

上下齐攻坚 大干一百天

宁夏煤业

重点项目建设提速发力

本报讯（通讯员 陈其芳）金秋时节，建设正酣。宁夏煤业火力全开，按下“快进键”，跑出“加速度”，通过细化责任落实、动态调度、资源保障等措施，全力推进各重点项目建设，以决战决胜之势确保节点目标如期完成。

作为宁夏煤业在新疆首个煤矿建设项目，大平滩矿360余名作业人员有序开展主斜井、副平硐工业场地综合管线、井口联合建筑改扩建等工程建设，齐心协力推进工程进度。该矿是宁夏煤业拓展煤炭产业版图、深入实施“1126”链势发展战略的重点项目之一，对服务集团在疆产业发展有着重要政治意义和经济意义。锚定年度基建目标不放松，该矿紧抓“人、物、环、管”安全关键要素，矿建、土建、安装等各项工作齐头并进，定期召开协调会，深入分析当前进度和建设过程中遇到的重难点问题，及时调整施工策略，确保质量与安全并重。截至目前，矿建工程完成掘进进尺580米；食堂、临时浴室等10栋建筑维修改造及压风机房建设完成，等待竣工验收；安装工程方面，完成35千伏变电站设备更新并安装调试投入运行，实现矿井电源“双回路”；井下调度通信、人员精确定位、安全监测监控系统设备安装、调试及数据采集工作系统运行正常。

面对进度压力，维华矿业鹰骏一矿秉持“安全第一、质量为本、科学管理、高效推进”的原则，与施工、监理等各参建单位高效协同，开足马力加快建设，倒排工期、细化节点目标，严抓关键工序、关键环节，安全高效施工，以精细化管理“组合拳”加速施工进度。在浴室灯房联建楼施工中，采取轮班作业、增加施工设备等措施，将交叉作业效率提升30%以上，在钢筋绑扎、模板支护等关键工序中，技术骨干全程旁站指导，严格执行规程措施，确保每一道工序都符合国家标准，混凝土试块合格率始终保持100%。

为确保重大项目建设取得实效，宁煤煤制油工程建设指挥部大力推行“11262”项目建设标准化管理模式，重点针对关键工序质量控制点、隐蔽工程验收和管理开展持表检查工作，通过月度综合大检查及“千字号”工程劳动竞赛、“首件样板工程”创建活动，确保项目安全、质量全面可控，化工项目建设“进度条”不断刷新。目前，EVA项目全厂地管及沿线井室主体施工完成；MTP工艺技术升级改造项目全厂一级地管工程基本结束，井室、土方回填、雨水井盖和阀门井盖安装即将告捷；二期6万吨/年聚甲醛项目围墙工程和危废暂存间泄爆墙内、外墙纤维混凝土板刮浆基本完成；费托合成尾气制LNG项目中LNG储罐基础、冷箱基础、火炬基础、围墙、南北门卫室、全厂主地管施工完成；准东煤制气项目大件组装机正在进行门窗、室外管道安装，全厂给排水管网沟开挖总量26335米，累计开挖量过半。

大渡河公司

日发电量再创年内新高

本报讯（通讯员 彭增）9月4日，大渡河公司单日发电量突破2.54亿千瓦时，日发电量再创年内新高，抢发电工作成效显著。

9月以来，大渡河公司紧抓全网用电负荷持续攀升和流域来水明显增多的有利契机，积极与四川电网调度部门进行多轮次专题沟通，结合短期水情预测和负荷需求变化，提出动态增发高峰电力的运行方式，做优梯级电站日前发电计划，高峰时段计划实时负荷达1100万千瓦以上。

大渡河公司积极协调长江水利委员会、四川省防办等主管部门，实施水库汛限水位动态浮动控制，将瀑布沟等关键水库汛限水位短时抬高，增加有效蓄能超3200万千瓦时，并提高了电站发电水平，水资源利用率显著提升。水情监测方面，启动滚动预报机制，依托大渡河梯级防洪发电会商平台，开展72小时来水预测，预报准确率提升超90%，

为防洪与发电协同调度提供精准支撑。密切关注省间现货市场出清走势，根据来水和负荷需求动态优化负荷申报策略。9月4日，利用来水较好和负荷需求攀升的窗口，在用电高峰时段主动增加负荷，高峰时段瞬时顶峰出力达1187万千瓦。

大渡河公司加大对水轮机、发电机、主变及出口开关等关键设备的监控力度，重要设备巡检由每日2次增至4次，累计发现并处理设备缺陷20余项，利用夜间低谷负荷时段，统筹安排4台机组轮流停消缺和12扇拦污栅集中清淤，确保所有机组开得出、顶得住、带得满，有效避免因堵塞导致的机组降出力和非停事件。大渡河公司持续开展单通道跳闸和流域电站突破警戒流量等极端场景下无脚本演练，重点检验值班人员在多故障条件下的应急响应能力，确保突发情况发生时能够快速响应、高效处置。

河北公司 增量补欠对标创优

本报讯（特约记者 吴威威 通讯员 孙柏超）迎峰度夏攻坚战开展以来，河北公司严格落实国家能源集团决策部署，按照“强化对标，争电量、争份额、争领先，量效齐增”原则，全力推动实施各项工作，确保增量补欠、对标创优。

6至8月，河北公司完成发电量103.22亿千瓦时，超集团计划7.1亿千瓦时，计划完成率107%，增量补欠9.69亿千瓦时；火电利用小时高于区域平均值36小时，市场占有率102.88%，较会前提高1.38%；单位容量售电收入155.45元/千瓦，较目标值高5.45元/千瓦。

作为河北南网最大发电企业，河北公司明确各层级职责清单，结合高温时段设备运行规律，坚持“日汇报、周分析、月总结”工作模式，每日开展负荷预测与机组出力平衡分析，确保电力供应精准匹配民生与工业用电需求。启动快速响应机制，实施生产运行、设备检修等关键

岗位24小时值守制度，确保突发情况立即响应、及时消缺，组织技术骨干对所有机组开展“高温体检”，重点排查汽轮机、发电机、变压器等核心设备的散热系统、绝缘性能，建立设备参数动态监测台账，发现异常立即处置。推行“避峰检修”模式，将非紧急检修工作调整至用电低谷时段，保障高峰时段机组满发稳发。结合发电需求变化，测算未来一周燃煤用量，科学制定采购计划，确保长协煤稳定供应。

在电量营销方面，积极开展对等营销、一线营销和特殊节日典型营销，聚焦电量电价核心，结合河北南网整体报价情况，精准核算预测曲线，精心组织每日、每周、每月电力交易，持续优化交易方案，确保电量电价获取水平同比趋优。细化分解目标任务，详细制定责任清单，确保基础目标责任到人、任务到岗，加大奖惩力度，提高全员百日会战的积极性。

龙源电力退役风电叶片再利用技术达国际先进水平

本报讯（通讯员 李延峰）近日，龙源电力辽宁公司“退役风电叶片再生利用技术及工程示范”科技成果顺利通过中国电机工程学会组织的科技成果鉴定。经鉴定，该成果总体达到国际先进水平，为应对大规模风电设备退役处置利用问题提供了可复制的解决方案。

该项目由龙源电力牵头，龙源电力辽宁公司、国能龙源环保公司及龙源电力工程技术公司联合实施，是国家能源集团“新能源固废无害化回收与资源化利用”科技项目中投入最大、研发最深入、知识产权布局最全面丰富、工程示范接近商业应用的核心内容。该项目针对大规模退役风电叶片再生利用的工程技术需求，在数字化管理平台开

发、自适应的退役风电叶片高效切割、机械破碎、再生利用配方及加工工艺等进行了研发，目前已按期完成各项研究内容，申请发明专利14项，发表相关技术论文9篇，编制技术标准4项。鉴定委员会认为，该成果具有创新性和实用性，总体达到国际先进水平，其中再生产品制成“细粉—粗粉”双层结构成型技术达到国际领先水平。

目前，该项目在辽宁省法库县建设了年处理1000吨退役风电叶片工程示范，开展现场研究，并形成软件工艺包。该公司将以技术成果为基础，承接“以大代小”项目退役叶片处置需求，开展商业化运营验证，为龙源电力ESG责任履行增添新质动能，为风电行业高质量发展贡献央企力量。

安徽公司闲置物资跨省调拨实现零的突破

本报讯（通讯员 尹慧娟）9月8日，安徽公司马鞍山电厂一批“沉睡”5年以上的长库龄物资顺利跨省抵达江西黄金埠电厂，重新走上“生产岗位”。此次调拨是安徽区域首例跨省物资调拨，在盘活闲置资产、优化资源配置领域取得关键突破。

在此次跨省物资调拨工作中，安徽公司以“变死资产为活资金、化冗余物资为备用资源”为核心原则，深耕内部潜力与外部协同，提前开展可调剂物资专项清理行动，对库存物资逐项甄别、去伪存真，建立“调出一调入”双向需求清单，明确闲置物资“身份信息”，为调拨工作筑牢精益管理根基。物资团队主动打破地域壁垒，对接区域兄弟单位，共建“区域性可调剂物资信息共享池”，

破除信息孤岛，搭建物资高效流转的开放协作平台。深化与供应商、内部专业化单位沟通联动，敏锐捕捉市场动态与调剂线索，持续拓展可调剂资源“朋友圈”，以创新方法推动物资利用效率与价值最大化。最终从ERP系统跨区域配置、调拨订单创建审批、到系统出入库操作与实物交接，各环节实现无缝衔接、全流程顺畅落地。截至9月8日，累计完成安徽公司区域内物资调拨24万元，创新实现跨省调拨16.5万元，两类调剂合计盘活资产价值达40.5万元。

此次跨省物资调拨是对安徽公司物资调剂能力的实战检验，有效减轻了物资沉淀负担，将“死库存”转化为“活现金流”，进一步优化了企业价值链协同。

国能相册

新疆化工获评煤制烯烃行业水效“领跑者”



9月6日，中国石油和化学工业联合会公布2024年度石油和化工行业重点产品水效“领跑者”名单，新疆化工以单位产品水耗11.59吨/吨的优异指标，成功获评煤制烯烃行业水效“领跑者”标杆企业称号，是该行业入选的三家企业之一，也是国家能源集团煤制烯烃行业唯一一家入选企业。图为新疆化工项目全景。

通讯员 凌云志 刘胜峰 摄

(上接第一版)

前瞻设计奠定了高效基因，智能内核则激活了低碳“脉动”。

2022年12月，泰州电厂在国内率先实施百万千瓦机组“三改联动”和控制系统“国产化、一体化、智能化”同步改造。应用国产DCS控制系统，实现供热、调峰、环保模块智能协同，综合供电煤耗下降14.46克/千瓦时，服役15年的机组焕发新生。

机组环保排放，是火电生态文明建设的重头戏。就在同年，谏壁电厂12号机组全负荷脱硝改造成功投运。脱硝反应器SCR入口烟气温度达到287摄氏度，氮氧化物排放每小时均值25毫克每标准立方米，远低于超低排放数值50毫克每标准立方米，成为江苏省首个实现全负荷脱硝的33万千瓦机组。

2023年初，太仓公司全厂废水零排放改造起步，其脱硫酸废水处理采用“烟气余热浓缩+二次风干燥”工艺，生活污水处理系统采用双极MBR膜生物反应器工艺，工业废水采用梯级利用方式进行循环净化利用，每年可减排化学需氧量11.7吨、氨氮1.17吨、总氮3.5吨以及总磷0.17吨。这些减排让江水更清、更绿，也让“环境友好”“绿色电厂”成为火电厂“新标签”。

源头降碳与过程优化的能效革命，延伸至烟气治理“最后一环”，一场化“温室气体”为“工业黄金”的蜕变悄然上演。

暮色浸染之下，泰州公司CCUS项目现场，装载液态二氧化碳的槽罐车队排成银色长龙有序发车。

“每年6月至9月是销售旺季，每天几十车，约一千吨二氧化碳运出厂区，槽罐车装车都需要排队。”该公司营销人员韩鹏介绍道。

“以前都是跑上一两百公里从周边城市拉运，现在家门口就能买到二氧化碳，不仅省时，成本也大幅下降。”附近干冰厂负责人说道。

经提纯冶炼的二氧化碳，持续输往周边食品饮料、精密制造、化工合成等企业，完成从“温室气体”到“工业黄金”的华丽蜕变。该项目以其开创煤制烯烃行业低成本碳捕集的可持续商业模式及对关键技术、核心装备、系统集成等全流程升级再造等独特优势，并入选国务院新闻办公室发布的《中国的能源转型》白皮书。

翻开江苏公司的“碳账本”，2024年，年度供电煤耗低至279.9克/千瓦时，较行业平均水平低22克/千瓦时，相当于年度减排二氧化碳超440万吨；碳排放总量6210万吨、强度781.9克/千瓦时的“双降”数据格外醒目。更具创新的是“碳账户”管理体系，每台机组从燃料采购到发电的全链条碳足迹，通过区块链技术实现可追溯，为碳资产管理提供精准标尺。传统火电正依托技术革命与管理革新，系统锻造绿色发展的新质生产力。

点“灰”成金循环再造新价值

随着江苏公司沿江12台机组全面完成“三改联动”升级，超低排放实现规模化应用，这场绿色蜕变已从单点突破迈向系统重构。

此刻，在长江与运河的交汇点——谏壁电厂，正有力书写着循环再造的“江苏注解”。

八月骄阳灼烤着江面，谏壁电厂灰码头上热浪裹挟着水汽蒸腾翻滚。灰白色的运灰罐车趴在廊道下，粗壮的螺旋输送带“咔嚓”咬合接口，经过精细研磨后的粉煤灰正汩汩注入密闭车厢。百米外的江面上，排列如梳齿的运输船队在水波中轻轻摇曳，脱硫石膏如银色瀑布般通过传送带倾泻入舱。除尘系统喷出的水雾在阳光下折射出细小的彩虹，智能调度系统的指示灯有节奏地闪烁着，空气中飘散着淡淡的

矿物气息，与江风带来的水汽混合成独特的工业气息。

“过去这些粉煤灰需花费用请人处理，江风一刮漫天‘黑雪’，岸边树叶上都蒙着层灰！”计划营销部主任助理张建峰摘下沾满灰渍的手套，拍着运输车外壳向记者讲述道，“如今，分级提纯后，成了是城市工程建设不可或缺的原材料。”

谏壁公司大力发展粉煤灰综合利用，对煤炭燃烧后产生的渣和灰进行深加工处理，生产的“苏源”牌粉煤灰在港珠澳大桥、杭州亚运会场馆等国家重点工程中得到广泛应用，成为建筑行业名牌产品、获长三角优质品牌奖、江苏省重点工程推荐品牌，粉煤灰销售收入连续多年破亿元。

江风送来芦苇丛的沙声，几只白鹭掠过红白相间的灰罐。张建峰笑道：“经过长期的岸边治理，近年来落户的白鹭也增加了。”市政污泥处置，曾是长江沿线城市共同的环保考题。但如今，在长江南岸的常州电厂给出了智慧方案。

以煤电技术创新破局，常州电厂通过与龙源环保合作建成集团公司首个“结合630兆瓦燃煤发电机组资源化处置多种固废关键技术研究及工程示范项目”，开创火电资源化治污新模式。

在项目展厅的沙盘前，技术负责人李延纲指着锅炉模型说：“蒸汽干化后的污泥按2%至3%比例精准掺入燃煤，通过输煤皮带送入炉膛，这是一种最彻底的污泥无害化、减量化、资源化处理方式。”该项技术已荣获中国电力科技创新奖，成为“无废城市”建设的标杆方案。

自2020年投运以来，该项目承担着常州约三分之一的一般固废无害化处置任务。在这里，污泥“摇身一变”成为点亮万家灯火的电力资源。大量生活污泥、印染污泥利用蒸汽干化处理后，以2%至3%的比例与煤炭

掺配，而后一路“乘坐”输煤皮带到达锅炉炉膛燃烧发电，让每一度电在这里演绎出不同的传奇，一举化解“污泥围城”之困，填补了国内污泥无害化处置空白。

截至8月10日，常州电厂累计掺烧固态污泥52万吨，减少二氧化碳排放19.5万吨，减少标煤消耗7.43万吨，节约燃料成本逾7500万元，以实际行动助力“无废城市”建设、推动减污降碳协同增效。

“江”来可期共绘生态新画卷

始于光明守护，终于长江安澜。这场绿色变革的半径，早已突破电厂围墙的物理界限。

曾经堆砌煤灰的谏壁电厂观山、松林山灰场，是长江岸线难以忽视的“生态伤疤”。如今，33.35兆瓦观山项目和30.51兆瓦松林山光伏项目相继并网，一片片深蓝色的光伏板覆盖山脊、铺陈谷底，在阳光下如海浪般翻涌延伸，融入青山肌理。这片新生的“能源森林”年均产生清洁电力近7000万千瓦时，不仅有效利用了闲置土地，更显著改善了区域微气候和土壤条件，成为废弃地生态修复与清洁能源开发的典范也成为江苏公司追“光”逐“绿”的生动缩影。

江苏公司近年来已成功建成600余座光伏电站，总装机容量达175万千瓦，年均减排二氧化碳168万吨。在泰州，利用泰东夹江700亩鱼塘水面建设的50兆瓦渔光互补项目，更实现了“上可发电、下可养鱼”的美和图景，让电力生产与生态养殖相得益彰。

碧波荡漾的长江水，是万千生灵的家。

今年6月13日，在太仓段江畔，四万余尾经过科学筛选的长江原生鱼苗——长吻鮠、翘嘴鲌、松江鲈等在阳光照耀下如银梭

般跃入江流。这是太仓公司近年来开展系统性生态补偿行动的一幕生动，现已累计放流鱼苗逾30万尾。放流活动严格遵循科学规范，精心选择鱼种、适配区域、控制节奏，有效激活和修复长江下游水生生物资源网络，维护生态平衡。

绿色不仅关乎生态，更牵动经济脉搏。“太仓地区德资企业很多，产品主要出口欧美，对绿证需求特别大，咱们国能这方面能帮解决这个问题吗？”2024年，在江苏公司与太仓市政府签署新能源发展战略合作协议期间，太仓市委书记的一席话，给太仓公司新能源发展开拓了新路径。

太仓位于长三角经济核心区，以二十分钟抵达上海、一小时对接苏州南京的绝佳位置，成为寸土寸金的苏南热地。太仓公司敏锐把握长三角区域外向型经济对绿色竞争力的迫切需求，当即成立专班，落实专人对接政府需求，利用公司现有的光伏资源，启动绿电绿证申领工作，主动对接国家能源局电力司、国家电网公司等，加速推进绿证审批流程。

目前，太仓公司通过国家可再生能源发电项目信息管理平台累计申领绿证达到82361张，实现结算电量100%绿证兑换。这不仅解决了区域企业的“绿色焦虑”，为其开拓国际市场提供关键支撑，也为江苏公司自身拓展“火电+”模式、推动企业提质增效与转型升级注入了强劲的动能，生动铺就了绿色资源转化为区域高质量发展新引擎的路径。

江入海阔，帆悬潮头。在能源转型不断加速的时代浪潮下，江苏公司主动将角色定位从“能源供给者”深化为长江生态保护的“责任共同体”与“协同践行者”，用供电煤耗的“减法”、清洁能源规模“加法”和生态协同“乘法”，奋力绘就长江经济带崭新的绿色生态新画卷。