

如何保证电网建设有序推进? 如何提升项目管理水平? 如何适应新形势下的电网建设需求? 新年伊始,市供电局紧锣密鼓部署 2012 年电网建设工作,坚持“政府主导、属地负责”的推进机制,以项目建设、安全质量管理等为核心,全力助推电网建设再上新台阶——



为打造品质之城、建设幸福瑞安提供 stronger 的电力支撑

市供电局今年再投 4.77 亿 建设坚强电网

■记者 陈成成 实习生 朱程芬 通讯员 薛若丹 庄伟强

2011 年:

用电增幅达 7.18%,总体平稳可靠

2011 年,瑞安电网最大用电负荷达 109.67 万千瓦,同比增长 4.74%;日最大电量 2013 万千瓦时,同比增长 0.72%,因为电网建设适度超前于经济社会发展,全年总体上实现了安全稳定供电。一年来,电力部门牢牢把握“一强三优”现代公司发展战略,开拓创新,狠抓落实,实现了“十二五”的良好开局,为公司科学发展打下了坚实基础。

2011 年,瑞安电力主动将自身工作融入全市发展大局,紧紧围绕瑞安发展战略部署,结合市政府“十二五”发展规划,完成了瑞安电网“十二五”发展规划等一系列规划编制。经过多方沟通协调,5 月份,瑞安市政府与温州电力局签署了《全面加快瑞安电网“十二五”发展、共同推进新一轮农村电网改造升级工作框架协议》,开启了政企携手迈向智能电网建设的新篇章。

根据协议,“十二五”期间,瑞安电网总投资将达 20 亿元。“十二五”期间,温州电力局与瑞安市政

府达成共识,按照瑞安市“十二五”发展目标和经济社会转型升级要求,配合瑞安“一核四区”大城市建设,支持瑞安沿海产业带、汽摩配产业基地、经济开发区南拓展区、江口—海岛临港产业区、北部城市建设区、中部城市建设区和江南站前服务功能区的电力基础设施配套建设工作,计划投资 13.5 亿元,加快推进 500 千伏南雁—天柱线、220 千伏东南变等 4 项输变电工程和 110 千伏东一变等 9 项输变电工程,着力构建 220 千伏为主干网架、各级电网协调发展,具有信息化、自动化、互动化特征的坚强智能电网。同时,温州电力局将按照“统一规划、分步实施、因地制宜、突出重点、适度超前”的原则,实施农村电网“一镇一规划”,计划投入 6.5 亿元,用于优化完善瑞安中低压配电网络和升级改造农村电网,服务瑞安城乡统筹发展。

2011 年全市共计完成供电量 59.36 亿千瓦时,同比增长 7.18%;

售电量 56.94 亿千瓦时,同比增长 8.83%;最高负荷 109.67 万千瓦;供电可靠率达 99.837%,电压合格率达 99.658%。2011 年,我市以建设坚强智能电网为导向,基建和技改双轮驱动落实“十二五”电网规划。220 千伏瑞仙变等 21 项工程前期工作稳步推进。完成主网建设投资 2.32 亿元,投产 220 千伏西山变扩、110 千伏丰收变等 4 项工程,新增变电容量 43 万千瓦安,开工 220 千伏飞云变整体改造等 7 项工程,开工容量 92 万千瓦安,名列温州市政府电网建设攻坚考核第一。完成中低压配网建设投资 2.31 亿元,新增及改造配电线路 756 千米,配变容量 9.94 万千瓦安,配网结构进一步优化,智能化水平进一步提升;坚持“三新”战略发展农村电网,投资 7300 万元,新建成新农村电气化村 145 个。通过一系列工程的陆续上马、竣工,瑞安电网结构逐步完善,供电能力进一步增强,满足了全市用电增长需求。

110 千伏潘岱扩建工程。实现全年投产变电容量 88 万千瓦安的目标。

开工 8 项工程:即开工建设 500 千伏温东—南雁输电线路工程、220 千伏飞云变整体改造工程、220 千伏西工变扩建工程、220 千伏西工变 110 千伏配套送出工程、110 千伏围垦一变工程、110 千伏马鞍山变整体改造工程、110 千伏罗凤扩、110 千伏潘岱扩建工

程。实现全年开工 102 万千瓦安的目标。

开展 9 项工程前期工作:即完成 110 千伏陶山变、110 千伏碧山扩、110 千伏北二变、110 千伏瑞站前 2 变、110 千伏围垦二变等输变电工程的可研核准工作;完成 220 千伏新华变、110 千伏湖潮变、110 千伏高楼变、110 千伏丁山 2 变等输变电工程的选址和可研工作。

紧跟“五大体系”建设步伐 以新姿态迎接电网建设任务

新机遇,带来新挑战。对电网建设来说,是一次努力超越、追求卓越的体现,更是一场攻坚克难、砥砺奋进的战斗。新一届市委、市政府提出了“打造品质之城,建设幸福瑞安”的战略目标,这对各行各业都提出了新的更高要求。

经济发展,电力先行。在 2 月 15 日召开的全市电网建设攻坚大会上,市长李无文作重要讲话,对全市电网建设工作提出明确要求,副市长陈荣臻对全年输变电工程建设作了具体部署,2012 年电网建设攻坚大幕就此开启。市供电局在电网建设和项目管理上,将紧跟“五大”(建设“大规划、大建设、大运行、大检修、大营销”体系)体系电网建设步伐,强练内功抓管理,改革创新增动力,科学引导变观念,继续优化业务流程,积极完善管理措施,不断提高建设效能,以全新的姿态迎接“十二五”电网建设任务。

在安全生产方面,供电部门将牢固树立安全意识和忧患意

识,严格落实安全生产工作责任制,全面加强安全管理和监督,确保电网运行安全。要加强应急机制建设,完善各类应急预案,有效解决生产管理、电网设备的薄弱环节,组织开展全市大面积停电应急演练,防范大面积停电事故的发生,确保供用电秩序的稳定。此外,作为提供公共产品和普遍服务的公用性单位,供电部门将进一步强化市场意识和服务意识,不断规范服务行为,拓展服务手段,丰富服务举措,力求品牌形象好、行风建设好、群众口碑好,为广大客户提供更加优质、便捷、高效的服务。

风好正扬帆。如期完成“十二五”期间电网建设目标任务后,瑞安电网网架将日趋完善,供电能力将明显增强,供电可靠性、安全性将进一步提高,为构建技术先进、运行经济、安全可靠的现代化瑞安电网打下基础,为经济社会又好又快发展提供可靠的能源保障。

2012 年:

打造更加坚强电网,供电可靠率将达 99.88%

“我市要全面启动电网建设攻坚年,今年要完成投产 11 个项目,开工 8 个项目,前期 9 个项目,完成固定资产投资 4.77 亿元,确保完成投产总变电容量 88 万千瓦安,为全面消除电网网络制约缺电打好坚实基础……”这是市供电局局长吴皓在 2 月 15 日召开的全市电网攻坚大会上的表态发言。

据了解,“十二五”期间,瑞安电网总投资 20 亿元。其中 13.5 亿元用于建设 110 千伏~500 千伏电网,提高供电能力与优化网架结构;6.5 亿元用于优化完善中低压配电网络和升级改造农村电网;形成各级电网协调

发展,技术先进、设备可靠的坚强智能电网,届时,瑞安电网总体规模将在“十一五”末的基础上翻一番,实现再建一个瑞安电网的目标。

而 2012 年是瑞安转型发展的突破之年,是大投入、大建设、大发展之年,电力保障的压力非常之大。针对目前面临的电源性缺电和电网性缺电的双重压力,瑞安电力将立足经济社会发展实际。拉开架式做大规模,更加注重电网结构协调,加快建成以 220 千伏为骨干,各级电网协调发展的坚强智能电网,提高供电能力和电能质量。据了解,今年全市电网建设攻坚的总体思路和目标:继续深入

实施电网建设攻坚,坚持“政府主导、属地负责”的推进机制,完成电网建设总投资工程投资 4.77 亿元,投运 110 千伏及以上变电容量 88 万千瓦安,开工建设 102 万千瓦安,确保全市电网供电能力再提高 24%,全市电压合格率达到 99.55%,供电可靠率 99.88%。具体任务包括:

投产 11 项工程:即在双夏用电高峰来临前确保投产 220 千伏东南变及扩建工程、110 千伏马屿变及扩建工程;年底前确保投产 220 千伏东南变 110 千伏配套送出工程、110 千伏霞林变及扩建工程、110 千伏瑞新变及扩建工程、110 千伏罗凤扩、



正在建设中的 220 千伏东南变电站



你用电·我用心
Your Power Our Care