

稳中求进优发展 同心笃行启新程

——代表热议贯彻落实国家能源集团二届四次职工代表大会暨2026年工作会议精神

国家能源集团在工作会议上明确“一三五七”发展措施和“稳中求进、提质增效、统筹平衡、因企制宜”工作目标，充分彰显了央企建设能源强国的职责使命。

化工公司将坚持旗帜领航、干在实处、走在前列，坚定不移推动“三个转型”，切实发挥“五平台一中心”职能作用，全力构建创新驱动、绿色发展新格局。打好创新引领攻坚战，推动科技创新与产业创新深度融合，发挥国务院国资委“启航企业”优势，开展“AI+煤化工”技术攻关；做好产业攻坚突破，高效解决煤制油战略项目技术难题，保障大保当煤矿建设和榆林循环经济煤炭综合利用项目稳步衔接；全面提升价值创造能力，加快构建“一体化”营销网络，搭建智慧仓储物流体系，为“十五五”高质量开局奠定坚实基础，为集团公司煤化工产业高质量发展作出更大贡献。

——化工公司党委书记、董事长 姜兴刚

国神公司将坚决贯彻落实集团党组决策部署和会议精神，聚焦以煤为基、以电为本，坚定做强做优煤电一体化主责主业，做好“提质、增效、扩能、转型”四大工程，更加注重存量增效、成本领先，更加注重增量做优、稳健发展，奋力实现“十五五”煤炭产能突破亿吨，新能源装机、发电供热量、疆煤出区量三个翻番目标，以更硬举措赋能科技创新，提速智能矿山、智慧电厂建设，提升企业本质安全水平；以更快步伐攻坚绿色转型，高质量推进大南湖二期新一代煤电试点项目建设，加快优质风电资源开发，走出一条具有国神煤电一体鲜明特色的高质量发展新路，全力打好“十五五”开局主动仗，干一流、争标兵、作表率，为集团建设世界一流新型能源供应商贡献国神力量。

——国神公司党委书记、董事长 陈艾

2026年是“十五五”规划开局起步之年，也是集团全面开启建设世界一流新型能源供应商新征程的关键之年。会议总结成绩实、目标导向明，备受鼓舞、催人奋进。

今年，准能集团将深入学习贯彻党的二十届四中全会精神，坚持稳中求进、提质增效、统筹平衡、因企制宜，坚持旗帜领航、干在实处、走在前列，深耕主责主业、绿色转型、资源获取“三篇文章”，聚焦稳产稳供、安全环保、价值创造，以及“两新”深度融合，全面从严治党等重点工作，实干筑基、创新赋能、转型增效，以实际行动为建设世界一流新型能源供应商贡献准能力量。

——准能集团总经理、党委副书记 张利忠

国华投资河北分公司将以集团新的发展蓝图引领，坚决扛起职责使命，打好价值创造、科技创新、安全环保、深化改革、党建提质“五大攻坚战”，贯彻落实“管理强化年”工作部署，坚持规模质量双提升发展，提升核心竞争力，进一步加强现有“新能源、氢能、投资基金、综合维修”四个业务板块深化协同，深化与集团公司火电、铁路、化工等板块协同和融合，积极谋划以科技创新为引领的具有国家能源集团特点的一体化特色亮点项目，纵深推进绿色能源安全生产运营“标准化、数智化、精益化”建设，深化氢能产业“制、储、输、用”全链条发展和应用，开拓氢能产品市场，提升精益管理质效，以昂扬向上的拼搏姿态，全力以赴完成2026年各项目标任务。

——国华投资河北分公司党委书记、董事长 李高峰

立足集团“管理强化年”要求，龙源电力勇担新使命。作为集团境外绿色能源投资运营平台主体，龙源电力成立海上事业部，吹响海外人才集结号，以市场化经营转型助力集团国际化布局，在能源革命浪潮中争当“排头兵”，将党建优势转化为发展动能，筑牢旗帜领航根基。龙源电力将紧跟集团步伐，以跃马扬鞭的勇气、万马奔腾的活力，深耕绿色能源、拓展海外市场，在打好“五大攻坚战”中勇挑重担，在能源强国建设的伟大征程中贡献更大力量。

——龙源电力党建工作部(党委宣传部、工会办公室、团委)主任 毕平平

石横电厂是一家有着六十多年历史的老厂。过去一年，我们聚力转型，推动经营模式从“单一发电”向“多维创效”升级，打赢了扭亏脱困攻坚战。作为职工代表，我将认真学习领会工作会议精神，立足本职、精益求精，带头弘扬劳模精神、劳动精神、工匠精神，传承“石热入济”敢打敢拼的过硬作风，带动同事深耕电力、热力、综合能源市场。我们将以千万吉焦电厂为起点，攻坚克难、锐意进取，让老厂焕发新活力。

——山东石横热电厂采购与物资管理部副主任 韩丽

“十五五”号角催人奋进。作为基层团委书记以及青年创新工作室的负责人，我将瞄准基层难点、痛点，以创新赋能企业转型发展，持续开展科技攻关。引领基层青年职工在推动“三个转型”上敏锐识变、积极求变、灵活应变，持续创造价值，助力安徽公司布局“多能互补”业务拓展，推进产品结构由发电、供电为主向“综合能源+清洁能源解决方案”供应商转变。抓住平台机遇，主动当好市县“城市合伙人”，积极融入地方发展，全力实现“国能之徽·徽映江淮”的企业愿景。

——安徽公司蚌埠发电公司运行部副主任、团委书记 刘海燕

“3000次减至249次”的背后

——河北公司以科技创新驱动传统产业转型升级

■ 本报通讯员 李立朋 特约记者 吴威威

创新是企业的责任

清晨的第一缕阳光映照在定州电厂的冷却塔上，集控中心的大屏幕已然跃动着全新的数据——从日均操作3000次减至249次，这一数字的蝶变背后，是科技创新驱动下的一场深刻变革。

河北公司秉持“创新是企业的责任”的使命担当，在能源保供与绿色转型的双重考验中主动作为，聚焦关键技术攻关，数字化转型与新质生产力培育持续深耕，一批兼具国优水准、首创特质与行业领先优势的示范性科技成果竞相涌现，为公司高质量发展注入强劲的创新动能。

把创新融入发展血脉

在定州电厂集控中心，一套名为“少人值守”的智能发电系统精准运转。曾经需要运行人员时刻紧盯、频繁操作的集控室，如今在智能化系统的赋能下，不仅实现168小时少人工干预连续运行，更在安全性、经济性和环保性等方面实现全面提升。

“以前一个班下来，光点击鼠标就要几千次，必须时刻绷紧神经，生怕漏掉任何一个报警信号。”定州电厂运行部值长王强站在全新的智能控制平台前感慨道，“现在系统能自动完成大部分操作，我们可以把更多精力投入到运行优化和事故预想中，这不仅是工作方式的转变，更是发电运行理念的革命性升级。”这一幕，正是河北公司以科技创新赋能传统能源产业升级的生动缩影。

如果说定州电厂的变革是厚积薄发的“静水深流”，那么龙山电厂的创新则是剑指行业难题的“一鸣惊人”。2025年4月，国内首个600兆瓦机组抽汽熔盐储能项目在龙山电厂成功投产，标志着我国在火电灵活性改造技术领域取得重大突破。该项目总投资3.2亿元，依托熔盐储热技术实现能量的时空转移，在电网负荷低谷时段储存能量，高峰时段释放能量，有效破解新能源消纳与电网调峰的行业难题。

据测算，项目投运后，机组调峰能力提升100兆瓦，调峰时长可达4小时，最低负荷降至额定负荷的12.5%；在环保效益上，每年可节约标准煤约1.2万吨，减少二氧化碳排放约3万吨，相当于为京津冀地区种下160万棵树木，为高比例新能源消纳提供关键灵活性支撑，在熔盐储热耦合煤电调峰

领域实现“从0到1”的突破。

近年来，该公司累计研发投入超4亿元，申请专利172项，授权发明专利21项，多项成果斩获省部级、行业级荣誉。特别是在煤炭清洁高效利用、新能源技术开发、智能化电站建设等领域取得突破性进展，为传统能源企业转型升级探索出可复制、可推广的实践路径。

从“跟跑”到“领跑”

在渤海之滨，沧东电厂直面新能源占比提升带来的技术挑战。随着光伏、风电等可再生能源装机量增长，火电机组负荷率持续走低，利用小时数从2018年的5250小时降至如今的4500小时左右，深度调峰成为常态。而低负荷工况下，四抽压力不足的问题频发导致海水淡化装置限产，极端情况下甚至引发多台海淡装置同时停运，严重影响电厂自身及对外供水保障。

为此，沧东电厂开展“火电机组全工况海水淡化抽汽梯级利用”技术攻关。项目首次采用多段抽汽、多种配汽方式耦合海淡设备制水技术，形成海水淡化宽负荷多汽源配汽方案。“简单说，就是给海水淡化装置配备了‘多路油管’，通过能量的梯级利用，确保在任何负荷下都能找到合适的汽源。”项目负责人刘智勇解释道。2025年6月，国内首个“火电机组全工况海水淡化抽汽梯级利用”项目正式通过集团专家会验收，首创“背压机+MED”技术路线，构建“余压发电一乏汽制水”能源梯级利用闭环，年发电超6000万千瓦时，制水量达396万吨，综合厂用电率降低0.68%，实现全工况低成本稳定制水，标志着燃煤机组与热法蒸馏高效联动技术实现新突破。

数字化转型同样蹄疾步稳。基于国产BIM的发电工程数字化技术，在定州三期、沧东三期、蠡县热电及衡水电厂“四厂八机”新扩建工程中全面推广应用，构建起“一个模型贯穿全过程”的数字化体系。“我们要实现从设计、施工到运维的全链条协同，彻底解决生产和基建割裂的问题。”河北公司科技信息部负责人表示。通过搭建基于国产BIM的河北公司发电工程一体化智慧管控平台，实现分子公司级、厂级基建、运维全方位智慧应用，显著提升工程管理效率和智能化水平。

打造科技创新“生态圈”

科技创新非一日之功，更非一人之力。河北

公司构建多层次创新人才体系，通过建立“首席师”制度、设立8个省级创新工作室、组建青年突击队，为科技创新筑牢人才根基。

龙山电厂抽汽熔盐储能项目建设中，青年突击队队长段丽波带领团队申报“一种温度主导的多级可调节式蒸汽熔盐换热装置及方法”等15项专利，其中4项获国家知识产权局受理。这位“90后”青年工程师，从普通热控专工成长为国内首台套项目技术负责人，正是该公司创新沃土滋养的成果。“白天跑现场核数据，晚上‘啃’图纸优化方案，有时为了一个参数反复试验到凌晨。”段丽波坦言，创新就是“发现问题、解决问题”的日常实践。

与此同时，河北公司深化产学研协同创新，聚焦燃煤机组掺烧生物质、BIM数字化、储能调频等前沿技术联合攻关。沧东电厂响应国家煤电低碳化改造政策，推进2号600兆瓦亚临界机组耦合生物质发电改造，采用“生物质单独制粉+一次风管内混合燃烧”技术路线，实现高效协同掺烧。项目设计年掺烧生物质燃料7.26万吨，掺烧比例达5%，预计年减碳约10.34万吨。整套系统实现生物质燃料输送、计量、燃烧全过程智能化精准控制，通过燃烧器改造、分级燃烧优化等手段，有效抑制氮氧化物生成，保障机组环保稳定运行。

为激发全员创新热情，该公司设立年度科技进步奖，以“真金白银”撬动创新活力。2024年度，4个创新团队、20篇科技论文获表彰，奖金总额超20万元。“创新不是少数人的专利，而是全体员工的共同责任。”河北公司组织人事部负责人表示，将持续营造“大胆创新、勇于试错、包容失败”的良好氛围，让创新源泉“竞涌”而流。

从定州电厂“少人值守”到龙山电厂“熔盐储能”，从沧东电厂“全工况制水”到全公司数字化转型，河北公司以科技创新为笔、实干担当为墨，绘就传统能源企业清洁化、智能化、高效化转型的生动画卷。面向未来，该公司将持续以创新为引擎，为中国式现代化建设的河北场景注入绿色动能，在能源革命浪潮中彰显国企担当，谱写高质量发展新篇章。

国能相照

1月13日，大渡河公司在运装机规模突破2000万千瓦，达到2006.57万千瓦，为四川经济社会高质量发展提供坚实可靠的能源支撑。“十五五”期间，该公司将锚定“投资超千亿元、装机翻一番”的战略目标，加快水电扩能挖潜、火电提质增效、新能源规模化开发、战新产业突破性发展，发挥水火风光多能互补独特优势和集团产业链支撑优势，为国家战略腹地、新时代西部大开发、成渝地区双城经济圈建设注入强劲绿色动力。图为该公司沙坪一级水电站。 通讯员 牟宇 摄

大渡河公司在运装机规模突破2000万千瓦



(上接第一版)

面对这一推动能源转型、服务地方发展的重大契机，2021年3月，新疆电力甘泉堡公司应运而生。以特许经营权模式获得国家发展改革委批复的甘泉堡增量配电网试点项目建设运营权，主要负责甘泉堡经开区增量配电网试点项目及新能源项目开发、建设与运营管理，是新疆首批落地的增量配电网综合能源公司。

大道至简，实干为要。项目启动后，一系列实质性突破纷至沓来：2021年10月，增量配电网试点项目售电交易资质成功注册；12月，甘泉堡增量配电网区域划分获批；2022年2月，《供电类电力业务许可证》获批；3月，配电价格方案落地。一系列关键资质的取得，汇聚成一个重要里程碑，推动新疆电力甘泉堡公司成为新疆首家集发、配、售于一体的综合能源公司，零碳园区建设迈出关键步伐。

筑基：蓝图落地跨越发展

勇当构建新型电力系统的“先行者”，争当源网荷储新业态的“推动者”，甘泉堡增量配电网示范项目的“实干者”。新疆电力以实际行动诠释初心，以实干践行使命。

2022年9月，首座高塔变电站成功送电，为年产5万吨高性能碳纤维项目等8家中小微企业提供电力保障，标志着增量配电网业务正式开始配网运营；2023年6月，苍茫变电站送电成功；2024年1月，明月变电站送电成功；2024年2月，云海变电站送电成功；2024年12月，安和储能一电站送电成功……

截至目前，甘泉堡源网荷储一体化园区累计建

成220千伏变电站4座、变电容量464万千瓦安，建成电化学储能电站16.5万千瓦/66万千瓦时，架设10千伏配电线路20条，形成以220千伏电压等级为核心、多层次协调的配网体系，为区域内32家客户提供安全高效、绿色低碳供电保障，区域面积、配套新能源、变配电规模在全国数百家试点中名列前茅，充分展现央企在电力体制改革中的责任与担当。

更值得一提的是，创新构建“绿电+增量配电网+用户”新模式，推动供电系统由传统单向辐射网络向双向交互系统转变。这一实践与国家发展改革委“配电网高质量发展的指导意见”完全吻合，不仅为企业降低用电成本，更实现绿电就近高效消纳，推动园区布局发展低能耗、低污染、高附加值的新兴产业，实现社会效益与经济效益统一。2024年6月，新疆电力甘泉堡30万千瓦光伏项目并网发电，成为新型供电模式从理念走向现实的生动注脚，也标志着园区零碳能源供应体系正式投入运营。

截至目前，新疆电力甘泉堡增量配电网已安全、持续、可靠运行三年，是国内为数不多、从零起步并良性运营的试点项目，为园区“零碳化”和产业低碳运营提供重要保障。

赋能：绿色蓝图引领未来

党的二十届四中全会提出“加快建设新型能源体系，建设能源强国”，为能源转型和产业升级指明了方向。国家发展改革委明确“十五五”时期建成100个左右国家级零碳园区的战略目标，标志着零碳园区已从产业转型先锋试点升级为国家落实“双碳”

目标的核心抓手。

乌鲁木齐市指定甘泉堡经开区推进申报，致力将其打造成为国家级零碳园区创建领域标杆。2025年12月26日，国家发展改革委发布我国首批国家级零碳园区建设名单，甘泉堡经开区成为52个先行示范园区之一。

立足甘泉堡经开区“十五五”规划发展契机，新疆电力将以智能配电网架为支撑，持续扩大园区可再生能源就近消纳规模，助力园区实现绿电占比超90%的目标，推动煤化工、硅基、铝基等传统高载能产业脱碳降耗，助力3D打印、低空装备材料等新型产业可持续发展，支撑绿色氢氨醇一体化、绿色算力中心、绿色交通等面向新质生产力的绿色产业在园区稳步落地。

如今，国家级零碳园区建设已驶入“快车道”，配电网也已逐渐成为支撑零碳园区运行的“能源中枢”。新疆电力紧扣政策脉搏，以现代信息通信、大数据、人工智能等技术为支撑，着力打造清洁低碳、安全可控、灵活高效、智能友好、开放互动的综合能源服务体系，积极探索以绿色能源服务绿色产业、以系统创新驱动区域高质量发展的新路径。

新疆电力积极践行集团公司“三个转型”发展理念，以零碳愿景引领方向，以系统构建夯实基础，以模式创新赋能发展。面向未来，随着零碳园区建设深入推进与能源系统持续升级，绿色发展模式必将为更大范围能源转型与产业升级注入强劲动能，谱写零碳时代的崭新篇章。