国家能源集团报
责编 王语抒 版式 王 铮 2026年10月16日

大渡河上摆渡人

■ 云贵川联合采访组 王语抒 执笔

90 赓续长征精神 奋进复兴征程 联合采访报道

站在安顺场渡口，大渡河的水声盖过了岸上的人声。八月的河水裹着泥沙奔涌而下，撞上礁石，翻起一层层白浪。

四川省石棉县安顺场镇安顺村党支部委员帅飞站在渡口边的石头上，望着河面出神，仿佛又看见了90年前，爷爷帅仕高撑船帮助红军强渡大渡河的那一幕。

1935年5月，中央红军长征到达安顺场，准备在这里强渡大渡河。在得知红军需要船工渡河后，帅仕高连夜找来几名船工，修补船只，为第二天渡河作准备。

当地流传一句话："大渡河鬼门关，十只船来九只翻。"危急关头，帅仕高等4名船工撑船载着17名红军勇士，冒着对岸敌人严密火力封锁实施强渡。船行到河中，激流突然将木船推向一块突起的巨石。危急关头，帅仕高和几名船工翻身跃入急流，用后背抵着船身，硬是把木船顶开，最终强渡成功。随后，红军继续向北推进，飞夺泸定桥，为中央红军北上打开通道。

多年后，帅飞复述爷爷的经历时，言语间依旧能让人感受到当年强渡大渡河的惊心动魄。对于这段往事，帅飞听爷爷讲过很多遍，也越来越明白，为什么那支队伍能够在一次次生死考验中走下去。在他看来，爷爷留给自己的，不只是一个关于强渡大渡河的故事，更是一种在关键时刻敢于挺身而出的担当。

这些深深影响着他的人生轨迹，参军、入党，用实际行动传承祖辈们的精神。退役后，他又加入石棉县退役军人事务部门组建的"大渡河勇士突击队"。这些年来，在汶川地震、泸定地震、芦山地震等灾害来袭时，他一次次奔赴灾区抢险救灾，用自己的方式，把爷爷身上红军不畏艰险的精神继承下去。他说："因为我身上一直有爷爷留下的那股硬气。"

帅飞的生活一直没有离开大渡河。退役后，他曾经在大渡河一座水电站工作十四年，亲眼见证了大渡河、安顺场的巨变。

大渡河是我国重要的水电基地之一，规划总装机规模2700万千瓦。水电站里的机组轰鸣，让河水的力量转化为电能，改变着人们利用能源的方式。

帅飞对此记得很清楚。小时候，家里用过油灯。后来，家里通了电，有了电磁炉、电冰箱、电热水器，做饭方便了，冬天洗热水澡也不再是一件麻烦事。

大渡河见证过红军长征的艰险，也见证着今天这片土地上人民生活的巨变。只是巨变的背后，又有了新的"摆渡人"。如今，就在安顺场上下游，新的建设者正在以另一种方式与这条河相遇。

国家能源集团老鹰岩一、二级水电站正在同步建设中。老鹰岩一、二级水电站作为大渡河干流水电规划28个梯级电站的第17、18个梯级，是四川省重点能源基建、带动区域经济高质量发展的标杆项目。其中，距离安顺场仅数百米的老鹰岩二级水电站装机容量42万千瓦，设计年发电量18.38亿千瓦时。

在水电站工作过多年的帅飞对建设老鹰岩一、二级水电站的意义认识更加深刻。"给当地老百姓带来了实惠，也带动了不少人就业。"帅飞说。在他记忆里，过去的大渡河边，不少村民都曾参与水电站建设。如今，新的水电项目在这里拔地而起，正改变着这片红色土地，让曾经的天险变为推动地方发展的不竭动力。

2022年，国家电网石棉县供电公司实施农网巩固提升工程，不断完善安顺场供电设施。以帅飞所在的小组为例，过去只有一台125千伏安的变压器，如今已经更换为3台，总容量达到600千伏安，为小组约200户居民提供用电保障，安顺场镇所在台区供电可靠率提升至99.95%。

电网变强了，服务也跟着延伸。石棉县供电公司还建立"红色档案"，定期为供区内船工后代和困难群众检查室内线路，排查用电隐患。

从河流到水电站，从水电站到电网，一段段线路翻过山岭，也跨过河谷。

九十年前，摆渡人在木船上。九十年后，摆渡人在不同的岗位上，有人建设水电工程，有人翻山越岭守护万家灯火。

摆渡，从来不只是把人送过一条河。它也可以是把记忆送向未来，把力量送到远方，把一代人心中的信念交到下一代手中。

大渡河仍在奔流。

而摆渡的人，一代接着一代，从未离开。

保供保目标 攻坚夺全胜

乌海能源 商品煤销量突破1000万吨

本报讯（特约记者 **付兰伟** 通讯员 **赵海静**）截至10月14日，乌海能源商品煤销量完成1026.89万吨，以实干实绩提升发展质效，奋力冲刺年度生产经营目标。

乌海能源准确研判市场形势，严格按照销售和库存情况统筹谋划，实现"调—配—洗—销"一体化管控。持续完善与各层级客户沟通协商机制，设立重点客户服务台账，做好生产单位的"质量参谋"，科学合理组织生产个性化产品，提高产品质量，实现"以质赢市、以服拓市、以情固市"。紧密关注钢企、焦企生产变化，加强对旭阳集团、包钢集团等重点客户的走访力度，拓展建龙钢铁控股、美方能源等新客户，持续深化与宝丰集团等老客户的增量合作，构建稳固的煤炭销售市场格局，以良好的价值创造能力实现产销平衡与经营效益双赢。

广东公司 电力现货偏差边际贡献近亿元

本报讯（通讯员 **刘艺璇**）10月13日统计结果显示，今年中秋、国庆双节期间，广东公司现货偏差边际贡献合计9644万元，电力交易创效显著。

面对煤价上涨、市场供需波动加剧的复杂形势，节前，广东公司深入分析电力市场供需形势，综合研判统调负荷与火电报价集中趋势，坚持"效益为先，高价多发，低价套利"的交易策略，科学调配机组运行方式，在中秋国庆双节期间实现了经济效益的显著增长。中秋期间，实际负荷因高温超出预期，西电输送反而不及预期，市场供需紧张推高电价。该公司果断抓住窗口期，13台在运煤机全力运行，三天现货偏差边际贡献达4412万元。国庆期间，前五日电价较高、后两日回落，公司坚持以市场煤价作为报价参考，让机组运行实现效益最大化，七天现货偏差边际贡献达5232万元。双节期间，该公司累计实现现货偏差电量4.62亿千瓦时，现货均价达到573元/兆瓦时。

青海公司 玛尔挡水电站实现年度首次满发



近日，玛尔挡水电站5台机组全部并网运行，总出力达232万千瓦，实现年度首次满负荷发电。满发期间，5台机组设备运行稳定，参数指标正常，单日发电量4331万千瓦时，水能利用率达100%，充分释放水资源发电效能。

该电站围绕"控水位、保安全、抢发电、增效益"攻坚发力。在设备运维方面，持续加强巡回检查，推进精益化运维，有效压减设备停运时长，确保机组"开得出、稳得住、带得满"。在智慧管控方面，依托全维度智慧管控平台，充分发挥AGC、AVC自动调节功能，为多发满发筑牢硬件根基。

作为国家"西电东送"和"青电入豫"骨干电源点，玛尔挡水电站此次年度首次满发，充分验证了设备安装调试及自主检修质量，为区域电力保供提供有力支撑。

通讯员 **樊晓玥** 摄

铁路装备 检运维拓展营收突破2亿元创新高

本报讯（通讯员 **王海鹏**）截至10月12日，铁路装备检运维业务拓展营收已达2.14亿元，同比增幅100%，创历史同期新高，为集团拓市创收、提质增效注入强劲动能。

今年以来，铁路装备公司创新多元营销模式，主动靠前开拓市场，精准锁定地方铁路、工矿企业专用线等优质细分市场，主动对接行业头部企业，搭建长期稳定的战略合作伙伴关系，锁定中长期常态化业务订单。成本管控方面，该公司推行全流程精细化成本核算，深化供应链协同联动，严把项目施工、服务、耗材全流程管控关口，在严守质量底线的基础上降本增效、提质创利。

新闻速览

科环集团脱硝控氨技术达到国际先进水平

本报讯（通讯员 **冯晓鹏**）近日，由科环集团龙源技术公司承揽的江苏洋井环保服务有限公司"中星能源燃煤锅炉脱硝系统分区混合精准喷氨改造"项目"氮氧化物超净排放协同氨逃逸控制成套关键技术及应用"，顺利通过江苏省能源研究会组织的科技成果评价。评审专家组认定，该技术具有独特创新性，整体处于国际先进水平。

当前，燃煤机组在宽负荷运行、深度调峰背景下，脱硝超调、欠调易造成局部氨逃逸高、氮氧化物超标等治理难题。针对上述行业难题，龙源技术研发团队创新研发氮氧化物超净排放协同氨逃逸控制成套关键技术，形成完整高效的系统化解决方案。该技术可实现氨氮比预测控制及分区精准调平，显著提升脱硝治理效能，降低氨逃逸，提高机组安全经济运行水平。

目前，该技术已在连云港中星能源、国能龙华延吉电厂、国能粤电台山电厂、国能陈家港电厂等不同容量燃煤发电机组落地推广。实际运行数据显示，技术投运后有效改善SCR出口氮氧化物均匀性，减少喷氨量及氨逃逸，各项运行指标表现优异，为国内不同类型燃煤机组氮氧化物超低排放提供可靠技术路径。

数科国能信控自研低代码平台通过国标最高级评测

本报讯（通讯员 **黄成飞**）10月8日，数科国能信控公司自主研发的"星海·IMS开发平台"成功通过中国电子技术标准化研究院评测，在应用管理、可视化开发等9大领域、39个子项的全覆盖测评中，达到GB/T 46900—2025《系统与软件工程低代码开发平台通用技术要求》最高等级"引领级"，标志着该公司成为能源行业首家获此认证的企业，其低代码开发技术实力获得国家级权威认可。

此次通过国标评价的IMS开发平台是国能信控自研的企业级开发平台，为应用产品建设提供技术底座。以低代码开发、服务组件化等为核心，内置代码生成、开发模板、流程引擎、统一认证等数十项组件，配合可视化配置、一键部署和多端自适应能力，大幅减少重复开发，显著降低开发成本与技术门槛。基于项目实践持续沉淀通用业务功能，实现技术资产化与复用增值；采用微服务与云原生架构，弹性承载、运维一体，具备单点登录、数据、接口等强大集成能力，可与传统电力系统无缝对接，并融合人工智能技术支持大模型接入与智能编码，为企业数字化建设降本增效。目前，平台已实现完全自主可控，通过10余项信创兼容认证，已在火电、水电、风电、光伏及智慧企业等场景规模化落地，以安全可靠的国产化底座加速电力产业数字化转型升级。

电力营销公司成功研发AI交易员平台

本报讯（通讯员 **张 康 刘少鹏**）近日，电力营销公司联合科研总院（低碳院），成功自主研发机理与数据融合的AI电力交易员平台，并联合广东公司和陕西公司，分别在火电和售电两类典型现货交易场景完成为期2个月的测试验证，在电价预测、交易策略优化等方面取得阶段性成果。

项目所研平台以电力交易实际业务流程为主线，将电力市场运行机理、交易规则与人工智能算法有机融合，贯通电价预测、策略生成、交易申报和复盘评估等关键环节，探索形成预测研判、策略优化与人机协同相结合的AI原生电力交易智能决策体系。

测试结果显示，团队自研的节点电价预测方法精度较主流方法提升3%~6%。在售电场景，计入偏差考核后，AI方案日度购电成本优于人工方案的交易日占比达59.5%；在火电场景，计入运行及启动补偿后，AI策略累计收益较人工方案提升39%。初步验证机理与数据融合的AI技术在提升电价预测能力和优化交易策略等方面的应用潜力。

（上接第一版）

今年1至9月，河北公司省间现货市场累计成交2613万千瓦时，成交均价859元/兆瓦时，高于区域494元/兆瓦时，仅省间现货交易一项可增收2245万元，为完成年度任务目标奠定了坚实基础。

开拓机遇 逢变局迎挑战辟新天

早在"三个转型"战略部署之初，河北公司便深入思考：企业如何从"大而全"迈向"强而优"？增量在哪儿？机遇在哪儿？政策又在哪儿？

与其等风来，不如追风去。河北公司给出了答案——向政策要红利、向综合能源要效益、向新业态要空间。

随着"十五五"配套的一揽子电力政策红利持续释放，河北公司积极跟进河北南部电网《电力辅助服务市场实施细则》，争取调频、调峰等辅助服务收益，抓实容量电费申报、结算工作。"容量电费是实打实的收益，必须做到颗粒归仓。"沧东电厂计划经营部主管孙辰曦介绍，前9个月容量电费累计回收3.57亿元，回收率100%。

大收益紧抓不放，小效益绝不舍弃。2026年6月底，随着定州、沧东、保定3台167万千瓦新建机组投产，河北公司锚定迎峰度夏"量足价高"最后的窗口期，班子成员靠前指挥，主动对接能源监管、电网调度等主管部门，仅用时3天完成电力业务许可证全部审批，刷新区域内同类型机组审批办结速度，一次性增创效益约3200万元。截至9月底，6台新投运机组累计增发电量51亿千瓦时，创造利润3.08亿元。

除了做优电力和热源供应外，传统能源企业还能提供何种产品服务？河北公司给出了新答案。9月7日，坐落于古城邯郸的邯郸电厂依托企业原有压缩空气设备的富余能力改造升级，将供气管道延伸至毗邻的河北新宜化肥有限公司，通过专用管网向用户持续输送压缩空气，既降低了设备投资、运维成本和综合能耗，还增加了副产品收益。"虽然年营收增加了不过20万元，却为传统能源企业转型蹚出了新路子。"邯郸电厂计划营销部主任潘银涛说。

此举不只是河北公司压缩空气首次实现商业化，也实现了对外"电、热、工业蒸汽、淡水、海水、固废、压缩空气"产品七联供。

聚焦延链补链强链，河北公司着力打造综合能源多元增长引擎：定州电厂"定热入石"项目建设如火如荼，沧东电厂渤海新区蒸汽管网项目持续推进，保定电厂面向周边区域及雄安新区布局综合能源服务。依托产业深度融合深化地企协同，把火电供热资源优势转化为服务地方经济的实干成果。

谋划未来，河北公司深入落实集团新业态目标及任务清单，逐项分解任务、精准抓实结合，依托雄安区位优势，做大虚拟电厂可调资源聚合，探索绿电直连、算电协同、"火电+物流"、移动供热等综合能源新模式，让新质生产力融入企业改革发展血脉。

深入挖潜 保质量降成本压开销

发展既要开源拓市，更要节流控本，会花钱更要善省钱。河北公司从燃料、运营、财资多维度搭建全链条成本管控体系，把每一笔资金用在刀刃上。

燃料成本是传统能源企业的"牛鼻子"，占运营成本近七成。河北公司坚持"以电定煤"原则，结合计划发电量动态优化煤炭采购结构与调运节奏，全力拓展优质煤源，抓实新增长协煤签订落地。

该公司建立煤炭市场动态跟踪机制，派驻专人驻守重点煤源产地，一方面严控来煤质量、提升发运效率，规范入厂煤质全流程管控，筑牢风险防线；另一方面紧盯煤矿产能、煤价波动，及时调整采购策略。今年1—9月，完成煤炭调运1307万吨，保障机组稳定用煤、采购价格平稳可控。

河北公司建立煤炭市场动态跟踪机制，组织经验丰富的专人派驻重点煤源区域，一方面保障来煤质量，提升发运效率，规范入厂煤质全流程管理，全力提高风险防控能力；一方面及早掌握煤矿产能和价格波动，实时反馈信息有效调整采购策略。今年1至9月，完成煤炭调运1307万吨，保障企业运营稳定和价格合理。

当燃煤顺利入厂后，河北公司在管理和使用上持续下功夫。通过细化区分各火电企业的库存煤种结构和机组负荷特性，进一步优化燃煤入炉掺烧方案，减少入厂煤与入炉煤热值差，1至9月，供电煤耗完成295.5克/千瓦时，同比减少6.78克/千瓦时，降低企业运营成本1.36亿元。

"除燃料成本外，今年的另一大核心支出在工程项目款项结算上。"河北公司财务管控中心风险监控组副组长赵硕介绍。

2026年，河北公司针对下属的三厂六机集中投运，人工、设备、监理等费用结算呈现出的点多面广、资金量大等难题，深入实施"三集中"管理模式，通过实施集中打捆采购，认真编制招标文件，精细管控成本造价，清单核对物资到货等举措，既保障项目质量水平，又压降投资成本，定州、沧东、保定三大火电项目结算造价较目标节支3.2亿元，节余2.4%。同时，依托智慧基建数字化平台和国产BIM两级智慧管控平台，实现基建管理全局可视、全时管控。

秉持"大事省大钱，小事省小钱"的精益管理理念，河北公司深入开展财资金融体系"管理强化年"专项行动，核查成本入账口径、依据、折旧提取情况，统一核算标准。在人工成本方面，持续统筹人力资源余缺调剂，缓解结构性缺员矛盾。"火电出身的老师傅接手风电场建设运维，既补上新能源缺人，又降低整体管理成本。"新能源公司古河口风电场场长李捷说。

河北公司正以精益化管理重塑经营逻辑，全员锚定效益目标，向内挖潜、向外拓新，以精耕细作夯实底盘，以守正创新积蓄动能，在提质增效的道路上笃行不怠，推动企业高质量发展行稳致远，全力以赴打赢百日大会战。