

电力赋能 助力许昌高质量发展

——许昌供电公司加强电网建设,服务地方发展纪实

本报记者 苏杭 通讯员 焦永生

3月23日,在位于鄢陵县只乐镇洗寺村的220千伏林海变电站电建现场,许昌供电公司施工人员正在进行电气设备施工,确保按照工期节点完成建设,满足经济发展用电需求。

面对许昌市委、市政府确定的到2025年经济总量力争突破5000亿元的发展目标,许昌供电公司充分发挥电力服务经济社会发展“先行官”作用,积极实施“三个超前”(超前对接发展目标、超前开展电网建设、超前服务县域经济),按下电网发展“快进键”,以电网高质量发展为“智造之都”建设赋能,积极在经济社会发展中注入国网力量、彰显国网担当,以优异成绩向建党100周年献礼。

超前对接发展目标 争取项目赋能发展

“十四五”期间,许昌市产业经济将在国家城乡融合发展试验区、郑许一体化、千亿级光伏新能源产业培育等重大专项上持续发力,招商引资和建设力度不断加大,经济发展势头良好。

“我们通过对历年许昌电网全社会用电量的分析预测,‘十四五’期间,许昌电网全社会用电量年均增长在6.71%左右。这给电网的承载能力和供电能力都带来了挑战。”许昌供电公司发展策划部主任宋珂介绍。

面对经济社会的快速发展,许昌供电公司立足电网现状,结合许昌发展目

标,提前开展电网规划,并主动与省电力公司沟通,积极争取电网建设项目资金,推进主网补强建设,确保电网发展与经济社会发展整体匹配,适度超前。

“十四五”期间,许昌供电公司共争取电网建设资金约50亿元,将新(扩)建500千伏许昌南变、220千伏大周变、110千伏小召变等110千伏及以上变电站31座,构建网架结构合理、资源配置能力强大的坚强智能电网,满足许昌经济社会高质量发展用电需求。

到2025年,全市将实现500千伏变电站3座,220千伏、110千伏公用变电站105座的坚强主网网架结构,110千伏及以上变电容量和线路分别达1936万千瓦安、3015千米,整体供电能力提升到430万千瓦,新能源消纳能力超过160万千瓦,基本建成“一核两翼”的“雁”形主网架,形成结构明晰、布局合理的配电网网架,有效满足许昌市“智造之都、宜居之城”建设发展用电需求。

政府部门的积极协调,有效加快了工程建设的步伐。今年年底,许昌供电公司将在投运电气谷变、洗砚池变等4项220千伏工程,新增变电容量600兆瓦安,线路112.4千米;投运朱阁、双庙变等5项110千伏工程,新增变电容量100兆瓦安,线路106.5千米。

至2021年年底,许昌供电公司县域供电区10千伏线路将由2019年年底的832条提升到867条,供电半径由5.77千米降低为5.34千米;至“十四五”末,10千伏线路将提升到1012条,标准化接线比例由78.29%提升到92.13%,供电半径由5.34千米降低为5.15千米,县域10千伏标准化结构比例上升到92.16%,供电可靠率达99.9550%,全力满足群众美好生活的需求。

3月15日,许昌供电公司110千伏德星变工程现场一派繁忙景象,施工人员正在紧张有序地进行工程土建施工。“受各种因素影响,两年来,该工程一直无法落地。”一直关注该项目的许昌供电公司建设部主任张长青说。

“落地难”是电网建设中的“老大难”问题。面对变电站建设与市区土地

超前开展电网建设 破解落地难建强电网

3月15日,许昌供电公司110千伏德星变工程现场一派繁忙景象,施工人员正在紧张有序地进行工程土建施工。“受各种因素影响,两年来,该工程一直无法落地。”一直关注该项目的许昌供电公司建设部主任张长青说。

“落地难”是电网建设中的“老大难”问题。面对变电站建设与市区土地

3月11日,许昌供电公司完成了与建安区政府融合发展合作协议的签订

3月24日,长葛市供电公司组织24名施工人员集中开展35千伏黄埔线、谢浦线线路迁建工程,服务郑许市域铁路建设。为确保施工安全、有序开展,长葛市供电公司提前谋划,明确小组分工,现场勘查,提前熟悉施工场地,制订施工方案。

赵娣 摄

3月24日,长葛市供电公司组织24名施工人员集中开展35千伏黄埔线、谢浦线线路迁建工程,服务郑许市域铁路建设。为确保施工安全、有序开展,长葛市供电公司提前谋划,明确小组分工,现场勘查,提前熟悉施工场地,制订施工方案。

3月24日,长葛市供电公司组织24名施工人员集中