

工作简报

2025年第11期
总第65期

Association Of Chengdu Power Industry

2025年10月15日



成都电力行业协会

行协资讯 一手掌握



赴深考察取真经 联动交流促发展

Contents/目录

□协会动态

- ✧ 1、协会组织会员企业赴深圳考察交流
- ✧ 2、协会“2025成都工匠人才培养工程”项目捐赠仪式顺利举办
- ✧ 4、协会参加双流区电力产业链商会企业创新发展座谈会
- ✧ 5、走访成都能源发展股份有限公司

□会员信息

- ✧ 1、成都供电公司工会圆满承办2025年成都市百万职工技能大赛两项赛事
- ✧ 2、华东电气集团护航“全球首个”±500kV柔性直流电网工程，集团圆满完成阜康换流站2025年度检修调试
- ✧ 3、新蓉电缆入选“2025民企新质生产力典型案例”川企唯一
- ✧ 4、蓉城管线|织好井盖“防护网”，守护市民“脚下安全”
- ✧ 5、四川能投综能公司首座充储放一体化充电站正式投运
- ✧ 6、荣获AAA级双证，塔牌电缆构建数字化治理新格局
- ✧ 7、特隆美储能匈牙利5MW/10MWh项目成功并网
- ✧ 8、成都能源发展股份有限公司|“车网互动”充电新模式 护航新能源汽车出行无忧
- ✧ 9、航微能源亮相2025欧洲机场设施展
- ✧ 10、杰斯顿再添国家发明专利，电力智能化创新实力再获认证
- ✧ 11、伊娃云智曙之光®驻空照明机器人点亮银河科幻大会
- ✧ 12、盛帮双核亮相2025年泰国亚洲电力能源展

□行业动态

- ✧ 1、四川省电力市场交易计量管理规则（V2.0）征求意见稿发布
- ✧ 2、国家发改委：加快推广远程异地评标
- ✧ 3、国家能源局关于加强用户侧涉网安全管理的通知

□近期安排

- ✧ 1、开展“成都有电120周年”系列活动
- ✧ 2、与四川省大数据产业联合会签订战略合作框架协议
- ✧ 3、走访会员

➤ 协会动态

协会组织会员企业赴深圳考察交流

为学习沿海发达地区先进技术经验，推动成都电力行业高质量发展，根据年度工作安排，9月16-18日，成都电力行业协会组织13家会员单位、20名代表赴深圳市考察学习。

9月16日，协会赴深圳新型储能产业协会交流。深圳新型储能协会秘书长李超、副秘书长曹晋彰、何静等领导接待。

交流会上，李超介绍了深圳市新型储能产业的发展现状，与会人员共同观看了深圳新型储能产业协会宣传片。近年来，深圳抢占产业发展先机，从政策发布、项目建设到招商引资，打造世界一流新型储能产业中心。目前深圳拥有储能相关产业链企业7000多家，其中上市公司51家，产值就超过3000亿元。



双方就协会组织建设、会员服务、行业活动开展等方面分享了经验。深圳新型储能协会重点介绍了政策建言、标准制定、产业对接及国际合作等方面的工作成效，成都电力行业协会也分享了在企业服务等方面的实践经验。

自由交流环节中，成都城投能源投资管理集团有限公司、成都能源发展股份有限公司、品上智慧（成都）建设有限公司等企业代表围绕储能基金设立与运作、重卡换电模式推广、充电站配储技术方案、深圳超充基础设施建设、储能项目投资与结算机制、电厂收益率对储能发展的影响，以及电力现货市场对

储能商业模式的影响等问题，与深圳方面进行了深入交流。深圳新型储能产业协会及相关企业代表结合本地实践，分享经验与解决方案，为成都企业提供有益参考。

成都电力行业协会秘书长朱葵对深圳新型储能产业协会的热情接待与经验分享表示感谢。他表示，此次交流不仅加深了对深圳新型储能产业发展现状的了解，也为成都相关企业拓展了思路与合作机会，希望未来双方能进一步加强沟通与合作，整合资源，共同推动新能源领域的协同发展，并诚挚邀请深圳协会及相关企业赴成都参观交流。

此次交流活动有效促进了两地行业协会及企业间的互学互鉴，为未来在政策研究、技术合作及市场开拓等方面的深入合作奠定了坚实基础。

9月17日上午，协会考察团到达深圳英飞源技术有限公司，公司高级执行副总裁甘松柏接待。

在甘松柏副总裁的带领下，大家共同参观了公司展厅，了解深圳英飞源技术有限公司发展历程和核心技术产品。实地参观了园区内充电桩建设使用情况，多样化的充电桩满足了不同场景下的充电需求。



在座谈环节，英飞源技术团队以专业视角和丰富经验，为考察团全方位介绍了公司的核心业务布局，尤其是储能系列产品及多元化应用场景，分享了其在虚拟电厂领域的探索与实践。

与会企业交流了储能的安全可靠技术，超充技术对电池寿命的影响，V2G能否实现理想化应用场景等问题。此外，环网对比分体式和堆砌式充电桩的优势探讨，也为充电桩建设与布局提供了新思路。

部分企业还特别询问了英飞源服务团队的响应等级和时效，希望英飞源的技术人员到成都充电站进行现场勘查，以便基于实际情况进一步沟通合作。

下午，考察团在英飞源公司人员陪同下来到莲花山超级充电站。该站建设让人眼前一亮，站内停满了正在充电的车辆，27个充电桩全部运行。作为全国首个“光储超充+车网互动+电力鸿蒙”多元综合示范站，展现出了“一杯咖啡，满电出发”的超充之城新图景。据介绍，该充电站通过全量接入深圳虚拟电厂管理平台，具备2760千瓦的最大调节能力。



参观结束后，考察团一行前往参加2025新型储能创新发展论坛，听取《电化学储能发展过程的痛点问题与安全防护技术创新发展》、《智能构网型储能SOX关键技术应用》、《虚拟电厂发展展望》、《引领重卡兆瓦超充时代》等十余项主旨报告。

在能源变革的时代浪潮下，相信通过跨区域间的交流与合作，将不断推动储能技术的进步与应用，为构建更加绿色、智能、高效的电力系统贡献力量，共同书写电力行业发展的新篇章。

9月18日，以“深AI能源，数创未来”为主题的2025国际数字能源展在深圳开幕。成都电力行业协会考察团一行奔赴展会现场，与来自全球50多个国家的2000余家企业同聚一堂，共同聚焦全球能源数字化转型浪潮。

此次展会规模宏大，规划面积达5万平方米，精心设立了绿色能源、未来电网、



智慧负荷、新型储能、AI赋能、清洁低碳、国际企业等七大主题展区，全方位呈现数字能源产业链、技术链与服务链的深度融合。

展会期间，考察团穿梭于各个展区，认真聆听企业代表对最新技术和创新成果的介绍。在展会的数字能源超级产品与超级技术展示环节，华为、比亚迪等多家龙头企业发布最新技术成果与解决方案，涵盖智能组网、新型储能、光热创新、超充网络等多个关键领域。在AI赋能展区，欣旺达等企业展示了AI算法在能源预测、运维优化领域的深度应用；在清洁低碳展区，CCUS技术、碳资产管理工具等碳中和路径创新纷纷呈现。

展会同期举办多个论坛活动，考察团一行参加了新型储能创新发展论坛，该论坛以“聚焦储能新突破，共启行业新征程”为核心主题，汇聚了来自政府、学术界、产业界的多位权威专家与领军企业代表，共同探讨新型储能在技术突破、安全升级、模式创新与全球生态协同等方面的前沿议题与发展路径。

协会考察团代表们表示，此次参展为成都电力行业提供了与国际接轨、学习先进经验的宝贵机会，收获颇丰。考察团将把在展会上汲取的新理念、新技

术带回成都，助力本地电力行业在数字化转型、绿色低碳发展等方面迈出更坚实的步伐，推动成都电力行业朝着更加智能化、绿色化、高效化的方向发展。

协会“2025成都工匠人才培养工程”项目捐赠仪式顺利举办

10月15日，由成都市关心下一代工作委员会、成都市关心下一代基金会、成都电力行业协会共同发起的“2025成都工匠人才培养工程”项目捐赠仪式在四川水利职业技术学院崇州校区举行。四川水利职业技术学院党委副书记于建华、电力工程学院党总支书记冯黎兵、院长杨泽江、成都市关心下一代基金会秘书长李能超、成都电力行业协会秘书长朱葵，以及协会爱心企业家和学院师生代表参加。

今年，协会42家爱心企业总计捐赠31.8万元，资助学生84名。自2023年起，协会已连续三年在四川水利职业技术学院开展“成都工匠人才培养工程”项目，共捐赠95.4万元。项目累计带动上百家爱心企业关注并支持职业教育事业，惠及学生252名。据校方反馈，在该项目的激励下，受助学生中已有70余人在国家及省市级技能大赛中斩获佳绩，部分优秀毕业生已成功入职协会会员单位，展现出扎实的专业素养与良好的发展潜力。



捐赠仪式上，协会向成都市关心下一代基金会捐赠爱心善款。成都市关工委、关心下一代基金会、成都电力行业协会共同向学校授项目捐赠牌。成都市关心下一代基金会向成都电力

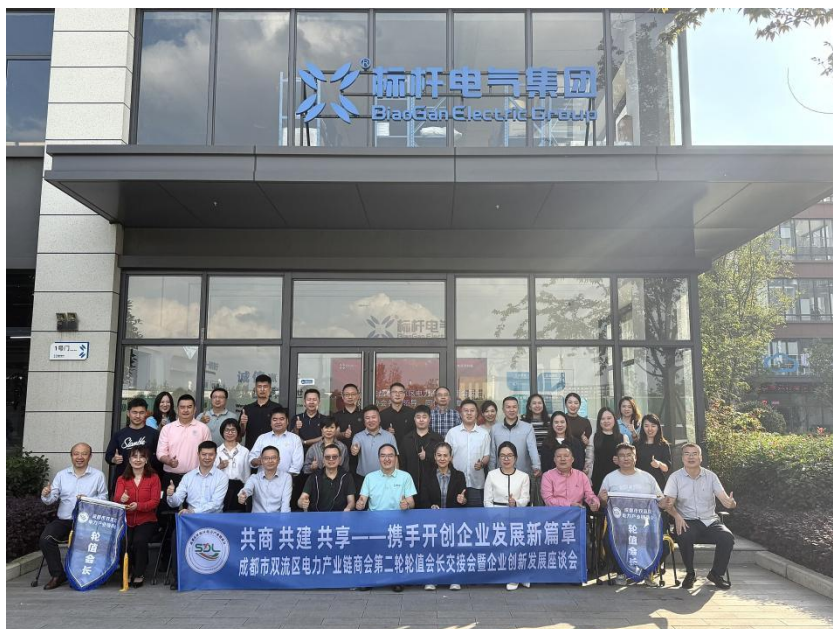
行业协会授“爱心单位”牌。爱心企业向学生代表发放奖助学金。成都市关心下一代基金会、成都电力行业协会为爱心企业代表发放捐赠证书。

场外，“2025届毕业生秋季双选会”同步举行。协会用人单位开展现场招聘，提供就业岗位200余个，为毕业生搭建起便捷高效的求职通道，进一步促进人才与机遇的精准对接，赋能青年技能人才成长与就业。

协会参加双流区电力产业链商会企业创新发展座谈会

10月14日，双流区电力产业链商会举办企业创新发展座谈会，20余家电力企业负责人相聚一堂，以“创新对话”共探产业未来。成都市电力行业商会、西南财经大学校友会、成都纺织高等专科学校校友会参加。协会秘书长朱葵受邀参会。

座谈会上，朱葵介绍了成都电力行业协会的基本情况，对双流区电力产业链商会工作模式和取得的成绩表示赞赏。他对当前成都电力产业发展形势进行了分析，指出城市的发展离不开电力系统的有力支撑，城市的发展也带给电力企业更多机遇。商协会是连接政府、凝聚企业的重要平台，在整合资源、解决诉求、促进行业自律、营造公平竞争、诚信经营的市场环境，提升行业形象等方面发挥着重要作用。希望商协会与企业能够同频共振、同向发力，共同推动成都电力产业“建圈强链”和高质量发展。



当天，双流区电力产业链商会还举办了轮值会长交接仪式。施耐德电气（中国）有限公司、标杆电气集团有限公司等企业围绕电力企业精益生产流程、智能技术应用、产品创新突破等进行专题分享。

走访成都能源发展股份有限公司

9月26日，协会秘书处一行前往成都能源发展股份有限公司走访交流。公司总经理袁苗接待，产业投资部、市场拓展部、运管中心相关人员参与会谈。

公司重点介绍其核心打造的数字化综合能源智慧管控平台。该平台立足交通行业视角投资建设，以交通场景虚拟电厂为方向。交能融合虚拟电厂于2024年2月启动建设，是市属国有平台公司首个虚拟电厂平台，全国首个交能融合特色的虚拟电厂平台，全国首创“路侧充储换一体化”站点。2024年9月代表成都市获得智慧城市大奖，并获批中央预算资金。2024年10月全市首座“光储充换检”示范站点（十陵站）建成投运。



产业投资部从平台的建设背景、体系构架，数字微电网的补电+微网、交通枢纽微网、园区微网三大场景以及电力市场资源拓展的典型案列，全面展现了平台在交通能源数字化管控领域的实践成果。

协会秘书长朱葵表示，当前新能源产业快速爆发推动电力行业加速发展，传统峰谷电价差调节模式已难以满足当下市场需求，必须依托智能化管控手段

提升能源利用效率。针对成都能源的平台特性，他建议可探索对公交车这类公共交通领域重点用电场景的有序调控，进一步释放平台应用价值。

袁苗总经理对协会关心企业发展表示感谢，同时感谢协会搭建了对外考察学习交流的重要桥梁，后续将与协会加强联动，借助该平台获得更多宣传推广支持，共同推动交通能源数字化领域的高质量发展。

➤ 会员信息

成都供电公司工会圆满承办2025年成都市百万职工技能大赛两项赛事

9月22日至26日，由成都市总工会主办、公司工会承办的变配电运行值班员比赛与市装备制造工会输电线路运维工比赛，在四川电力职业技术学院（温江校区）成功落下帷幕。两项赛事聚焦电力行业核心岗位技能，吸引了来自全市23家电力企业、运维单位的150名技术骨干同台竞技。最终，公司员工凭借过硬本领斩获佳绩，包揽两项赛事前三名，充分展现了公司在变电运行、输电运检领域的人才实力与技术优势。

公司工会高度重视此次技能比拼的组织筹备工作，自接到承办任务以来，工会牵头成立专项工作小组，多次召开协调会细化方案，从赛事流程设计、场地布置、设备调试到后勤保障、安全防护等环节进行全方位规划。比赛期间，现场设置了理论考核区、实操竞技区与观摩交流区，配备了变电站设备带电检测、无人机巡检等专业设备，并邀请了兄弟单位的9名资深专家担任裁判，确保赛事公平、公正、专业。此外，工会还为参赛选手提供赛程指引、物资保障等服务，得到了各参赛单位与成都市总工会的一致认可。

在为期5天的赛程中，参赛选手围绕岗位核心技能展开激烈角逐。其中，变配电运行值班员比赛涵盖了10千伏开关柜和110千伏避雷器带电检测、安全规程执行等实操项目，重点考察选手对变电站设备隐患带电检测能力；输电线路运维工比赛则针对输电线路无人机巡检设置考题，考验选手利用无人机巡检电力线路的实操水平与应急处置能力。公司参赛员工凭借扎实的理论基础、娴熟的操作技能与稳定的心理素质，在众多选手中脱颖而出。最终，变电运维中心王众荣获变配电运行值班员比赛第一名，超高压运检中心刘凯夺得输电线路运维工比赛第一名，公司员工不仅包揽两项赛事前三名，还有9名员工成功登上领奖台，成为两项大赛最大赢家。

赛后，成都市总工会相关领导对两项大赛的组织筹办工作给予高度评价，对公司员工的优异表现表示赞赏，鼓励公司继续加强技能人才培养，为成都电力事业高质量发展注入更多活力。

华东电气集团护航“全球首个”±500kV柔性直流电网工程，集团圆满完成阜康换流站2025年度检修调试

近日，位于河北省承德市丰宁满族自治县的±500kV阜康换流站传来捷报。由四川华东电气集团电力科技有限公司承担的该站2025年度常规设备检修与调试项目，已安全、优质、高效地全面完成，并赢得了客户的高度赞誉。此次项目的成功，再次印证了四川华东电气集团在高压直流输电领域过硬的技术实力和卓越的项目管理水平。

在项目验收与反馈中，客户对四川华东电气集团给予了全面肯定。特别指出，华东项目团队不仅技术实力突出、作风严谨专业，更在服务态度、安全文明施工和组织协调方面展现了极高水准。

客户赞扬，是四川华东电气集团通过超前沟通和精密部署，确保了此次“体检”工作万无一失，为换流站后续的安全稳定运行奠定了坚实基础，并明确表达了持续合作的意愿。

±500kV阜康换流站并非普通站点，它是国家战略工程——张北柔性直流电网试验示范工程的四大换流站之一。



据悉，该示范工程是服务“双碳”目标、推动能源转型的关键项目，总投资高达125亿元，于2018年2月开工建设，工程已被列入国家《电力发展“十三五”规划（2016-2020年）》和《能源技术创新行动计划（2016-

2030年）》，并被推荐为《中国制造2025》2018年重大标志性项目。

作为全球首个±500kV柔性直流电网工程，它创造了12项世界第一，是破解新能源大规模开发利用世界级难题的“中国方案”，肩负着为北京冬奥会场馆实现100%清洁能源供电的历史性使命。四川华东电气集团为其提供常规设备检修与调试服务，责任重大，意义非凡。

同时，本次检修的张北柔性直流电网试验示范工程±500kV阜康换流站，采用了我国原创、领先世界的柔性直流电网新技术，柔性直流具有可控性好、运行方式灵活等特点，在新能源并网、弱系统互联、城市供电等方面具有显著优势。基于柔性直流构建的直流电网，可将风电、光伏、抽水蓄能与负荷中心直接连接，构成多种形态能源灵活互补的能源互联网。

新蓉电缆入选“2025民企新质生产力典型案例” 川企唯一

9月16至17日，由国家市场监督管理总局、江苏省人民政府联合主办，南京市人民政府承办的第六届中国质量大会在南京成功举行。中共中央政治局委员、国务院副总理张国清出席大会并致辞。来自全球多个国家和地区的专家学者、行业领军企业代表齐聚南京，共谋质量变革与产业升级新路径。

新蓉电缆总经理李红燕作为四川唯一入选典型案例企业代表，应邀出席大会并现场领取荣誉证书。

此次评选，堪称“优中选优”——全国152家企业报送的154个国际质量管理融合创新案例中，最终仅有50个入选案例，新蓉电缆的胜出，并非偶然。

作为一家扎根四川30年的“老牌新势力”，新蓉电缆始终将“质量”二字刻进基因。从进料检验的“毫米级”标准到成品管控的“零缺陷”目标，公司将首席质量官制度、卓越绩效管理模式深度融入血脉，构建起“全员参与、全链覆盖、全程可控”的质量责任体系。正如总经理李红燕所说：“质量不是某道工序的事，而是每个岗位的使命。”这种近乎苛刻的品控，让“新蓉制造”成为市场上“信得过”的金字招牌。

新蓉电缆始终坚持培育以科技创新为核心的新质生产力。在技术方面，建立了“院士专家工作站”、“四川省企业技术中心”、“成都市劳模人才创新工匠工作室”三大新质生产力孵化器，与多所高校建立长期产学研合作，每年将营收的5%以上投入研发，截至目前，已手握100余项专利、20余项创新成果，荣获国家及省市科技创新奖6项，创参与制定10余项国家、行业、团体标准，更有多项自主研发成果国际领先，其产品广泛应用于绿色建筑、清洁能源、智能电网、智慧交通、高端装备等新兴产业。

蓉城管线|织好井盖“防护网”，守护市民“脚下安全”

井盖作为城市地下管网的重要设施，其安全管理直接关系到市民的出行安全和城市的有序运行，蓉城管线公司作为其管理单位，高度重视井盖安全防护工作，将防坠网安装作为重点任务扎实推进，全力为市民营造安全、可靠的出行环境。

严格把关，优质选材。井盖防坠网品质直接关系到防护实效。管线公司从众多供应商中精选符合高标准的优质产品，确保防坠网材质坚韧、耐腐蚀、承重力强，能持久稳定发挥防护作用。每批产品安装前均实行严格抽检，防止不合格产品投入使用，从源头筑牢安全基础。

专业安装，精益求精。施工人员严格遵循技术规范，精准定位、牢固安装每个挂钩，确保防坠网安装稳妥可靠。每完成一处，均模拟实际场景进行承重与稳定性测试，反复查验，杜绝安全隐患。

全面排查，长效维护。管线公司建立起长效管护机制，定期对权属井盖及防坠网开展巡查，覆盖主次干道与背街小巷。一旦发现老化、破损或松动等问题，立即修复或更换；新接收井盖也第一时间加装防坠网，确保防护无死角。同步与上级部门、各井盖管理单位建立联络机制，不定期抽检安装质量与进度，对不合格情况严肃追责，确保责任落实。

四川能投综能公司首座充储放一体化充电站正式投运

近日，由四川能投综能公司投资建设的首座充储放于一体的新能源汽车充电站——成都天府国际金融中心充电站建设完毕、正式投入运营，标志着公司在新能源充电服务领域迈出重要一步。

成都天府国际金融中心充电站位于成都市武侯区交子南一路，场站共投放37个充电终端，配置行业领先的4台600A液冷超充终端，最大支持功率600kW，

实现“一秒一公里”的超充速率；1台160kW一拖四直流充放电柜搭配4台V2G充放电终端，构建起双向能量流动的智慧网络，支持车辆向电网反向供电，实现“车-网-储能”的良性互动；同时，29台直流快充终端组成覆盖全场景的充电矩阵，既能满足普通车型的日常补能，也能为800V高压平台的高端电动车提供极速充电服务，最快可实现15分钟补能80%，大幅提升充电效率。



场站的人文关怀同样细致入微。配置车主休息区，为等待充电的车主提供放松身心的“第三空间”，无论是短暂休憩、处理工作，还是躲避风雨，这里都将成为贴心的港湾，让充电过程从“被动等待”转变为“舒适体验”。

成都天府国际金融中心充电站的投运，是公司落实国家战略、服务民生需求的生动实践，不仅完善了所在区域新能源充电网络，有效缓解周边车主的“充电焦虑”，更通过V2G等前沿技术的应用，为构建“可再生能源-电网-电动车”的能源闭环提供了落地场景，助力提升能源综合利用效率。据测算，场站全面运营后，年服务电量预计超300万千瓦时，年服务客户预计15万人次，可减少碳排放约1750吨/年，为绿色低碳发展注入强劲动能。

荣获AAA级双证，塔牌电缆构建数字化治理新格局

近日，金杯电工（成都）有限公司通过工业和信息化部中信联两化融合管理体系评定工作委员会核定，荣获两化融合管理体系AAA和数字化转型管理体系

AAA双证，该两项证书均为当前全国范围内两化融合管理体系可申请的最高认证等级之一。

“两化融合管理体系”是我国推动工业化与信息化深度融合的国家标准，而“数字化转型管理体系”则是引导企业系统化推进数字化变革的权威框架。公司此次一举斩获两项管理体系AAA证书，不仅标志着企业在工业化与信息化深度融合、全体系数字化转型方面达到了更高的水平，也代表我们已建立起从战略到运营、从技术到管理的全方位、全过程数字化治理能力，实现了数据驱动决策、流程高效协同、业务模式创新的高质量发展新格局。

此次荣获两项AAA级认证，不仅巩固了塔牌电缆在线缆行业的数字化领先地位，也为公司在线缆市场的激烈竞争中增添了重磅筹码。站在新的高度，公司将以坚实的数字化基因为引擎，秉持“系统规划 持续迭代”的数字化理念，全速驶向更加智能、高效、绿色的未来，为线缆行业高质量发展贡献更多金杯力量。

特隆美储能匈牙利5MW/10MWh项目成功并网

国庆期间，特隆美储能海外团队奋战在项目一线，全力保障匈牙利5MW/10MWh储能项目顺利完成并网，标志着特隆美在欧洲市场又一关键节点落地。项目从设备交付、系统调试到并网验收，全程由特隆美国内外团队协同推进，再次验证特隆美团队在关键节点的高效执行力、响应速度和专业交付实力。

此次匈牙利项目，是特隆美在中东欧地区的重要示范工程之一，项目并网阶段恰逢国庆假期且涉及多环节协调，公司高度重视客户需求，为确保项目如期并网，特隆美国内技术团队第一时间与海外工程团队形成“实时双通道”联动支持机制。



在施工现场，特隆美海外工程师驻场作业，并与国内技术团队保持24小时连线，从部件调试到设备联调，从电网接口测试到参数校准、性能验证，所有环节精确执行、无缝衔接。克服不同时区、不

同语境下的工程协作难题，提升了工程效率，最终确保系统以最优状态安全并网，赢得客户高度认可。

特隆美始终秉持“产品+服务+平台”一体化交付模式，面对重点项目与核心客户，开启“安装-调试-并网”全流程陪跑，提供全方位技术支持。

在设备安装和系统调试的关键阶段，特隆美项目工程师全程驻守现场，与客户团队共同推进每一项指标验证，实时响应各类技术需求，确保系统稳定可靠。节日期间，他们以坚守兑现承诺，赢得客户高度评价，为后续合作奠定坚实基础。

项目成功并网后，系统运行平稳，性能指标优异，为客户提供了可观的削峰填谷收益与电网支撑价值。

此次并网是特隆美“本地化服务+全球协同”模式的又一实证。从国内研发中心到海外项目一线，从系统设计到现场调试，特隆美以高效协同与工程实力不断拓展海外市场。未来，特隆美将持续以创新为驱动力，以工程品质为信任基石，为全球清洁能源体系建设贡献更多确定性与可靠性。

成都能源发展股份有限公司 | “车网互动” 充电新模式 护航新能源汽车出行无忧

既是路边停车位，也是新能源汽车充电站。从国网四川电力获悉，作为全国首批车网互动规模化应用试点项目，“交能融合”车网互动充电站在成都已进入规模化应用阶段，目前电力部门已制定“一户一案”专项保电方案，通过设备特巡特护、负荷预测保障等，确保这种新型充电站稳定运行。

在位于成都市玉林北路的“交能融合”（交通、能源融合）车网互动充电站，国网四川电力成都高新连心桥党员服务队队员杨冰灏、吴谨轶正对设备进行安全检查、测温巡视。目前，成都市已投运该类型充电站26座、在建22座，这些充电站巧妙利用路侧停车位建设，既不浪费公共空间，更成为城市新型电力系统。

成都能源发展股份有限公司相关负责人张古博说，“交能融合”车网互动充电站由充电桩、储能电池柜、换电舱组成，不仅为游客出行提供便利，还能实现电网、车辆、储能装置三者之间电能流动。“用户只需将新能源汽车停放在景区附近的‘交能融合’车网互动充电站，就能在感受活力成都、幸福成都的同时，轻松完成车辆补能。这种无需专程绕路、不占用游玩时间的充电方式，可有效解决新能源车主出游时的‘续航焦虑’。”

在国庆长假期间，为保障这种新型充电装置的稳定运行，目前国网成都供电公司已组织6支绿色出行保障小分队，提前制定“一户一案”专项保电方案，细致梳理辖区内充电站主供线路及上级电网供电设备，对相关输变电设备开展多轮红外测温等特巡特护。同时，加强与充电站管理方等联动，组建跨专业团队开展用电检查，协助排查设备隐患，做好假日客流量激增带来的高负荷运转准备。电力部门还将组织党员服务队靠前服务，根据负荷预测筛选重点保障点

位，安排队员现场值守高速路、热门景区等游客集中到访的充电站，保障游客绿色畅行。

航微能源亮相2025欧洲机场设施展



10月7日-9日，备受业界瞩目的“2025欧洲机场设施展”于德国慕尼黑新国际博览中心隆重举行。作为欧洲交通设施领域的重要盛会，本届展会汇集了全球顶尖机场设备制造商与行业专家，共同探讨机场智能化发展的前沿趋势。此次盛

会，航微能源携自主研发的储能型飞机地面静变电源、电动收放线机器人亮相，在国际舞台展示中国企业在绿色机场设备领域的技术实力。

展会首日，航微能源展台迎来多个国家客户的咨询与洽谈。凭借领先的产品性能与系统化解决方案，公司与多家合作伙伴在设备采购、技术支持、本地化服务等领域达成合作意向。

杰斯顿再添国家发明专利，电力智能化创新实力再获认证

近日，杰斯顿在科技创新领域再传喜讯——由公司自主研发的“一种基于空调用电的能效管理系统”成功通过国家知识产权局严格审查，正式荣获国家发明专利授权。这一突破性成果，不仅是对杰斯顿在电力智能化领域自主研发实力的权威认可，更印证了公司持续深耕技术创新的坚定步伐，彰显出我们以核心技术驱动电力行业绿色低碳转型的责任与担当。

作为专注于电力智能化领域的创新型企业，杰斯顿始终将技术研发置于核



心位置。截至目前，公司在电力智能化相关技术领域已构建起多层次、高含金量的知识产权矩阵：累计斩获发明专利授权 2 项、实用新型专利 22 项、软件著作权 20 项，同时还有多项创新专利已进入申请受理阶段。这些知识产权成果，既是公司技术积累的“硬底气”，更是我们为客户提供优质解决方案的“强支撑”。

“欲致其高，必丰其基；欲茂其末，必深其根。”当前电力行业正加速向智能化、绿色化深度转型，公司始终锚定

“绿色节能用电研发与应用”核心方向，加大研发投入，一方面推动现有专利成果向实际应用场景高效转化，另一方面加速核心产品的技术迭代与创新突破，让技术创新真正成为业务发展的“硬支撑”。

伊娃云智曙之光®驻空照明机器人点亮银河科幻大会

2025银河科幻大会不仅点燃了人们对无垠宇宙的想象，更照亮了成都科创生态岛的科技底色。

大会期间，夜幕下的科创岛宛如一座熠熠生辉的“未来之城”。在主会场3号馆两侧，两盏“夜空中的小太阳”——伊娃云智曙之光®驻空照明机器人静静悬浮，以稳定而明亮的光照，为散场的观众指引方向，也为这场科技与幻想交融的盛会注入一份坚实的“成都智造”力量。它们不仅点亮了夜空，更点亮了科创岛作为高科技创新成果聚集地的未来图景。

曙之光®是一款基于“系留照明无人机技术”的“驻空照明机器人”，采用高效节能轻量化照明技术的全智能机器人照明系统，实现照明领域的创新进展。它采用全碳及航空材料，整机极度轻便，却拥有惊人的抗环境能力——最高可抵抗7级大风、特大暴雨，甚至在4100米高海拔和零下30摄氏度的极寒环境中稳定作业。

“曙之光®采用EVAtech的HVLH低热增效光源技术，照明功率大于等于1000w，很多人第一眼会被它的亮度震撼，但事实上，其‘持续驻空’的能力也是一大亮点。”四川伊娃云智科技有限公司总经理邓勋介绍道，“通过系留供电，它能实现72小时以上不间断照明，这是传统照明设备或普通无人机根本无法实现的。”

除了亮度高、续航久，曙之光®还拥有一颗“强大的心”——超3公斤的任务负载能力，让它不仅能照明，还能搭载各类专业吊舱，适应从应急救援到大型活动的多类场景。它曾奔赴西藏地震、重庆山火、甘肃积石山地震、云南山体滑坡等抢险一线，也在“村超”、苏超、世运会、音乐节等场景中默默护航，真正实现了“平急两用”，成为一盏“可靠的天灯”。

如果说白天的科幻大会是属于思想与灵感的碰撞，那么夜晚的散场时刻是否有序安全，则是这场大型省会后勤保障的一大考验。

“针对于科幻大会这样的盛会而言，会场两侧通道和停车场区域原有照明不足，人员密集散场时可能存在安全隐患。”邓勋介绍道：“我们受主办方邀请，在两侧布置了曙之光®机器人，它们就像是两盏‘悬浮的路灯’，配合原有灯光组，照亮了每一位观众安全有序离场的路。”

这并不是简单的“打个光”。为确保散场期间照明万无一失，这台机器人在大会期间始终处于待命状态。其内置的智能控制系统支持一键起飞、自动悬

停，亮度还可随时手动调节，安静又可靠地完成了连续多个夜晚的照明辅助任务。“它提供的其实是一种‘双保险’。”邓勋补充道，“既满足了日常夜间照明，也随时可转为应急备用，这是我们产品‘平急两用’特性的典型体现。”

银河科幻大会虽已落幕，但曙之光®在科创岛的故事并未结束。据悉，它已正式“落户”科创岛1号馆，成为长期展示的“成都智造”高科技产品之一。

盛帮双核亮相2025年泰国亚洲电力能源展

在全球能源产业向清洁化、智能化转型的浪潮中，盛帮股份全资子公司——成都盛帮双核科技有限公司正加速布局国际市场，以技术硬实力叩响全球能源装备领域的大门。今年9月，公司将首次走出国门，于9月9日至11日亮相在泰国曼谷BITEC展览中心举办的2025年泰国亚洲电力能源展（Enlit Asia），在国际舞台上展现中国企业的创新底气。



经过十多年的发展，盛帮双核科技始终聚焦核心产品的研发与迭代，形成了以电缆附件产品、电力设备用绝缘及密封产品、电子通讯类屏蔽橡胶产品为核心的三大

业务板块，覆盖研发设计、生产制造与技术服务全链条。目前，公司已与国内外数十家知名开关设备企业建立长期稳定的战略合作关系，产品广泛应用于传统供配电系统、新能源发电系统（风电、光伏）、储能电站等关键领域，在国

内市场构建起 “技术可靠、品质过硬” 的品牌口碑，为拓展国际市场奠定了坚实基础。

此次盛帮双核征战的泰国亚洲电力能源展（Enlit Asia），是亚洲地区规模最大、专业性最强的电力能源行业盛会之一，2025年迎来第31届展会，其行业影响力与资源整合能力备受全球能源领域认可。

对首次“出海”的盛帮双核而言，此次参展不仅是一次品牌亮相，更是深度链接亚洲能源市场的战略契机：一方面，公司将在展会上集中展示针对亚洲市场需求研发的电缆附件、绝缘密封件等核心产品；另一方面，通过与国际顶尖企业面对面交流，公司可精准捕捉亚洲能源行业的前沿技术趋势（如智能配电、新能源并网技术）与市场需求，为后续产品迭代与市场布局提供方向；更重要的是，借助展会的资源聚合效应，盛帮双核有望与东南亚、南亚地区的电力企业建立初步合作联系，为进一步开拓亚洲市场搭建 “桥梁”。

► 行业动态

四川省电力市场交易计量管理规则（V2.0）征求意见稿发布

近日，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印发《四川电力现货市场规则体系V2.0（征求意见稿）》的通知（川发改能源〔2025〕420号），涵盖了四川电力现货市场建设方案（征求意见稿）、四川电力现货市场交易实施细则（征求意见稿）、四川电力市场2025年中长期与现货交易衔接方案（征求意见稿）、四川电力现货市场风险防控实施细则（征求意见稿）、四川省电力市场交易计量管理规则（征求意见稿）。

其中《四川省电力市场交易计量管理规则（V2.0）（征求意见稿）》提到，本规则适用于四川省电力经营主体及之间的关口电能计量设备的安装、运行、维护、管理，以及计量数据管理等。

电网企业应按照本规则 and 标准，及时、准确计量其服务区域内经营主体计量设备记录的分时电量数据（包括拟合数据）。当自动采集数据不完整时，由用电信息采集系统根据拟合规则补全电量数据，数据拟合规则见附件《采集系统数据校核与拟合方案》，原则上地方电网参照执行。初期，代理购电工商业用户按照代理购电用户典型曲线拟合；对于计量设备无法满足分时计量的工商业用户按照工商业用户典型曲线拟合。

当计量设备故障等问题导致计量表计底码不可用时，可由相应经营主体或电网企业提出，电网企业按照相关规定出具电量更正报告，经相关经营主体确认后进行电量追退补。

对于“高供低计”的市场化用户，其变（线）损电量以月度为周期计算。

详情见四川电力交易中心官网文件。

国家发改委：加快推广远程异地评标

9月12日，国家发展改革委办公厅关于加快推广远程异地评标的通知，通知要求，明确远程异地评标项目范围。各省级招标投标指导协调部门要商各行政监督部门，结合实际确定实行远程异地评标的招标项目类型和规模标准，并向社会公布。

建立评标专家库共享目录。评标专家库组建单位要按照技术标准，确定评标专家资源共享范围，形成评标专家库共享资源目录。评标专家库组建单位应当同时公布本专家库的评标劳务报酬标准和支付方式。

详情如下：

国家发展改革委办公厅关于加快推广远程异地评标的通知

发改办法规〔2025〕807号

各省、自治区、直辖市、新疆生产建设兵团招投标指导协调部门，中国招标投标协会、中国招标投标公共服务平台：

为落实《国务院办公厅关于创新完善体制机制推动招标投标市场规范健康发展的意见》（国办发〔2024〕21号）文件要求，在全国范围内加快推广远程异地评标，现就有关事项通知如下。

一、加强资源共享

1. 明确远程异地评标项目范围。各省级招标投标指导协调部门要商各行政监督部门，结合实际确定实行远程异地评标的招标项目类型和规模标准，并向社会公布。

2. 建立评标专家库共享目录。评标专家库组建单位要按照技术标准，确定评标专家资源共享范围，形成评标专家库共享资源目录。评标专家库组建单位应当同时公布本专家库的评标劳务报酬标准和支付方式。

3. 建立评标场所工位共享目录。公共资源交易中心或其他电子交易系统运行服务机构要加强评标场所工位资源统筹，将适宜开展远程异地评标的场所工位，汇总形成评标场所工位共享资源目录。公共资源交易中心或其他电子交易系统运行服务机构应当公布评标专家就餐、住宿等保障方式和费用支付渠道，收取交易服务费的，应当同时公布收取标准和方式。

二、完善协同服务机制

4. 建立主副场分工合作机制。招标人选择进场交易的公共资源交易中心或其他电子交易系统运行服务机构为评标主场（以下简称“主场”），配合主场开展远程异地评标的为评标副场（以下简称“副场”）。主场负责提供远程异

地评标所需的电子交易系统及专业交易工具，副场配合主场完成专家抽取、场地工位选取、专家身份验证、项目评标、评标报告签署、资料保存、线索移交等工作。副场发生专家无法参与评标、场所工位异常、系统故障等情况的，要及时通知主场，由招标人通过重新发起抽取申请、更改项目评标时间或者再次组织远程异地评标等方式解决。

5. 完善副场补偿机制。主副场之间应当协商确定远程异地评标有关成本分担和补偿机制：主场收费、副场不收费的，主场应当适当分担副场一定运营成本；主场收费、副场也收费的，可以由主场统一收费后给予副场一定成本补偿，也可以由主副场按照不超过主场本地的收费标准，分别确定各自的收费标准，在场所工位共享目录中公布，直接向招标人收取；主场不收费、副场收费的，副场要按照不超过其作为主场时的收费标准，合理确定其作为副场的收费标准，并在场所工位共享目录中公布，直接向招标人收取。主副场确定、调整收费标准，要严格执行价格管理、收费管理相关规定。

6. 强化评标服务保障。远程异地评标过程中，遇有评标专家就餐、住宿等事项，应当由招标人按照场所工位共享目录中公布的方式予以保障，并承担相应费用。公共资源交易中心或其他电子交易系统运行服务机构要加强人员力量统筹和值班值守，做好远程异地评标服务保障工作。

7. 明确专家劳务报酬标准。参与远程异地评标项目的专家劳务报酬标准，可以按照专家所在评标专家库的标准执行，也可以由主副场专家库组建单位协商确定，鼓励按照“就高不就低”的原则确定副场专家劳务报酬标准。

三、厘清主副场责任

8. 明确主副场行政监督责任。远程异地评标的项目，由主场行政监督部门负责行政监督，副场做好配合工作。副场发现涉嫌违纪违法问题线索的，要及时移交主场，由主场向有关执纪执法机关报告。

9. 明确现场管理和资料保存责任。主副场负责维护各自场内交易秩序，对违法违规行为进行提醒、劝阻并记录保存。副场要配合主场做好见证工作，及时向主场移交资料。主场负责收集、整理完整的项目招标投标资料。

10. 明确主副场专家考核管理责任。主副场各自负责记录本地评标专家的现场履职情况。评标结束后，主副场要将专家履职情况各自推送给主副场专家库组建单位，由主副场专家库组建单位对各自在库评标专家进行考核管理。

四、加强组织保障

11. 夯实软硬件基础。各地要按照技术标准，逐步优化有关平台系统功能，升级改造评标场所工位设施，保障远程异地评标的开展。要遵循节约集约原则，充分运用已有软硬件条件，避免重复建设和资源浪费。新改建平台系统和场所工位的，原则上要与技术标准相适配。

12. 加强系统和数据安全防护。各地要建立适应远程异地评标的安全防护制度，明确网络安全措施、数据加密和备份、专家信息访问控制、安全审计和监控、人员保密管理等方面要求，最小化调用评标专家和项目信息，并做好有关信息的保密工作。

13. 强化宣传推介和培训。各地要通过公告、专栏等形式向经营主体宣传推介远程异地评标，积极组织对招标人、代理机构、评标专家、公共资源交易中心工作人员等参与主体的宣贯培训。

各地招标投标指导协调部门要切实发挥牵头作用，加强与各行政监督部门的协同配合，各评标专家库组建单位、公共资源交易中心要积极落实。各地要

按照技术标准，在常态化推进省内跨地级市远程异地评标的基础上，通过签署协议、备忘录等方式加强跨省域合作，进一步明确副场补偿、服务保障、监管协同等协作内容，加快推广跨省域远程异地评标。鼓励国有企业参照本通知开展远程异地评标。中国招标投标公共服务平台要搭建全国远程异地评标共享节点，按照开源、中立、共享、兼容的原则继续做好技术支持。国家发展改革委将组织中国招标投标协会及相关参编单位，根据实践应用情况不断优化完善技术标准，提高技术标准的科学性和可操作性。各地推进远程异地评标的经验做法和重大情况，要及时报告。

国家发展改革委办公厅

2025年9月5日

国家能源局关于加强用户侧涉网安全管理的通知

10月16日，国家能源局发布关于加强用户侧涉网安全管理的通知。

通知提到，涉网安全管理是电力系统安全稳定运行的关键环节，是服务新型电力系统高质量发展的重要举措。近年来，因用户侧原因导致的电网故障停电事件数量呈现上升趋势，用户侧涉网安全风险逐步向电网侧传导。各单位要提高对用户侧涉网安全管理重要性的认识，以高度的责任感和使命感，推动技术手段创新、管理模式创新，有效管控涉网安全风险，防范电力安全事故发生。

各省级电力管理部门要组织电网企业及其调度机构，综合考虑系统安全需要，定期梳理可能造成一般及以上电力安全事故或对系统安全稳定造成重大影响的电力用户，梳理的重点包括局部地区负荷占比高的大用户、电能质量敏感型用户、重要行业用户、源荷混合型用户、负荷聚合类用户、高风险越级跳闸用户等，按年度形成本辖区用户侧涉网安全管理范围的电力用户清单。

原文见下：

国家能源局关于加强用户侧涉网安全管理的通知

国能发安全〔2025〕76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，北京市城市管理委、天津市工业和信息化局、辽宁省工业和信息化厅、上海市经济信息化委、重庆市经济信息化委，各派出机构，全国电力安委会各企业成员单位：

为落实《国家能源局关于加强电力安全治理 以高水平安全保障新型电力系统高质量发展的意见》（国能发安全〔2024〕90号）要求，推进源网荷储安全共治，提升用户侧涉网安全风险管控能力，现就有关事项通知如下。

一、准确把握用户侧涉网安全管理的总体要求

（一）高度重视用户侧涉网安全管理

涉网安全管理是电力系统安全稳定运行的关键环节，是服务新型电力系统高质量发展的重要举措。近年来，因用户侧原因导致的电网故障停电事件数量呈现上升趋势，用户侧涉网安全风险逐步向电网侧传导。各单位要提高对用户侧涉网安全管理重要性的认识，以高度的责任感和使命感，推动技术手段创新、管理模式创新，有效管控涉网安全风险，防范电力安全事故发生。

（二）科学界定用户侧涉网安全管理范围

各省级电力管理部门要组织电网企业及其调度机构，综合考虑系统安全需要，定期梳理可能造成一般及以上电力安全事故或对系统安全稳定造成重大影响的电力用户，梳理的重点包括局部地区负荷占比高的大用户、电能质量敏感型用户、重要行业用户、源荷混合型用户、负荷聚合类用户、高风险越级跳闸用户等，按年度形成本辖区用户侧涉网安全管理范围的电力用户清单。

（三）严格履行用户侧涉网安全责任

纳入涉网安全管理范围的相关电力用户（以下简称“相关电力用户”）是用户侧涉网安全管理的责任主体，应当遵照国家和电力行业法规制度和技术标准，健全内部管理制度，规范开展涉网设备安全管理。

电网企业及其调度机构负责相关电力用户涉网安全的专业管理。要指导相关电力用户合理安排运行方式，加强对涉网设备配置和涉网参数管理的技术监督。

国家能源局派出机构和地方各级电力管理部门要在各自职责范围内落实好涉网安全监督管理责任。国家能源局派出机构负责对电网企业及其调度机构履行涉网安全专业管理职责实施监督管理。地方各级电力管理部门对相关电力用户履行涉网安全主体责任实施监督管理。

二、强化用户侧涉网安全源头管控

（四）加强并网接入管理

电网企业及其调度机构要明确相关电力用户在规划接入、业扩报装、并网运行等阶段的涉网安全要求。要严格开展接入系统的安全可靠性审查，督促相关电力用户规范开展涉网设备设计选型，在采购、监造、安装、调试等环节严格质量管控，开展接入谐波评估和谐波治理。要督促相关电力用户提升涉网设备载流安全裕度，定期开展预防性试验，及时更换改造老旧设备，严禁设备“带病运行”。要将用户侧涉网安全风险作为并网验收的重点内容，通过与相关电力用户签订供用电合同、并网调度协议等方式，明确双方涉网安全管理方面的责任和义务，共同保障电力系统安全。

（五）合理配置继电保护和低压脱扣装置

电网企业及其调度机构要指导相关电力用户按标准规范配置涉网继电保护和安全自动装置，对于220千伏及以上电压等级接入的相关电力用户，应要求其

在接入系统部分按照双重化原则配置纵联差动保护。配置低压脱扣装置的相关电力用户，应当按照《低压开关设备和控制设备》（GB/T 14048）等标准配置低压脱扣装置，并按照《电能质量 电压暂升、电压暂降与短时中断》（GB/T 30137）等标准要求，采取必要措施提高敏感设备的电压暂降抗扰力。

（六）推动标准制修订

电网企业及其调度机构要全面梳理用户侧涉网安全管理相关标准规范清单，积极推动制定必要的技术标准。要全面梳理相关行业涉电标准与电力行业标准之间的差异，及时将标准差异及由此造成的涉网安全问题报告地方各级电力管理部门和国家能源局派出机构。省级电力管理部门要协调电网企业与相关电力用户，推动消除因标准差异带来的涉网安全问题。经协调未能达成一致的，应当及时将有关情况报告国家能源局处理。

三、强化用户侧涉网安全运行管理

（七）提升信息采集和调控能力

电网企业及其调度机构要持续加强调控能力建设，提升对相关电力用户的“可观可测”能力。相关电力用户要按照调度协议要求，将电气接线、装置模型及关键运行信息接入电网调度系统，具备接收和执行调度机构控制和调节指令的能力，满足电网运行“可调可控”要求，必要时配合开展实测建模。相关电力用户要建立完善设备运维管理等制度，及时消除远动通道故障，确保不影响调度自动化系统信息采集、上传、遥控、遥调等。相关电力用户的运行人员应经过培训并考取受令资格后持证上岗。

（八）加强运行安全风险管控

电网企业及其调度机构要避免按照产权分界点进行粗放式涉网安全管理，应通过“一户一档”等方式，深入评估威胁电网侧的安全风险，对相关电力用

户提出管控要求，督促用户落实反事故措施，定期更新用户侧涉网安全风险台账，对构成一般及以上电力安全事故的风险要及时报告省级电力管理部门和国家能源局派出机构。相关电力用户要按照调度机构要求，及时、准确报送故障、隐患等信息，严格落实安全稳定控制措施。

地方各级电力管理部门要督促相关电力用户落实风险管控要求，因行业标准差异、电力用户缺乏改造意愿等原因导致风险管控要求难以落实的，要通过组织电网企业、电力用户签订安全协议等方式，明确相关方的责任和义务。要加强对相关电力用户的政策宣贯，督促相关电力用户制定涉网安全事故应急预案，开展涉网安全应急演练，提升应急处置能力。

（九）筑牢网络安全防线

相关电力用户要持续优化电力监控系统网络安全防护，强化供应链安全管理，严禁在电力监控系统内擅自设置或预留外部控制接口。电网企业及其调度机构要加强用户侧电力监控系统网络安全技术监督，定期发布网络安全技术监督问题清单，督导相关电力用户完善安全防护措施，推进问题整改。

（十）强化自备电厂统一调度管理

并网自备电厂应纳入调度机构统一管理，遵守调度管理的系列技术规范，落实二次系统全过程技术监督。调度机构要督促并网自备电厂按规定完成相关的涉网试验、定值校验、预防性试验等工作，投入电力系统稳定器、一次调频等维持电网安全稳定的必要功能，严格落实电网调峰调频要求。

四、强化用户侧涉网安全监督管理

（十一）严格监督检查

地方各级电力管理部门要对相关电力用户按年度核查涉网安全管理要求落实情况，对于发现的问题要督促整改。对拒不整改的，要依照《中华人民共和国

《能源法》《中华人民共和国电力法》《中华人民共和国网络安全法》《电网调度管理条例》《电力安全事故应急处置和调查处理条例》《供电营业规则》等法律法规进行处理。对不满足涉网安全管理相关要求、危害供电安全的电力用户，要采取措施督促整改。对整改不到位、严重影响电力系统运行安全的，要及时依法依规采取停电等措施。

国家能源局派出机构要将用户侧涉网安全管理纳入电网安全风险管控体系，督促电网企业及其调度机构做好用户侧涉网安全专业管理。

（十二）开展电力用户低压脱扣配置专项排查

地方各级电力管理部门要指导相关电力用户采取退出不必要的低压脱扣装置、合理设置定值、优化安装位置等措施，避免装置误动、停电范围扩大等情况。电网企业及其调度机构要做好技术支撑。

➤ 近期安排

一、开展“成都有电120周年”系列活动

梳理成都电力行业发展脉络，真实还原行业发展历程中的关键节点与珍贵瞬间，征集电力发展相关档案、实物、照片及影像资料；选取会员单位，策划组织新能源技术交流活动。

时间安排：10月下旬-12月

二、与四川省大数据产业联合会签订战略合作框架协议

为积极响应国家关于推动数字经济与实体经济深度融合的战略部署，充分发挥协会与四川省大数据产业联合会各自在算力技术与电力能源领域的资源优势，共同构建协同发展、互利共赢的产业生态，双方将签订战略合作框架协议。

时间安排：10月下旬-11月上旬

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：10月下旬-11月上旬