

今年全国新增光伏装机约40GW,中国光伏行业协会预测——

“十四五”光伏年均新增装机有望达70GW

■本报记者 苏南

今年是“十三五”收官之年,中国光伏产业并未因疫情影响而放慢脚步,而是表现出了顽强韧性。据中国光伏行业协会最新透露,预计今年全国新增光伏装机约40GW,同比增长32.8%。与2019年新增装机同比下滑31.6%相比,实现了恢复性增长。

记者从12月10日举办的2020中国光伏行业年度大会上获悉,国家能源局正在测算“十四五”“十五五”的新能源发展目标,其中,“十四五”光伏发电的发展目标将远高于“十三五”。

我国光伏行业 抗冲击能力越来越强

国家能源局新能源和可再生能源司副司长任育之表示,截至今年,我国光伏新增装机已连续8年稳居全球第一。今年前三季度国内光伏新增装机约18.7GW,同比增长17%。“据国家能源局预测,今年底光伏发电规模将超过风电,成为全国第三大电源。”

中国光伏行业协会副理事长兼秘书长王勃华表示,“十三五”末,全国光伏累计装机约240GW,是“十二五”末的5.6倍。截至2019年,光伏行业供应链基本实现自主可控,光伏专用设备市场规模达到250亿元,占全球市场的71.4%,逆变器、胶膜、背板、玻璃、支架、边框基本实现国产化,部分实现出口;多晶硅产量连续9年位居全球

核心阅读

截至今年,我国光伏新增装机已连续8年稳居全球第一。今年前三季度国内光伏新增装机约18.7GW,同比增长17%。据国家能源局预测,今年底光伏发电规模将超过风电,成为全国第三大电源。

首位,组件产量连续13年位居全球首位。据王勃华介绍,五年来,光伏行业国外市场的稳定性不断提高。过去,海外光伏市场一大半在欧洲,欧洲的一大半在德国,市场稳定性差。“现在,我国光伏产业的海外市场分散度在提高。这说明我国光伏行业在国际市场的抗冲击能力增强了,东边不亮西边亮。”

拓宽应用场景 创新商业模式

“当前,可再生能源发电势头迅猛,光伏已成电力增量主体。”王勃华表示,在2019-2025年,可再生能源将满足99%的全球电力需求增量。到2025年,可再生能源在新增发电装机中占比将达到95%,其

中,光伏在所有可再生能源新增装机中的占比将达到60%。他预计,从2021到2025年,全球年均新增装机222-287GW,市场空间巨大。从中国市场看,“十四五”国内年均新增光伏装机有望达70GW,乐观预计达90GW。

“国家能源局正在谋划‘十四五’期间新能源发展布局,基地示范工程行动计划,考虑在三北、西南布局多个千万千瓦级的新能源基地,在各地推动建设一批百万千瓦级的光伏发电平价基地。”任育之介绍,计划“十四五”期间推动屋顶和地面分布式光伏发电的建设,使分布式光伏规模实现跨越式发展,以超大规模支持国内光伏发电成本的持续下降。

任育之建议,光伏行业要不断拓宽应用场景,创新商业模式。随着光伏发电成本的进一步下降,可以考虑在西部土地资源丰富地区建设大型的光伏发电基地用于制氢。可推动“光伏+储能”,从而使光伏发电质量进一步提升。“‘十四五’期间,国家将推动一批示范项目建设,促进光伏储能、光伏治沙、光伏制氢等新产业新业态的成熟,并实施一级行动计划,促进光伏发电多点开发。”

过去十年降本八成 “降成本就像挤白菜水”

王勃华介绍,“十三五”期间,我国光伏行业各环节成本稳步下降,多晶硅价格下

降24.9%,硅片、电池片、组件价格均下降超过50%,系统价格下降47.2%。

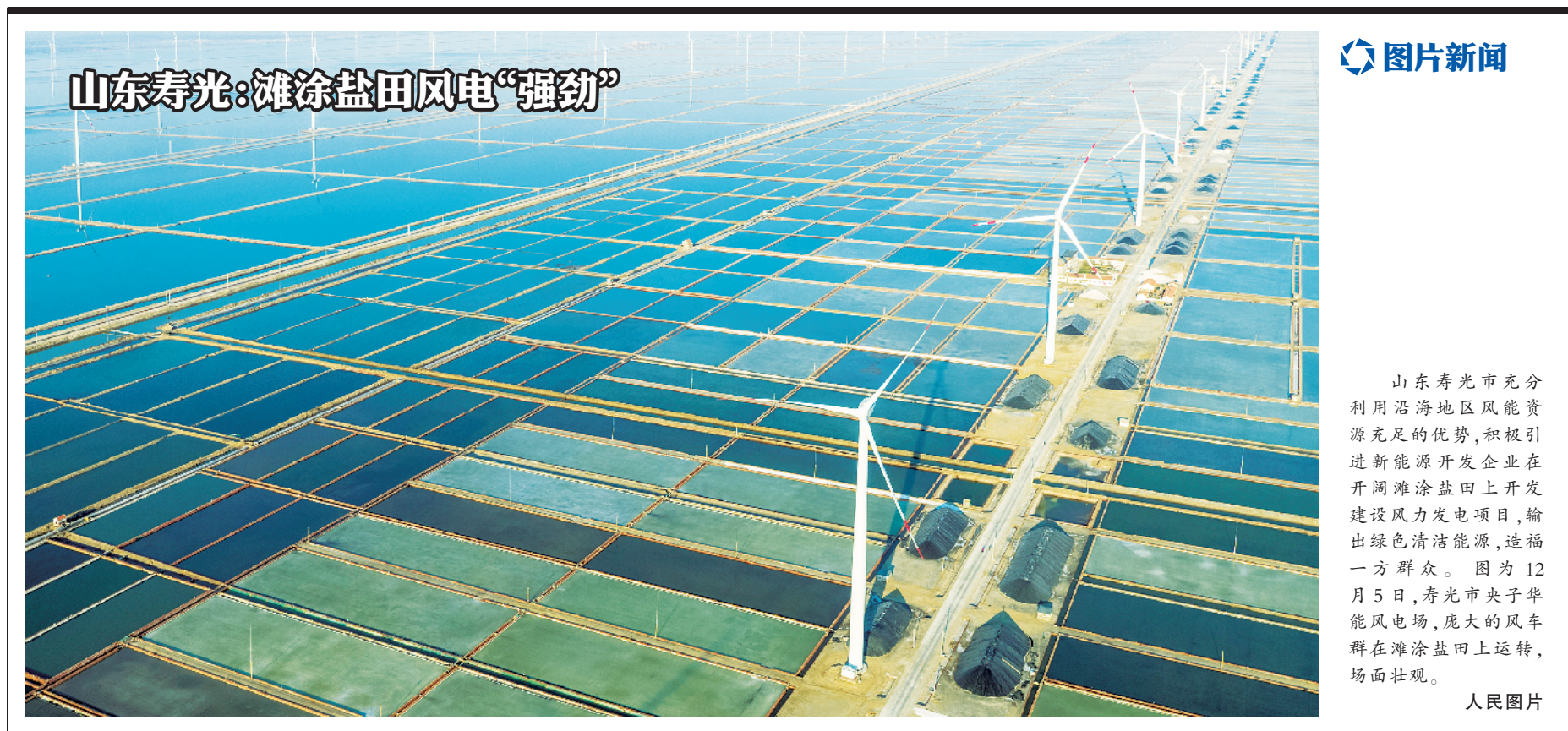
无论国际还是国内,光伏发电是十年来成本下降最快的电源。2010-2019年,光伏发电成本下降了82%,2019年并网的光伏发电项目电价,2/5低于并网的最便宜的化石能源发电。“预计2021年并网项目平均PPA(电力采购协议)为3.9美分/千瓦时,较便宜的化石能源低1/5以上,低于12亿千瓦煤电的燃料加运行成本。”国家发改委能源研究院一位不愿具名专家预测。

“过去十年,光伏发电的成本下降超过八成,成本下降越来越难。”王勃华说,“就像挤白菜水一样,刚开始很容易挤出很多水,但后面每挤出一滴水都很困难。”

针对当前光伏玻璃供不应求和价格疯涨,阳光电源股份有限公司董事长曹仁贤直言,“谁也没有想到光伏产业会被玻璃‘划伤’,现在装上光伏板毫无利润可言。光伏行业要更重视精细化管理,控制成本,做好迎接颠覆性创新的准备。”

天合光能股份有限公司董事长高纪凡表示,“随着光伏行业总体成本的下降,非技术成本占比越来越高。大概有15%左右的成本是光伏企业自身不能控制的,希望相关部门加大对非技术成本的减负力度。”

在与会人士看来,光伏发电的使用成本持续得到优化和降低,还需各个产业链环节的协同发展及共同进步。



山东寿光:滩涂盐田风电“强劲”

图片新闻

山东寿光市充分利用沿海地区风能资源充足的优势,积极引进新能源开发企业在开阔滩涂盐田上开发建设风力发电项目,输出绿色清洁能源,造福一方群众。图为12月5日,寿光市央子鲁能风电场,庞大的风车群在滩涂盐田上运转,场面壮观。

人民图片

推动能源革命与数字革命深度融合

综合能源服务拓宽新能源应用场景

■本报记者 路邦

“随着新一轮能源技术革命兴起,互联网理念加速向能源领域渗透,不同能源系统间的联接更加紧密,能源服务由‘单一’向‘综合’加速演变,成为现代能源产业的重要方向。”近日,在“能源互联网下的综合能源发展”主题论坛上,国网综合能源服务集团有限公司董事长任伟理表示,综合能源服务在能源结构优化、能效

率提升、能源智慧互动等方面具有多重价值和意义。与会专家认为,综合能源服务作为一种互补互济、多系统协调优化的能源供应和消费模式,已成为提升我国能源开发使用效率、提高可再生能源消纳比例的重要发展方向。未来,综合能源服务将深刻改变能源供应方式。

统化石能源,在需求侧要尽量大规模使用电能替代。需要注意的是,在提倡数字赋能的过程中,应努力在基础理论和运营技术方面不断创新,运用合理的商业模式,如果只是提出号召或者讨论概念,就很难有实质性突破。”国电投智慧能源公司技术总监谢丽萍表示。

前端市场拓展 + 后端业务赋能格局已经形成

综合能源服务作为能源领域新业态,集成了多种技术创新和商业创新,不仅可以打破不同能源品种间的行业壁垒和技术壁垒,还能增强跨领域的协调互济能力,激发能源市场活力。业内专家认为,虽然目前综合能源服务面临诸多挑战和制约,但发展前景广阔,未来有可能重构能源发

展格局。记者从论坛上获悉,国网综合能源服务集团已具备综合能源服务领域规划设计、系统集成、投资建设、运行维护、评估评价的全产业链能力,并已形成“前端市场拓展+后端业务赋能”的协同发展格局。

横向协同 + 纵向贯通体系服务能源高质量发展

“未来,应对电气化和高比例可再生能源系统,储能的发展是一个痛点。数字经济将是我们新的方向。新基建也将为综合能源服务提供越来越好的能源和信息方面的技术物理支撑。”国家发改委能源研究所研究员周伏秋表示,从市场角度拓展思路,将风、光、储等综合应用起来,这一点对于电网企业开展综合能源服务至关重要。

“全环节、全贯通、全覆盖、全生态、全场景”的综合能源开放服务体系,推动能源革命与数字革命深度融合,可根本解决新能源行业发展的难点和痛点问题,服务和推动我国新能源行业高质量发展。

“就是在一定区域内通过模式创新,打破不同能源之间的壁垒,在规划、运行、运营层面实现协同,提升能源效率,促进能源的可持续发展,从而打造新兴一体化的能源系统。”张宁说。

携手共建共享综合能源服务合作生态圈

目前,我国综合能源服务水平 and 综合能效水平与世界主要经济体相比,仍有较大差距。如电力系统综合能效有待提升,源、网、荷等环节协调不够,各类

电源互补不足等深层次矛盾也日渐凸现。“我们要充分利用信息技术与物理能源系统进行紧密融合,在供给侧要大规模用清洁能源替代传

山西发文鼓励新能源企业参与市场化交易

本报讯 12月9日,山西省能源局会同相关部门及单位结合实际研究制定了《2021年全省电力市场交易组织方案》(以下简称《方案》)。《方案》提出,2021年预安排统调发电量2280亿千瓦时。考虑山西省新能源装机的快速增长等因素,2021年全省发电量调控目标预安排为:优先发电量774亿千瓦时,其中包括风电机组优先发电量372亿千瓦时,光伏机组优先发电量160亿千瓦时;新投产机组调试电量20亿千瓦时,市场化发电量1486亿千瓦时。

《方案》明确,风电、光伏等新能源企业执行政府定价以外的电量应积极参与交易,新能源企业暂按双边协商交易方式参与普通交易,交易时段安排在火电企业参加交易之前,不再参加挂牌交易。新能源市场交易合同只能在新能源企业之间开展合同转让。(张华博)

五类光伏项目暂不参加青海调峰服务费用分摊

本报讯 日前,国家能源局西北监管局发布《青海省电力辅助服务市场运营规则》(征求意见稿),征求意见稿指出:省内调峰辅助服务费用(除共享储能和储能式电锅炉调峰外)由网内风电、太阳能发电、水电以及出力高于分摊基准的火电机组共同分摊,共享储能调峰和热式电锅炉调峰辅助费用由太阳能发电、风电共同分摊。水、火机组容量、新能源场站装机容量以电力业务许可证(发电类)为准。

根据征求意见稿,扶贫光伏电站、分布式光伏电站、光伏特许权电站、领跑者新能源项目、光热电站暂不参加调峰辅助服务费用分摊。(刘艳兵)

云南394GW风电基地开发完成投标

本报讯 12月8日,云南“8+3”风电项目最后3.94GW风电项目业主优选截止投标,正式进入评标阶段。招标文件要求,2020年内力争开工一批,2022年底前全部建成投产。需要注意的是,10个风电项目招标不接受联合体投标,建设过程中可通过独立开发、组建联合体、参股控股等形式推进项目。

10个风电基地项目,总装机394万千瓦。分别是金钟风电场(47万千瓦)、待补风电场(37万千瓦)、富源西风电场(80万千瓦)、富源北风电场(35万千瓦)、文兴风电场(48万千瓦)、西泽风电场(21万千瓦)、罗平西风电场(43万千瓦)、通泉风电场(35万千瓦)、丹凤风电场(30万千瓦)、盘江风电场(18万千瓦)。(吴迪)

锡盟特高压外送风电项目上网电价明确

本报讯 日前,内蒙古锡盟发改委发布《关于明确锡盟特高压外送风电基地700万千瓦外送风电项目上网电价的通知》(以下简称《通知》)。

《通知》指出:按照国家发展改革委电价政策规定,2016年1月1日以后核准的陆上风电项目执行2016年的上网标杆电价0.47元/千瓦时(含税);2年核准期内未开工建设的项目不得执行该核准期对应的标杆电价;2018年底之前核准的陆上风电项目,2020年底前仍未完成并网的,国家不再补贴。(刘波)

能源互联 光储未来

科华恒盛 智慧能源综合服务践行者

科华恒盛股份有限公司

股票代码: 002335

地址: 厦门火炬高新区火炬园马垄路457号 邮编: 361006

电话: 0592-5160516 传真: 0592-5162166 400-808-9986 www.kehua.com.cn