

可再生能源发电再迎政策利好,合规项目均可申请补贴——

更多存量项目补贴身份“转正”

■ 本报实习记者 姚美娇 韩逸飞

近日,财政部发布《关于加快推进可再生能源发电补贴项目清单审核有关工作的通知》(以下简称《通知》),并同步下发《可再生能源发电项目全容量并网时间认定办法》(以下简称《办法》)。这一“新政”出台,被看作是完善可再生能源电价补贴政策的重要举措。

明确项目财政支持强度

《通知》明确,2006年及以后年度按规定完成核准(备案)手续、全部容量完成并网的项目可以分批纳入补贴清单,并给出了补贴清单的审核、公示和公布流程。这进一步为合规的存量项目补贴确权夯实了基础。

据中国新能源电力投融资联盟秘书长彭澎介绍,业内普遍认为《通知》利好行业发展,为可再生能源发电项目明确了正式身份。此前,很多发电项目没有领补贴的正式身份。

在中华环保联合会废弃物发电专委会秘书长郭云高看来,《通知》的发布是可再生能源电价补贴政策由“目录”改“清单”的一个重要举措,该举措有利于明确项目的财政支持强度,让财政和企业都对电价补贴的情况心知肚明,利于各方的发展规划与风险管控。

记者注意到,财政部办公厅在今年3

月印发了《关于开展可再生能源发电补贴项目清单有关工作的通知》。一位不愿透露姓名的业内专家表示,3月财政部所下发的文件要求开展前七批目录之外的存量可再生能源项目的申报工作,按照并网时间的要求,将有很大一部分存量项目无法拿到补贴。而此次《通知》扭转了这一局面,传递出了所有合规光伏风电项目都可进补贴清单的信号,2017年以后并网的未纳入补贴目录项目也将有望获得补贴。

那么,《通知》的发布,是否会缓解可再生能源行业的“抢装潮”?郭云高认为,驱动行业“抢装”的因素是存量和增量项目的补贴差异,与补贴项目清单审核没有必然关系。“只要行业认为增量项目的补贴电价比存量项目低,抢装潮就不会缓解。”

补贴兑付比例尚未明晰

郭云高认为,《通知》既是对非水可再生能源发电项目补贴强度确认,也是财政对合理补贴的一种确权。

据了解,一方面,补贴确权有助于解决困扰企业的存量项目补贴拖欠问题;另一方面,国家主管部门对项目的合规性要求也不断明确,需要企业根据自身情况具体评估政策的影响。

“补贴确权以后,企业就可以进行融资,包括解决流动资金,金融机构也会更愿

意给企业融资。”上述业内人士表示。

国家发改委能源研究所可再生能源发展中心副主任陶治认为,此次政策出台明确补贴清单申报中“全容量并网”认定方式,杜绝了风光项目恶意长期拖延建设工期行为,并核验关键要素——并网后12个月的平均利用小时数不低于同期年平均利用小时的50%,预计后续年度历史补贴兑付比例会随清单规模扩大受到影响。

“随着进入补贴清单的项目增多,兑付的比例肯定会有所降低。”上述业内人士分析称。

不过,也有专家持不同观点。“虽然获得补贴的企业增多了,但是补贴总金额的‘盘子’应该会做出相应的调整,而不会简单的减少,毕竟这对之前的企业不公平。”

全容量并网时间认定存分歧

除了为存量项目的补贴确权外,《通知》受到业内关注的另一重点是,“项目执行全容量并网时间的上网电价”,并给出《办法》作为参考依据。

根据《办法》,可再生能源补贴项目申请补贴清单时,应提交全容量并网时间承诺,并提交相关核验资料。承诺内容包括:全容量建成完工的并网时间,办理电力业务许可证时是否完成全容量并网,办理并

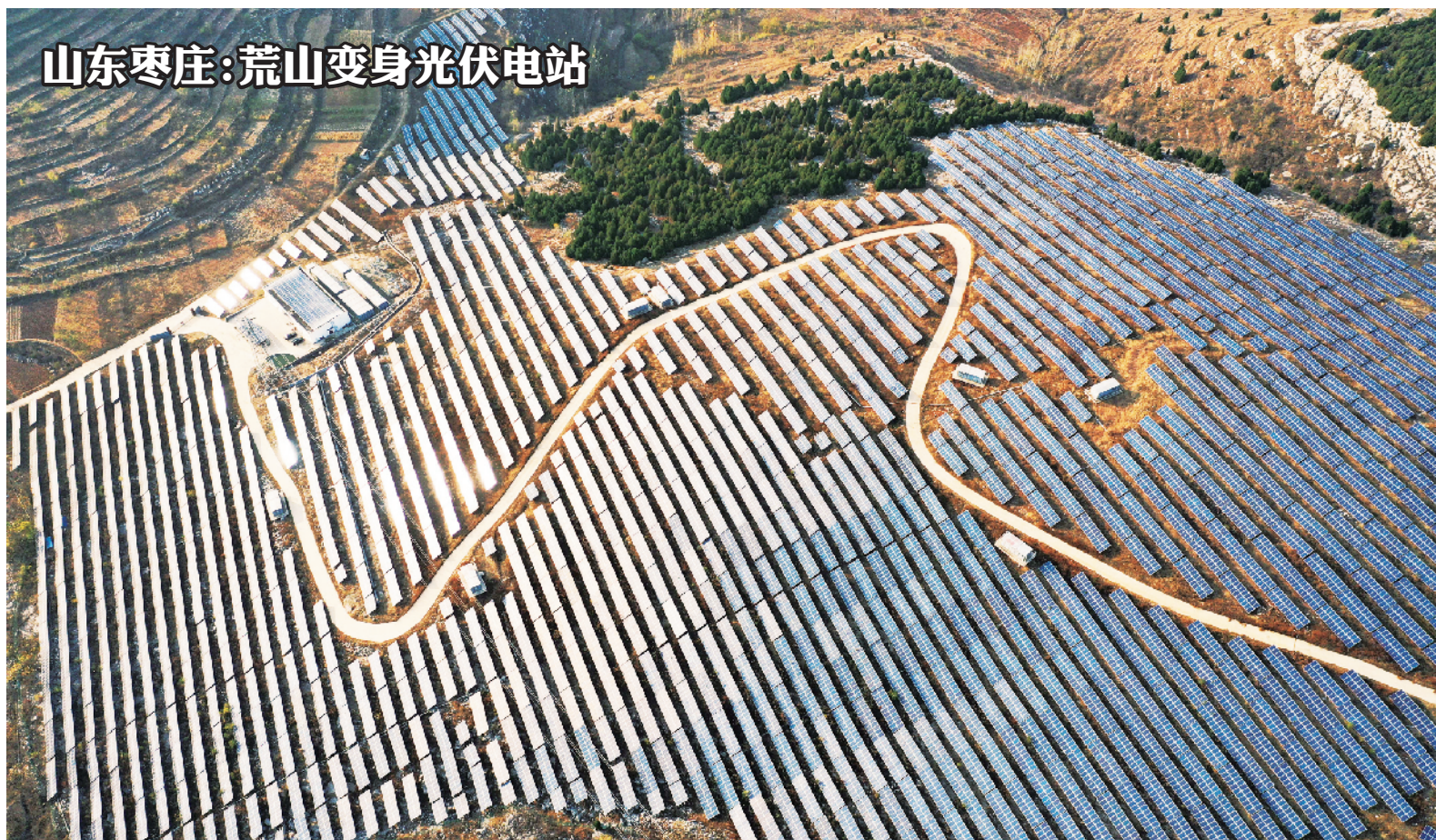
网调度协议时是否完成全容量并网,同时提交承诺书、电力业务许可证以及并网调度协议等资料。如果上述三个时间不一致可分为两种情况处理:一是不影响享受电价政策的,按企业承诺全容量并网时间享受对应补贴电价;二是影响电价政策的,按照三个并网时间中最后时点确认全容量并网时间享受补贴。不过,也有业内专家认为,这一认定方式未必是最合理的。

郭云高认为,全容量并网时间的确认会存在一些难题。“企业有趋利多拿补贴的冲动,会主观上选择有利的时间。但《办法》作了比较周到的考虑,应该可以解决绝大部分难题。”

实际上,若对全容量并网时间有不同意见,《办法》也为企业明确了复核流程。

此外,《办法》还要求加强监管,并明确了实际并网时间比承诺并网时间出现滞后的惩罚措施。

在彭澎看来,罚款部分是此次《通知》推进过程中的难题之一。“财政部表示,对于未及时进行并网的,补贴要相应的减少或降低电价。因为在此次政策出台之前并没有特别明确,所以我们建议,即便大家在抢装过程中出现了延迟并网的情况,还是应该按照过去的政策执行,罚款需慎重考虑,对于企业来讲,受补贴拖欠影响,其财务成本本来就高,如果再罚款,将面临很大范围的亏损。”



山东枣庄:荒山变身光伏电站

图片新闻

近来,山东省枣庄市山亭区立足当地独特的地理位置优势,积极探索利用荒山发展光伏发电。目前,山亭区荒山光伏装机容量达220兆瓦,年并网发电量达2.86亿度。图为山亭区水泉镇龙牙山上的光伏电站。
人民图片

自“两个一体化”政策发布以来,项目在多个省份密集落地

“风电+”一体化项目发展提速

■ 本报记者 李丽曼

近日,由中能建集团投资公司西南分公司、浙江运达风电股份有限公司等企业牵头的“风光储氢一体化”基地项目在吉林洮南市签约,这也意味着今年又一重要一体化基地项目敲定。记者了解到,在过去的数月里,“风

电火储一体化”、“风光储氢一体化”、“风光储热多能互补”等多种形式的“风光储氢+”一体化项目在多个省份密集签约落地,随着可再生能源发展进入平价新阶段,“可再生能源+”的多元化项目形式也得到了快速推进。

风电发展进入新阶段

记者了解到,本轮一体化项目密集落地,离不开政策推动。今年8月27日,国家发改委联合国家能源局发布《关于开展“风光水火储一体化”“源网荷储一体化”的指导意见(征求意见稿)》并公开征求意见。文件指出,当前电力系统综合效率不高、源网荷各环节协调不够、各类电源互补互济不足等深层次

矛盾日益凸显,亟待统筹优化,“两个一体化”将有助于构建新型电力系统,促进电力工业转型升级。

记者查阅资料了解到,目前落地的一体化项目已呈现多元化发展趋势,除风电、光伏等可再生能源外,各地一体化项目大多涉及其他经济领域,包括渔业、制氢、供热甚至旅游业等多

个方面。

金风科技相关负责人在接受记者采访时表示,目前中国风电产业已进入新时代,风电从单一能源形式正在向多元化综合能源应用场景转型,包括分散式、智能微网、电网辅助服务、综合能源管理、风能制氢等多种形式的“可再生能源+”等应用场景,将有效推动能源转型。

寻求新盈利模式

随着风电产业逐步走向平价,业内人士普遍认为,创新的盈利和管理模式正是未来降本增效的直接驱动力。

上述金风科技相关负责人指出,在复杂的局面下,可再生能源企业要以前瞻性的产业布局构建多元化的盈利模式,“可再生能源+X”的多元应用场景将有效培育新增长点,打开未来能源市场。

记者了解到,“可再生能源+

X”这一模式并非新事物,在丹麦、英国等欧美国家,风光储热、风光储氢等形式均有示范项目。而在我国,“风光储”一体化项目也已有多年开发经验。然而,受制于可再生能源配储成本高昂等因素,这类项目经济性始终饱受质疑。随着我国风电、光伏产业进入平价,储能技术也愈加成熟,在业内人士看来,一体化项目也迎来了发展机遇。

四川就可再生能源消纳保障方案征求意见

本报讯 日前,四川省能源局发布关于征求《四川省可再生能源电力消纳保障实施方案(暂行)(征求意见稿)》意见的函。

根据征求意见稿,各承担消纳责任的市场主体承担消纳责任权重的方案如下:省级电网企业和省属(内)地方电网企业,承担与其年售电量相对应的消纳责任权重,其中2020年总量消纳责任权重最低为80%,非水电消纳责任权重最低为6%。其他市场主体,包括各类直接向电力用户供(售)电的企业、独立售电公司、拥有配电网运营权的售电公司、通过电力市场购电的电力用户(不包括通过售电公司代理购电的电力用户)等,根据国家下达本省的消纳责任权重,承担与其年(售、用)电量相对应的消纳责任权重。拥有自备电厂的企业,承担与其年用电量相对应的消纳责任权重,其中2020年总量消纳责任权重最低为80%,非水电消纳责任权重最低为6%。
(张文福)

河北“十四五”将大力发展风电、光伏

本报讯 日前,河北省印发《关于制定十四五规划和2035年远景目标的建议》,特别指出,要建设张家口国家可再生能源示范区、国家级氢能产业示范城市,以及构建综合能源体系,加快清洁能源设施建设。

上述《建议》指出,要坚持大气污染防治区域治理、水污染治理、土壤污染属地治理,深入打好蓝天、碧水、净土保卫战。推动绿色低碳发展,推进排污权、用能权、用水权、碳排放权市场化交易。实施清洁能源替代工程,大力发展光伏、风电、氢能等新能源,不断提高非化石能源在能源消费结构中的比重。倡导绿色生活方式,开展创建节约型机关、绿色家庭、绿色学校、绿色社区等行动。发展绿色建筑,降低能源消耗和碳排放强度。
(李文碧)

山东允许集中式新能源发电机组进入电力市场

本报讯 日前,山东省能源局发布《关于做好2021年全省电力市场交易有关工作的通知》,称2021年电力用户市场准入条件维持2020年标准不变。2021年,全省电力市场化用户用电量规模约1900亿千瓦时。

上述《通知》称,将积极推进地方公用燃煤热电联产机组进入市场、有序放开集中式新能源发电机组进入市场。2021年起,鼓励具备条件的集中式新能源发电企业进入电力市场参与交易,签订市场交易合同的新能源企业在电网调峰困难时段优先消纳。电力现货市场连续结算试运行前,新能源发电企业按照自愿原则与售电公司、批发用户签订中长期交易合同;电力现货市场连续结算试运行期间,新能源发电企业按照我省电力现货市场交易规则参与电力现货市场交易。

按照2020年全省市场电量规模测算,2021年售电公司、批发用户最低需消纳的非水可再生能源电量约270亿千瓦时。同时,严格零售市场管理,与两个及以上售电公司签订并提交代理协议的用户,取消其2021年市场交易资格,计入电力市场信用记录。
(刘波)

内蒙古大数据局携手国储集团发力储能产业

本报讯 12月1日,内蒙古自治区大数据发展管理局与中国国储集团战略合作签约仪式举行。双方将在光缆专线建设、数据中心建设、大数据产业发展、储能锂电池生产线项目等方面进行合作。

目前,内蒙古国家大数据综合试验区建设取得显著成效,数字基础设施日臻完善。

中国国储集团通过发展传统石化能源产业,积累了深厚的行业发展经验和行业资源整合能力。目前,国储能源承担着国家天然气新能源产业多元化发展等国家级战略任务,尤其在科技事业方面,国储能源积极发力,联合数字产业领域的头部企业,在科技创新应用方面深度布局,已获得国家相关部委和中科院、清华大学等科研机构支持,集聚了发展科技创新应用的产业资源,把数据产业作为集团科技板块的核心事业来发展。

双方表示,以签署战略合作协议为新起点,依托各自资源技术优势,致力于国家大数据发展战略任务,保障国家战略安全,将内蒙古国家大数据综合试验区推向更高层次发展,加快推动数字内蒙古建设,促进地方经济建设和社会发展。
(王飞)

“风电+”陆续落地

根据吉林洮南市“风光储氢一体化”基地项目投资合作协议书,各方将在风电、光伏、储能等领域展开密切合作,通过打造风光储氢一体化示范示范项目,共同推动洮南市能源转型以及地方社会经济发展。白城作为吉林省最早开发风电地区之一,也自2018年起大力推动当地可再生能源制氢发展,此次风光储氢一体化项目的建设正是该地区能源规划落地的重要一环。

事实上,吉林白城这类项目并非孤例,据记者了解,近两个月来,内蒙古、辽宁、广西等多省市均有风电牵头捆绑

一体化项目落地,相关项目数量已超过10个。

11月6日,辽宁铁岭市清河区政府与国家电投辽宁清河发电有限责任公司就“风光火储一体化示范项目”进行战略合作签约。11月19日,浙江正泰新能源开发有限公司与内蒙古自治区呼和浩特市武川县人民政府就武川县200MW风光储+生态治理能源示范项目签订投资意向协议。近日,华能集团已就内蒙古兴安盟突泉县百万千瓦风电基地一期50万千瓦风电项目开展可行性研究招标公告,招标范围包含制氢系统设计、储能设计、风电供电设计等。