

成都电力行业协会 工作简报

第 5 期

成都电力行业协会秘书处

2021 年 8 月 31 日



□ 协会动态

- ◇ 1、协会参与雅安市慈善助学活动
- ◇ 2、协会秘书处走访会员单位
- ◇ 3、远东电缆到协会交流工作
- ◇ 4、发展新会员

□ 会员信息

- ◇ 1、成都供电公司在河南特大暴雨抗洪抢险保供电工作中获表彰
- ◇ 2、成都供电公司与腾讯云、中飞赛维签订战略合作协议
- ◇ 3、四川蜀电集团有限公司顺利通过两化融合管理体系认证
- ◇ 4、川开电气有限公司入围工信部第二批智能光伏示范项目
- ◇ 5、塔牌电缆顺利通过年度 CCC、CQC 监督检查
- ◇ 6、四川标杆电气有限公司组织开展安全消防培训

□ 行业动态

- ◇ 1、国家能源局局长章建华：“十四五”时期风电光伏要成为清洁能源增长的主力

- ◇ 2、国家发展改革委关于完善电解铝行业阶梯电价政策的通知
- ◇ 3、成都市实施清洁能源替代攻坚加快能源消费结构调整工作方案（2021-2025年）（征求意见稿）

□ 近期安排

- ◇ 1、继续走访会员单位
- ◇ 2、组织会员单位到高校进行校园招聘

□ 会员风采

- ◇ 1、四川光明电力建设工程有限公司
- ◇ 2、远东电缆有限公司
- ◇ 3、成都智邦科技有限公司
- ◇ 4、四川恒瑞升建设工程有限公司

协会动态

☆协会参与雅安市慈善助学活动

8月30日，协会秘书处组织爱心企业代表到雅安市汉源县参加雅安市2021年“金秋助学 圆梦行动”捐助仪式，受到雅安市政府领导的热情接待。

省关工委副主任韩凯明、市委副秘书长胡济均、市人大常委会主任贺东风、成都电力行业协会副理事长、四川光明电力建设工程有限公司总经理李易、成都亿盛峰通信工程股份有限公司董事长李贵树分别作了讲话发言；成都电力行业协会秘书长朱葵接受媒体现场采访。

协会作为一个社会团体，在推动电力行业高质量发展、为美丽中国赋能的同时高度关注慈善公益事业。近日，协会与雅安市关心下一代工作委员会联系，在确定受资助的 34 名家庭困难优秀大学生后，立即发动组织会员单位开展慈善助学活动，不到半天时间就有 14 家会员企业、4 名爱心人士对 34 名学子全部进行了确认资助。目前相关会员单位和个人已全部完成助学捐款协议书签订并将资助金转款至雅安市关心下一代基金会。

本次参与慈善助学活动的会员单位（个人）名单如下：

1. 四川昆仑电力工程有限公司（捐助 7 人，捐助金额 168000 元）
2. 成都亿盛峰通信工程股份有限公司（捐助 6 人，捐助金额 150000 元）
3. 四川九策电力建设工程有限公司（捐助 2 人，捐助金额 48000 元）
4. 四川省科威电工有限责任公司（捐助 1 人，捐助金额 24000 元）
5. 四川德鑫电气工程有限责任公司（捐助 2 人，捐助金额 48000 元）
6. 四川厚天科技股份有限公司（捐助 1 人，捐助金额 24000 元）
7. 四川光明电力建设工程有限公司（捐助 1 人，捐助金额 24000 元）
8. 四川蜀杰通用电气有限公司（捐助 1 人，捐助金额 24000 元）
9. 成都鼎洋构件有限责任公司（捐助 1 人，捐助金额 30000 元）
10. 四川嘉海电力工程有限公司（捐助 1 人，捐助金额 24000 元）
11. 荣晖集团有限公司（捐助 1 人，捐助金额 24000 元）
12. 四川现代电器成套有限公司（捐助 2 人，捐助金额 48000 元）
13. 四川锦程综合能源有限公司（捐助 1 人，捐助金额 24000 元）
14. 四川广泽电力建设有限公司（捐助 2 人，捐助金额 48000 元）

15. 四川昆仑电力工程有限公司副总经理卢正红(个人) (捐助 1 人,捐助金额 24000 元)
16. 四川东祥工程项目管理有限责任公司成都分公司(个人 2 位匿名) (捐助 2 人,捐助金额 48000 元)
17. 四川华能能源销售公司(个人匿名)(捐助 1 人,捐助金额 30000 元)

☆协会秘书处走访会员单位

近期,协会秘书长朱葵带领秘书处人员分别走访四川光明电力建设工程有限公司、四川蜀杰通用电气有限公司、成都智邦科技有限公司、成都双星变压器有限公司、四川恒瑞升建设工程有限公司等会员单位,进行沟通交流,收集会员需求与建议。

8 月 13 日,走访四川恒瑞升建设工程有限公司,对该公司的加入表示欢迎,双方围绕该单位聘请工程管理人才的诉求、单位工程中遇到的问题等内容进行了交流。8 月 18 日,拜访协会副理事长李易,并参观四川光明电力建设工程有限公司、四川蜀杰通用电气有限公司。李易对协会目前工作高度认可并表示会积极履行副理事长单位的义务,发挥带头引领作用,促进协会形成上下凝心聚力的友好局面。双方围绕新型电力系统、尖峰电价机制、传统行业数字化转型等内容进行了交流。8 月 19 日,前往成都智邦科技有限公司走访,参观生产车间,了解设备生产流程。座谈会上双方围绕虚拟电厂、光伏产业、储能技术、蔚来汽车换电站建设、行业标准制定等方面的内容进行了交流。8 月 23 日,到理事单位成都双星变压器有限公司走访,参观变压器生产车间,与公司董事长汤长龙围绕协会发展、变压器市场情

况进行交流。

☆远东电缆到协会交流工作

8月24日，远东控股集团党委委员、远东电缆（宜宾）有限公司执行总经理王小强一行5人到协会秘书处，拜访协会负责人并进行座谈交流。远东控股集团主要发展智慧电缆、电池生产、工程建设三大板块业务，计划在四川投资210亿元建设生产基地，希望在厂房建设、产品研发等方面和会员单位加强合作。协会负责人表示远东集团经过多年积累，打造出了知名品牌，在电缆制造领域有着较强的实力，欢迎远东集团加入协会，参与成都电力事业。

☆发展新会员

近日，四川恒瑞升建设工程有限公司加入协会，目前协会会员数量达到110家。

会员信息

☆成都供电公司在河南特大暴雨抗洪抢险保供电工作中获表彰

8月24日，国家电网有限公司在京召开应对河南特大暴雨抗洪抢险保供电表彰暨做好电力保障工作电视电话会议，会议宣读了《国家电网有限公司关于表彰河南特大暴雨抗洪抢险保供电先进单位、先进个人的决定》。其中成都供电公司获援豫抗洪抢险保供电突击队，成都供电公司有2名员工获河南特大暴雨抗洪抢险保供电先进个人。

此外，成都供电公司在近日收到河南省巩义市委市政府发来的感谢信。信中对成都供电公司在今年郑州特大暴雨引发洪涝灾害救援过

程中，派出专家全力支援巩义恢复供电，为巩义 85 万人民快速恢复正常生产生活做出的贡献表示感谢。

☆成都供电公司与腾讯云、中飞赛维签订战略合作协议

8 月 24 日，国网成都供电公司、腾讯云计算(北京)有限责任公司、中飞赛维智能科技股份有限公司签订战略合作协议，共同推进国网成都供电公司数字化转型，打造数字化、智能化样板。成都供电公司总经理陈强、副总经理曾嘉志，蜀电集团董事长赵雄飞，腾讯云计算公司能源行业总经理田晓赫，中飞赛维公司董事长韩云豪参加签字仪式。

当前，成都供电公司致力于数字化转型，用数字化赋能企业运营，以实现组织行动敏捷性、质量技术先进性、全员主动积极性。腾讯公司从 TOC 业务出发，逐步过渡到 TOB 业务，有一流的技术实力，把高端技术整体封装服务电力企业，希望和成都供电公司加强合作，并尽全力做好服务。中飞赛维专注数字化转型业务，参与多个数字化平台建设，将全力以赴打造成成都供电公司项目，争取形成国网公司系统内有影响力的数字化转型案例。

☆四川蜀电集团有限公司顺利通过两化融合管理体系认证

为积极响应国务院国资委《关于加快推进国有企业数字化转型工作的通知》中关于“应用两化融合管理体系标准(GB/T 23000 系列)，加快建立数字化转型闭环管理机制，以两化融合管理体系促进企业形成并完善数字化转型战略架构”的号召，蜀电集团在数字化转型现有成果的基础上，高标准严要求地开展了两化融合管理体系贯标工作，取得可喜成绩。蜀电集团历经九个环节，在最短时间内一次性通过认

证，取得工信部核发的两化融合证书。

通过开展两化融合贯标工作，蜀电集团进一步完善了企业管理体系，提高了新一代信息技术与企业业务融合发展水平，企业数字化转型迈上新的高度，提升了市场竞争力和资质水平。同时，蜀电集团通过不懈努力，成功被四川省经信厅核定为四川省两化融合工作试点单位，进一步提升了企业在川形象和影响力。

☆川开电气有限公司入围工信部第二批智能光伏示范项目

8月13日，工业和信息化部办公厅、住房和城乡建设部办公厅、交通运输部办公厅、农业农村部办公厅、国家能源局综合司、国家乡村振兴局综合司六个部门公布了第二批智能光伏试点示范项目和智能光伏试点示范企业名单，18家企业、20个项目入围，川开电气有限公司名列其中。

川开电气工业园屋顶采用的是碲化镉薄膜发电组件，在1.5万平方米的车间顶部共安装了6880块光伏组件，每个组件1.92m²平铺直接替代车间屋顶，总装机容量达1.72MW。按照成都地区光照时数来计算，年发电量1100小时，光伏投资总造价6元/W（含系统成本及安装费用），年运维费40元/kW，光伏设计寿命25年，平均度电成本约0.254元/kWh，低于全国多数地区工商业电价和大工业电价，加上屋顶材料的节约，经济效益非常可观。同时，川开电气也将作为示范项目继续努力树立行业标杆，切实发挥示范带动作用。

☆塔牌电缆顺利通过年度CCC、CQC监督检查

近日，金杯塔牌电缆有限公司电线电缆产品顺利通过了中国质量认证中心成都分中心检查小组年度CCC、CQC监督检查。

此次审查,检查小组依据相关国家法律法规、产品认证规则及《工厂质量保证能力要求》等文件,对塔牌电缆 CCC、CQC 认证范围内电线电缆产品进行现场审核,重点关注了 CQC 新增认证单元—建设工程用低烟无卤阻燃 1 级(B1)交联聚烯烃绝缘无护套电缆电线。审核内容涵盖原材料管理、生产过程管控、文件管理、质量管控、设备管理、标志管理等方面,同时检查小组对 CCC 四个认证单元产品进行了随机封样。

此次审核工作塔牌电缆积极配合检查,检查小组对公司产品质量把控以及管理工作给予肯定,提出塔牌电缆要以认证实施细则等相关文件为指导,持续输出社会认可、用户满意的优质产品。

☆四川标杆电气有限公司组织开展安全消防培训

为切实增强员工的消防安全意识,提升灭火救援技能和应急反应能力,8月7日,标杆电气召开以“生命重于泰山,安全在于防范”为主题的安全消防培训。

培训会上,利民消防安全中心陈教官结合近期大量的事故案例,以视频和图片的方式进行了详细分析,通过如何树立消防责任意识、清除消防安全隐患、初期火灾扑救、火灾应急疏散、海姆立克急救法等方面的专业讲解,提高公司员工对消防知识的认识。

标杆电气通过本次培训,让每一位员工深刻感受到火灾的无情和消防知识的重要性,公司后期也将常态化地进行消防安全隐患排查,进一步提高消防应急处置能力,为营造良好的消防安全环境提供有力保障。

行业动态

☆国家能源局局长章建华：“十四五”时期风电光伏要成为清洁能源增长的主力

如期实现碳达峰、碳中和目标是以习近平同志为核心的党中央作出的重大战略决策。习近平总书记强调：“要坚定不移贯彻新发展理念，坚持系统观念，处理好发展和减排、整体和局部、短期和中长期的关系，以经济社会发展全面绿色转型为引领，以能源绿色低碳发展为核心，以能源绿色低碳发展为关键，加快形成节约资源和保护环境的产业结构、生产方式、生活方式、空间格局，坚定不移走生态优先、绿色低碳的高质量发展道路。”国家能源局党组坚决贯彻落实习近平总书记重要讲话精神，深入贯彻能源安全新战略，坚持立足主战场、当好主力军、打好主动仗，坚决落实各项决策部署，全面推进能源绿色低碳发展，确保如期完成各项任务。

牢牢保持战略定力。我国力争2030年前实现碳达峰，2060年前实现碳中和，是以习近平同志为核心的党中央经过深思熟虑作出的重大战略决策，事关中华民族永续发展和构建人类命运共同体，充分体现了一个大国对人与自然前途命运的深切关注和主动担当。作为世界第一大能源生产国和消费国，如期实现碳达峰、碳中和目标是一场硬仗，更是一场大考，必须增强自信，保持战略定力，扎实做好打持久战的思想准备和工作准备。

加快推动经济社会发展全面绿色转型的战略举措。我们建设的社会主义现代化具有鲜明的中国特色，其中之一就是我国现代化是人与自然和谐共生的现代化，注重同步推进物质文明建设和生态文明建

设。能源行业规模体量大、关联作用强、影响范围广，能源活动碳排放占全国碳排放总量的比重高，能源发展一头连着物质文明建设、一头连着生态文明建设，实现经济社会发展全面绿色转型必须跨越能源转型变革这个关口。作为世界上最大的发展中国家，发展是我们的第一要务。推进工业化、城镇化以及改善民生等艰巨任务，决定了未来一个时期我们仍将保持对能源消费增长的刚性需求。高质量保障这一需求，必须完整、准确、全面贯彻新发展理念，抓住调整能源结构这个牛鼻子，加快转变行业发展方式，大力提高能源供给质量水平，坚决不走发达国家走过的高耗能高碳排放老路，切实以较低的能源消耗和碳排放有效支撑高质量发展，以能源行业深刻变革支撑经济社会系统性变革，助力经济社会发展全面绿色转型。

纵深推进能源革命的内在要求。党的十八大以来，在能源安全新战略的科学指引下，我国能源结构调整突飞猛进，到“十三五”末煤炭消费占能源消费总量比重历史性降至 56.8%，非化石能源消费比重增长到 15.9%，非化石能源发电装机规模增长到 9.8 亿千瓦、位列世界第一，为生态文明建设作出重要贡献，也为实现碳达峰、碳中和打下了坚实基础。但也要看到，我国能源生产消费体量大，煤炭等化石能源占比高，能源发展面临着资源环境的硬性约束。在基本控制烟尘、二氧化硫、氮氧化物等污染物排放后，进一步降低碳排放、增强可持续发展活力，成为能源行业高质量发展的必由之路。坚定走好这条路，必须站在人与自然和谐共生的高度谋划能源事业，更好把握产业发展与生态保护的关系，树立绿色低碳的鲜明导向，坚定不移推进能源转型变革，更好完成保障能源安全与推动绿色低碳发展两大任务，努力推动我国能源革命实现新的历史性飞跃。

积极推动共同应对气候变化的主动选择。随着绿色发展步伐的不断加快，发展清洁能源、降低碳排放已经成为国际社会的普遍共识，120多个国家提出了温室气体净零排放或实现碳中和的目标。但近年来，一些国家单边主义、保护主义抬头，自顾倾向明显，特别是新冠肺炎疫情导致世界经济低迷、国际交往受限，进一步加剧了逆全球化趋势，履约践诺成效低于预期，应对气候变化面临更多不稳定不确定因素。面对这些风险挑战，需要世界各国勇于担当、戮力同心。我国发挥负责任大国的积极作用，展示应对气候变化的积极态度，全面推进能源绿色低碳发展，有助于提振国际社会共克时艰的信心和士气，促进共同但有区别责任原则、公平原则和各自能力原则得到有效落实，有助于寻求共同应对气候变化的最大公约数，促进各国共同保护地球家园。

大力加强科学谋划。实现碳达峰、碳中和是一场广泛而深刻的经济社会系统性变革，涉及现代化建设的方方面面，必须强化战略思维、拓宽战略视野、做好战略设计，切实增强工作的原则性、系统性、预见性和创造性。

统筹处理好三大关系。坚定不移贯彻新发展理念，坚持系统观念，加强顶层设计和统筹衔接，努力保持科学合理、协调一致的工作力度。统筹处理好发展和减排的关系，坚持两手抓两手硬，更好运用改革发展办法一体推进生产供应和减碳降污，着力以绿色低碳发展引领减排进程，以减排约束倒逼行业创新，推动形成相辅相成、相得益彰的良性循环，努力化挑战为机遇，切实把发展和减排的目标关系统一于保障能源安全、绿色低碳发展的任务要求。统筹处理好整体和局部的关系，自觉把局部利益放在整体利益中把握考量，坚持以国家顶层设计

作为落实行业任务的根本遵循，以加快能源绿色低碳发展作为实现碳达峰、碳中和的关键保障，更好发挥走在前、作表率的带头作用，努力作出更多行业贡献，切实把整体和局部的利益关系统一于全国一盘棋。统筹处理好短期和中长期的关系，坚持功成不必在我、功成必定有我的胸怀境界，统筹谋划进度安排，既要充分认识能源转型变革的艰巨性复杂性，久久为功打好持久战，又要从务实解决当前突出问题入手，聚焦用力打好歼灭战，努力积小胜为大胜，切实把短期和中长期的时序关系统一于实现“力争 2030 年前实现碳达峰、2060 年前实现碳中和”目标。

明确能源碳达峰思路。充分发挥集中力量办大事的制度优势，加强战略规划引领，健全工作运行机制，稳步推动能源碳达峰。科学设置战略目标，紧紧围绕 2030 年单位国内生产总值 (GDP) 二氧化碳排放比 2005 年下降 65% 以上、非化石能源占一次能源消费比重达到 25% 左右、风电太阳能发电总装机容量达到 12 亿千瓦以上等国家自主贡献目标，对能源碳排放、消费、效率等行业指标进行深入论证测算，主动认领任务、分解细化落实，努力做到符合实际、切实可行，树立起科学合理的目标指引。明确聚焦战略任务，坚持节约能源和降低排放两大方向，以供给侧结构性改革为主线，供给侧需求侧协同发力，严控煤电项目，严控煤炭消费，加快发展风电、太阳能发电等非化石能源，不断扩大绿色低碳能源供给，大力压减高耗能高碳排放能源消费，以高质量的供需互动促进任务有效落实。加强政策措施保障，结合贯彻落实“十四五”规划纲要，制订出台能源碳达峰实施方案以及电力、煤炭、石油天然气、新能源、储能、政策体系等分领域措施，明确总体要求、主要目标、重点任务，确保一张蓝图绘到底。

抓住用好关键期窗口期。我国距离碳达峰还有不到 10 年时间，“十四五”时期是关键期、窗口期。奋发有为做好“十四五”时期工作，全面推动落实能源碳达峰任务，推进重点领域取得历史性进展，对于实现碳达峰、碳中和目标，开创生态文明建设新局面具有重要意义。

大力控制化石能源消费。坚持节约优先发展战略，严格能源消费总量和强度双控制度，不断提升能源利用效率和减碳水平，切实从源头和入口形成有效的碳排放控制阀门。加快煤炭减量步伐，严控煤电项目，积极推动钢铁、建材、化工等主要耗煤行业减煤限煤，大幅压减散煤。合理控制石油消费增速，科学优化天然气消费结构，全面实施油气绿色生产行动，大力推进油气输送降碳提效，积极推动油气加工转型升级，深入开展碳捕集技术研发应用。要确保“十四五”时期化石能源消费年均增速较“十三五”进一步降低，实现单位 GDP 能耗累计下降 13.5% 的目标。

加快实施可再生能源替代行动。坚持可持续发展战略，大力推进非化石能源迭代发展，稳步加快替代力度和节奏，切实让绿色低碳发展的成色更足、分量更重。加快发展风电光伏产业，优先推进东中南部地区风电光伏就近开发消纳，积极推动东南沿海地区海上风电集群化开发和“三北”地区风电光伏基地化开发，“十四五”时期风电光伏要成为清洁能源增长的主力。积极稳妥发展水电、核电，开工建设一批重大工程项目，充分发挥重大工程项目的战略作用。加强绿色低碳技术创新应用，积极发展安全高效储能技术，扎实推动氢能技术发展和规模化应用，推广建设智能电网。因地制宜发展生物质能、地热能等其他可再生能源。

积极构建以新能源为主体的新型电力系统。坚持创新驱动发展战略，加强技术和政策支撑保障，加快推动电力系统向适应大规模高比例新能源方向演进。大力提升电力系统灵活调节能力，加强抽水蓄能、天然气发电等调峰电站建设，推进煤电灵活性改造，优化电网调度运行方式。加强电网建设，优化全国电网格局，完善区域主网架，开展配电网智能化升级改造，鼓励用户投资建设以消纳新能源为主的智能微电网。加强源网荷储协同发展，推动风光互补、水火互济等多能互补，推进新能源电站与电网协调同步，充分发挥储能系统双向调节作用。深化电力体制改革，推动完善电价和电力调度交易机制，加强电力辅助服务市场建设，推进电力市场化交易，不断完善符合新型电力系统运行的配套机制和市场模式。

☆国家发展改革委关于完善电解铝行业阶梯电价政策的通知

8月26日，国家发展改革委发布了关于完善电解铝行业阶梯电价政策的通知，详情如下。

各省、自治区、直辖市、新疆生产建设兵团发展改革委，江苏省、福建省、青海省工业和信息化厅，山西省、浙江省、广东省能源局，国家电网公司、南方电网公司、内蒙古电力（集团）有限责任公司：

为贯彻落实党中央、国务院决策部署，不断健全绿色价格机制，充分发挥电价杠杆作用，推动电解铝行业持续提升能源利用效率、降低碳排放强度，服务经济社会绿色低碳循环发展，现就完善电解铝行业阶梯电价政策有关事项通知如下：

一、完善阶梯电价分档和加价标准

（一）分档设置阶梯电价。按铝液综合交流电耗（含义及计算方

法见附件)对电解铝行业阶梯电价进行分档,分档标准为每吨13650千瓦时。电解铝企业铝液综合交流电耗不高于分档标准的,铝液生产用电量(含义见附件)不加价;高于分档标准的,每超过20千瓦时,铝液生产用电量每千瓦时加价0.01元,不足20千瓦时的,按20千瓦时计算。

(二)稳步调整分档标准。自2023年起,分档标准调整为铝液综合交流电耗每吨13450千瓦时(不含脱硫电耗);自2025年起,分档标准调整为铝液综合交流电耗每吨13300千瓦时(不含脱硫电耗)。

(三)基于清洁能源利用水平动态调整加价标准。鼓励电解铝企业提高风电、光伏发电等非水可再生能源利用水平,减少化石能源消耗。电解铝企业消耗的非水可再生能源电量在全部用电量中的占比超过15%,且不小于所在省(自治区、直辖市)上年度非水电消纳责任权重激励值的,占比每增加1个百分点,阶梯电价加价标准相应降低1%。

二、严禁对电解铝行业实施优惠电价政策

(一)严禁出台优惠电价政策。各地要严格执行国家电价政策,严禁对电解铝行业实施优惠电价、组织电解铝企业电力市场专场交易等,已经实施和组织的应立即取消。严禁出台优惠电价政策情况纳入省级人民政府能耗双控目标责任评价考核。

(二)规范电力市场交易行为。未如期缴纳加价电费或节能目标未完成的电解铝企业,不得参与电力市场交易,全部用电执行保底价格。

(三)加强自备电厂管理。各地要严格按照国家有关规定,对电

解铝企业自备电厂自发自用电量收取相应的政府性基金及附加、系统备用费和政策性交叉补贴，并严格执行阶梯电价政策，不得自行减免。

三、加强加价电费收缴工作

（一）开展专项节能监察。每年一季度，省级节能主管部门会同有关部门结合本地实际，组织对当地所有电解铝企业开展专项节能监察，于3月底前形成节能监察结果，包括当地所有电解铝企业上年度及节能技术改造前后（如有）的铝液综合交流电耗、铝液生产用电量等，节能监察结果应同时转省级发展改革部门。

（二）规范加价电费收缴方式。电网企业要于每年3月底前向省级发展改革部门报送本经营区电解铝企业上年度非水可再生能源电力消纳量完成情况。各省级发展改革部门要依据节能监察结果、非水可再生能源电力消纳量完成情况，在每年4月15日前确定上年度当地所有电解铝企业应执行的阶梯电价分档、加价标准和加价电费总额，并将企业名单及应执行的阶梯电价分档、加价标准向社会公布，接受社会监督。对上年度进行节能技术改造的电解铝企业，改造达标后的铝液生产用电量不加价。电解铝企业出现合并、分立情况的，由使用其存续电解铝生产线的企业承担缴纳加价电费责任。电网企业应根据省级发展改革部门确定的电解铝企业名单和加价电费总额，及时足额收取加价电费。

（三）强化加价电费收缴。应执行阶梯电价加价的电解铝企业须及时足额缴纳加价电费。对收到电网企业加价电费缴纳通知单90天后仍未缴纳的电解铝企业，应缴纳加价电费按原加价标准1.5倍执行，企业节能目标责任评价考核时相应扣分，并依法依规对企业实施失信联合惩戒。对拥有自备电厂的电解铝企业，各地要切实加强加价

电费收缴工作，确保政策公平公正落实。

四、完善加价电费资金管理使用制度

实施电解铝行业阶梯电价政策形成的加价电费资金，电网企业要单独记账、单独反映。其中，10%留电网企业作为输配电准许收入外的收入；90%由省级发展改革部门按照国家相关政策统筹管理使用，专项用于支持高耗能行业节能改造和转型升级、新型电力系统建设等。

五、加强阶梯电价执行情况监督检查

各省级发展改革部门要积极会同、配合有关部门加强对电解铝行业阶梯电价政策执行情况的监督检查，并督促电解铝企业、电网企业严格执行阶梯电价政策。国家发展改革委将组织力量不定期对各地执行情况进行核查和抽查，必要时进行交叉检查。

本通知自2022年1月1日起执行。现行针对电解铝行业实施的、与本通知不符的其他差别化电价政策相应停止执行。

☆成都市实施清洁能源替代攻坚加快能源消费结构调整工作方案（2021-2025年）（征求意见稿）

按照市委、市政府“碳达峰碳中和”决策部署，统筹能源安全保障与碳达峰碳中和进程，推动能源供给低碳化，能源消费电气化、能源利用高效化，加快构建绿色、低碳、安全、高效的能源体系，促进能源领域如期实现碳达峰，制定本方案。

一、总体思路

深入贯彻习近平生态文明思想，以能源绿色低碳发展为重点，依托四川清洁能源大省的资源禀赋优势，立足成都实际，按照“减煤、

控油、增电、稳气、推广新能源”总体思路，从供给侧和需求侧入手，统筹做好化石能源“减法”和可再生能源“加法”，完善清洁能源基础设施体系，强化清洁能源供应，以电能替代为主，实施清洁能源替代攻坚，加快优化能源消费结构，提升清洁能源消费比重，为我市建设践行新发展理念的公园城市示范区提供优质的能源保障。

二、目标任务

到 2025 年，全市能源消费结构进一步优化，清洁能源占全市能源消费总量的比重稳步上升。力争终端能源电能消费比重达到 49.5%、天然气消费比重达到 18%、氢能等其他能源（新能源、可再生能源）消费比重达到 1%。清洁能源占全市能源消费总量的比重提高到 68.5% 以上，非化石能源消费占比达到 50.5%。

三、重点任务

（一）加强清洁能源基础设施建设

严格控制化石能源发展，推进全域减煤，禁止新、扩建燃煤燃油火电机组和企业燃煤自备电厂，推动能源供给低碳化，加强清洁能源基础设施建设，提供坚强能源供应保障。

1. 推进燃煤发电机组环保和节能改造。推动国电金堂电厂、威立雅三瓦窑燃煤电厂能源清洁低碳转型，通过设备技改、检修整治、多维度节能降碳管理、运行优化等措施，减少火力发电、供热煤炭消耗，进一步提高煤炭清洁高效利用水平。（牵头单位：市经信局；责任单位：市发改委、金堂县、大邑县政府）

2. 加快绿色输配电网建设。加强与上级部门沟通，协调全省清洁水电留蓉配额，提升清洁水电消费占比。拓宽川西水电输入通道，加快推进 1000 千伏特高压交流电工程建设。到 2025 年，全市规划新（增、

扩)建6个500千伏输变电项目、25个220千伏输变电项目和73个110千伏输变电项目,实施一流配电网建设改造三年行动。全市电网最高负荷承载能力将提升至2150万千瓦。(牵头单位:市经信局;责任单位:各区(市)县政府,市规划和自然资源局、市发改委、国网成都供电公司、国网天府新区供电公司)

3.构建布局合理的加氢供应网络。结合氢燃料汽车推广和应用,加快市域加氢站规划建设,支持符合条件的CNG加气站转型为加氢站,支持符合条件的加油站增加加氢功能,鼓励建设油电氢综合能源站。到2025年,规划建设各类加氢站30座以上,初步形成布局合理、便捷的加氢站供应网络。加快构建以绿氢为主的氢源体系,支持在氢能主导产业功能区建设水电、光伏等可再生能源电解水制氢加氢一体化试点,降低制氢成本。(牵头单位:市经信局;责任单位:各区(市)县政府、市规划和自然资源局、市市场监管局、市应急局)

4.完善天然气管网输配体系。加快城乡燃气基础设施建设,2021年底前形成全域覆盖、稳定安全的天然气供应网络。推进绕城高速高压输储气管道工程、平桥门站、天府新区科学城门站等项目建设,新建改造城镇燃气管道100公里;到2025年底,绕城高速高压输储气管道、成都LNG应急调峰储配库(一期)等项目投运,新建改造城镇燃气管道400公里。(牵头单位:市经信局;责任单位:各区(市)县政府、市住建局、市规划和自然资源局)

5.推进以电为核心的综合能源服务。以能源互联网、智慧能源和多能互补为方向,以供电为中心,重点在工业园区、大型医院、数据中心和大型商业设施等能源负荷中心,建设区域式、分布式、楼宇式综合能源系统,到2025年底,力争全市投入运行的综合能源服务项

目达到 10 个以上。（牵头单位：市经信局；责任单位：各区（市）县政府、市住建局、市生态环境局）

6. 推动储能适应性发展。加快推进团结水利枢纽配套抽水蓄能电站前期工作。稳步有序探索电网侧、用户侧、有条件的增量配电网改革试点园区建设新型储能电站，提高系统调峰调频能力，提高电力系统安全性，缓解电网压力。（牵头单位：市经信局；责任单位：各区（市）县政府、市发改委、市水务局、国网成都供电公司、国网天府新区供电公司）

7. 探索多功能综合一体站建设。积极探索 5G、充电桩、加氢站、数据中心、分布式光伏、储能等多功能综合一体站建设。到 2025 年，建设多功能综合一体站 5 座以上。（牵头单位：市经信局；责任单位：市发改委、市住建局、市规划和自然资源局）

8. 有序发展可再生能源。重点发展建筑楼宇、农业大棚等分布式光伏发电，推进园区分布式光伏发电规模化应用，支持公共建筑安装使用光伏发电系统。推进浅层地温能、生物质能示范应用。试点推进大型公共建筑的热泵技术示范应用。推动成都万兴环保发电厂（三期）、成都大林环保发电厂垃圾发电项目建设，到 2025 年，新增年发电量 85089 万千瓦时。（牵头单位：市发改委、市经信局、市城管委；责任单位：各区（市）县政府，市住建局、市规划和自然资源局）

（二）持续推广重点领域电能替代

加大力度，持续推动生产制造、农业生产、商业餐饮、家庭电气化等领域电能替代，到 2025 年，电能替代电量达到 60 亿千瓦时。鼓励和支持各用能企业开展能源数字化能效管理，接入能源大数据平台。

9. 生产制造领域。积极推广使用工业电锅炉、电窑炉、电热釜及生产用电加热工艺提升。严防按照“能改尽改、应退尽退”的原则，通过清洁能源替代、落后产能淘汰、污染物深度治理等方式，大力推进全市 87 台以煤为燃料的工业炉窑综合整治。四环路（绕城高速）内新上锅炉应全面使用电锅炉，支持有条件的企业实施锅炉“气改电”。鼓励生产车间推广使用电蓄冷空调。（牵头单位：市经信局；责任单位：各区（市）县政府、市市场监管局、市生态环境局）

10. 农业生产领域。持续推广茶叶杀青、烘干等环节的锅（窑）炉设备采用电热式、热泵、微波式杀青（烘干机）等电气设备替代。鼓励推广农用机械电气化应用。（牵头单位：市农业农村局；责任单位：有关区（市）县政府）

11. 商业、餐饮领域。持续在城市综合体、商场、高等院校、医院、办公楼宇、酒店等推广电蓄冷、电锅炉等清洁能源替代工程。推动市域范围内特色火锅（小汤锅）店、烧烤店等餐饮服务企业推广使用电力能源，对采用电厨具有条件的火锅（汤锅）店单独装表计量，并新建独立户号，消除转供电中间加价环节。（牵头单位：市商务局、市经信局；责任单位：各区（市）县政府，市市场监管局、市文广旅局、市教育局、市卫健委，国网成都供电公司、国网天府新区供电公司）

12. 家庭电气化领域。持续推动居民家庭使用高效节能的电炊厨具（电饭煲、电蒸锅、电炒锅等）和空调、电暖器、电热水器等家用电器，全面推动家庭电气化。加大农村电网升级改造，提升农村地区户均用电容量和用电可靠性，在城乡结合部、农村地区鼓励推广使用电磁灶、电热水、微波炉、电饭煲等电炊具替代厨饮散烧用煤（柴）。

（牵头单位：市商务局、市经信局；责任单位：各区（市）县政府，国网成都供电公司、国网天府新区供电公司）

（三）大力发展绿色交通

全力构建绿色低碳的新能源交通服务保障体系，提升非燃油车保有量比重，加快新能源汽车充（换）电站（桩）建设，提升新能源汽车充电保障能力。

13. 大力推进城市轨道交通建设。积极发展轨道交通，优化交通领域能源消费结构。到 2025 年，新增轨道交通运行里程 200 公里以上。（牵头单位：市住建局；责任单位：各区（市）县政府、市规划和自然资源局、市交通运输局）

14. 加大新能源汽车推广力度。积极推进市和区（市）县两级党政机关和国有企事业单位带头使用新能源汽车，，加快推进公交、巡游出租、网约、分时租赁、物流、环卫、混凝土和渣土运输等领域车辆电动化。新增（含更换）公交车、出租车全部采用新能源车。鼓励引导本市新增或者更换的公路及旅游客运车优先选用新能源汽车。鼓励引导企业和个人购买使用新能源汽车。到 2025 年，力争新增推广新能源汽车 35 万辆，氢燃料汽车 5000 辆，累计达到 50 万辆。（牵头单位：市经信局；责任单位：各区（市）县政府，市机关事务局、市财政局、市国资委、市城管委、市住建局、市公安局等市级相关部门）

15. 加快充（换）电设施建设。鼓励社会资本参与建设充（换）电站（桩）、提供公共服务，规范落实公共停车场充电设施配套建设 20%比例，大力推动居民小区实施“统建统管”模式建设个人充电桩。到 2021 年底，全市累计建成充（换）电站 1200 座、充电桩 5.8 万个；

到 2025 年底，全市累计建成充（换）电站 3000 座、充电桩 16 万个。

（牵头单位：市经信局；责任单位：各区（市）县政府，市发改委、市住建局、市交通运输局、市城管委、市规划和自然资源局、国网成都供电公司、国网天府新区供电公司）

四、保障措施

（一）加强组织领导

市经信局牵头统筹协调全市能源消费结构调整相关工作，各市级行业领域牵头部门按照职责分工抓好任务推进，指导区（市）县对口职能部门推进能源消费结构调整工作，研究解决推进过程中的重大事项。各区（市）县政府做好项目管理，规范项目认定、实施、验收和协调等机制，落实省市对应补助资金，做好资金管理工作。市政府督查室、市环督办要加强督导考核，推动任务落地落实。

（二）加强政策配套

一是有效利用财政补贴。全面贯彻落实国家和省有关电能替代补贴和电价支持政策，积极争取国家和省各类财政补助资金和税收优惠政策。制定推广新能源汽车和充电基础设施建设的支持政策。落实《成都市人民政府办公厅关于促进氢能产业高质量发展的若干意见》（成办发〔2020〕63号）《成都市支持氢能暨新能源汽车产业发展及推广应用若干政策的通知》（成经信发〔2019〕6号），文件到期后继续研究支持政策，并根据文件执行情况适时调整。二是降低电能替代成本。各供电企业要安排专项资金用于电能替代项目红线外供配电设施的投资建设。对电能替代项目可享受单一制输配电价。试点探索电力需求侧响应机制；完善峰谷分时电价政策，通过适当扩大峰谷电价价差、合理设定低谷时段等方式，充分发挥价格信号引导电力消费、

促进移峰填谷。

（三）加强配电网建设改造

各供电企业应加强电能替代配套电网建设，推进电网升级改造，加强电网安全运行管理，提高供电保障能力。各级相关部门应简化审批程序，支持配电网升级改造。在城市总体规划、能源发展规划中充分考虑电能替代发展，保障电能替代配套电网线路走廊和站址用地规划。

（四）做好宣传推广

各区（市）县政府及市级部门加强对电能替代政策、示范项目的宣传力度，积极宣传能源消费结构优化和节能减排的重要性和紧迫性，普及能源结构调整知识，引导企业、群众改变能源消费习惯，构建能源消费结构调整良好舆论氛围。

近期安排

一、继续走访会员单位

秘书处将继续走访会员单位，了解会员单位需求与意见。

时间安排：9月

二、组织会员单位到高校进行校园招聘

为满足会员单位人才需求，协会将组织会员单位开展校园招聘。

时间安排：9月

四川光明电力建设工程有限公司

四川光明电力建设工程有限公司组建于 2005 年，是以送变电工程、房地产开发、房屋建筑工程、市政公用工程、公路工程、建筑装饰装饰工程、钢结构工程、通信工程、地基与基础工程、电力工程、工程设计、施工劳务作业、机械设备租赁、国内商品批发与零售为主的综合性施工企业。

公司具有输变电工程专业承包一级、电力工程施工总承包三级、建筑工程施工总承包三级、一级承装类、二级承修类、二级承试类承装（修、试）电力设施许可证、地基与基础工程专业承包三级、建筑装饰装饰工程专业承包二级、施工劳务不分等级资质证书、ISO9001: 2008 质量管理体系认证证书、ISO14001: 2004 环境管理体系认证证书、OHSAS18001: 2007 职业健康安全管理体系认证证书、乙级工程设计证书、乙级工程勘察证书等。

公司以直线型组织结构为主，公司现有各类领导成员、主要专业技术人员 167 余人，其中项目经理 23 人，高级职称人员 5 人，中级职称人员 66 人，公司倡导培养全员一专多能，经实践证明是一支重合同、守信用、特别能战斗的专业施工团队。公司拥有电力安装、系统调试、工民建筑、大件运输、起重吊装和电力工程设计等实力强劲的专业队伍，可以满足 220 千伏及以下电压等级输变电工程施工的需要。电力行业的特殊要求，练就了公司跨越施工和应对电力突发事件的快速反应能力，积累了在各种复杂条件下进行规模电网建设的经验。

公司成立以来，立足于电力基本建设，放眼于企业整体发展的大环境，积极倡导、加大企业之间的联盟力度，已与四川省电力公司、四川电力超高压建设管理公司、四川电力建设公司、攀枝花网源电力建设公司、眉山多能电力建设有限责任公司、成都天府华侨城实业发展有限公司、仁恒置地（成都）有限公司、成都世纪城新会展中心有限公司、宜宾远能电业集团有限责任公司、四川电力设计咨询有限责任公司、地区电业局（公司）等有雄厚经济实力的单位和企业建立了长期的友好合作关系。同时公司提倡加大能源性、基础性项目的投入，以此增强公司抵御市场危机的能力，公司还强力打造品牌，通过创建优秀的企业文化提升企业的社会形象。

远东电缆有限公司

远东电缆有限公司前身创建于 1985 年，地处长三角经济圈中心的千年陶都宜兴市，是中国综合实力位居前列的电线电缆制造企业，远东智慧能源股份有限公司全资子公司。远东电缆荣获“全国质量奖”，是行业全国质量诚信企业，品牌价值达 810.18 亿元。

公司主要致力于架空导线、电力电缆、电气装备用电线电缆、特种电缆等四大类全系列全规格高品质线缆产品的系统研发、设计、制造、营销与服务。产品广泛应用于智能电网、能源电力、绿色建筑、智能制造和智慧交通等领域。公司拥有国内外先进生产设备和检测设备 1600 多台（套），已形成交联聚乙烯绝缘电力电缆最高电压等级达 500kV、架空导线最高电压等级达 1100kV，产销连续多年位居行业前茅服务客户涵盖国内外知名企业，同诸多世界 500 强企业建立了战略合作关系。

远东电缆将秉持“以客户为核心，以奋斗贡献者为本，梦想激情、诚信务实、创新创优、自我批判、和灵共赢”的核心价值观，通过实施高端化、集成化、国际化战略，优化调整产业结构，不断提高质量和效益，努力把公司建设成为管理先进、技术密集、品牌卓越的国内一流、国际知名的电缆行业标杆，向着成为“全球线缆行业引领者”这一宏伟愿景不断前行。

成都智邦科技有限公司

成都智邦科技有限公司是一家以专业研发、生产、销售清洁能源产业链中相关产品为主的高新技术企业。公司坚持以自主研发及持续技术创新为核心，市场需求为导向，为客户提供一体化的综合服务解决方案；是目前西部地区唯一一家连续四年获得《国网集中规模招标采购供应商资质能力核实证明》的企业，且在西南地区的销售量名列前茅；是成都唯一一家充电设施入围经信局名优产品目录的企业，是成都市电动汽车充电设施安全管理规范标准起草单位之一；荣获2020年充电设施行业十大竞争力品牌。企业具有国内一流的研发团队，并拥有多项充（换）电设备专利技术成果及省级充电设施科学技术成果认定。开发建设了多个省内示范项目以及多个充电站重点项目。公司积极利用物联网+终端设备，打通清洁能源物联网与互联网产业链，促进能源经济结构转型，引导高效精准能源消费，推动能源互联网产业蓬勃发展，力争成为国内领先的清洁能源互联网综合服务商。

公司主营业务包括：新能源电动汽车充（换）电设备，光伏、储能及配套设备，电能质量治理设备，能源综合管理系统等产品的研发、制造。

四川恒瑞升建设工程有限公司

四川恒瑞升建设工程有限公司成立于 2017 年。公司注册资金 3000 万元；是智能大厦、智能小区弱电建设以及电力工程、机电设备安装调试、工程咨询、维护、检修、电力运行等强弱电为一体的综合性企业。公司拥有一批掌握高、新、尖技术的电力工程专业技术人才和一支训练有素的安装调试施工队伍及销售、管理精英，其中项目经理 6 人，高级职称人员 5 人，中级职称人员 8 人，初级职称人员 21 人，技工 28 人。

公司位于成都市天府新区华阳街道协和上街 248 号，具有建筑工程施工总承包叁级、输变电工程专业承包叁级、建筑机电安装工程专业承包叁级、电力工程施工总承包叁级、市政公用工程施工总承包叁级、城市及道路照明工程专业承包叁级、国家电监会颁发的电力设施许可证（承装四级、承修四级、承试四级）许可证、安全生产许可证。

在工程施工方面主要以发、输、变、配电等系统各类电力工程及机电安装、建筑智能化、电子工程的施工及安装调试。能为客户提供水电站、变、配电站的代运行维护管理以及技术咨询等综合性服务，已为国家电网、南方电网、中石化、中石油、国家电力公司、双流国际机场、灾后重建等多项国家重点工程提供了优质产品及安装、调试等工程总承包，以其超群的质量和诚信的服务深得用户信赖。

抄送： 成都电力行业协会会员单位
