

## 第三章 电力工业

### 第一节 发电、供电企业

**农村水力发电站** 1985年,乐平农村有小型水力发电站20座,其中装机80千瓦以上的有10座,即共库、涌山、临港、古田、高家、南港、文山、接渡、洪岩、嘶崛寺水电站。80年代中期,曾在乐安河中游建造鸬鹚埠水电站,截流石料已部份运抵坝址,但因多种原因,并未真正开工兴建,继续发电的还是原先的小型电站,2000年发电773万千瓦时。

**江西乐平发电厂** 位于接渡镇,距市区5公里。占地49488平方米。始建于1958年,总装机74000千瓦,1965年1月1日正式发电。最高年发电量曾达4.79亿度。进入90年代以后,因省内一些大型火力发电厂相继投产,该厂便沦为调峰电厂,发电量急剧调减,1993~1997年分别为30470、25278、22662、18060、16151万度,每年均下降数千万度。1998年,该厂仅发电1564万度,而且成本高达每度2.12元,实在无法为继,遂于1999年全面停产,千余名职工停岗,由电力主管部门另行安排。

**赣东北供电局** 位于观音泉路13号。1995年5月在人民中路116号建成22层电力调度通信中心大楼,相关科室遂迁入新址。

赣东北供电局系国家电力公司所属全民所有制大型二类企业,由江西省电力工业局(江西省电力公司)主管,是江西省电力系统骨干企业。1985~1995年负责赣东北地区的上饶、广丰、玉山、弋阳、横峰、铅山、贵溪、乐平、德兴、婺源、万年、波阳、余干等13个县(市)的电力供应,1996年前后,将贵溪、上饶等7个县(市)的供电任务划归鹰潭、上饶供电局,赣东北供电局的供电范围缩为乐平、德兴、万年、余干、波阳、婺源等6个县(市),供电面积达14800平方公里,供电人口400万。

1987年以前,赣东北供电局年供电量10.4亿千瓦时,主变压器总容量47.04万千伏安,有10座110千伏变电站,11座35千伏变电站,110千伏输电线路16条592公里,35千伏输电线路12条210公里。2000年底,全局共有在册职工911人。拥有220千伏变电站2座,110千伏变电站10座,35千伏变电站4座,35千伏及以上输电线路29条873.6公里,主变总容量86.98万千伏安,年供电量达到19.2亿千瓦时,售电量18.3亿千瓦时,实现利润4349万元,位居全省供电企业第三位。

1988~2000年,赣东北供电局为改变城乡电网基础薄弱的局面,新建了220千伏德兴变电站、当岭变电站,110千伏芝田变电站、华林岗变电站、瑞洪变电站,新建改建了35千伏皇岗变电站、饶丰变电站、黄金埠变电站,新建了35千伏华黄线、万黄线2条70.96公里,110千伏德叶线、芝珠线、德泗线、风当线、风塔线、梅华线、梅瑞线、瑞康线、当塔线等9条148.77公里,220千伏贵挡线、挡德线152.47公里。1996年10月,全长72公里景兴线的建成投运,使赣东北电网有了第一个环网;1998年4月,全长89公里的220千伏梅挡线的建成投运,使220千伏网架形成了一个8字网、多回路、多电源的供电网络,改善了赣东北供电局与系统网络的联络结构,大大增强了赣东北电网的供电能力,提高了电网的安全稳定水平,从根本上解决了电网