

【开栏语】

十堰作为国家南水北调中线工程核心水源地和湖北建设绿色低碳发展示范区,守护一库清水永续北送是300多万十堰人义不容辞的职责,更是重于泰山的政治使命。如何坚定不移推动绿色低碳发展,以优异成绩建设示范区、建功先行区?怎样全力以赴推动各项工作争先创优、事业发展出彩添彩,为十堰建设绿色低碳发展示范区、湖北建设全国构建新发展格局先行区贡献力量?即日起,本报推出“加快建设绿色低碳发展示范区”系列报道。

“加快建设绿色低碳发展示范区”系列报道①

水电清洁能源助推绿色低碳发展

“

十堰是名副其实的水电强市,水资源非常丰富,总量达386.66亿立方米!千秋付与如椽笔,画出光明一字天。现如今,我市清洁能源发展势头强劲。在水能资源开发利用上,我市水电总装机规模达到337万千瓦,建成各类水电站248处。

■文、图/记者 朱江



2022年12月24日,总投资26.83亿元的潘口抽水蓄能电站正式开工。

知名水利企业汉江流域开发9座水电站

水能是清洁能源,亦是绿色能源。水能是一种可再生能源,主要用于水力发电。

党的二十大报告指出,要推进美丽中国建设,坚持山水林田湖草沙一体化保护和系统治理,统筹产业结构调整、污染治理、生态保护、应对气候变化,协同推进降碳、减污、扩绿、增长,推进生态优先、节约集约、绿色低碳发展。

加快开发利用十堰丰富的水能资源,大力发展水利发电是构建以新能源为主体的新型电力系统的迫切要求,不仅对保障电力供应、确保

电网安全有重要意义,更是助推能源绿色低碳转型,实现“双碳”目标的重要推手。

现在的十堰,清洁能源将成为一个确定性强、长期的、广泛的产业机遇,呈现出多样化的产业发展机会。今年7月,汉江孤山航电枢纽主体工程完工。这是汉江干流综合规划中的第8个梯级,总库容2.12亿立方米,装机容量18万千瓦,是汉江梯级开发中集发电、航运于一体的综合性枢纽工程。

这其中,自然少不了汉江集团的功劳!作为在十堰成长壮大起来

的知名水利企业,汉江集团多年来深耕十堰、服务地方,为丹江口库区生态环保、产业转型、民生改善作出了突出贡献。

汉江集团始终致力于水电清洁能源的开发和利用,在汉江流域控股开发了9座水电站。其中,潘口、小流水水电站建成投产以来,累计发电超100亿千瓦时,上缴税金近7亿元,有效促进了十堰地区电源结构优化以及地方经济社会发展,对于十堰构建新型能源体系、加快建设绿色低碳发展示范区具有十分重要的意义。

清洁能源遍地开花

潘口抽水蓄能“领跑”清洁能源,黄龙滩抽水蓄能紧跟其后!12月13日至16日,湖北省黄龙滩抽水蓄能电站工程预可行性研究报告审查会举行,该电站计划总投资41.6亿元、装机容量50万千瓦。黄龙滩抽水蓄能电站项目工程为日调节抽水蓄能电站,电站建成后将承担湖北电网调峰、填谷、储能、调频、调相、备用等任务;初步估算每年可节约标煤约18.9万吨,减少清洁能源弃电量6.58亿kWh,对实现湖北省“双碳”目标具有十分重要的意义。

记者采访中了解到,抽水蓄能是技术成熟、经济性优、具备大规模开发条件的电力系统绿色低碳清洁灵活调节电源。

经省、市发改部门积极向国家争取,张湾区黄龙滩、竹山县潘口抽水蓄能项目已纳入国家抽水蓄能规划“十四五”重点实施项目,竹山县天池岭、房县吴山沟项目纳入国家规划“十五五”重点实施项目。郧西县陡岭子项目纳入国家规划“十六五”重点实施项目,丹江口官山项目纳入国家规划储备项目。

纵观十堰大地,水电清洁能源遍地开花,从创新发展到共建共享,从生态保护到民生福祉……我市已经走上一条以“绿”为进、生态优先的高质量发展之路。

十堰首个抽水蓄能电站项目开工

省第十二次党代会赋予十堰建设绿色低碳发展示范区定位,充分体现了省委对十堰的关心厚爱和殷切期许,是建设全国构建新发展格局先行区在十堰市的实化、细化、具体化。

我市准确全面践行新发展理念,努力建设人与自然和谐共生的现代化,加快推进产业结构、能源结构调整优化,构建覆盖城乡的垃圾减量化、资源化、无害化处理体系,不断健全绿色低碳循环经济体系;实现节约发展、清洁发展、安全发展。12月24日,在竹山县总投资26.83亿元的潘

口抽水蓄能电站正式开工。

抽水蓄能是一种储能技术,即利用水作为储能介质,通过电能与势能相互转化,实现电能的储存和管理。利用电力负荷低谷时的电能抽水至上水库,在电力负荷高峰期再放水至下水库发电。

2021年9月,潘口抽水蓄能列入国家抽水蓄能中长期发展规划(2021-2035)“十四五”项目。2022年4月,又列入湖北省抽水蓄能“十四五”规划重点实施项目,由汉江水电开发有限责任公司投资建设;11月15日,潘口抽水蓄能电站项目获

省发改委正式核准,成为十堰市首个核准的抽水蓄能电站项目。

总装机29.8万千瓦的潘口抽水蓄能电站,装设2台单机14.9万千瓦的可逆式水泵水轮机组,采用一洞两机以及尾部式地面厂房的枢纽布置格局,工程主要包括输水系统、发电厂房系统和下水库加固改造等。上水库利用已建潘口水库,下水库利用已建小漩水库,上下库进出水口直线距离1090米,额定水头81米。预计年发电量为2.8亿千瓦时,年抽水电量3.7亿千瓦时。项目筹建期计划6个月,总工期44个月。