

工作简报

2025年第1期

总第55期

Association Of Chengdu Power Industry

2025年1月22日



成都电力行业协会

行协资讯 一手掌握



协会第二届理事会第九次会议顺利召开

Contents/目录

□协会动态

- ✧ 1、协会第二届理事会第九次会议顺利召开
- ✧ 2、协会参加2025年全市经信新经济工作会
- ✧ 3、中国能源研究会新能源智能制造与应用技术专委会到我会交流

□会员信息

- ✧ 1、成都供电公司：助力企业绿色发展 京东方千万光伏项目并网成功
- ✧ 2、国家级荣誉！喜迎开门红！特锐德川开电气新型输配电装备全域能源数字化管理智能工厂入选首批卓越级智能工厂名单
- ✧ 3、华东项目：搭建能源传输“高速路”，大唐文昌100MW/200MWh新型储能示范项目启动受电圆满成功
- ✧ 4、远东助力！我国最大滩涂光储电站正式投产发电！
- ✧ 5、特隆美储能获评2024年“新能源产业链链主企业”及“绿色低碳先进工艺技术代表”
- ✧ 6、航微能源静默式储能一体机荣获“2024年度四川省重大技术装备省内首台套产品”
- ✧ 7、成功并网发电！天运电建参建塔里木油田百万千瓦级光伏项目！
- ✧ 8、塔牌电缆两项新产品通过省级新产品鉴定，其中一项达到国内领先水平

□行业动态

- ✧ 1、四川2025风光优先发电规模：风电400h，光伏300h！
- ✧ 2、四川发布新型储能发展通知！配储10%/2h倾斜支持保障利用小时数！

□近期安排

- ✧ 1、组织考察交流
- ✧ 2、走访会员

□会员风采

- ✧ 1、瞰川科技（成都）有限公司
- ✧ 2、四川宏泰晟丰建筑工程有限公司
- ✧ 3、成都长城开发科技股份有限公司
- ✧ 4、深圳英飞源技术有限公司

➤ 协会动态

协会第二届理事会第九次会议顺利召开

1月14日，成都电力行业协会召开第二届理事会第九次会议，全面总结行协2024年工作，对2025年工作进行部署。会议应出席理事会成员48人，实到38人，出席人数符合《章程》规定的有效人数，会议审议结果有效。

国家能源局四川监管办公室资质管理处处长卢宏亮，成都市经济和信息化局一级调研员、能源保障处处长胡演斌、四川省电力行业协会副秘书长陈纓，协会副理事长、国网成都供电公司副总经理潘翀出席会议。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。

会上，先后审议通过2024年工作总结及2025年工作打算、2024年财务收支



情况及2025年财务预算、退出理事会名单及增补理事候选人名单、2024年入会、退会名单、《成都电力行业协会章程》变更议案、《成都电力行业协会先进单位和先进个人评选办法（2024修订版）》及2024年度先进会员单位、先进个人名单、

《成都电力行业协会专家管理办法（试行）》及第一批储能专家成员名单、成立“成都——东南亚电力产品展示和合作推广中心”的议案。大家共同审议理事监事提案并交流发言。

卢宏亮在讲话中介绍了能监办资质管理和专业监管工作情况，对成都电力行业协会工作开展情况及支撑能监办工作给予高度肯定，希望协会进一步加强

自身建设，协会会员加强法制学习，重视安全生产管理，配合安全监管工作，共同促进电力行业安全生产水平提升。

胡演斌在讲话中表示电力的重要性越来越突出，需求越来越大，有关能源方面的需求会尽力帮助协调。希望成都电力行业协会做好党建引领，发挥桥梁、纽带、参谋作用，凝聚企业人才，凝聚行业人才，打造一流行业协会，为成都电力发展贡献更大力量。

协会副理事长潘翀在总结讲话中对成都电力行业协会近4年来工作进行了回顾，对理事会成员对协会工作的支持表示感谢。介绍了成都市新型电力系统高质量发展推进活动情况，



并对协会下一步工作提出要求，一是发挥好智囊作用，积极参与政府决策，为政府提供科学建议。二是发挥好平台作用，有效撮合各方资源，促进协会内外部合作。三是聚焦新型电力系统建设，汇聚行业力量，为成都电力高质量发展做好支撑。四是开拓创新，挖掘新型电力系统元素，打造协会拳头产品，推动协会高质量发展。

协会参加2025年全市经信新经济工作会

1月21日，2025年成都全市经信新经济工作会召开。成都市经信局市新经济委党组书记，局长、主任赵春淦出席会议并讲话。市经信局市新经济委主要及分管负责同志，各区（市）县经信新经济主管部门主要负责同志，省级产业园

区管委会相关负责同志，局委处室、直属事业单位负责同志，百强重点企业、专精特新企业代表，经信新经济领域中介机构、社会组织代表共300余人参会。协会秘书长朱葵参加会议。



会议深入学习领会习近平总书记关于新型工业化的重要论述，认真贯彻中央、省委、市委经济工作会议以及全国、全省工业和信息化工作会议精神，全面落实党中央国务院、省委省政府、市委市政府决策部署，全面总结2024年经信新经济工作，分析研判当前经济形势，研究部署2025年重点工作，动员全市经信新经济系统凝心聚力担使命、真抓实干强担当，高标准做好全年经信新经济工作，打好“十四五”收官战，推动全国先进制造业基地建设开局起步。

会议强调，2025年成都工业经济工作要实现八个新突破。一是坚持稳中求进，在夯实工业经济基本盘上实现新突破。以一季度“开门红”，带动全年“满堂彩”，答出十四五“高分卷”。二是突出立新优旧，在构建现代化产业体系上实现新突破。实现装备制造产业营收规模突破万亿。全年打造智能工厂、智慧医疗等典型应用场景50个以上，人工智能产业规模达到1300亿元、增速超30%。扩大氢燃料电池汽车示范规模，推广1000辆氢燃料电池商用车。三是聚力

立园满园，在推进园区高质量发展上实现新突破。未来三年要以“园中园”形式打造30个叫得响、立得住的特色产业园。支持打造一批近零碳/零碳园区，争创首批国家高标准数字园区，争创更多国家级、省级绿色工业园区。四是推进建圈强链，在打造世界级产业集群上实现新突破。五是促进科产融合，在培育发展新质生产力上实现新突破。全年新完成2000家企业智改数转，规上工业企业智改数转覆盖率达到60%，累计培育340个智能工厂和数字化车间，争创3个国家级工业互联网平台。新增省级以上绿色工厂20家。六是狠抓培优育强，在壮大高能级企业主体上实现新突破。支持企业冲榜稳榜各类500强榜单，新增一批50亿级、100亿级、500亿级企业。新增一批单项冠军、专精特新“小巨人”企业；推动企业“小升规”，多措并举帮助企业升规稳规。七是注重需求牵引，在提升“成都造”市场竞争力上实现新突破。打造一批现象级、国际化“成都造”产品和品牌，加快提升“成都造”影响力、美誉度、知名度和认可度。鼓励企业实施品牌国际化战略，加速实现“产品出海”到“品牌出海”。八是强化要素保障，在推动资源精准化配置上实现新突破。打造精准可及、配置高效、创新供给的要素环境。优化高能级要素配置，增强基础性要素保障，着力构建适应超大城市发展需求的新型能源体系。

中国能源研究会新能源智能制造与应用技术专委会到我会交流

1月7日，中国能源研究会新能源智能制造与应用技术专委会秘书长曹宇一行到协会交流。协会副理事长、国网成都供电公司副总经理潘翀、协会秘书长朱葵参加交流。

曹宇介绍了中国能源研究会新能源智能制造与应用技术专委会基本情况，专委会作成立于2023年8月24日成立，在中国能源研究会领导下，以“先进、智

能、融合”为宗旨，为新能源技术发展提供交流、印证的平台，旨在进一步推动新能源产业的发展，让新能源行业的资源禀赋最大化利用。他表示中国能源研究会拟联合成都市政府于2025年3月在成都举办四川新能源电力发展大会，希望得到成都电力行协的支持。

潘翀对中国能源研究会新能源智能制造与应用技术专委会一行到来表示欢迎，对中国能源研究会关心关注成都新能源发展表示感谢。他介绍了成都电力行业协会情况以及成都光伏储能发展情况，表示协会将发挥本地资源优势，积极参与举办四川新能源电力发展大会工作，助推四川新能源产业发展。

➤ 会员信息

成都供电公司：助力企业绿色发展 京东方千万光伏项目并网成功

“已合上10千伏京东方M1配电室京东方M1配电室光伏线940开关，操作正常！”随着京东方能源科技（成都）有限公司电气运维负责人向国网成都供电公司供电服务指挥中心（配网调控中心、生产管控中心）配网调控员回令完成，京东方厂区屋顶分布式光伏发电项目并网成功，标志着公司在助力成都企业绿色发展、推广新能源技术示范的道路上又迈出坚实一步。

据悉，成都京东方光电科技有限公司厂区建设屋顶分布式光伏发电项目总投资近5700万元，总利用建筑面积13.44万平方米，项目采用“全部自用”的消纳方式，装机容量19.43兆瓦，为成都地区单体装机容量第二的光伏发电项目。预计每年可产生约1500万度绿色电力，减少碳排放1.25万吨，最大限度节约资

源，对新能源技术示范及推广起到带头作用，也将为尖峰负荷电网顶峰出力起到一定辅助作用。

根据成都供电公司与京东方签署的调度协议规定，本次光伏逆变器经升压汇集后接入四个10千伏光伏并网柜，并网柜进线开关为配调直调设备，其余开关为配调许可设备。为确保该光伏项目顺利并网纳入成都电网调度管辖，公司调控中心、供服中心主动靠前对接，组织多专业人员与企业管理层和技术人员开展深入交流，协助京东方对设备双重名称、并网前开关状态、安全自动装置等方面进行了细致的检查。

期间，为确保调度业务联系合规，调度信息流转通畅，供服中心专业技术人员还对客户电气运维负责人进行了现场培训，宣贯调度规程和纪律、并网管理要求、异常和故障处理原则。同时，还对其提出的问题一一进行了耐心解答，为光伏设备长期安全稳定运行打下坚实基础。

光伏发电，既要“用得上”，更要“管得住”。成都供电公司将继续全力保障分布式能源顺利并网和安全运行，推进实现光伏“可观、可测、可调、可控”，为清洁能源转型、企业绿色发展添砖加瓦。

国家级荣誉！喜迎开门红！特锐德川开电气新型输配电装备 全域能源数字化管理智能工厂入选首批卓越级智能工厂名单

2024年12月31日，工信部发布了“关于卓越级智能工厂（第一批）项目的公示”，特锐德川开电气凭借新型输配电装备全域能源数字化管理智能工厂光荣入选首批卓越级智能工厂名单。

卓越级智能工厂由国家工业和信息化部联合国家发展改革委、国家财政部、国务院国资委、国家市场监管总局、国家数据局组织开展培育和认定工作，旨在打造具有国内领先水平的智能工厂，在各行业、各领域选树一批排头兵企业，

推进智能制造高质量发展。卓越级智能工厂应积极培育智能制造系统解决方案和标准并复制推广，推动能力共享和协同升级。

特锐德川开电气主营能源互联网装备和新能源箱式变配电设备等产品的开发、设计、制造、安装等整体解决方案，整体规模和实力名列西南地区第1，全国电气开关行业第6。

公司自2019年开始建设新型输配电装备全域能源数字化管理智能工厂，深入开展智能制造技术创新，获得217项知识产权，制定国家及地方标准17项。率先采用 AI 辅助开展光伏发电量预测和招标技术文件编制，搭建了11条智能生产线、196台套自动化生产设备、运用30余套数字化系统，使工厂整体生产效率提升44.73%、全员劳动生产效率提升77.66%、人均销售额提升168.4%、库存周转率提升 35.98%。获得智能制造能力成熟度三级认证，荣获工信部智能制造优秀场景、工信部工业互联网创新领航案例、工信部物联网赋能行业发展典型案例、工信部智能光伏试点示范项目。

华东项目：搭建能源传输 “高速路”，大唐文昌100MW/200MWh新型储能示范项目启动受电圆满成功

近日，由四川华东电气集团总承包的大唐文昌100MW/200MWh储能示范项目110kV送出工程圆满成功！为新能源领域再添佳绩！

据悉，海南公司大唐文昌 100MW/200MWh 新型储能示范项目选址于海南省文昌市昌洒镇，作为海南省 “十四五”期间重点建设项目之一，



也是目前海南单体容量较大的新型储能示范项目，该项目的启动受电成功，不仅照亮了文昌市昌洒镇的绿色天际，更为我国能源结构的优化升级注入了强劲动能。

大唐文昌储能项目以技术创新为核心，通过新建一回110kV线路接入220kV霞山站，线路全长约0.25公里，其中巧妙融合了双回塔设计、单回架空与电缆架设方式，展现了高效、灵活、安全的输电解决方案。220kV霞山站同步配套扩建1个110kV线路间隔（包含一次、二次、通讯等设备），更是为储能系统的接入提供了坚实的技术基础。

100MW/200MWh的储能容量，将有效提升电网供需平衡，促进可再生能源的利用率，为海南的清洁能源转型提供有力支撑。这不仅是一次技术上的突破，更是对绿色、低碳、智能能源未来的坚定承诺。

远东助力！我国最大滩涂光储电站正式投产发电！

华电莱州大型盐碱滩涂光储一体化项目，东西跨越7公里、南北跨越12公里，海边盐碱滩涂的复杂地形和海潮挑战，更是严峻考验，远东高品质的电缆产品，以其出色的耐腐蚀、耐磨损特性，完美适配了海边盐碱地的恶劣环境，并且能够长时间保持稳定运行，为这个大型“发电工厂”精心铺设了一条条畅通无阻的“电力高速公路”确保了清洁电能源源不断地输送到千家万户。项目成功投产后收到的真挚感谢信更是点赞了远东及时、极致的产品和服务。

特隆美储能获评2024年“新能源产业链链主企业”及“绿色低碳先进技术工艺代表”

近日，由成都市人民政府举办的“成都市新能源、生态环保产业链2024年度‘蓉易见’”活动成功举办，成都市委常委、副市长田成川，成都市生态环

境局党组书记、局长刘勇等相关领导出席活动并致辞发言。特隆美储能荣获2024年度“新能源产业链链主企业”及“绿色低碳先进工艺技术代表”称号。

近年来，成都市大力推进产业建圈强链，根据主管部门认定标准“链主企业”作为“超级节点”，是本地产业链居于核心或主导地位的领导企业，掌控核心资源和关键技术，拥有技术、市场和品牌三重优势，综合实力强，对上下游产业链集群企业带动力强、影响面广。



本次特隆美储能获评新能源产业链“链主”企业，是继斩获国家高新技术企业、专精特新“小巨人”企业后，再度获得主管部门的重磅荣誉背书和认可。同时，也体现了市场对特隆美储能综合实力、创新能力、发展潜力以及行业影响力的充分肯定。

航微能源静默式储能一体机荣获“2024年度四川省重大技术装备省内首台套产品”

近日，四川省经济和信息化厅公布了“2024年度四川省重大技术装备省内首台套产品名单”，航微能源“基于宽禁带半导体及双向半桥准谐振软开关技术的高效储能系统”（静默式储能一体机）成功入选。



“四川省重大技术装备省内首台套产品”作为四川技术突破与知识产权的典范，一直以来都是西南各行业高质量发展的风向标。航微能源长期致力于推动储能领域创新发展，加快培

育新质生产力，持续激活发展新动能。此次入选的静默式储能一体机正是航微能源创新成果的杰出代表。

航微能源静默式储能一体机搭载了全球首创的高效谐振软开关技术，实现桥臂换流主功率开关零电流开通、零电压关断；二极管零电流和零电压关断，大幅降低了功率器件的开关损耗，让高效与静音并驱前行，设备噪音降至60dB以下。

智慧储能，安全并行。在安全性上，航微能源为静默式储能一体机添加绝缘保护、漏电保护、多点断电设计、BMS+PCS双重监控等多重防护，筑起多重安全防线，全面杜绝安全隐患。

为了使产品安装更加便捷，航微能源对静默式储能一体机进行内部空间升级，该产品占地面积仅1.56m²，同时搭载全新内部循环系统，可使产品正面进风顶出风，实现肩并肩、背靠背的组合方式，全面节省安装空间。

天运电建参建塔里木油田百万千瓦级光伏项目成功并网发电

在临近春节佳日时分，由四川天运电建参建的塔里木油田上库高新区低碳转型130万千瓦光伏项目成功并网发电！



上库高新区低碳转型130万千瓦光伏项目位于新疆库尔勒市上库高新区，2024年8月21日主体工程全面启动建设，主要由光伏场区、2座220千伏升压站、13万千瓦/26万千瓦时超

大型储能电站等组成，总占地面积达3.5万亩，相当于53个天安门广场的大小。此次并网发电的项目预计每年可提供21亿千瓦时清洁电力，将为中国石油独山子石化塔里木120万吨二期乙烯项目实现全过程绿电生产提供支撑，并有效缓解当地高峰期电力缺口，改善用能结构，助力绿色生产和低碳转型。该项目是新疆维吾尔自治区探索光伏治沙模式的重点项目，也是中国石油新能源标志性工程，刷新了中国石油已投运单体规模最大光伏项目的纪录，对于推动绿色低碳转型发展、扩大对外清洁供能、助力经济民生改善具有重大意义。

玉树琼枝，银装素裹，在北国的大地上，天运电建也同样挥洒了热血与汗水。上库130万千瓦光伏项目，我司负责了第三标段的建设，项目施工含灌桩浇筑、光伏支架及组件安装、电缆头制作、电缆敷设、箱变基础浇筑、箱变安装和高压集电线路。

公司人员在参建过程中面对项目占地面积大、沙漠戈壁环境复杂、地下盐碱腐蚀桩身、住宿卫生环境恶劣等难题，毫无畏惧，勇往直前，顺利完成塔里木油田光伏项目为公司承2024启2025树立先锋榜样。

塔牌电缆两项新产品通过省级新产品鉴定，其中一项达到国内领先水平

近日，金杯电工（成都）有限公司委托四川省电工技术学会在成都组织召开新产品项目验收鉴定会，此次会议对“NW型阻燃B1级矿物绝缘耐火电缆”和“低烟无卤低毒耐火电缆”两项新产品进行了省级新产品鉴定。

此次新产品鉴定委员会由四川大学电气与信息学院周凯教授、西华大学电气与电子信息学院董秀成教授、应急管理部四川消防所冯军研究员、成都川哈工机器人及智能装备产业技术研究院有限公司王健教授以及成都产品质量检验研究院有限责任公司杨春尧教授等专家组成。公司资深技术专家陈南怡、运营管理部部长许龙、运营管理部副部长张晋、产品主任工程师赵恒新等相关领导及各项目研发工程师参加此次鉴定会。

项目负责人分别就两项新产品的关键技术、创新点、检测报告、科技查新、用户使用评价和专利申报等相关情况进行详细阐述，鉴定委员会审阅了项目总结资料，经过充分的讨论、质询，专家组形成相关鉴定意见：公司两项新产品结构设计合理、综合性能优异，生产工艺成熟、制造设备先进、检测手段齐



备，研发成果能满足用户需求和潜在要求，专家组最终一致同意公司两项产品

通过省级新产品鉴定，产品全部达到国内先进水平，其中“NW型阻燃B1级矿物绝缘耐火电缆”金属护套焊缝在线自动跟踪技术达到国内领先水平。

➤ 行业动态

四川2025风光优先发电规模：风电400h，光伏300h！

近日，四川省能源局印发《2025年全省电力电量供需平衡方案及节能调度优先电量规模计划》的通知。

通知指出，风电、光伏机组的安排原则为：2025年风电、光伏机组(扶贫光伏除外)优先发电规模计划根据风光机组发电特性，采用相对均衡方式在全年下达，风电项目利用小时暂按400小时(枯水期220小时、丰水期180小时)确定，光伏项目利用小时暂按300小时(枯水期170小时、丰水期130小时)确定；

对租赁配储和电源侧配储项目的风光电站给予150小时(枯水期50小时、丰水期100小时)倾斜支持；

扶贫光伏按资源条件对应的发电能力全额安排为优先发电规模计划；竞价项目按竞价文件确定的方式安排。

四川发布新型储能发展通知！配储10%/2h倾斜支持保障利用小时数！

2024年12月31日，四川省发改委、四川省能源局正式下发《关于促进新型储能积极健康发展的通知》，文件提出：对配置新型储能（含租赁）不低于装机容量10%、时长2小时及以上的新能源项目，适当倾斜支持保障利用小时数。2023年7月20日后核准或备案的单独开发的风电、集中式光伏项目，未按要求配储、或配储容量不满足要求的新能源项目，鼓励通过租赁方式配储，租赁协议

不短于3年。本通知印发后核准、备案的装机容量不高于10万千瓦的新能源项目（以单个项目计），原则上通过租赁方式配置新型储能。

推动新型储能参与需求侧响应、辅助服务市场，获取需求侧响应补偿和辅助服务费用。加快电力现货市场建设，以市场化机制推动新型储能发挥作用。

原文如下：

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）

各市（州）发展改革委、能源主管部门，各有关企业：

为充分发挥新型储能功能作用，促进新能源消纳，提升电力系统调节能力，推动源网荷储一体化发展，支撑构建新型电力系统，依据《关于加快推动新型储能发展的指导意见》（发改能源规〔2021〕1051号）、《关于进一步推动新型储能参与电力市场和调度运用的通知》（发改办运行〔2022〕475号）、《关于促进新型储能并网和调度运用的通知》（国能发科技规〔2024〕26号）等文件精神，现就促进新型储能积极健康发展有关事项通知如下。

一、加快新型储能规划布局

（一）推动新型储能规模化发展。积极发展电网侧储能、稳步推进电源侧储能、灵活发展用户侧储能，力争到2027年底，全省新型储能装机规模达500万千瓦，其中成都新型储能装机规模不低于200万千瓦。

（二）引导各类新型储能科学布局。电网侧新型储能优先在区域电力缺口较大、负荷峰谷差明显、电源就地支撑规模不足的点位布局。在送出输电通道不受限、新能源大规模汇集的断面，适当合理配置电网侧新型储能；送出通道（丰水期）满载、新能源规模占比较小的地区，不宜在本地配置电网侧新型储

能。在“三州一市”等新能源资源富集地区，结合新能源消纳利用和支撑保供需要，科学配建电源侧新型储能。鼓励工业、算力、通信、互联网等用电量较大且对供电可靠性、电能质量要求高的电力用户，以及大数据中心、工业园区等场所终端用户，按需配建用户侧新型储能。

（三）突出重点区域布局电网侧新型储能。电网侧新型储能项目重点布局成都等负荷中心，服务电力保供和电网安全稳定运行。成都负荷中心新增项目重点布局在成都电网南部区域，其次布局在成都电网东部区域，紧邻成都的其他市梯次补充。德阳、绵阳、乐山、宜宾等电力负荷增长快、系统调节需求强的其他区域，因地制宜布局电网侧新型储能。

二、规范项目建设管理

（一）强化项目统筹。省级能源主管部门会同省级电网企业在统筹电力供需形势、电力供应结构、其他电源布局等基础上，提出年度电网侧新型储能规模布局总体考虑，组织各市（州）能源主管部门研究谋划项目，并按年度报送项目建议，按程序评估论证形成年度项目清单并推动项目建设。

（二）规范备案管理。新型储能项目实行备案管理，各地备案机关不得违规设置备案前置条件。市（州）能源主管部门应加强项目信息梳理，电网侧新型储能项目备案信息、装机规模5万千瓦及以上的电源侧和用户侧新型储能项目信息应定期汇总报送省级能源主管部门。

（三）加快项目建设。各市（州）能源主管部门督促纳入年度项目清单的新型储能项目加快办理各项建设手续，推动项目开工建设，定期向省级能源主管部门报送建设进度。纳入年度项目清单、为迎峰度夏（度冬）电力保供提供支撑的电网侧新型储能项目，未按承诺时限开工，经评估论证后调出年度项目清单。

三、加强政策协同支持

（一）完善配储机制。单独开发的新能源项目按要求配储，鼓励其他新能源项目合理配储。对配置新型储能（含租赁）不低于装机容量10%、时长2小时及以上的新能源项目，适当倾斜支持保障利用小时数。2023年7月20日后核准或备案的单独开发的风电、集中式光伏项目，未按要求配储、或配储容量不满足要求的新能源项目，鼓励通过租赁方式配储，租赁合同可作为新能源配储容量和项目并网的依据，租赁协议不短于3年。本通知印发后核准、备案的装机容量不高于10万千瓦的新能源项目（以单个项目计），原则上通过租赁方式配置新型储能。

（二）促进并网调用。电网企业指导纳入年度项目清单的电网侧新型储能电站办理接入并网手续，做好并网调试验收，确保配套接网工程同步投产使用。电网侧新型储能电站电量纳入全省统调统分。原则上对纳入示范项目的电网侧新型储能电站每年调用完全充放电次数不低于250次，其他纳入年度项目清单的电网侧新型储能电站参照执行。

（三）健全价格机制。完善电网侧新型储能电站和用户侧新型储能设施充放电价格机制。优化分时电价政策，引导新型储能更好响应电力系统调峰需求。支持配建新型储能设施的工商业用户向电网企业报装时，工商业用户与配建储能设施视为同一主体，由双方按照电价政策协商优化基本电费计收方式。

（四）推动参与市场。支持电网侧、用户侧新型储能参与电力中长期市场，充电时作为用户参与常规直购交易；放电时，电网侧新型储能放电电量参照省内燃煤火电方式参与市场交易。推动新型储能参与需求侧响应、辅助服务市场，获取需求侧响应补偿和辅助服务费用。加快电力现货市场建设，以市场化机制推动新型储能发挥作用。

四、完善落实保障措施

（一）健全制度体系。省级能源主管部门、省直有关部门（单位）、国家能源局派出机构及省级电网企业等加强协同，不断完善中长期电力市场、新型储能项目建设运行、新能源和新型储能并网调度及考核等相关制度，引导新型储能行业健康有序发展。

（二）加强要素保障。各市（州）要加强协调指导，在用地、资金保障等方面给予支持。对纳入年度项目清单的电网侧新型储能项目在符合国土空间规划的前提下，优先安排使用公用设施用地或工业用地，用户侧新型储能设施用地与产业园区、工商业企业用地统一规划。支持示范项目和纳入年度项目清单的新型储能项目申报使用超长期特别国债、地方政府专项债等政策性开发性金融工具。

（三）鼓励市（州）加强政策支持。鼓励各市（州）结合实际出台配套支持政策，支持新型储能建设运营，出台配套政策市（州）的电网侧新型储能项目优先纳入年度项目清单。

四川省发展和改革委员会 四川省能源局

2024年12月30日

➤ 近期安排

一、组织考察交流

根据协会活动安排，组织会员单位前往北京振兴英才咨询有限公司考察交流。

时间安排：2月

二、走访会员

根据计划安排,走访会员,了解会员需求。

时间安排: 2月

➤ 会员风采

瞰川科技（成都）有限公司

瞰川科技（成都）有限公司成立于2023年，注册资金1100万元。瞰川科技是一家致力于绿色低碳领域的专业咨询服务与能碳资产管理服务的企业，为政府、园区、控排企业等提供全方位的新型能源服务总体解决方案，包括政府智库服务、双碳咨询服务、控排企业碳市场履约和碳交易服务、碳资产管理体系建立等多种服务，创新性的为客户提供多种个性化双碳咨询和能源转型解决方案。

四川宏泰晟丰建筑工程有限公司

四川宏泰晟丰建筑工程有限公司成立于2017年4月11日，具有建筑装修装饰工程专业承包二级；电力工程施工总承包二级；市政公用工程施工总承包二级；水利水电工程施工总承包二级；建筑工程施工总承包二级；输变电工程专业承包二级；环保工程专业承包二级；钢结构工程专业承包二级；地基基础工程专业承包二级；建筑机电安装工程专业承包二级；模板脚手架专业承包不分等级；施工劳务不分等级。

其法定代表人周兵2008年起在四川电建公司工作参加多个110kV、220kV变电站建设，2014年8月29日承建成都金堂三星110kV变电站新建工程并荣获国网

公司流动红旗、示范工程；2015年12月14日承建香山110千伏变电站新建工程并荣获输变电工程质量管理流动红旗。

公司2020年以来承建四川省电力系统内、国网内项目2021年宏业锦隆鑫分公司应急及安全工器具库房修缮；110kV团辉 I、II 双回线路电缆下地工程间隔改造土建专业分包专业分包；四川蜀电集团有限公司成都供电服务分公司崔家店路267号库房改造项目；10kV通药路069#-085#杆线路迁改工程劳务分包；10kV通药路069#-085#杆线路迁改工程专业分包；35kV崇玻线40#-47#杆架空线路迁改工程专业分包；四川成都崇州10kV元胜路改造工程劳务分包；四川成都崇州10KV元胜路改造工程专业分包；贾家110kV变电站扩建工程土建专业分包；聚源220kV变电站都江堰新区110kV间隔扩建工程建筑专业分包；成宜装备制造产业园（一期）项目10kV临时用电项目；琪县分公司2022年10KV及以下配网工程劳务分包等。

2022年以来承建国家电网公司系统外绵阳水电安装工程；四川省民兵地质灾害救援队新建救援工程车辆装备库10KV电力迁改工程；兴文县高铁新区核心区市政道路及公共服务设施建设项目交通安全设施工程分包工程等。

成都长城开发科技股份有限公司

成都长城开发科技股份有限公司注册资本10,040万元、员工人数约1300人，是中央企业中国电子信息产业集团有限公司的三级企业。主营业务为智能电表及配套软件、硬件产品的研发、制造和销售，产品主要面向欧盟、东南亚、中亚、非洲等地区出口，在英国、荷兰、泰国、乌兹别克斯坦、以色列、巴西、香港、深圳等地设有分支机构。根据中国仪器仪表行业协会电工仪器仪表分会发布的数据，公司在2020-2023年连续4年位居全国电工仪器仪表出口交货值排名榜第1名。

公司已获得国家高新技术企业、四川省瞪羚企业、成都市制造业100强企业、成都市企业技术中心、成都市数字化车间等荣誉。

深圳英飞源技术有限公司

英飞源是全球领先的数字能源产品及系统解决方案供应商，公司以电力电子及数字能源技术为核心，聚焦新能源汽车充换电、储能、智慧能源服务及智能电源装备等领域。公司集团总部位于深圳，并在南京、常州、重庆、成都、慕尼黑等地设立研发中心及生产基地，共同支撑全球业务的开展。

公司产品涵盖高性能充电模块、智慧能源路由器、电动汽车充换电及储能系统产品，并为充换电、储能、能源互联网等各类应用提供专业解决方案，解决市场多样化的需求。