

成都电力行业协会 工作简报

第 13 期

成都电力行业协会秘书处

2021 年 12 月 31 日



□ 协会动态

- ◇ 1、走访会员单位
- ◇ 2、协会 2021 年“记录电力之美”摄影比赛落幕
- ◇ 3、协会党支部召开党员大会

□ 会员信息

- ◇ 1、成都供电公司：电力员工穿越风雪来保电
- ◇ 2、中国少年报社四川站小记者走进成都供电公司探访电网奥秘
- ◇ 3、东祥成都分公司安全高效品质服务 220 千伏龙同线迁改工程获业主肯定
- ◇ 4、宏业公司：收到四川大学后勤保障中心感谢锦旗
- ◇ 5、新蓉电缆荣获 2020 成都市工业和信息化行业领军企业奖项
- ◇ 6、四川铁投信息技术产业投资公司成功中标成都中海国际中心 H 座楼宇智能化建设项目
- ◇ 7、四川厚天科技股份有限公司：四川省人民医院节能改造工程完美收官

- ◇ 8、成都轨道交通交通 18 号线工程荣获国家优质工程金奖
- ◇ 9、标杆电气再次获得“四川省专精特新中小企业”荣誉称号

□ 行业动态

- ◇ 1、国家发展改革委关于进一步推进投资项目审批制度改革的若干意见
- ◇ 2、四川省发改委关于印发《可再生能源电力消纳保障实施方案(试行)》的通知

□ 近期安排

- ◇ 1、回访雅安汉源捐资助学，组织会员单位调研光伏项目
- ◇ 2、走访会员单位

□ 会员风采

- ◇ 1、雅砻江四川能源有限公司
- ◇ 2、四川建科工程建设管理有限公司
- ◇ 3、成都市启明供用电工程有限公司
- ◇ 4、四川省品上电力安装工程有限公司

协会动态

☆走访会员单位

近日，协会秘书处继续开展会员走访工作，传达协会第二届理事会第三次会议精神，了解企业现状与需求。12月24日，协会秘书处一行前往源电建设股份有限公司走访交流。董事长宾勇刚带领秘书处参观了公司办公新址，观看了企业宣传片，在座谈交流中，介绍了公

司发展历程、规划布局、七大板块发展状况等内容,并希望协会可以在高科技融资, 银行减税、资源整合等方面为会员提供咨询和服务。12月27日, 协会秘书处一行前往金杯电工(成都)有限公司走访, 为该公司参与协会摄影比赛的获奖者颁发证书与奖品。座谈会上, 公司副总经理陈南怡介绍了公司的发展历程与经营状况, 对协会今年以来开展的工作给予高度评价, 表示愿意积极参与协会各项活动。

☆协会 2021 年“记录电力之美”摄影比赛落幕

近日, 协会 2021 年“记录电力之美”摄影比赛结束, 本次比赛共收到会员单位上报的摄影作品 30 幅。协会根据作品的摄影构图、画质、内容等标准进行综合评价, 最终评选出一等奖 2 幅、二等奖 3 幅, 三等奖 4 幅。具体如下:

一等奖

1、《一丝不苟》 四川宏业公司集团有限公司 关凯

2、《电力天路》 四川省品上电力安装工程有限公司 张铁松

作品名: 《电力天路》

二等奖

3、《扎根大地》 四川蜀电集团有限公司 徐瑞曦

4、《齐心协力》 金杯电工(成都)有限公司 王晓宇

5、《你若安好便是晴天》 国网成都供电公司 卿钰

三等奖

6、《精神抖擞开班会 齐心协力赶产量》 金杯电工(成都)有限公司 林冬梅

7、《顶天立地的光明使者》 四川省维波建设安装工程有限

公司 郭金柱

8、《大山深处》 四川东祥工程项目管理有限责任公司成都分公司 杜曦

9、《成都电线厂老照片》 金杯电工（成都）有限公司 陈南怡

☆协会党支部召开党员大会

12月28日，协会党支部召开党员大会，支部全体党员同志参加。会议首先宣读了《中共成都市社会组织第二综合委员会关于同意中共成都电力行业协会支部委员会选举支部书记的批复》，通过无记名投票的方式进行了支部书记选举，朱葵当选支部书记，白学先当选支部副书记。然后，支部书记朱葵带领大家共同学习了中国共产党第十九届中央委员会第六次会议公报、《中共成都市委组织部办公室关于进一步规范主题党日活动的通知》等内容，传达了协会第二届理事会第三次会议精神。

会员信息

☆成都供电公司：电力员工穿越风雪来保电

12月26日，受寒潮来临影响，成都市彭州、大邑、都江堰等多地迎来降雪，西岭雪山、青城山、龙门山等山区呈现银装素裹的景象，随着取暖负荷的增加，成都市电网负荷达到1354.8万千瓦，较前一日增加100万千瓦，成都供电公司进入“迎峰度冬”关键时期。在成都人民为下雪狂欢的同时，国网成都供电公司严正以待，立即进入“迎峰度冬备战状态，彭州、官仓、大邑、都江堰等供电公司第一时间出

动，开展抗击寒潮保供电，穿越风雪守护成都人民的温暖冬日。

☆中国少年报社四川站小记者走进成都供电公司探访电网奥秘

12月26日，中国少年报社四川站小记者采访团共39人走进国网成都供电公司实践采访，探索电力奥秘，学习电力知识。公司三级职员、党员服务队队长刘源，中国少年报社四川站站长郭庭斌、副站长李易、成都电力行业协会秘书长朱葵和公司相关部门负责人参加此次采访活动。

在电力调度控制中心，讲解人员通过丰富形象的图表为他们详细介绍了电从都里来、如何把电从高压转换成低压等电力知识。在供电服务指挥中心，小记者们了解公司在保电指挥、应急抢修等方面的工作举措，并学习节约用电小知识。在国网四川电力(成都)连心桥共产党员服务队队部，小记者们在“学习小站”观看了习近平总书记视察高新党员服务队珍贵视频，聆听了公司党员服务队“连心桥热线”、“敬老智慧关爱系统”、“爱心闪灯”等为民服务事迹介绍。在随后召开的座谈交流会上，小记者们结合时事热点踊跃提问，比如“山区电网建设是怎样进行的光力发电”“水电、火电有什么区别”“电力对城市发展的作用”“东北地区拉闸限电，国家电网采取了哪些措施来应对”“你们为人民群众做了这么多事，想得到什么样的回报”等等。在平实易懂的答疑解惑后，小记者们对成都供电公司维护电网安全稳定，担当社会责任、助力能源行业发展有了更直观的认识，深切体会到可靠的电力供应为人民群众带来的生活便利。

☆东祥成都分公司安全高效品质服务 220 千伏龙同线迁改工程获业主肯定

随着 12 月 17 日最后基塔的拆除与 12 月 21 日工程结算工作会的召开，宣告历时近两年的 220 千伏龙同一线 4#- 32#电力迁改工程由施工正式转入结算工作，标志着离工程目标任务圆满完成更近一步。

220 千伏龙同一线 4#- 32#电力迁改工程是成都国际铁路港建设的节点工程，对促进成都城市经济建设具有重要意义。受到省、市、区政府、国网成都供电公司高度重视。该工程时间紧、任务重，为按时完成既定工期目标，东祥成都分公司项目管理中心按精益化管理的工作要求，对工程各环节进行逐一分解，点对点把控，灵活运用 OA 系统推动工程各节点开展工作。面对工程实施过程中村民阻拦施工、沙石外运受阻、协调铁路困难等情况，公司通过召开项目专题会议，切实解决影响工程推进的难点、痛点。保障按计划施工的同时，加强安全管控力度，对施工方案、施计划进行严格审批，并制定切实有效的应急预案，保证了工程顺利实施，获得了业主的高度赞赏。

☆宏业公司：收到四川大学后勤保障中心感谢锦旗

12 月 21 日，四川大学后勤保障部能源管理服务中心向用彬主任一行，将一面“攻坚克难为客户 披星戴月保工期”锦旗，专程送到宏业公司党委书记和配电工程部代表手中，对宏业公司配电专业党员服务队队员为该校 3 号高压开关站按期建成投运提供的专业服务和大力支持表示衷心感谢。

从接手该站建设任务起，在面对主城区繁华地段、交通要道施工；

施工方案多次调整；电缆通道开挖，修扩建；电缆排管阻塞、安全文明施工等各种复杂情况；配电专业党员服务队不畏困难，努力克服沟通、协调手续繁杂，始终如一坚守履责，攻坚克难，确保安全、稳妥推进工程建设。据悉，该项目从2020年3月开始启动，期间受疫情影响多次暂停。为保3号高压开关站任务工期，服务队队员们连续夜间施工，施工组织有序，在配电工程部门参建队员的共同努力下，终于确保该项目按期优质完成，并且一次性就通过各项验收。

☆新蓉电缆荣获 2020 成都市工业和信息化行业领军企业奖项

近日，成都市工业经济联合会发布《2020年成都工业和信息化领军企业100强、最具成长性企业及领军企业家》公示名单，四川新蓉电缆有限责任公司荣获2020成都市工业和信息化行业领军企业奖项，同时，李红燕总经理荣获2020成都市工业和信息化行业领军企业家称号。

☆四川铁投信息技术产业投资公司成功中标成都中海国际中心H座楼宇智能化建设项目

近日，信投公司成功中标成都中海国际中心H座楼宇智能化建设项目。该项目位于四川省成都市高新区金融城核心中央商务区，交子大道和万象南路交汇处，建筑面积5万余平方米，项目业主为四川高路物业服务有限公司和中建深圳装饰有限公司。建设内容包括中海国际中心H座信息化基础系统、会议室音视频系统、指挥调度中心、信息发布系统、无线覆盖系统、智能灯光系统、视频监控系统升级、环境检测、机房信息化、门禁系统、综合布线、电梯控制等多项专业

子系统，以及行政数字管理系统软件开发。

中海国际中心 H 座项目是继信投公司成功中标并顺利实施两江国际蜀道集团总部、宜宾国际会议中心、青羊工业园区广润集团总部、城乡集团牧山溪岸等大型楼宇智能化项目后又一综合楼宇项目。该项目的成功中标，为信投公司在智慧楼宇板块积累技术经验、拓展市场提供助力，为企业品牌的树立奠定坚实的基础。

☆四川厚天科技股份有限公司：四川省人民医院节能改造工程完美收官

11 月 15 日，四川厚天科技股份有限公司针对四川省人民医院冷水机组节能改造工程设计的 1000KVA 电能质量治理节能设备通过了成都产品质量检验研究院的电能质量治理效果及节能效率检测，节电率达到 8.56%，取得检验检测报告。

12 月 2 日，节能改造工程现场验收当日，省节能办领导、医院领导一行亲临现场指导工作，就节能改造情况及其重大的社会意义深入交流。通过现场查看验收，肯定该电能质量治理设备在电能质量治理及节约电能上取得的成果。对厚天科技为响应国家“节能减排”号召而做出的积极探索、社会贡献予以高度评价。同时，该项目所应用的 APF 谐波治理、SVG 动态补偿产品及技术，获得“省级战略性新兴产业”项目资金支持，并于今年 8 月 30 日顺利通过省经信厅、省财政厅联合验收。

☆成都轨道交通 18 号线工程荣获国家优质工程金奖

12 月 6 日，经过层层筛选、现场复查、综合评审等环节，中国施工企业管理协会公布《关于表彰 2020-2021 年度国家优质工程奖的

表彰决定》，由成都轨道集团和中国电建集团共同投资、建设、运营的成都轨道交通 18 号线工程荣获国家优质工程金奖，这是成都地铁第一次问鼎我国的工程质量最高奖项。国家优质工程奖是于 1981 年由国务院批准设立，是全国工程建设行业设立最早、规格最高的国家级奖项，评选范围涵盖建筑、铁路、公路、化工、电力等工程建设领域的各个行业，已成为工程建设领域的重要标杆和示范。2021 年在全国范围内数以万计的工程中，仅有 43 项工程获此殊荣。

此外，日前，中国建筑业协会公布《关于颁发 2020~2021 年度中国建设工程鲁班奖（国家优质工程）的决定》，成都地铁 7 号线工程荣获中国建设工程鲁班奖（国家优质工程），这也是成都地铁第一次问鼎我国建筑行业工程质量最高荣誉奖项。

☆标杆电气再次获得“四川省专精特新中小企业”荣誉称号

根据《四川省“专精特新”中小企业认定管理办法》，四川省经济和信息化厅按照公平、公正、公开、自愿的原则组织实施，为企业认定满 3 年（2017—2018 年度）的省级“专精特新”中小企业进行再次严格复核，标杆电气再一次成功入选 2021 年度四川省“专精特新”中小企业。

行业动态

☆国家发展改革委关于进一步推进投资项目审批制度改革的若干意见

12 月 22 日，国家发展改革委发布《关于进一步推进投资项目审批制度改革的若干意见》。

其中提到，加快健全投资管理制度体系。深化投资领域“立改废”，加快修订中央预算内直接投资、投资补助、贷款贴息，以及企业投资项目核准和备案管理等制度规范，增强投资法规制度的统一性和协调性，不断提升投资决策科学化、制度化、规范化水平。尚未出台政府投资法规配套制度的地方，要进一步加大工作力度，尽快推动出台政府投资地方性法规制度。

严格控制新增或变相增设审批环节，对涉及新增或以“服务”“登记”等名义变相增设投资审批环节的，要严格把关。对企业能够自主决定、市场能够有效调节、行业组织或者中介机构能够自律管理、行政机关采用事后监督等方式能够解决的审批事项，要及时推动取消。

对拟申报基础设施 REITs 试点的项目，与中国证监会当地派出机构等有关方面加强沟通，深入了解前期工作进展，及时掌握项目进度和存在问题，做好政策解读、解决重点问题。与本地区行业管理、自然资源、生态环境、住房和城乡建设、国资监管等部门加强沟通交流，帮助项目依法依规办理或补充相关手续，落实发行基础设施 REITs 的各项条件。对基础设施 REITs 回收资金拟投入的新项目，加强跟踪服务，协调加快前期工作和开工建设进度，推动尽快形成实物工作量。

意见全文如下：

国家发展改革委关于进一步推进投资项目审批制度改革的若干意见

各省、自治区、直辖市及计划单列市、新疆生产建设兵团发展改革委：

近年来，各地方认真贯彻党中央、国务院决策部署，积极推进投资领域“放管服”改革，在提升投资建设便利化水平方面取得明显成

效，投资管理制度体系更加健全，投资审批服务更加便捷，事中事后监管更加有效，企业和群众对改革的获得感大幅提高。但随着改革的推进，深层次问题也逐渐凸显，一些政策界限不够清晰，有关制度机制还不够完善，相关改革的协同性有待增强，投资审批“一网通办”还需持续深化，这些问题制约了投资领域“放管服”改革向纵深推进。为进一步推进投资项目审批制度改革，提升投资建设全流程的科学化、规范化、便利化水平，现提出以下意见。

一、总体要求

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的十九大和十九届历次全会精神，围绕全面改善投资环境，立足统筹指导，坚持规范审批与优化服务并重，着力明确政策界限，着力完善制度机制，着力增进改革协同，不断提升投资项目在线审批监管平台（以下简称投资在线平台）创新应用水平，规范有序深化投资项目审批制度改革，为充分激发社会投资活力和动力，继续发挥投资对稳定经济增长的关键作用提供有力支撑。

二、进一步明确和简化投资审核管理

（一）加快健全投资管理制度体系。深化投资领域“立改废”，加快修订中央预算内直接投资、投资补助、贷款贴息，以及企业投资项目核准和备案管理等制度规范，增强投资法规制度的统一性和协调性，不断提升投资决策科学化、制度化、规范化水平。尚未出台政府投资法规配套制度的地方，要进一步加大工作力度，尽快推动出台政府投资地方性法规制度，细化本地区政府投资管理的法定职责、程序和机制，为统筹安排、规范使用各类政府投资资金提供制度保障。

（二）严格投资审批事项管理。对有明确法律法规依据的审批事

项，各地方应在《全国投资项目在线审批监管平台投资审批管理事项统一名称和申请材料清单》（发改投资〔2019〕268号）基础上，梳理形成本省区域内统一的投资审批清单和申报材料清单。同时，积极履行投资综合管理职责，严格控制新增或变相增设审批环节，对涉及新增或以“服务”“登记”等名义变相增设投资审批环节的，要严格把关。对企业能够自主决定、市场能够有效调节、行业组织或者中介机构能够自律管理、行政机关采用事后监督等方式能够解决的审批事项，要及时推动取消。

（三）简化特定政府投资项目审批管理。落实《政府投资条例》有关规定，对列入相关发展规划、专项规划和区域规划范围的政府投资项目，可以不再审批项目建议书；对改扩建项目和建设内容单一、投资规模较小、技术方案简单的项目，可以合并编制、审批项目建议书、可行性研究报告和初步设计；根据《突发事件应对法》《国家突发公共事件总体应急预案》，为应对自然灾害、事故灾难、公共卫生事件、社会安全事件等突发事件需要紧急建设的政府投资项目，可以在合并编制报批文件、简化审批程序的基础上，通过建立绿色通道、部门集中会商等方式，提高审批效率。对于《政府投资条例》第十三条第一款第三项规定属于地方审批权限的，其建设内容单一、投资规模较小、技术方案简单的政府投资项目的具体范围，由各省、自治区、直辖市和计划单列市、新疆生产建设兵团发展改革委作出具体规定，报国家发展改革委（投资司）。

三、进一步创新和优化投资审批程序

（四）推进实施企业投资项目承诺制。以优化投资环境为目标，规范有序实施以“告知承诺+事中事后监管”为核心的企业投资项目承

诺制改革。坚持政府定标准，各地方发展改革部门要会同或推动有关部门以法律法规设定的标准作为准入承诺标准，除关系国家安全和生态安全、涉及全国重大生产力布局、战略性资源开发和重大公共利益外，分行业分领域研究提出企业投资项目实施所涉及的审批事项承诺内容和标准。坚持企业作承诺，对符合要求的企业投资项目，由企业自主选择并按照政府制定的标准作出具有法律效力的书面承诺，企业依法依规开展相关工作。坚持过程强监管，各地方发展改革部门要会同或推动有关部门加强对项目推进过程的监管，明确监管重要节点和相应监管要求，并纳入投资在线平台实行动态监督。坚持信用有奖惩，各地方发展改革部门要推动有关部门对照承诺和标准依法依规对项目组织验收，通过验收的项目方可投入使用，达不到承诺要求的项目要督促整改到位，情节严重的依法依规予以惩戒。

（五）创新投资在线平台建设应用。结合党史学习教育“我为群众办实事”活动，在强化信息资源共享基础上，各级发展改革部门要依托投资在线平台，建立地方和企业反映投资审批问题的办理和反馈机制，梳理形成高频次咨询事项的统一答复口径，并向社会公布；对涉及其他部门的问题，要建立转办机制，并及时跟踪办理进度。要不断拓展投资在线平台应用领域，以固定资产投资项目代码为基础，研究加强与银行、基金等金融机构信息系统的互联共享，推动解决企业和金融机构融资对接难题。利用投资在线平台归集的项目和审批信息，探索运用大数据分析技术开展投资意向分析等，为研判投资趋势、服务投资调控提供支撑。

（六）总结推广地方典型经验。强化改革统筹协调，推行浙江省持续深化投资项目审批制度改革、协同推进“标准地”“区域评估”等相

关领域改革的创新做法；推广长三角生态绿色一体化发展示范区探索跨区域项目审批管理的经验做法。持续优化审批服务，推广北京市、湖北省依托投资在线平台集成优化相关行业建设审批系统，深化投资审批“一网通办”的有益经验。大幅压减投资审批“编报评批”程序，推广山西省以法治化手段规范推进企业投资项目承诺制改革，探索推进取消施工图审查的典型经验。推进智慧监管，推行福建省、重庆市坚持“制度+技术”，运用大数据助力投资项目审批、招标采购和建设实施“智能管”的先进经验。积极助力投资主体便利化融资，推广河北省搭建在线“金融广场”，破解银企对接“最后一公里”创新做法。

四、进一步规范和严格投资审批活动

（七）规范投资项目前期工作。修订印发投资项目可行性研究报告制度规范，落实遏制高耗能、高排放项目（以下简称“两高”项目）盲目发展、推进实现碳达峰碳中和目标要求，将用地用海和规划选址、节能、节水、环保等要求落实到项目可行性研究中；要立足我国国情，并体现投资高质量发展要求，研究借鉴将“环境、社会和治理”（ESG）等国际先进理念融入可行性研究框架体系，从源头上提高投资项目前期工作质量。

（八）加强投资项目决策管理。研究修订投资项目评价规范，完善投资决策咨询评估机制，切实把好项目“准入关”，对投资项目是否符合发展建设规划、区域规划、产业政策，以及政府投资项目资金筹措等建设条件落实情况等，要重点加以审查，切实防范“两高”项目盲目发展和违规政府投资项目盲目上马。涉及举债融资的项目，要将融资方案作为可行性研究论证重点，结合融资结构和项目收益来源，科学规划项目资金平衡方案。

（九）做好基础设施领域不动产投资信托基金（REITs）项目协调服务。对拟申报基础设施 REITs 试点的项目，与中国证监会当地派出机构等有关方面加强沟通，深入了解前期工作进展，及时掌握项目进度和存在问题，做好政策解读、解决重点问题。与本地区行业管理、自然资源、生态环境、住房和城乡建设、国资监管等部门加强沟通交流，帮助项目依法依规办理或补充相关手续，落实发行基础设施 REITs 的各项条件。对基础设施 REITs 回收资金拟投入的新项目，加强跟踪服务，协调加快前期工作和开工建设进度，推动尽快形成实物工作量。

五、进一步加强和改进投资监督管理

（十）健全投资执法监督和廉政风险防控机制。研究建立《政府投资条例》《企业投资项目核准和备案管理条例》等行政法规专项执法检查机制，每年至少开展一次专项执法检查。研究对政府投资项目和企业投资项目推行“双随机、一公开”监管，明确监管重点和免责情形。所有依法必须招标的投资项目，其招标采购活动全部纳入公共资源交易平台，实行透明化管理、阳光交易。按照谁审批谁监管、谁主管谁监管的原则，项目审批、核准主体负责项目招标内容核准，并按照规定职责分工，做好招标内容执行情况的事中事后监管。

（十一）强化廉政风险防控。全面梳理投资项目申报、评估、征求意见、会签、审核等重点环节，梳理廉政风险点，针对性研究制定监督防范措施，落实到具体岗位和具体审批程序，融入到投资在线平台审批流程中，确保责任清楚、要求明确、监督到位，不断增强廉政风险防控的针对性和可操作性。

（十二）增进投资项目审批制度改革与相关改革的协同。各地方发展改革部门要主动作为，积极发挥投资调控管理综合协调、统筹推进

进职责，建立健全各相关部门参加的改革协同工作机制，定期开展沟通会商，及时发现并推动解决投资项目审批制度改革中遇到的重大问题，切实加强投资项目审批制度改革与用地、环评、节能、报建等领域相关改革的衔接，确保相关改革协同发力，形成叠加效应，充分释放改革红利。国家发展改革委将会同有关部门加强政策指导和督促检查，加大法规政策宣传培训力度，及时总结推广地方典型经验，不断将投资项目审批制度改革向深入推进。

☆四川省发改委关于印发《可再生能源电力消纳保障实施方案（试行）》的通知

12月21日，四川省发展和改革委员会 四川省能源局发布关于《四川省可再生能源电力消纳保障实施方案（试行）》的通知。

文件指出，省级电网企业和省属（内）地方电网企业，承担与其年售电量相对应的消纳责任权重，其中2021年总量消纳责任权重最低为74%，非水电消纳责任权重最低为6%。

其他市场主体，包括各类直接向电力用户供（售）电的企业、独立售电公司、拥有配电网运营权的售电公司、通过电力市场购电的电力用户（不包括通过售电公司代理购电的电力用户）等，承担与其年供（售、用）电量相对应的消纳责任权重，其中2021年该类主体承担的消纳责任权重合并统计后：总量消纳责任权重最低为74%，非水电消纳责任权重最低为6%。

拥有自备电厂的企业。承担与其年用电量相对应的消纳责任权重，其中2021年总量消纳责任权重最低为74%，非水电消纳责任权重最低为6%。

消纳责任权重履行方式是购买或自发自用可再生能源电力。各承担消纳责任的市场主体以实际消纳可再生能源电量（简称“消纳量”），完成消纳责任权重。

政策原文如下：

四川省发展和改革委员会 四川省能源局关于印发《四川省可再生能源电力消纳保障实施方案（试行）》的通知

各市（州）发展改革委、能源局（办），国网四川省电力公司，省能投集团，四川电力交易中心，有关电力企业，相关市场主体：

经省人民政府同意，现将《四川省可再生能源电力消纳保障实施方案（试行）》印发给你们，请认真贯彻执行。

四川省发展和改革委员会 四川省能源局

2021年12月2日

附件

四川省可再生能源电力消纳保障实施方案（试行）

根据《国家发展改革委国家能源局关于建立健全可再生能源电力消纳保障机制的通知》（发改能源〔2019〕807号）、《国家发展改革委办公厅国家能源局综合司关于印发省级可再生能源电力消纳保障实施方案编制大纲的通知》（发改办能源〔2020〕181号）等文件要求，为做好我省可再生能源电力消纳责任权重落实工作，现结合实际，制定本消纳实施方案。

一、总体要求

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精神，深入落实习近平总书记对四川工作系列重要指示精神和“四个革命、一个合作”能源安全新战略，推动四川发挥全国优质清

清洁能源基地和国家清洁能源示范省作用，促进可再生能源电力优先消纳，确保完成国家下达四川省的年度最低可再生能源电力消纳责任权重和非水电可再生能源电力消纳责任权重，实现可再生能源持续健康发展。

二、消纳保障实施机制

（一）省能源局按照国家明确的消纳责任权重，对省内承担消纳责任的各市场主体，明确最低可再生能源电力消纳责任权重（简称“最低消纳责任权重”），包括可再生能源电力总量消纳责任权重（简称“总量消纳责任权重”）和非水电可再生能源电力消纳责任权重（简称“非水电消纳责任权重”），会同省级相关部门按责任权重对市场主体完成情况进行考核，对未完成消纳责任权重的市场主体进行督促落实，并依法依规予以处理。

（二）各承担消纳责任的市场主体依据本消纳实施方案在四川电力交易中心进行账户注册，积极主动完成消纳责任权重。鼓励具备条件的市场主体自愿完成高于规定的最低消纳责任权重，超额完成的消纳责任权重折算的能源消费量不计入能耗考核。

（三）本省内国家电网所属省级电网企业（简称“省级电网企业”）和省属（内）地方电网企业，依据本消纳实施方案编制电网企业“消纳责任权重实施细则”（以下简称“实施细则”），并负责组织所属经营区内承担消纳责任的市场主体完成各自消纳责任权重。

（四）省能源局授权四川电力交易中心，对省内承担消纳责任的市场主体进行信息管理。四川电力交易中心根据授权，负责对四川省承担消纳责任的市场主体进行账户注销管理、消纳量核算及转让，并向省能源局、经济和信息化厅和国家能源局四川监管办报送市场主体

消纳责任权重完成情况及分析评估等相关工作。

三、消纳责任权重及分配

（一）省能源局每年根据国家下达本省当年度消纳责任权重，明确各市场主体年度消纳责任权重。本省 2021 年总量消纳责任权重最低为 74%，非水电消纳责任权重最低为 6%。

（二）各承担消纳责任市场主体的售电量和用电量中，农业用电和专用计量的供暖电量免于消纳责任权重考核。各承担消纳责任的市场主体共同承担四川省内网损和厂用电量对应的消纳量。

（三）各承担消纳责任的市场主体承担消纳责任权重的方案如下：

1. 省级电网企业和省属（内）地方电网企业，承担与其年售电量相对应的消纳责任权重，其中 2021 年总量消纳责任权重最低为 74%，非水电消纳责任权重最低为 6%。

2. 其他市场主体，包括各类直接向电力用户供（售）电的企业、独立售电公司、拥有配电网运营权的售电公司、通过电力市场购电的电力用户（不包括通过售电公司代理购电的电力用户）等，承担与其年供（售、用）电量相对应的消纳责任权重，其中 2021 年该类主体承担的消纳责任权重合并统计后：总量消纳责任权重最低为 74%，非水电消纳责任权重最低为 6%。

3. 拥有自备电厂的企业。承担与其年用电量相对应的消纳责任权重，其中 2021 年总量消纳责任权重最低为 74%，非水电消纳责任权重最低为 6%。

四、市场主体管理机制

（一）各承担消纳责任的市场主体均应在消纳责任权重考核年正

式开始前，在四川电力交易中心完成账户注册或退出工作。四川电力交易中心每年2月底前向省能源局报送本年度四川省承担消纳责任的市场主体清单，省能源局于每年一季度向全社会公布，主动接受社会监督。

（二）各承担消纳责任的市场主体按年度制定“可再生能源电力消纳计划”，提出完成消纳任务的需求及初步安排，并报送所属经营区电网企业、省能源局、经济和信息化厅、国家能源局四川监管办和四川电力交易中心。未与公用电网联网的拥有自备电厂企业按年度制定“可再生能源电力消纳计划”，并报送省能源局、经济和信息化厅、四川电力交易中心和国家能源局四川监管办。四川电力交易中心汇总各市场主体消纳计划。

（三）消纳信息报送、统计和分析。四川电力交易中心按月梳理各市场主体的可再生能源消纳责任权重完成情况，并按季度向省能源局、经济和信息化厅和国家能源局四川监管办报送市场主体消纳责任权重完成情况及相关分析评估等相关工作。

五、消纳责任权重履行

（一）主要履行方式

购买或自发自用可再生能源电力。各承担消纳责任的市场主体以实际消纳可再生能源电量（简称“消纳量”），完成消纳责任权重。

（二）补充履行方式

1. 购买其他市场主体超额完成的消纳量，双方自主确定交易或转让价格。

2. 购买可再生能源绿色电力证书，绿证对应的可再生能源电量等量记为消纳量。

（三）消纳量的计算

1. 通过市场购买的可再生能源电量。省级电网企业和省属（内）地方电网企业全额保障性收购的可再生能源电量，对经营区内各承担责任权重的市场主体进行分配，按分配电量计入各市场主体的消纳量。省内电力市场化交易的可再生能源电量，根据交易结算电量确定市场主体的消纳量。

2. 自发自用的可再生能源电量。按电网企业计量的自发自用电量或经省能源局、经济和信息化厅或国家能源局四川监管办认可，全部计入自发自用市场主体的消纳量。

3. 补充（替代）方式完成消纳量。从其他承担消纳责任的市场主体购买的消纳量或购买绿证折算的消纳量计入购买方的消纳量。承担消纳责任的市场主体售出或已转让的消纳量，以及出售绿证对应的消纳量，不再计入该市场主体的消纳量。按照权责对等的原则，免于消纳责任权重考核的农业用电或专用计量的供暖电量对应的消纳量不能用于交易或转让。

（四）全额保障性收购可再生能源电量对应消纳量的分配

首先用于完成经营区内居民、农业、重要公用事业和公益性服务、非市场化用电量对应消纳责任权重。如有剩余，省级电网企业和省属（内）地方电网企业按照经营区域内各市场主体（不含未与公用电网联网的拥有自备电厂的企业和独立经营电网企业）购电量或用电量，初期按无偿原则进行分配，后续根据电力市场化改革进展，适时进行调整。

六、任务分工

（一）省能源局承担本省消纳责任权重分配和督促各主体落实责

任，负责明确各承担消纳责任的市场主体的消纳责任权重，并进行考核。会同经济和信息化厅督促省属（内）地方电网企业、配售电公司以及未与公用电网联网的拥有自备电厂的企业，按时到四川电力交易中心进行账户注册，并报送消纳责任权重完成情况等相关数据。

（二）各地市能源（电力）主管部门承担相应的监督管理责任，负责督促辖区内各承担消纳责任的市场主体按要求完成消纳责任权重指标。

（三）省级电网企业和省属（内）地方电网企业依据本消纳实施方案，组织各自经营区内承担消纳责任的市场主体完成可再生能源电力消纳责任权重。省级电网企业和省属（内）地方电网企业编制“消纳责任权重实施组织细则”，报省能源局同意后实施。

（四）省级电网企业和省属（内）地方电网企业每年1月底前向省能源局、经济和信息化厅和国家能源局四川监管办，报送上一年度本经营区消纳责任权重组织工作完成情况。

（五）对自然原因、重大事故或其它不可抗力因素导致可再生能源发电量显著减少或送出受限情况，国家能源局相应核减消纳责任权重。省能源局根据国家核减后的消纳责任权重对市场主体进行考核。

（六）四川电力交易中心负责组织开展省内可再生能源电力相关交易，指导参与电力交易的市场主体优先完成消纳责任权重相应的电力交易，并在中长期电力交易合同审核、电力交易信息公布等环节对消纳责任的市场主体给予提醒。

（七）四川电力交易中心负责组织本省区域内的消纳量的交易或转让，并制定交易或转让细则。

（八）四川电力交易中心向省能源局、经济和信息化厅和国家能

源局四川监管办，按季度报送各消纳责任权重市场主体完成消纳责任权重情况，并于每年1月底报送上一年度消纳责任权重完成情况。

（九）各承担消纳责任的市场主体负责完成省能源局分配的可再生能源电力消纳责任权重，并向四川电力交易中心作出履行消纳责任权重的承诺。地方电网企业、配售电公司以及未与公用电网联网的拥有自备电厂的企业，在每月初3个工作日内将消纳责任权重完成情况报送四川电力交易中心，并对数据的真实性、准确性进行承诺。

（十）国家能源局四川监管办负责对本省各承担消纳责任的市场主体的消纳责任权重完成情况、可再生能源相关交易过程等情况进行监管。

七、保障措施

（一）省能源局会同经济和信息化厅对各承担消纳责任的市场主体年度消纳责任权重完成情况进行考核并公示。

（二）省能源局会同经济和信息化厅、国家能源局四川监管办负责督促未完成消纳责任权重的市场主体限期整改，依法依规予以处理；对拒不履行消纳责任权重义务的拥有自备电厂的企业研究制定惩戒措施。

（三）电网企业、配售电公司以及未与公用电网联网的拥有自备电厂的企业，对本单位向四川电力交易中心提供的数据真实性负责，如有虚假，一经查实，由省能源局会同经济和信息化厅、国家能源局四川监管办依法依规责成其承担法律责任。

（四）其他保障措施，由省能源局结合实际研究制定。

（五）实施期间若遇国家政策调整，以国家新的政策规定为准。

近期安排

一、回访雅安汉源捐资助学，组织会员单位调研光伏项目

针对前期协会组织的捐资助学活动，协会将开展回访活动。同时，根据汉源县开发需求，组织会员单位调研光伏项目。

时间安排：1月

二、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：1月上旬

会员风采

雅砻江四川能源有限公司

雅砻江四川能源有限公司于2016年9月12日在四川省工商行政管理局注册登记，注册资本3亿元，是雅砻江流域水电开发有限公司的全资子公司，是母公司在售电侧开展投资和经营管理的唯一载体，也是四川省首批在四川电力交易中心注册的售电公司。公司的核心业务涉及电力供应、合同能源管理、电力技术、节能技术等。公司的经营宗旨是以电力购售为核心，以电力营销、技术服务为配套，实现合作共赢。

一、企业实力

雅砻江四川能源有限公司的母公司为雅砻江流域水电开发有限公司（以下简称公司），原名二滩水电开发有限责任公司，始建于1989年。根据国家发改委授权，公司负责实施雅砻江流域水能资源的开发，全面负责雅砻江流域梯级水电站的建设和管理。雅砻江干流

规划开发 22 级水电站，规划可开发装机容量约 3000 万千瓦，建成后有望成为世界上最大的风光水互补清洁能源基地（总装机容量约 6000 万千瓦）。公司现有注册资本金 284 亿元，装机规模目前已达 1470 万千瓦，年发电量超过 700 亿千瓦时，拥有超过 1300 亿元优质资产。

二、主要服务

1、售电侧。代理市场准入用户的直购电项目，打包整合产业园用户用电量。

2、发电侧。省内机组的发电权交易，参与川电外送的市场交易。

3、协同发展。微电网的建设和运营，新能源的开发和运营。

4、电力增值业务。用户综合能源解决方案，用电诊断服务，多种用电信息服务，碳交易，有效应对电量偏差考核，售电业务手续代办。

三、服务对象

1、工业用户 2、商业用户 3、中小电厂 4、其他用户

四、优势

1、规模大，可售电量多。雅砻江四川能源有限公司是发售型售电公司，注册资金 3 亿元，年售电量不受限制；同时背靠省内装机规模最大的发电企业雅砻江流域水电开发有限公司，拥有省内无与伦比的清洁能源资源。

2、供电稳，确保全年均衡供电，丰枯电量比达 1:1。四川水电多为无水库的径流式，按自然来水发电，枯水期发电能力严重不足，汛期发电过剩。母公司下属的雅砻江流域梯级电站群拥有两河口（2021 年投产）、锦屏一级（已投产）、二滩（已投产）三级联调

水库，总库容达 237 亿立方米，调节库容将达到 149 亿立方米。三大水库联合运行可实现雅砻江流域梯级水电站全年调节，全年稳定供电，发电量可实现汛期和枯期比为 1:1。

3、合作方案优，提供多种合作方式。雅砻江四川能源有限公司作为发售一体的电力供应商，具备电力批发市场和零售市场交易的资格，可为客户制定全面的购电套餐，并根据客户的历史用电情况，确定年度长协电量基数，阅读增量交易基数等，通过多种市场购电方式和优惠政策为客户全面降低用电成本，实现交易最大化。提供固定降价幅度、保底加利润分成以及包偏差、偏差共同承担等不同利益与风险组合而成的丰富多样的供电套餐供客户选择，为客户争取最大利益。为客户提供手续代办、需求侧管理、用电诊断等各项增值服务，指导企业科学用电、节约用电。

4、竞争力强。雅砻江四川能源有限公司作为国内综合实力一流的大型发点工资的全资子公司，人员技术能力过硬、软件平台功能强大、政策和市场信息把握精准，在同类公司中具备极强的竞争力。

四川建科工程建设管理有限公司

四川建科工程建设管理有限公司的前身系四川中信会计师事务所，按照财政部 1999 年《关于印发〈会计师（审计）事务所脱钩改制实施意见〉的通知》要求，脱钩改制成立了四川建科工程建设管理有限公司。

公司经营范围：工程招标代理；中央投资项目招标代理；政府采购代理；军工涉密业务咨询服务；工程咨询；地质灾害治理工程咨询；社会经济咨询；生态与环境评估影响评价技术咨询服务；水土保持技

术咨询；水土流失防治服务；工程造价咨询；工程项目管理；建筑工程监理；人民防空工程建设监理；设备监理；交通建设工程监理；水利工程建设监理；通信建设监理；铁道工程建设监理；地质灾害治理工程监理；城乡规划编制；规划设计管理；建筑工程设计；工程勘察活动；建设工程质量、安全检测及鉴定；工程测绘技术咨询；工程安全监测；消防服务技术咨询；安全评价服务咨询；地震安全性评价服务咨询；建筑信息模型技术咨询服务；技术推广服务；软件与信息技术服务；商务服务业。

公司于 2004 年通过了 ISO9001 质量管理体系认证，于 2009 年通过了“质量、环境、职业健康安全管理”三体系认证，并通过了以后每年一次的复审。

公司主要业务均取得甲级和一级资质。在国内有分公司 11 家；员工 800 多人，其中拥有各类国家级注册资格证达三百多人，包括一级注册建筑师、一级注册结构工程师、注册公用设备工程师、注册电气工程师、注册消防工程师、注册监理工程师、交通监理工程师、水利监理工程师、一级注册建造师、二级注册建造师、一级造价工程师、二级造价工程师、水利造价工程师、交通造价工程师、设备监理师、注册安全工程师、咨询工程师、招标师等，可为各类工程建设项目提供全过程专业的咨询服务。

公司主要业绩：

招标代理：公司招标代理业务包括房屋建筑工程、市政工程、公路工程、水利水电、电力、燃气、土地整理、地质灾害治理、政府采购等方面。截止 2020 年底已完成建设工程项目招标代理近 10100 项，累计中标金额约 3600 亿元，其中房屋建筑约 2800 余项，市政工程、

公路工程、水利水电、电力、燃气、土地整理、地质灾害治理、高速公路、拆迁、政府采购等近 7300 项。

造价咨询：主要为客户提供工程建设项目概算、预算、竣工结算、工程量清单及招标控制价的编制审核和建设工程全过程控制等服务。所涉及的专业有房屋建筑、市政、公路、城市轨道交通、水利水电工程、电力工程、光伏工程、地质灾害治理和土地整理等。已经累计完成工程造价咨询业务已达 11420 项，造价咨询业务总规模约 2829 亿元。其中工程量清单及招标控制价编制、预算编制、预算编制达 3100 项，完成竣工结算审核 4530 余项，完成工程量清单、预控价及概算审核共 3630 余项，跟踪审计 150 余项。

工程咨询：主要为客户提供建设项目的建议书、可行性研究报告、资金申请报告、项目申请报告、评估报告、节能咨询、项目后评估、投资机会研究、PPP 项目咨询和有关专题研究（如市场调查、政策咨询、信息服务、规划咨询等）。目前已经累计完成各类咨询业务 2320 余项，参与咨询的项目投资规模已达 4390 亿元。

工程监理：主要为国家重点建设工程、大中型公用事业工程、成片开发的住宅小区工程、外资或者国际组织贷款及援助资金项目、国家规定必须实行监理的其他工程和基础设施工程提供专业和规范的监理服务。所涉及的专业有建筑工程、市政、公路、轻钢结构工程、水利水电、机电、电力、地质灾害治理、工业化建筑、园林绿化和土地整理、信息化工程等。累计完成工程监理项目 2100 多项，受监工程交验合格率为 100%。

全过程工程咨询（含项目管理）：根据项目的需要，接收项目业主委托，为其建设项目的前期手续办理、项目招标、工期控制、质量

控制、投资控制、风险控制、安全文明及合同的履行提供科学管理和全过程专业技术服务。历年累计完成项目管理工程 170 余项，其中房屋建筑达 565 万平方米，园林绿化约 100 万平方米，公路约 150 公里，土地整理约 5000 亩。长期的项目管理实践积累了丰富的管理经验，培养了一支技术水平高、工作能力强、办事公正、服务热情的专业管理队伍。

工程设计：主要为客户提供房屋、市政项目的工程设计，自 2018 年取得设计资质后，公司累计已承接工程项目设计任务 35 项。

四川建科将秉承“诚信、稳健、开拓、创新”的企业精神，坚持“客户的需要就是建科人全力以赴的事业”的服务理念，竭诚为社会各阶层客户提供专业、优质和高效的全过程服务。

成都市启明供用电工程有限公司

成都市启明供用电工程有限公司是一家具有独立法人资格经四川省住房和城乡建设厅核准的送变电专业承包二级企业。公司创建于 1994 年，其前身的名称为成都市启明供用电工程队，于 2004 年 5 月公司改制更名为现名。

公司主要从事送变电工程施工、电力工程、房屋建筑工程、市政公用工程、建筑机电安装工程、城市及道路照明工程、通信工程、消防设施工程、电子与智能化工程、弱电工程设计、施工（工程类凭资质许可经营）；销售：电线电缆、建材（不含危险化学品）、五金产品；建筑劳务分包（凭资质许可经营）；承装、承修、承试供电设施和受电设施（未取得相关行政许可（审批），不得开展经营活动）。

公司自成立以来，经过近二十多年的奋斗，现拥有注册资本贰千

万元，资产总额达到壹亿元。公司具有数套先进的施工设备和调试检测专用设备，拥有各类工程车十多辆。在多年的发展中，公司具备了较强的技术力量和经济实力，优良的人才素质、先进的技术经验、领导层的英明决策为公司的发展提供了坚强有力的后盾。现有从业人员 78 人。其中管理人员 25 人，中专以上学历 55 人，有职称人员 20 人（中级职称 17 人，高级职称 3 人），注册二级建造师 10 人。工程技术人员 53 人（中级职称 10 人，高级职称 2 人，聘用退休技术人员 2 人）。几年来，公司以合理的造价，优良的工程质量和合理的工期向客户提供满意的安装、维护、维修、年检预试等全程服务。同时，公司要求员工必须认真负责，积极努力，一切以用户为中心，急用户之所急，想用户之所想，积极为用户排忧解难，“高标准，严要求”地完成工程任务。公司还不断加大技术投入，增加技术含量，对员工进行各类培训学习，安全教育、提高员工素质，培养安全意识，在这种原则指导下，公司在多年的施工工作中做到了无安全事故，保证了工程质量，得到了社会各界的赞同和广大用户的一致好评。公司相继承担了武侯大道、永川路、南浆路、二环路南三段、南高、桐高、熊猫大道、羊佛路、人民南路南延线、联通公司、东门汽车站、金粮路、沙黄线、10kV 大树一、二路、树王一、二路等城网、配网、农网线路架设工程；雅典国际社区、金杏苑 A、B 区、芳草南街“瑞升花园”、枫林苑、金桔苑一、二期、金沙芙蓉苑、中华家园、中华商业广场、东方阳光城、清华坊、仁和春天大道、清波新居工程、西江月供配电系统工程、上林西江供配电系统工程、中华锦绣配电房及户表工程、110KV 三圣变电站进线电缆敷设、110KV 龙潭工业园区变电站进线电缆敷设、110KV 粉房偃变电站进线电缆敷设、110KV 三圣变电站进线

电缆敷设、110KV 海椒市变电站进线电缆敷设、110KV 金沙古韵二期线路迁改工程、110KV 琉璃变电站进线电缆敷设、110KV 成龙变电站进线电缆敷设、仁和春天一，二期供配电、水印岛二期正式用电、仁和迎宾配电工程、220KV 三圣变电站改造工程、220KV 粉房堰变电站改造工程、220KV 成龙变电站改造工程、220KV 琉璃变电站新建工程、中华青城配电工程、迈克生物医疗产品研发生产基地配电工程、上品金沙临时施工用电工程、旺多姆婚庆广场施工用电安装工程、恒大山水城配电工程、污水处理厂年检预试、中华名城配电工程、中华青城配电工程、地铁七号线地下过街通道 10KV 电力通道保护及恢复工程、顺江配电工程、彭山 5 万吨柴油项目配电工程、青苏职中外部电源工程、地铁 18 号线 10kV 线路迁改工程等供配电系统工程以及营销户表改造工程等。

四川省品上电力安装工程有限公司

四川省品上电力安装工程有限公司成立于 2010 年，注册资金 2200 万元，地址位于中国（四川）自由贸易试验区成都市高新区益州大道北段 333 号 1 栋 4 层 401 号，是经国家建设部批准的专业电力施工企业、国家电网四川省电力公司核心分包商。

品上电力具有输变电工程专业承包贰级、电力工程施工总承包叁级、市政公用工程施工总承包叁级、施工劳务、电力设施三级承装、承修、承试许可等资质，具备承接输变电工程、电力工程、机电工程、水利水电机电安装工程、火电设备安装工程、工程勘察设计、太阳能光伏系统施工、电子与智能化工程、节能技术推广服务、工程咨询、

商品批发与零售、市政公用工程、消防设施工程、建筑劳务分包、劳务派遣等的综合能力。

品上电力自成立以来，始终专注于电力工程建设，以丰富的工程管理经验 and 优良的工程质量，在同行业中赢得了广泛赞誉。公司不断提升和加强全面管理，建立了完善的管理制度，通过了国家质量、环境、职业健康安全等多项管理体系认证。品上电力坚持以人为本的管理理念，注重人才的培养和储备，通过多年的努力，建立了一支综合素质高、经验丰富、技术过硬、知识全面的队伍。品上电力本着严谨、务实的工作习惯，秉承“品质为先、客户至上”的经营理念，坚持守信用、重效率的工作作风，始终如一地为客户和社会创建优质工程 and 提供最满意的服务。

抄送： 成都电力行业协会会员单位
