

工作简报

2026年第5期
总第72期

Association Of Chengdu Power Industry

2026年5月29日



成都电力行业协会

行协资讯 一手掌握



协会成功举办“十五五”超大城市配电网高质量发展技术创新大会

Contents/目录

□协会动态

- ✧ 1、四川省司法厅领导莅临成都市电力行业人民调解委员会调研指导工作
- ✧ 2、协会成功举办“十五五”超大城市新型配电系统涉网侧高质量发展技术创新大会
- ✧ 3、协会参加第二十三届中国国际电力产业博览会暨绿色能源装备博览会
- ✧ 4、协会赴西部高技能人才培养总部参观交流
- ✧ 5、成都市社会化电力从业人员民用电力设施运维专业培训顺利举办
- ✧ 6、协会参加第二届“青城论道”暨零碳中国行四川生态伙伴大会
- ✧ 7、走访四川华锐智呈新能源科技发展有限公司

□会员信息

- ✧ 1、成都供电公司：姚建东“四不两直”督导高新南220千伏变电站新建工程
- ✧ 2、标杆电气集团参与起草的四项团体标准正式颁布
- ✧ 3、金杯电工荣登2026年度中国线缆行业品牌前二十强，塔牌电缆斩获“知名品牌”
- ✧ 4、四川众达建设工程有限公司斩获两项重要电力维保及试验项目
- ✧ 5、暖流汇聚石泉村，爱心点亮心中梦——成都府河电力参加“励志少年”奖励活动
- ✧ 6、工百利超（特）高压断路器状态监测产品在某±800kV换流站应用落地
- ✧ 7、汇木新能源：四川鼎竹精酿啤酒厂0.8MW 分布式光伏项目成功并网
- ✧ 8、宜宾远东电缆、宜宾远东铜箔双双拟被认定为2026年度四川省先进级智能工厂

□行业动态

- ✧ 1、国家发改委：《电力建设工程施工安全监督管理办法》（公开征求意见稿）征求意见
- ✧ 2、四川省发展和改革委员会发布《四川省有序推动绿电直连发展实施细则（试行）》

□近期安排

- ✧ 1、成都市“十五五”超大城市新型电力系统民生及公共服务领域用电高质量发展暨成都电力行业协会换届大会
- ✧ 2、组织会员单位前往成都天府国际生物城分布式能源站进行参观交流
- ✧ 3、考察交流

□会员风采

- ✧ 1、四川省建筑科学研究院有限公司
- ✧ 2、成都电通能源有限公司
- ✧ 3、四川放心电力工程有限公司
- ✧ 4、武强和平铝业贸易有限公司

► 协会动态

四川省司法厅领导莅临成都市电力行业人民调解委员会调研指导工作

在成都电调委成立运营一周年之际，5月22日，四川省司法厅人民参与和促进法治处处长谢德江莅临成都市电力行业人民调解委员会（以下简称“成都电调委”），调研成都电调委运行管理、纠纷化解及普法宣传等工作。国网四川省电力公司、国网成都供电公司、成都电力行业协会相关负责人陪同调研并座谈交流。



调研现场，谢德江处长实地察看成都电调委调解室及规范化建设展示区，详细查阅调解台账、案卷档案、制度汇编等资料，认真听取成都电调委关于队伍建设、运行机制、纠纷调处成效的汇报，全面了解成都电调委

自成立以来在推动涉电矛盾源头化解、优化电力营商环境等方面的实践成果。

座谈交流中，相关负责人汇报了成都电调委运行以来的工作成效，重点介绍了通过“普法宣传+矛盾排查+专业调解”一体化模式，将大量涉电纠纷化解在基层，有效减少涉电诉讼、助力电网建设顺利推进的工作实践。国网四川省电力公司、国网成都供电公司相关人员围绕成都电调委“三个体系”、“三大功能”作补充发言。

谢德江处长对成都电调委的工作给予充分肯定。就下一步工作，他表示，司法机关和电网企业可以强化政企合作，推动成都电调委功能价值持续提升。

一是协同开展调解实务课题研究，推广电力行业纠纷调解典型案例。二是促进调解机构规范运营和队伍建设，打造社工系统基层名师工作室，司法系统个人品牌工作室。三是突出党建引领争创电力调解明星品牌，打造电力行业依法合规基层治理的新时代枫桥经验实践典范。



成都电调委将以此次调研为契机，进一步加强规范化建设，不断提升涉电纠纷化解质效，以更实举措服务电力行业发展、保障群众合法权益、助力成都法治城市建设。

协会成功举办“十五五”超大城市新型配电系统涉网侧高质量发展技术创新大会

为深入贯彻国家能源发展战略要求，精准对接“十五五”能源电力发展规划总体要求，加速企业关键技术数智化转型，推动超大城市新型电力系统配电网高质量发展，5月28日，依托第二十三届中国国际电力产业博览会暨绿色能源装备博览会，成都电力行业协会同期举办“十五五”超大城市新型配电系统涉网侧高质量发展技术创新大会，吸引了省内外电网企业、科研院所、能源科技单位的200余名行业专家及企业代表参会。贵州省电力商会、广州市电力行业协会来蓉，与我协会友好交流，并参加本次活动。



协会理事长单位国网成都供电公司副总经理、四川省电机工程学会城市供用电专业委员会主任闵锐出席大会并致辞。结合超大城市供用电发展现状与“十五五”能源转型核心趋势，他深刻阐述了新型配电系统涉网侧技术创新的重要战略意义。

他指出，技术立企，创新强网。配电网高质量发展，核心在技术，关键在创新，根基在协同。一是坚持创新驱动，共攻关键核心技术；二是深化数智赋能，共建现代智慧配网；三是推动绿色转型，共促源网荷储协同；四是强化协同融合，共筑产业发展生态。作为成都地区核心供电企业，国网成都供电公司 will 全力打造与超大城市地位相匹配、与新型电力系统要求相适应的世界一流配电网。

会上，来自四川电科院、清华四川能源互联网研究院、四川大学、西南交通大学、山东理工大学的5位行业权威专家学者和来自国网成都供电公司、特锐德川开电气有限公司、四川航电微能源有限公司、广州蔚景科技有限公司的5位企业技术、研发带头人作精彩演讲，



围绕配电网智能化升级改造、涉网设备安全管控、源网荷储协同调控等多重领域展开深度解读，分享超大城市配电系统建设先进经验、创新技术成果与

落地应用案例，全方位展示当前新型配电系统涉网侧技术发展的最新成果与未来趋势，为行业企业技术迭代、产业升级提供了极具实操性的思路与方案。

本次大会以“数智赋能‘十五五’，技术引领电网升级”为主题，紧扣国家能源战略，贴合成都超大城市发展需求，搭建了专业化的技术交流平台，有效促进了超大城市新型配电系统涉网侧技术交流与思想碰撞，为成都建设践行新发展理念의公园城市示范区注入强劲“电动力”！

协会参加第二十三届中国国际电力产业博览会暨绿色能源装备博览会

5月28日上午，第二十三届中国国际电力产业博览会暨绿色能源装备博览会在成都世纪城新国际会展中心隆重开幕。来自全国各省市能源电力行业的企业负责人、行业专家、参展商代表及新闻媒体共计500多人出席开幕式，成都电力行业协会秘书长朱葵受邀参加。



本届展会以“数智赋能新型电力·源网荷储协同创新”为主题，汇聚300余家国内外知名企业参展。协会会员单位四川航电微能源有限公司、远程电缆股份有限公司、四川众信通用电能股

份有限公司、重庆市谐波检验检测有限公司参加本届博览会，携核心产品、创新技术与定制化行业解决方案重磅亮相，结合数智电力、绿色储能、电能质量

检测、新型电缆设备、微能源利用等行业热点，全方位展示企业技术研发成果与产业化应用优势。

本届展会聚焦新型电力系统和新型能源体系相关产业发展成果，设立新型输配电系统建设、智能电网数智化改造、国际储能设备技术、国际充电桩及换电站等多个主题展区。协会会员企业积极响应、广泛参与，大家借此机会前往观摩与学习，反响良好。

协会赴西部高技能人才培育总部参观交流

5月13日，协会理事长、国网成都供电公司总经理姚建东，秘书长朱葵等领导一行赴西部高技能人才培育总部参观交流。此次参观交流旨在借鉴“引、育、用、留、评”全周期培育模式，推进全市社会化电力从业人员大培训、大比武、大提升，赋能电力行业“十五五”高质量发展。当前，用户侧涉网安全管理的重要性日益凸显，社会化电力从业人员的技术技能水平亟待提升。西高总部依托规模化培育优势，创建全省首个数字化技能人才市场，打造从人才培育、评价到供需对接的全生态服务体系，为新质生产力发展夯实人才保障根基。姚建东一行先后来到四川技能人才大厦、天府数智孵化园、智能制造产业链集成中心和共享实训中心等功能区，体验“刷脸求职”等数字化就业服务场景，实地了解实训技术研发“产培评就”一体化培育体系。

姚建东谈到，电力行业的新业务、新场景不断涌现，人才端与需求端亟待精准适配。其中，用户侧电气运维水平关乎设备运行安全与用电可靠，要以社会化电力从业人员的技术技能提升为牵引，加强系统培训、过程跟踪、资质认证和项目接单全链条管理。

成都市社会化电力从业人员民用电力设施运维专业培训顺利举办



为切实提升社会化电力从业人员专业技能与安全意识，提高民用电力设施运维质量与效率，推动成都市新型电力系统在配用电侧的高质量发展，从而为成都全面建设践行新发展理念的公园

城市示范区筑牢电力安全基石，5月15日，由成都电力行业协会主办，特锐德川开电气承办的成都市社会化电力从业人员民用电力设施运维专业培训在特锐德川开电气举办。本次培训吸引了来自成都市各电力企业的62名代表参加。

成都电力行业协会秘书长朱葵发表致辞，指出在国家“十五五”能源规划明确建设新型能源体系的背景下，成都作为公园城市，其民用电力设施运维工作责任重大，关乎千家万户的用电安全与城市平稳运行。当前行业仍面临从业人员技能不足、安全意识薄弱、运维流程不够规范等挑战，成都电力行业协会为此策划了“大培训、大比武、大提升”系列活动，持续为行业人才成长搭建平台。他勉励学员珍惜机会、学以致用，共同守护城市用电安全，并预祝本次培训班圆满成功。



特锐德川开电气党委

书记、副董事长邢志刚代表公司致欢迎辞，向莅临现场的嘉宾与参训学员表示热烈欢迎，并对成都电力行业协会及各相关单位的长期支持致以诚挚感谢。他指出，电力系统是城市运行的“血液”与“神经”，民用电力设施的运维质量直接关乎供电可靠性与市民体验。在能源转型与数字化背景下，提升从业人员专业技能与安全意识至关重要。作为本次培训的承办方，特锐德川开电气将全力做好保障服务，并以此次培训为契机，与行业同仁深化交流合作，共同推动运维工作的标准化、智能化发展，为成都市配用电侧的高质量发展贡献力量。

本次培训内容充实，形式多样。全体学员实地参观了特锐德川开电气智慧工厂，切身感受输配电装备制造领军企业在数字化、智能化技术赋能下的蓬勃活力，并通过中国新能源生态科技馆六大主题展厅，了解了特锐德川开电气在新型电力系统和“源网荷储一体化”等领域的战略布局。馆内沉浸式的5D能量魔方体验，则让学员们身临其境地感受了未来能源城市的科技生活。学员们对智能电网设备制造流程、技术前沿及未来能源图景有了更直观和深刻的认识，拓宽了行业视野。

随后的专业培训环节，协会特邀四川省技术能手刘翔宇担任授课讲师，围绕电工基础知识、低压电气设备、配电网面临的问题及展望三大模块进行了系统讲授。课程紧密结合民用电力设施运维实际场景，内容深入浅出，既有扎实的理论复盘，又涵盖了丰富的实际案例分析。学员们听课专注，现场学习氛围浓厚。

协会参加第二届“青城论道”暨零碳中国行四川生态伙伴大会

5月8日，由中国财富传媒集团、四川省县域经济学会、协会会员单位中自科技股份有限公司共同主办的第二届“青城论道”暨零碳中国行四川生态伙伴

大会在成都隆重召开。大会聚焦零碳园区建设、光储技术创新与新能源跨境出海三大方向，设置了1场主论坛与2场专题分论坛。政府领导、行业专家、上市公司、能源投资机构及产业链龙头企业等300余位嘉宾代表齐聚现场、共赴盛会。协会秘书长朱葵受邀参加。

大会汇聚了行业顶尖智慧。四川省县域经济学会会长唐利民在致辞中强调，



要紧跟国家能源战略，通过推广储能及低碳技术下沉县域，扎实推进产业园区低碳转型，并提议搭建零碳技术与绿色金融常态化供需对接平台。中国财富传媒集团董事赵怀志则表示，

将致力于构建国家级零碳产业调研与资源协同枢纽，诚邀各界加入“零碳中国行·生态共建计划”。

四川省政协常委、四川省总商会副会长、中自科技董事长陈启章表示：

“作为科创板上市公司，中自科技深耕材料领域二十余年，从承担国家重点研发计划，到获评国家制造业单项冠军，实现了从跟跑、并跑到细分赛道领跑的全过程。通过与天津大学、电子科大等高校的深度合作，中自科技加速布局储能/储能+赛道。公司业务已覆盖‘源、网、荷、储’技术研发与项目投资，光储发电机和系统等产品线 and 解决方案也相继落地，智慧综合能源管理平台初具规模，海内外市场加速布局，已形成一批‘绿色低碳’样板项目。通过此次大会，公司期望携手全国生态伙伴，助力绿色低碳产业发展。”

大会期间，一系列重磅计划与解决方案的发布引人注目。中自科技正式发布了“中自智慧能源解决方案”，并联合多家机构启动了“2026光储生态伙伴计划+金融合作伙伴”计划，标志着零碳产业在技术落地与金融支持方面迈出了坚实一步。同时，“零碳中国行·生态共建计划”的启动，将进一步整合跨领域资源，构建开放协同的产业生态。

在下午的分论坛环节，来自中国电力企业联合会、爱旭股份及中自科技的专家学者，分别围绕电力服务零碳园区、光储协同技术及海外市场实战经验进行了深度分享。圆桌对话则针对零碳园区落地的成本控制、运营模式及市场化路径展开了务实探讨。

走访四川华锐智呈新能源科技发展有限公司

5月20日，成都电力行业协会秘书长朱葵携会员单位四川省科威电工有限责任公司（以下简称“科威电工”）一行，赴四川华锐智呈新能源科技发展有限公司（以下简称“华锐智呈”）开展AI智能体技术应用专题交流。三方围绕人工智能技术在企业管理及生产制造场景中的落地应用展开深入探讨。

朱葵首先介绍协会的核心工作内容与服务职能。结合办公实际需求，重点咨询AI智能体在数据收集、信息筛选方面的技术能力与应用方案，关注AI技术如何高效整合行业数据、精准筛选关键信息，实现数据驱动的精细化管理。



科威电工董事长李鹏介绍了企业发展概况与核心业务。结合行业发展趋势，他表示，作为一家传统电工制造企业，希望通过引入AI智能体，助力企业在生产管理、流程优化等方面实现突破。

华锐智呈团队现场演示了自主研发的AI智能体系统。该系统已在招采、销售、法务、财务、人力资源等多个职能模块中实现应用，拥有智能化流程处理、文档自动审阅、数据分析与决策辅助等能力，提升了企业运营效率。

此次交流搭建了传统制造企业与新能源数智化企业的沟通桥梁，为传统企业转型升级提供了有益参考，也进一步明确了AI智能体在电力及相关行业中的实际应用价值。与会各方一致认为，后续可围绕具体业务场景开展试点合作，推动技术成果加快落地。

➤ 会员信息

成都供电公司：姚建东“四不两直”督导高新南220千伏变电站新建工程

5月24日，国网成都供电公司总经理姚建东以“四不两直”方式到高新南220千伏变电站新建工程督导，强调要强化现场安全管控，高效推进迎峰度夏重点工程。

当前，公司已进入备战迎峰度夏的关键阶段，市委常委会、市能源建设会等均就保障重点项目落地开展专题研究、作出要求。高新南220千伏变电站新建工程位于高新区大源西片区，是今年迎峰度夏前投运的6个220千伏变电站之一，投运后将缓解220千伏铜牌站的供电压力、优化该片区电网结构。随着该工程建设进入土建收尾消缺阶段，现场多项工序同时开展，施工面广、作业人员多，

交叉作业风险上升。结合发改委2026年41号令要求，需落实风“险隐患排查整治，进一步夯实安全基础。

在现场，姚建东详细了解了工程建设安排、堵点难点、运检提前介入验收及现场管控措施落实情况，并对现场人员高要严守安全生产底线，从严从细抓实风险隐患排查整治，强化风险管控效开展电气设备安装调试表示肯定。他强调压实各级安全责任。二要完善政企沟通机制，聚焦通道建设、施工用水等建设中的重难卡点，强化多方协作，凝聚攻坚合力。

标杆电气集团参与起草的四项团体标准正式颁布

近日，浙江省电气行业协会正式发布四项重磅团体标准。标杆电气集团凭借深厚的技术积累与广泛的行业影响力，成功成为该四项团体标准的起草单位。具体信息如下：

《储能一体预制舱》（标准号：T/ZJEA 0022-2026）；

《智能高压开关柜》（标准号：T/ZJEA 0017-2026）；

《光伏并网计量箱》（标准号：T/ZJEA 0016-2025）；

《节能环保型箱式变电站》（标准号：T/ZJEA 0015-2026）。

四项标准全面覆盖储能、智能高压、光伏并网、节能环保箱变四大技术领域，深度契合源网荷储新型电力系统、新能源及智能电网发展方向。标准为相关产品的设计、制造、检测与安全运行提供了科学的技术依据，有效填补了细分领域标准空白。

作为国家级高新技术企业、四川省“专精特新”中小企业，标杆电气集团长期专注于光储充预制舱、石油石化撬装电力设备、地埋式箱变、高低压配电设备及智能母线系统的研发、制造与销售。公司在成都、资阳设有两大研发制造基地，目前已获得50多项专利与软件著作权，产品通过权威型式试验及CQC认

证，是国家电网、中国石油、中国电建、中国能建等大型国央企采购平台的入库供应商，技术实力与品质管控受到市场广泛认可。

在标准编制过程中，标杆电气集团深度参与了条款研讨、技术验证与文本审定，将多年工程实践与研发创新转化为标准条文。尤其在结构强度、防护等级、防火防水、防腐防盐雾、电磁屏蔽、抗震减震、节能环保及智能控制等关键指标上提出了卓有建树的建议，促进了团体标准兼具先进性、实用性与安全性，助力行业向规范化、高端化、绿色化迈进。

金杯电工荣登2026年度中国线缆行业品牌前二十强，塔牌电缆斩获“知名品牌”

5月13日，正值“十五五”开局之年，以“高端化、智能化、绿色化”为主题的中国线缆行业高质量发展大会暨中国线缆网第二次会员大会在山东济南隆重举行。在大会最受瞩目的2026年度中国线缆行业品牌榜单发布环节，金杯电工股份有限公司凭借卓越实力强势入选“中国线缆行业品牌前二十强”，金杯电工（成都）有限公司亦成功摘得“中国线缆行业知名品牌”荣誉称号，双喜临门。

四川众达建设工程有限公司斩获两项重要电力维保及试验项目



近日，四川众达建设工程有限公司凭借卓越的技术实力、专业的服务方案以及良好的市场口碑，在激烈的市场竞争中脱颖而出，成功中标两大重要

项目！

中标项目一：四川龙蟒磷化工有限公司10kV电气设备2026年年度预防性试验项目

中标项目二：成都兴原再生资源股份有限公司2026-2028年10kV高压供电系统维保项目

未来，公司将继续发挥在电力技术服务领域的专业优势，不断精进技术水平，提升服务质量，以更优质的电力解决方案回馈每一位客户的信赖，为区域企业的安全生产保驾护航，共创互利共赢的美好未来！

暖流汇聚石泉村，爱心点亮心中梦——成都府河电力参加“励志少年”奖励活动

5月15日，一场温情的帮扶活动在简阳市石泉村温暖开启。在成都市政府研究室的带领下，成都府河电力携手天府艺创与乐多连锁，共同参加“2026年度‘励志少年’奖励活动”。

成都府河电力党支部书记王淼作为公司代表，先后前往江源永宁学校与简阳市江源学校。活动现场没有繁复的流程，只有真挚的笑脸与暖心的鼓励。王淼代表公司向11位品学兼优的“励志少年”颁发了奖励。

据了解，本次选拔出的11位“励志少年”。有的因父母长期在外务工，常年与爷爷奶奶相依为命；有的因家人身体抱恙，早早扛起了家庭的重担；还有的孩子虽



然面临自身身体条件的挑战，但却从未向困难低头。他们自立自强、刻苦学习，在逆境中绽放出坚韧的力量。此次奖励活动，不仅是对他们拥有“好身心、好品行、好本领”的肯定，更是希望通过以他们为榜样，带动更多乡村学子向阳生长、奋发向上。

一直以来，成都府河电力始终将企业的社会责任与下一代的成长紧紧相连。公司董事长兼总经理赵小凤多次强调，关心关爱留守儿童、支持乡村发展是企业义不容辞的责任。未来，成都府河电力将继续在公益帮扶的道路上坚定前行，用实际行动为孩子们梦想保驾护航。

工百利超（特）高压断路器状态监测产品在某±800kV换流站应用落地

±800kV换流站是特高压直流输电系统的核心节点，是国家“西电东送”战略和新型电力系统建设中的关键枢纽，承担着远距离大容量电能传输转换重任，直接关系到全网电力安全。断路器作为站内重要高压设备，如出现故障将威胁电网安全，传统检修难以排查隐患，对其实施实时状态监测至关重要。



针对该换流站运维需求，成都工百利依托20+载电力智能运维技术积淀，推动超（特）高压断路器状态监测产品落地。产品采集断路器每相分合闸线圈电流、储能电机电流、负荷电流、声纹

振动等数据，开展智能分析并强化异常监测告警，实现设备全方位运行管控，提供精准运维支撑。

汇木新能源：四川鼎竹精酿啤酒厂0.8MW 分布式光伏项目成功并网

近日，由汇木新能源投资建设的四川鼎竹精酿啤酒厂0.8MW屋顶分布式光伏项目顺利实现并网发电。这标志着汇木新能源在工业绿色能源应用领域再添一座标杆工程，也为鼎竹精酿啤酒厂开启了降本增效、低碳转型的绿色发展新篇。

1. 核心亮点

- 汇木自投自建，鼎竹精酿光伏项目顺利并网
- 装机0.8MW，年均发电67万kWh，直降企业能源成本
- 年均节标煤204吨、减碳559吨，酿造绿色品质
- 汇木“零投入”模式，助力企业轻松实现低碳转型

2. 项目价值

- 降本增效：年均发电67万kWh替代传统用电，企业零前期投入，新增稳定收益

- 绿色减排：减少标煤消耗及污染物排放，打造“绿色酿造”标签，提升产品竞争力

- 资产增值：盘活闲置屋顶，光伏板隔热降耗、延长屋顶寿命，保障生产用电稳定

- ESG赋能：量化减排数据支撑企业ESG报告，彰显社会责任，契合市场绿色需求

汇木新能源始终秉持“诚信为本，合作共赢”的发展原则，致力于推动工业领域绿色转型，为“双碳”目标贡献汇木力量。此次与鼎竹精酿的合作，是光伏与食品饮料行业深度融合的又一成功典范，为更多酿造企业提供了可复制、可推广的绿色发展路径。

宜宾远东电缆、宜宾远东铜箔双双拟被认定为2026年度四川省先进级智能工厂

2026年四川省先进智能工厂拟认定名单		
序号	企业名称	工厂名称
64	四川普瑞斯生物科技有限公司	普瑞斯C2M医疗器械智能工厂
65	宜宾远东铜箔有限公司	高精度超薄锂电铜箔智能工厂
66	宜宾远东电缆有限公司	电缆智能制造工厂
67	四川南溪徽记食品有限公司	南溪徽记豆品智控智能工厂建设项目
68	耀华(宜宾)玻璃有限公司	基于工业互联网数据分析的浮法玻璃智能工厂

5月26日，四川省经济和信息化厅正式发布2026年度四川省先进级智能工厂拟认定公示，全省共256家工厂入围，宜宾远东电缆有限公司、宜宾

远东铜箔有限公司双双上榜，标志着远东在川两大制造基地智能制造水平获省级权威认可，数智化转型再迈关键一步。

根据《四川省人工智能赋能新型工业化三年行动方案（2025—2027 年）》，四川智能工厂构建基础级、先进级、卓越级、领航级四级梯度培育体系，实行逐级迭代、分层扶持，本次先进级认定系从基础级升级而来，重点考核数字化集成、智能装备部署、数据互通共享、生产经营协同、重点场景智能化应用等核心能力，是企业智能制造成熟度的重要标杆认证。

近年来，宜宾远东电缆、宜宾远东铜箔紧扣集团“ALL IN “电能 + 算力 + AI”战略引领，以智能制造为主攻方向，全面推进生产装备智能化、过程管控数字化、运营决策科学化。两大基地深度融合工业互联网、大数据、AI 算法等前沿技术，打通生产、质量、设备、供应链等全流程数据壁垒，广泛部署智能产线与在线检测系统，实现关键工序自动化、核心数据实时采集、生产经营一体化协同，大幅提升生产效率、产品一致性与运营精益化水平，持续领跑线缆与铜箔制造领域数智化升级。

作为落户宜宾的重点制造企业，远东两大基地始终坚持以数智化驱动高质量发展，此次双双入围省级先进级智能工厂拟认定名单，既是对企业智能制造能力的充分肯定，也是对企业深耕地方、赋能产业升级的高度认可。支持符合条件的智能工厂项目纳入四川省工业领域设备更新和技术改造、企业找技术“双向揭榜挂帅”、国省债券项目等政策支持范围，为企业持续迭代升级、迈向卓越级、领航级智能工厂注入强劲动力。

► 行业动态

国家发改委：《电力建设工程施工安全监督管理办法》（公开征求意见稿）征求意见

5月27日，国家发展改革委关于向社会公开征求《电力建设工程施工安全监督管理办法》（公开征求意见稿）意见的公告，公告指出，本办法所称电力建设工程，包括火电、水电、核电（除核岛外）、风电、太阳能发电等发电建设工程，输电、变电、配电等电网建设工程，及其他电力设施建设工程。本办法所称电力建设工程施工安全，包括电力建设、勘察、设计、施工、监理等单位涉及施工安全的生产活动。详情如下：

为进一步加强电力建设工程施工安全监督管理，防范遏制电力安全生产事故发生，根据《中华人民共和国安全生产法》《中华人民共和国能源法》《中华人民共和国建筑法》《建设工程安全生产管理条例》等法律法规及行业发展实际，我们组织对《电力建设工程施工安全监督管理办法》（国家发展改革委令2015年第28号）进行了修订，形成了《电力建设工程施工安全监督管理办法》（公开征求意见稿），现向社会公开征求意见。

此次公开征求意见的时间为2026年5月27日至2026年6月26日。

具体文件详见发改委官网。

四川省发展和改革委员会发布《四川省有序推动绿电直连发展实施细则（试行）》

5月13日，四川省发展和改革委员会、四川省能源局印发关于印发《四川省有序推动绿电直连发展实施细则（试行）》的通知（川发改能源〔2026〕184号）。

通知强调，该细则的发展目标为：在全省有序形成一批具有典型示范意义的绿电直连项目，为探索适合四川实际的绿电直连项目运行机理和经营模式积累经验。

适用范围：绿电直连电源为新增的风电、太阳能发电、生物质发电等新能源，不包括存量已并网的水电、风电、太阳能发电和生物质发电等电源以及已批复的统调统分电源。直连线路现阶段是指电源向单一电力用户供给绿电而直接连接的专用电力线路；在国家出台相关政策前，暂不开展直连线路向多用户供电。

源荷匹配：项目整体采取自发自用为主，余电上网为辅模式运行，新能源年自发自用电量占总可用发电量的比例应不低于60%，占总用电量的比例应不低于30%，并不断提高自发自用比例，2030年前不低于35%。并网型绿电直连项目余电上网电量占总可用发电量的比例按照阿坝州、甘孜州、凉山州、攀枝花市（以下简称“三州一市”）原则上不超过10%，其他地区原则上不超过20%执行。

价格机制：绿电直连项目涉及的输配电费、系统运行费、政策性交叉补贴等执行《关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳的通知》（发改价格

〔2025〕1192号）相关规定，各市（州）不得违反国家规定减免有关费用。

“三州一市”绿电直连项目暂不执行尖峰电价政策。

交易机制：并网型绿电直连项目根据市场交易结果安排生产，并按照与公共电网的交换功率进行结算。项目用电时，应当直接参与市场交易，不得由电网企业代理购电，并按照下网电量承担上网环节线损费用。并网型项目电源和负荷不是同一投资主体的，也可分别注册，以聚合形式参与电力市场交易。

调整退出管理：绿电直连项目调节资源运行周期原则上不低于新能源项目全生命周期。坚决防止以绿电直连项目名义套取新能源资源，非不可抗力因素，在绿电直连整体实施方案明确的实施周期内，负荷原则上不一次性全部退出绿电直连。绿电直连项目业主自行承担退出风险，受市场行情变化、产业政策调整等影响，若运行期内绿电直连的负荷、调节资源部分减少或中断，应由属地政府要求绿电直连项目业主重新引进新负荷；对减少的负荷在1年时间内无法完成等量新负荷补充的，由省级能源主管部门根据绿电直连项目整体实施方案以及负荷、调峰能力变动情况，确定应退出的直供新能源规模比例，按该比例对直供新能源退坡解列，解列后的直供新能源原则上不接入公共电网。

详情见下：

关于印发《四川省有序推动绿电直连发展实施细则（试行）》的通知（川发改能源〔2026〕184号）

各市（州）发展改革委、成都市经济和信息化局、达州市能源产业发展局，国网四川省电力公司、四川能源发展集团，各有关企业：

为深入贯彻落实《国家发展改革委 国家能源局关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》（发改能源〔2025〕650号）、《国家发展改革委 国家能源局关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳的通知》（发改价格〔2025〕

1192号)等文件精神,促进新能源就近就地消纳,更好满足企业绿色用能需求,结合我省实际,我们组织编制了《四川省有序推动绿电直连发展实施细则(试行)》,现印发给你们,请认真组织实施。

四川省发展和改革委员会

四川省能源局

2026年5月9日

四川省有序推动绿电直连发展实施细则(试行)

为进一步落实国家发展改革委、国家能源局《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》(发改能源〔2025〕650号)(以下简称《通知》)有关要求,依据《中华人民共和国能源法》等法律法规和我省《关于支持加快算力融合发展的实施意见》(川发改能源〔2025〕186号)等政策文件,充分发挥我省清洁能源优势,加快推动绿电直连发展和相关支持措施落地,制定本实施细则。

一、总则

(一)适用范围。在四川省行政区域内开展绿电直连项目相关活动及监督管理,适用本实施细则。绿电直连电源为新增的风电、太阳能发电、生物质发电等新能源,不包括存量已并网的水电、风电、太阳能发电和生物质发电等电源以及已批复的统调统分电源。直连线路现阶段是指电源向单一电力用户供给绿电而直接连接的专用电力线路;在国家出台相关政策前,暂不开展直连线路向多用户供电。按照负荷是否接入公共电网分为并网型和离网型两类。并网型绿电直连项目作为整体接入公共电网,与公共电网形成清晰的物理界面与责任界面,电源应接入用户和公共电网产权分界点的用户侧。直连电源为分布式光伏的,按照《分布式光伏发电开发建设管理办法》等政策执行。

(二)发展目标。绿电直连项目以满足全省各类型企业绿色用能需求、提升新能源就近就地消纳水平为目标,在不影响全省电力保供和电力发展规划、

法定供用电秩序、公共电网安全稳定运行、电力市场公平公正的前提下，按照“安全优先、绿色友好、权责对等、源荷匹配”原则建设运行，公平合理承担安全责任、经济责任与社会责任。在全省有序形成一批具有典型示范意义的绿电直连项目，为探索适合四川实际的绿电直连项目运行机理和经营模式积累经验。

二、绿电直连项目基本要求

（三）负荷条件。新增负荷可配套建设直连新能源项目，重点支持绿色用电需求大、负荷调节能力强、源荷匹配好的产业项目。存量负荷在已有燃煤燃气自备电厂足额清缴可再生能源发展基金的前提下开展绿电直连，通过压减自备电厂出力，实现清洁能源替代。鼓励有降碳刚性需求的直接或间接出口外向型企业及算力企业（含数据中心）利用周边新能源资源探索开展存量负荷绿电直连。

（四）源荷匹配。绿电直连项目应结合用电负荷特性、规模，科学确定新能源电源、调节资源类型及规模。项目整体采取自发自用为主，余电上网为辅模式运行，新能源年自发自用电量占总可用发电量的比例应不低于60%，占总用电量的比例应不低于30%，并不断提高自发自用比例，2030年前不低于35%。并网型绿电直连项目余电上网电量占总可用发电量的比例按照阿坝州、甘孜州、凉山州、攀枝花市（以下简称“三州一市”）原则上不超过10%，其他地区原则上不超过20%执行。其中，若绿电直连项目布局在电网送出受限断面内，受限时期内余电不上网（受限断面由电力调度主管部门确定并动态调整）。离网型绿电直连项目新能源与储能配置应满足负荷安全稳定用电需求。

（五）接入系统。并网型绿电直连项目接入公共电网电压等级不超过220千伏。确有必要接入220千伏的，由省能源局会同国家能源局四川监管办组织电网

企业、项目业主等开展电力系统安全风险专项评估，以确保电网安全稳定运行。参与绿电直连的新能源电源与负荷直连线路不得占用公共电网输电通道。项目应严格落实《电力监控系统安全防护规定》相关要求，制定电力监控系统安全防护方案，按标准配置继电保护、安全稳定控制装置、自动化设备、通信设备等二次系统，内部各设施涉网性能应满足相关标准，避免因自身原因影响电网安全稳定运行。并网型绿电直连项目应作为整体向公共电网申请接入，专线接入公共电网，接入点原则上不超过两个，并与公共电网间形成清晰物理界面，电网企业应向满足并网条件的绿电直连项目公平无歧视提供电网接入服务。

（六）并网调度。绿电直连项目的新能源发电项目豁免电力业务许可，另有规定除外。绿电直连项目应实现内部资源协同优化。并网型绿电直连项目主责单位与公共电网签订供用电合同、购售电合同、并网调度协议，明确安全等责任。绿电直连项目整体及内部电源按照接入电压等级和容量规模接受相应调度机构管理，按照为系统提供服务的类别接入新型电力负荷管理系统和电力调度自动化系统。考虑新能源送出具体情况，并网型绿电直连项目发用电曲线可以由项目业主和调度机构共同协商确定，除发生影响公用系统安全稳定运行的突发情况外，调度机构应按照协商明确的发用电曲线下达项目调度计划，不得随意调整。项目内部资源应做到可观、可测、可调、可控，并根据《电网运行准则》等向电力调度机构提供相关资料。项目各业务系统应严格执行《电力监控系统安全防护规定》，安装网络安全监测、隔离装置等网络安全设施，按要求向相关调度机构备案，接受调度机构开展的技术监督。当发生自然灾害、设备故障等突发异常情况影响电力系统安全稳定运行时，绿电直连项目应接受电力调度机构统一指挥。

（七）安全管控。并网型绿电直连项目与公共电网按产权分界点形成清晰明确的安全责任界面，各自在安全责任界面内履行相应电力安全风险管控责任。绿电直连项目应严格落实各项安全生产管理措施，内部接入电源的涉网安全管理应严格落实《电网运行准则》《电力系统网源协调技术导则》等要求，保证安全稳定运行。项目应及时开展风险管控及隐患排查治理，深入评估并及时消除项目内部设备故障以及各类安全风险，不断增强可靠性。鼓励并网型绿电直连项目提升系统友好性，可参照《通知》增加灵活性调节措施，并确定项目最大负荷峰谷差率。

（八）规范计量。并网型绿电直连项目以项目接入点作为计量、结算参考点，作为整体与公共电网进行电费结算。绿电直连项目应具备分表计量条件，在内部发电、厂用电、自发自用、储能等关口安装符合《电能计量装置技术管理规程》且检定合格的双向计量装置，计量数据应接入电网企业用电信息采集系统。禁止绕越装设的各电能计量装置用电。项目电源和负荷不是同一投资主体的，须实现电源和负荷电量信息自动采集，并实现与四川电力交易平台线上数据交互，双方之间交易电量及上网电量应按照绿证和绿色电力交易有关规定执行。

（九）权责划分。绿电直连项目应统筹考虑内部源荷特性、平衡能力、经济收益、与公共电网交换功率等因素，自主合理申报并网容量，并与电网企业协商确定并网容量以外的供电责任和费用。电网企业应按照项目申报容量和有关协议履行供电责任。项目应调节内部发电和负荷，确保项目与公共电网交换功率不超过申报容量，自行承担由于自身原因造成供电中断的相关责任。

三、绿电直连项目价格及市场交易机制

（十）价格机制。绿电直连项目涉及的输配电费、系统运行费、政策性交叉补贴等执行《关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳的通知》（发改价格〔2025〕1192号）相关规定，各市（州）不得违反国家规定减免有关费用。

“三州一市”绿电直连项目暂不执行尖峰电价政策。

（十一）交易机制。并网型绿电直连项目作为统一整体参与电力市场，享有平等的市场地位，按照《电力市场注册基本规则》进行注册，根据市场交易结果安排生产，并按照与公共电网的交换功率进行结算。项目用电时，应当直接参与市场交易，不得由电网企业代理购电，并按照下网电量承担上网环节线损费用。并网型项目电源和负荷不是同一投资主体的，也可分别注册，以聚合形式参与电力市场交易。电力交易机构根据市场规则对相关市场主体出具结算依据。绿电直连项目配套储能设施不能作为独立主体参与辅助服务等电力市场，不得通过租赁方式配置或对外租赁盈利，但可以与绿电直连项目作为整体参与辅助服务等电力市场。

四、绿电直连项目管理

（十二）规划管理。绿电直连项目应统筹纳入省级或市（州）的能源电力专项规划，确保绿电直连项目有序发展。直连风电和太阳能发电规模计入省级能源主管部门制定的新能源发电开发建设方案，用电负荷规模应有依据和支撑。直连线路、接入系统等按电压等级同步纳入省级或市（州）的能源电力等规划，并与国土空间规划相衔接。

（十三）整体实施方案编制。在符合省级或市（州）国土空间总体规划前提下，各市（州）能源主管部门具体指导绿电直连项目业主，委托具有相应资质的咨询单位编制包含直连电源、储能配置、用电负荷、直连线路和接入公网系统的绿电直连项目整体实施方案。整体实施方案深度应达到接入系统设计有

关要求，要以专门章节评估系统风险、用电安全、电能质量、计量采集和项目全寿命周期等内容，并提出具体技术措施。在整体实施方案中，要按照“以荷定源”的原则，经技术经济比较后，根据直供负荷特性、用电量以及储能规模合理确定直供新能源装机规模。鼓励依托国家能源创新平台（含“赛马争先”类）开展相关新技术研究与示范。

（十四）整体实施方案申报和批复。绿电直连项目整体实施方案由各市（州）能源主管部门会同当地相关部门、市（州）电网企业进行初步评估，并在送审前按层级征求工业主管部门意见以及要素保障部门的意见，落实并印证产业、负荷等相关情况，保证绿电直连负荷产业项目深度要求。项目电源和负荷不是同一投资主体的，应拟定多年期购电协议或合同能源管理协议，并就电力设施建设、产权划分、运行维护、调度运行、结算关系、违约责任等事项签订协议。整体实施方案的评估重点为根据当地新能源资源、电网接入方式等条件，对直供新能源规模进行统筹研究优化，将直供新能源规模纳入绿电直连项目整体实施方案（该直供新能源无需再单独编制新能源项目实施方案），就近就地建设和消纳，原则上直供新能源与负荷应位于同一市（州）或相邻市（州）。评估后的整体实施方案经市（州）人民政府同意后报送省能源局。省能源局委托第三方咨询机构组织对整体实施方案开展评审和出具评审意见，并征求国家能源局四川监管办和相关电网企业意见后批复整体实施方案，算电融合、绿氢生产利用项目可同步对直供新能源项目法人进行审核确认并向省政府报备，其余行业项目由有关市（州）结合审定的整体实施方案，依规开展直供新能源项目法人优选有关工作。针对算电融合类绿电直连项目，按照我省《关于支持加快算电融合发展的实施意见》规定给予新能源激励配置（若电源和负荷不是同一投资主体，需双方协定由其中一个投资主体获取）。绿电直连项目

的电源、负荷、储能等应按照整体实施方案统一建设，同步投产；新能源激励资源原则上在算电融合类绿电直连项目建成投产后一次性配置。考虑算力建设实际，对于确需分期开发的算电融合项目，参照我省《加快推进多能互补电源建设的激励措施》，按对应规模占比可分期配置新能源激励。

（十五）建设实施管理。绿电直连项目原则上由负荷项目业主作为主责单位。绿电直连项目业主应按照《企业投资项目核准和备案管理办法》等规定和行政审批权限，分类提出新能源、储能和电网（包括直连线路、并网线路）等工程核准或备案申请，由省级或市（州）能源主管部门依法依规办理核准或备案手续。绿电直连项目业主在获得项目核准（备案）后，向电网企业提出电网接入申请，电网企业根据批复的绿电直连项目整体实施方案办理接入手续。绿电直连项目主责单位承担建设主体责任，积极推进项目建设，相关建设情况每季度向省能源局报备。并网型绿电直连项目建设完工后，应及时开展验收及并网接入相关工作。对已批复整体实施方案的绿电直连项目，从批复整体实施方案起2年内未按规定开工的，取消并收回所有配置的新能源资源。

（十六）监督管理。绿电直连项目对应的直供新能源不考核新能源利用率，不计入全省新能源利用率统计范围，投资主体自行承担弃电风险。省能源局负责引导绿电直连项目科学合理评估需求，避免出现实际运行与设计方案出现较大偏差、新能源消纳不及预期等情况，做好项目管理和运行监测工作。电网企业、电力市场运营机构持续提升对项目接入电网、参与电力市场交易的技术支持能力和服务水平。电网企业每月将并网型绿电直连项目输配电费、系统运行费、政策性交叉补贴等有关情况报告省级价格主管部门，将自发自用电量及比例、余电上网电量及比例报省级能源运行部门。各绿电直连项目主动接受国家

能源局四川监管办的监管，及时报送项目建设与政策执行情况，按要求规范开展项目建设运行。

（十七）调整退出管理。绿电直连项目调节资源运行周期原则上不低于新能源项目全生命周期。坚决防止以绿电直连项目名义套取新能源资源，非不可抗力因素，在绿电直连整体实施方案明确的实施周期内，负荷原则上不一次性全部退出绿电直连。绿电直连项目业主自行承担退出风险，受市场行情变化、产业政策调整等影响，若运行期内绿电直连的负荷、调节资源部分减少或中断，应由属地政府要求绿电直连项目业主重新引进新负荷；对减少的负荷在1年时间内无法完成等量新负荷补充的，由省级能源主管部门根据绿电直连项目整体实施方案以及负荷、调峰能力变动情况，确定应退出的直供新能源规模比例，按该比例对直供新能源退坡解列，解列后的直供新能源原则上不接入公共电网。

五、附则

本实施细则自公布之日起施行，有效期2年，由省发展改革委、省能源局负责解释。如遇国家政策调整，按照国家政策执行。

➤ 近期安排

一、组织召开成都市“十五五”超大城市新型电力系统民生及公共服务领域用电高质量发展暨成都电力行业协会换届大会

根据协会章程与工作安排，组织召开成都市“十五五”超大城市新型电力系统民生及公共服务领域用电高质量发展暨成都电力行业协会换届大会。

时间安排：拟定于6月10号

二、组织会员单位前往成都天府国际生物城分布式能源站进行参观交流

为助力会员单位深入了解天然气分布式能源与多能互补技术的实际应用，学习先进能源站的建设运营经验，促进企业间交流合作，协会将组织会员单位前往成都天府国际生物城分布式能源站进行参观交流。

时间安排：6月下旬

三、考察交流

组织前往会员老虎表面技术新材料（四川）有限公司考察交流。

时间安排：6月下旬

➤ 会员风采

四川省建筑科学研究院有限公司

四川建科院成立于1954年，前身为国家建工部西南建筑科学研究所，现已发展为集科研转化，检测鉴定，勘察设计，监理咨询，专项施工和新产品开发等于一体的综合性建筑科研机构和高技术企业。

成都电通能源有限公司

成都电通能源有限公司是国家高新技术企业、AAA 级信用企业。公司深耕电力市场化交易、电力设备安装运维、充电站/桩投建运营、光储等新能源项目开发建设，为各类用户提供一站式、全链条综合用能解决方案，精准赋能企业节能降耗、提质降本增效。凭借专业能力与优质服务，深度服务中石油、京东物流等多家上市企业及政企事业单位，具备政企协同、项目落地快、服务响应高效等核心竞争优势。公司以“挖掘用户需求，创造用能新价值”为使命，经

营机制灵活，秉承开放共赢理念，诚邀各界同仁携手合作，抢抓电力体制改革与新能源转型发展新机遇，聚力绿色低碳发展，共创互惠共赢新格局。

四川放心电力工程有限公司

四川放心电力工程有限公司由四川省工商行政管理局核准成立，具备电力工程施工总承包贰级、建筑工程施工总承包贰级、机电安装工程专业承包贰级、输变电工程专业承包贰级、钢结构工程专业承包贰级、施工劳务不分等级、国家能源局电监管理委员会许可承装（承修、承试）类三级资质。取得ISO9001、ISO14001、ISO45001管理体系认证，同时获得AAA级企业信用证书、AAA级诚信供应商、AAA级诚信经营示范单位、电力工程行业AAA级诚信单位、AAA级质量服务诚信单位、AAA级重合同守信用企业。公司以完善的组织机构、专业的人员配备、精良的检测设备，提供从电力工程设计、方案、施工、运维到综合能源管理的全过程服务；以专业的技术和人员，提供从光伏项目开发、施工、并网、运维全过程服务。

武强和平铝业贸易有限公司

武强和平铝业贸易有限公司成立于2021年，是北京和平铝业旗下、衡水和平铝业科技有限公司全资控股的贸易型企业，位于河北省衡水市武强县经济开发区。公司依托和平铝业衡水生产基地的产业优势，专注于铝型材、铝合金门窗、铝制品及相关配套产品的销售与技术服务，业务覆盖建筑、工业、装备制造等多个领域。公司以“和平铝材”“和平系统”为核心品牌，秉持集团三十余年的行业积淀，为客户提供稳定可靠的铝制产品供应与技术支持，是华北地区铝型材流通与服务的重要力量。