

# 黔贵大地上的“绿色引擎”

## ——国家电投集团贵州金元高质量发展综述

王浩 齐艳

深耕黔贵大地二十余载，国家电投集团贵州金元股份有限公司始终与贵州发展同频共振、同向同行。“十四五”时期，贵州金元交上了一份优异的成绩单——累计发电2267亿千瓦时；站在“十五五”新起点，贵州金元将全面贯彻落实转型发展目标要求，依托贵州区位优势和资源禀赋融入南方区域电力枢纽中心建设，全力服务贵州“四区一高地”建设，努力成为推动绿色低碳和新型电力系统转型发展的央企排头兵。

→贵州金元关岭独立共享储能电站。



### 牢记“国之大者” 保障能源安全

能源保障和安全事关国计民生，是须臾不可忽视的“国之大者”。作为贵州省内能源企业的排头兵，贵州金元始终将保障能源安全稳定供应视为首要政治任务和社会责任。为保障电力稳定供应，近年来贵州金元持续加大保供资金投入，累计超百亿元，为能源保供夯实了基础。

火电是能源保供的重要支撑，火电转型布局是贵州金元践行能源安全保障使命、推

动能源结构优化升级的关键举措。近年来，贵州金元坚持“上大压小、提质增效”，加快关停落后小容量机组，积极推进存量火电升级改造，实现传统能源清洁化、高效化转型。金元织金“上大压小”异地改建项目搭载世界首台套660兆瓦超超临界“W”火焰锅炉，较其他传统“W”型火焰燃煤机组单位产品能耗标准每度电节约标煤20克，年可节约标煤12万吨，为西南地区煤电高效清洁

利用提供了可复制样本，也为区域能源保供提供了坚实支撑。

筑牢能源保供底线的同时，贵州金元积极围绕国家“双碳”目标，抢抓新型储能发展机遇，率先在储能领域取得突破性进展，建成全省7个独立共享储能示范电站，总装机规模达90万千瓦/180万千瓦时，位居贵州省前列。储能电站的投运，不仅有效提升了区域电网的削峰填谷能力，缓解电力供需矛盾，

更显著增强了新能源的综合利用率和居民用电质量，为贵州电网在用电高峰期的安全稳定运行提供了有力支撑，成功弥补了电力缺口，保障了工业生产和民生用电的持续稳定。

在储能技术创新方面不断突破，通过引入先进的电池管理系统（BMS）、能量管理系统（EMS）及智能运维技术，实现储能电站的高效、安全运行。在具体实践中，2024年，该公司储能电站的综合上网转换效率近83%，远超全国平均水平，2025年11月，综合转换效率高达846%，刷新了该公司2025年以来的月度纪录。

“十五五”时期，是贵州加快打造新型综合能源产业集群、西南地区煤炭保供中心、西南区域电力枢纽的战略机遇期，更是贵州金元努力实现绿色转型、高质量发展的攻坚期。

2026年1月29日，贵州金元三届五次职代会暨2026年工作会议为“十五五”发展确定了方向、吹响了奋进的号角。贵州金元党委书记、董事长朱仕祥在会上表示，面对新形势、新机遇、新挑战，贵州金元要继续按照既定的贵州金元转型发展规划要求，坚定不移“去包袱、调结构、优机制、强管理”，埋头苦干，实事求是，以奋斗精神不断开创高质量发展新局面。

一是锚定主业方向，构建多元协同的能源发展格局。坚定不移做强火电，保持区域竞争力；坚定不移做大风电，实现每年投产100万千瓦；坚定不移做优水光，持续提升单位千瓦利润、劳产率、人均运维容量等指标；坚定不移做好综能，积极培育新质生产力。

二是强化支撑保障，夯实企业发展根基。更加突出党建引领，建强人才干部队伍；更加深化精细化管理，推动存量提质增效；更加聚焦高质量发展，精准培育增量动能；更加深化机构改革，提供组织保障；更加注重数字化转型，赋能主业提质增效；更加坚守底线思维，筑牢风险防控屏障。

春风拂过黔贵大地，贵州金元的捷报便陆续传来：

贵州金元安顺水电厂象鼻岭“水风光”互补风电项目成功实现全容量并网发电，该项目是贵州省首个“水风光”互补项目，可实现电力输出全天候平稳可控。

在全国能源化学地质系统职工优秀技术创新成果评选活动中，贵州金元获评一等成果2项、二等成果1项、三等成果2项。

贵州金元首个分散式风电项目——瓮安县白马顶分散式风电项目全容量并网成功，该项目是贵州省重大工程和重点项目，能有效提升区域电力系统运行的经济性和灵活性。

柳塘、茶园二期清洁煤电项目即将高标准开工。

一个个突破性的成绩以及战略性的部署，全面展现了贵州金元为“十五五”开好局、起好步的坚定决心与实干担当。

(本版图片由贵州金元提供)

### 绿色低碳发展 清洁能源装机占比超53%

绿水青山就是金山银山。绿色转型是应对气候变化的必由之路，也是经济社会发展的新引擎。

近年来，贵州金元以新能源高质量发展为核心引擎，持续优化电力装机结构，奋力开拓清洁能源产业新蓝海。

纳雍杨家箐风电项目——威宁能源公司自主开发建设的首个风电项目，采用“无人值班、少人值守”的方式运行管理，每年为地区输送绿电约1214亿千瓦时，每年可节约标煤约375万吨，减排二氧化碳约121万吨。

织金区域小寨风电项目——小寨风电场与宝山风电场、大山风电场共同接入共建的220千伏升压站，实现多项目集约化送出。年上网电量可达1.05亿千瓦时，每年可节约标准煤约3.19万吨，减少二氧化碳排放约924万吨、二氧化硫排放约3477吨、氮氧化物排放约3477吨、烟粉尘排放约10.53吨。

金沙大田乡白泥风电项目——年均发电量约1.027亿千瓦时，相当于年均节约标准煤约6.18万吨，减少二氧化碳排放约16.18万吨、二氧化硫排放约361吨、氮氧化物排放

约3764吨，节能减排效益突出。

经过多年深耕细作，贵州金元新能源产业实现跨越式增长，累计新增新能源装机超600万千瓦。值得一提的是，随着贵州金元首个分散式风电项目——瓮安县白马顶分散式风电项目全容量并网成功，解锁了分散式风电“新赛道”。

当前，贵州金元新能源生产运营中心集控中心正式获得贵州电网调度控制中心批复，威宁能源公司海东梁子、仙水窝、

林场、迤那、黑土河、蔑帽坡6座220千伏光伏电站的调度受令地点成功转移至该中心，标志着6座电站正式结束“双轨运行”模式，全面纳入贵州金元新能源生产运营中心统一监控。截至2025年12月31日，贵州金元顺利完成58座全容量光伏电站392万千瓦的调度权接收工作，实现了对所属存量新能源场站调度权的全域统一管控，在南方区域省级新能源集中调度领域走在前列，是国家电投集团内率先实现存量新能源电站调度权整体转移的单位之一。

目前，贵州金元清洁能源总装机规模突破1000万千瓦大关，新能源装机占比稳居全省首位，清洁能源装机占比超53%。

### 坚持创新驱动 高质量发展取得新突破

近年来，贵州金元锚定“双碳”目标，以创新为核心引擎，在能源高效清洁利用领域打造可复制的“贵州样本”，推广电动重卡，完成充换电电量23亿千瓦时，节约燃油约64688吨，减排二氧化碳约1362万吨，树立绿色转型“新标杆”。

作为全省首家“电动贵州”牵头示范单位，贵州金元以“车一桩一网”一体化布局，推动绿电交通产业实现跨越式发展。“十四五”时期，贵州金元在全省9个市州推进项目建设，累计建成充换电站51座，推广电动车辆4267辆。形成覆盖全省主要火电、能矿及物流集散中心等核心物流枢纽的充换电补能网络，实现“全域联动、就近补能”。

在建设效率上，贵州金元针对充换电站“小、散、多、远”的特点，优化决策审批程序，单个项目决策时间缩短1/3，整体效率提升30%。对项目可研、监理、施工、采购等关键环节实施框架化招标，项目整体建设周期缩短约1个月。项目团队主动每月至少两个周末加班的攻坚模式，高质量完成建站任务，展现出“能打硬仗、善于攻坚”的过硬作风。

在智能化水平上，存量充换电站全部升级改造为集中监控、区域维检、智能化

无人、能效更优的智慧场站，新建场站均按智慧场站标准建设。开发智慧场站安全辅助管理系统，实现电气“五防锁”“两票”管理及充换电站无人值守等智能化功能，通过远程可视化集中监控、电子围栏集成等技

术，采用AI算法实现开放式无人值守场站的智能化安全管理。

在产业生态构建上，贵州金元搭建绿电交通智慧物流供应链平台，整合运输调度、充换电服务、金融结算等多元功能。电动重卡的广泛应用，让运输企业单车里能成本降低30%至45%，既为企业减负，又助力区域减排二氧化碳超30万吨，实现了经济效益与生态效益的双重提升。

从清洁能源高效利用到绿色交通网络铺设，贵州金元以创新驱动破解发展难题，用实干担当践行绿色发展理念。“十五五”时期，贵州金元将持续深化技术创新与产业协同，不断丰富“贵州样本”的内涵，拓展绿电交通应用场景，为“电动贵州”建设注入更强劲的动力。



贵州金元西南火电顶挂风电场。

贵州金元黔西电厂电动重卡充换电站。

本版责编：高发强 熊琪 张元斌 刘钰银 版式设计：彭舒羽