

工作简报

2025年第3期
总第57期

Association Of Chengdu Power Industry

2025年3月14日



成都电力行业协会

行协资讯 一手掌握



协会顺利召开第二届会员大会第五次会议

Contents/目录

□协会动态

- ✧ 1、协会顺利召开第二届会员大会第五次会议
- ✧ 2、协会联合主办四川新能源电力发展大会
- ✧ 3、走访会员

□会员信息

- ✧ 1、成都供电公司荣获国网公司2024年度重大电网工程建设先进集体
- ✧ 2、特锐德川开电气助力西双版纳供电局首次采用移动变电站方式进行电网增容改造
- ✧ 3、远成电力|中标尼日利亚Enugu离网光伏+储能系统工程
- ✧ 4、成蜀电力集团荣获华能景洪电厂新能源建设劳动竞赛“先进单位”称号
- ✧ 5、特隆美储能获评2025“北极星杯”储能技术创新企业
- ✧ 6、双喜临门！府河电力成功通过能源管理体系和社会责任管理体系认证！

□行业动态

- ✧ 1、最高补贴100万元！成都2024年迎峰度夏电力供应保障相关奖补资金申报
- ✧ 2、四川省发展和改革委员会关于进一步完善新型储能价格机制的通知(川发改价格〔2025〕14号)
- ✧ 3、《四川省零碳工业园区试点建设工作方案》发布

□近期安排

- ✧ 1、组织参加CESC2025第三届国际储能大会暨智慧储能技术及应用展览会
- ✧ 2、组织开展工程师和经济师系列职称申报培训
- ✧ 3、走访会员

协会顺利召开第二届会员大会第五次会议

3月6日，成都电力行业协会召开第二届会员大会第五次会议，总结2024年工作，落实成都市“两会”、新型电力系统高质量发展现场推进会精神，部署2025年任务。大会应到会员单位225家，实到169家，符合《章程》规定的有效人数，会议结果有效。国家能源局四川监管办公室资质管理处处长卢宏亮，四川省电力行业协会秘书长卿松，成都市经信局市新经济委一级调研员、能源保障处处长胡演斌，成都市发展和改革委员会价格处二级调研员颜敏莅临大会。协会理事长、国网成都供电公司总经理姚建东出席会议并讲话。会议由协会副理事长、四川蜀电集团有限公司董事长倪雅琦主持。

大家首先观看协会2024年工作总结视频，大会审议表决协会相关工作，审议通过2024年工作总结及2025年工作计划与2024年收支情况及2025年收支预算的议案及《章程》修改情况说明。



选举成都龙瀛电力电子实业有限公司、四川远成电力有限公司为第二届理事会理事单位。举行先进会员单位、先进个人颁奖仪式，并向协会首批储能专家颁发证书。

专题报告环节，中国能源研究会新能源智能制造与应用技术专委会技术专家侯瑞斌进行《新能源技术的创新与应用》演讲。四川省水电投资经营集团有

限公司总经理助理、四川能投综合能源有限责任公司党委书记、董事长袁彬分享课题《在新型电力系统中开启转型发展新篇章》。四川新型电力系统研究院邵帆分享《新型电力系统建设推动源网荷



储多元化协同发展趋势》。国网四川省电力公司电力科学研究院范成围博士分享《转型期四川电网安全稳定运行面临的挑战及重点举措》。

嘉宾讲话环节，卢宏亮简述能监办近期工作内容与工作变化，并指出协会工作一要坚持党建引领，二要做好服务工作，三要进一步支持监管工作。卿松总结了双方合作情况，希望两个协会在活动开展、智库建设、建言献策方面有更多联系。胡演斌对协会工作给予了高度评价。他表示，电力协会工作开展十分有序，体现了打铁自身硬，党建引领好，桥梁作用发挥好的工作作风。



新成绩。当前成都正聚力建设“三中心一基地”，对能源电力保障提出更高要

协会理事长姚建东谈到，2024年在市委市政府坚强领导下，协会推动能源转型、赋能绿色发展取得新突破；提升服务质量、推进“建圈强链”取得新进展；强化品牌宣传，践行社会责任取得

求。市委市政府和省电力公司历史首次就电力保障专业举行成都市新型电力系统高质量发展现场推进活动，形成“一会一协议多政策”的政电全方位合作新模式，为成都电力行业高质量发展筑牢坚实基础。未来，成都电网投资史无前例、项目规模史无前例，市委市政府对超大城市电力保供标准和要求进一步向现代化、高质量看齐，成都电力行业发展未来可期、挑战巨大。姚建东强调，协会会员要坚持问题导向，以“一会一协议多政策”为总牵引，推动全行业高质量发展。一是推动建立行业技术标准、运行机制和验收机制，规范居民小区供配电设施建设、验收、运维，提升群众用电获得感。二是工商业业主要积极履责，推动客户产权电力接入、运行维护标准化、制度化，共促行业良性发展。三是推动建立专家顾问机制，为超大城市电力安全和民生领域提供更强技术保障。四是加强人才队伍建设，依托成都市总工会“工匠学院”等平台加强人才技术技能培训。五是推动关键技术研究，聚焦电力防灾减灾、新型电力系统建设等领域开展关键技术攻关，推动行业高质量发展。

协会联合主办四川新能源电力发展大会

为响应国家“双碳”目标，推动新能源产业的快速发展与转型升级，3月13-14日，由中国能源研究会主办，成都电力行业协会等6家单位联合主办的四川新能源电力发展大会在成都举办。中国能源研究会理事长史玉波，东北电力大学党委书记张静辉，四川省政协常委、国家电投集团四川电力有限公司原董事长、党委书记周庆葭，四川省能源局副局长曾光，国网四川省电力公司总经理助理、本部党委书记刘洋，中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司党委委员、总会计师宁杰，中国电建四川电力设计咨询有限责任公司党委委员、副总经理卓越出席大会并致辞。



本次大会汇聚新能源领域代表、专家1000余人，共同探讨四川新能源产业发展现状与未来趋势，分享技术创新与应用实践，探索新能源产业的新机遇和新路径。协会64家单位，109人报名参会。

大会分为主论坛和四个分论坛：新能源大基地分论坛、虚拟电厂专题研讨会、分布式光伏专场论坛、四川新型储能发展论坛。成都电力行业协会作为联合主办单位，在理事长单位国网成都供电公司支持下，主办虚拟电厂专题研讨会。





虚拟电厂研讨会上，协会秘书长朱葵致辞，提出重点推进三项工作：一是深化“源网荷储”全环节覆盖，加快分布式光伏、储能电站建设；二是完善政策保障体

系，出台充电设施、新型储能补贴政策；三是强化区域协同，推动成渝双城虚拟电厂联网互动，打造西南地区能源枢纽。

发展与创新环节，协会副理事长单位、清华四川能源互联网研究院带来《虚拟电厂发展模式与实践案例》；国网四川综合能源服务公司带来《成都市虚拟电厂管理平台建设》；蚂蚁集团-数字科技带来《新能源资产数字化与RWA-虚拟电厂助力新能源释放数字生命力》；成都华茂能联科技有限公司带来《地市国企平台公司的虚拟电厂业务发展破局之路》；东北电力大学电气工程学院带来《工业园区虚拟电厂与电网灵活互动与交易》。

案例与经验环节，协会会员单位、成都原力安扬能源科技有限公司分享《新型能源体系下虚拟电厂的建设与展望》；协会副理事长单位、四川大学电气工程学院分享《先进的分布式能源管理技术在虚拟电厂中的应用》；深圳市科中云技术有限公司分享《南方区域虚拟电厂运营实践与商业模式探索》。

走访会员

3月12日，协会秘书处前往四川中威能电力科技有限公司走访，公司总经理潘文涛接待，双方围绕企业发展、行业趋势等话题展开深入交流。

潘总全面介绍了公司的发展历程及业务。公司战略定位于电网和新能源领域产品，涵盖智能电能表、预付费电能管理系统、采集终端设备、高低压配电成套设备等。谈及市场竞争，潘总表示，公司坚持质量至上、服



务至上，在保障品质的前提下，力争做到“质优价中”，同时也在加快布局智慧城市，积极探索海外市场，拓展市场空间。

协会了解了电表的生产制造、质量检测流程，及新能源领域的发展情况。针对企业需求，协会办公室主任白学先提出，一是通过考察交流，邀请会员企业前来参观，交流经验；二是参与协会组织的出海拓市场活动，走向国际。

在潘总带领下，协会一行进入智能化生产车间。从生产线到检测台，再到成品库，学习了电表从原材料到成品的工艺技术。

成都供电公司荣获国家电网公司2024年度重大电网工程建设先进集体

近日，从国家电网公司传来捷报，国网成都供电公司荣获国家电网公司2024年度重大电网工程建设先进集体。

2024年是成都电网和成都公司发展史上具有里程碑意义的一年，“立体双环”网初步成形，电网实现跨越发展。全年共计投运重点工程24项，新增变电容量507.03万千伏安、线路长度175.07公里，电网供电能力提升至2040万千瓦。其中公司首个建管的500千伏项目十陵输变电工程投产时间创下“成都奇迹”；全国首例“电网建设+文物保护”模式的西南首座220千伏后子门地下变电站建成投运。同时500千伏邛崃、空港、淮州配套等重要送出项目全面开工，进一步推动成都电网建设提档升级。

2025年，作为十四五收官之年，建设任务再创历史新高，电网基建项目72项，同比增长28%；新增变电容量956万千伏安，新增线路长度1200公里。面对严峻的形势，公司建设部、项管中心将围绕深化前期融合、强化要素保障、压实属地职责、统筹建设资源、加快分包采购五个方面，优化流程、齐抓共管，构建更高效的电网建设管理体系；同时通过落地主动式安全管理、精准工程造价管控、夯实建设质量基础、落实“支部+项目”一体化管理等措施，不断提升专业管理水平和电网建设质效。

全体成电人将持续弘扬“时代楷模”精神，在公司党委的坚强领导下，系统推进电网建设“贡嘎登峰”，全面夯实超大城市能源电力发展的物质基础，全力确保500千伏空港、淮州、邛崃“立体双环网”工程按时投产，全力推进成都电网供电能力迈上2600万的新台阶。

特锐德川开电气助力西双版纳供电局首次采用移动变电站方式进行电网增容改造

由于景洪市大渡岗乡及周边乡（镇）茶产业融合发展、种植业规模扩大、居民用电需求提高，以及电网架构老化等原因，现有电网已难以满足该区域用电需求，西双版纳供电局决定对该区域电网进行增容改造。

在西双版纳热带雨林腹地，一场关乎万家灯火的电力革新正在上演。面对西双版纳供电局电网增容改造的紧急需求，特锐德川开电气项目团队以"移动式变电站"的创新方案，在滇南大地上书写了电力建设的新篇章。



该项目地址无法走线，且因负荷转移仅允许24小时送电窗口，这便意味着项目现场将没有任何做试验及接线的时间。为满足南网客户需求，特锐德川开电气结合多

年来向南方电网供货的经验，总结经验教训，提前策划实施，勇扛交付压力，由公司预制舱交付中心牵头，第一时间组织技术专家，结合现场环境调研进行深入沟通，为解决项目地址无基础难题，设计团队突破传统窠臼，将变电站整体集成于撬装移动式底座，犹如为电力设备装上"风火轮"。同时，为保障项目现场负荷转移高效性，站内所有二次连线均采用航插的设计方案，实现"厂内精密调试，现场秒级对接"，得到了客户的高度认可。

移动变电站设备整体采用撬装式底盘，具有可靠性高、体积小、机动性强、智能化、无人值守、建成投运时间短、转供负荷应用简便等特点。在110kV大渡

岗变电站增容改造过程中，移动变电站作为临时替用设备，代替了需更换或维修的变压器等设备对原有负荷的转供，从而在不停电的情况下完成变电站设备的升级改造，避免了因停电给用户带来的不便和损失，提高了电网改造的效率和安全性。此外，移动变电站还可以通过后台监控系统进行远程监控和管理，提高设备的管理效率，降低运维成本。110kV大渡岗变电站增容改造完成后，将解决现阶段存在的主变过负荷问题，也为与110kV大渡岗变电站相连的5座35kV变电站提供了保障。

110kV大渡岗变电站增容改造工程采用移动变电站的方式，解决了改造过程中大渡岗、普文、关坪、勐旺片区限电问题，为火龙果基地及炒茶提供用电保障，助力大渡岗乡及附近乡（镇）的经济发展。同时，这也是西双版纳供电局第一座110kV移动式变电站，为农垦电力合并后增容改造工程提供了宝贵经验。

远成电力 | 中标尼日利亚Enugu离网光伏+储能系统工程

四川远成电力有限公司凭借卓越的技术实力和丰富的项目经验，成功中标尼日利亚Enugu离网光伏+储能系统工程！该项目业主为ZAIM INTER - GRATED LIMITED，项目位于尼日利亚埃努古州，是尼日利亚交通部长建设的尼日利亚最高标准酒店的重要组成部分。

项目背景：该项目旨在为尼日利亚最高标准酒店提供24小时不间断的离网供电解决方案。项目建成后，将有效解决酒店电力供应不稳定问题，提升酒店服务水平和客户体验，为尼日利亚旅游业发展注入新的活力。

项目意义：该项目是四川远成电力有限公司在海外市场取得的又一重要成果，标志着公司在新能源领域的技术实力和品牌影响力得到了国际市场的认可。项目的成功实施将为尼日利亚乃至整个非洲地区的新能源发展提供示范效应，为推动全球能源转型和可持续发展贡献力量。

四川远成电力有限公司将秉承“专业、诚信、合作、共赢”的理念，精心组织、科学施工，确保项目高质量、高效率完成，为业主交上一份满意的答卷！让我们共同期待尼日利亚Enugu离网光伏+储能系统工程的成功建成！

成蜀电力集团荣获华能景洪电厂新能源建设劳动竞赛 “先进单位” 称号

3月11日，华能景洪电厂西双版纳片区新能源建设劳动竞赛表彰大会在华能景洪电厂圆满举行，西双版纳傣族自治州总工会、西双版纳傣族自治州能源局、华能景洪电厂以及西双版纳片区新能源项目各单位齐聚一堂，共同见证这一荣耀时刻。此次大会旨在表彰在竞赛中表现优异的先进单位和个人，成蜀电力集团荣获“先进单位”称号。



据悉，为加快新能源项目建设进度，充分发挥产业工人队伍力量，去年9月，由西双版纳傣族自治州总工会、西双版纳傣族自治州能源局联合主办，景洪电厂承办的华能景洪电厂西双版纳片区2024年新能源项目建设劳动竞赛正式启动。竞赛以新能源项目安全管理、建设质量与进度作为三大评分点，分别设立最佳项目、先进单位、先进个人三大奖项，通过月评、年考的考核方式进行评分考核。最终，历经层层严苛评比，成蜀电力集团在众多参建单位中脱颖而出。

集团近年来在西双版纳承建了多条新能源线路工程，凭借优质高效的履约能力、精益求精的工程质量赢得了市场的认可与各单位的广泛赞誉。此次荣获

“先进单位”称号，对成蜀电力集团而言，不仅是一份荣誉，更是一份激励与鞭策。当前，我司南弄光伏电站110kV送出线路工程正在如火如荼建设之中，项目团队将秉承“满足客户 成就员工 服务社会”的企业文化，充分发扬“成蜀铁军”的优良作风，全力推动项目高质量建设，助力区域清洁能源发展与国家“双碳”目标实现，续写新能源建设领域的精彩新篇章。

特隆美储能获评2025“北极星杯”储能技术创新企业

近日，在2025“北极星杯”储能影响力企业评选中，特隆美储能凭借持续的技术突破与高品质产品，从众多参选企业中脱颖而出，获评2025“北极星杯”储能技术创新企业。

“北极星杯”评选旨在提升储能产业及企业的品牌意识、加强储能企业的品牌建设、促进储能商业环境的和谐与可持续发展，推动储能产业品牌升级与技术革新，构建公开、公平的行业生态。

本次评选汇聚全球顶尖企业，经过专家评审及媒体投票等多维严苛筛选，特隆美储能以158余项专利技术、全产业链研发制造能力以及多项全球标杆项目经验，赢得评审团一致认可。这一殊荣不仅是对公司创新能力的权威认证，更是特隆美在技术创作为全球能源转型的重要支撑，储能技术的创新是推动行业进步的核心动力。特隆美储能始终坚持技术为本，以创新为驱动，构建了涵盖电芯、BMS、电池簇到系统集成的完整产业链。

在产品研发方面，我们聚焦高安全、高可靠、高效能的储能解决方案，打造出适用于不同应用场景的全栈式储能系统。无论是大型电网侧储能、工商业微电网，还是户用储能，特隆美的产品都以卓越性能赢得市场青睐，为全球能源结构优化提供有力支撑。

储能行业的竞争不仅关乎技术高度，更关乎产品的品质深度。特隆美储能的创新基因，深植于每一款产品和每一次定制解决方案中，产品矩阵覆盖多元场景，从全球首发的Firefly Pro高压家储产品，到模块化设计的工商业储能一体机，特隆美以“光储融合”为核心，打造覆盖家庭、工商业、电网侧的全场景储能体系。

特隆美储能凭借高能量密度、安全智能温控系统及兼容性强等特点，赢得海内外客户信赖，在全球多个重大储能项目中落地应用，从中国西部的新能源并网，到欧洲的光储一体化示范，再到南美的大规模储能部署，特隆美海外储能项目已覆盖欧、亚、非等40余个国家和地区，超过100余个城市案例，1000余个落地储能项目。

双喜临门！府河电力成功通过能源管理体系和社会责任管理体系认证！

近日，成都府河电力自动化成套设备有限责任公司取得了两项重磅认证——能源管理体系认证证书和社会责任管理体系认证证书！

能源管理体系认证：绿色发展的新引擎能源管理体系认证依据GB/T 23331-2020/ISO 50001:2018标准，旨在帮助企业建立科学、规范的能源管理体系，提高能源利用效率，降低能源消耗和碳排放。府河电力始终秉持绿色发展理念，此次认证的通过，标志着公司在节能减排、绿色转型方面取得了显著成效，进一步巩固了公司在行业中的领先地位！

社会责任管理体系认证：责任担当的新高度

社会责任管理体系认证依据GB/T 39604-2020标准，旨在引导企业将社会责任融入经营管理，实现经济效益、社会效益和环境效益的协调发展。府河电力

始终坚持以人为本，在员工关怀、安全生产、环境保护等方面积极履行社会责任，此次认证的获得，是对公司长期以来社会责任担当的高度认可！

➤ 行业动态

最高补贴100万元！成都2024年迎峰度夏电力供应保障相关奖补资金申报

3月11日，四川成都市经济和信息化局发布关于组织申报2024年迎峰度夏电力供应保障相关奖补资金的通知。文件明确申报方向，支持工业企业自发电、支持工业企业压减电量、支持错峰充电和车网互动三类项目。其中，支持工业企业自发电、支持工业企业压减电量不可同时享受，申报单位可按照“就高不就低”的原则选其一进行申报。

三类补贴项目均需在2024年迎峰度夏四川省发布需求侧响应时间内自发电、压降电量、响应电量方可享受补贴，即2024年8月7日、8月8日，8月22日、8月23日、8月24日（非工作日）、8月25日（非工作日）、8月26日、8月27日、8月28日、8月29日、8月30日、9月2日、9月3日、9月4日、9月5日、9月6日共16天时间内。

对工业企业利用自有（或租用）发电设备发电的，按1元/度给予补贴，最高不超过100万元。

对工业企业主动压减电量生产运行且压减用电量5万度以上的，按照实际压减用电量1元/度给予最高不超过20万元奖励。

鼓励电动汽车充换电企业自愿参加电力市场化需求侧响应、接入虚拟电厂市级管理平台进行错峰用电，通过压降充电负荷、参与车网互动等方式实现

柔性调节。对经认定为具备双向充放电能力的充换电站，根据四川省电力需求侧市场化响应出清执行情况，按响应量额外给予3元/度的补贴，每个场站不超过5万元，响应电量不包括配套建设的光伏发电量、储能设施向电网反送的电量（需在申报材料中说明有无配套光伏、储能设施）。

详情如下：

成都市经济和信息化局关于组织申报2024年迎峰度夏电力供应保障相关奖补资金的通知

各区（市）县电力主管部门，国网成都供电公司、国网天府新区供电公司，有关企业：

按照《2024年成都市迎峰度夏电力供应保障十条措施》（成经信规〔2024〕10号）、《2024年成都市迎峰度夏电力供应保障十条措施奖补事项实施细则》（成经信规〔2025〕4号）文件要求，现就组织申报工作有关事项通知如下。

一、申报方向

支持工业企业自发电、支持工业企业压减电量、支持错峰充电和车网互动三类项目。其中，支持工业企业自发电、支持工业企业压减电量不可同时享受，申报单位可按照“就高不就低”的原则选其一进行申报。

二、申报条件、支持标准及申报材料

三类补贴项目均需在2024年迎峰度夏四川省发布需求侧响应时间内自发电、压降电量、响应电量方可享受补贴，即2024年8月7日、8月8日，8月22日、8月23日、8月24日（非工作日）、8月25日（非工作日）、8月26日、8月27日、8月28日、8月29日、8月30日、9月2日、9月3日、9月4日、9月5日、9月6日共16天内。各补贴项目具体要求如下。

（一）支持工业企业自发电

1. 申报条件

在四川省发布电力需求侧市场化响应期间，利用自有（或租用）发电设备发电自用的工业企业可申报。自有（或租用）发电设备仅限柴油（汽油）、天然气及其他自产燃料（含自产燃料气、液化气等）发电设备，不包括分布式光伏、储能等设备。

2. 支持标准

对工业企业利用自有（或租用）发电设备发电的，按1元/度给予补贴，最高不超过100万元。

3. 申报材料（模板详见附件1）

（1）工业企业向用电地址所在区（市）县经信（电力主管）部门申报文件、项目申报表。

（2）提供的设备购买或租用合同相关证明材料、2024年6—9月期间燃料购买凭证、发电计量等证明材料（如有参与需求侧市场响应结算清单可提供）。
自发电量计算方式：

a. 有计量装置的提供计量相关数据佐证材料；

b. 若未安装计量装置，可按以下方式进行估量计算。响应期间发电机总发电量=（响应期间燃料总消耗量×单位燃料热值）÷该发电机每度电消耗燃料热值×该发电机组发电转化效率。计算方式需在申报材料中列明。

示例：一般情况下，柴油发电机组发电的转化效率一般为30%-40%，1升柴油的重量大约0.835千克，0号柴油每千克柴油的热值=10200大卡/千克，约=10200×4.2J=42676.8千焦，0.835千克柴油热值=0.835×42676.8千焦，1度电=1000W×1H=3600千焦，理论值一升柴油发电数据为：35635.128千焦÷3600千焦=9.89（度电），算上转化率后，柴油发电机组大概1升柴油能发3度电左右。

(3) 所在区（市）县供电公司核实申报补贴企业基准电量和日用电量并盖章（工作日基准电量以2024年8月12日—8月16日本工业企业日平均生产运行电量为基准，非工作日基准电量中8月24日基准电量以8月17日、8月25日基准电量以8月18日生产运行电量为基准），原则上申报补贴每日电量不得超过基准电量。

(4) 企业诚信申报承诺书。

(二) 支持工业企业压减电量

1. 申报条件

在四川省发布电力需求侧市场化响应期间，主动压减电量生产运行且压减用电量5万度以上的工业企业。

2. 支持标准

对工业企业主动压减电量生产运行且压减用电量5万度以上的，按照实际压减用电量1元/度给予最高不超过20万元奖励。

3. 申报材料（模板详见附件1）

(1) 工业企业向用电地址所在区（市）县经信（电力主管）部门申报文件、项目申报表。

(2) 工业企业压减电量相关数据佐证材料（由申报企业填报申报表相关表格，供电公司核实基准日电量和申报日电量并盖章，如有参与需求侧市场响应结算清单可提供）。

(3) 企业诚信申报承诺书。

(三) 支持错峰充电和车网互动

1. 申报条件

对经认定为具备双向充放电能力的充换电站。

2. 支持标准

鼓励电动汽车充换电企业自愿参加电力市场化需求侧响应、接入虚拟电厂市级管理平台进行错峰用电，通过压降充电负荷、参与车网互动等方式实现柔性调节。对经认定为具备双向充放电能力的充换电站，根据四川省电力需求侧市场化响应出清执行情况，按响应量额外给予3元/度的补贴，每个场站不超过5万元，响应电量不包括配套建设的光伏发电量、储能设施向电网反送的电量（需在申报材料中说明有无配套光伏、储能设施）。

3. 申报材料（模板详见附件1）

（1）充换电站向用电地址所在区（市）县经信（电力主管）部门申报文件、项目申报表。

（2）充换电站接入虚拟电厂（由接入的虚拟电厂提供）及反向放电能力（V2G）佐证材料，如设备采购合同、发票，第三方认证、供电公司放电结算等。

（3）充换电站参与四川省电力需求侧市场化响应出清执行情况（以省电力交易中心结算为依据）。

（4）企业诚信申报承诺书。

三、申报流程

（一）企业申报。项目申报单位可先对照申报材料准备相关资料，主动对接电力客户经理核实基准电量和日用电量，供电公司核实后，在2025年4月11日前，自行登录成都市“天府蓉易享”平台（网址：<https://tfryx.tfryb.com/zczd/customer/home>；平台操作咨询电话：028-63911260）注册账号，获取登录身份后，按要求填报并上传相关项目信息及资料。为方便后期统计，请各企业申报时同步在系统上传可编辑Excel汇总表（附件2），以便属地经信（电力主管）部门汇总。

（二）区（市）县初审。各区（市）县经信（电力主管）部门于2025年4月25日前完成在线审核并提交（管理员登录地址<http://10.1.80.112>；平台操作咨询电话：028-63911260），并于2025年5月9日前将正式推荐文件、项目汇总表（附件2）（PDF盖章版及可编辑电子文档，推荐文件必须与线上审核提交名单一致）报送至市经信局电力处。充换电站申报补贴的需属地电力管理部门会同供电公司现场查勘核实。

（三）市级部门终审。市经信局按有关要求，组织对区（市）县经信（电力主管）部门审核推荐的用户名单开展专家评审、审计和公示后按程序拨付。

四、相关工作要求

（一）请各申报单位提前对接服务的电力客户经理，核实基准电量和日用电量；各属地供电公司要主动服务，积极配合申报单位做好基准电量和日用电量核实等工作。

（二）各区（市）县经信（电力主管）部门要履行主体责任，严格把关，对企业提供的设备购买或租用合同发票、燃料购买发票凭证等证明材料审核存档备查，会同供电公司核实基准电量、自发电量、压减电量等，做到补贴真实、应补尽补、及时发放，对于提供虚假资料，蓄意骗取补贴或奖励的，一经查实，立即停止发放，并追回相应款项。

（三）本申报通知中支持的工业企业不包括四川省能源局印发的《关于做好钢铁和水泥企业行业错峰生产工作的通知》（川能源函〔2024〕82号）中的钢铁、水泥企业，以及国家产业政策中属于淘汰类、禁止类企业。

（四）本申报通知中选取的日基准电量，因特殊原因不能反映该企业日常用电情况的，说明原因后，由各区（市）县经信（电力主管）部门组织工业企业和供电公司现场商定，并在申报材料中予以说明。

（五）对部分工业园区内企业未在供电公司单独开户的，由开户企业申请，并在规定时限内主动将电费补贴红利按终端用户压减电量比例足额传导到所有终端用户，并将相关补贴情况报属地电力主管部门备案。对于此类用户需在申报材料中备注说明，并附终端用户压降清单。

成都市经济和信息化局

2025年3月11日

（联系人：谭老师、万老师；联系电话：61885841、61884662）

四川省发展和改革委员会关于进一步完善新型储能价格机制的通知(川发改价格〔2025〕14号)

各市（州）发展改革委，国网四川省电力公司、各地方电网、增量配电网企业，四川电力交易中心有限公司，有关市场主体：

为引导新型储能健康有序发展，促进构建安全高效的新型能源体系，助力能源绿色转型和电力系统安全保障能力提升，根据国家有关政策要求，结合四川省发展和改革委员会、四川省能源局《关于促进新型储能积极健康发展的通知》（川发改能源〔2024〕665号），经商省能源局，现就进一步完善我省新型储能价格机制有关事项通知如下。

一、独立储能电站充放电价格

本通知中独立储能电站指川发改能源〔2024〕665号文件中的电网侧新型储能电站。独立储能电站充电时可作为电力用户参加省内电力市场交易，其中向电网送电的，其相应充电电量不承担输配电价和政府性基金及附加。

独立储能电站放电时可作为发电企业参加省内电力市场交易。电力现货市场运行前，放电电量参照煤电政府授权合约价格机制执行，获得平均差价费用，

全省执行尖峰电价期间，放电价格和平均差价费用参照分时电价机制（含尖峰电价机制）时段划分和浮动比例执行，其余时期不执行分时电价机制。

电力现货市场交易连续结算试运行开始后，鼓励独立储能电站签订高峰时段和低谷时段市场合约，发挥移峰填谷和顶峰发电作用，其放电价格按照电力市场交易规则形成，不再执行上述政策。

二、用户侧新型储能项目充放电价格

用户侧新型储能项目充电时可作为电力用户参加省内电力市场交易。

电力现货市场运行前，用户侧新型储能项目放电电量参照煤电政府授权合约价格机制执行，获得平均差价费用，并参照分时电价机制（含尖峰电价机制）时段划分和浮动比例执行。

电力现货市场交易连续结算试运行开始后，用户侧新型储能项目放电价格按照电力市场交易规则形成，不再执行上述政策。

三、其他事项

（一）新型储能放电获得平均差价费用的兑付、分摊和清算办法，参照煤电政府授权合约价格机制执行。电网企业要严格按照要求对差价费用在发用两侧的收支情况进行单独归集、单独反映。国网四川省电力公司按月将结算分摊等明细情况报送省发展改革委。

（二）独立储能电站月度最后一次电力中长期交易后，因电力供应和安全等原因，临时增加的放电量（日发电量超出月内最后一次中长期交易日前三天平均电量部分）纳入获得平均差价费用范围，由国网四川省电力公司、四川电力交易中心核报省发展改革委、省能源局审核明确。

（三）为鼓励电力用户建设新型储能项目，调节供需矛盾，2026年12月31日前建成投运的用户侧新型储能项目，投运后两年内其保障新型储能设备正常

运行导致用电设备增容而新增的容（需）量电费，纳入全省统筹疏导。按容量电价方式计费的，以新型储能设备新增专用变压器容量确定新增容量电费；按需量电价方式计费的，以用户当月最大需量对应时刻的新型储能设备充电负荷确定新增需量电费，如缺少对应时刻的新型储能设备充电负荷数据，则按前后相邻时刻的负荷平均值确定。

本通知自2025年1月1日起执行，现行政策与本通知不符的，以本通知规定为准。国家和省政策如有调整，从其规定。

四川省发展和改革委员会

2025年1月9日

《四川省零碳工业园区试点建设工作方案》发布

3月6日，四川省经济和信息化厅和四川省生态环境厅印发《四川省零碳工业园区试点建设工作方案》。其中提到，加快布局发展新型储能，规模化应用锂电池、钒液流电池、氢能、飞轮等先进储能技术。大力发展绿色智能微电网，建立“源网荷储充放”能源供应系统，强化电力需求侧管理，确保园区绿色能源稳定供应。

编制园区能源规划方案，阐述园区在发展“绿电直供”模式、发展分布式能源系统、促进绿色能源替代、加快新型储能布局、智慧能碳系统建设和创新发展“隔墙售电”政策等方面的具体任务、完成时限和任务分工。

结合重点任务，提出探索发展“绿电直供”模式、因地制宜发展分布式能源系统、发展新型储能、节能降碳升级改造、低碳关键核心技术、园区绿色出行体系、智慧能碳平台建设、碳捕集利用与封存和生态固碳和碳汇开发等领域拟开展的重点项目。

➤ 近期安排

一、组织参加CESC2025第三届国际储能大会暨智慧储能技术及应用展览会

根据计划安排，组织参加CESC2025第三届国际储能大会暨智慧储能技术及应用展览会。

时间安排：3月20日-22日

二、组织开展工程师和经济师系列职称申报培训

根据计划安排，组织开展工程师和经济师系列职称申报培训。

时间安排：3月下旬

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：3月下旬