

成都电力行业协会 工作简报

第 3 期

成都电力行业协会秘书处

2021 年 7 月 30 日

□ 协会动态



- ✧ 1、协会组织发动会员单位捐款捐物支援河南灾区
- ✧ 2、协会组织开展供应链及融资贷款培训
- ✧ 3、协会积极参加市政府相关部门单位会议
- ✧ 4、协会秘书处走访会员单位
- ✧ 5、协会完成秘书处人员招聘
- ✧ 6、发展新会员

□ 会员信息

- ✧ 1、国网成都供电公司派遣抢修人员千里驰援郑州灾区
- ✧ 2、江扬电缆公司积极组织物资支援河南灾区
- ✧ 3、特锐德川开电气有限公司支援河南抗洪救灾
- ✧ 4、四川九策电力建设工程有限公司、四川锦达电力设计工程有限公司积极行动向河南捐款
- ✧ 5、四川省水电集团选派驻村干部到乡城县开展帮扶工作
- ✧ 6、塔牌电缆：严字当头守底线，以质为本促发展
- ✧ 7、江扬电缆公司下属子公司江扬特缆被评为中船集团金牌供应商

✧ 8、东祥成都分公司取得四川省建设工程项目管理和全过程工程咨询企业行业甲级资质

□ 行业动态

✧ 1、两部委：发布关于加快推动新型储能发展的指导意见

✧ 2、国家发改委：建立分时电价动态调整机制 推行尖峰电价

□ 近期安排

✧ 1、组织会员单位做好疫情防控工作

✧ 2、继续组织会员单位支援河南救灾工作

✧ 3、收集整理会员单位简介及供需信息

✧ 4、会员档案数字化管理

□ 会员风采

✧ 1、成都川西水利电力工程有限公司

✧ 2、四川铁投售电有限责任公司

✧ 3、四川中移通信技术工程有限公司

协会动态

☆协会组织发动会员单位捐款捐物支援河南灾区

近日以来，河南郑州、新乡等市域内持续暴雨、大暴雨天气，导致多个城市和乡镇受害严重，基础设施被毁、房屋倒塌，造成重大财产损失。为帮助河南灾后重建，协会向各会员单位发出倡议：希望各会员单位大力弘扬团结、互助的优良传统，积极捐款捐物，用实际行动体现电力行业、企业的责任和担当。各会员单位纷纷响应：协会理事长单位国网成都供电公司派出 47 人、10 辆抢修车参加“四川电力

援豫抢险队”赶赴救灾现场；川开电气、双星变压器、江扬电缆等单位积极调配物资支援救灾；九策电力、锦达电力等单位积极进行捐款。协会秘书处工作人员向郑州慈善总会捐赠 1400 元。

☆协会组织开展供应链及融资贷款培训

为解决企业融资难题，扩宽企业融资渠道，保障企业稳定发展，协会秘书处在广泛调研、听取会员意见的基础上，于 7 月 20 日在国网成都供电公司南郊办公区举行供应链及融资贷款培训会。本次培训会课程针对会员单位最为关心的流动资金贷款、保函和信用证问题展开，内容精准、重点突出。中国银行成都开发西区支行副行长朱忠林、成都聚源中小企业融资担保有限公司副总经理胡明彦亲临现场授课交流，会员单位共 43 人参加培训。

☆协会积极参加市政府相关部门单位会议

近日，成都市民政局、成都市发改委、成都市市场监督管理局联合召开全市行业协会商会乱收费专项清理整治工作部署会议暨秘书长培训会；成都市工业经济联合会召开 2020-2021 年“产业融合、共谋发展”主题年会。协会秘书处安排人员参加会议，并就相关会议精神进行了传达，促进协会健康发展。

☆协会秘书处走访会员单位

为增强协会与会员单位间的相互了解，7 月 21 日，协会秘书长朱葵与秘书处人员一同前往协会副理事长单位——四川省水电投资经营集团有限公司走访，受到公司党委委员、董事、副总经理刘毅的热情接待。

秘书处一行参观了集团电力调度中心和客户服务中心，就该公司电网运维体系及保电体系展开交流。随后，双方就企业供需、协会管

理等方面展开座谈。朱葵秘书长介绍了协会工作开展情况、新入会企业情况及会员分类等工作情况。刘毅副理事长肯定了协会定期举办培训会等活动的必要性，表示将大力支持协会举办的安全类、管理类、施工类等培训，并就协会相关工作提出了建议。

☆协会完成秘书处人员招聘

经协会秘书处面试，择优录取，完成了 2 名秘书处工作人员的招聘工作。现秘书处人员共有 6 人，平均年龄 33 岁。协会秘书处将进一步加强队伍建设，为协会发展提供人力保障。

☆发展新会员

7 月 15 日—7 月 30 日新增会员名单：

四川大学电气工程学院、成都轨道建设管理有限公司、四川省创能工程勘察设计院有限公司、四川民能电力设计有限公司

会员信息

☆国网成都供电公司派遣抢修人员千里驰援郑州灾区

近日，河南遭遇历史罕见特大暴雨，多地发生严重洪涝灾害。为尽快抢修线路、恢复供电，国家电网从全国 25 个省区市抽调应急抢险队伍，驰援河南。闻“汛”而动、听令而行。自 7 月 22 日接到任务出发，国网成都供电公司抗洪抢险救援队 47 名队员用时 20 小时，不间断驱车急行 1400 公里，于 23 日凌晨 6 点抵达郑州，即刻投入电力抢险，在七天七夜的抢险过程中，国网成都供电公司抗洪抢险救援队以临时党支部为堡垒、将士用命，迅速、安全、高效地完成了 21 个抢修任务，为 5 万余名受灾群众恢复供电，受到郑州各方、四川省电

力公司的高度肯定和赞扬。

☆江扬电缆有限公司积极组织物资支援河南灾区

7月25日，星期天上午7点刚过，江扬电缆接到国网河南省电力公司物资调配紧急通知，急需电缆物资一批用于灾区电力线路抢修。灾情就是命令！接到通知，江扬电缆迅速行动，立即启动应急响应机制，紧急调配相关物资，火速驰援河南郑州防汛救灾现场，并在当天傍晚7时许顺利将调配物资装车发运，星夜兼程，于26日上午将救灾物资及时送达目的地。

☆特锐德川开电气有限公司支援河南抗洪救灾

7月24日凌晨1点半，驰援河南的川开电气小分队到达河南郑州与总部支援人员会师，迅速加入到抢险救灾。7月23日—24日，特锐德川开电气有限公司共支援河南灾区大型高中压箱式变电站设备61套，满足电力总容量20万千瓦，快速帮助河南电网50余座大中小型变电所快速恢复供电。公司本次驰援的电力设备总价值合计5600余万元，同时组织人员及时赶至河南，为河南提供应急抢修援助。

☆四川九策电力建设工程有限公司、四川锦达电力设计工程有限公司积极行动向河南捐款

四川九策电力建设工程有限公司一直高度关注河南灾情，也希望能够尽微薄之力帮助河南人民一起渡过难关。7月27日，四川九策电力建设工程有限公司通过河南省慈善总会向河南灾区捐赠205200元人民币，用于河南灾情救助。四川锦达电力设计工程有限公司及公司同事积极捐款，7月30日通过河南省红十字会向河南灾区捐款20600元，支持防汛救灾及灾后重建工作。

☆四川省水电集团选派驻村干部到乡城县开展帮扶工作

按照省委、省政府关于实现巩固脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的决策部署和能投集团工作安排，由四川省水电集团选派的 2 名帮扶干部于 7 月 21 日到达甘孜州乡城县开始乡村振兴帮扶。

习近平总书记在中央农村工作会议上强调，脱贫攻坚取得胜利后，要全面推进乡村振兴，这是“三农”工作重心的历史性转移。在接到继续帮扶乡城县的工作任务后，四川省水电集团党委高度重视，广泛宣传动员，发动干部职工踊跃参与，为实现乡村振兴奉献青春和力量。经自愿报名、组织推荐、背景调查、面对面座谈等方式，最终从 16 名自愿报名者中确定 2 人，派往乡城县参与乡村振兴工作。他们将于今后两年分别在然乌乡东尔村、水洼乡那拉岗村承担驻村任务，和当地农牧民共同劳动、生活，建设美丽富饶乡村。

乡城县委援藏办主任刘中平代表县委组织部向能投集团、水电集团长期以来对乡城县的关心支持表达了感谢，希望本次到位的两名驻村干部能将更先进的理念、更有效的措施带到民族地区来，为当地乡村振兴贡献更大力量。

☆塔牌电缆：严字当头守底线，以质为本促发展

近日，新都区市场监督管理局、现代交通产业功能区市场监督管理所会同成都产品质量检验研究院评审专家组成检查组，按照“双随机、一公开”原则对塔牌电缆进行了电线电缆产品获证企业专项检查。检查内容主要为：获证企业的证件材料、人员能力、生产和检验设备、过程控制四个方面。根据相关法律、法规和产品通则、细则的要求，此次全部产品单元的检查结果为：不符合 0 条，可持续保持获证条件。

塔牌电缆作为川内首屈一指的线缆品牌，严格按照政府的宏观质量政策以及国家相关质量法律法规和标准要求，深入实施质量强国战略，建立科学的质量管理体系，通过质量管理体系的认证，并取得了非常好的质量管理效果，在历次国家级/省级/市级/区级监督抽查中均被判定为合格产品。

☆江扬电缆公司下属子公司江扬特缆被评为中船集团金牌供应商

7月22日，中国船舶集团以“协同赋能，共创共赢”为主题的首次供应商大会在北京召开。会上中国船舶集团、国资委研究中心等单位领导及专家针对国家政策、中国船舶工业发展形势等热点问题进行了研讨，会上还举办了合作签约仪式和金牌供应商颁奖仪式。

江苏江扬特种电缆有限公司作为中国船舶集团的长期协作供应商，本着“质量优先，互惠共赢”的宗旨，一直以来以最优质的产品，最合理的价格、最周到的服务为集团下属广船国际、江南、沪东中华、大连船舶等船厂，提供船用电缆的配套服务。继被广船国际和黄埔文冲评为优秀供应商后，本次大会江扬特缆又荣幸被评为中国船舶集团金牌供应商，并在大会上作了隆重介绍。目前中国船舶集团新船订单量1824.5万载重吨，全球份额28.02%，造船完工量917.2万载重吨，全球份额18.98%，手持订单量4211万载重吨，全球份额23.01%，均居全球第一。面对中国船舶集团不断扩大的业务量和新“12233”集采体系下的新要求，江扬特缆将持续为中国船舶集团提供稳定的电缆配套服务，力争不断扩大份额，不断提高产品性能，为中国船舶集团代表国际先进水平标志性的海洋装备提供质量更加可靠的电缆产品，并协同推进自主可控的产业链供应链的建设和补链强链，向着集团公司新体制下的战略供应商的更高目标努力。

☆东祥成都分公司取得四川省建设工程项目管理和全过程工程咨询企业行业甲级资质

近日，东祥成都分公司成功获得了四川省建设工程项目管理协会颁发的“四川省建设工程项目管理和全过程咨询企业行业确认”甲级资质证书。

自 2001 年成立以来，公司立足于市场需求及多元业务发展，先后取得了电力工程监理甲级资质、房屋建筑监理乙级、市政公用工程乙级、造价咨询乙级、原建管一等资质、原招标代理甲级资质，可最大限度满足客户需要，提供全过程工程咨询服务。

此次资质升级，将有助于进一步拓宽公司业务范围，让公司长足发展更具市场竞争优势，促使东祥成都分公司打造的项目管理、招标代理、工程监理、造价咨询等多元化特色“菜单式”咨询服务步入新篇章，进一步提升品牌价值。

行业动态

☆两部委：发布关于加快推动新型储能发展的指导意见

近日，国家发改委、国家能源局发布《关于加快推动新型储能发展的指导意见》（以下简称《指导意见》）。

《指导意见》提出，坚持储能技术多元化，推动锂离子电池等相对成熟新型储能技术成本持续下降和商业化规模应用，实现压缩空气、液流电池等长时储能技术进入商业化发展初期，加快飞轮储能、钠离子电池等技术开展规模化试验示范，以需求为导向，探索开展储氢、储热及其他创新储能技术的研究和示范应用。《指导意见》还提

出，统筹开展储能专项计划，一是要各地区规模及项目布局，并做好与相关规划的衔接；二是要积极推动电网侧储能合理化布局，通过关键节点布局电网侧储能，提升大规模高比例新能源及大容量直流接入后系统灵活调节能力和安全稳定水平。三是积极支持用户侧储能多元化发展。鼓励围绕分布式新能源、微电网、大数据中心、5G 基站、充电设施、工业园区等其他终端用户，探索储能融合发展新场景。

与此同时，《指导意见》提出主要目标是，到 2025 年，实现新型储能从商业化初期向规模化发展转变。新型储能技术创新能力显著提高，核心技术装备自主可控水平大幅提升，在高安全、低成本、高可靠、长寿命等方面取得长足进步，标准体系基本完善，产业体系日趋完备，市场环境和商业模式基本成熟，装机规模达 3000 万千瓦以上。新型储能在推动能源领域碳达峰碳中和过程中发挥显著作用。到 2030 年，实现新型储能全面市场化发展。新型储能核心技术装备自主可控，技术创新和产业水平稳居全球前列，标准体系、市场机制、商业模式成熟健全，与电力系统各环节深度融合发展，装机规模基本满足新型电力系统相应需求。新型储能成为能源领域碳达峰碳中和的关键支撑之一。

实现碳达峰碳中和，努力构建清洁低碳、安全高效能源体系，是党中央、国务院作出的重大决策部署。抽水蓄能和新型储能是支撑新型电力系统的重要技术和基础装备，对推动能源绿色转型、应对极端事件、保障能源安全、促进能源高质量发展、支撑应对气候变化目标实现具有重要意义。为推动新型储能快速发展，提出意见如下。

一、总体要求

（一）指导思想

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的十九大和十九届二中、三中、四中、五中全会精神，落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，以实现碳达峰碳中和为目标，将发展新型储能作为提升能源电力系统调节能力、综合效率和安全保障能力，支撑新型电力系统建设的重要举措，以政策环境为有力保障，以市场机制为根本依托，以技术革新为内生动力，加快构建多轮驱动良好局面，推动储能高质量发展。

（二）基本原则

统筹规划、多元发展。加强顶层设计，统筹储能发展各项工作，强化规划科学引领作用。鼓励结合源、网、荷不同需求探索储能多元化发展模式。

创新引领、规模带动。以“揭榜挂帅”方式加强关键技术装备研发，推动储能技术进步和成本下降。建设产教融合等技术创新平台，加快成果转化，有效促进规模化应用，壮大产业体系。

政策驱动、市场主导。加快完善政策机制，加大政策支持力度，鼓励储能投资建设。明确储能市场主体地位，发挥市场引导作用。

规范管理、保障安全。完善优化储能项目管理程序，健全技术标准和检测认证体系，提升行业建设运行水平。推动建立安全技术标准及管理体系，强化消防安全管理，严守安全底线。

（三）主要目标

到 2025 年，实现新型储能从商业化初期向规模化发展转变。新型储能技术创新能力显著提高，核心技术装备自主可控水平大幅提升，在高安全、低成本、高可靠、长寿命等方面取得长足进步，标准体系基本完善，产业体系日趋完备，市场环境和商业模式基本成熟，

装机规模达 3000 万千瓦以上。新型储能是推动能源领域碳达峰碳中和过程中发挥显著作用。到 2030 年，实现新型储能全面市场化发展。新型储能核心技术装备自主可控，技术创新和产业水平稳居全球前列，标准体系、市场机制、商业模式成熟健全，与电力系统各环节深度融合发展，装机规模基本满足新型电力系统相应需求。新型储能成为能源领域碳达峰碳中和的关键支撑之一。

二、强化规划引导，鼓励储能多元发展

（一）统筹开展储能专项规划

研究编制新型储能规划，进一步明确“十四五”及中长期新型储能发展目标及重点任务。省级能源主管部门应开展新型储能专项规划研究，提出各地区规模及项目布局，并做好与相关规划的衔接。相关规划成果应及时报送国家发展改革委、国家能源局。

（二）大力推进电源侧储能项目建设

结合系统实际需求，布局一批配置储能的系统友好型新能源电站项目，通过储能协同优化运行保障新能源高效消纳利用，为电力系统提供容量支撑及一定调峰能力。充分发挥大规模新型储能的作用，推动多能互补发展，规划建设跨区输送的大型清洁能源基地，提升外送通道利用率和通道可再生能源电量占比。探索利用退役火电机组的既有厂址和输变电设施建设储能或风光储设施。

（三）积极推动电网侧储能合理化布局

通过关键节点布局电网侧储能，提升大规模高比例新能源及大容量直流接入后系统灵活调节能力和安全稳定水平。在电网末端及偏远地区，建设电网侧储能或风光储电站，提高电网供电能力。围绕重要负荷用户需求，建设一批移动式或固定式储能，提升应急供电保障能力或延缓输变电升级改造需求。

（四）积极支持用户侧储能多元化发展

鼓励围绕分布式新能源、微电网、大数据中心、5G 基站、充电设施、工业园区等其他终端用户，探索储能融合发展新场景。鼓励聚合利用不间断电源、电动汽车、用户侧储能等分散式储能设施，依托大数据、云计算、人工智能、区块链等技术，结合体制机制综合创新，探索智慧能源、虚拟电厂等多种商业模式。

三、推动技术进步，壮大储能产业体系

（五）提升科技创新能力

开展前瞻性、系统性、战略性储能关键技术研发，以“揭榜挂帅”方式调动企业、高校及科研院所等各方面力量，推动储能理论和关键材料、单元、模块、系统中短板技术攻关，加快实现核心技术自主化，强化电化学储能安全技术研究。坚持储能技术多元化，推动锂离子电池等相对成熟新型储能技术成本持续下降和商业化规模应用，实现压缩空气、液流电池等长时储能技术进入商业化发展初期，加快飞轮储能、钠离子电池等技术开展规模化试验示范，以需求为导向，探索开展储氢、储热及其他创新储能技术的研究和示范应用。

（六）加强产学研用融合

完善储能技术学科专业建设，深化多学科人才交叉培养，打造一批储能技术产教融合创新平台。支持建设国家级储能重点实验室、工程研发中心等。鼓励地方政府、企业、金融机构、技术机构等联合组建新型储能发展基金和创新联盟，优化创新资源分配，推动商业模式创新。

（七）加快创新成果转化

鼓励开展储能技术应用示范、首台（套）重大技术装备示范。加强对新型储能重大示范项目分析评估，为新技术、新产品、新方案实

际应用效果提供科学数据支撑，为国家制定产业政策和技术标准提供科学依据。

（八）增强储能产业竞争力

通过重大项目建设引导提升储能核心技术装备自主可控水平，重视上下游协同，依托具有自主知识产权和核心竞争力的骨干企业，积极推动从生产、建设、运营到回收的全产业链发展。支持中国新型储能技术和标准“走出去”。支持结合资源禀赋、技术优势、产业基础、人力资源等条件，推动建设一批国家储能高新技术产业化基地。

四、完善政策机制，营造健康市场环境

（九）明确新型储能独立市场主体地位

研究建立储能参与中长期交易、现货和辅助服务等各类电力市场的准入条件、交易机制和技术标准，加快推动储能进入并允许同时参与各类电力市场。因地制宜建立完善“按效果付费”的电力辅助服务补偿机制，深化电力辅助服务市场机制，鼓励储能作为独立市场主体参与辅助服务市场。鼓励探索建设共享储能。

（十）健全新型储能价格机制

建立电网侧独立储能电站容量电价机制，逐步推动储能电站参与电力市场；研究探索将电网替代性储能设施成本收益纳入输配电价回收。完善峰谷电价政策，为用户侧储能发展创造更大空间。

（十一）健全“新能源+储能”项目激励机制

对于配套建设或共享模式落实新型储能的新能源发电项目，动态评估其系统价值和技术水平，可在竞争性配置、项目核准（备案）、并网时序、系统调度运行安排、保障利用小时数、电力辅助服务补偿考核等方面给予适当倾斜。

五、规范行业管理，提升建设运行水平

（十二）完善储能建设运行要求

以电力系统需求为导向，以发挥储能运行效益和功能为目标，建立健全各地方新建电力装机配套储能政策。电网企业应积极优化调度运行机制，研究制定各类型储能设施调度运行规程和调用标准，明确调度关系归属、功能定位和运行方式，充分发挥储能作为灵活性资源的功能和效益。

（十三）明确储能备案并网流程

明确地方政府相关部门新型储能行业管理职能，协调优化储能备案办理流程、出台管理细则。督促电网企业按照“简化手续、提高效率”的原则明确并网流程，及时出具并网接入意见，负责建设接网工程，提供并网调试及验收等服务，鼓励对用户侧储能提供“一站式”服务。

（十四）健全储能技术标准及管理体系

按照储能发展和安全运行需求，发挥储能标准化信息平台作用，统筹研究、完善储能标准体系建设的顶层设计，开展不同应用场景储能标准制修订，建立健全储能全产业链技术标准体系。加强现行能源电力系统相关标准与储能应用的统筹衔接。推动完善新型储能检测和认证体系。推动建立储能设备制造、建设安装、运行监测等环节的安全标准及管理体系。

六、加强组织领导，强化监督保障工作

（十五）加强组织领导工作

国家发展改革委、国家能源局负责牵头构建储能高质量发展体制机制，协调有关部门共同解决重大问题，及时总结成功经验和有效做法；研究完善新型储能价格形成机制；按照“揭榜挂帅”等方式要求，推进国家储能技术产教融合创新平台建设，逐步实现产业技术由跟跑

向并跑领跑转变；推动设立储能发展基金，支持主流新型储能技术产业化示范；有效利用现有中央预算内专项等资金渠道，积极支持新型储能关键技术装备产业化及应用项目。各地区相关部门要结合实际，制定落实方案和完善政策措施，科学有序推进各项任务。国家能源局各派出机构应加强事中事后监管，健全完善新型储能参与市场交易、安全管理等监管机制。

（十六）落实主体发展责任

各省级能源主管部门应分解落实新型储能发展目标，在充分掌握电力系统实际情况、资源条件、建设能力等基础上，按年度编制新型储能发展方案。加大支持新型储能发展的财政、金融、税收、土地等政策力度。

（十七）鼓励地方先行先试

鼓励各地研究出台相关改革举措、开展改革试点，在深入探索储能技术路线、创新商业模式等的基础上，研究建立合理的储能成本分摊和疏导机制。加快新型储能技术和重点区域试点示范，及时总结可复制推广的做法和成功经验，为储能规模化高质量发展奠定坚实基础。

（十八）建立监管长效机制

逐步建立与新型储能发展阶段相适应的闭环监管机制，适时组织开展专项监管工作，引导产业健康发展。推动建设国家级储能大数据平台，建立常态化项目信息上报机制，探索重点项目信息数据接入，提升行业管理信息化水平。

（十九）加强安全风险防范

督促地方政府相关部门明确新型储能产业链各环节安全责任主体，强化消防安全管理。明确新型储能并网运行标准，加强组件和系统运行状态在线监测，有效提升安全运行水平。

☆国家发改委：建立分时电价动态调整机制 推行尖峰电价

为贯彻落实党中央、国务院关于深化电价改革、完善电价形成机制的决策部署，充分发挥分时电价信号作用，服务以新能源为主体的新型电力系统建设，促进能源绿色低碳发展，7月29日，国家发展改革委发布《关于进一步完善分时电价机制的通知》（以下简称“通知”）。通知如下。

一、总体要求

适应新能源大规模发展、电力市场加快建设、电力系统峰谷特性变化等新形势新要求，持续深化电价市场化改革、充分发挥市场决定价格作用，形成有效的市场化分时电价信号。在保持销售电价总水平基本稳定的基础上，进一步完善目录分时电价机制，更好引导用户削峰填谷、改善电力供需状况、促进新能源消纳，为构建以新能源为主体的新型电力系统、保障电力系统安全稳定经济运行提供支撑。

二、优化分时电价机制

（一）完善峰谷电价机制

1. 科学划分峰谷时段

各地要统筹考虑当地电力供需状况、系统用电负荷特性、新能源装机占比、系统调节能力等因素，将系统供需紧张、边际供电成本高的时段确定为高峰时段，引导用户节约用电、错峰避峰；将系统供需宽松、边际供电成本低的时段确定为低谷时段，促进新能源消纳、引导用户调整负荷。可再生能源发电装机比重高的地方，要充分考虑新

能源发电出力波动，以及净负荷曲线变化特性。

2. 合理确定峰谷电价价差

各地要统筹考虑当地电力系统峰谷差率、新能源装机占比、系统调节能力等因素，合理确定峰谷电价价差，上年或当年预计最大系统峰谷差率超过 40% 的地方，峰谷电价价差原则上不低于 4:1；其他地方原则上不低于 3:1。

（二）建立尖峰电价机制

各地要结合实际情况在峰谷电价的基础上推行尖峰电价机制。尖峰时段根据前两年当地电力系统最高负荷 95% 及以上用电负荷出现的时段合理确定，并考虑当年电力供需情况、天气变化等因素灵活调整；尖峰电价在峰段电价基础上上浮比例原则上不低于 20%。热电联产机组和可再生能源装机占比大、电力系统阶段性供大于求矛盾突出的地方，可参照尖峰电价机制建立深谷电价机制。强化尖峰电价、深谷电价机制与电力需求侧管理政策的衔接协同，充分挖掘需求侧调节能力。

（三）健全季节性电价机制

日内用电负荷或电力供需关系具有明显季节性差异的地方，要进一步建立健全季节性电价机制，分季节划分峰谷时段，合理设置季节性峰谷电价价差；水电等可再生能源比重大的地方，要统筹考虑风光水多能互补因素，进一步建立健全丰枯电价机制，丰、枯时段应结合多年来水、风光出力特性等情况合理划分，电价浮动比例根据系统供需情况合理设置。鼓励北方地区研究制定季节性电采暖电价政策，通过适当拉长低谷时段、降低谷段电价等方式，推动进一步降低清洁取暖用电成本，有效保障居民冬季清洁取暖需求。

三、强化分时电价机制执行

（一）明确分时电价机制执行范围

各地要加快将分时电价机制执行范围扩大到除国家有专门规定的电气化铁路牵引用电外的执行工商业电价的电力用户；对部分不适宜错峰用电的一般工商业电力用户，可研究制定平均电价（执行分时电价用户的平均用电价格），由用户自行选择执行；不得自行暂停分时电价机制执行或缩小执行范围，严禁以完善分时电价机制为名变相实施优惠电价。鼓励工商业用户通过配置储能、开展综合能源利用等方式降低高峰时段用电负荷、增加低谷用电量，通过改变用电时段来降低用电成本。有条件的地方，要按程序推广居民分时电价政策，逐步拉大峰谷电价价差。

（二）建立分时电价动态调整机制

各地要根据当地电力系统用电负荷或净负荷特性变化，参考电力现货市场分时电价信号，适时调整目录分时电价时段划分、浮动比例。电力现货市场运行的地方要完善市场交易规则，合理设定限价标准，促进市场形成有效的分时电价信号，为目录分时电价机制动态调整提供参考。

（三）完善市场化电力用户执行方式

电力现货市场尚未运行的地方，要完善中长期市场交易规则，指导市场主体签订中长期交易合同时申报用电曲线、反映各时段价格，原则上峰谷电价价差不低于目录分时电价的峰谷电价价差。市场交易合同未申报用电曲线或未形成分时价格的，结算时购电价格应按目录分时电价机制规定的峰谷时段及浮动比例执行。

四、加强分时电价机制实施保障

（一）精心组织实施

各地要充分认识进一步完善分时电价机制的重要性、紧迫性和复杂性，在充分听取各方面意见建议基础上，结合当地实际，研究制定进一步完善分时电价机制的具体措施，有关落实情况请于 2021 年 12 月底前报发改委。

（二）做好执行评估

各地要密切跟踪当地电力系统峰谷特性变化，动态掌握分时电价机制执行情况，深入评估分时电价机制执行效果，发现问题及时按程序研究解决。电网企业要对分时电价收入情况单独归集、单独反映，产生的盈亏在下一监管周期省级电网输配电价核定时统筹考虑。

（三）强化宣传引导

各地要采取多种形式全面准确解读分时电价机制，宣传分时电价机制在保障电力安全供应、促进新能源消纳、提升系统运行效率等方面的重要作用，争取各方理解支持，加强舆情监测预警，及时回应社会关切，确保分时电价机制平稳实施。

近期安排

一、组织会员单位做好疫情防控工作

针对当前疫情防控的严峻形势，协会将进一步加强疫情防控工作，组织会员单位认真执行好省市疫情防控的各项通知，密切关注疫情发展变化，严格做好疫情防控的各项工作，落实各项疫情防控措施，减少人员聚集，取消近期各类聚集性会议、活动。

时间安排：8 月

二、继续组织会员单位支援河南救灾工作

根据后期河南灾区的需要，继续组织各会员单位为河南灾区捐款捐物。

时间安排：8月

三、收集整理会员单位简介及供需信息

联系会员单位，继续收集整理企业简介、单位亮点、供应和需求情况，开展会员宣传、梳理共享清单等工作。

时间安排：8月

四、会员档案数字化管理

核实、完善会员单位信息，开发系统实现会员档案数字化管理。

时间安排：8月

会员风采

成都川西水利电力工程有限公司

公司成立于1996年，法定代表人廖赤军，注册资金3300万元。专业从事送变电工程施工。具有输变电专业承包、消防设施工程专业承包、电子与智能化工程专业承包二级资质，同时具有建筑机电安装工程专业承包、城市及道路照明工程专业承包三级资质。并取得国家能源局电力监管办公室颁发的电力承装（修、试）三级许可证。

多年来，公司在专业施工方面积累了丰富的实践经验和理论知识，拥有一支过硬的技术管理队伍，现有送变电、机电、管道、弱电、暖通、概预算、计算机等专业人才40多人，其中高级工程师16名，中级工程师22名，助理工程师10名，公司总人数共计248人。公司拥有完善的技术装备和检测设备，保障公司各项施工工艺处于行业先

进水平。

公司重合同，守信用，在行业内树立了良好的信誉，并不断追求倡导科技进步，公司在发展过程中，逐步建立健全了质量管理及安全生产体系，取得了《安全生产许可证》，并通过了 GB/T19001-2000《质量管理体系要求》、GB/T24001-2004《环境管理体系规范及使用指南》、GB/T28001-2001《职业健康安全管理体系规范》认证；公司奉行“以市场为导向、以质量求生存、以安全为保障、以科技创新为动力、以管理为核心”的企业理念，贯彻“诚信为本、用户至上”的服务宗旨，确保所有工程一次性交验合格率达 100%，以更高、更优、更完美的服务回报广大用户对公司的支持和信任。

多年来，公司在云、贵、川、藏等地参与了国家电网、华能水电、大唐电力等国有发输电集团的工程项目施工。完成了多条 220KV 及以下输电工程以及多座变电站安装。

公司还积极参与了城市供电工程建设，主要承担的省、市重点工程有：成都地铁、成都博物馆新馆、金沙博物馆，省邮政网管中心、金堂五凤古镇、自贡华侨城灯会、大邑西岭雪山、省人大锦江大礼堂、市邮政指挥调度中心大楼、四川武警消防指挥中心，成都市城投集团、成都市交投集团、成都工投集团、成都兴城集团、成都文旅集团、双流国际机场下属建设项目等的变配电和改扩建及电力增容工程。

在承担城市电力工程的同时，公司消防及机电安装工程在建及相继完成了：华润翡翠城二期、四期、成都住房保障中心战旗二组团、成都润兴房地产滨江商务酒店、成都府南河房地产开发公司“清漪苑”、迪康科研楼消防工程、一品天下美食城、金沙鹭岛消防工程、汇厦 3508 厂消防工程等大中型的消防设施工程。

四川铁投售电有限责任公司

四川铁投售电有限责任公司成立于 2016 年 7 月，由四川省铁路产业投资集团有限责任公司和四川路桥建设集团股份有限公司共同出资组成，注册资本 1 亿元。作为集团在能源板块产业转型布局的一部分，公司始终坚持深入贯彻落实国家和四川省在电力体制改革、清洁能源、纯电动汽车、充电设施基础设施建设等方面的相关指示精神，致力于打造西南地区一流购售电服务商、配电网建设运营商及新能源服务商。同时公司具有丰富的水电资源，如巴郎口水电站，华山沟水电站，关州水电站，双滩水电站，风滩水电站，双江口水电站等。

公司主营业务涉及电力供应，清洁能源材料及相关设备产品的开发、咨询、转让服务，商品批发与零售，新能源汽车充电站服务，商务服务业，输变电工程，合同能源管理，质检技术服务，租赁业等方面。主营业务有以下几个方面：

电力销售方面，为用户侧提供专业化和定制化的购电及增值服务，做到让客户省事省钱省心；为发电侧提供高效和便捷的售电服务，协同发展互利共赢。

增值服务方面，A. 用能监测：为用户安装用能监测系统，提供接电报装、用电安全评估、节能咨询等服务，根据电力市场供需关系实施调整用电计划。B. 节能设备改造：综合分析客户的生产经营情况、电气设备能耗、功率因数和电能质量等，为用户提供节能设备升级改造服务。降低生产运行成本。C. 年检预试：为发电侧及用户侧提供年检预试服务，发现运行中的设备隐患，预防发生事故及设备损坏，保障电力系统及设备的安全运行。

充电桩建设与运营方面，公司积极开拓省内电动汽车充电桩市场，依托铁投集团下属运营各大高速公路的优势，现已在四川雅安旅

游汽车运输有限公司停车场、成绵高速复线彭州服务区和南大梁高速营山服务区建成并投入运营充电桩共计十八台，其他部分服务区充电桩建设也在积极筹备当中。

电力工程方面，公司可承接各类电力设施及设备的安装和建设，现已完成：成绵（复线）高速公路计重设备改造工程、成自泸高速公路马鞍山隧道照明灯具升级改造工程施工采购安装工程、成绵（复线）高速公路专用通信网改造项目（配套设施）工程、天府桃源项目施工临时用电工程、成宜高速 ZCB3-2 施工临时用电工程、九寨沟景区排水（污水）施工应急供电工程（一、二期）、射洪县瞿河涪江大桥（青堤渡口改公路桥新建工程）施工临时用电工程等工程项目。

四川中移通信技术工程有限公司

四川中移通信技术工程有限公司成立于 2010 年 7 月 16 日。公司注册资本 1 亿元，业务范围涉及工程建设、网络优化、网络维护、仓储物流等。公司按照中国移动通信集团对四川公司存续企业深化改革的要求，由成都通信建设工程局、四川省邮电器材总公司注入而成。现由中移铁通有限公司持股 100%。

原成都通信建设工程局成立于 1965 年，先后参加过国家“八横八纵”干线光缆建设、移动集团一级干线施工、省内二千施工等重要工程，与 MOTOROLA、ERICSSON、贝尔、华为、中兴等国内外知名企业有长期广泛的合作，享有较高的企业信誉和知名度，连续被评为“全国行业质量业”、“全国优秀施工企业”、“工程质量信得过单位”，“AA 级守合同重信用”企业，荣获四川省人民政府颁发的“四川省三州农村移动通信扶贫工程先进集体”、国资委颁发的“2008 年抗震救灾先进基层党组织”、移动集团党组颁发的“抗震救灾保通信先

进集体”等荣誉，还有多项工程获得优质工程施工奖。

原四川省邮电器材总公司成立于 1964 年，是在邮电分营时整建制保留下来的仓储物流企业，主要为四川移动提供物资保障和后勤支撑。公司筹供、承运了四川移动“传输网一期、二期、补点工程、城域网、九寨天堂”等大型工程的线路材料、基站设备，运送电杆年平均在 12 万根以上，光缆线路达 2 万多皮长公里，获得了省公司村通工程物流优秀奖等荣誉。

两家公司注入四川中移通信技术工程有限公司后，实现了优势互补、资源共享。目前，四川中移通信技术工程有限公司财务状况良好，技术实力雄厚，组织机构合理，有良好的企业信誉和形象，强劲的综合实力将公司的合作发展提供有力的保障。其主要业务范围有：通信工程施工、网络维护、网络优化、系统建成、仓储物流等。

抄送： 成都电力行业协会会员单位
