataLink 2025年度储能数据发布暨储能国际峰会暨展览会2026新闻发布会上获悉,截至2025年12月底,我国新型储能累计装机规模达到144.7GW(吉瓦),为历史上首次突破100GW,是“十三五”末的45倍。2025年,新型储能新增装机规模66.43GW,同比增加52%。

“储能在国家能源战略实施中已完成从‘被动配置’到‘核心支撑’的历史性跃升,成为能源转型的关键支点。”中关村储能产业技术联盟理事长、中国科学院工程热物理研究所所长陈海生表示,面向“十五五”,新型储能将由市场驱动发展,结合其绿色价值,不断拓展新应用场景、创新商业模式,并推动产业向高质量发展升级。

实现跨越式增长

近年来,我国储能业快速发展。根据CNESA DataLink全球储能数据库的不完全统计,截至2025年12月底,中国电力储能累计装机规模达213.3GW,同比增长54%。

“‘十四五’期间,以锂电池

为代表的新型储能实现跨越式增长,新型储能累计装机规模占比总量超过2/3。”陈海生说,储能已从单一向多元化加速发展。

新型储能高增长,与新能源快速发展密不可分。近年来,我国新能源实现大规模跃升式发展。数据显示,截至2025年10月底,我国太阳能发电装机容量11.4亿千瓦,同比增长43.8%;风电装机容量5.9亿千瓦,同比增长21.4%。

“新型储能在风电和太阳能发电累计装机规模中的占比实现跨越式发展,从‘十三五’末的0.61%升至‘十四五’末的6.88%。”陈海生表示,新型储能在以风光为主的新型能源体系中的重要性正在快速提升,已成为支撑新能源发展的重要调节资源。

为推动新型储能快速发展,产业政策持续加码。储能产业相关政策发布数量保持高热度,截至2025年年底,全国累计发布3340余项对储能产生直接或间接影响的政策。其中,国家政策强化储能与新能源融合发展,如《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》《关于完善价格机制促

进新能源发电就近消纳的通知》等。此外,《新型储能制造业高质量发展行动方案》《新型储能规模化建设专项行动方案(2025-2027年)》,从制造端和应用端协同促进产业高质量发展。

多技术路线并行

近年来,新型储能行业多技术路线并行,各类技术呈现多元场景与规模突破特征,长时储能进入发展关键期。

具体看,锂电大容量电芯突破,推动产业链升级;钠离子电池补齐产业链短板,成本进一步降低;电堆功率密度提升,产业链降本增效;开发出低熔点、低腐蚀性、宽温域材料。同时,2025年新增投运储能项目平均储能时长2.85小时,2-4小时的项目数量最多,4小时及以上的项目数量增长显著,同比提升44%,多个吉瓦级独立储能电站全容量投运或部分投运,首个百兆瓦级4小时固态电池储能电站投运,首座大型构网型锂钠混合储能电站投运。

陈海生介绍说,“十四五”时期,平均储能时长持续增加,2025年新增装机平均储能时长较2020年增长58%;“十四五”时

期,新增投运储能装机平均时长2.59小时,较“十三五”时期新增装机平均时长增长21%。

2025年,储能行业发布储能新品超400款,500Ah(安时数)以上的大电芯开始交付,储能变流器(PCS)、电池管理系统(BMS)等配套产品加速迭代,6MWh(兆瓦时)+储能系统开启商业化应用。与此同时,储能智慧运营平台密集发布,实现市场化收益与安全能力双突破。

技术进步带来成本下降。2025年,2小时储能EPC中标价格为1043.82元/kWh(千瓦时),同比下降13.04%;4小时储能EPC中标价格为935.4元/kWh,同比下降8.19%。

此外,“十四五”期间,我国储能市场进入规模化、市场化发展新阶段,参与市场类别和交易品种更加多元。身份突破方面,从“依附电源或电网”向“独立经营主体”转变,可自主参与多类市场;交易品种上,从单一辅助服务向“中长期+现货+辅助服务+容量补偿”全品类进阶;收益模式上,从依赖政策补贴/容量租赁向“峰谷套利+辅助服务+容量补偿”多元市场化收益叠加。

陈海生表示,技术突破、成

本下降、商业模式完善,推动新型储能高速增长。

进入高质量发展阶段

“展望‘十五五’,新型储能行业正在从政策驱动向市场驱动的高质量发展阶段转变。”陈海生预计,未来5年,我国新型储能市场在经历前期爆发式增长后,将进入增速换挡期,保守与理想场景的年均复合增长率分别约为20.7%和25.5%。

在储能时长方面,2026年起,新型储能累计装机的平均时长提升明显加速,预计至2030年将达到3.47小时。这一转折反映了储能技术持续进步与市场对长时储能需求的增强,行业正朝着能量时移、系统调节等更注重能量容量的应用场景深化发展。

在收益模式方面,“十五五”时期,独立储能不再依赖单一收入,而是叠加“辅助服务+套利+容量+新兴服务”,项目成功取决于动态运营与前瞻性区位优势。

此外,陈海生还表示,新型储能应用场景将不断拓展,零碳园区、绿电直连等新兴应用场景加速落地,数据中心、矿山微网、港口、海岛等特殊场景加速涌现,将有力促进新型储能发展。

衡阳高新区双地标级充电站投运

本报讯 近日,衡阳高新区新能源充电设施——衡阳高科船山实验中学充电站、金栢小区充电站双地标级旗舰店投入运营。这是继衡阳高科消防支队、创新中心、祝融学院、软件产业园等充电站稳定运营之后的新增充电站。

据了解,船山实验中学充电站配备总功率720kW(千瓦),配置1个600kW液冷超充、2个400kW液冷超充、5个250kW直流快充,可满足不同车型快速补电需求;金栢小区充电站充电总功率达到1.92MW(兆瓦),设有6个400kW液冷超充和18个250kW直流快充,是区域内规模最大、功率最强的充电站点之一。

该项目技术负责人表示,此次投入运营的充电站,全面引入行业前沿设备与技术,搭载相关高低压一体式充电箱与群管群控超充系统,不仅实现空间集约与能效提升,更为后续智能管理与服务拓展奠定了硬件基础。所有设备均兼容市面主



衡阳高科金栢小区充电站

衡阳高新区供图

流新能源车型,车主无需繁琐操作,插入充电枪即可自动识别、启动充电、随到随充,大幅度缩短等待时间。

同时,场站配备“特慧看AI安全预警”系统,可实时监测多种安全隐患,包括烟火、人员跌倒、充电枪未归位、站内儿童长时间逗留、两轮车违规改装充电等异常情况,并及时预警。结合独有双层安全防护技术,新投运的两座充电站在充电过程中可实时诊断车辆状态,全方位保障充电安全。

邓小山 伍亚丽

本报讯 近日,位于阿拉善高新区的内蒙古聚益能源有限公司15万吨/年焦炉煤气综合利用制LNG(液化天然气)项目全系统一次性开车成功,顺利实现投产运行。作为阿拉善盟重点工业项目,该项目的顺利投产标志着当地焦炉煤气资源化利用迈入规模化、高端化新阶段。

据悉,该项目依托阿拉善高新区企业内蒙古庆华集团有限公司建设的庆华循环经济工业园的坚实焦化产业基础,整合园区每小时10万立方米的焦炉煤气资源,创新性地将原焦炉煤气制甲醇路线升级改造为制LNG路线,实现资源利用效率的质的飞跃。

该项目核心工艺采用低温液氮洗技术,通过零下196摄氏度超低温物理吸附高效脱除原料气中的一氧化碳等杂质,同时独创洗涤配氮与精配氮双重技术路径,精准制备出氢氮比例为3:1的高纯度合成气。相较于传统工艺,该技术方案不仅简化了操作流程、提升了系统运行可靠性,更是大幅度提高氢与烃类物质提取率,显著降低生产能耗,为项目长效运营筑牢技术根基。

值得关注的是,该项目投产即展现强劲效能:原料气引入后24小时内便完成全系统联动试车,各生产单元衔接顺畅、关键指标稳定达标。作为典型的“资源循环+产业链延伸”项目,其不仅实现焦炉煤气的分质综合利用,还能为下游企业提取高纯氢气和一氧化碳提供优质原料,构建庆华循环经济工业园“多联产”与“小循环”协同发展模式。这一模式既增强了区域天然气供应保障能力,更是推动形成跨企业清洁低碳、安全高效的能源循环体系,每年可实现大量工业尾气资源化利用。

“这是企业从传统焦化向高端能源化工转型的重要一步。”该项目相关负责人表示,依托现有煤化工产业基础,项目通过技术升级成功延伸产业链,在降低企业能耗、提升环保性能的同时,进一步完善了煤化工循环经济产业链,推动传统能源向绿色能源有序替代。

刘丽娜 王丹

阿拉善高新区 15万吨液化天然气项目投产