

城镇农村电网新一轮改造升级启动

工业园区、新型城镇和美丽乡村建设试点区域重点受益



□记者 俞晓赞 杨成栋 通讯员 王平

供电人奋战在一线

9日,金都路金色港湾附近,带电作业车的云台高高升起,国网浙江电力共产党员服务队永康运检队员拆除电线杆上的隔离开关引线。金色港湾将改用电负荷压力更小的城丽线、城古线供电,因线路负荷过高而断电的现象将不再发生。金色港湾的负荷转移正是永康供电公司新一轮的城镇和农村电网升级改造的一个缩影。为保障百姓用电,永康供电公司不断升级改造电网,提高城镇和农村供电保障能力。

不断推进配网升级 4年投资10多亿

最近四年,永康供电公司配网建设改造稳步推进,累计完成电网建设资金10多亿元,110千伏及以上变电所增至19座,变电容量增至305万千瓦安,年均增长10.5%。仅2014年,永康供电公司完成10千伏线路项目10项,投产线路18条,完成农村技改项目158项,投产变压器170台,完成城区公变项目12项,投产变压器12台,农村大修项目35项。是年,全社会用电量达38.97亿千瓦时,同比增长4.83%,工业电量达到29.89亿千瓦时,同比增长5.95%。目前,永康电网共有220千伏变电站4座,总容量165千伏安;110千伏变电站16座,总容量150万千瓦安;35千伏变电站1座,变电容量2万千瓦安;35千伏用户变电站1座,总容量1万千瓦安;10千伏线路314条,总长2523公里。

供电需求快速增长 改造迫在眉睫

虽然我市配电网建设不断升级,但随着我市经济社会发展的深入,新型城镇化与农业现代化进一步推进,城镇、农村能源消费持续升级,对电力的需求保持强劲增长。而受部分资源要素限制,以及存在部分政策处理难度的影响,我市城农网建设还存在较大不足。2014年,永康电网实测全社会用电负荷77.22万千瓦。今年8月4日,永康电网实测夏季全社会用电最高负荷达到77.25万千瓦,同比增长0.04%。永康供电公司运维部主任杨陆锋介绍。目前已建设好的配电网中,不少线路为重载线路,处于超负荷运转状态。20多条线路负荷超过5000千瓦,改造迫在眉睫。如途经大徐工业区、马宅工业区的烈桥线,2014年时最高负荷超7800千瓦,多次断电,给电网安全稳定运行带来了较大压力。此外,部分线路运行年限长,存在安全隐患。如方岩风景区规划区域内的金竹降支线位于山区,最高点海拔700米左右,随着景区开发,用电负荷增长迅速。加之电杆老旧,拉线拉棒生锈严重,导线线径小,对地安全距离不足等,急需改造。

本次城农网升级 重点改造四大类

国家电网公司本次新一轮城镇和农村电网改造升级工作项目计划投资1660.4亿元。资金将主要用于35千伏以下配电网新建与改造,包括网架优化、装备升级等。永康供电公司积极向省电力部门、金华供电公司争取,目前我市新增城农网投资资金3.8亿元,位居金华地区第一。上级电力部门还将根据工程进展调整各县市的投资资金,建设进度越快,就能争取到更多的建设资金。据了解,本次城农网改造升级有四大项:10千伏线路新建改造工程项目45个,改造区域为经济增长快速、超负荷供电较为严重的区域;10千伏城区线路电缆化及设备改造工程项目8个,改造区域主要为近年来负荷增长较快的商业服务、文化娱乐、商务办公和休闲居住区;城中村、中心镇建设配套电力线路改造工程项目5个,改造区域为经济开发区、方岩安置区、芝英中心镇、古山中心镇等;新农村低压电气化改造工程16个,覆盖全市16个镇街区,是涉及面最广、政策处理难度最大的项目。

开辟绿色通道 明年7月底完工

本轮城农网改造升级将于10月份前全面进入施工阶段,至明年7月底全面完成本轮城农网改造升级工程。明年8月完成竣工决算及竣工资料归档整理,迎接验收审查。目前,永康供电公司已经成立了领导小组和综合协调办公室,层层分解落实责任,建立了专项督办和绩效考核机制,确保各项工作稳步推进。各镇街区将实行属地化管理,为电网升级改造工程开辟绿色通道。如建立联合审批制度,优化工作流程,提高办事效率,优先解决电力项目的选址、土地征迁、政策处理等。本次城农网升级改造成功,将进一步拉动我市经济增长,为新型城镇化试点和美丽乡村建设提供重要的保障,可有效解决当前城农网的问题。永康供电公司希望社会各界支持,力争按期、高效、高质完成本轮电网改造升级任务。

