

让电力“先行官”更稳 让高质量发展更优

南方电网贵州电网公司为贵州高质量发展提供澎湃动能

■陈举 田园 滕德云 陈厦华

石油和天然气开采业用电量增速达192.25%，互联网数据服务用电量增速达46.64%，住宿和餐饮业用电量增速达12.77%，充电桩充电订单数同比增加105%……数据显示，今年1—5月，贵州全省矿业开采、数据服务及文旅消费市场持续高涨，成为拉动全省全社会用电量增长的重要因素。

今年以来，贵州在推进中国式现代化建设中，紧紧围绕高质量发展这个首要任务，主动融入和服务构建新发展格局，奋力谱写中国式现代化贵州实践新篇章。南方电网贵州电网公司充分发挥电力“先行官”作用，在助力“富矿精开”、大数据产业、旅游产业等发展方面建强电网、做优服务，为贵州高质量发展提供澎湃动能。

■电企融合 助力“富矿精开”

今年，贵州坚持“富矿精开”，把资源优势转化为产业优势，推动新能源电池及材料产业、加工制造业高质量发展，促使区域内大工业用电量大幅增长。前五个月，在石油和天然气开采业用电量方面增速达到192.25%、有色金属采选方面增速22.77%、稀有稀土金属冶炼增速492.19%等。

贵州孕育了丰富的矿藏，其中有49种矿产储量居全国前10位。近年来，贵州立足资源禀赋，大力推进“富矿精开”，顾名思义就是把矿产资源勘探、开好、用好，加快构建富有贵州特色、在国家产业格局中具有重要地位的现代化产业体系，成为发展的“第一动力”。

作为煤矿资源富集地，贵州在煤矿开采安全上高度重视，通过规模化、智能化手段提高生产能力和本质安全水平，各级能源主管部门与电网企业通力协作，建立了煤矿供电安全定期联席机制，畅通信息渠道。在煤矿集中的六盘水、毕节、兴义等地，积极做好煤矿安全供电工作，贵州电网公司各级供电局主动作为，积极行动，有力保障煤矿开采供电安全。

“煤矿安全生产对电煤供应至关重要，供电可靠关系到煤矿生产安全，可以说是煤矿生产的生命线。”贵州优能(集团)矿业

有限公司拉苏煤矿机电矿长薛盘新说，六曲河变电站建成投运后，新建投运了1条10千伏专线，又改造了10千伏拉苏线，“双回路”供电更可靠。

目前，贵州电网公司已对全省342对煤矿供电实现了“双回路”保障，有效促进了煤炭产业安全与效率双提升。

贵州电网公司围绕“富矿精开”产业布局和要求，充分发挥电网行业优势，利用电力大数据的分析和应用，为全省矿产资源的精准探测、高效开采和精深加工提供可靠的电力保障。

“我们提前了解重点项目用电需求，主动融入，采用专业‘组团式’服务，提前2个月顺利完成贵州磷化220千伏变电站投运，助力瓮福集团世界上最大的磷石膏分解制硫酸联产水泥装置一次性投料试车成功。”都匀福泉供电局副局长王乙说，通过主动协调水电站全量发电上网，助力裕能项目满产、瓮福化学产能翻倍。

同时，福泉供电局通过对企业电费结构进行分析，为具备生产调节能力的磷矿加工企业贵州福泉华鑫化工有限公司充分运用谷时段生产，5月度均单价同降低0.25元/千瓦时，月均成本减少220万元，有效帮助企业降本增效。

■数据聚力 支撑“中国数谷”

5月30日，随着110千伏华数变电站3号主变5次冲击合闸试验成功送电，标志着贵州电网公司110千伏华数变电站3号主变扩建工程顺利完成投运，为华为云全球总部再添动力。

“发展用电不能等，必须争分夺秒，早日建成。”贵安供电局规划建设部总经理裴俊艺介绍，今年“五一”小长假期间，工程建设正式动工，并以马不停蹄之势抓工期、抢进度。而3号主变从开建到投运仅用28天，创造了新的建设纪录。

据了解，华为云上屯数据中心业务扩展和技术更新非常迅速，电力需求急剧增长，原有的1、2号主变已经无法满足用电需求，贵州电网公司积极融入贵安新区“一年一个样、三年大变样”高质量发展大局，快速启动3号主变扩建，满足数据中心中



上图为“村超村晚”烟花秀。

左图为保障赛事安全可靠用电，贵州凯里榕江供电局工作人员密切关注赛场及周边的供电情况，加强对涉及线路、用电设备的巡视、测温，并开展隐患排查工作，全力做好供电服务保障工作。

榕江县融媒体中心/供图

吴忠亮 胡乾/摄

长期发展用电需要。

用电数据是经济运行的“晴雨表”。今年以来贵安新区数据中心集群用电负荷持续上升，1至5月用电量较去年增长37.28%，其中，以华为为代表的大数据中心用电量增速达81.05%。全省1至5月互联网数据服务用电量增速达46.64%。

作为全国首个大数据综合试验区，贵州大数据产业从无到有，实现了蓬勃发展。引进了一批行业领军企业在贵州建设大数据中心，全省投运和在建的数据中心达到47个。

目前，贵州已经成为国家“东数西算”八大枢纽节点之一，贵阳贵安正全力打造“中国数谷”，对用电需求提出了更高的要求。对此，贵州电网公司正全面谋划以贵安新区数据集聚地为核心的电网发展，到2025年，在贵安新区建成以1座500千伏变电站为中心，3个220千伏变电站为骨干的环网为主、链式为辅的坚强电网。

贵州电网公司充分发挥电力大数据的优势，将电力大数据运用到“煤矿用户监测”领域，通过对用电数据的分析，切实掌握了煤矿企业是否生产、是否存在故障等状态。

“有了电力大数据的支撑，我们可以更加精准地监管煤矿用户。”贵阳市修文县工信局煤管科煤炭安全负责人杨舒腾说，为了更好的加强煤矿生产的监管，积极运用

大数据、5G等技术融入煤矿行业生产管理各个环节，提升煤矿安全生产智能化水平。

■畅游贵州 服务“火爆出圈”

来贵州，看一场“村超”“村BA”、听一场路边音乐会、吃一次长桌宴、品一杯酱香美酒，感受多彩贵州、醉美贵州……

近年来，贵州各大旅游景区持续火爆，“村超”“村BA”、路边音乐会等活动“惊艳”着四方来客。这一现象在用电数据上也体现得很明显，今年1至5月，贵州全省住宿和餐饮业用电量增速12.77%，教育、文化和娱乐业用电量增速11.37%，充电业务用电量增速58.45%，绘出一幅贵州夏日人气旺、消费热、活力足的文旅图景。

面对贵州旅游的“火爆出圈”，贵州电网公司提前部署、科学谋划，制定旅游专业化方面电网规划，合理安排巡视计划，努力提升服务水平，助推贵州旅游产业化不断实现新突破、绘出新图景。

“我们对该区域进行电网改造，由原来的30千伏安变压器增容为200千伏安，裸线改造为绝缘线，从而保证了安全用电和稳定用电。”铜仁万山供电局经开区供电所所长黄开树说。

在铜仁市万山区朱砂古镇，万山供电局按照有关要求对景区变压器及相关线路进行增容改造，对景区的环网柜和10千伏

线路开展特巡特维，保障景区夏季游客高峰期用电需要，创造安全舒适的旅游环境。村民们靠着开设农家乐，日子也越过越好了。

类似的服务，在遵义凤冈县茶海旅游小镇景区的配电房、“村超”“村BA”供电现场、青岩古镇的各个商铺……贵州电网公司员工通过精细巡视、红外测温等方式对景区、活动现场变压器、电缆线路等进行重点排查、补缺，全方位保障电力供应，确保游客畅游多彩贵州。

“没想到景区里面就有充电桩，从重庆自驾来到荔波，来之前还担心电量不够下一旅程，这下放心了。充电的时候，还有供电师傅引导，非常贴心。”带着家人自驾游的苟先生，到小七孔景区游玩，对贵州绿色出行非常赞赏。

在荔波小七孔景区停车场南网电动汽车站里，一排排崭新的充电桩整齐分布在场内，快速充电桩4个、慢速充电桩16个，车主只需扫码，“指尖”操作即可快速充电。

为更好地服务贵州旅游产业发展，贵州电网公司提前服务，主动作为，全面开展充电设施建设及电动汽车推广工作，推动景区绿色出行、促进电能替代。今年1—6月，贵州电网公司充电基础设施全省充电量同比提升90.49%，充电订单数同比增加105%，可减少碳排放3.75万吨。

江苏泗阳：鼓励企业推进屋顶光伏发电项目



■图片新闻

7月11日，江苏省宿迁市泗阳县城厢街道一企业的屋顶上，工人们正在安装太阳能板固定构件。

近年来，泗阳县坚持走生态优先、绿色发展之路，鼓励企业推进屋顶光伏发电项目建设，重点利用企业厂房屋顶闲置区域建设分布式光伏电站，帮助企业降本增效，助力当地绿色低碳发展。

人民图片

甘肃十年外送电量突破3500亿千瓦时

本报讯 截至今年6月底，2014年以来的十年间，甘肃省外送电量已突破3500亿千瓦时，甘肃的绿色能源被输送至我国25个省份。

近十年来，甘肃省新能源快速发展，截至目前，甘肃省电源总装机9095.4万千瓦，其中，新能源装机5636.79万千瓦，新能源装机占比达到61.97%。十年来，新能源装机新增规模超过4100万千瓦。新能源发电量也逐年攀升，2023年甘肃省新能源发电量695.4亿千瓦时，占比突破30%。

为全面贯彻落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，国网甘肃省电力公司依托甘肃资源、区位优势，确立西北电网“总枢纽”、西电东送“主通道”、支撑新型电力系统构建“重基地”的发展定位。除已建成的祁韶直流工程外，甘肃电网作为西北电网枢纽中心，还通过19回750千伏线路与陕西、青海、宁夏、新疆相连。近三年的年均外送电量在530亿千瓦时以上，2023年外送新能源电量占比近50%，初步建成枢纽型、清洁型、外送型电网。

国网甘肃电力公司进一步加强特高压外送通道建设及大电网规划建设，陇电入鲁工程计划明年投产，陇电入浙工程今年核准开工，陇电入川工程稳步推进，这几项特高压工程投运后，将进一步提升甘肃电网对电力资源的优化配置能力，极大助力能源转型，也将为更大范围内能源保供提供保障。围绕沙戈荒大型风电光伏基地等新能源项目送出需求，金塔、玉门、河西扩等6项750千伏输电工程也正在同步建设中。

(田云飞 彭婧)

云南省清洁能源装机占比超九成

■马莎 陈凯 夏源彬 孙志金

南方电网云南电网公司消息，7月1日0时0分，澜沧江上游托巴水电站3号机组正式投入运行，至此，云南省清洁能源装机容量已达1.23亿千瓦，占全省总装机比重超过90%，清洁能源装机容量及占比在全国均居领先地位，这一重要里程碑标志着云南省在推动能源结构转型和绿色经济发展方面取得了重大突破。

■立足资源禀赋

云南是绿色能源资源大省，绿色能源可开发总量2亿千瓦，约占全国的20%。其中水能资源蕴藏量1.04亿千瓦，理论可开发量约9795万千瓦。充分利用

水能资源，适度开发干流水电，提高清洁能源占比，从“十二五”以来一直是云南能源发展的重要战略。党的十八大以来，云南抓住绿色能源优势这一特点，加快推进国家清洁能源基地建设。目前，云南省水电装机规模已跃居全国第二位，全国排前10位的水电站，云南有7座。金沙江、澜沧江两大水电基地基本建成，有效改善了电力供应结构，大幅提升了电力供应能力。

此外，作为我国绿色能源基地，云南“风光无限好”。风能资源总储量约为1.23亿千瓦，可推动实施的风电项目装机规模总量约2000万千瓦；云南光照充沛，全省129个县(市、区)中，有59个为光伏资源较好开发价值的区域，具备可实施性的光伏发电装机规模总量约6000

万千瓦。“十四五”以来，以光伏、风电为主的新能源加快开发建设，累计投产285个项目、装机2916万千瓦。今年4月以来，光伏、风电超越火电跃升为全省第二、第三大电源，为云南能源的绿色底色增添了浓墨重彩的一笔。

水电开发持续推进，风光电开发全面提速，绿色电能有力支撑了全省经济社会高质量发展。截至6月底，云南省发电装机容量迈上1.3亿千瓦台阶，达到1.36亿千瓦。2024年上半年，全省统调清洁能源发电量达到1517.9亿千瓦时，占总发电量的85%，其中，统调新能源发电量达400.7亿千瓦时，同比增长81.3%，增长179.7亿千瓦时，以水电为主的清洁能源已经成为云南当之无愧的发电主力军。

■服务绿色发展

一直以来，南方电网云南电网公司深耕云南，积极服务“双碳”目标，基于云南能源资源禀赋，坚持把非化石能源放在能源发展优先位置，推动可再生能源实现跨越式发展，助力将云南的资源优势转化为经济优势，在守牢传统水电资源优势的基础上，把新型电力系统作为提升电力供应保障能力、推动绿色低碳转型的关键抓手。

据介绍，水电在能源转型中基石作用明显，作为“西电东送”的骨干工程，托巴水电站不仅是云南省“四个一百”重点建设工程的优质绿色能源项目，也是云南省“十四五”规划期间唯一投产的大型水电站。托

巴水电站的投运，将显著增强云南新型电力系统的稳定性，提升新能源承载能力。

相对于传统能源来说，新能源“随机性、波动性、间歇性”的发电特性更为突出。2024年，云南全省计划投产1600万千瓦新能源，云南电网公司充分发挥大型水电站对于系统稳定的“压舱石”作用，不断提升新能源可观、可测、可控能力，通过大力实施多能源互补优化调度，优化电网运行方式，最大程度保障西电东送框架协议目标和清洁能源消纳目标的完成。

不仅如此，云南电网公司在完成云南首个新能源汇集输电工程——500千伏光耀输电工程投产的基础上，加快500千伏长新、德茂、甸甸、耿马、乐业等输变电工程建设，提升电网承载新能源能力。同时，按照“应并尽并”“能并快并”的要求，各专业部门紧密配合、无缝衔接，确保新能源配套接网工程按期建成，2021年至今云南电网公司已建成新能源配套接网工程65项，间隔扩建工程76项，可支撑2024年投产的1600万千瓦新能源装机。