

工作简报

2025年第10期
总第64期

Association Of Chengdu Power Industry

2025年9月15日



成都电力行业协会

行协资讯 一手掌握



协会协办2025兴隆湖能源电力高峰对话活动

Contents/目录

□协会动态

- ◆ 1、协会协办“2025兴隆湖能源电力高峰对话”活动
- ◆ 2、协会一行赴四川远成电力集团有限公司交流
- ◆ 3、协会组织会员单位人力资源负责人共探职业技能发展新路径
- ◆ 4、协会秘书处赴成都市绿色低碳发展协会交流
- ◆ 5、成都市房地产行业人民调解委员会来访交流
- ◆ 6、泸州市电力行业协会前来交流
- ◆ 7、走访会员

□会员信息

- ◆ 1、成都供电公司：姚建东“四不两直”安全督导220千伏核桃村变电站秋检工作现场
- ◆ 2、清华四川院牵头项目荣获2024年度四川省科技进步奖二等奖
- ◆ 3、成蜀电力集团|宜宾珙县1.6MW校园光伏项目顺利并网，打造“低碳校园”新标杆
- ◆ 4、四川华东电气集团新增建筑机电安装工程专业承包一级资质
- ◆ 5、喜讯！金杯电工首次荣登中国制造业民营企业500强
- ◆ 6、特隆美移动储能车高原保电，护航西藏自治区60周年大庆
- ◆ 7、航微能源亮相2025中国（四川）—乌兹别克斯坦国际商品博览会
- ◆ 8、中标2.3亿，四川昆仑电力工程有限公司连中四项云南光伏重点工程
- ◆ 9、四川众达建设工程有限公司成功中标交子公园项目电力检测维保服务
- ◆ 10、成都德源电缆有限公司承办成都高新区2025年成都百万职工技能大赛三

类赛绞制工序竞赛

- ◆ 11、四川极致建设工程有限公司|提前移交阿坝1000千伏变电站水泵房场地

□行业动态

- ◆ 1、四川：增量项目竞价区间0.2-0.4012元/kWh！执行期限12年
- ◆ 2、四川电力市场结算细则：售电公司批零价差高于7厘 超额收益或与用户五五分
- ◆ 3、两部委发文！推动沙漠、戈壁、荒漠等新能源基地合理规划建设新型储能

□近期安排

- ◆ 1、组织会员单位参加成都工匠人才培养计划捐赠仪式
- ◆ 2、组织参加四川水利职业技术学院秋季双选会
- ◆ 3、组织开展培训活动
- ◆ 4、走访会员

□会员风采

- ◆ 1、四川伊娃云智科技有限公司
- ◆ 2、江苏源通电气有限公司
- ◆ 3、四川申超电线电缆制造有限公司
- ◆ 4、四川弗莱特电力设备有限公司

➤ 协会动态

协会协办“2025兴隆湖能源电力高峰对话”活动

8月20日，“2025兴隆湖能源电力高峰对话”活动在成都市兴隆湖畔顺利举行。本次活动以“碳达峰目标下能源高质量发展——新型电力系统建设的目标、技术、路径”为主题，由副理事长单位清华四川能源互联网研究院与四川省电力行业协会联合主办。成都电力行业协会作为支持单位之一，组织16家会员企业，27人参加。

活动期间，来自省市区相关部门的负责同志，以及在川能源电力企业、高等院校、科研院所的专家学者、行业代表等400余人齐聚一堂，共同为四川加快构建新型电力系统建言献策。另有近万人通过线上直播收看活动盛况。

开幕式和主旨报告环节由清华四川能源互联网研究院常务副院长鲁宗相主持。中国科学院院士、中国电力科学研究院有限公司名誉院长周孝信，四川省能源局副局长曾光，国网四川省电力公司总工程师胡朝华，清华大学党委常委、常务副校长曾嵘先后致辞，从战略高度、政策导向、产业实践以及学术前沿等方面系统阐述四川构建新型电力系统的方向与路径。

周孝信指出，构建新型电力系统不仅是技术升级，更是一场系统性的全面重构，应立足实际、因地制宜、加强协同，凝聚专家学者的智慧，共同为四川能源电力高质量发展贡献力量。曾光回顾了四川能源电力事业近年来取得的成效与面临的挑战，提出了“十五五”期间的重点建设方向，并希望与会嘉宾积极碰撞思想火花，携手为四川乃至全国能源高质量发展注入新动能。胡朝华介绍了国网四川省电力公司在电力保供、电网攻坚和新能源发展方面取得的重要进展，并表示将以此次活动为契机，持续推进新型电力系统建设，为四川和国家现代化建设提供坚强支撑。曾嵘在视频致辞中指出，本次活动不仅为未来能

源转型发展提供了重要的决策参考，也为清华大学进一步加强能源学科建设，深化与四川在能源领域的全方位合作创造了宝贵机遇与广阔平台。

主旨报告集中展现了能源电力领域的最新突破与深度思考，为与会嘉宾提供了宝贵的指引与启迪。国家电网有限公司副总工程师兼国网能源研究院有限公司董事、党委书记欧阳昌裕以《能源电力科技创新进展与趋势》为题，系统梳理了能源科技创新的宏观态势与总体进展，指出全球智能电网、新型储能、氢能等领域加速突破，强调应立足各类创新主体定位，协同推进科技攻关。

电力规划设计总院电力发展研究院院长刘强以《新型电力系统发展展望》为题，阐述了新型电力系统的核心内涵，并从安全供应保障、绿色低碳发展、调节能力建设和主网架发展等方面做出长远展望。中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司党委副书记、工会主席蒋峰以《四川省可再生能源高质量发展目标及路径探讨》为题，深入分析了四川省可再生能源的潜力空间，并结合未来电力电量供需关系预测提出了建设性意见。清华大学电机系教授、副系主任陆超以《电力系统人工智能应用-构建可信电力智能运行控制》为题，立足电网运行控制中人工智能应用的背景与挑战，提出以“数据-机理融合”的创新路径破解可靠性难题。

随后进行的圆桌论坛由中国能源研究会常务理事李俊峰主持。中国工程院外籍院士张久俊，四川大学电气工程学院教授刘友波，成都海关技术中心主任董伟，中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司数智发展研究院副总经理吴浪洲，以及清华四川能源互联网研究院交易与运筹研究所副所长、北京清能互联科技有限公司董事长汪洋等嘉宾围绕“能源电力科技发展趋势”“氢能与燃料电池技术”“电力市场改革进展与展望”等热点话题展开深入对话，从

科技创新到政策制度，从市场改革到工程实践，进一步拓展新型电力系统建设的视野和路径。



当天下午，活动同步举办了“人工智能”与“零碳园区”两个专题沙龙，邀请来自行业企业、高等院校和科研机构的代表，围绕新型电力系统建设过程中的重点问题和前沿领域展开深入研讨。两场沙龙以“小而精、深而专”的交流特色，强化了产学研跨界互动，为创新成果的转化落地与产业合作注入了新动能。

人工智能沙龙围绕新型电力系统仿真智能、新能源功率预测、储能主动安全风险管理等前沿议题，展现了人工智能技术在电力系统运行与优化中的广阔应用前景。零碳园区沙龙则从园区低碳转型、电碳一体化应用、节能改造与绿色微电网建设等实践路径，呈现出丰富的案例介绍和经验分享。

协会一行赴四川远成电力集团有限公司交流

8月27日，协会秘书长朱葵、理事单位成蜀电力集团有限公司董事陈君一行赴四川远成电力集团有限公司开展交流活动，受到协会理事、远成电力集团总经理邱晓锋的热情接待。

大家首先参观了办公区域，共同观看了企业宣传片。座谈会上，邱晓锋就公司发展历程、主营业务及近年来的业绩成果作了系统介绍。朱葵对远成电力集团取得的成就予以充分肯定，并总结其两大优势：一



是团队结构年轻、充满活力，企业发展步伐迅速；二是积极响应“走出去”战略，国际化拓展走在行业前列。他进一步表示，希望通过此类交流，增强企业之间的相互了解，挖掘更多合作机遇，共同推动行业高质量发展。

陈君介绍了成蜀电力集团的主要业务范围，重点就海外工程结算、资金回流以及境外劳务管理等实际问题进行咨询。远成电力集团负责人结合企业“走出去”的实践经验，作出详尽解答，并分享了在俄罗斯、尼日利亚等海外工程项目运营中的心得体会与解决方案。

最后，朱葵指出，成蜀电力集团和远成电力集团在各自领域均做出了突出业绩，为行业发展起到了引领作用。希望双方在海外项目中加强合作，优势互

补，打造成都电力企业品牌。同时，在开拓海外工程市场前，务必全面熟悉对对象国政策法规、海关流程及国内外物资采购等重要环节，提前做好风险防控。

本次交流不仅深化了企业间的互信与合作，也为拓展海外业务提供了宝贵经验参考。大家一致期待未来能够形成更多层次、更宽领域的协作关系，实现互利共赢。

协会组织会员单位人力资源负责人共探职业技能发展新路径

9月2日，协会组织8家会员单位人力资源负责人赴成都蜀昆智能科技有限公司参观，并召开专题研讨会。理事单位标杆电气集团有限公司董事长胡奎、会员单位成都蜀昆智能科技有限公司总经理唐纲参加交流，成都市关心下一代基金会理事长廖励应邀参加。



研讨会上，协会秘书长朱葵表示本次活动旨在聚焦会员单位在员工职业技能鉴定、技能提升通道建设及人才梯队培养等方面的需求，为企业搭建交流互助的平台。他表示，企业应进一步弘扬工匠精神，完善技能人才培养机制，夯实高质量发展的人才基础，并基于协会与成都市关心下一代基金会近年来的公益合作，提出“助学+就业”联动构想，希望推动更多企业为在校学生提供实践机会和就业岗位，实现企业用工与青年就业的双向共赢。

廖励理事长表示，基金会与协会的合作将持续聚焦于高素质技能人才的培养与输送，努力为会员单位提供更加贴近需求的服务。她表示将积极倾听企业声音，促进公益项目与行业用人需求深度融合，构建可持续的技能人才培养生态。

研讨交流阶段，各企业HR围绕当前招聘、留人遇到的实际困难展开讨论，提出在技能人才等级认定方面存在渠道不足、信息不畅等问题。大家一致希望协会进一步发挥桥梁作用，拓展合作路径，加强与职业院校、培训机构的联系，为企业提供更精准的人才支持服务。

会前，大家共同参观了标杆电气集团有限公司及成都工学职业技能培训学校。

协会秘书处赴成都市绿色低碳发展协会交流

8月27日，协会秘书长朱葵一行赴成都市绿色低碳发展协会进行交流座谈。成都市绿色低碳发展协会会长熊中茂、秘书长杨荟、执行副会长熊军、副秘书长衡灿东参加交流。

双方分别就各自协会的基本情况、发展历程以及运营管理等方面进行了详细介绍，并围绕绿电应用、零碳园区建设等热点议题展开了深入讨论。

座谈会上，朱葵表示，希望借助成都市绿色低碳



发展协会在节能减排和绿色低碳领域的专业优势，为电力行业协会会员单位推

进绿色工厂建设提供指导与支持。此外，双方还就碳市场交易机制、政策、行业趋势及合作可能性进行了广泛而深入的交流。

此次交流不仅加深了彼此的了解，也为未来在绿色低碳领域的协同合作奠定了良好基础。双方表示，将继续保持沟通，共同推动成都地区能源绿色低碳转型发展。

成都市房地产行业人民调解委员会来访交流

9月4日，成都市房地产行业人民调解委员会主任王劲夫一行来到成都电力行业协会交流座谈。双方重点围绕人民调解工作的机制建设、纠纷化解实务、跨行业协同等议题进行了深入探讨，分享了各自在调解实践中的经验与思考。



房调委秘书长向鹏就协会基本情况进行了介绍，并对成都市房地产行业调解委员会的成立以及作用发挥情况进行了详细介绍。房调委通过整合法律专家、技术调查官等资源，已形成覆盖土地出让、房屋买卖等全链条纠纷化解能力，2023年至今成功调解涉房纠纷超千件。王劲夫表示此次交流不仅增进了彼此了解，更打开了跨行业协同解纷新思路。

协会秘书长朱葵对房调委取得的成果表示高度赞赏，并分享了成都市电力行业人民调解委员会在电力纠纷调解中的特色经验。电调委依托协会的专业优势，建立了覆盖用电安全、设备维护、电费争议等领域的标准化调解流程。



双方表示期待以后能在信息共享、联合调解、共建专家智库等方面深化合作。

泸州市电力行业协会前来交流

8月19日，泸州市电力行业协会常务副秘书长郭强一行到访成都电力行业协会，就电力调解委员会的成立及运作经验开展交流学习。成都电力行业协会秘书长朱葵热情接待。

朱葵介绍了电力调解委员会的筹备背景、组建流程及日常运作模式，分享了在化解电力行业纠纷、协调多方利益、维护行业稳定等方面的实践经验与典型案例。郭强结合泸州市电力行业实际，就调解委员会的申办、



人员构成、纠纷处理机制等具体问题进行了深入咨询。

此外，双方还围绕协会日常管理、会员服务、行业调研等工作展开广泛交流，相互借鉴先进经验，共同推动区域电力行业的健康发展。

走访会员

9月3日，协会秘书处一行走访会员单位四川锦达电力设计工程有限公司，公司总经理周源热情接待。双方围绕行业发展趋势与企业实际需求等话题进行了深入交流。

周源首先介绍了公司的基本情况，指出公司目前主要从事电网设计服务与工程施工服务。协会秘书长朱葵在交流中提出建议，表示公司可考虑逐步布局

新能源领域，尤其是分布式光伏和储能业务。他强调，涉足新能源是保障企业收入持续增长的重要途径，也符合行业当前发展态势。目前，协会积极推动成都市新能源发展，会员单位对该领域的关注度和参与度普遍较高。例如此前举办的“四川新能源电力发展大会”吸引了大量会员参加，现场专家报告会场座无虚席。他建议企业多关注协会动态，及时了解前沿资讯与行业信息。

朱葵进一步表示，传统电力设计业务固然需保持，但也应积极探索新路径，推动企业转型升级。设计公司尤其应掌握光伏、储能等新技术，才能在变压器容量配置、经济技术比较及节能方案等方面为客户提供更优质的服务，适应时代发展需求。他鼓励公司在夯实供电设计主业的基础上，适时拓展新业务领域。

周源对此回应称，当前电力行业正朝着多元化、数字化、智能化方向迅速变革，电力系统格局也在不断调整。此次交流使其获益匪浅，不仅拓宽了对行业前沿的认知，也进一步感受到协会对企业发展的实质帮助。他表示，将通过协会平台加强资源整合、扩大交流合作，积极关注协会动态，更多参与协会组织的活动，共同推动行业进步。

9月11日，成都电力行业协会秘书处一行前往会员单位四川锦龙电力建设有限公司走访交流。



四川锦龙电力建设有限公司负责人介绍了公司目前的运营状况，受地产行业影响，目前公司业务收缩，工程回款压力大，经营面临一定的压力和挑战。

协会秘书长朱葵分析行业趋势指出，随着国家“双碳”战略深入推进，新能源市场正在快速发展，建议企业积极布局新能源领域，开展小容量分布式项目建设和运维服务，逐步拓展业务范围。他分享了多家会员单位成功转型案例，鼓励公司积极把握机遇、调整发展战略，还进一步询问企业对协会服务的建议与需求，并系统介绍了协会在会员分类、高校合作、技术支持和学科研究等方面资源整合能力。

➤ 会员信息

成都供电公司：姚建东“四不两直”安全督导220千伏核桃村变电站秋检工作现场

9月8日，国网成都供电公司总经理姚建东到220千伏核桃村变电站老旧设备改造工作现场开展“四不两直”安全督导，强调公司各部门、单位要将工作重心逐步从迎峰度夏、防洪度汛转移到“秋检、秋建”上来，抓好作业计划、加强现场管控、力量下沉一线，确保安全生产平稳有序。

据了解，公司今年秋检计划作业达千余项，其中变电专业484项、输电专业192项，作业量较去年增加约35%，点多、面广、管控难度大。公司提前谋划、统筹资源，深化作业风险防控、狠抓外包队伍管理、强化倒闸操作管理、落实领导和管理人员到岗到位，安全平稳有序推进秋检工作。

220千伏核桃村变电站是成都中心城区西南片区的“电力枢纽”，已安全运行10余年，承担着武侯区多个居民小区及核心商圈的供电保障重任。该站老旧

设备改造工作于9月1日开工，正式打响公司秋检工作“第一枪”，工作内容包含110千伏GIS母线及线路隔离开关大修、主变及母线保护改造、监控大修，工期约28天。变电检修中心在迎峰度夏期间便提前开展筹备工作，优化停电施工方案，采用母线轮停方式开展一次及二次专业协同作业，实现“一停多用”，提升改造工作效率。改造工作完成后，将有效提高该站设备健康水平，为周边约10万群众提供更坚强可靠的供电保障。

在现场，变电检修中心设置了“风险看板”，公示危险点辨识及防控措施、现场违章预判、到岗到位人员等信息，“可视化”加强安全生产管控及警示，同时，制定“项目计划横道图”，按天明确各阶段重点工作任务，让现场员工做到“心中有数”。

姚建东仔细查看了该站110千伏刀闸大修及测控装置缺陷处理工作现场，与现场员工深入交流，询问了现场各项安全管控措施落实及管理人员到岗到位情况，关心员工后勤保障情况。他肯定了变电检修中心创新工作方法，运用“可视化看板”加强现场安全管控，提升工作效率，点赞变电检修中心队伍面貌好、文化传承好，强调要持续发扬优良作风传统，扎实做好秋检工作，确保安全生产万无一失。

清华四川院牵头项目荣获2024年度四川省科技进步奖二等奖

8月28日，四川省科学技术奖励大会在成都举行，对在全省科技创新工作中作出突出贡献的科研团队和科技工作者予以表彰。由清华四川能源互联网研究院（以下简称研究院）新能源电力系统分析与优化研究所，牵头完成的项目“支撑灵活性资源跨时空协调的大电网市场化调度关键技术及应用”荣获四川省科技进步奖二等奖。

在国家“双碳”战略目标引领下，构建全清洁化电力系统成为四川发展的必然选择。四川具有丰富的水风光等清洁资源，但出力受自然条件制约，具有显著的随机性和波动性，叠加极端天气频发，电力系统灵活性需求快速攀升，亟需挖掘省内分布式灵活性资源的调节能力，并充分发挥川渝藏等电网之间的



跨省支援能力。为实现四川电力系统全清洁化转型，迫切需要解决支撑灵活性资源跨时空协调的大电网市场化调度难题。

项目组依托国家科技部、国家自然科学基金委、四川省科技厅等科技项目，历时11年开展“产学研用”联合攻关，突破了灵活性需求精准预测、分布式资源聚合协调、跨省资源市场化互济系列难题，形成了一套系统完备的技术体系。

创新点1：全景源荷特征预测及灵活性需求精准感知

提出了基于极端转折性天气特征辨识的源侧出力特征概率预测方法和样本权重自适应赋值的电网负荷预测方法，研发了计及源荷双侧共模效果概率特征的电网风险感知及灵活性需求量化技术，将川渝电网源荷特征的预测误差平均降低41.82%，为灵活性资源市场化调度决策提供了准确可信的边界条件。

创新点2：分布式灵活性资源调节能力聚合表征及市场化调用

提出了基于有效组合消元的省内分布式灵活性资源调节能力聚合表征方法，激发了省内灵活调节资源并实现了精准调控，支撑了2023年川渝电力现货市场的试运行，累计交易电量相当于成都市210天的全社会用电量。

创新点3：支撑灵活性资源多周期跨省互济的市场化调度决策

提出了基于映射空间沿边搜索的省间灵活性资源互济安全边界刻画方法，构建了涵盖“中长期-现货-应急”全周期的省间灵活性资源交易体系与决策模型，将调度决策模型求解效率提升3倍以上，支撑了省间灵活性资源大范围、高频次时空互济。

成蜀电力集团|宜宾珙县1.6MW校园光伏项目顺利并网，打造“低碳校园”新标杆



的“绿色开学礼”。

8月28日，由成蜀电力集团承建的宜宾珙县首批“低碳校园”光伏项目实现全容量并网发电。该项目覆盖巡场中学、实验小学、杉木树中学，总装机容量1.6MW。在新学期来临之际正式投运，不仅为校园提供清洁电力，也献上一份特殊的“绿色开学礼”。

面对斜坡屋顶安装光伏板的复杂工况，项目团队创新采用无人机吊运技术，依托集团旗下四川中机航飞智能科技有限公司的专业技术支持，打造“空中吊运+地面安装”无缝协同作业模式，实现物料高效、精准投送，大幅提升施工效率与安全性，助力传统人工作业向智能化、精细化管理跨越。

项目全部采用“自发自用，余电上网”模式，不仅有效降低校园用电成本，还可带来持续稳定的发电收益。该项目深度融合教育科普功能，将助力学校建设清洁能源科普教育基地，推动建筑用能电气化与低碳化转型，把绿色低碳理念融入日常教学场景，增强学生的环保意识和科技认知。

该项目落地珙县，是成蜀电力集团在当地推进“绿电入校”战略的核心基石。集团将持续协助校方进行光伏设备的全方位运营维护，深耕“光伏+公共建筑”应用场景，积极助推绿色学校建设，助力宜宾抢占绿色低碳产业风口，为实现高质量发展与“双碳”目标贡献成蜀力量。

四川华东电气集团新增建筑工程机电安装工程专业承包一级资质

经四川省住房和城乡建设厅核准，四川华东电气集团顺利取得建筑工程机电安装工程专业承包一级资质！这是继今年8月，斩获消防设施工程专业承包、防水防腐保温工程专业承包两项一级资质后，集团在专业化发展道路上取得的又一里程碑式突破，综合实力再上新台阶！

建筑工程机电安装工程专业承包一级资质其获取条件严格，审核流程规范。该资质对企业资产规模、技术人员配置、工程业绩、设备条件等都有着高要求。四川华东电气集团凭借多年来在机电安装领域的深耕细作，完全满足各项条件。据悉，获得此项资质的企业可承接各类建筑工程项目的设备、线路、管道安装，35千伏以下变配电站工程，非标准钢结构件制作、安装，该资质是企业技术实力和市场竞争力的重要标志。

近年来，四川华东电气集团高度重视资质体系建设，将其作为提升企业核心竞争力的重要手段。目前，集团已拥有电力设施许可证承装（修、试）一级资质、电力工程施工总承包一级资质、消防设施工程专业承包一级资质、防水

防腐保温工程专业承包一级资质、电力工程监理甲级资质等20余项行业资质，专业实力雄厚。

喜讯！金杯电工首次荣登中国制造业民营企业500强

8月28日，中华全国工商业联合会正式公布“2025中国制造业民营企业500强”榜单，金杯电工股份有限公司凭借卓越的制造实力、持续的创新能力和稳健的业务成长，首次成功登榜，位列第450名！

中国制造业民营企业500强榜单，被视为观测中国民营制造企业发展质量与产业结构升级的重要风向标，因其发布机构的权威性、数据基础的广泛性以及对宏观经济和产业发展的深刻反映，而具备较高的权威性和行业认可度。金杯电工股份有限公司的入围，印证了其在电线电缆行业的综合实力与领先地位。

金杯电工作为中国中西南部地区电线电缆龙头企业和中国扁电磁线领军企业，拥有长沙、衡阳、湘潭、成都、武汉、无锡、南昌、常州九大产业基地；旗下有“金杯”、“塔牌”、“飞鹤”、“赣昌”、“统力”五大区域性核心领导品牌。公司下辖11家一级子公司，7家二级子公司，1家三级子公司，其中3个国家级制造业绿色工厂，5个国家级、省级专精特新小巨人企业。

2025年上半年，金杯电工实现营收收入93.35亿元，同比增长17.50%；实现净利润3.37亿元，同比增长9.78%。同时，在产业转型升级不断加速的背景下，金杯电工敏锐捕捉行业发展新趋势，将资源精准投入新型应用领域：智能电网、清洁能源、智能装备三大新兴应用领域，合计贡献营收占比突破50%。

首次上榜中国制造业民营企业500强，是金杯电工发展的一个重要里程碑，更彰显了企业穿越经济周期、持续高质量发展的强大韧性与内生动力。面向未来，金杯电工将继续坚持“电能绿色传输解决方案服务商”的事业定位，紧抓

市场发展机遇，依靠创新引领、精准布局、高效运营，提升企业核心竞争力，为行业高质量发展贡献金杯力量！

特隆美移动储能车高原保电，护航西藏自治区60周年大庆

近日，特隆美储能凭借高安全性、高可靠性与高适配性电力保障能力，肩负起为西藏自治区成立60周年庆保电任务，特隆美储能为青海国网提供的移动储能车开赴西藏，圆满完成保电任务。

今年是西藏自治区成立60周年。奔腾的雅鲁藏布江，滋养着这片古老而神奇的土地，见证着雪域高原的沧桑巨变。从清洁能源、文化旅游、高原轻工业等现代产业蓬勃发展，到

青藏铁路建成运行、雅下水电工程正式开工建设，再到成为世界上生态环境最好的地区之一，西藏自治区不断迎来辉煌灿烂的发展。

为确保周年庆期间电力的稳定供应，特隆美储能团队精心筹备全力以赴，特隆美自主研发生产制造的移动储能电源车，经过各项调节作业、工作测试后提前开赴西藏那曲、日喀则，默默坚守，用专业、责任和担当守护现场供电安全。

特隆美研发的移动储能电源车，既可用于保障应急供电，又具备储能站削峰填谷、动态增容、静音施工等功能，同时兼具高机动性，可为电动汽车提供



临时充电的道路救援服务，相当于一台可移动的多功能式“超级充电宝”。自研移动储能专用PCS、STS、电池模组、EMS，整车采用模块化集成设计，配备温控系统、主动消防安全系统、电缆收放系统、快速接入系统、场地照明以及直流充电桩和车顶光伏系统，独有的快速切换技术，可满足负荷供电零中断的要求。

特隆美团队以其安全、高效、稳定的产品性能及专业服务能力，多次承担国内重大活动的保电任务，为天府广场国庆升旗仪式、高考、两会、应急救援及大型赛事、展览、演出等场景的顺利进行提供了坚实电力保障。

本次西藏自治区60周年大庆保电任务，不仅是对产品稳定性的实战验证，更是对特隆美团队专业能力的高度认可。这些实践案例共同构建了特隆美在储能应用领域的口碑和实力。

航微能源亮相2025中国（四川）—乌兹别克斯坦国际商品博览会

8月19日-21日，“2025中国（四川）—乌兹别克斯坦国际商品博览会”在乌兹别克斯坦塔什干安霍尔展览中心隆重举行。

作为四川省首次在海外自主举办的品牌展会，本届博览会以“共襄丝路盛会 共赢丝路未来”为主题，汇聚了中乌两国及中亚地区政商领袖、知名企业代表等3000余名专业观众，线上报名观众突破30万人次。航微能源受邀参展并在展会第一天进行路演推介，获得多家央媒、省媒关注，成为本届展会新能源领域的亮眼企业。

在推介会上，航微能源海外事业部总经理周昕重点介绍了航微能源在交通、电力领域的综合实力，表达了与乌兹别克斯坦客户携手推进光伏风能项目建设的合作意愿，共同促进当地产业绿色转型升级，为谱写中乌友谊新篇章贡献力量。



本次参展过程中，航微能源聚焦“绿色机场解决方案”和“电力行业解决方案”两大核心板块，重点展示了储能型飞机地面静变电源、静默式工商业一体机等航微能源全球首创产品，获得乌兹别克斯坦本土大型企业代表、在乌中资企业以及中亚各国采购商和媒体的广泛关注。

中标2.3亿，四川昆仑电力工程有限公司连中四项云南光伏重点项目

近日，特隆美集团旗下四川昆仑电力工程有限公司成功中标云南昆明东川区四个重点光伏输变电工程，总金额达2.3亿元人民币。项目涵盖220kV送出工程、升压站电气安装及道路配套施工，昆仑电力凭借在复杂地形条件下的工程实施能力、系统集成能力及过硬的履约口碑，接连中标。

本次中标项目地处云贵高原北部的东川区域，属典型高原中高山地貌，海拔多在2000米以上，最高可达3750米。沿线地形西南高东北低，沟谷纵横、坡陡谷深，最大相对高差超500米，部分山坡坡度达50°，对电力线路施工的路径勘测、基础施工、铁塔运输吊装等环节构成显著挑战。

工程线路全长近66公里，工程技术规范严苛，实施难度高、专业门槛高。工程建成后将打通区域新能源外送通道，助力东川光伏项目高效接入电网，强化区域清洁能源输配能力。



此次中标充分验证了特隆美集团“研发+制造+施工”三位一体的业务协同优势——以特隆美储能为核心的系统解决方案、以麦隆电气为代表的高端装备制造能力、以及昆仑电力在复杂自然条件下卓越的施工执行力，构建起互为支撑、协同发展的新能源输变电领域专业体系和优势。

本轮中标不仅是对特隆美工程落地能力的肯定，也将进一步增强市场对特隆美企业实力、交付能力和业务拓展潜力的信心，为集团在新型电力系统建设的持续拓展提供强有力支撑。

四川众达建设工程有限公司成功中标交子公园项目电力检测维保服务

四川众达建设工程有限公司凭借卓越的技术实力和丰富的行业经验，成功中标”成都交子商圈物业服务有限公司交子公园项目2025-2026年度电力检测维

保服务”。此次中标标志着公司在电力服务领域的专业能力再次获得市场高度认可，也为成都交子商圈的稳定运行注入坚实保障。

交子公园项目坐落于成都金融城核心区域，是集生态、商业、休闲于一体的城市地标。其电力系统的安全、稳定运行直接关系到区域经济活力与市民生活品质。本次电力检测维保服务涵盖高压配电系统、应急电源、照明控制系统等关键环节，对技术标准和服务响应能力要求极高。

四川众达建设工程有限公司深耕电力工程领域多年，具备完善的资质认证和丰富的重大项目经验。公司团队将依托”智能化检测设备”和”预防性维护体系”，为交子公园提供全天候、全周期的电力系统健康管理服务，确保设备高效运行，有效规避突发故障风险。

成都德源电缆有限公司承办成都高新区2025年成都百万职工技能大赛三类赛绞制工序竞赛



8月27日至9月5日，成都高新区2025年成都百万职工技能大赛三类赛绞制工序比赛在成都德源电缆有限公司举行。

理论知识是实践操作的航海图，参赛选手们身着工装正襟危坐，他们时

而凝神审阅，时而快速演算，见证着他们将日常操作经验转化为严谨的理论表述。这场无声的较量检验着新时代电缆工匠的理论素养与专业积淀。

实际操作是理论知识的试金石，参赛选手们穿戴好劳保用品，认真地检查设备和量具，仔细核对生产计划及工艺文件，开启紧张又熟练的生产操作。他们精准调控节距与张力，聚精会神地对电缆导体进行焊接，一系列操作行如流水。裁判们手持量具沿生产线巡回检测，目光在绞合紧实度与表面光洁度间反复对比。这场金属与手掌的对话正重塑着智能时代线缆制造的精度标准与肌肉记忆。

在公司党政工的坚强领导下，相关部门通力协作、积极配合，全体参赛人员以饱满的热情投入备赛，以精益求精的态度投入训练，钻研理论、苦练技能，最终在赛场上展现了精湛的专业技艺、过硬的职业素养和昂扬的精神风貌，本次竞赛取得了圆满成功。

四川极致建设工程有限公司|提前移交阿坝1000千伏变电站水泵房场地

由国网四川电力送变电建设有限公司总承包，我公司专业承包的阿坝1000千伏变电站新建工程场平施工项目，其中生活消防水泵房场地于2025年8月14日下午16:00正式移交主体总包单位，移交时间比既定目标提前一天完成。

生活消防水泵房是变电站重要建筑物之一，施工周期长，验收周期长，尽早交付场地，才能为下一步施工争取有利工期条件。

按照国网四川省电力公司指示：2025年8月15日前完成生活消防水泵房区域的场地土石方



工作，按期移交主体施工单位；我公司高度重视，信守承诺，在困难面前不低头，在压力面前不弯腰，使命必达。

在总承包单位的全面部署下，公司总经理陈明荣驻守现场全力统筹配合，项目部管理人员参与讨论施工难点、痛点，将目标任务拆解细化，配置合理机械和人力资源，制定应急措施；2025年7月28日水泵房场地施工方案正式获批。

项目身处3620米高原地区，7、8月正值雨季，暴雨预警频传，项目全体人员每日与天斗与地争，破局前行；自7.28施工方案获批，到8.14移交场地，共17天，在仅有的7个晴天里，不分昼夜，完成近20万 m^3 土石方的开挖，25cm厚分层回填压实，同时在边坡回填区不具备土方消纳的情况下，解决现场多点位临时堆放问题；

水泵房区域开挖呈倒梯形断面，越到下方工作面越狭窄，施工便道同样狭窄，提早合理布局工序安排、规划运输车辆路线，是破局的关键。

挖方区挖掘机、运输车、装载机等机械立刻到位；50名管理和作业人员全面执行“三班倒”制度，24小时作业；遇难题现场立马沟通，高效解决；守“施工质量不抢跑，安全管理不松懈”底线；日计划管控、日管控纠偏，牢记“使命必达”；物资、机械、后勤先行保障，弹药充足、火力全开。

3620米高海拔、日夜鏖战、雨幕如织、20万 m^3 土石方，项目部全体成员以毅克难，成功提前完成水泵房场地交付任务，用辛劳和汗水再一次为公司赢得荣光，也再一次诠释“真正的强者从不抱怨环境”！

➤ 行业动态

四川：增量项目竞价区间0.2–0.4012元/kWh！执行期限12年

9月4日，四川省发展和改革委员会发布《四川省深化新能源上网电价市场化改革实施方案（征求意见稿）》公开征求意见。文件提出，推动新能源上网电量参与市场交易。国网四川省电力公司（以下简称“国网四川电力”）、地方电网、增量配电网供区内新能源项目，上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价全部通过市场交易形成。

建立“多电源参与、全电量优化、全水期覆盖”的电力现货市场。推动新能源公平参与实时市场、自愿参与日前市场，日前市场出清不结算。具备条件的集中式新能源项目“报量报价”参与现货市场，具备条件的分布式或分散式新能源可直接“报量报价”参与现货市场，也可聚合后“报量报价”或“报量不报价”参与现货市场。不具备条件的新能源项目以“不报量不报价”的方式作为现货市场价格接受者。适时建立节点边际电价机制，现货市场价格上限综合考虑我省工商业用户尖峰电价水平、边际机组变动成本、用户承受能力等因素确定，价格下限综合考虑新能源在电力市场外可获得的财政补贴、绿色环境价值、碳交易市场等其他收益确定。完善分时电价机制，动态调整峰谷时段划分。

存量新能源项目机制电量、电价和执行期限：

存量新能源项目是指2025年6月1日前投产的新能源项目。

1. 机制电量

存量集中式新能源项目（不含甘孜州2020年南部光伏基地正斗一期竞争配置项目）年度机制电量上限规模按照现行新能源项目优先电量规模（风电400小时，光伏300小时）确定，其中存量集中式扶贫新能源项目机制电量按实际上网

电量确定。存量集中式新能源项目（不含甘孜州2020年南部光伏基地正斗一期竞争配置项目）2025年机制电量参照《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》中明确的原则进行分解，2026年起机制电量的分解结合年度电力电量平衡方案，原则上平均分解至12个月。

2024年1月1日（不含，下同）前投产的分布式和分散式新能源项目年度机制电量上限规模按2024年上网电量确定，2024年1月1日后投产的存量分布式和分散式新能源项目机制电量上限规模，按所在市（州）2024年单位装机平均上网电量和项目截至2025年5月31日装机容量确定，其中单位装机平均上网电量区分全额上网、余电上网两种模式。分布式和分散式新能源项目年度机制电量原则上平均分解至12个月。

2. 机制电价

存量新能源项目（不含甘孜州2020年南部光伏基地正斗一期竞争配置项目）机制电价按现行燃煤发电基准价0.4012元/千瓦时执行。

3. 执行期限

存量新能源项目机制电量和电价自本方案印发次月起执行，机制执行截止日期按照剩余全生命周期合理利用小时数对应日期和投产满20年对应日期的较早者确定。

增量新能源项目机制电量、电价和执行期限：

增量新能源项目是指2025年6月1日及以后投产的新能源项目。增量新能源项目机制电量和电价通过竞价形成，区分风电、光伏开展竞价，若参与竞价申报的同类型不同法人竞价项目不足3个，该类型新能源项目当年暂不组织竞价。

1. 机制电量竞价规模

增量新能源项目机制电量年度总规模综合当年增量新能源项目装机容量、合理利用小时数、用户承受能力、非水电可再生能源电力消纳责任权重完成情况等因素确定。针对风电、光伏分别确定增量新能源项目机制电量，为确保政策平稳过渡，2025年、2026年全省增量新能源项目机制电量年度竞价总规模，按存量项目优先利用小时数和增量装机规模确定，各增量新能源项目年度机制电量通过竞价形成。单个新能源项目申报电量规模不高于其发电能力的80%，并结合可持续发展价格结算机制情况调整。集中式新能源项目发电能力按项目核准（备案）多年平均发电量（若无多年平均发电量，则按多年平均利用小时数×核准或备案装机容量确定，下同）确定，项目核准（备案）中无多年平均发电量、多年平均利用小时数等信息的，按项目申请报告（风电）或可研评审意见（光伏）的多年平均发电量确定；分散式风电、分布式光伏项目发电能力按项目所在市（州）近3年（过去3个自然年，下同）单位装机平均上网电量（区分全额上网或余电上网模式）和项目装机容量确定。

纳入机制的增量新能源项目，2025年机制电量参照《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》中明确的原则进行分解，2026年起机制电量结合年度电力电量平衡方案，原则上平均分解至12个月。

2. 机制电价竞价上下限

建立新能源项目发电成本常态化调查制度，根据项目合理成本收益、绿色环境价值、电力市场供需形势、用户承受能力、技术发展等因素合理确定竞价上下限。考虑政策衔接，2025年、2026年增量新能源项目竞价上下限分别按0.4012元/千瓦时、0.2元/千瓦时确定。后续年度竞价上下限水平另行明确。

3. 执行期限

增量新能源项目机制电量和电价自省发展改革委、省能源局公布竞价结果次月起执行，其中未投产项目自项目申报的投产时间次月起执行，执行期限12年。

详见：

四川省深化新能源上网电价市场化改革 实施方案 (征求意见稿)

为全面贯彻落实党的二十届三中全会精神，统筹能源安全保障与绿色低碳发展，深化新能源上网电价市场化改革，加快构建新型电力系统，根据国家发展改革委、国家能源局《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136号），结合我省实际制定本实施方案。

一、总体目标

坚持市场化改革方向，建立适应四川新能源发展特点的可持续发展价格结算机制，推动风电、光伏新能源电量全面参与电力市场交易，确保2025年底前实现新能源上网电价全面市场化，促进新能源行业高质量发展。

二、基本原则

坚持深化改革。进一步深化新能源上网电价市场化改革，新能源项目（包括集中式光伏、分布式光伏、集中式风电、分散式风电，下同）上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成。

坚持分类施策。针对新能源存量和增量项目分类施策，综合考虑经济发展需要和电力用户承受能力，保障存量项目合理利益，促进增量项目公平竞争，更好发挥市场作用，确保改革平稳推进。

坚持统筹协调。加强与电力中长期市场、现货市场、辅助服务市场机制的衔接，强化与新型储能、虚拟电厂、绿电绿证交易、电网企业代理购电等政策的协同，做好与其他类型电源价格机制的协调，推动新型电力系统建设。

三、推动新能源上网电价全面由市场形成

（一）推动新能源上网电量参与市场交易。

国网四川省电力公司（以下简称“国网四川电力”）、地方电网、增量配电网供区内新能源项目，上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价全部通过市场交易形成。

（二）建立健全电力现货市场交易和价格机制。

建立“多电源参与、全电量优化、全水期覆盖”的电力现货市场。推动新能源公平参与实时市场、自愿参与日前市场，日前市场出清不结算。具备条件的集中式新能源项目“报量报价”参与现货市场，具备条件的分布式或分散式新能源可直接“报量报价”参与现货市场，也可聚合后“报量报价”或“报量不报价”参与现货市场。不具备条件的新能源项目以“不报量不报价”的方式作为现货市场价格接受者。适时建立节点边际电价机制，现货市场价格上限综合考虑我省工商业用户尖峰电价水平、边际机组变动成本、用户承受能力等因素确定，价格下限综合考虑新能源在电力市场外可获得的财政补贴、绿色环境价值、碳交易市场等其他收益确定。完善分时电价机制，动态调整峰谷时段划分。

（三）完善电力中长期市场交易和价格机制。

缩短中长期市场交易周期，进一步提高交易频次，实现逐日开市。现货市场连续结算试运行前，新能源项目全电量参与中长期交易。现货市场连续结算试运行后，机制电量初期由电网企业代表全体用户与新能源项目按年度签订中

长期合同，合同价格为中长期结算参考点价格。电力市场供需双方可结合新能源出力特点，合理确定机制电量外其他电量中长期合同的量价、交易曲线等内容并灵活调整。探索新能源发电企业与电力用户签订多年期购电协议，提前管理市场风险，形成稳定供求关系。建立健全分布式和分散式新能源项目参与中长期市场交易规则，加强分布式聚合商监督管理。

（四）完善电力辅助服务市场价格机制。

完善省内辅助服务市场品种，健全调频辅助服务市场，建立备用辅助服务市场，鼓励新能源参与辅助服务市场。现货市场连续结算试运行后，调频、备用等辅助服务市场费用分摊主体和分摊方式按我省电力辅助服务市场相关规则执行，参与省内电能量市场交易的新能源上网电量不再分摊。

四、建立健全支持新能源高质量发展的制度机制

（五）建立新能源可持续发展价格结算机制。

新能源参与电力市场交易后，在市场外建立可持续发展价格结算机制。对纳入机制的电量（以下简称“机制电量”），由电网企业按照可持续发展价格（以下简称“机制电价”）与市场交易均价之差开展差价结算（差价为负数时，在发电企业市场化结算费用中作相应扣除）。现货市场连续结算试运行后，初期机制电量不再开展其他形式的差价结算。新能源项目法人依规完成变更手续的，不影响可持续发展价格结算机制执行。

电网企业每月对机制电量开展差价结算，结算费用纳入系统运行费用，并以“新能源可持续发展价格结算机制差价结算费用”科目列示，由全省工商业用户分摊或分享（不含藏区留存电量、弃水电量消纳、原低价区当地小水电保障电量），电网企业相应完善代理购电公告信息。机制电量差价结算中的市场交易均价，在我省现货市场连续结算试运行前，根据省内当月月度和月内电能

量集中交易加权均价确定；现货市场连续结算试运行后，根据同类型（分为光伏、风电，下同）发电项目结算采用的实时市场价格按月加权确定。省发展改革委根据现货市场建设情况适时调整市场交易均价确定方式。

如新能源项目月度实际上网电量低于当月分解的机制电量，按实际上网电量结算，剩余的机制电量在年内后续月份逐月滚动清算。若年底仍未达到年度机制电量规模，则缺额部分电量不再开展机制电量差价结算，不跨年滚动清算。

（六）存量新能源项目机制电量、电价和执行期限。

存量新能源项目是指2025年6月1日前投产的新能源项目。

1. 机制电量

存量集中式新能源项目（不含甘孜州2020年南部光伏基地正斗一期竞争配置项目）年度机制电量上限规模按照现行新能源项目优先电量规模（风电400小时，光伏300小时）确定，其中存量集中式扶贫新能源项目机制电量按实际上网电量确定。存量集中式新能源项目（不含甘孜州2020年南部光伏基地正斗一期竞争配置项目）2025年机制电量参照《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》中明确的原则进行分解，2026年起机制电量的分解结合年度电力电量平衡方案，原则上平均分解至12个月。

2024年1月1日（不含，下同）前投产的分布式和分散式新能源项目年度机制电量上限规模按2024年上网电量确定，2024年1月1日后投产的存量分布式和分散式新能源项目机制电量上限规模，按所在市（州）2024年单位装机平均上网电量和项目截至2025年5月31日装机容量确定，其中单位装机平均上网电量区分全额上网、余电上网两种模式。分布式和分散式新能源项目年度机制电量原则上平均分解至12个月。

2. 机制电价

存量新能源项目（不含甘孜州2020年南部光伏基地正斗一期竞争配置项目）机制电价按现行燃煤发电基准价0.4012元/千瓦时执行。

3. 执行期限

存量新能源项目机制电量和电价自本方案印发次月起执行，机制执行截止日期按照剩余全生命周期合理利用小时数对应日期和投产满20年对应日期的较早者确定。

甘孜州2020年南部光伏基地正斗一期竞争配置项目（调度名：兴川）枯、平水期各月机制电量规模按照实际上网电量确定，丰水期不设机制电量。机制执行期限内不可自行调整或选择退出。机制电价及机制执行期限按照竞争性配置相关政策执行。

存量集中式新能源项目年度机制电量上限规模等信息另行公布，存量分布式和分散式新能源项目年度机制电量上限规模等信息通过“新能源云”服务平台、“网上国网”APP、95598网站进行公布，各电网企业同步在官方网站和APP进行公布。在年度机制电量上限范围内，新能源项目（不含扶贫光伏项目）每年11月底前自主确定次年机制电量规模，次年机制电量规模不得高于当年，机制执行期限内可自愿申请退出。自愿退出的新能源项目，应提前15个工作日向所在电网企业申请，申请退出后次月起不再执行机制电量、电价相关政策。新能源项目机制执行到期，或者在期限内自愿退出的，均不再纳入机制执行范围。鼓励新能源项目通过设备更新改造升级等方式提升竞争力，主动参与市场竞争。

（七）增量新能源项目机制电量、电价和执行期限。

增量新能源项目是指2025年6月1日及以后投产的新能源项目。增量新能源项目机制电量和电价通过竞价形成，区分风电、光伏开展竞价，若参与竞价申报的同类型不同法人竞价项目不足3个，该类型新能源项目当年暂不组织竞价。

1. 机制电量竞价规模

增量新能源项目机制电量年度总规模综合当年增量新能源项目装机容量、合理利用小时数、用户承受能力、非水电可再生能源电力消纳责任权重完成情况等因素确定。针对风电、光伏分别确定增量新能源项目机制电量，为确保政策平稳过渡，2025年、2026年全省增量新能源项目机制电量年度竞价总规模，按存量项目优先利用小时数和增量装机规模确定，各增量新能源项目年度机制电量通过竞价形成。单个新能源项目申报电量规模不高于其发电能力的80%，并结合可持续发展价格结算机制情况调整。集中式新能源项目发电能力按项目核准（备案）多年平均发电量（若无多年平均发电量，则按多年平均利用小时数×核准或备案装机容量确定，下同）确定，项目核准（备案）中无多年平均发电量、多年平均利用小时数等信息的，按项目申请报告（风电）或可研评审意见（光伏）的多年平均发电量确定；分散式风电、分布式光伏项目发电能力按项目所在市（州）近3年（过去3个自然年，下同）单位装机平均上网电量（区分全额上网或余电上网模式）和项目装机容量确定。

纳入机制的增量新能源项目，2025年机制电量参照《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》中明确的原则进行分解，2026年起机制电量结合年度电力电量平衡方案，原则上平均分解至12个月。

2. 机制电价竞价上下限

建立新能源项目发电成本常态化调查制度，根据项目合理成本收益、绿色环境价值、电力市场供需形势、用户承受能力、技术发展等因素合理确定竞价上下限。考虑政策衔接，2025年、2026年增量新能源项目竞价上下限分别按0.4012元/千瓦时、0.2元/千瓦时确定。后续年度竞价上下限水平另行明确。

3. 执行期限

增量新能源项目机制电量和电价自省发展改革委、省能源局公布竞价结果次月起执行，其中未投产项目自项目申报的投产时间次月起执行，执行期限12年。

新能源项目每年11月底前自主确定次年机制电量规模，次年机制电量规模不得高于当年，机制执行期限内可自愿申请退出。新能源项目机制执行到期，或者在期限内自愿退出的，均不再纳入机制执行范围。项目实际投产时间较竞价申报投产时间延迟不超过6个月的，实际投产日期当月及以前的机制电量自动失效、不滚动纳入后续月份；延迟超过6个月的，该项目当次竞价入选结果作废，且3年内不得参与竞价。在川能源企业要加强下级企业管理，避免延期投产的情况出现。

五、强化政策衔接协同

（八）强化与新能源发展规划政策协同。

加强电网和电源规划统筹协调、网源建设衔接，保障新能源项目和配套送出工程同步规划、同步建设、同步投运。享有财政补贴的新能源项目，全生命周期合理利用小时数内的补贴标准，按照原有规定执行。新能源参与市场后因自身报量报价等因素未上网电量，不纳入新能源利用率统计与考核。强化改革与优化环境协同，各地不得以强制或变相自愿配套产业、化解债务、收取资源税（费）、约定电价分成等形式增加新能源项目非技术性投资和运营成本。

（九）强化与储能发展政策协同。

取消新能源项目强制配储（包含配建和租赁）相关规定，不得将配置储能作为新建新能源项目核准、并网、上网等的前置条件，通过释放电力市场电价信号，引导新能源项目科学合理配置储能。对于已签订储能租赁合同（协议）的，按双方约定等妥善处理，合同（协议）变更后应及时变更备案信息。

按照省发展改革委、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）要求配储的新能源项目，衔接原优先电量政策，给予机制电量支持。对2025年6月1日前签订储能租赁合同（协议）并在省能源局或电力交易平台备案的存量新能源项目，且相关储能项目在2025年12月31日前建成并网（以调度机构出具的首次并网时间证明为准），给予36个月机制电量政策支持，6月1日前建成并网的，自6月1日起执行，并扣除该项目已支持原优先电量的对应月数；6月1日后建成并网的，自储能项目建成并网次月起执行，已支持原优先电量的项目对应月数相应扣除。对电源侧配建储能的存量新能源项目，自储能设施建成并网次月至电力现货市场连续结算试运行前，给予每月机制电量支持。上述配储的新能源项目月度支持机制电量，2025年参照《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》中明确的支持小时数和分解原则确定，2026年起按12.5小时确定。

通过租赁储能和电源侧配建储能综合满足以上要求的存量新能源项目，按租赁和电源侧配建储能容量占项目10%装机容量的比例折算每月支持的机制电量，并按上述期限分别执行，单个存量新能源项目每月支持的机制电量上限，2025年参照《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》中明确的支持小时数和分解原则确定，2026年起按12.5小时确定。

推动实现新能源场站和配建储能联合参与市场，利用储能改善新能源涉网性能，保障新能源高效利用。

（十）强化与电网企业代理购电制度衔接。

新能源全部进入电力市场后，电网企业代理居民农业和工商业用户购电的电量来源缺口部分，通过市场化采购方式保障。作为价格接受者参与电力市场

的分布式和分散式新能源项目，现货市场连续结算试运行前，其上网电量按省内电力中长期市场月度和月内电能量集中交易加权均价结算。

（十一）加强地方电网、增量配电网相关政策衔接。

地方电网、增量配电网余电上网价格，现货市场连续结算试运行前，按照省内当月月度和月内电能量集中交易加权均价确定；现货市场连续结算试运行后，按照上网所在并网点实时市场出清价格确定。地方电网、增量配电网网内新能源项目机制电量差价结算费用通过网间电费结算传导，纳入系统运行费用。

（十二）强化与绿电绿证交易政策协同。

省内绿电交易不单独组织集中竞价、滚动撮合交易。绿电交易申报和成交价格应分别明确电能量价格和相应绿色电力证书价格。绿电交易的绿证收益，按照合同电量、扣除机制电量后剩余上网电量以及电力用户绿电交易实际结算电量三者取小值确定。探索建立多年期绿电合同签订机制，引导新能源发电企业根据机制外电量发电能力，与用户签订多年期绿电交易合同。纳入可持续发展价格结算机制的电量，不重复获得绿证收益。

六、保障措施

（十三）凝聚改革共识。

各地价格、能源、电力运行主管部门要深刻领会新能源上网电价市场化改革精神，会同电网企业、市场运营机构加强政策宣传解读，帮助企业熟悉电力市场规则，及时回应社会关切，增进各方理解和支持。市场主体要充分认识改革重要意义，不断凝聚以改革推动新能源高质量发展、促进新型电力系统建设、加快全国统一电力市场建设的共识。

（十四）强化政策执行。

国网四川电力要加快建设机制电量和电价竞价系统，各电网企业按要求做好竞价组织、相关差价结算协议（合同）签订、新能源项目上网电费和差价电费结算等工作，对机制电量和电价执行情况单独归集，并按月做好相关信息公开。市场主体要自觉维护电力市场秩序，依法合规参与电力市场交易和机制电量电价竞价。市场运营机构要强化交易组织，按规定及时披露各类型新能源发电项目市场交易价格等信息。

（十五）建立常态化调查制度。

统筹考虑各类电源发电特性、技术革新等因素，建立发电和储能等成本常态化调查制度，区分机组类型，对发电项目固定成本、变动成本、启停成本等开展调查，为合理确定电力市场限价范围、机制电量电价竞价限价区间、执行期限等提供数据支撑。

（十六）加强风险防控。

配合国家能源局派出机构加强市场监管，保障新能源项目公平参与交易，促进电力市场平稳运行。电网企业、市场运营机构要密切跟踪电力市场和新能源交易价格，每月评估分析市场交易价格水平、波动情况，及时发现苗头性、倾向性、潜在性问题，提出针对性措施建议，并向省发展改革委、省能源局报告，对操纵市场价格、串通报价等扰乱市场秩序行为，依法依规予以严肃处理，确保新能源上网电价市场化改革平稳有序推进。

（十七）做好跟踪评估。

省发展改革委、省能源局会同相关部门（单位）密切跟踪电力市场运行情况、新能源发电成本和收益变化、终端用户电价水平等，组织力量系统评估改革对行业发展和企业经营等方面影响，及时总结改革成效，不断完善政策措施、

优化政策实施，持续增强市场价格信号对新能源发展的引导作用。适时对新能源可持续发展价格结算机制进行评估优化，条件成熟时择机退出。

本方案自印发之日起执行，现行政策与本方案不符的，以本方案规定为准。国家和省政策如有调整，从其规定。执行过程中遇到问题，请及时报告省发展改革委、省能源局。

《四川省深化新能源上网电价市场化改革实施方案（征求意见稿）》起草说明

一、起草背景

今年2月5日，国家发展改革委、国家能源局印发《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136号），明确所有新能源项目上网电量全部进入电力市场，并建立可持续发展价格结算机制，促进新能源高质量发展。省发展改革委会同省能源局按照国家改革思路，在系统研究全省电源电网发展、电力市场建设情况，开展新能源项目成本调查基础上，起草了《四川省深化新能源上网电价市场化改革实施方案（征求意见稿）》。

二、主要内容

《实施方案》主要内容包括五个方面。一是新能源上网电价全面由市场形成。所有新能源项目（含分散式风电、分布式光伏）上网电量全部进入电力市场，进行市场化交易，不再执行政府定价。集中式光伏、风电直接参与市场交易，鼓励分布式光伏、分散式风电作为独立的经营主体直接或聚合后参与市场交易，也可作为价格接受者参与市场交易。二是建立新能源可持续发展价格结算机制。在项目自身通过市场交易形成价格的基础上，对其纳入可持续发展价格结算机制的电量（以下简称“机制电量”），按照可持续发展价格（以下简

称“机制电价”）与电力市场交易均价之间差价进行“多退少补”，差价结算费用纳入系统运行费用由全省工商业用户分摊或分享。三是分类施策确定机制电量与机制电价。考虑不同时期新能源建设成本和政策差异，区分存量项目（2025年6月1日前投产项目）和增量项目（2025年6月1日及以后投产项目），分别确定机制电量规模和机制电价水平。四是强化政策协同促进新能源高质量发展。强化与电力中长期市场、现货市场、辅助服务市场规则协同。强化与新能源发展规划政策、储能发展政策、电网企业代理购电制度、地方电网和增量配电网政策、绿电绿证交易政策。五是做好改革措施落地落实保障。强化政策执行，建立常态化调查制度，加强风险防控，及时总结改革成效，不断完善政策措施、优化政策实施。适时对新能源可持续发展价格结算机制进行评估优化。

四川电力市场结算细则：售电公司批零价差高于7厘 超额收益或与用户五五分

9月4日，四川省发展和改革委员会发布关于公开征求《四川电力市场结算细则（征求意见稿）》意见的通知。

其中提到，现货结算试运行期间，电力批发市场按照“日清月结”的模式开展结算。按日出具日清分结果（除仅具备月采集能力或使用当地地县调直调电站上网电量的电力用户外）；以自然月为周期出具结算依据，并开展电费结算。电力零售市场根据零售合同以月度为周期出具结算依据，并开展电费结算。未进入现货的经营主体以自然月为周期开展结算。

为保障电力市场平稳运行，避免价格波动过大产生的市场风险，在现货市场整月结算试运行期间，设置结算限价使市场价格处于合理区间。月度结算时，对批发市场用电侧市场电量整体月度综合结算电价设置上限。2025年月度综合

结算电价上限为当年同水期月度综合结算电价的103%，2026年月度综合结算电价上限为上年同月月度综合结算电价的105%。

为进一步向零售用户传导市场改革红利，2026年考虑设置批零收益分享机制。通过零售套餐签约方式，由经营主体双方结合生产用电情况，自主协商批零价差回收基准及分成比例；当零售用户未能与售电公司自主约定批零价差分成比例时，默认以7元/兆瓦时作为批零价差控制基准，并对售电公司超额收益实行五五分成。

2025年月度结算时，批发用户、零售用户用电量按省间绿电（其中PPA优先）、绿色电力交易（即省内绿电，下同）、留存电量、当地地县调直调电站上网电量保障部分电量、弃水电量消纳、常规直购的顺序进行清分。各交易品种（除常规直购外）电量以合同为限进行清分，剩余电量纳入常规直购。其中，零售用户省间绿电合同电量、绿色电力交易合同电量为售电公司按户号关联至零售用户的批发市场合同电量。

市场主体结算电价执行方式为：

发电企业、电力用户、售电公司、虚拟电厂：全电量按每1小时的现货市场出清系统电价结算，中长期合同电量按合约电价与中长期结算参考点现货电价之差进行差价结算。每1小时的现货市场出清系统电价按15分钟出清电量与出清电价加权平均计算得出。现阶段，中长期结算参考点现货电价为实时市场系统电价。实时市场月度加权均价按15分钟出清电量与出清电价加权平均计算得出。

独立储能：充放电量（其中独立储能充电作为批发用户时）按15分钟系统电价结算，2025年独立储能中长期合同电量按合约电价与中长期结算参考点现货电价之差进行差价结算。现阶段，中长期结算参考点现货电价为实时市场系统电价。零售用户充电按零售合同约定价格执行。

省间市场每1小时的结算电价按15分钟省间市场电价、电量加权平均计算得出。其中，除省间中长期交易按合同电量计算外，其余部分按执行电量计算。

并且，按照《四川省发展和改革委员会关于印发<四川省深化燃煤发电上网电价形成机制改革实施方案>的通知》（川发改价格〔2020〕316号），燃煤发电上网电价由市场形成，上网电价包含脱硫、脱硝、除尘电价和超低排放电价，其中超低排放电费依据《关于实行燃煤电厂超低排放电价支持政策有关问题的通知》（发改价格〔2015〕2835号）与超低排放情况挂钩，根据环保部门相关文件进行清算，实际扣减金额纳入系统运行费用返还给全体工商业用户。

两部委发文！推动沙漠、戈壁、荒漠等新能源基地合理规划建设新型储能

国家发展改革委 国家能源局关于印发《新型储能规模化建设专项行动方案（2025—2027年）》的通知，通知指出，推进电源侧储能应用。推动沙漠、戈壁、荒漠等新能源基地合理规划建设新型储能。建设一批系统友好型新能源电站，促进新能源电站与配建新型储能联合运行，平滑新能源出力曲线，提高可靠出力水平，提供电网稳定支撑能力。

通知还指出，创新多场景应用模式。聚焦工业园区、算力设施、商业综合体、光储充放一体化充电站、分布式光伏、通信基站等应用场景，积极创新绿电直连、虚拟电厂、智能微电网、源网荷储一体化、车网互动等应用模式，进一步发挥系统调节作用。研究推广新型储能作为独立主体或通过负荷聚合商等形式参与需求响应。

原文如下：

新型储能规模化建设专项行动方案（2025—2027 年）

为贯彻落实国家发展改革委、国家能源局等部门《关于加快推动新型储能发展的指导意见》《加快构建新型电力系统行动方案（2024—2027 年）》，发挥新型储能支撑建设新型能源体系和新型电力系统作用，培育能源领域新质生产力，进一步扩大内需，推动新型储能规模化建设和高质量发展，制定本方案。

一、总体目标

2027年，新型储能基本实现规模化、市场化发展，技术创新水平和装备制造能力稳居全球前列，市场机制、商业模式、标准体系基本成熟健全，适应新型电力系统稳定运行的多元储能体系初步建成，形成统筹全局、多元互补、高效运营的整体格局，为能源绿色转型发展提供有力支撑。全国新型储能装机规模达到 1.8 亿千瓦以上，带动项目直接投资约 2500 亿元，新型储能技术路线仍以锂离子电池储能为主，各类技术路线及应用场景进一步丰富，培育一批试点应用项目，打造一批典型应用场景。

——应用场景持续丰富。充分发挥各技术路线优势，拓展新型储能在电源协同运行、电网稳定支撑及智能微电网、虚拟电厂等领域应用。

——多元技术逐步成熟。锂离子电池储能实现规模化应用，压缩空气储能、液流电池储能、钠离子电池储能、飞轮储能等进一步商业化发展，固态电池、重力储能、热储能、氢储能及其他创新技术示范应用。

——系统性能显著提升。新型储能关键设备及系统的综合能量转化效率、循环寿命等经济性指标及全生命周期安全水平进一步提高，促进电力系统安全稳定运行。

——产业创新稳步增强。推动政策机制完善，加快商业模式创新，支持在重点地区先行先试，促进产业链上下游协同、提质增效，助力实现可持续发展。

二、促进新型储能应用场景拓展

(一) 推进电源侧储能应用。推动沙漠、戈壁、荒漠等新能源基地合理规划建设新型储能。建设一批系统友好型新能源电站，促进新能源电站与配建新型储能联合运行，平滑新能源出力曲线，提高可靠出力水平，提供电网稳定支撑能力。研究煤电机组与电化学储能、飞轮储能、热储能等新型储能项目联合运行，优化运行方式，提升调节能力。鼓励利用退役火电厂场址和送出线路，科学规划建设新型储能。

(二) 拓展电网侧储能应用。推动在负荷密集接入、大规模新能源汇集、大容量直流馈入等关键电网节点，开展独立储能电站建设。加快推进构网型储能高比例新能源电网、弱电网及孤岛电网的示范应用，推广配电网新型储能应用，提升新型储能对电力系统稳定运行支持能力。鼓励在配电网扩建受限或偏远地区推广电网替代型储能。

(三) 创新多场景应用模式。聚焦工业园区、算力设施、商业综合体、光储充放一体化充电站、分布式光伏、通信基站等应用场景，积极创新绿电直连、虚拟电厂、智能微电网、源网荷储一体化、车网互动等应用模式，进一步发挥系统调节作用。研究推广新型储能作为独立主体或通过负荷聚合商等形式参与需求响应。

(四) 培育试点应用场景。各地重点围绕电源侧、电网侧及其他多场景应用方向，依托大数据、云计算、人工智能等前沿技术，创新“人工智能+”应用场景，培育一批技术领先、应用前景好、可复制性强的新型储能应用场景。

三、推动新型储能利用水平提升

(五) 推动新型储能调控方式创新。电力调度机构应根据系统需求，科学制定新型储能调度细则，明确新型储能调度运行方式和调用区间。积极开展新

型储能与电源协同优化调度、规模化储能系统集群智能调度及分布式储能虚拟电厂聚合调控等调用方式创新。

(六) 合理提升新型储能调用水平。电力现货市场未连续运行地区应综合考虑系统需求、安全性、调节经济性等因素，优化各类调节资源调用序位，结合系统需要科学增加新型储能调用，尽量减少煤电机组频繁深度调峰、日内启停调峰。电力现货市场连续运行地区，遵循市场交易结果调用各类调节资源。

(七) 提高新型储能调度适应能力。新型储能电站应符合电力系统安全稳定运行要求，完成相应性能试验及涉网试验，具备按照调度指令进行有功功率和无功功率自动调节的能力，并规范配置监控系统和通讯信息等二次系统，按程序向电力调度机构上传运行信息，接受并执行调度指令，实现运行数据可测、储能状态可控。

四、引领新型储能创新融合

(八) 大力推动技术创新。依托国家产业技术工程化中心、国家新兴产业创新中心、国家能源局研发创新平台、新型储能领域国家科技重大项目、能源领域首台（套）重大技术装备、新型储能试点项目等，支持开展新型储能共性关键技术攻关、装备研制和示范验证，促进新型储能技术多元化发展，探索多技术混合式新型储能、长时储能等应用，并积极储备一批前沿新型储能技术。强化企业科技创新主体地位，促进新型储能企业联合开展技术攻关。

(九) 组织实施储能产业创新工程。强化重大项目布局牵引，发挥龙头企业产业引领作用，加强上下游产业合作，打造新型储能产业上下游融合创新生态，加快科技成果产业化应用，推动全产业链优化升级。推动新型储能产业集群化发展，支持有条件的地区优化新型储能产业布局。

（十）推广试点项目应用。深入推进新型储能试点建设，及时总结建设运行经验。鼓励各省（区、市）能源主管部门结合各地实际，组织一批具有技术先进性和产业带动性的新型储能试点项目，促进新型储能技术产业创新。

五、加强新型储能标准体系建设

（十一）加快完善新型储能标准体系。结合新型电力系统建设思路，进一步完善新型储能各环节技术标准，逐步构建适应技术多元创新趋势、满足产业发展需求、与现有能源电力标准有效衔接的新型储能标准体系。加强新型储能标准实施评估，推动标准制定、实施、评估、复审修订的闭环管理。

（十二）加强关键领域标准制修订。优先开展技术相对成熟、具备推广应用条件的储能领域标准制修订工作。加快新兴技术标准布局和预研。推动新型储能设计规范、系统集成、接入电网、安全管理、应急处置、运行评价与退出等关键标准完善，促进新型储能技术研发、试点应用与标准制定协同发展。

（十三）持续推进国际标准化工作。深化新型储能标准化国际交流合作，支持相关企业、协会、科研机构、标准化组织和行业专家等深度参与 IEC、ISO 等国际标准化工作，积极推进新型储能国际标准制修订。推动国内标准采用和转化国际先进标准，提升新型储能标准国际化水平。

六、加快新型储能市场机制完善

（十四）鼓励新型储能全面参与电能量市场。推动“新能源+储能”作为联合报价主体，一体化参与电能量市场交易。推进具备独立计量、控制等技术条件，符合相关标准规范和电力市场注册基本条件，具有法人资格的新型储能项目，作为独立主体参与电能量市场。有序推动新型储能参与中长期市场。

（十五）引导新型储能参与辅助服务市场。结合电力市场建设进展，有序引导新型储能参与调频、备用等辅助服务市场，鼓励各地区因地制宜研究探索爬坡、转动惯量等辅助服务品种，逐步扩大新型储能参与辅助服务规模。

（十六）加快新型储能价格机制建设。推动完善新型储能等调节资源容量电价机制，有序建立可靠容量补偿机制，对电力系统可靠容量给予合理补偿。各地要加快推进电力中长期、现货市场建设，完善市场价格形成机制，推动合理形成新型储能充放电价格。

七、组织保障

（十七）加强工作统筹。国家发展改革委、国家能源局负责统筹协调，全面指导各省（区、市）能源主管部门新型储能规模化建设工作。各省（区、市）能源主管部门应加快建立健全与电力运行、价格、规划、消防等相关主管部门、国家能源局派出机构、各类电力企业等协同合作的工作机制，形成工作合力。

（十八）强化安全管理。牢固树立安全发展理念，将确保安全作为发展电化学储能的重要前提。相关管理部门按照安全生产“三管三必须”原则，加强新型储能安全管理。项目备案机关备案时，在备案文件中明确项目单位的安全生产主体责任，并落实项目安全监管责任。各省级能源主管部门强化统筹协调，加快推动构建本地区电化学储能安全监管体系。

（十九）优化建设管理。各省（区、市）能源主管部门要坚持规划引领，科学测算本地区调节能力需求，统筹明确新型储能和其他调节资源发展规模和布局，每年度报送新型储能规划建设情况，总结发展经验。支持多方主体参与投资新型储能，鼓励民营企业在新型储能发展中发挥更大作用。引导金融机构对新型储能领域企业提供贷款和利率支持，探索融资租赁支持新型储能设备采购，推动研究开发面向新型储能项目的保险产品。



(二十) 增强人才保障。加大人才引进和培养力度，发挥高校和科研院所所在培养优秀创新人才方面的作用和优势，依托储能产教融合平台，形成多层次、多渠道的人才培养体系。加强新型储能电站运维管理人员培训，提升设备管理、经营分析、运行维护、安全应急等方面的专业能力。

(二十一) 推进国际合作。按照优势互补、互利共赢的原则，充分发挥政府间多、双边能源合作机制作用，推进新型储能领域合作。加强国际技术交流和信息共享，推动国内先进新型储能技术装备“走出去”。

➤ 近期安排

一、组织会员单位参加成都工匠人才培养计划捐赠仪式

联合市关工委，组织会员单位前往四川水利职业技术学院参加2025成都工匠人才培养计划捐赠仪式。

时间安排：10月15日

二、组织参加四川水利职业技术学院秋季双选会

组织会员单位参加四川水利职业技术学院秋季双选会。

时间安排：10月15日

三、组织开展培训活动

根据计划安排，组织开展培训活动。

时间安排：9月下旬-10月中旬

四、走访会员

根据计划安排，走访会员，了解会员需求。

时间安排：9月下旬

➤ 会员风采

四川伊娃云智科技有限公司

EVATech是集智能设备研发、智能控制开发、智能装备制造为一体的生产企业。公司与西南交通大学、联想（中国）集团有限公司分别在智能硬件、智能控制软件两方向分别成立“特种无人机联合研制中心”、“应急产业智能化研究所”。聚焦应急产业智能化装备需求，在智能无人飞行器制造、智能装备控制、轻量化节能光效转化、轻量化节能灯具等方面突破行业技术瓶颈，研发出智能全天候驻空系统、新节能大功率照明系统、大功率轻量化强光炫目系统等产品。在应急、消防、电网、铁路、武警、体育赛事、露营、夜间经济等行业中形成了初具规模的影响力，其无人机照明（驻空照明机器人）产品纳入国家县级专职应急救援队伍装备配置目录。EVATech专注智能化应急产品研发同时，积极响应社会企业的使命号召，成立企业志愿队，积极参与全国范围的大型灾难事故应急救援，先后参与了内蒙矿难救援、重庆山火救援、甘肃地震救援、云南山体塌方救援、新疆地震救援等，成都市应急管理局、龙泉驿区应急管理局高度重视，结合EVATech志愿队特点，改志愿队为市、区两级应急救援现场照明专业救援队，并授予“成都市龙泉驿区应急管理局·蜀光救援队”称号及队旗。

江苏源通电气有限公司

江苏源通电气有限公司位于全国综合实力百强县海安县高新区，距南通机场、扬泰机场，洋口国际港口，新长铁路，宁启铁路，宁启高速，沿海高速，204国道、328国道交汇处，地理条件十分优越，交通十分便利。公司拥有现代化的生产设备和国内先进的检测设备，集科研、开发、制造、安装为一体从事电气领域综合性的民营企业，经过几年的发展拼搏，公司发生了飞跃性的转变。

现代化的科学管理，先进的生产检测设备和完善的产品售后服务保证了我们生产过程符合国际ISO9001质量保证体系。公司具备年产值十亿元的生产能力，技术力量雄厚，采用TCAD计算机进行产品优化设计和自动绘图软件。为制造性能先进、结构新颖、低损耗、低温升、低噪音、耐冲击、抗短路产品提供了可靠的保证。公司主导产品：10KV、20KV、35KV级油浸式变压器；10KV、20KV、35KV、110KV级真空环氧浇注式干式变压器；10KV、20KV、35KV级非包封（SG）真空浸漆干式变压器、各类特种变压器及箱式变电站，并可根据客户要求设计、制造各类特种变压器。公司研制开发的变压器均已通过国家变压器质量监督检验中心进行的例行、型式、特殊试验。新产品市场不断扩大，已遍布华北、东北、中西部地区、其质量和服务得到顾客的肯定和好评。“以质量求生存，以信誉求发展，不断超越顾客的期望和要求”的经营宗旨，是源通人不懈追求的目标。公司真诚地为顾客提供优质的产品和满意的服务。热忱地欢迎社会各界人士莅临指导，共创我们美好的未来。

四川申超电线电缆制造有限公司

四川申超电线电缆制造有限公司成立于2021年，厂址位于成渝经济核心商圈的资阳市乐至县西郊工业园区，是一家专注于电线电缆生产及销售的专业电缆生产厂家。在四川省成都市金府机电城和西藏拉萨设立直营办事处，公司主要产品有塑料绝缘电力电缆、电线、控制电缆、矿物质电缆、铝合金电缆以及阻燃低烟无卤、辐照交联、耐火系列等100多个品种，10000多个规格。年产能达到电线90000多公里，电缆8000多公里。销往新疆、西藏、海南、贵州、重庆、四川、湖北、北京、福建等全国多个省市、自治区，为各行各业提供优质的产品服务。价格合理，交货及时，信守承诺。所经营产品符合国家安全标准，在四川省质量监督管理局连续3年的全国联动质量检查中，达到100%合格率。本公司先后获得国

家发放的"全国工业产品生产许可证";"中国国家强制性产品认证证书(CCC认证)";"ISO9001:2015国际质量体系认证证书";"ISO14001:2015环境管理体系认证证书";ISO45001:2018职业健康安全管理体系认证证书。企业诚信公示服务系统颁发的"AAA级信用企业";"AAA级诚信经营示范单位""AAA级质量服务诚信单位""AAA级重质量守信用企业","AAA级招投标信用企业","AAA级重合同守信用企业",本公司技术力量雄厚,拥有自己专业的电缆生产线,检测设备,经验丰富的专业技术团队和先进的工艺,严格的生产过程和完善的质量保证体系。

四川弗莱特电力设备有限公司

公司具有20多年电力行业经验,由多位原国有变压器企业的技术高工和销售骨干分支出来成立的一支专业团队,2009年3月之前,主要代理和OEM各类干式变压器,2009年3月公司业务整合,正式注册“弗莱特”品牌,并成立四川弗莱特电力设备有限公司独立运营该品牌,集研发、设计、制造、销售、技术服务为一体,专业生产35kV级及以下环氧树脂浇注干式变压器、油浸式变压器、箱式变电站及各种特种变压器的高科技股份制企业。企业占地面积20000平方米,注册资金9990万元,拥有目前国内先进生产和检测设备,具有年生产500万千瓦安、年产值近5亿元的生产能力。产品源自世界上干式变压器创史性企业--德国曼.克瑞斯特(May&chri ste)公司的技术,公司在学习其先进生产技术的基础上,积极创新,开创了16项自主专利技术,并在产品设计生产中大量使用新技术、新工艺、新材料,产品具有低损耗、长寿命的特点,品质遥遥领先。产品覆盖地产、电站、能源、冶金、化工、市政等各行业。