

7月1日,国家电力投资集团有限公司在京举行综合智慧能源技术方案推介会,正式发布了国家电投智慧能源产业品牌和综合智慧能源整体解决方案,同时围绕24个典型场景进行全方位技术推介。据了解,此次发布的综合智慧能源整体解决方案分为智慧城镇、产业园区、能源基地、集群楼宇四大类型,是基于实践中对24个典型场景用能、供能特点的研究,针对制约综合智慧能源发展的痛点、难点,提出的标准化、模块化、菜单式的一站式解决方案。

我国首台500千瓦波浪能发电装置“舟山号”交付

本报讯 自然资源部支持的“南海兆瓦级波浪能示范工程建设”项目首台500千瓦鹰式波浪能发电装置“舟山号”日前正式交付中国科学院广州能源研究所。

“舟山号”由中科院广州能源所研发设计,招商局重工(深圳)有限公司建造,是我国目前单台装机功率最大的波浪能发电装置。日前,招商局重工(深圳)有限公司副总经理熊登攀与中科院广州能源所海洋能研究室主任盛松伟签订交付确认书。

据介绍,为解决海洋开发供电难题,培育海洋战略性新兴产业,自然资源部设立海洋可再生能源项目“南海兆瓦级波浪能示范工程建设”,在珠海市大万山岛开展兆瓦级波浪能示范场的建设。本次交付的500千瓦波浪能发电装置是该波浪能场的首台进场装置,拥有中、美、英、澳四国发明专利,设计图纸获法国船级社认证。

中科院广州能源所相关负责人表示,后续将联合中国南方电网有限责任公司、招商局工业集团有限公司等相关单位,开展波浪能发电技术的工程化、实用化和规模化研发工作,积累波浪能装备并网运维经验。

(荆淮侨 马晓澄)

塔里木油田提升南疆天然气供应能力

本报讯 在克服重重困难、历经11个月的紧张建设后,位于祖国西端帕米尔高原上的塔里木油田阿克莫木气田地面工程日前全面投产,正式向南疆天然气利民工程管网供气。

阿克莫木气田产能建设工程于2019年8月10日开工建设,包括新建一座年处理天然气10亿立方米的处理站及相应的配套工程,全部工程计划年底竣工。届时,阿克莫木气田的天然气日外输量将达300万立方米。这项工程的投产,将有效缓解南疆四地州工业和民用气的紧张状况,对拉动南疆经济增长起到强有力的推动作用。

阿克莫木气田原有的处理站于2004年建成投产,天然气日处理能力为130万立方米,但已无法满足南疆地区冬季天然气需求。在开展阿克莫木气田产能建设工程的同时,塔里木油田公司还开展了南疆天然气管网增压工程建设,在阿克苏地区和喀什地区新建了两个增压站,进一步增强南疆天然气供应能力。

南疆天然气利民工程是中国石油援疆的“一号工程”,承担着向和田地区、喀什地区、克孜勒苏柯尔克孜自治州、阿克苏地区等南疆四地州供气的重任。阿克莫木气田是南疆天然气利民工程管网主力气田之一,随着其产能建设工程完工,将进一步保障当地用气需求,改善当地生态环境,助推新疆经济社会发展。

(顾煜 杜刚)

能源发展编辑部

主任:张宇

执行主编:焦红霞

新闻热线:(010)56805160

监督电话:(010)56805167

电邮:ceeq66@sina.com

网址:www.nationalee.com

光伏发电项目国家补贴竞价结果出炉

全国总装机容量达2596.7208万千瓦,共434个项目纳入国家竞价补贴范围,覆盖15个省份和新疆生产建设兵团;今年光伏项目的完成率将大幅高于去年



6月29日,在青海省海南藏族自治州的绿色产业发展园区,光伏电站工作人员查看电池组件。该园区规划总面积为3028.5平方公里,分新能源发电区(光伏发电园、风力发电园)和工业加工制造区,不仅保护了当地脆弱的生态,绿色清洁能源也从园区源源不断向外输送。

张添福 摄

本报记者 吴昊

日前,国家能源局正式公布了2020年光伏发电项目国家补贴竞价结果,全国总装机容量达2596.7208万千瓦,共434个项目纳入国家竞价补贴范围,覆盖15个省份和新疆生产建设兵团,占申报总容量的77.5%。其中新建项目2595.7973万千瓦,已并网项目0.9235万千瓦(均为2020年度并网项目)。

补贴竞价是指在确定的补贴资金预算总额下,将上网电价作为重要竞争条件,优先支持电价退坡力度大的项目,以加速补贴退坡,扩大市场规模。今年用于补贴竞价项目的预算总额为10亿元。业内专家表示,随着竞价项目名单的出炉,正处于全面实现平价上网关键时期的光伏产业将呈现良好发展态势,向高质量发展迈出更加坚实的步伐。

机制更加成熟,营造稳定市场

据记者了解,今年是我国光伏发电实施“竞价机制”的第二年。2019年5月30日,国家能源局出台《2019年光伏发电项目建设工作方案》,提出发挥市场在资源配置中的决定性作用,明确除光伏扶贫、户用光伏外,其余需要国家补贴的光伏发电项目原则上均须采取招标等竞争性配置方式,通过项目业主申报、竞争排序

方式优选确定国家补贴项目及补贴标准。

今年3月,国家能源局发布《关于2020年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》,启动了2020年光伏发电国家补贴竞价项目申报工作,明确2020年光伏发电建设管理的有关政策总体延续2019年机制,其中补贴竞价项目(包括集中式光伏电站和工商业分布式光伏项目)按10亿元补贴总额组织项目建设。

对此,水电水利规划设计总院信息中心副主任徐国新指出,与去年相比,补贴竞争机制更加成熟,主要表现在以下几个方面:一是竞价工作各省组织有力有序,今年青海、内蒙古等多个省区组织开展了省内竞争配置工作,准备工作更扎实,申报项目各项支持性文件更齐备;二是国家层面竞争更为充分,今年项目未入选主要原因是降价幅度偏小,竞价排序靠后,体现出国家统一竞价对于补贴退坡的良好效果;三是企业申报工作更具经验,项目信息填报总体规范有效。具有较强实力和竞价经验的大型企业,今年入选规模较大,体现了对竞价机制的适应性。

中国光伏行业协会副秘书长刘译阳对这一分析表示认同。他告诉记者,由于土地合规性瑕疵和电网接入没有协调好,2019年部分项目未能如期完成。而在今,企业在土地和电网合规方面都非常慎重,同

时,国家能源局要求电网提前公布全年消纳容量,对企业做电网接入十分有利,加之青海、内蒙古等省区先期进行了省内竞争配置,也使项目各项条件更加成熟,今年项目的完成率将大幅高于去年。

布局更加广泛,有望“全面开花”

据徐国新介绍,今年,全国共有22个省份和新疆生产建设兵团组织4168个项目申报光伏发电国家补贴竞价,总装机容量为3350.9114万千瓦。国家可再生能源信息管理中心按照10亿元的补贴总额对通过复核的补贴竞价项目进行了排序,据此提出了纳入2020年国家竞价补贴范围的项目名单,总装机容量2596.7208万千瓦。

其中,普通光伏电站项目295个、装机容量2562.874万千瓦,占纳入项目总容量比例为98.7%;全额上网工商业分布式光伏项目137个、装机容量33.0468万千瓦,占纳入项目总容量比例为1.3%;自发自用、余电上网分布式光伏项目2个、装机容量0.8万千瓦,占纳入项目总容量比例为0.03%。“同去年竞价结果相比,今年光伏建设单体规模更大,布局更加广泛,这会助推行业集中度持续提升。”刘译阳表示。

刘译阳进一步分析指出,从上游制造端来看,将带动制造端的需求,

提高产能利用率,产业链各环节价格经历上半年的大幅下滑后,将趋于稳定;从下游应用端来看,项目规模的扩大能够有效降低集采价格,从而提升项目经济性,减少项目作废的风险,保障全年的市场需求及并网规模。“考虑到下半年全球疫情影响的缓解,行业发展将逐步回暖。”刘译阳说。

记者了解到,此次纳入国家补贴竞价范围的项目只是今年全国光伏发电建设规模的一部分,加上今年安排的户用光伏项目、平价项目以及2019年结转至今年并网的竞价项目等,今年光伏发电建设投产规模稳中有升,有力保障了行业的持续健康高质量发展。

目前已有多省市安排了光伏平价上网项目名单,也为今年光伏行业的稳增长带来利好。“从竞价结果和各省已公布的平价项目名单来看,今年光伏建设规模更大,布局更加广泛。”徐国新表示,随着竞价和平价项目名单的相继发布,下半年光伏行业有望迎来建设高潮,行业将迎来“全面开花”的发展势头。

光伏+储能,未来发展趋势

据记者了解,国家有关部门实施光伏竞争性配置,旨在通过技术进步、产业升级、管理提升,减少非技术成本,最大程度降低光伏补贴需求,

推动光伏走向高质量发展。数据显示,纳入2020年国家竞价补贴范围的项目中,单个项目最低电价为0.2427元/千瓦时,单个项目最低补贴强度仅为0.0001元/千瓦时,电价和补贴下降明显。

徐国新告诉记者,纳入2020年国家竞价补贴范围项目平均降价幅度达到0.0785元/千瓦时,与采用指导价相比,可大大节省国家补贴资金需求。他表示,竞价机制下,入选企业普遍实力较强,项目单体规模较去年有所提高,更有利于实现规模化、集约化建设,提高项目自身经济性,推动光伏高质量发展。

对此,业内专家指出,“十四五”期间,新的技术、应用模式将持续呈现,而新商业模式的应用、分布式市场化交易也需要在“十四五”期间取得突破。“光伏+储能”将在“十四五”期间进入快速增长阶段,这一趋势在今年已经出现。

记者了解到,近期,山东、湖北等多个省份发布的2020年风电、光伏发电项目的建设方案和申报要求中,明确鼓励新能源电站配置储能,提出优先支持配置储能的新能源发电项目。

业内人士普遍认为,我国光伏行业将在“十四五”初期进入全面平价阶段,而近年来为无补贴阶段的到来而探索的市场化机制将在未来扮演重要的角色。

供电可靠性明显提高。2020年,国网甘南供电公司又为牙扎村升级改造线路。

“电的动力升级,我们的日子也‘升级’。现在民宿火起来,机器响起来,农产品能就地加工并通过网红直播卖出去,未来发展一定会更好。”李海峰表示。

数据显示,2020年上半年,“三区三州”深度贫困地区供电水平,已接近全国平均水平。电力作为“先行官”,为脱贫攻坚提供了强劲支撑。

姜琳 杨迪

随着四川阿坝夹壁至马塘110千伏线路工程带电投运,“三区三州”深度贫困地区农网升级改造全面完成。

这意味着,“三区三州”进入“大电网”时代,近1900万居民实现从“用上电”到“用好电”的转变,“电灯不亮”“机器不转”成为历史。

“能随时在家给手机充电,实在太好了”

海拔5000多米的哲拉山中,只有9户人家的南雪村是林芝地区最偏远的村落之一。6月15日一早,村民们不约而同来到村口崭新的变压器下。随着施工人员送电操作完成,清脆的鞭炮声响彻山谷。

“过去全村40几口人靠一台只有12千瓦的小水力发电机供电,东家点灯西家灭。到了冬季,大雪封山,根本发不出电,全村几乎无电可

用。”村民仁次多吉跑回家,一边说一边打开了电视机。

“看这画面多稳定。”仁次多吉笑得合不拢嘴,“以后能随时在家给手机充电,实在太好了!”

作为脱贫攻坚“最难啃的硬骨头”,“三区三州”中的许多地区位置偏远、环境恶劣,过去一直靠小水电、小光伏电维持生产生活。

2018年,我国启动“三区三州”、抵边村寨农网改造升级攻坚三年行动计划。截至今年6月末,改造升级全面完成。偏远贫困地区基本实现大电网延伸覆盖,供电“卡脖子”、低电压、可靠性差等突出问题得到有效化解。

2018年~2020年,国家电网公司累计投资304亿元至“三区三州”

电网建设,四川、甘肃、青海、新疆和西藏的198个贫困县用电条件显著改善,近1800万居民生活质量明显提升。

截至目前,南方电网公司也累计投入10.2亿元,完成“三区三州”中云南迪庆、怒江等深度贫困地区农网改造升级攻坚任务,惠及农村居民近百万人。

“稳定电”让“民宿火起来”“机器响起来”

“三区三州”电网建设工程的实施,解决了深度贫困地区供电“最后一公里”问题。机电设备在生产经营中得以广泛应用,拉动相关地区发展特色畜牧业、旅游业以及农产品生产加工,带动村民脱贫增收。

走向我们的小康生活
决战决胜脱贫攻坚