

新农村 新电力 新服务

■侯建明 林洛颖

10月17日傍晚,新中国缔造者毛泽东家乡韶山的毛泽东铜像广场灯光璀璨,在悠扬的音乐声中,当地村民欢快地跳着广场舞;来自五湖四海的游客走近铜像,虔诚献花、鞠躬,感受红色圣土上的别样热闹。

“如今,夜晚的韶山也是一道特别的风景线。”67岁的韶山市韶山乡韶山村党总支书记毛雨时指着不远处的毛泽东故居说。不久后,毛泽东故居也会进行亮化工程,“扮靓”的韶山将以崭新的姿态迎接更多海内外的游客。

当一些韶山村村民在广场翩翩起舞时,韶山市杨林乡善扶村的彭红兵却忙得不亦乐乎。拥有1000多平方米自建房的他借着热络的红色旅游开起了农家乐,“红兵饭店”的生意一天比一天红火。夜幕降临时,正是晚餐的用餐高峰期。

来自官方的统计数据 displays, 成功跻身国家级5A景区和中国优秀旅游城市的韶山,每年接待游客达800万人次。仅今年上半年,来韶山游客达471万人次,创旅游收入11亿元。

从1983年开始担任韶山村党总支书记的毛雨时,连续当选为中共十五大、十六大、十七大代表。2012年,毛雨时再次被推选为中共十八大的党代表。这位土生土长的韶山人亲眼见证了主席家乡的发展巨变。“这10年是韶山村经济发展最快的10年,也是生活质量提升最快的10年。‘扮靓’韶山离不开电的功劳。”

毛雨时清晰地记得,上世纪90年代时,韶山村开始大规模发展农家乐,但因为农村电网落后,有能力购买空调的村

民却常常遭遇电力不足、空调无法正常运转的尴尬,客人留不住,旅游产业发展自然受限制。

为破解制约韶山红色旅游和经济发展的“拦路虎”,省电力公司在韶山全面实施“新农村、新电力、新服务”的“三新”农电发展战略,不断推进新农村电气化建设。2000年至2009年,先后投入6256.1万元分批次完成了一、二期农网改造,基本解决了韶山用电难的瓶颈。2007年3月,韶山电力局启动“新农村电气化示范县建设”工程,历时9个月,成功将韶山建设成为湖南首个“新农村电气化示范县”。电网改造在服务韶山建设旅游、商贸强市的同时,也奠定了良好的投资环境,当年就吸引了6家外商企业相继在韶山投资建厂。

随着韶山红色旅游产业和加工业蓬勃发展,农村地区用电量节节攀升,致使在用电高峰时段部分区域的客户端电压偏低。2010年,韶山启动新一轮农网升级改造工程,在省率先启动了“低电压”综合治理工作,通过加强电网建设与改造、提高中低压线路及配变供电能力等技术手段和管理措施,解决农村用电户的“低电压”问题。经改造,韶山电压合格率由2009年的76.48%提高到2011年的94.85%。

对于杨林乡68岁的苏清和而言,他并不了解到底经过



十八大代表毛雨时(左一)接受采访,对农网改造赞不绝口。

了几轮电网改造。但最直观的感受是,现在家里的电器再不跳闸了,田间的抽水机能稳定抽水灌溉了。如今,老两口琢磨着把家里300多平方米的房子出租,然后去甘肃与儿子团聚。“电压稳了,这里也容易租出去,开个农家乐肯定生意不错。”

彭红兵的饭店生意也是随着农网改造步步“升级”。2005年开业之初,店里七八台空调无法同时启动,每到盛夏季节常常因为空调跳闸而错过了不少生意。2009年,农网改造完成后不再担心电压不稳的他,索性扩建了1000平方米的新居用来接待络绎不绝的游客。现在即使装上10多台空调,他也不再担心电压的问题。



带电作业。



认真监护。



精心操作。

怀化沅陵电力局 带电作业保供电

为确保秋季检修期间的正常用电,近日,沅陵电力局按照“能带电作业就不停电作业”的原则积极开展带电作业。该局线路班带电作业小组对220千伏黄桃线#108塔进行带电作业消缺,更换AB两相闪络绝缘子。在等电位工作的作业人员身着屏蔽服与在杆塔上的作业人员相互配合,在现场监护人的指挥下,顺利将两相绝缘子更换,确保线路安全运行。如果按照常规的作业方法,此次更换绝缘子,必须停电半天,从而给人民生活、生产带来不便,带电作业避免了这一问题。

近4个月来,该班已经连续完成5个带电作业工程,分别是黄桃线187#、218#和明狮线5#带电更换绝缘子,黄桃线163#、170#带电更换锈蚀金具。

■黄剑

能源资讯

湖南长株潭三市 试点阶梯气价

10月24日,记者从湖南省物价局了解到,湖南省正在积极推进长(长沙)株(株洲)潭(湘潭)三市居民用天然气阶梯价格改革试点,预定11月2日就相关方案召开听证会。根据湖南省拟订的方案,将有10%的家庭支付比当前更高的燃气费,而这部分家庭主要是燃气取暖用户。

湖南拟将长株潭三市居民生活用天然气阶梯气价按照满足正常合理的基本用气需求和较高生活质量用气需求划分为两档,气价实行分档增加:确定月用气量50立方米,即年用气量600立方米以内为阶梯气价的基级(第一档),作为优先类用气;超过年用气量600立方米部分为第二级(第二档),作为允许类用气。

巴陵石化30万吨 己内酰胺改扩建中交

近日,中石化巴陵石化公司年产30万吨己内酰胺改扩建装置实现中间交接,进入调试与准备开车阶段。

该项目总投资约3亿元。项目在现有年产20万吨己内酰胺装置基础上,采用自主开发的环己酮肟重排、己内酰胺萃取等己内酰胺精制新技术,将年生产能力扩至30万吨,包括年产10万吨己内酰胺精制生产线、年产16万

吨硫酸铵中和结晶反应系统等,同时将副产物硫酸铵装置扩能至年产48万吨,双氧水装置处理能力提升至年产11万吨。

巴陵石化提出努力建设百万吨级规模的己内酰胺装置,打造世界一流的己内酰胺企业。近期该公司还将利用先进技术再建一套年产10万吨的工业示范装置。

浙江莲都供电局 实现带电检测电缆

10月22日,莲都供电局配电运检中心工作人员首次运用带电检测技术,成功采集了南贸、江滨等居民小区内6段10千伏地下电缆的运行状态量,整个过程仅耗时30分钟,为以往的1/36,大大提升了工作效率。

“这项技术使电缆监测更为简易化。”该局配电运检中心工作人员丰攀介绍,以往要掌握整条电缆的状态量,必须先计划停电,再进行耐压和绝缘试验,光检测1段电缆就要耗费3个多小时,对周边居民生活用电也影响很大,难以对电缆日常运行状态进行监测。而带电检测技术的应用,使工作人员只需将PDS在线巡检测仪,夹在电缆接地线或屏蔽线上,观察仪器上出现的电缆放电活动程度,便可轻松掌握电缆健康状况,实现提前发现并消除隐患。

■据中国能源报

娄底涟源电力局——

35千伏湄江变新主变顺利投运

10月25日晚9点30分左右,经过紧张有序地工作,随着主变冲击受电、核相正确,新II号主变带负荷检查正确后,娄底涟源电力局35千伏湄江变电站II号新主变正式投入运行。

据了解,35千伏湄江变电站1999年竣工投运,建站时主变容量为4000千伏安,最大负荷达4.7兆瓦。近年来,随着湄江镇旅游经济投资开发、国家地质公园建设、煤矿公司和高速公路开工修建,以及湄江地区工农业生产 and 人民群众生活对电力需求不断攀升,主变已出现过载现象,不仅使供电可靠性难以得到保障,而且给电网安全稳定运行造成严重隐患,湄江变主变扩容工作势在必行。在市局、市政府的鼎力支持下,该局积极争取、多方联系,决定为该站新增一台6300千伏安II号主变,退出原4000千伏安II号主变。

为确保该站新主变按期投运,涟源局领导高度重视,周密部署施工方案,统筹安排工作进度。为尽量减少停电时间,该局工作人员心系客户、密切配合,克服人手少、工作任务重等诸多困难,连续三个星期加班加点奋战在施工现场,在施工质量上精益求精,在现场安全上更是严格把关。送电当天,市局副总工程师兼检修公司总经理张茂青率队亲临现场督查指导与验收,对站内一次设备、二次自动装置、通讯等情况进行了认真细致地检查,认为工程安全质量较好,工程进度和资料管理的各项指标均合格,并一致通过验收。

湄江变II号新主变的投运,有效缓解了湄江镇由于负荷增长过快出现的供电“卡脖子”现象,进一步改善了该地区电压质量及供电可靠性问题,为当地人民生活生产提供了更加充足、稳定的电力保障。

■萧斌