

工作简报

2022年第1期
总第14期

Association Of Chengdu Power Industry

2022年1月25日



成都电力行业协会

行协资讯

一手掌握



《一丝不苟》

图源 四川宏业电力集团有限公司 关凯

工匠精神的价值在于精益求精，对匠心、精品的坚持和追求，专业、专注、一丝不苟且孜孜不倦。

Contents/目录

□ 协会动态

- ◇ 1、走访会员单位
- ◇ 2、组织会员单位考察交流
- ◇ 3、组织会员单位开展春节送温暖活动
- ◇ 4、开展“爱心小书包”捐赠活动

□ 会员信息

- ◇ 1、成都供电公司支援北京冬奥会供电保障队出征
- ◇ 2、蜀电集团：电力助推乡村振兴 共建新津农博园示范项目
- ◇ 3、成都城投建设集团：成都露天音乐公园项目入选中国建筑业最高技术奖项
- ◇ 4、东祥成都分公司：翰墨染春色 迎新年味浓
- ◇ 5、宏业公司：西南地区国网首座110千伏地下变电站成功投运
- ◇ 6、金杯电工（成都）有限公司开展“送温暖”慰问帮扶活动
- ◇ 7、川开电气智慧能源管理系统成功入选2021年度智能制造优秀场景
- ◇ 8、四川中移工程公司紧急开展“四川丹巴三岔河关州电站厂房透水事故”现场救援通保工作
- ◇ 9、四川迪思源科技有限公司：电缆中间接头防爆盒产品样品通过检测

□ 行业动态

- ◇ 1、国家能源局：落实“隔墙售电”相关价格政策 推动分布式发电参与绿电交易
- ◇ 2、成都能源结构调整十条措施：支持先进储能发展应用

□ 近期安排

- ◇ 1、开展QC（质量管理）培训
- ◇ 2、筹备会员大会
- ◇ 3、走访会员单位

□ 会员风采

- ◇ 1、四川现代电器成套有限公司
- ◇ 2、四川华沅电力工程有限公司
- ◇ 3、四川标杆电气有限公司
- ◇ 4、荣晖集团有限公司

协会动态

1、走访会员单位

1月7日，协会秘书处一行前往成都亿盛峰通信工程股份有限公司走访，了解公司发展历程与业务开展情况，聆听了董事长李贵树所参与的诸多慈善活动



事迹。李总向秘书处就“如何发挥协会作用”提出中肯的建议，也表示自己将会继续积极参与协会活动。朱葵秘书长则表示，希望该公司可以通过协会平台，加深行业了解，进一步打开电力市场。

1月10日，秘书处一行前往荣晖集团有限公司走访。朱葵秘书长与公司总经理彭加浩就集约化采购，公司动态、优秀项目及时通过协会加大宣传等多方面内容进行交流，公司总经理彭加浩希望通过协会这个平台与设备制造公司多交流，通过协会平台解决公司人才招聘等问题，并希望协会能多开展培训活动与取证工作等。

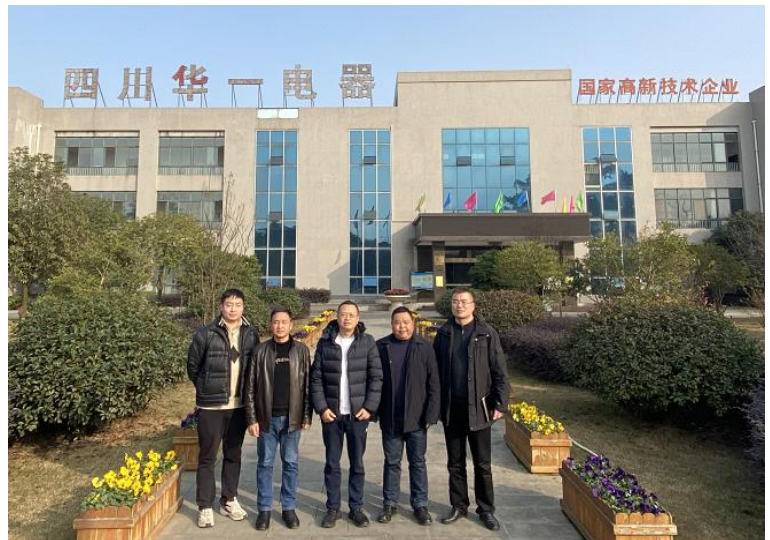




1月11日上午，秘书处一行前往广润祥电力有限公司走访，受到公司总经理杨翼武、副总经理朱元芳的热情接待。两位领导了解了协会的作用及2022年工作安排，对协会重视社会公益活动给予高度评价，表示愿意积极

参与其中，同时建议协会可以分区域组织交流活动，提升交流效果。秘书长朱葵解答了相关疑问，简述了换届后的协会工作。随后双方围绕小区充电桩建设事宜继续交流，探讨了该工作开展的设想、实际问题及可行性。

1月11日下午，秘书处一行前往四川华一电器有限公司走访。朱葵秘书长与公司总裁杜秀村、技术总工吴永祥等围绕公司改制发展过程、业务范围、民营企业垫资难、中标难问题进行交流。杜总希望通过协会凝聚行业共识、规范行业竞争，促进行业健康发展。交流会后，秘书处人员在杜总及技术总工吴永祥陪同下，前往厂区参观。



2、组织会员单位考察交流

1月12日，秘书处组织远东电缆有限公司、四川利同电器有限责任公司、成都德源电缆有限公司、成都双星变压器有限公司等会员单位负责人到理事单位

锦程综合能源有限公司参观交流。



大家共同观看企业宣传片，了解该公司历程、业务与发展规划。交流环节，锦程公司董事长朱亮分享了部分项目案例，就加强安全风险防控与信任基础、谨慎选择项目谈了自己的感受。公司总经理夏芸希望在新的一年里，企业间抱团取暖，产品价格洽谈和质量保障上都能进一步加强，以开放的姿态，实现合作共赢。在座的企业代表们也各抒己见，表达加强合作、互利互赢的诚心。

3、组织会员单位开展春节送温暖活动

临近春节，协会结合市民政局相关通知要求，组织号召各会员单位配合当地政府和社区（村）开展春节送温暖、关心关爱困难群众或帮扶企业内部困难员工活动。截止目前，经协会秘书处统计，会员单位累计关爱困难群众162人，慰问金额372080元。协会已将相关情况整理后上报民政局。

4、组织开展“爱心小书包”捐赠活动

为传递社会真善美，弘扬社会正能量，协会秘书处与黄炳徐艺创中心联系，组织会员单位参加由黄炳徐与惠远寺牛麦朗嘉活佛共同发起“爱心小书包”捐赠活动，在新年之际为藏区孩子们送去一个书包和一份文具，得到各会员单位的积极响应。截止目前，协会会员单位或个人共为藏区学生捐赠“爱心小书包”262个。

会员信息

成都供电公司支援北京冬奥会供电保障队出征

1月17日上午，国网成都供电公司支援北京冬奥供电保障队参加了四川省电力公司统一组织的出征仪式。成都公司总经理陈强、党委书记王宏波参加仪式。

据了解，2022年北京冬奥会将于2月4日盛大开幕，共设7个大项，15个分项，109个小项。预计将有100多个国家、地区的运动员前来参加。成都供电公司按照省公司统一部署，抽调高新供电公司、城西供电中心、城东供电中心等单位业务骨干10人组成赴京冬奥供电保障队。



出征前，公司在14日还举行了简短的授旗仪式，希望参与保电的人员提高政治站位，发挥技术能力，不负重托，圆满完成支援任务。出征当天，公司保障队携3台发电车、1台抢修皮卡车和各类保障物资出发，他们将奔

赴2500多公里以外的首都，支援北京赛区冰上项目竞赛场馆为期2个多月的保电任务。队长潘睿代表全体队员表示，将听从指挥，坚守岗位，认真负责，确保会场供电万无一失，坚决圆满完成支援任务。

蜀电集团：电力助推乡村振兴 共建新津农博园示范项目

近期，蜀电集团、新津供电公司进一步落实新时代党的建设总要求，坚持以人民为中心，以电力事业为核心，走访了位于天府农博园通威智慧渔业示范园，就共同打造新津农博园“光储充+智慧农业”示范项目开展深入协商，用坚定的行动争当“人民电工”，切实落实电力助推乡村振兴的战略总体要求。

该项目以天府农博园为依托，围绕通威数字养殖技术，构建水产养殖全过

程数字化、标准化、规范化、精细化、远程化、自动化、智能化、环保化的现代水产养殖模式，对新津辖区内8000亩水面及成都周边更大范围水面的养殖起到直观的引导和示范作用，也为全国智能渔业和智能光伏、渔光一体模式的运营提供解决方案。

蜀电集团与新津供电公司积极配合，结合该项目光伏资源，在切实保障示范园安全可靠供电的同时，加入电力充储元素，完善示范园内的相关智能化电力设施，搭建智慧化管理储能平台，形成典型“源-网-荷-储”实例应用，拟打造成成都区域首个乡村级新型电力系统先行示范项目。

成都城投建设集团：成都露天音乐公园项目入选中国建筑业最高技术奖项



日前，中国土木工程学会公布了第十九届中国土木工程詹天佑奖入选工程名单，由成都城投建设集团负责建设的成都露天音乐公园项目入选中国建筑业最高技术奖项——詹天佑奖。这是继获中国建筑业最高质量奖项鲁班奖后，露天音乐公园取得的又一高含金量的奖项，也是成都少有同时获得两个奖项的工程。

东祥成都分公司:翰墨染春色 迎新年味浓

1月13日，在春节来临之际，东祥成都分公司组织开展了“墨香迎虎年，送福送春联”迎新书法活动，福字、对联、红纸，充满浓浓年味的元素一一呈现，让大家度过一个欢乐祥和喜庆的新春佳节。

活动现场，员工们自主挑选心仪的福字、对子，铺纸研墨，书法老师挥毫泼墨，用楷书、行书、隶书等多种字体，把所有寓意美好的新春祝福汇聚笔下，创作出百余幅充满正能量的新春对联。

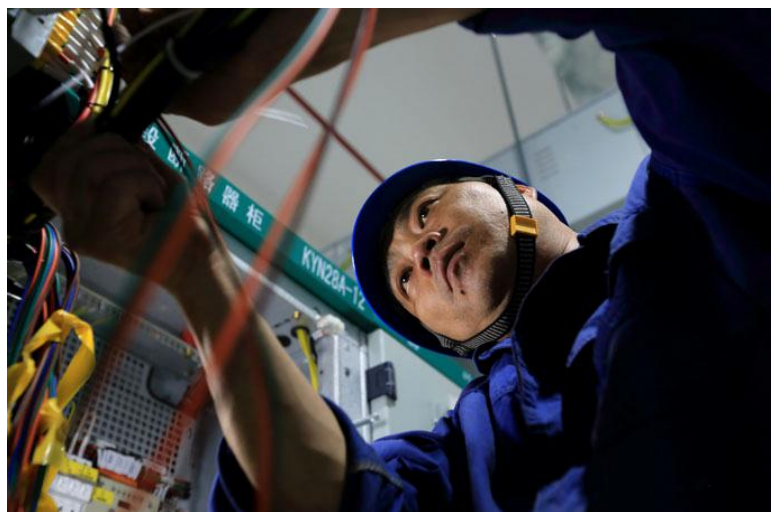


东祥成都分公司公司领导与员工一道，现场写春联、贴春联，欢声笑语不断，氛围温馨愉快。员工们纷纷表示，此次迎新书法活动很有趣味，手写的春联比买来的春联更有意义，让人感受到了浓厚的节日氛围。

宏业公司：西南地区国网首座110千伏地下变电站成功投运

近日，西南地区国网首座110千伏地下变电站-吉庆变电站成功启动投运。该项目由宏业公司负责承建。

宏业公司从2017年3月开始准备，6月进场施工开始，各参建方分工协作，密切配合，谨慎实施基坑支护桩冠梁施工。



19米深基坑支护土方开挖；变电站基础和主体工程建设、附属工程建设；项目于2020年7月转序成功，为后续电气设备到位和安装迈出坚实步伐。在近4年半时间的建设过程中，先后经历因周边居民不理解发生投诉、环保督查、2018年“7.11日特大暴雨”极端天气、新冠疫情等诸多突发情况和困难，造成项目进度时启时停，极大地考验了项目部科学有序组织施工和安全文明施工管控能力。

据了解，该站是成都公司第一次采用无尘化施工方式实施GIS设备安装。为减少设备内腔、各导电接触面易被灰尘杂质污染，实现设备无隐患无缺陷投运，创精品工程，做出了有益探索和尝试。

远东电缆员工获“国缆检测杯”职业技能总决赛裸电线组第一名

1月7日至11日，2021年全国行业职业技能竞赛——“国缆检测杯”全国第四



届电线电缆制造工（检验工）职业技能竞赛总决赛在上海国缆检测股份有限公司举行。本届竞赛是全国线缆行业举办的最高规格的竞赛。经过层层选拔，从全国13个赛区、22个省份、443家企业、3114名参赛者中脱颖而出的

174名线缆检验精英进入到“决赛圈”。经过激烈角逐，远东电缆有限公司参赛选手张孝雷获得裸电线组第一名，展现出了良好的职业竞技状态和过硬的技术素养。

金杯电工（成都）有限公司开展“送温暖”慰问帮扶活动

为帮助职工解决实际生活问题，让员工感受到“金杯大家庭”的关怀，1月11日，金杯电工（成都）有限公司党支部、工会组织开展了“送温暖·献爱心”困难职工慰问帮扶活动。

在慰问座谈过程中，公司党支部书记陈南怡、工会主席李建认真倾听职工心声，详细了解他们的工作、身体及家庭成员近况，并为他们送上了慰问金。

在温馨的交流氛围中，大家畅所欲言，对公司的关心表示感谢，并表示会振奋精神，直面生活的磨砺，努力工作、用心生活，将关爱互助的正能量传递给更多的员工。



川开电气智慧能源管理系统成功入选2021年度智能制造优秀场景

为贯彻落实“十四五”智能制造发展规划要求，深化智能制造推广应用，工信部等四部委联合开展2021年度智能制造试点示范行动。近日，试点示范工厂揭榜单位和优秀场景名单在工信部网站进行公示。经过自主申报，国家、省、市层层审核，川开电气以智慧能源管理系统为依托的“能源平衡与调度”智能制造场景成功入选。此次入选标志着川开电气在国内该领域技术实力得到认可，具备较强的示范引领作用。

四川中移工程公司紧急开展“四川丹巴三岔河关州电站厂房透水事故”现场救援通保工作

1月12日，四川甘孜州丹巴县三岔河关州电站厂房突发透水事故，事故造成11人被困，丹巴全县停电。为保障救援现场通信需要以及丹巴人民生活需要，四川中移工程公司紧急开展通保工作。公司共抽调21名抢险队员7台油机5辆车进行保障，抢险指挥部周边的4个基站已畅通，全县70余个基站正在陆续恢复中。四川中移工程公司将继续进行24小时应急通保值守，全力为当地网络护航。

四川迪思源科技有限公司：电缆中间接头防爆盒产品样品通过检测



(图一：电缆中间接头防爆盒检测前)

1月20日，接国家电网上海电器科学研究院通知，四川迪思源科技有限公司中标的《国网上海市电力公司2021年第一次新增配网物资协议库存招标采购项目》招标编号：2101-GK003的电缆中间接头防爆盒产品，第一批抽检样品已完成检测。



(图二：电缆中间接头防爆盒完成检测后)

第一批抽检样品于2021年10月18日送检，抽检号为：FHH-21D0344，检测项目包含：1、防火阻燃性能；2、防爆性能；3、化学性能。在上海电器科学研究院的严格监督下，该批样品一次性通过全部测试，并取得相应报告。

行业动态

国家能源局：落实“隔墙售电”相关价格政策 推动分布式发电参与绿电交易

1月10日，国家能源局印发《能源领域深化“放管服”改革优化营商环境实施意见》，文件要求电网企业要做好新能源、分布式能源、新型储能、微电网和增量配电网等项目接入电网及电网互联服务，为相关项目开展接入系统设计提供必要的信息，明确配变可开发容量等信息查询流程及办理时限。对综合能源服务、智慧能源、储能等新产业新业态，探索“监管沙盒”机制，在严守安全、环保规范标准的基础上，鼓励开展政策和机制创新。

文件要求促进新能源加速发展。简化新能源项目核准（备案）手续，对于依法依规已履行行政许可手续的项目，不得针对项目开工建设、并网运行及竣工验收等环节增加或变相增加办理环节和申请材料。鼓励地方政府探索借鉴“标准地”改革方式，为新能源项目先行完成一些基础性评价、审批等工作，为项目打好前期基础，提高能源项目开工效率。对接入配电网就地消纳的新能源发电项目，电网企业要做好接网服务。

推进多能互补一体化和综合能源服务发展。推动建立以风光水火储为核心的能源多品种协同开发促进机制，完善多能互补项目一体化规划、建设和审批流程，统筹多能互补项目与输电通道建设时序。推动微电网内源网荷储打包核准（备案），加快综合能源项目审批建设进度。探索推动“电水气热”一网联办。

推动分布式发电市场化交易。完善市场交易机制，支持分布式发电参与市场交易，探索建设基于区块链等技术应用的交易平台，建立适应可再生能源微电网、存量地方电网、增量配电网与大电网开展交易的体制机制。推动开展分布式发电就近交易，落实相关价格政策。推动分布式发电参与绿色电力交易。

建立健全能源低碳转型的长效机制。支持煤炭、油气等企业利用现有资源

建设光伏等清洁能源发电项目，推动天然气发电与可再生能源融合发展项目落地，促进化石能源与可再生能源协同发展。适应新型电力系统建设，促进煤电、气电与新能源发展更好协同。进一步鼓励并优化能源企业与主要用户签订长期协议，保障能源稳定供应。

全文如下：

能源领域深化“放管服”改革优化营商环境实施意见

为贯彻党中央、国务院关于深化“放管服”改革决策部署，落实《优化营商环境条例》，深入推进能源领域“放管服”改革，着力培育和激发市场主体活力，现提出以下实施意见。

一、持续深化行政审批制度改革

（一）推行能源领域“证照分离”改革全覆盖

在全国范围内深化能源领域“证照分离”改革，大力推动照后减证和简化审批。各级能源主管部门和国家能源局派出机构应将涉企业经营许可事项纳入清单管理，按照直接取消审批、审批改为备案、实行告知承诺、优化审批服务等四种方式分类推进审批制度改革，逐项确定具体改革举措，建立简约高效、公正透明、宽进严管的行业准营规则，提高能源市场主体办事的便利度和可预期性。

（二）优化涉企审批服务

各级能源主管部门要清理规范能源领域行政审批前置条件和审批标准。依托全国一体化政务服务平台，推动更多能源领域涉企事项网上办理，推动相关审批系统互联互通和数据共享，降低制度性交易成本。精简整合能源项目投资建设审批流程，在确保工程质量和安全前提下，进一步清理规范项目审批全流程涉及的行政许可、技术审查等事项。加强项目立项与用地、规划等建设条件衔接，推动在城乡发展总体规划中同步考虑供气、供水、供电等公共事业配套规划。

（三）推行行政许可告知承诺制

推行能源领域行政许可告知承诺制，全面推行电力业务、承装（修、试）电力设施等行政许可事项实行告知承诺制。依法明确许可条件、适用对象、监管规则和违反承诺后果，一次性告知企业。实行告知承诺后，对因企业承诺可以减省的审批材料，不得再要求企业提供。对企业自愿作出承诺并按要求提交材料的，要当场作出审批决定。加强事中事后监管，必要时可以开展全覆盖核查，对失信违法企业依法依规实施失信惩戒。

（四）加大简政放权改革试点力度

自由贸易试验区、行政备案规范管理改革试点等具备条件的地区，进一步加大能源领域简政放权改革试点力度，为全国能源领域简政放权改革积累可复制可推广的经验。鼓励省级能源主管部门探索推动能源审批相关部门联动、事项集成，进一步提升审批效率。

二、切实加强能源领域科学监管

（一）持续加强能源市场秩序监管

区分竞争性和垄断性环节，推动能源领域自然垄断性业务和竞争性业务分离。推动落实电网企业功能定位，进一步深化自然垄断企业竞争性业务市场化改革，建立电网企业聚焦主责主业的报告机制。加强竞争性环节市场秩序监管，对市场运营机构交易组织、公告发布、结果出清、信息披露等环节加强监管，保障市场运营过程的公开透明。

（二）全面实施“双随机、一公开”监管

各级能源主管部门要完善随机抽查机制和抽查事项清单，明确检查重点、检查方法和工作要求。依据信用风险高低实施分级分类监管，提高高风险市场主体抽查比例和频次，增强监管的精准性和威慑力。

（三）健全完善信用监管

加强能源领域信用信息归集共享、公共信用评价、信用风险分析预警，完

善信用承诺、失信约束、信用修复等信用监管制度及措施。在行政许可、行政审批、新能源并网接入、电力市场交易、油气管网公平开放、电力工程建设等重点监管领域，结合“双随机、一公开”监管，强化运用信用分级分类差异化监管措施，实施守信激励和失信惩戒。

（四）大力推行“互联网+监管”

加强能源监管领域数据汇集，进一步完善“互联网+监管”系统风险预警模型，形成风险预警线索推送、处置和反馈机制，提升能源监管智能化水平。完善“互联网+监管”系统功能、优化提升支撑能力，围绕行政许可、行业规划、项目审批、市场运营、安全管控等能源行业重点监管业务需求，开发完善配套功能，进一步加大政务信息资源的共享力度。

（五）积极探索提高协同监管能力

结合能源行业监管需要建立条块结合、区域联动、信息共享、协同高效的监管机制。推动能源领域建立跨部门综合监管机制，减少执法扰民，提升监管效能。加强行政执法与司法衔接，建立健全案情通报、案件移送和联合调查机制。

三、推进政务服务标准化规范化便利化

（一）推进政务服务事项实施清单标准化

推动逐步实现同一能源领域政务服务事项受理条件、办理流程、所需材料、办结时限、办理结果等要素在全国范围统一。对于各地区依法依规自行设立的地方能源领域政务服务事项，能源主管部门要做好实施清单要素统一工作。

（二）规范审批服务行为

推进审批服务事项依法依规办理，严格按照能源领域审批服务事项实施清单提供办事服务，公开事项办理流程 and 条件标准等信息，不得在法定条件之外增加前置条件。严格执行首问负责、一次告知和限时办结等制度。各级能源主管部门及国家能源局派出机构要及时披露相关项目审批服务规范落实情况。

（三）规范中介服务

进一步清理能源领域政务服务无法定依据的中介服务事项，对确需保留的强制性中介服务事项，各级能源主管部门要实行目录清单管理并及时向社会公布，不得强制企业选择特定中介服务机构。加强对中介服务机构的信用监管，实行信用等级评价、资质动态管理，解决中介服务环节多、耗时长、市场垄断、红顶中介等问题。

（四）推进政务服务便利化

从为企业和群众办事角度出发，集成能源领域内部关联性强、办事频度高、企业群众获得感强的事项，提供主题式、套餐式服务。按照“一次告知、一表申请、一套材料、一窗受理、一网办理、一口发证”要求，优化再造业务办理流程，减少办事环节、精简办事材料、压缩办理时限。加快推进电子证照在能源领域政务服务中应用，能够通过数据共享获得的信息，不得要求办事人提供实体证照。落实政务服务“好差评”制度，全面开展“好差评”工作。

（五）推行政务服务“告知承诺”“容缺受理”制度

除涉及公共安全、生态环境保护、节约能源等政务服务事项外，各级能源主管部门及国家能源局派出机构按照最大原则梳理采取告知承诺的事项清单，明确承诺的具体内容、要求和违反承诺应承担的法律责任，细化网上办事承诺方式和承诺事项监管细则，及时向社会公布。完善容缺受理服务机制，各级能源主管部门及国家能源局派出机构要依法编制公布容缺受理能源领域政务服务事项清单，明确事项名称、主要申请材料和可容缺受理材料。

四、优化营商环境培育和激发市场主体活力

（一）优化办电服务

各省级能源主管部门要按照国家要求牵头做好优化用电营商环境工作，加快完成政企协同办电信息共享平台的建设，实现数据系统互联互通和信息共享，推动供电企业进一步压减办电时间，提高办电透明度和便利度，降低办电成本，

全面推广低压小微企业用电报装“零上门、零审批、零投资”服务、高压用户用电报装“省力、省时、省钱”服务等做法。国家能源局派出机构要加大监管力度，压实供电企业主体责任，指导和督促相关省级能源主管部门履行好牵头责任。

（二）提升供电质量

供电企业要加强用户供电质量管理，大力推广不停电作业，有效压减电力用户停电时间、次数和影响范围，提升配电网电能质量，加大频繁停电、低电压等问题的整治力度。各省级能源主管部门及国家能源局派出机构要加强供电可靠性、电压合格率等供电质量主要指标的日常监管，保障安全、稳定的电力供应质量。

（三）规范接网服务

电网企业要做好新能源、分布式能源、新型储能、微电网和增量配电网等项目接入电网及电网互联服务，为相关项目开展接入系统设计提供必要的信息，明确配变可开发容量等信息查询流程及办理时限。电网企业要优化接网基本流程和内部机制，根据国家和行业技术标准、规范，简化收资清单，明确技术要求，提供专人对接的服务窗口，进一步压缩接网申请受理、方案答复等环节办理时限，在接网协议中明确接网工程建设时间，提高接网服务效率。各省级能源主管部门要结合实际推动明确新能源投资自建配套送出工程的回购机制和标准。建立电网接入完成率评价机制，将电网接入完成率作为电网企业落实可再生能源消纳责任的重要指标。

油气管网设施运营企业要做好基础设施高质量开放，依法依规向符合开放条件的用户提供油气输送、存储、气化、装卸、转运等服务，公开油气管网设施基础信息、剩余能力、服务条件、技术标准、价格标准、申请和受理流程、用户需提交的书面材料目录、保密要求等，简化办理环节、压缩办理时间，提高开放服务受理效率。加强基础设施服务履约监管，强化合同违约惩戒和信用

监管，明确新进入主体市场保供责任。

（四）切实维护公平竞争的市场秩序

深入推进公平竞争实质性审查，任何部门和单位不得干预市场主体的合法交易行为以及市场价格，不得设置不合理门槛，不得组织开展专场交易，鼓励市场主体参与跨省跨区交易。

（五）督促能源企业依法依规招投标

提升能源领域招投标透明度和规范性，电网企业、油气管网企业等能源企业要进一步规范招投标管理，完善制度规则、清理隐性壁垒、加强信息公开，进一步营造公平竞争市场环境。持续推进招投标全流程电子化，推动能源领域评标专家资源互联共享。

（六）重视市场主体合理诉求

各级能源主管部门及国家能源局派出机构要健全企业合理诉求解决机制，完善问题受理、协同办理、结果反馈等流程，杜绝投诉无门、推诿扯皮现象，有效解决企业面临的实际困难问题。针对企业和群众反映的涉及营商环境事项，要认真调查处理，不得将投诉举报线索移交被投诉举报的主体处理，要严肃查处用户受电工程“三指定”行为。建立能源数据信息平台，及时向社会发布能源数据信息，引导投资建设。

五、创新推动能源低碳转型

（一）健全能源安全保供和应急机制

建立能源安全监测预警和风险应对机制，建立区域能源监测体系，完善能源供应应急预案。推进电力应急体系建设，严格落实地方政府、电力企业的电力安全生产和供应保障主体责任。完善煤电油气供应保障协调机制，加快能源储备体系建设。

（二）促进新能源加速发展

简化新能源项目核准（备案）手续，对于依法依规已履行行政许可手续的

项目，不得针对项目开工建设、并网运行及竣工验收等环节增加或变相增加办理环节和申请材料。鼓励地方政府探索借鉴“标准地”改革方式，为新能源项目先行完成一些基础性评价、审批等工作，为项目打好前期基础，提高能源项目开工效率。对接入配电网就地消纳的新能源发电项目，电网企业要做好接网服务。

（三）推进多能互补一体化和综合能源服务发展

推动建立以风光水火储为核心的能源多品种协同开发促进机制，完善多能互补项目一体化规划、建设和审批流程，统筹多能互补项目与输电通道建设时序。推动微电网内源网荷储打包核准（备案），加快综合能源项目审批建设进度。探索推动“电水气热”一网联办。

（四）推动分布式发电市场化交易

完善市场交易机制，支持分布式发电参与市场交易，探索建设基于区块链等技术应用的交易平台，建立适应可再生能源微电网、存量地方电网、增量配电网与大电网开展交易的体制机制。推动开展分布式发电就近交易，落实相关价格政策。推动分布式发电参与绿色电力交易。

（五）建立健全能源低碳转型的长效机制

支持煤炭、油气等企业利用现有资源建设光伏等清洁能源发电项目，推动天然气发电与可再生能源融合发展项目落地，促进化石能源与可再生能源协同发展。适应新型电力系统建设，促进煤电、气电与新能源发展更好协同。进一步鼓励并优化能源企业与主要用户签订长期协议，保障能源稳定供应。

（六）探索包容审慎监管新方式

对综合能源服务、智慧能源、储能等新产业新业态，探索“监管沙盒”机制，在严守安全、环保规范标准的基础上，鼓励开展政策和机制创新。建立能源主管部门与新兴市场主体间的良性沟通互动机制，在实践中探索寓监管于服务的有效方式。

六、组织实施

（一）加强组织协调。各级能源主管部门、国家能源局派出机构要高度重视，统一认识，各司其职，形成合力。国家能源局将加强对各级能源主管部门及国家能源局派出机构的指导督促，确保改革举措落实到位。

（二）抓好责任落实。各单位要切实负起责任，按照本意见提出的各项措施和要求，抓实抓细相关改革，切实做到放出活力、管出公平、服出效率。

（三）强化评估总结。各级能源主管部门要密切跟踪改革进展，及时总结经验，为深化“放管服”改革优化营商环境积累可复制可推广的创新做法和经验。

成都能源结构调整十条措施：支持先进储能发展应用

1月10日，成都市经济和信息化局发布关于公开征求《成都市能源结构调整十条政策措施》《成都市能源结构调整行动方案（2021-2025年）》意见建议的通知。政策措施建议中指出支持先进储能发展应用。积极推进电源、电网、用户侧配套建设储能示范建设，按储能设施规模200元/千瓦给予补助。

发展“新能源+储能”，按项目装机容量配套不低于10%的储能设施。推进储能电池全生命周期管理平台建设运营，给予最高100万元补助；构建“双渠道”回收利用体系，支持企业废旧动力电池的规模回收、梯次利用和无害化处理，按电池容量给予20元/千瓦时补助。支持大邑、金堂等有条件的地区建设抽水蓄能电站，鼓励企业购买或租赁储气调峰能力，建设燃气储气调峰库，给予最高1000万元贷款贴息支持。

原文如下：

成都市能源结构调整十条政策措施

为贯彻落实市委《以实现碳达峰碳中和目标为引领优化空间产业交通能源结构促进城市绿色低碳发展的决定》，加快全市能源结构调整，制定如下政策措施。

一、能源消费政策措施

（一）实施清洁能源替代攻坚行动。持续推进工业企业、城市综合体、大型商场、院校、医院、办公楼宇等的电能替代。有序实施燃气锅炉的电锅炉替代，按照改造成本的50%给予最高500万元补助，并享受电价优惠；绕城高速内新上锅炉全面使用电锅炉；支持工业窑炉、燃气空调等重大用能设备电能替代改造，按改造成本给予最高200万元补助。对电能替代改造用户扩容工程按红线内费用的10%给予补助。（责任单位：市经信局、市财政局、市生态环境局、市市场监管局）

（二）提升居民、商业电气化率。定期开展“家庭电气化”赠送电费活动，引导居民家庭使用高效节能电器。加强农村电网升级改造，持续开展“家电下乡”等活动，引导农村地区减少用气和散烧用煤。推动火锅、烧烤等特色餐饮使用电力能源。完善“碳惠天府”正向引导机制，鼓励践行绿色低碳生产生活方式。（责任单位：市商务局、市市场监管局、市农业农村局、市生态环境局、市经信局）

（三）加大充换电设施规划建设力度。支持加油（气）站新建新能源汽车充换电设施，加快综合能源站改造；根据停车位数量配建充电桩，新建建筑按15%—25%分类配建，既有机关及企事业单位按不低于20%配建。支持既有非居民小区增设充电设施，按200元/千瓦时给予建设补贴；支持既有居民小区规模化增设充电设施并实行“统建统管、有序充电”，按3000元/桩给予建设补贴。

（责任单位：市经信局、市住建局、市机关事务局、市财政局）

二、能源利用政策措施

（四）加快生产绿色化智能化转型。开展工业节能服务行动，对规上工业企业实施免费诊断，指导节能改造，按节能效率给予最高200万元补助。实施智能制造和工业互联网三年行动，开展市级数字化车间、智能工厂、智慧园区创建，最高给予500万元补助。加强重点行业能效管理，实现钢铁、水泥、平板玻

璃、石化、数据中心等行业节能监察全覆盖，综合运用绿色电价、信用监管、行政监督等方式，推动企业能效对标达标，对落后产能淘汰给予最高200万元补助。（责任单位：市经信局、市财政局）

（五）鼓励社会节能降碳。积极推进超低能耗建筑建设和既有建筑节能改造，支持热泵技术、蓄冷技术、绿色节能技术示范推广，对公共建筑节能改造按节能效率给予最高100万元的补助。开展地铁、公交、航空智慧运行改造提升，提高能耗管理水平，实现系统化节能降碳。探索用能预算管理，支持年综合能耗5000吨标准煤以上的重点企业参与用能权有偿使用和交易试点。积极发展绿色金融，鼓励企业参与碳排放权交易。（责任单位：市住建局、市商务局、市交通运输局、市口岸物流办、市发改委、市生态环境局、市经信局、市金融监管局、市财政局）

（六）推进智慧能源管理。打造“智慧能源云平台”，推进多能互补、分时互补、区域联动，提升城市能源综合利用智慧化水平。开展“两区一城”能源互联网建设试点；深化增量配电业务改革和分布式能源示范应用，推动欧洲产业城、淮州新城等建设“高载电产业+清洁能源”示范区；开展清洁能源区域试点示范，推广应用物联网技术、大数据技术，促进区域节能降耗增效。对上述试点示范项目按投入成本和节能效率给予最高2000万元补助。（责任单位：市经信局、市财政局、相关区（市）县政府、国网成都供电公司、国网天府供电公司）

三、能源保障政策措施

（七）加快坚强智能电网建设。实施“蓉耀工程”，加强城市主网架建设和配电网改造，优先给予规划、用地、拆迁、项目审批支持，对新（扩）建110千伏、220千伏及以上变电站分别给予每座50万元、100万元投运奖励。加快用户产权配电设施移交供电企业运维管理，对接收现有居民小区的，按每个小区2万元给予一次性运维奖励。推进中心城区配电网格化改造提升，提高运维管控

智能化水平，实现配网10千伏线路联络率、标准接线率、线路转供率100%。

〔责任单位：市经信局、市财政局、国网成都供电公司、国网天府供电公司〕

（八）支持可再生能源和氢能发展利用。有序退出生活垃圾填埋，鼓励生活垃圾、秸秆等生物质发电，给予投资补贴和运营补贴。合理调配水资源，支持水电企业增大发电总量、提高供电质量。支持分布式光伏试点示范，按装机容量给予最高300万元、按发电量给予最高1000万元补助。加快建设“绿氢之都”，统筹推进“制储输用”全链条发展，引进电解水制氢龙头企业，市区两级联动给予0.15-0.2元/千瓦时的电费支持；加快加氢站规划建设，最高给予1500万元建设运营补助。〔责任单位：市经信局、市城管委、市财政局、相关区（市）县政府、国网成都供电公司、国网天府供电公司〕

（九）支持先进储能发展应用。积极推进电源、电网、用户侧配套建设储能示范建设，按储能设施规模200元/千瓦给予补助。发展“新能源+储能”，按项目装机容量配套不低于10%的储能设施。推进储能电池全生命周期管理平台建设运营，给予最高100万元补助；构建“双渠道”回收利用体系，支持企业废旧动力电池的规模回收、梯次利用和无害化处理，按电池容量给予20元/千瓦时补助。支持大邑、金堂等有条件的地区建设抽水蓄能电站，鼓励企业购买或租赁储气调峰能力，建设燃气储气调峰库，给予最高1000万元贷款贴息支持。〔责任单位：市经信局、市发改委、市生态环境局、市财政局〕

（十）推进燃煤发电机组清洁低碳升级改造。支持金堂电厂机炉电提效降耗改造，探索应用生物质掺烧等先进技术，提高煤炭清洁高效利用水平和调峰灵活性，减少煤炭消耗；支持三瓦窑燃煤电厂“煤改气”和彭州、大邑燃机调峰电厂建设。鼓励电厂实施热电联供，支撑低碳园区、低碳社区建设。〔责任单位：市经信局、市发改委、相关区（市）县政府、国电金堂电厂、三瓦窑燃煤电厂〕

成都市能源结构调整行动方案（2021-2025年）

按照国家《2030年前碳达峰行动方案》，深入落实省委十一届十次全会，根据市委十三届十次全会暨市委经济工作会议精神 and 《以实现碳达峰碳中和目标为引领优化空间产业交通能源结构促进城市绿色低碳发展的决定》要求，结合我市能源发展情况，特制定以下能源结构调整行动方案。

一、总体思路

以习近平生态文明思想为指导，完整、准确、全面贯彻新发展理念，坚持“双碳”目标引领，推动能源结构调整，夯实城市绿色低碳发展基础，发挥清洁能源优势，把握能源消费与供给双向互动规律，推进能源消费低碳化、能源供给清洁化、能源利用高效化，提升能源安全保障能力，以能源结构优化促进发展动能转换、治理方式转变，推动经济社会发展全面绿色转型，为加快建设绿色低碳“一地三区”和践行新发展理念的公园城市示范区提供坚强支撑。

二、工作目标

构建清洁低碳安全高效的能源体系，优化能源供给和消费结构，实施清洁能源替代，推动增电、稳气、控油、减煤，控制化石能源消费总量，提升终端消费领域电气化水平。2025年，非化石能源消费占比达到50%以上，单位地区生产总值能耗持续降低。

三、重点任务

（一）推进能源消费低碳化

1. 加快产业结构高端化转型。大力发展电子信息、装备制造、生物医药等先进制造业，积极发展生产性服务业，以产业结构高端化支撑能源结构高级化。到2025年，电子信息、装备制造产业规模过万亿，形成集成电路、新型显示、生物医药等12个千亿级产业集群，高技术产业占比达到42%；严控“两高”行业产能，冶金、建材、石化等高耗能产业占工业比重下降1.6个百分点。（牵头单位：市经信局、市发改委；责任单位：各区（市）县政府）

2. 加快生产过程低碳化转型。实施工业节能服务行动，推广使用工业电锅炉、电窑炉、电热釜及生产用电加热工艺。严格按照“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，大力推进以煤为燃料的工业炉窑综合整治。支持有条件的企业实施锅炉“气改电”，绕城高速内新上锅炉全面使用电锅炉。（牵头单位：市经信局；责任单位：市市场监管局、市生态环境局，各区（市）县政府）

3. 加快生产方式绿色化智能化转型。实施智能制造和工业互联网三年行动，加快工业互联网、智能制造、数字赋能等先进生产技术、装备推广应用，支持数字化车间、智能工厂、智慧园区建设，新建200家国家和省级绿色工厂，打造一批绿色供应链管理企业和绿色产品。（牵头单位：市经信局；责任单位：市发改委，各区（市）县政府）

4. 构建绿色智慧交通网络。围绕“轨道引领，公交优先”，推进“轨道+公交+慢行”融合发展与高效衔接，完善智能交通管理系统，鼓励居民绿色出行、共享出行，降低全社会交通出行能源消费，到2025年新增轨道交通运行里程200公里以上，中心城区绿色交通分担率达到70%。（牵头单位：市住建局、市交通运输局；责任单位：各区（市）县政府）

5. 提升汽车电动化率。大力推广新能源汽车，扩大氢能汽车使用规模，加快政府采购用车新能源汽车替代，到2025年，当年新增新能源机动车比例超过20%，新能源汽车保有量60万辆，力争达到80万辆。（牵头单位：市生态环境局、市经信局；责任单位：市交通运输局、市机关事务局、市财政局、市国资委、市城管委、市住建局、市公安局等市级部门，各区（市）县政府）

6. 加快建筑绿色低碳发展。出台《成都市绿色建筑促进条例》，健全绿色建筑全链条管理，形成发展合力。全市城镇新建建筑全面执行绿色建筑标准，发布《成都市民用建筑节能设计导则》，提升节能标准，推动超低能耗建筑、低碳建筑建设，推进既有建筑节能改造，发展绿色建造方式。强化公共建筑能

耗监测和统计分析，重点开展大型商业综合体、高星级酒店、星级写字楼、行政办公区等建筑节能示范，提高建筑节能运行管理。（牵头单位：市住建局；责任单位：市发改委、市经信局、市规划和自然资源局、市商务局、市文广旅局、市机关事务管理局、市统计局，各区（市）县政府）

7. 推进商业、居民电气化。持续推进城市综合体、大型商场、院校、医院、办公楼宇等的供暖、制冷设施“气改电”。推动市域范围内具备增容条件的火锅、烧烤等特色餐饮服务企业使用电力能源。引导居民家庭使用高效节能电器。加强农村电网升级改造，提升农村地区户均用电容量和用电可靠性，持续开展“家电下乡”等活动，引导农村地区减少瓶装液化石油气、散烧用煤。（牵头单位：市商务局、市市场监管局；责任单位：市文广旅局、市教育局、市经信局，国网成都供电公司、国网天府供电公司，各区（市）县政府）

（二）推进能源供应清洁化

8. 积极发展绿色氢能。支持可再生能源电解水制氢加氢一体化试点，降低制氢成本，加快建设东方氢能产业园、华能集团水电解制氢项目，加快建设成渝绿色“氢走廊”和成都半小时加氢服务网络，扩大氢燃料电池示范规模应用，建成加氢站40座，着力发展氢能高端装备和绿氢供应，构建“制储输用”全产业链，夯实“氢能第四城”地位。（牵头单位：市经信局；责任单位：市应急局、市发改委，各区（市）县政府）

9. 推进燃煤发电机组升级改造。支持金堂电厂机炉电提效降耗改造，探索应用生物质掺烧等先进技术，提高煤炭清洁高效利用水平和调峰灵活性，减少煤炭消耗；支持三瓦窑燃煤电厂“煤改气”和彭州、大邑燃机调峰电厂建设。鼓励电厂实施热电联供，支撑低碳园区、低碳社区建设。（牵头单位：市经信局；责任单位：市发改委，金堂县、大邑县政府）

10. 积极推进天然气开发。加快推进川西气田、天府气田勘探开发，形成20亿立方米年天然气产能，助力川渝天然气千亿立方米产能基地建设。（牵头

单位：市经信局；责任单位：相关区（市）县政府）

11. 推进可再生能源试点示范。鼓励支持光伏、浅层地温能、生物质能、空气源等应用，支持金堂县开展光伏开发试点，有序推动光伏与公共建筑、商业综合体等融合创新发展，开展地热能资源详查与评价，鼓励具备应用条件的区域积极推广浅层地热能开发利用。到2025年，实现光伏发电装机量1GW以上，建成垃圾环保发电厂2座，浅层地温能利用项目10个。（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、市城管委，各区（市）县政府）

（三）推进能源利用高效化

12. 推进智慧能源管理。打造“智慧能源云平台”，推进多能互补、分时互补、区域联动，提升城市能源综合利用智慧化水平。支持“两区一城”能源互联网试点建设；支持增量配电业务改革和分布式能源示范应用，推动欧洲产业城、淮州新城等建设“高载电产业+清洁能源”示范区；支持清洁能源区域试点示范。（牵头单位：市经信局；责任单位：各区（市）县政府）

13. 深化重点行业节能降碳。聚焦年综合能耗5000吨标准煤以上的工业企业，实施节能技术改造，推动高耗能行业对标升级。加强重点行业能效管理，实现钢铁、水泥、玻璃、石化、数据中心等节能监察行业全覆盖，综合运用绿色电价、信用监管、行政监督等方式，推动企业能效对标达标。（牵头单位：市经信局、市发改委；责任单位：各区（市）县政府）

14. 推动综合能源利用。在园区、医院、大型商超等能源负荷中心建设区域化、楼宇型分布式综合能源服务系统，推广应用热泵技术、蓄冷技术、先进节能技术，提高建筑能源利用效率。2025年，全市投运分布式综合能源服务项目10个以上。（牵头单位：市经信局；责任单位：市发改委，各区（市）县政府）

（四）提升能源安全保障能力

15. 构建智能坚强电网。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。前瞻规划西北地区清洁电力供给通道。探索建设“三州一市”至成都清洁电力直供专线。实施“蓉耀工程”，加强城市主网架建设与配电网改造，实施一流配电网建设改造三年行动，到2025年，全市规划新建6个500千伏、25个220千伏输变电项目，电网安全负荷提升至2260万千瓦。（牵头单位：市经信局；责任单位：各区（市）县政府）

16. 完善天然气管网输配体系。加快城乡燃气基础设施建设，推进绕城高速高压输储气管道工程、平桥门站、四川天府新区科学城门站等项目建设，到2025年，新建改造城镇燃气管道400公里，燃气储气能力大幅提升，燃气供应能力达到150亿立方米。（牵头单位：市经信局；责任单位：各区（市）县政府）

17. 加快充（换）电设施布局。鼓励和引导社会资本参与建设运营，根据停车位数量配建充电桩，新建建筑按15—25%分类配建，既有机关及企事业单位按不低于20%配建，推动小区个人充电设施“应装能装”。到2025年，全市充（换）电站3000座、充电桩16万个以上，车桩比例达到4:1。（牵头单位：市经信局；责任单位：市发改委、市住建局、市交通运输局、市规划和自然资源局，国网成都供电公司、国网天府供电公司，各区（市）县政府）

18. 推动储能发展应用。有序推进金堂、大邑抽水蓄能电站建设。推动新型储能设施示范应用，探索储能应用商业模式，建设移动式或固定式储能设施。探索电网侧、用户侧和增量配电网改革试点园区的新型储能电站建设，提高系统调峰调频能力。（牵头单位：市经信局；责任单位：市发改委、市水务局，国网成都供电公司、国网天府供电公司，各区（市）县政府）

四、保障措施

（一）加强组织领导，督促落地落实。进一步细化分解任务、明确目标措施，并加强与各责任单位的组织、协同、合作，及时协调解决推进过程中的重大事项和具体问题，确保工作推动有序。加强督导考核，推动任务落地落实。

(二) 加强顶层设计，实施规划引领。把节能降耗目标任务纳入“十四五”各专项发展规划中，加快编制基础能源设施建设、新能源汽车充（换）电桩布局等重点专项规划，推动各领域编制节能降耗行动计划、实施方案和年度计划。

(三) 加强舆论宣传，增强节能意识。将节约作为“第一能源”，严格落实能源消费强度和总量“双控”制度，强化全社会节能意识，开展全领域节能管理。积极宣传能源结构优化和节能减排的重要性和紧迫性，争取社会公众和企业理解、支持、参与加快能源结构调整、清洁能源推广应用行动，引导改变能源消费习惯，构建能源结构调整良好舆论氛围。

(四) 坚持市场运行，推进共建共治。按照“政府引导、市场主体，社会参与、全民受益”原则，充分运用技术、经济、法治和行政手段统筹推进节能降耗、提质增效。鼓励金融机构开发支持节能改造的金融产品，支持各类市场和社会资本参与充电桩、储能设施建设运营，支持绿色技术、绿色产品研制推广，形成全民参与的发展环境。

➤ 近期安排

一、开展QC（质量管理）培训

2022年，协会将组织开展QC（质量管理）成果申报、评审工作，促进会员单位质量管理提升。拟于2月安排相关工作培训。

时间安排：2月

二、筹备协会年会及会员大会

根据计划安排，筹备协会年会及会员大会相关事项。

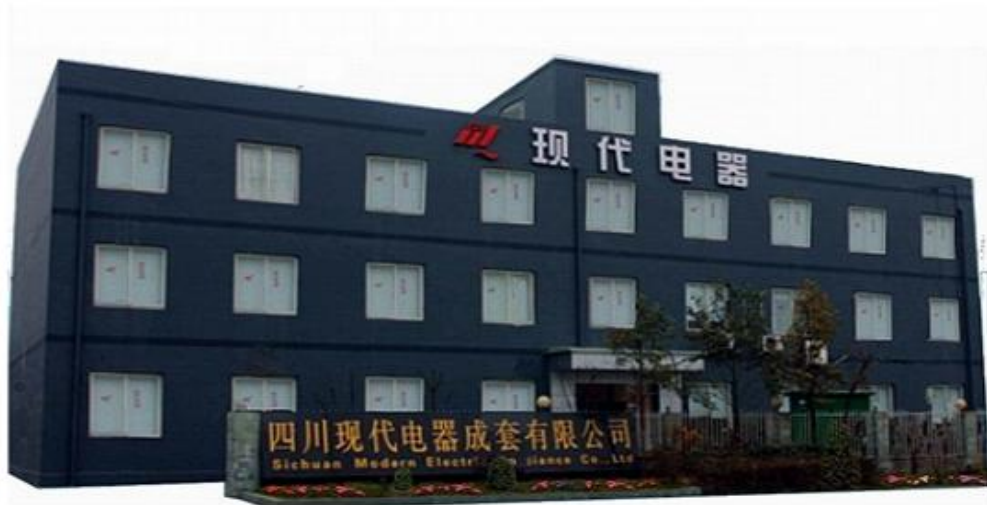
时间安排：2月

三、走访会员单位

根据计划安排，走访会员单位，了解会员需求。

时间安排：2月

四川现代电器成套有限公司



四川现代电器成套有限公司，1999年成立于成都金牛区黄忠村，其前身为营门电子仪器厂，至今已有三十年历史。公司业务主要涉及工业、民用高、低压电器成套设备设计、制造、销售。三十年来，公司一直秉承“用感恩心做人，用责任心做事”的企业精神，不断为客户带去最优质的产品和完善的服务，并推荐最优用电解决方案。

四川现代电器成套有限公司，位于历史文化名城成都市郫都区现代工业港，占地面积一万余平方米。公司具有完善的设计、开发、检测和产品制造的各项能力；现拥有结构设计制造、表面处理喷塑加工、装配设计成套等工作车间，是一个综合性、多元化企业。专业的技能人才和先进的技术、设备，充分保证了产品最优的质量，产品率先通过iso9001国际质量管理体系认证、中国国家强制性产品认证，多次被成都市政府授予《全面质量管理先进单位》、生产低压成套开关（控制）设备《一级企业》等称号；另外，自2010年开始，公司每年均成功入选《成都市地方名优产品推荐目录》。

公司以人为本，在实行现代化企业经营理念的同时，对团队进行科学管理，职责分工，努力建成技术进步、事业繁荣、人才一流的现代化企业。公司

下设销售部、预算部、生产部、技术部、质管部、采购部、财务部、行政部等8个部门。

公司现拥有高压开关设备、预装式变电站、低压成套设备、消防电气控制装置、电气联络系统五个类别共21个系列产品。针对不同客户需求，精心设计工程图纸，将目标产品进行定制化加工，力求优效为客户解决各类用电方案需求。三十年来，公司长期与融创房地产集团有限公司、北大资源集团、成都合能房地产有限公司、保利房地产（集团）股份有限公司、四川邦泰置业有限公司、美国捷普科技（成都）有限公司、中国建筑工程总公司各工程局、中国五冶集团有限公司、四川华西集团、成都建工集团等著名企业合作，以一流的产品，真诚周到的服务，与朋友携手并肩，向国际市场的深度和广度奋进。

四川华沅电力工程有限公司



四川华沅电力工程有限公司：注册资金2000万。公司具有输变电工程专业承包二级资质，电子与智能化工程专业承包二级资质，承装（修、试）四级承装类、四级承修类、四级承试类资质，同时具有质量管理、环境管理、职业健康安全管理体系三大体系认证证书。

目前公司具有职称的工程技术和经济管理人员57人、其中有高级职称人数6人，中级职称人数20人，高、中级技术人员占公司人数的45.36%。初级职称人数占54.64%、二级建造师6人。公司人才济济、实力雄厚。公司从进入电力工程市场后，经过努力和发展，取得了政府相关单位、央企、房地产开发商、大型工厂等单位的认可，并得到了业主的一致好评。

公司一年一个台阶的成长，目前公司有一流的管理机制，并通过规范化管理和新机制的运行，增强了公司实力，我们相信在未来的电力工程领域我们必是一只强有力的队伍。公司经过规范化的管理和创新发展，形成了高效、良好的运转机制。在信息的收集整理、资源的共享等方面形成了良好、畅通的渠道，能满足业主提出的多种需求，并做到信息反馈迅速有效。此外，公司特别是在工程施工管理方面积累了大量经验，对施工现场的管理完全能做到严格按项目规范进行管理。公司对施工人员进行定期培训，使工程施工有了技术和安全保证。公司在取得快速发展的同时，加强了对工程项目各方面的管理，建立了完整的、规范的质量监督体系，严把工程质量关，得到业主的信任，取得了较好的业绩，获得各方好评。同时公司十分注重处理好产品的选择和应用，消化和吸收国内外先进技术，同国际国内著名厂商建立了很好的合作关系。在长期与工程建设相关部门的合作中，建立了十分友好的合作关系。

公司一贯秉承信誉第一、质量第一的原则，始终坚持开拓创新的精神，希望与各界朋友共建社会和谐环境，共创美好的未来。

四川标杆电气有限公司



四川标杆电气有限公司是一家专注于40.5kV及以下高低压配电设备、智能电器元件、电能质量优化系统、母线系统、电缆桥架、抗震支吊架的研发、制造、销售、安装、运维和服务的国家高新技术企业，坐落于中国（四川）自由贸易试验区成都市西南航空港经济开发区物联二路创伦科技园。

公司视技术创新为核心竞争能力，已取得近50项专利权和软件著作权。中压产品均通过了国家权威试验机构的型式试验，低压产品均通过了CCC产品试验并取得CCC认证证书。公司通过了GB/T19001-2016/ISO9001:2015质量管理体系认证、GB/T24001-2016/ISO14001:2015环境管理体系认证、ISO45001:2018职业健康安全管理体系认证，并在产品制造全过程严格宣贯实施，为产品顺利交付奠定了坚实的质量基础。

公司依托国家新能源装备高新技术产业化基地产业平台，以人才为本、技术为根，紧扣智慧电力技术未来发展潮流和脉搏，突破陈规，挥洒智慧，成立了智慧电力技术中心。公司一直高度重视向榜样学习、与优秀为伍，和ABB、Schneider、SIEMENS、EATONCOOPER、Westinghouse、TECO、HYUNDAI、DOPPLER、ADTEK等国际优秀企业建立了友好的技术和商务合作关系，良好地引进

和吸收了国际先进技术和科学管理理念；和中国电力科学研究院、四川大学、西南交通大学、西南石油大学、成都纺织高等专科学校等国内知名科研院校深度开展了产学研合作，既使产品更好地满足了广大客户的多样化需求，又助推公司在研发、服务等方面始终处于行业领先地位，为缔造傲视业界的知名品牌奠定了良好的基础。

工欲善其事，必先利其器。公司先后投入巨资引进了国内外知名品牌的激光切割生产线、数控剪板机、数控折弯机、数控冲床、冷弯成型

自动化生产线、焊接机器人工作站、多功能母线加工生产线、母线自动装配检测生产线以及全套精密试验、检测设备；同时，公司还在销售、设计、采购、制造、检验、发货、服务全过程采用了专业的设计、管理软件，为优质产品和服务的提供创造了强有力的软、硬件保障条件。

公司产品畅销全国各地，并出口“一带一路”沿线国家，广泛应用于航空、航天、机场、地铁、部队、军工、电子、医院、制药、食品、酒店、汽车、冶金、建材、发电、石化、装备、楼宇、路桥、烟草、纺织、造纸、矿场等各行各业，参与了深圳地铁、成都地铁、苏州地铁、文山州有轨电车、杭州-富阳城际高铁、成都天府国际机场、成都双流国际机场、贵阳龙洞堡国际机场、乌鲁木齐地窝堡国际机场、拉萨贡嘎国际机场、西藏日喀则和平机场、四川稻城亚丁机场、四川达州机场、四川西昌青山机场、云南丽江宁蒗泸沽湖机场、中国工程物理研究院、中国核动力研究设计院、中国航发四川燃气涡轮研究院、中国空气动力研究与发展中心、北方激光研究院西南技术物理研究所等数百个重大项目建设。优质的产品和服务赢得了广大客户的信赖和肯定，为更多客户选用起到了良好的示范作用。

在信息化、全球化经济飞速发展的新时代，公司将肩负“为安全用电保驾护航”的光荣使命，始终秉承“爱岗敬业、勤思好学、创新超越、进取拼搏”

的价值观，向着“成为国际领先的智慧电力服务商”的美好愿景不断迈进，为我国智慧电力事业做出更大贡献。

荣晖集团有限公司

荣晖集团有限公司位于成都市高新区，于二零一四年六月二十四日在四川省工商行政管理局注册成立，注册资金10000万元，是一家基础设施建设、新能源运营与维护、酒店经营管理等综合企业。

公司主要从事各种电压等级的线路、变电站、光伏电站、风力电站、居民小区配电、商业体配电、充电桩的建设与维护；建筑装修装饰；酒店管理；建筑工程机械租赁；劳务派遣。

公司拥有完善的管理机构，下设综合办公室、计划经营部、财务统计部、工程技术部、质量安全部、人力资源部、等五部一室；各部室配备众多施工经验丰富的管理人员和专业技术人员，具有雄厚的现场施工及管理力量。

公司成立以来，独立施工或配合施工的项目遍及全国，参与10千伏-1100千伏特高压输变电路百余条，先后多次参加国家电网建设及改造工程，圆满完成多个重要工程建设和危难险重任务，全面提升了公司的电网建设能力，获得了建设单位的一致好评，创立了公司品牌形象。

“干一项工程，树一座丰碑”。在新一轮发展中，荣晖集团有限公司围绕建设百年名企这个主题，以高度的使命感和责任感，加快企业转型升级，坚持“人才强企、质量兴企”的发展战略，践行“诚实守信经营、优质高效服务”的经营理念，全力实现做大、做精、做强、做久目标；努力把公司建设成为深受社会尊敬的企业，为地方经济和行业发展作出应有的贡献。欢迎各界朋友一起合作共赢。

公司主要建筑资质有：建筑工程施工总承包二级、市政公用工程施工总承

包二级、电力工程施工总承包三级、地基基础工程专业承包一级，建筑装饰装饰一级；同时拥有由人力与社会保障局颁发的劳务派遣许可证；以及国家能源部门颁发的电力设施许可证。通过了ISO9001质量管理证体系，ISO24001环境管理体系、ISO45001职业健康安全管理体系的国际标准认证。

公司业绩部分案例分享：

（一）曹妃甸电厂二期500千伏送出工程

2017年公司承建曹妃甸电厂二期500千伏送出工程，此工程起于华润曹妃甸电厂二期500kV升压站，终止于丰南500kV变电站，线路长度为36.615km。共有基础铁塔91基，其中直线塔63基，耐张塔28基。基础型式采用灌注桩单桩基础、灌注桩承台基础、灌注桩连梁基础；本标段全部位于唐山市曹妃甸区，全线地形位于滨海滩涂，其中平地占全线5%，河网占95%。沿线省道、乡道交错，小运运输特别困难，河道、鱼虾塘、稻田地内的基础均需要填塘修路施工。



（二）同卡110千伏输变电工程

2019年公司承建同卡110千伏变电站本期新建1台10兆伏安主变，110千伏出线1回，35千伏出线2回，10千伏出线3回；邦达变电站110千伏间隔扩建110kV出线1回；邦达-同卡110千伏线路59.5km，含单回路59.2km，双回路单侧挂线

0.3km; 4) 建设配套的保护、通信等系统二次工程; 本项目总体海拔高度在4100-4500米间, 跨山部分估计在4500米以上的山体上架设, 高海拔对人员素质、材料运输等要求很高, 总体施工难度较大。高海拔, 空气稀薄, 水沸点85摄氏度。相对适合施工的月份4、5、6、7、8月。7、8月份雨季。温度达到零下42摄氏度, 冻土层2米年平均气温零下2.9摄氏度。冬天风速常达到每秒30米以上, 每年冬春气温常在零下30℃以下。



(三) 峨眉山老树院子酒店装修工程

2017年公司承建峨眉山老树院子院子酒店室内外装修装饰, 包括基础装修工程、消防工程、中央空调工程、弱电工程、定制家具采购工程、窗帘采购工程、电视采购工程、地毯工程、委托设计等, 设计源自峨眉山的山、水、树和石, 更好的展示了峨眉的自然与文化底蕴, 老树院子尽较大程度的保持了峨眉特色与古韵, 以老树为主题, 结合峨眉山文化贯穿了整个客栈的风格。