

工作简报

2025年第12期
总第66期

Association Of Chengdu Power Industry

2025年11月14日



成都电力行业协会

行协资讯 一手掌握



校企共建推动电力行业高质量发展
走访活动之走进重庆电力高等专科学校

Contents/目录

□协会动态

- ✧ 1、协会举办“校企共建推动电力行业高质量发展”走访活动
- ✧ 2、协会联合多方调研小区充电桩 助力绿色出行基础设施优化
- ✧ 3、成都市房地产开发企业协会前来交流
- ✧ 4、走访会员

□会员信息

- ✧ 1、成都供电公司：空港500千伏变电站成功投运
- ✧ 2、成蜀电力集团：500kV达玛一二线电力线路迁改还建工程顺利竣工——为川东北革命老区高质量发展注入强劲动能
- ✧ 3、特锐德川开电气参与项目获评2025年度“机械工业科学技术奖”科技进步奖三等奖
- ✧ 4、四川建科公司多项成果荣获2025年度四川省优秀工程咨询成果奖
- ✧ 5、新蓉电缆助力国家“十四五”重大工程——叶巴滩水电站成功下闸蓄水
- ✧ 6、航微能源入选2025年“省级企业技术中心”
- ✧ 7、众信通用“小巨人”荣耀登榜
- ✧ 8、成都府河电力助力金上一湖北±800kV特高压直流输电工程
- ✧ 9、远东电缆（宜宾）上榜省级企业技术中心名单
- ✧ 10、汇木新能源：崇州新生产资料市场1.8MW BIPV分布式光伏项目成功并网
- ✧ 11、四川杰斯顿电气设备有限公司再获两项实用新型专利
- ✧ 12、深圳英飞源技术：获评国家级制造业单项冠军 | 立足电能变换，赋能智慧能源新时代

□行业动态

- ✧ 1、四川电力现货市场建设方案（征求意见稿）：力争2027年实行分区电价适时过渡到节点电价
- ✧ 2、四川136号文竞价：机制电量规模50.2亿度，竞价上下限0.2~0.4012元/度
- ✧ 3、国家能源局发布关于促进新能源集成融合发展的指导意见

□近期安排

- ✧ 1、重庆电力高等专科学校来协会交流
- ✧ 2、参加成都市关心下一代基金会第三届理事会
- ✧ 3、走访会员

□会员风采

- ✧ 1、自贡高压电器厂
- ✧ 2、四川中天城投建设工程有限公司

协会举办“校企共建推动电力行业高质量发展”走访活动

11月3日，成都电力行业协会举办“校企共建推动电力行业高质量发展”走访活动，组织9家会员企业及3家特邀单位前往重庆电力高等专科学校（潼南校区）参观并座谈。国网成都供电公司总经理、行协理事长姚建东，重庆电力高等专科学校党委书记宗伟参加活动。

此前，成都电力行业协会联合房地产开发企业协会，整合各方优势资源、



凝聚“政企协”合力，有力推动了住宅电气设计标准的制定工作。为进一步推动新型智能配用电系统建设，电力行协于近期启动“走访高校、走访企业、走访现场”系列活动，将其作为成都市电力行业高质量发展行动计

划的先行举措。

本次校企共建以“开门搞规划”为核心，旨在汇聚各方合力，协同构建“源、网、荷、储、技术、市场、政策”多要素矩阵，夯实“十五五”期间电力行业高质量发展的科技创新与人才培养基础。姚建东表示，当前新型电力系统建设处于转型期，电力行业面临的挑战与机遇并存。从挑战层面来看，当前电网装备水平已难以适配超大城市发展用能需求。以居民小区供电为例，传统模式面临用户设备故障多、接收规模增长快、改造标准缺失等问题，亟待引入新技术、新工艺、新方法，以提升建设运维质效，筑牢民生保障底线。从机遇

层面来看，各级党委政府高度重视电网发展。电力行协将抢抓机遇，组建专家团队、建立建言献策机制，助力企业与高校实现价值共创、合作共赢，借力推动各项制度标准落地，服务城市现代化建设。

重庆电力高等专科学校对电力行协精心组织此次活动表示感谢。宗伟谈到，潼南区是连接成渝地区双城经济圈的重要枢纽，潼南校区在服务两地产业发展中承担着“桥头堡”角色。近年来学校持续深化产教融合，而产业蓬勃发展的背后正是坚实的电力保障，此次活动进一步坚定了校方的办学目标和专业建设思路。下一步，学校将针对企业需求和学科热点再学习、再研究，为产业发展提供更优质服务。

活动当天，现场人员参观了重庆电力高等专科学校碳中和智慧能源展示中心，并在实训场地了解了光伏组件加工、氢能、空气源热泵等能源领域热点技术。活动中，重庆电力高等专科学校详细介绍了科研创新情况，



10 家企业代表依次发言，校企双方分别就人才培养、科技创新、产教融合等主题进行了深入交流。

协会联合多方调研小区充电桩 助力绿色出行基础设施优化

11月7日，成都电力行业协会、国网成都公司营销部携手成都市房地产协会、成都市物业协会组成调研小组，实地走访华侨城天鹅堡、龙湖西宸原著、万科加州湾三大小区，聚焦居民电动汽车充电需求，开展充电桩建设运营专项调研。



调研过程中，小组先后察看特来电新能源股份有限公司建设的华侨城天鹅堡、万科加州湾小区充电桩布局，以及国网四川电动汽车服务有限公司承建的龙湖西宸原著小区充电设施运行情况。

相关建设单位全程陪同，详细介绍充电桩安装标准、日常运维、使用效率及用户反馈等核心信息，为调研小组全面掌握小区充电桩建设现状、痛点难点提供了第一手资料。

11月10日和11日，成都电力行业协会、国网成都公司走访调研SCHARGE智加社区智能充电系统等充电桩应用场景，同步调研移动充电机器人、大功率快充等多元补能方案，为行业高质量发展与政策优化提供实践支撑。SCHARGE智加社区智能充电系统，由四川大学电气工程学院领衔研发，在存量小区不扩容的前提下，解决充电桩大量安装的核心痛点，实现安全、便捷、低成本智能有序充电网络建设。调研中，协会充分了解了技术适配性、运维成本控制等问题，其技术创新与商业模式为行业提供了重要借鉴。

下一步，协会将持续聚焦充电设施智能化、网联化发展趋势，关注智能充电技



术创新与场景落地，为绿色出行发展注入强劲动力。

成都市房地产开发企业协会前来交流

10月29日，成都市房地产开发企业协会（以下简称“房协”）驻会副会长徐志敏、副秘书长李勇、向鹏一行莅临协会，双方围绕住宅电气设计规范、电力纠纷化解等展开座谈。协会秘书长朱葵接待。

朱葵对房协一行到来表示欢迎，对房协长期以来支持电力行业发展表示感谢。他介绍了协会及电力行业人民调解委员会的基本情况，表示当前成都正加快推动新型电力系统建设，其中新型智慧配、用电系统建设是关键环节，成都电力协会已对四川、重庆、浙江、江苏、广州、深圳六地的住宅电气设计标准进行了调研，梳理各地在供电容量配置、线路敷设、设备选型等方面的核心技术要求，分析区域标准差异及可借鉴经验。希望双方携手，共同促进配、用电侧电力设计、施工、运维质量提升，保障用户居民用电可靠，增强市民群众用电获得感、幸福感、安全感。

徐志敏高度认可电力行业人民调解委员会在化解用电矛盾、维护群众权益方面的专业能力与实践成效，支持新型智慧配、用电系统建设。他表示，当前成都地区住宅电气设计需



进一步梳理规范，应整合两会资源优势，联合组织电力、建筑、设计等领域的专家团队，共同推进地方住宅电气设计标准的制定工作，并向市住建局、经信局沟通汇报，形成“政企协”联动合力，推动标准出台落地。

随后，双方聚焦居民户表与商户电表管理的核心痛点，结合前期因户表安装、计量差异引发的用电纠纷案例，就存在的问题和解决措施进行深入讨论。

走访会员



10月22日，协会秘书处一行走访理事单位成都银线电杆有限公司。公司总经理庄瑞良对协会一行的到来表示热烈欢迎。

在庄总的带领下，大家实地参观了电杆生产的各个环节。公司专注于220kV变电站构支架

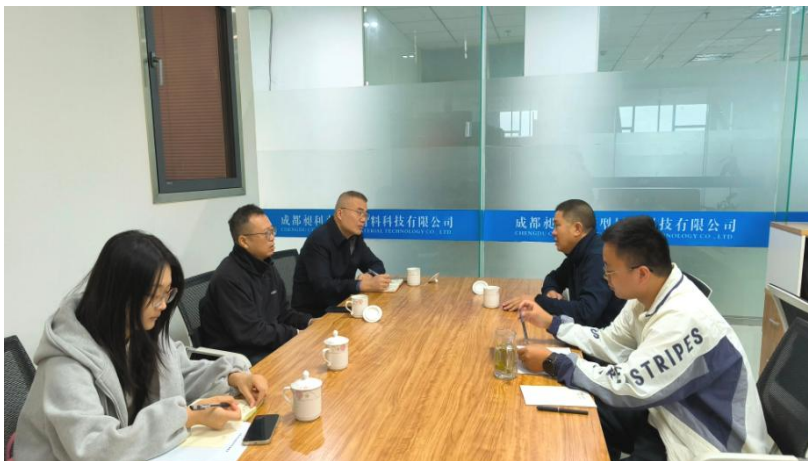
架用混凝土电杆及110kV及以下输配电线路用混凝土电杆的研发、制造、销售与服务，并配套生产相关水泥制品。公司设备模具配套齐全，工艺流程规范先进，形成了年产30万根（段）圆杆的六条生产线和年产5仟根的方杆生产线，同时配套生产线路所用各型拉盘、底盘、卡盘等。是四川省规格最齐，单体产量最大，通过国家电网公司电力工业电力设备及线路器材质量检验检测中心（原福州检测中心）检测合格规格最优的企业。

交流中，协会秘书长朱葵详细了解了银线电杆公司发展历程，对公司在成都电力改革发展中开拓进取精神及做出的贡献表示高度认可。他指出，银线电杆作为协会的理事单位，在推动区域电力装备制造水平提升方面发挥了积极作用，希望公司继续发挥行业示范作用，加强与协会及其他会员单位的沟通协作。庄总感谢协会一直以来的支持，并介绍了公司在技术研发与市场拓展方面的最新进展。他表示，公司将坚持高标准、严要求，不断提升产品与服务品质，

作为协会理事单位，也将一如既往支持和配合协会工作，共同促进行业高质量发展。

10月22日，协会秘书处到会员单位四川宏泰晟丰建筑工程有限公司走访交流，公司总经理周兵接待。

周兵对协会一行到来表示热烈欢迎，向大家介绍了公司基本情况。公司主要从事建筑工程、市政公路工程、水利水电工程、公路工程、通信工程、电力工程、输变电工程、地基基础工程等。



公司以安全和管理为根基，推动企业高质量可持续发展。

朱葵秘书长介绍了协会基本情况，对四川宏泰晟丰建筑工程有限公司的企业理念和良好发展势头表示赞赏，重点强调安全是保障项目推进、企业生存的根本，要不断提升本质安全水平，筑牢企业高质量发展根基，无论是项目前期筹备，还是施工过程管理，都必须把安全要求贯穿每一个环节。座谈交流中，双方围绕工程建设行业趋势，人员招聘、资质管理、资金回收等企业实际运营难点展开深入交流。此次走访不仅加深了协会与会员企业的联系，更传递了“以安全护航发展”的行业共识。未来，协会将持续聚焦企业安全管理需求，提供更多精准化服务，推动工程建设行业在安全、规范的轨道上实现高质量发展。

11月12日，协会秘书处走访会员单位成都清苏桥信息技术咨询有限公司，（以下简称“清苏桥”），双方围绕电力行业保险培训、知识共享展开交流。

公司董事长周舟介绍其在电力保险咨询、风险评估等方面的优势。她表示，将充分发挥自身专业优势，计划围绕电力行业保险及风险防控打造专项解决方案，并通过协会平台与会员单位开展知识分享，助力行业整体风险防控水平提升。



协会秘书长朱葵对清苏桥的积极参与和专业规划表示肯定，强调本场培训应聚焦电力行业特性，就保险产品选型、条款解读、理赔流程、风险规避及注意事项等内容进行打磨，明确培训需贴合企业实际运营场景，突

出实用性与针对性，切实帮助会员单位提升保险配置的科学性。

此次走访为后续精准开展服务、满足企业需求奠定了坚实基础。下一步，双方将继续推进电力保险培训相关筹备工作，细化方案内容，确保培训实效。

➤ 会员信息

成都供电公司：空港500千伏变电站成功投运

11月8日，成都空港500千伏变电站顺利投运。作为成都500千伏“立体双环”网架东半环核心枢纽，投运后将新增240万千伏安供电能力，为成渝地区双城经济圈、成德眉资同城化建设注入强劲电力动能。

空港500千伏输变电工程作为成都公司投资规模最大、建设难度最高、对外协调工作量最大的输变电工程，含1站3线4保护改造共8个子项。工程面临650项三级及以上高风险作业，变电站土石方量创成都电网纪录，线路覆盖两市四区，涉及292基塔基、226处房屋拆迁。

项目2024年7月交地后快速开工，同步组建空港500千伏临时党支部，以“党建+电网建设”凝聚攻坚合力。支部牵头成立属地协调工作专班，由公司领导、建设部负责人、属地协调单位资阳、简阳、金堂公司分管负责人组成，破解跨区域协调难题。另外，在党支部引领下，组建“建设+运行+调度”协同团队，以500千伏十陵工程建设经验为基础，推动各专业深度融合，实现建设与后期运维无缝衔接。

建设期间，公司建设部、项管中心党员带头开展日调度会，每晚统筹参建单位梳理安全质量管控情况，建立闭环管控机制；党员骨干牵头现场安全巡查，重点管控高处、临电、三跨作业等关键风险点；面对连续高温、持续降雨等极端天气，送变电公司、电建公司党员突击队带领施工人员错峰施工、加班衔接，东祥公司增派监理人员，实现三级及以上风险作业全覆盖。最终，公司建设部、运检部、调度中心、物资部等各部门协同发力，参建单位攻坚克难、凝心聚力，最终圆满完成任务为成都“立体双环网”构建赋能。

成蜀电力集团：500kV达玛一二线电力线路迁改还建工程顺利竣工——为川东北革命老区高质量发展注入强劲动能

近日，随着运行指令下达，500kV达玛一、二线成功送电，标志着由我司承建的该线路迁改还建工程全面竣工投运。



此项工程是一项集线路迁改、设备升级、隐患治理于一体的综合性重大作业。公司项目团队精准施策，以两大核心举措破局：一是通过新建高标准铁塔，为电网构筑坚固的硬屏障；二是通过深度优化线路

路径，找到兼顾安全、经济与效率的最优解。两者相辅相成，成功为西渝、成达万两条国家“八纵八横”高速铁路网主干线顺利穿越创造条件，实现电网建设与铁路建设的“双赢”，有力保障国家重大交通基础设施的建设进度。

500kV达玛线路作为连接川东北地区的能源“主动脉”，也是宣汉革命老区的首个超高压电网工程。此次工程的圆满竣工，是成蜀电力集团主动服务国家战略、保障重大民生工程、支持革命老区振兴发展的又一具体实践。

特锐德川开电气参与项目获评2025年度“机械工业科学技术奖”科技进步奖三等奖

近日，2025年度“机械工业科学技术奖”获奖名单正式揭晓，由特锐德川开电气联合河北工业大学、天津天传电控设备检测有限公司、人民电器集团有限公司以及浙江天正电气股份有限公司共同完成的“电接触材料的性能试验分析和可靠性评估关键技术”项目，荣获科技进步奖三等奖。

该项目在电接触材料领域实现了多项核心技术的重大突破，经权威专家鉴定，项目整体技术达到国际先进水平，填补了国内在电接触材料可靠性评估领域的技术空白，为实现该领域的自主可控奠定了坚实基础。

目前，项目成果已形成全链条服务能力，在触头材料生产、电气设备与元器件制造、第三方检测等企业中得到广泛应用，为提升整个行业的产品可靠性与技术水平注入了强劲动力。特锐德川开电气等项目申报单位与相关应用单位深度合作，推动了系列产品触头材料的制备与加工工艺的优化升级，近三年创造新增销售额205.25亿元、新增利润10.55亿元、新增税收9.01亿元。获授权发明专利20项、实用新型专利3项、软件著作权2项，编写标准2项、发表论文12篇。同时，该项目在实施过程中，打造了一支高水平的跨学科研发团队，培养硕士18名，为行业可持续发展储备了核心力量。

“机械工业科学技术奖”作为全国性机械工业综合性科技奖项，代表着我国机械工业领域的最高行业科技荣誉。此次获奖，不仅体现了项目本身的前沿性与创新性，更是对特锐德川开电气在行业关键领域持续深耕与技术引领的权威认可。

作为国内输配电装备制造的领军企业，特锐德川开电气在此次获奖项目中，承担了关键技术从实验室走向产业化的重要使命，深度参与项目成果的工程化应用与产品化落地，实现了科研成果向市场价值的有效转化。这一过程，充分彰显了特锐德川开电气以实际应用牵引技术创新、以产业需求推动技术进步的实践能力与行业担当。

四川建科公司多项成果荣获2025年度四川省优秀工程咨询成果奖

近日，四川省工程咨询协会正式公布了2025年度优秀工程咨询成果评选结果。四川建科公司凭借在工程咨询领域的丰富经验，申报的6项成果分别荣获一等奖2项、二等奖2项、三等奖2项。一等奖：成都市中心医院（成都市第三人民医院东部医院）（一期）项目建议书/高新南区电力通道建设工程项目建议书，

二等奖：成都市第三人民医院高新医院（一期）项目项目建议书/成都高新西区新型显示产业发展轴基础设施建设工程可行性研究报告评审报告，三等奖：成都绿色循环科技产业园项目（二期）可行性研究报告/犀浦未来公园小学项目可行性研究报告。

新蓉电缆助力国家“十四五”重大工程——叶巴滩水电站成功下闸蓄水



10月13日，国家“十四五”规划重大工程——华电金上叶巴滩水电站正式下闸蓄水，标志着我国在建海拔最高的混凝土双曲拱坝电站正式进入首批机组投产发电冲刺阶段。这座海拔近3000米、最大坝高217

米（相当于70多层楼高）的超级工程，不仅刷新了我国水电建设的新高度，更凝聚着新蓉电缆等众多参建单位的智慧与汗水。作为电站建设的重要参建单位之一，新蓉电缆凭借其高品质的电缆产品与技术服务，为这一超级工程注入了“可靠动力”。

叶巴滩水电站位于四川省白玉县与西藏自治区贡觉县交界的金沙江干流上，是国家“十四五”规划重点建设的金沙江上游清洁能源基地的重要组成部分。作为我国在建海拔最高的混凝土双曲拱坝电站，其建设面临高寒、高海拔、高地应力等多重世界级技术挑战。参建各方历时数年，攻克了高坝抗震、冬季连

续施工、温控防裂等难题，成功取出38.10米长的混凝土芯样（相当于12层楼高），刷新国内同类坝型取芯纪录，创造了高原水电建设的“中国奇迹”。

作为叶巴滩水电站的重要供应商，新蓉电缆针对水电站高寒、潮湿、长期浸水的特殊环境，公司研发团队通过材料改性与工艺创新，采用绿色环保的设计，为该项目提供了高效阻水、超强抗寒、耐候防腐等特性的专用电缆产品。

航微能源入选2025年“省级企业技术中心”

近日，四川省经济和信息化厅公示了《2025年拟认定省级企业技术中心名单》。航微能源凭借在民航与电力领域深厚的技术积累与研发实力，入选2025年四川省“省级企业技术中心”。

四川省“省级企业技术中心”是针对“企业技术中心”的培育认定，基于企业技术创新能力、研发水平和机制，综合考察企业在行业中的发展优势与竞争力，最终名单含金量十足。此次入选，充分体现了航微能源在技术创新与成果转化方面的综合实力。

近年来，航微能源广纳国际顶尖技术人才，携手多所顶尖高校及科研机构，强化产学研深度融合，组建起一支涵盖算法、电气、硬件、软件、结构、AI等领域的业界一流综合研发队伍。

依托强大研发实力，公司已掌握全套功率电子及数字化控制技术，具备多场景定制化产品开发的核心能力，相继推出储能型特种电源、SiC软开关PCS、模块式储充换系统、高性能光储柴一体机等全球首创产品，累计申请各类知识产权300余项，覆盖储能系统设计、电池管理、能量调度等关键技术环节。

航微能源的技术实力不仅体现在创新研发上，更体现在实际项目的规模化落地中。公司打造的电力储能解决方案已在江苏、浙江、四川、台湾等地区实现规模化应用；“绿色机场”解决方案及相关产品更已覆盖北京首都国际机场、

上海浦东国际机场、成都天府国际机场在内的国内30多家大中型机场，并达成9年零事故安全纪录，成为民航领域绿色转型标杆。

众信通用“小巨人”荣耀登榜

近日，第七批专精特新“小巨人”企业名单公示，四川众信通用电能股份有限公司入选。

企业部分产品介绍

智慧绿能全场景数智化变压器：智慧绿能全场景数智化干式变压器，集安全性、可靠性、环保性、经济性于一体，通过优化结构与工艺，嵌入高精度智能传感器，实现多维度实时监测。其集成的机器大脑运用智能数字融合与机器学习技术，具备智能配电监控、预警、缺陷监测及能源调度等功能，提升电网性能，优化资源配置，降低能耗，促进可持续发展，填补国内技术空白，广泛应用于轨道交通、航空航天、数据中心及新能源等领域。

电力云平台：智慧众信电力管理平台是公司自主研发，拥有平台的软件著作权和自主知识产权。智慧众信电力运维平台，能够为各类用电端客户提供变配电数据采集、技术分析，为用户的节能降耗提供精准的用电数据，有利于降低碳排放量、引领绿色创新发展，提高客户企业整体竞争实力。

企业级微电网：构建市电、光伏、储能、用电于一体的企业级微电网示范项目，多电源交流耦合，并网离网平滑切换。智能微电网指由分布式电源、储能装置、能量转换装置、负荷、监控和保护装置等组成的小型发配电系统，通过采用先进的互联网及信息技术，实现分布式电源的灵活、高效应用，同时具备一定的能量管理功能。

专精特新“小巨人”企业认定标准

申报专精特新“小巨人”企业认定，需同时满足专、精、特、新、链、品六个方面指标。

①专业化方面：企业需从事特定细分市场时间达到3年以上，主营业务收入总额占营业收入总额比重不低于70%，近2年主营业务收入平均增长率不低于5%。

②精细化方面：企业至少有1项核心业务采用信息系统支撑，且企业资产负债率不高于70%等。

③特色化方面：企业主导产品在全国细分市场占有率达到10%以上，拥有直接面向市场并具有竞争优势的自主品牌。

④创新能力方面：需要满足研发费用、研发机构、知识产权等标准，或满足获得国家科技奖励、进入“创客中国”中小企业创新创业大赛全国50强名单的直通车条件。

⑤产业链配套方面：要求企业位于产业链关键环节，围绕重点产业链实现关键基础技术和产品的产业化应用，发挥“补短板”“锻长板”“填空白”等重要作用。

⑥在主导产品所属领域方面：主导产品原则上属于以下重点领域：从事细分市场属于制造业核心基础零部件、元器件、关键软件、先进基础工艺、关键基础材料和产业技术基础；或符合制造强国战略十大重点产业领域；或属于网络强国建设的信息基础设施、关键核心技术、网络安全、数据安全领域等产品。

认定成功后，针对专精特新中小企业，分层分类制定了专项扶持政策，统筹运用财税、金融、技术、产业、人才、用地、用能等政策工具持续支持优质中小企业发展，提高政策精准性和有效性，同时加大服务力度，维护企业合法权益，不断优化中小企业发展环境。

成都府河电力助力金上一湖北±800kV特高压直流输电工程

近日，成都府河电力在特高压电网工程领域再传捷报，由公司提供的故障录波器成功应用于金上一湖北±800kV特高压直流输电工程，为这一世界级工程提供了坚实的技术支持与保障。

金上一湖北±800kV特高压直流输电工程，作为世界上海拔最高的特高压工程，采用了我国自主研发的特高压直流多端级联新技术。该工程送端分别在西藏昌都和四川甘孜建设了卡麦和帮果两座换流站，受端则在湖北黄石建设了大冶换流站。此工程不仅面临着地域“无人区”、技术“无人区”和施工“无人区”的三重挑战，还需突破国际现有高压输电技术、设备和施工能力的极限。



卡麦±400千伏换流站作为该工程的核心组成部分，承载着极为重大的战略使命。该换流站选址于海拔3720米的高原之上，于2023年10月20日正式拉开建设大幕。

建成后，卡麦换流站每年可将川藏地区近400亿千瓦时的清洁电能输送到华中地区，有力推动西藏深度融入全国能源发展大局，实现川藏清洁能源的大规模开发，加速能源绿色转型的步伐，为服务“双碳”目标注入强大动力。

在金上一湖北±800kV特高压直流输电工程中，成都府河电力肩负起了供应故障录波器这一关键设备的重任。自项目启动以来，公司精心筹备、有序推进，为卡麦换流站等核心站点输送了高品质的故障录波器设备。这些设备以高精度、高可靠性的性能，在工程中发挥了至关重要的作用。故障录波器能够实时记录

电力系统中的故障信息，帮助运维人员迅速定位和解决故障，确保电力系统的稳定运行。这对于工程建成后每年输送近400亿千瓦时的清洁电能，替代燃煤超过1700万吨，减少二氧化碳排放约3400万吨，具有十分重要的意义。

金上一湖北±800kV特高压直流输电工程的成功实施，彰显了成都府河电力在特高压电网工程领域的雄厚实力与重要价值。这一里程碑式的成就，为公司在电网建设中的持续发展奠定了坚实基础，也树立了行业标杆。

远东电缆（宜宾）上榜省级企业技术中心名单

近日，四川省经济和信息化厅公示了 2025年拟认定省级企业技术中心名单。涉及九大行业领域，宜宾共有18家企业上榜，远东电缆（宜宾）有限公司位列其中。

根据此前发布的《四川省企业技术中心认定办法》，认定企业应在行业中具有显著的发展优势和竞争优势，具有较强的技术创新能力、水平和较好的技术创新机制。远东电缆（宜宾）光荣上榜，这一荣誉不仅标志着公司的技术创新实力获得省级权威机构的高度认可，更确立了其作为西南地区线缆产业创新发展标杆范式的核心地位。

汇木新能源：崇州新生产资料市场1.8MW BIPV分布式光伏项目成功并网

近日，由公司全资投建的崇州新生产资料市场1.8MW BIPV分布式光伏项目已成功并网，正式投入运行！本项目核心价值在于采用BIPV（光伏建筑一体化）技术，在持续发电25年的周期内，



同步为业主厂房提供“屋顶防水无忧”长效保障，实现能源升级与建筑防护的双重价值。

- 投资建设：公司自投自建
- 装机规模：1.8MW（光伏组件容量1809.16kWp）
- 技术体系：BIPV光伏建筑一体化系统
- 核心承诺：25年屋顶防水无忧
- 运行模式：自发自用，余电上网

本项目以BIPV技术实现结构性替代传统屋顶，带来根本性升级：

- 结构性防水：组件与屋面合为一体，彻底杜绝渗漏风险
- 25年质量承诺：系统在全发电周期内保障厂房屋顶无需额外维修
- 零追加维护：业主在25年内无需为屋顶维护投入任何成本

1. 经济效益：一举多得，降本创收

- 降低用电成本：年均发电高达155万kWh，所发电量优先自用，直接节省高额的峰值电价，显著摊薄运营成本。

- 创造额外收益：“余电上网”模式，将用不完的绿电卖给国家电网，形成持续稳定的现金流收益。

2. 颠覆性建筑价值：25年防水无忧

- 根本性解决漏水难题：BIPV系统从根源上杜绝了厂房屋顶漏水问题。
- 隔热降耗增效：一体化屋顶有效改善建筑隔热性能，降低空调能耗。
- 资产保值增值：在获得发电收益的同时，实现了建筑本体的升级改造。

3. 环境社会效益：绿色担当，树立标杆

- 节能减排：项目投运后，年均可为社会节约标煤467吨，减少二氧化碳排放1282吨，相当于为地球增添了一片茂密的森林。

•品牌增值：屋顶上整齐壮观的光伏矩阵，已成为公司最亮眼的“绿色名片”，极大提升了企业的社会形象与行业美誉度。

四川杰斯顿电气设备有限公司再获两项实用新型专利

近日，公司科技创新工作再传捷报：由我司自主研发的“一种现场电表抄控装置”与“一种漏电检测装置”两项创新技术，成功获得国家知识产权局颁发的实用新型专利证书。

此次获授的专利，是公司长期专注于智能电能表技术研发的重要成果。两项专利围绕电能表在实际应用中的关键问题，从设备结构、功能集成等方面进行系统优化，形成了具有实用价值的完整解决方案，不仅进一步巩固了公司在智能电能表领域的技术优势，也为电力设备技术的迭代升级注入了强劲动能。

截至目前，公司已累计拥有发明专利2项、实用新型专利23项、软件著作权20项，这些成果充分彰显了公司在技术创新与知识产权积累方面的综合实力。

深圳英飞源技术：获评国家级制造业单项冠军 | 立足电能变换，赋能智慧能源新时代

近日，国家工业和信息化部第九批制造业单项冠军企业公示名单发布。深圳英飞源技术有限公司凭借电动汽车充电模块产品，成功入选国家级“制造业单项冠军”企业。

自成立以来，英飞源始终深耕电能变换领域，以充电模块为核心业务基础，为客户提供全系列的充电、储能产品，及基于各种应用场景的能源解决方案。

截至目前，英飞源充电模块全球累计交付量已突破420万台，产品服务遍及全球100多个国家和地区3500余个客户。

► 行业动态

四川电力现货市场建设方案（征求意见稿）：力争2027年实行分区电价 适时过渡到节点电价

10月31日，四川电力交易中心转发四川省发展和改革委员会 四川省能源局 国家能源局四川监管办公室关于公开征求《四川电力现货规则体系V3.0（征求意见稿）》意见的通知。

《四川电力现货市场建设方案（征求意见稿）》提到，推动新能源全面参与电力市场，完善市场机制设计，促进新能源与其他各类电源公平参与市场竞争；推动分布式发电、独立储能和虚拟电厂等新型经营主体参与交易；支持“电源+储能”作为联合报价主体参与现货市场。

为稳妥推进四川新模式现货市场建设起步，初期采用系统电价机制。根据试运行情况力争2027年实行分区电价，适时过渡到节点电价。

现货市场设置申报和出清限价，下限综合考虑新能源在电力市场外可获得的其他收益等因素确定，上限考虑燃煤火电边际成本、用户尖峰电价水平和市场供需形势等确定，具体由价格主管部门测算并适时调整。

方案还提到批零价格传导，推动电力现货价格向零售用户传导，零售套餐中应约定一定比例电量按现货价格结算。

经营主体参与方式：

（1）省调直调水电、公用燃煤火电、集中式新能源以“报量报价”的方式参与现货市场。

（2）分布式新能源满足“可观、可测、可调、可控”条件的，可以“报量报价”的方式参与现货市场；暂不具备条件的以“不报量不报价”的方式参与现货市场，作为现货市场价格接受者。

(3) 电量全额在省内消纳的网调直调电厂以“报量报价”的方式参与现货市场；电量部分在省内消纳的网调直调电厂以“不报量不报价”的方式参与现货市场，送四川电力曲线由网调根据四川电力供需以及清洁能源消纳需求统筹制定，作为省内现货市场出清边界，现货电量接受现货实时价格。

(4) 独立储能暂以“报量不报价”的方式参与现货市场，在日前申报充放电曲线，实时可申请调整，在满足电网安全、电力供应、清洁能源消纳等各类约束的情况下，以固定出力纳入出清，接受现货市场价格。待条件具备后，逐步过渡到“报量报价”参与现货市场。

(5) 虚拟电厂暂以“报量不报价”的方式参与现货市场，在日前申报发电曲线，实时可申请调整，在满足电网安全、电力供应、清洁能源消纳等各类约束的情况下，以固定出力纳入出清，接受现货市场价格。待条件具备后，逐步过渡到“报量报价”参与现货市场。

(6) 电力用户、售电公司暂以“不报量不报价”的方式参与电力现货市场，作为价格接受者。

现货市场采用“日清月结”的结算模式（不具备分时计量条件的经营主体除外）交易，每日根据市场出清及执行结果进行清分计算，以自然月为周期出具结算依据并开展电费结算。发电侧、用户侧及虚拟电厂以1小时为结算时段，独立储能以15分钟为结算时段。

四川136号文竞价：机制电量规模50.2亿度，竞价上下限0.2~0.4012元/度

11月6日，四川省发展和改革委员会发布关于2025—2026年度增量新能源项目机制电量电价竞价等有关事项的通知（川发改价格〔2025〕537号）。文件明确，主体范围。2025年6月1日—2026年12月31日投产的风电、光伏项目（含集中式

风电、光伏，分布式光伏，分散式风电），组织一批次竞价。其中，跨省跨区直流工程配套新能源项目不参与竞价，自然人户用分布式光伏项目投产后方可参与竞价。

组织分类：按风电、光伏2类分别组织竞价、出清。

机制电量竞价规模：风电项目机制电量竞价规模为8.8亿千瓦时，光伏项目机制电量竞价规模为41.4亿千瓦时。

项目申报电量上限：单个新能源项目申报机制电量规模不高于其发电能力的80%。

竞价上下限：竞价上限为0.4012元/千瓦时，竞价下限为0.2元/千瓦时。

详情如下：

关于2025—2026年度增量新能源项目机制电量电价竞价等有关事项的通知 (川发改价格〔2025〕537号)

各市（州）发展改革委（能源局、办）、电力运行主管部门，国网四川省电力公司，地方电网企业，有关市场主体：

根据《四川省深化新能源上网电价市场化改革实施方案》（川发改价格〔2025〕480号），经研究，决定开展我省2025—2026年新能源机制电量电价竞价工作。现将有关事项通知如下。

一、竞价主体

（一）主体范围。2025年6月1日—2026年12月31日投产的风电、光伏项目（含集中式风电、光伏，分布式光伏，分散式风电），组织一批次竞价。其中，跨省跨区直流工程配套新能源项目不参与竞价，自然人户用分布式光伏项目投产后方可参与竞价。

(二) 组织分类。按风电、光伏2类分别组织竞价、出清。

二、竞价参数

(一) 预计装机规模。预计本次竞价风电项目总装机规模约220万千瓦；光伏项目装机规模约1380万千瓦。

(二) 机制电量竞价规模。风电项目机制电量竞价规模为8.8亿千瓦时，光伏项目机制电量竞价规模为41.4亿千瓦时。

(三) 项目申报电量上限。单个新能源项目申报机制电量规模不高于其发电能力的80%。

(四) 竞价上下限。竞价上限为0.4012元/千瓦时，竞价下限为0.2元/千瓦时。

(五) 执行期限。机制电价执行期限为12年。

三、其他事项

(一) 国网四川省电力公司应于本通知印发之日起两个工作日内发布竞价公告，按规定明确竞价流程和时间安排等具体事项。根据首次竞价工作时限要求，国网四川省电力公司要进一步优化调整相关竞价工作时序，确保本次竞价各环节工作按期顺利完成，并将工作开展情况按日报送省发展改革委、省能源局。

(二) 未尽事宜，按照《四川省增量新能源项目机制电量电价竞价细则》规定执行。

四川省发展和改革委员会

四川省能源局

2025年11月6日

国家能源局发布关于促进新能源集成融合发展的指导意见

11月12日，国家能源局发布关于促进新能源集成融合发展的指导意见，其中提到，推动新能源一体化聚合运营。持续提升新能源发电功率预测精度，积极采用先进构网型技术，推进新能源多品种协同联合优化控制，全面提升新能源可观、可测、可调、可控能力，打造一批系统友好型新能源电站。鼓励新能源与配建储能一体化调用，探索新能源与其他电源在一定条件下实质性联营，整体制定参与市场策略，提升市场竞争力。加强数字化升级改造，在落实电力监控系统安全防护要求的基础上，推进新能源基地各场站集中监控和一体化运维检修，提高运营效能。加快推进虚拟电厂规模化发展，加强分散电力资源的聚合协同。

完善市场交易与认证机制。支持“沙戈荒”、水风光新能源基地以一体化模式参与电力市场交易。推广多年期绿电购电协议，完善新能源与产业集成融合项目参与市场及交易结算机制。积极探索新能源集成融合项目公平参与电能量市场和电力辅助服务市场。推动完善可靠容量补偿机制，探索将符合条件的新能源集成融合项目纳入容量补偿范围。探索推动建立绿色氢氨醇等非电能源载体的认证机制，逐步完善绿色评价标准、认证规则和标识制度。

详情如下：

国家能源局关于促进新能源集成融合发展的指导意见

国能发新能〔2025〕93号

各省（自治区、直辖市）能源局，有关省（自治区、直辖市）及新疆生产建设兵团发展改革委，各派出机构，有关电力企业：

“十四五”以来，在“双碳”战略目标引领下，我国新能源行业实现跨越式发展，新能源装机规模历史性超过火电，迈入发展新阶段。与此同时，随着

新能源规模越来越大、电量占比越来越高，系统消纳压力持续加大，国土空间等要素保障难度日益增加，迫切需要转变新能源开发、建设和运行模式，实现集成融合发展。现就促进新能源集成融合发展，提出如下意见。

一、总体要求

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，完整、准确、全面贯彻新发展理念，深入落实能源安全新战略。坚持系统融合、一体开发，统筹推进新能源大规模开发和高水平消纳，强化多能源品种一体化开发，提升供应可靠性和系统稳定性；坚持技术创新、产业协同，加快前沿技术产业化应用，推动新能源与产业协同优化升级，拓宽新能源与产业耦合发展新空间；坚持场景拓维、多元利用，扩展新能源非电应用，培育形成新能源生产消费新模式新业态，提升新能源发展自主性，增强新能源市场竞争力，打造新能源发展升级版。

到2030年，集成融合发展成为新能源发展的重要方式，新能源可靠替代水平明显增强，市场竞争力显著提升，有力支撑经济社会发展全面绿色转型，为加快中国式现代化建设提供更加安全可靠的绿色能源保障。

二、加快推动新能源多维度一体化开发

（一）提升新能源多品种互补开发水平。优化“沙戈荒”新能源基地电源结构和储能配置比例，因地制宜建设光热发电等调节性电源，合理控制新建基地煤电装机需求，鼓励以熔盐储热耦合调峰、就地制绿氨掺烧等方式，提高新能源与煤电深度协同水平，提升基地绿电电量占比；支持有条件地区充分发挥光热、抽水蓄能和新型储能等的支撑调节作用，探索打造100%新能源基地。发挥水电转动惯量大、启停快速和调节精准特性，积极推进主要流域水风光一体化开发。探索建设以抽水蓄能、新型储能等为调节电源，带动周边风光大规模

高质量开发的新型水风光一体化基地。结合地区资源禀赋条件和系统调节支撑需求，推进省内集中式新能源项目风光气储等互补开发。

（二）强化新能源开发空间集约复合利用。加强“沙戈荒”、水风光等新能源大基地集约化选址，引导各类集中式新能源项目开展风光同场建设，实现场区空间、输变电设施、调节能力等集约共用。有序推动风电、光伏发电项目改造升级，提升土地利用效率。鼓励矿区依托闲置土地、塌陷区等资源，发展光伏、风电等新能源。推进海上风电集群化开发，集约化布置送出海缆廊道和登陆点，鼓励共享送出通道。探索推动海洋能源开发利用与各类海洋活动共用基础设施，提升海域空间立体开发利用效率和效益。

（三）推进分布式新能源多领域融合开发。推进交通能源融合发展，鼓励在高速公路服务区、公路边坡及站场、铁路站场、机场、港口等交通场所建设新能源与周边用能一体化设施，积极应用柔性汇集接入、智能微电网、车网互动等技术，提升就地开发利用比例，推动新能源重卡规模化应用及配套补能基础设施建设，鼓励光储充换一体化开发。推进建筑光伏一体化发展，推动光伏系统与建筑同步规划设计、同步施工，推进建筑低碳用能和清洁供热，建设“光储直柔”新型建筑。深化推进农村能源革命，在严格落实用地政策的前提下，依托新模式新业态整合农村分散式风电、分布式光伏、水能等资源，提升乡村电力自主、可靠供应能力，促进农村地区新能源就地就近消纳利用。支持在海岛等地区推动海洋能多能互补发展，提升海洋能消纳保障服务能力。

（四）推动新能源一体化聚合运营。持续提升新能源发电功率预测精度，积极采用先进构网型技术，推进新能源多品种协同联合优化控制，全面提升新能源可观、可测、可调、可控能力，打造一批系统友好型新能源电站。鼓励新能源与配建储能一体化调用，探索新能源与其他电源在一定条件下实质性联营，

整体制定参与市场策略，提升市场竞争力。加强数字化升级改造，在落实电力监控系统安全防护要求的基础上，推进新能源基地各场站集中监控和一体化运维检修，提高运营效能。加快推进虚拟电厂规模化发展，加强分散电力资源的聚合协同。

三、大力推动新能源与多产业协同发展

（五）加快推动新能源产业链“以绿制（造）绿”。在新能源资源富集地区，提升新能源装备制造绿电应用水平与空间集聚效能，打造更具竞争力的新能源制造基地，加强上下游产业链协同创新，探索构建集成融合式新能源产业体系。推进全链条绿色制造，推动新能源原材料开采加工、关键零部件制造及产品生产流程的绿色化改造。支持新能源为主的产业园区应用绿电直连、智能微电网（源网荷储一体化）、新能源接入增量配电网等新业态以及绿证绿电交易等形式，构建多能互补、高度自给的低碳零碳园区，推动产业园区减污降碳协同增效，实现更高比例“以绿制（造）绿”。

（六）统筹推进新能源与传统产业协同优化升级。积极引导高载能产业向新能源资源富集、资源环境可承载地区转移，以新能源资源引导重大生产力、重大基础设施布局优化，实现“西电西用”就地消纳。引导石油石化、化工、钢铁、有色金属等重点产业，立足地区资源禀赋和产业基础，通过生产流程优化、自备电厂改造升级及科学配置储能设施等，系统提升负荷调节能力，协同实现用能成本降低和新能源高效消纳。鼓励其他传统产业开展产品绿色设计与生产工艺柔性化改造，协同降低产品全生命周期碳足迹，增强绿色竞争力。通过新能源与传统产业的布局优化和协同运行，构建与新能源特性相匹配的新型产业用能体系。

（七）积极推动新能源与新兴产业融合互促发展。结合“东数西算”工程建设，统筹算力设施绿电需求和新能源资源禀赋，推动新能源基地与算力设施协同规划，探索依托海上风电基地就近建设算力设施。分类挖掘算力负荷时空可调节潜力，促进电力、算力双网融合运行，为加快构建全国一体化算力网提供绿色电力支撑。在新能源资源富集且制造业基础扎实地区，推动新材料、高端装备制造、节能环保等新兴产业与新能源协同布局、集群发展，加速形成“以新促新”产业新生态。

四、积极推动新能源多元化非电利用

（八）着力提升风光氢储协同发展水平。加强电制氢宽范围快速动态运行、多电解槽联合控制等关键技术攻关，提升电解槽技术性能，提高电解水制氢调节范围、响应速度和精度，更好适应新能源波动特性。优化风光配比，合理配置储电、储氢设施，研发新能源发电与制氢储氢设施、用氢负荷的一体化自适应自调节系统，提升风光氢储一体化协同优化控制水平和自平衡能力。推动新能源弱并网、离网制氢模式发展。

（九）稳步建设绿色氢氨醇（氢基能源）综合产业基地。支持各地结合绿色发展需求和资源条件，规划建设绿色氢氨醇、可持续航空燃料等氢基能源产业。重点在风光开发潜力大、生物质和水资源丰富的地区，规划布局可再生能源制氢氨醇综合产业基地。统筹供需两侧，科学规划输运管道、加注及转运港口等基础设施，有序推动跨省区输运体系建设。支持“沙戈荒”、水风光大基地开展绿色氢氨醇规模化制备，推动在煤化工、冶金等重点领域应用，促进产业耦合发展。鼓励沿海地区探索海上风电制氢氨醇技术，发展航运绿色燃料加注。

（十）有序推动新能源供热供暖应用。鼓励在纺织、医药、造纸、食品加工等用热（冷）需求旺盛的产业园区，通过可再生能源电力供热、热泵供热（制冷）、光伏光热一体化等方式，打造以新能源为主体的多能耦合综合供能站。摸清新能源供暖资源潜力，科学布局地热能供暖，加强地热能梯级利用，因地制宜发展绿电直连等直接使用绿电的供暖模式，积极探索地热能、风光、生物质及传统化石能源多热源互补高效利用，推动新能源供暖与既有供暖系统有机融合。发挥热力系统灵活调节优势，推动新能源与热力系统联合优化调度运行，探索新能源供暖与岩土、水体等长周期储热技术耦合应用。

五、强化组织保障

（十一）积极有序组织项目建设。国家能源局优先支持新能源渗透率较高地区开展新能源集成融合项目建设。各省级能源主管部门要在项目组织和建设过程中加强统筹协调和要素保障，在新能源项目开发建设方案中合理安排项目规模，增强跨部门合作，形成工作合力，及时跟踪监测项目建设运行情况。国家能源局派出机构和地方能源主管部门按照职责分工，加强项目接入、涉网安全等监管。国家能源局将总结和推广典型项目先进经验。

（十二）优化项目投资开发管理。优化新能源集成融合项目核准（备案）、电网接入、电力业务许可证办理等相关流程，鼓励实现项目整体一站式办理相关手续。鼓励地方结合实际研究新能源与产业集成融合项目的多方合作机制。研究通过地方政府专项债对符合条件的新能源集成融合项目予以支持。

（十三）优化电力调度机制。在确保电网安全稳定的前提下，推动“沙戈荒”、水风光、海上新能源基地等协同优化调度，积极推动通过虚拟电厂等模式实现分布式资源的聚合调控，鼓励新能源与产业集成融合项目提升源网荷储

多要素协同水平和自平衡能力。细化完善各类项目并网调度技术标准、运行规则和考核细则，明确各要素调控关系和权责范围。

（十四）完善市场交易与认证机制。支持“沙戈荒”、水风光新能源基地以一体化模式参与电力市场交易。推广多年期绿电购电协议，完善新能源与产业集成融合项目参与市场及交易结算机制。积极探索新能源集成融合项目公平参与电能量市场和电力辅助服务市场。推动完善可靠容量补偿机制，探索将符合条件的新能源集成融合项目纳入容量补偿范围。探索推动建立绿色氢氨醇等非电能源载体的认证机制，逐步完善绿色评价标准、认证规则和标识制度。

➤ 近期安排

一、重庆电力高等专科学校来协会交流

为加强校企合作与联系，重庆电力高等专科学校电气工程学校一行走进协会理事单位四川省启明电力工程有限公司调研交流。

时间安排：11月18日

二、参加成都市关心下一代基金会第三届理事会

参加成都市关心下一代基金会第三届理事会换届选举工作。

时间安排：11月18日

三、走访会员

根据计划安排，走访会员，了解会员需求。

时间安排：11月下旬-12月上旬

自贡高压电器厂

自贡高压电器厂，始建于1975年，属集体校办企业，2004年为响应国家号召成功改制为民营企业，注册资金10011.8万元，年产量约三万套，产值约9000万元。是原机械工业部、电力工业局定点生产高低压成套电力设备的厂家之一，全国城乡农电网建设与改造推荐企业，国家经贸委推荐企业，现为一家于研发、生产、销售高低压电力设备于一体的综合企业。致力把光明输送到祖国的大江南北和世界各地。企业座落于享有“盐之都、龙之乡、灯之城、食之府”的美丽人文和谐自贡，地处川南交汇中心，交通便利。企业率先通过ISO9001国际质量认证企业、国家3C强制认证和CQC自愿认证，资质齐全企业本着“质量第一、用户至上”的宗旨。以安全可靠的产品、以优惠的价格、以优质的服务多年来一直获得用户的好评。

四川中天城投建设工程有限公司

四川中天城投建设工程有限公司成立于 2014 年 7 月，是一家具有独立承建各型项目工程的综合建安企业。公司注册地址为成都市武侯区一环路西一段 130 号 1 栋 3 层 325 号，注册资金1800 万元人民币。建立了科学、全面的管理体系，专业结构合理，管理能力雄厚。

公司拥有全面的施工资质体系，具备建筑工程施工总承包一级、水利水电工程施工总承包二级；电力工程施工总承包二级；公路工程施工总承包二级；石油化工工程施工总承包二级；机电工程施工总承包二级；市政公用工程施工总承包二级；输变电工程专业承包二级；公路路基工程专业承包二级；公路路面工程专业承包二级；地基基础工程专业承包一级；起重设备安装工程专业承包一级；防水防腐保温工程专业承包一级；古建筑工程专业承包一级；建筑装

修装饰工程专业承包一级；环保工程专业承包二级；钢结构工程专业承包二级；城市及道路照明工程专业承包二级；公路交通工程(公路安全设施)专业承包二级；施工劳务不分等级。并通过质量管理体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系“三位一体”认证证书，水利信用等级 AAA，承装、承修、承试二级资质。公司汇聚了一支专业的精英团队，现有职工一百余人，其中包括一级注册建造师 14 人、一级注册造价工程师 5 人、二级注册建造师 29 人、高级工程师 8 人、中级工程师 25 人。