



从局部合作到全面互联 贵州“一张网”助推革命老区开新局

■ 本报记者 李文华

近日,贵州兴义地方电网与广西百色地方电网断开电网连接,并通过登高新材料变电站,实现与贵州电网220千伏互联互通。这标志着贵州兴义地方电网与贵州电网从局部合作走向全面互联互通。

据了解,自今年3月,《贵州电

网与兴义地方电网220千伏联网合作协议》签署以来,贵州电网公司依托更加安全、可靠的大电网为黔西南州“大电强网”和“工业强州”战略的实施提供坚强电力保障,助推左右江革命老区振兴发展开新局。

“两网融合”新步伐

贵州兴义,地处黔、滇、桂三省区交界处,既是贵州左右江革命老区腹地,也是全国增量配电业务改革首批试点地之一。早在2015年,兴义市售电侧改革试点工作启动,地方电网与贵州电网解除代管协议。

“两网”分离,责任不减。近年来,贵州电网公司始终站在服务黔西南州经济社会高质量发展的高度,积极推进电力体制改革。鉴于“两网”分离初期出现的发展困境,贵州电网公司与黔西南州全力合作,共同推进“两网融合”发展。

据了解,兴义地方电网覆盖了兴义、兴仁、安龙、贞丰、义龙试验区等大部分工业园区,堪为该州经济发展的重要基石。2020年12月,贵州电网与兴义地方电网签署《“两网融合”战略合作协议》。2021年3月,双方又签署了220

千伏联网合作协议,开启了“两网融合”新步伐。

加快实现地方电网与大电网互联互通,将在构建新型电力系统中发挥哪些重要作用?南方电网贵州兴义供电局总经理吴卫表示,实施“两网”220千伏联网是落实今年政府工作报告中“用改革办法推动企业降低生产经营成本”决策部署的具体举措,也是支持黔西南州“工业强州”战略行动落实落地,推进“大电网+大产业”建设的重要保障。

吴卫认为,兴义地方电网具有风电、光伏、水电等多种电力能源,并入贵州大电网将增强“西电东送”的供电能力;随着黔西南的光伏、风力等新能源发电企业不断增多,可以为“大电网”输送更多清洁能源,这对构建以新能源为主体的新型电力系统具有积极推动作用。

“百日会战”新征程

“两网”融合发展无先例可循,没有经验借鉴,是摸着石头过河。期间,兴义供电局多次到省政府和网省公司沟通汇报,在电价和投资以及审批权限等方面谋求突破。同时,多次到广西电网、云南电网等地“求真经”、争取电源支持。

“两网”220千伏联网项目可以更好地整合两网优势,保障黔西南州“量足、价低、安全、高效”的电力供应,消纳黔西南州丰富的煤矿和风光水能资源,

为黔西南州打造“电价洼地”作出更大贡献。

为确保联网目标按期实现,一场“百日会战”在兴义供电局拉开帷幕。每天80多人、24小时轮班推进,把“胸怀大局、迎难而上、自立自强、勇攀高峰”的昆柳龙精神充分展现。

“作为‘两网’融合发展的控制性工程,此次220千伏联网意义重大,必将会成为黔西南州经济社会发展的催化剂,为‘两

网’的深度融合创造更加强劲的发展动能和更加广阔的发展空间。”回忆起大会战,南方电网兴义供电局项目管理中心总经理左恒深有感触。

“‘五加二、白加黑’已经成为工作常态。”兴义供电局计划建设部孙学宝感慨,自联网协议签订后,白天现场勘查,与政府、地方电网、施工单位沟通协调,晚上整理记录,并根据白天讨论的意见,对接设计单位修改技术文件。

“大电强网”新典范

今年2月,国务院发布《关于新时代支持革命老区振兴发展的意见》,革命老区在社会主义现代化建设中开启了新征程。同时,新材料、大数据、煤电铝等工业企业逐步向黔西南州兴义、兴仁、义龙等工业园区聚集,增量负荷超过100万千瓦。预计到2022年,全州总用电量将超过200亿千瓦时。

为了落实相关政策,贵州电网与黔西南州政府、兴义地方电网一道向省发改委申请电价优惠政策,将黔西南州打造成“电价洼地”,为招商引资和工业发展打下坚实

基础。

迎着革命老区振兴的东风,220千伏联网为黔西南州发展注入了新的能量。“充足的电力”保障了能够及时“配得下”,联网后电能输送能力最大可达60万千瓦,完全能够满足地方现有的50万千瓦负荷需求;“安全、可靠的电力”保障了能够及时“用得上”,统一的管理、规范的检修,让大电网优势凸显,联网让全社会共享了大电网发展的成果。

据南方电网贵州兴义供电局党委书记龙正杰介绍,在融入南方电网“大电网”后,

贵州兴义供电局将结合贵州高质量实施乡村振兴的总体要求,深度融入“乡村振兴”和美丽乡村建设规划,努力打造“乡村振兴、心意电”示范区,致力于将示范区打造为服务乡村振兴战略的生动电力实践样本。

龙正杰表示,兴义供电局一方面将加大农村电网建设,满足“乡村振兴”的用电需要,让老百姓生产生活“电力十足”;同时要规范安装农村配电网线路设备,将电力设备建设与“乡村振兴”建设风格融为一体,形成新时代“富春山居图”,亮化“美丽乡村”。

“碳效码”让碳排放情况一目了然



图片新闻

日前,国家电网发布了新能源云碳中和支撑服务平台“碳效码”“碳惠易”“碳惠贷”三大应用场景。今后,政府部门、企业可搭载新能源云碳中和支撑服务平台,分类分层分策进行碳管理。图为日前国网湖州供电公司员工指导企业通过“碳效码”了解企业碳排放情况。
杨晨/摄

资讯

全球最大中低压直流配用电系统将在苏州投运

本报讯 记者韩逸飞报道:6月29日,国家重点研发计划“中低压直流配用电系统关键技术及应用”示范工程的“主心脏”——苏州吴江庞东中心站送电投运。该示范工程预计8月底建成投运,建成后将成为全球规模最大、电压等级最全、技术装备最新的中低压直流配用电系统。

当前电网大多采用的是交流电,但近年来随着能源清洁转型加速,风电、光伏等新能源大量并网,同时以电动汽车为代表的直流负荷快速发展,直流电网也逐渐发展起来。由于交直流互联必须要经过专用设备进行转换,这就增加了电能损耗和电网调控难度,降低能源利用效率。因此,推动智能电网技术创新,构建高效、低耗、可靠的直流配用电系统,成为未来电网的发展趋势。

2018年6月,由国网江苏省电力有限公司申报的“中低压直流配用电系统关键技术及应用”示范项目被列为国家重点研发计划项目。该项目将在江苏苏州吴江经济开发区(同里镇)176平方公里范围内,新建庞东、九里2座直流中心站,构建涵盖市政、工商、民用等多个应用场景的中低压直流配用电系统,累计接入直流负荷10.5兆瓦,同时具备±10千伏、750伏、±375伏等3个直流电压等级,满足不同应用场景、不同类型用户的用电需求。2020年5月,该中低压直流配用电系统正式开工建设。

据相关负责人介绍,直流配用电系统具有高适配性、高可靠性和高能效率性的特点,区域内分布式新能源和直流负荷能够即插即用,无需经过交直流转换,实现分布式能源100%全消纳,最高可降低电能输送损耗30%,对于助力我国碳达峰、碳中和国家战略目标的实现具有积极作用。

此次投运的庞东中心站是该示范工程的两大“主心脏”之一,担负着交直流转换与电量分配的任务。它可以将10千伏的交流电转换成±10千伏的直流电,然后再经过直流变压器输出不同电压等级的直流电,供给不同用电需求的客户使用。

据介绍,该站同时也是整个配用电系统的控制中心,通过站内最新研发的站控系统和协控系统配合,实现全网故障100毫秒恢复供电,供电可靠率提高至99.999%。

葫芦岛供电公司构建“两级业扩联合中心”体系,使办电用户享受“最多跑一次”的“一站式”服务—— 让数据“跑路”代替用户“跑腿”

■ 王斐

“臧经理,您公司申请的新装业务我们验收完了,没有问题的话请您在合同上签字,我们就可以送电了。”辽宁省葫芦岛市绥中县供电公司客户经理路日前所对绥中元隆电器有限公司经理臧志军说。

“现在办电是真方便呐!我前天在家用手机申请的,今天就装表送电了,新接的电缆还不用我掏钱,估计我这公司能提前半个月营业了!”臧经理笑着签订了办电合同。

6月中下旬,辽宁省葫芦岛市绥中县元隆电器有限公司从申请用电到实现送电仅用了3天时间,是绥中县供电公司业扩报装联合作业分中心正式成立以来第

一个享受到“两级业扩联合中心”服务的小微企业。

为大力提升电力营商环境建设,提高百姓获得电力指数,国网葫芦岛供电公司以业务内转为思路进行组织重构,于2019年初组建市级业扩报装联合作业中心,创新业务流与项目管理流“双合一”管理模式,有效缩减了客户接电时长。

今年6月7日,经过大量案例数据分析与实践经验积累后,6个县区分公司的业扩报装联合作业分中心陆续挂牌成立,率先在辽宁省内创建市、县两级业扩联合中心体系,真正推动业扩报装工作全面加速。

据了解,市、县两级业扩报装联合

业中心各自从营销部、运检部、物资部、安监部等部门选派8个专业骨干专家在业扩联合作业(分)中心集中办公,将项目规划、评审、批复、立项等工作形成业务内转,彻底改变了原本“提出需求、形成会签”两个办电流程,同时能够实现路径规划、停电计划、三措报审等5个环节并行,项目结算、决算、转资等4个环节优化为1个环节。现在,高压报装环节由原来的19个压减至8个,低压报装环节由16个压减至6个,最终实现了高、低压客户报装流程大幅压减。

客户经理路所介绍说:“自公司创新研发移动作业终端‘方案设计一体化’系统后,从2019年的1.0版本已经更新到现在的3.0,功能更加完善。我们带着终

端在现场上传勘查信息,供电方案可以现场答复客户;设计图、施工图、物料清单只要1小时就能出图,依据图纸可以直接开展现场施工和工程结算,工作效率得到了大幅提升。现在,业扩项目全流程数字化管控,让数据代替客户跑腿,真正做到了用户‘最多跑一次’的‘一站式’服务。”

葫芦岛供电公司通过“两级业扩联合中心体系”的构建,充分利用横向协同、纵向联动的工作模式,将方案制定时长由原来的2天压缩至10分钟;设计时长由3天压缩至1小时;合同签订由2天压缩至10分钟;高、低压客户平均接电时间分别压减至28个和9个工作日,提前一年达到国家能源局报装接电时间要求。