



微信公众号

中国能源报 主管、主办

《中国能源报》社
国网(苏州)城市能源研究院

联合出品

第 39 期

本期共 4 版
25、26、27、28 版

2020 年 9 月 7 日

星期一

新闻热线:010-65369489/65369443

投稿邮箱:zgcsnyzk@126.com

年亏损数百万元,设备闲置率高达 60%

四川首个增量配电试点经营困局待破

■本报记者 全晓波

“国家推行电力体制改革的成效,在我们这个项目身上已经得到初步体现。由于公司的决策中心、运维队伍、服务平台都处于负荷中心,内部流程简单,特别是在用户办理新装报批、故障维修响应方面高效快捷。项目自 3 月 13 日成功并网送电以来,从用户反馈情况看,获得感、满意度都非常好。”近日,泸州佳跃电力投资管理有限公司(下称“佳跃电力”)总经理朱建华在接受记者采访时说。

朱建华所提及的项目,就是位于泸州市金融商业中心的“泸州金融商业中心增量配电业务试点项目”(下称“泸州金融中心增量配电项目”)。该项目是经国家发改委、国家能源局批复的全国第三批第二批增量配

电业务改革试点项目,也是四川省首个取得电力业务许可证(供电类)、并网运行的增量配电业务试点项目。

项目由民营企业佳乐集团旗下佳跃电力独家投资、建设、运营,总投资 1.2 亿元,试点面积 1.15 平方公里。如前述,项目运行 5 个月来社会效益突出,对于全省增量配电业务改革示范引领效应显著。

然而,即便有当地政府的全力支持,项目依然陷入了严重亏损的经营局面。采访中记者获悉,项目自投产以来,由于区内用电负荷严重不足,高峰期时段设备利用率仅为 40%,加之居民用电占比高,年亏损额达数百万元。

座,变电总容量 126MVA;110kV 输电线路 2 条,总长 16 千米;10kV 及以下配电变压器 84 台,10kV 配电线路 12 条,总长 12 千米。目前区内各类用电客户 2 万余户,其中居民用户占比达到 40%。

“金融中心变电站项目被视为一项‘破解制约电力行业发展深层次矛盾和体制机制障碍,推动我市经济社会和电力行业高质量发展’的重要举措。项目的投产不仅为泸州进一步拓展增量配电业务积累了重要经验,也为深化电力体制改革和全省推进增量配电业务改革试点工作起到了积极的示范带动作用。”马昭群说。

采访中记者了解到,泸州市航天航空产业园 110kV 变电站项目也已被纳入国家发改委、国家能源局批复的第四批增量配电业务改革试点名单。

“目前,四川省共有 5 个增量配电试点改革项目,我们就有 2 个,而且走在了全省最前列。当然有了金融中心项目试点经验,泸州市航天航空产业园项目推进更加从容有序,目前也已经进入项目业主招标阶段。”马昭群说。

亏损局面亟待破解

纵观全国,绝大多数增量配电改革试点项目或为工业园区项目,或为纯商业项目,像泸州金融中心这种供区内含居民用户的项目寥寥无几。

“由于项目规划等工作先于国家推出改革试点,很多工作都做好了试点前面,变电站最初设计本应是公用电站,现如今成为了区域专属。也就是说,项目作为增量配电改革试点身份最终得以落地,先期经多方讨论正式确定的建设方案却又无法轻易调整,种种因素所致,导致变电站设计能力远大于区内实际负荷需求。”马昭群说。

据朱建华介绍,项目投产 5 个月来,区域内负荷发展非常缓慢,与实际供电能力严重不匹配,以至设备闲置率很高。“今年迎峰度夏最热时间,变电站主变负载率也仅为 40%,属于典型的‘大马拉小车’。对比之下,附近的国家电网所属变电站却是‘小马拉大车’,因满足不了负荷,还需要扩容。”

不仅如此,项目按一般工业用户向电网购电,仅购电成本即 0.5 元/度以上,高于省网现行 0.4 元/度的趸售电价,而泸州市居民用电价格为 0.5224 元/度,这意味着佳跃电力只能以价格倒挂方式向居民供电。

“我区居民用电占比达到 40%,却按照工商业电价向电网购电,导致增量配网平均度电运行成本居高不下,却无对应扶持鼓励政策,所带来的经营压力在项目运行初期整体负荷不高的情况下尤其突出。”朱建华直言。

“更大的争议在于,对输电网而言,增量配网与其他配电网应该是平等关系。但在目前四川省

110kV 输配电价暂未出台的情况下,增量配网实际上被视为了大工业电力用户,与省级电网的结算执行了综合电价结算方法。”朱建华进一步补充。

据悉,四川省 110kV 输配电价将于年底出台,届时增量配网电价结算方式将有望予以明确,经营主体定位也有望得以厘清。

但现实问题是,现行错综复杂的电价结构,导致配电网的厘定并不容易。项目亏损困局短期将很难缓解,这将直接影响到企业生存与发展。

比如,现行省级电网输配电价存在交叉补贴,不能真实反映各级电网运行成本,短期内无法实现成本监审核算,无法实现“准许成本加合理收益”;增量配网区域后续投资建设,如表计更换、线路改造、充电桩建设等投资建设,也无法通过纳入准许成本通过输配电价摊销;增量配网内用户享有的各项政策福利需由上级电网及主网按比例共同承担,但在实际过程中既缺少政策又难以交换数据执行存在困难。

而在马昭群看来,即便新的电价政策按期出台,其对于金融中心增量配网项目的收益调剂空间也非常有限,不可能从根本上扭转亏损态势。

示范带动作用显著

泸州金融中心增量配网项目服务于泸州市金融商业中心,该中心是一个集金融、商务、办公、旅游观光等为一体的新型城市综合体,由佳乐集团投资开发。

据泸州发改委能源处科长马昭群介绍,泸州市金融商业中心开发始于“十二五”中期,因用电量需求大,需要配套建设新的变电站,但彼时此项工作并没有纳入当地电网的建设规划。考虑到城市整体的规划发展,最终泸州市政府以会议纪要形式决定由包括所在地区政府、商业中心开发方——佳乐集团在内的三方共同出资,建设一个公用性质的变电站,并计划适时移交当地电网。

之后,恰逢国家在 2015 年推出电改“9 号文”,2017 年又推出增量配电改革试点,有着丰富水电站运

营经验的佳乐集团踊跃尝试,政府层面也给予积极支持,最终促使该项目成为了泸州市首个民营独资的增量配电改革试点项目。

相关材料显示,泸州金融中心增量配网项目自 2015 年开始启动建设,2017 年 9 月通过竣工验收,2018 年 6 月获批为国家第三批第二批增量配电业务改革试点。此后相继经四川省经济和信息化厅确认项目供区、国家能源局四川监管办公室颁发发电电力业务许可证、泸州市发改委批复确认运营主体、四川省能源局批复同意开展配电运营业务,并签订社会兜底强制收回协议之后,于今年 3 月正式并网运行。

项目现拥有 110kV 世纪城变电站一



智库建设、产业孵化并举,构建城市能源生态系统

——国网(苏州)城市能源研究院三周年座谈会成功召开

■本报记者 张胜杰

三年前,在历史悠久的姑苏城——苏州,国网江苏省电力公司、国网能源研究院与苏州市政府共同组建了国内首个城市能源研究院——国网(苏州)城市能源研究院(下称“城市能源院”)。三年来,该院持续探索“能源变革驱动城市全面发展、城市能源变革引领国家能源发展转型”的创新道路,取得一系列丰硕成果,为打造城市能源互联网生态圈,服务城市高质量发展与能源高质量发展打下了坚实基础。

为纪念这一历史时刻,近日,城市能源院在苏州专门组织召开三周年座谈会,在总结、梳理、展示前期成果、经验基础上,邀请业内专家为下一步发展建言献策。苏州市政府秘书长周伟,国网能源研究院董事长(院长)、党委书记、城市能源院董事长张运洲,国网江苏省电力公司副总经理张龙,以及国家电网公司总部各部门与所属单位,苏州市政府有关部门,有关高校院所、合作单位领导和专家出席会议。

喜人!

100 余项课题、83 项研究成果

三年来,围绕国家电网公司赋予的“高端智库、技术研发、市场示范、产业孵化、国

际合作”五大职能定位,城市能源院坚持“体上定位、面上举旗、线上布局、点上突破”的城市能源变革整体解决思路,不断推进跨界发展、创新发展、协同发展,完成了 101 项课题项目,取得了 83 项研究成果,形成了一系列能够满足城市级、园区级、行业级及用户级等不同层级需求的综合能源规划和服务方案。

特别是为服务苏州创建国际能源变革发展典范城市,城市能源院积极开展能源变革驱动苏州高质量发展模式研究,助力苏州全面落实高质量发展要求,争做“强富美高”“新江苏建设先行军排头兵”。

相关数据显示,2019 年,苏州规上工业经济总量再上新台阶,实现 3.36 万亿元,创历史新高;全社会用电量 1544.5 亿千瓦时,电量超过北京,与上海总体相当。

周伟在会上指出,得益于国家电网公司、江苏省电力公司和国网能源研究院的大力支持,苏州能源变革道路上取得阶段性成果。目前,苏州全社会能源消费总量增速得以放缓、能源消费结构实现优化、能源效率持续提升、能源基础设施建设正快速布局,同时能源产业正加速发展,这为实现能源变革发展典范城市打下了坚实基础。

“十四五”期间,苏州市政府将紧紧抓

住与国家电网公司合作的契机,以开放姿态共同打造苏州城市能源互联网示范区,并继续大力推动城市能源院开展城市能源领域的高端智库、产业孵化、国际合作,加快发展、健康发展、可持续发展。”周伟进一步指出。

给力!

与 8 家单位共建创新研究中心

为进一步践行“四个革命、一个合作”国家能源安全新战略,以及国家电网公司建设“具有中国特色国际领先的能源互联网企业”战略,推动能源高质量发展,会上,城市能源院分别与全球能源互联网研究院、北京低碳清洁能源研究院、河南平高电气股份有限公司、国网英大产业投资基金管理有限公司、中关村储能产业技术联盟、江苏省科技创新协会、东南大学、上海交通大学等 8 家单位签署合作备忘录。

期间,城市能源院与上述 8 家单位合作共建的“数据智能分析联合实验室”“城市能源产业联合孵化中心”“绝缘技术产学研用联合创新中心”“城市能源互联网产业投资基金”“储能产业发展政策与商业模式联合研究中心”“中小型能源科技

企业高质量发展联合研究中心”“江苏省研究生工作站”“联合培训基地”同步举行揭牌仪式。

会上,多位专家充分肯定了城市能源院各项成绩的同时,从加强智库建设、创新经营模式、开拓“供电+能效服务”、深化能源互联网建设、加快产业孵化等方面,提出相关建议。

国家电网公司研究室副主任周海洋指出,作为政企共建的混合型组织,城市能源院具有连接“政、产、学、研、用、金”的平台资源优势,成为推动国家电网公司战略在城市落地,以及能源革命在城市落地的先行者。

周海洋建议,在高端智库建设方面,城市能源院要聚焦地市、聚焦区县,做好公司和政府、其他能源企业、各地产业单位之间的桥梁,将国家电网公司战略落实到具体的“城市能源变革整体解决方案”中;在产业孵化方面,要创新方法,吸引集聚社会创新资源,以参股等方式引导推动高端能源装备升级、城市电网转型升级、城市能源基础设施优化升级,与城市能源变革升级;在国际合作方面,要通过广泛合作,有效统筹系统内外与国内外资源,构建广泛的协作网络,引进吸收国际能源先进技术、产品和模式。

启航!

向能源产业创新孵化平台进军

夏储秋收聚能量,蓄势待发启征程。国网能源研究院副院长、城市能源院院长李伟阳说:“本次会议的召开,标志着我院发展已从第一阶段的着力打造城市能源高端智库,转入了高端智库与产业孵化并举,着力打造‘高端智库驱动型的能源产业创新孵化平台’的新阶段。”

谈及下一步发展,李伟阳表示:“我院将以‘六大优势’和‘四大能力’建设为核心,深化高端智库建设,强化综合能源规划设计能力,推动能源产业创新孵化,打造综合能源示范项目,努力构建从高端智库研究,到规划、设计、实施以及能源产业创新孵化的城市能源产业发展生态系统。”

张运洲亦明确,城市能源院将持续致力于城市能源重大问题研究,探索能源转型的理论、途径和方式,持续推出高质量成果,支撑苏州建设能源互联网示范区典型样板,努力成为贯彻国家能源战略的实践新区和落实创新驱动战略的示范基地,为创造苏州能源变革典范城市和引领我国城市能源转型提供全方位智力支撑。