

成都电力行业协会 工作简报

第 9 期

成都电力行业协会秘书处

2021 年 10 月 31 日



□ 协会动态

- ◇ 1、协会秘书处到四川省电力行业协会秘书处交流工作
- ◇ 2、协会秘书处到四川省一带一路经贸合作促进会参观交流
- ◇ 3、成都信息通信产业促进会秘书处一行到协会交流工作
- ◇ 4、协会秘书处走访会员单位
- ◇ 5、对接市工经联参评“十佳行业协会”事宜
- ◇ 6、协会线上收集会员需求

□ 会员信息

- ◇ 1、市经信局局长王凯、市发改委主任杨羽分别到成都供电公司调研
- ◇ 2、东祥成都分公司:彭州 110 千伏回铁线 40 号~61 号线路迁改工程竣工投运
- ◇ 3、宏业公司:电力线路下地迁改跨越高铁拆旧施工顺利实施
- ◇ 4、远东电缆再次荣获金风科技“五级绿色供应商”称号
- ◇ 5、川开电气:智慧微网为园区低碳赋能

◇ 6、金杯塔牌顺利获得生产许可证换证证书并通过证后监督检查

□ 行业动态

◇ 1、四川省发展和改革委员会关于调整我省目录销售电价有关事项的通知

◇ 2、国务院印发 2030 年前碳达峰行动方案：加快建设风电、光伏基地

□ 近期安排

◇ 1、加强协会党支部建设

◇ 2、组织开展摄影比赛活动

◇ 3、走访会员单位

□ 会员风采

◇ 1、四川宏业电力集团有限公司

◇ 2、四川锦程综合能源有限公司

◇ 3、四川昆仑电力工程有限公司

◇ 4、开能智慧能源有限公司

协会动态

☆协会秘书处到四川省电力行业协会秘书处交流工作

10月29日，协会秘书长朱葵一行到四川省电力行业协会秘书处拜访新任秘书长卿松，省行协副秘书长赵恒参加座谈。朱葵汇报了协会基本情况及近期工作开展情况，表示作为省行协理事单位愿意更多参与省行协活动和工作，同时希望省行协在QC、管理创新评价、信

用评价等工作上给予指导和帮助。卿松在交流中分析了省行协和市行协的定位，指出两个协会之间要互相支持、互相协作，并提出市行协要利用“更接地气”的优势，在省行协项目成果落地等方面进行实践。

☆协会秘书处到四川省一带一路经贸合作促进会参观交流

10月21日，成都电力行业协会秘书处一行前往四川省一带一路经贸合作促进会进行参观，与促进会分会——新能源汽车专委会会长苗林进行了友好交谈。双方互相介绍了行业领域情况及会内情况，苗林会长详细介绍了促进会一系列经贸活动，并就电力板块的项目深入沟通，提出互通有无，促进资源共享。

☆成都信息通信产业促进会秘书处一行到协会交流工作

10月18日，成都信息通信产业促进会秘书长邓世雄一行前往我会交流。邓世雄介绍了信通产业促进会的基本情况，促进会致力于促进政府、企业、院所、资本等多维度互动，推动5G产业链企业间的深度交流、供需对接和优势互补，联合开展5G技术、标准和产业研究。协会秘书长朱葵对邓世雄一行到来表示欢迎，并介绍了协会日常工作及会员发展情况。双方表示，要加强彼此间的交流与合作，互通有无，资源共享，携手共进，共同发展。

☆协会秘书处走访会员单位

10月19日，协会秘书长朱葵与四川光明电力建设工程有限公司、四川昆仑电力工程有限公司、四川九策电力建设工程有限公司负责人一行到会员单位四川广泽电力建设有限公司走访，并进行座谈交流。大家讨论了行业内现状，重点围绕施工企业物资采购中存在的成本高、资金周转难等问题商讨有效解决办法。

10月20日至10月28日，协会秘书处一行分别前往四川省品上电力安装工程有限公司、四川九策电力建设工程有限公司、四川嘉海电力工程有限公司及成都德源电缆有限公司走访。走访过程中，秘书长详细介绍协会的基本情况、会员活动及年会筹备情况等。同时，也了解会员企业的人员、规模、产值情况，收集会员物资供需等方面的需求，并对提出的疑问进行现场回答。

☆对接市工经联参评“十佳行业协会”事宜

成都市工业经济联合会经成都市经信局批准，拟评选2021年度十佳行业协会和十佳会长、十佳秘书长。近期，协会秘书处针对工经联下发的关于征求《十佳行业协会评分标准》和十佳会长、十佳秘书长评选条件修改意见的通知，认真研究并反馈修改意见，同时着手准备相关申报材料。

☆协会线上收集会员需求

为进一步了解会员需求，更好地开展会员活动、服务会员单位，在总结前期工作开展情况的基础上，近期，协会秘书处利用线上资源开展了慈善活动问卷调查、工程造价培训需求和物资供需信息等收集工作。相关工作得到了广大会员的积极响应和支持，秘书处共收集到问卷23份，需求信息33条。

会员信息

☆市经信局局长王凯、市发改委主任杨羽别到成都供电公司调研

10月26日，成都市经信局局长王凯一行就迎峰度冬保供电等工作到国网成都供电公司调研。成都供电公司总经理陈强、副总经理涂彦明、副总经理肖欣参加调研座谈。

会上，双方就今冬供电形势、电网负荷、有序用电、舆论引导、尖峰电价政策等内容作了交流。王凯对成都供电公司迎峰度冬保供电所做的大量工作给予了充分肯定。他强调，成都供电公司要积极争取各级支持，做好精准调度，进一步梳理重点区域以及重要高危企业的用电负荷，完善用电方案，同时也要加强有序用电、节约用电等政策的宣传引导。

10月27日，市发改委主任杨羽一行到成都供电公司调研，双方就成都电网建设和“十四五”规划、今冬明春保供电情况、“双碳”城市落地试点等方面议题深入交流。

成都供电公司总经理陈强感谢市发改委一直以来对公司的关心和支持，并阐述了今冬明春成都电网供电形势和保供电措施。他表示公司将以迎峰度冬最全准备、争取最好结果。同时也恳请市发改委在研究落实有序用电方案、督导金堂电厂电煤储运、500千伏输变电工程落地建设等方面予以支持。杨羽对成都供电公司各项工作以及今冬明春保供开展情况表示肯定，他希望成都供电公司细致梳理有序用电“双高”名单，培育“双碳”试点项目，并就保供电方面持续与政府部门密切沟通，不折不扣落实。

☆东祥成都分公司:彭州 110 千伏回铁线 40 号~61 号线路迁改工程竣工投运

10 月 23 日,彭州 110 千伏回铁线 40#~64#线路迁改工程成功投运。据了解,彭州 110 千伏回铁线原 42#~60#共 19 基杆塔位于彭州市丽春镇航空动力园区规划用地范围内,影响了规划道路和设施的建设,制约了彭州市经济的发展。应彭州市人民政府 2021 年 11 月竣工的目标,东祥成都分公司急用户所急,多方协调,多次克服困难,精心组织,认真审核落实方案,保质保量,如期完成业主的预定目标。

公司项目管理中心积极协调各参建单位,多次召开项目推进会,并对工程安全、质量、工期、提出硬性要求。在保障工期的同时也要求施工单位必须完善各项安全措施,监理单位严格监督为安全把好关,确保了整个工程安全、高效的推进。

10 月 22 日,东祥成都分公司项目经理组织彭州供电公司运检部工作人员,监理人员和施工单位人员、设计单位人员配合对工程进行验收。经严格细致检查,该工程质量控制良好,工程合格验收。

☆宏业公司:电力线路下地迁改跨越高铁拆旧施工顺利实施

10 月 23 日凌晨近 3 点,随着最后一组安全围栏被拆除,北湖片区电力线路下地迁改工程 220 千伏昭郊线跨越成绵乐高铁拆旧施工安全顺利结束。据了解,110 千伏昭潭、昭范线;220 千伏昭郊线旧线跨越成绵乐高铁段位于蜀龙路与湖山路相交的交通繁忙路口。由于高铁接触网配合停电时间有限制,夜间拆旧对现场安全管控提出更高要求。为保证本次二级风险作业顺利实施,宏业公司工程管理中心精心

策划施工方案，输电、电缆专业党员服务队多次查勘，具体负责执行。施工开始，各级安全监督人员认真现场监督，确保施工各项措施严格落实。

据悉，110 千伏昭潭、昭范线越成绵乐高铁拆旧施工已于 10 月 18 日安全顺利结束。施工期间，供电公司现场督导，蜀电集团有关部门全程参与，监督各项预控措施刚性执行，努力确保各作业风险可控、能控，拆旧施工安全、高效完成。

☆远东电缆再次荣获金风科技“五级绿色供应商”称号

10 月 19 日，“金风科技 2021 绿色供应链项目成果发布会”在北京召开。远东电缆有限公司荣获金风科技颁发的供应商最高等级荣誉——“五级绿色供应商”称号。

远东股份电缆产业监事兼首席客户官李林受邀参加发布会。在发布会上，凭借着优良的产品品质以及优秀的服务质量，远东电缆荣膺金风科技“五级绿色供应商”称号。这是继去年，远东电缆再一次获得这一殊荣，彰显出金风科技对远东电缆强大实力的认可。

多年来，远东电缆自主研发了 0.6/1kV、1.8/3kV、3.3/6kV、12/20kV、21/35kV、26/35kV、36/66kV 风电机组专用扭转电缆、铝合金塔筒电缆等。其中，额定电压 1kV 风电塔筒专用铝合金电力电缆在同样的电气性能下，可实现采购成本比铜电缆低 40%，安装施工费用节约 30%以上，是节能减排的绿色产品。凭借优异的产品性能，远东电缆得到了国内外广大客户的一致认可，不仅参与了上海东海大桥风电场、上海临港海上风电等多个风电项目的建设，同时产品广泛应用于美国、韩国、泰国、印度等国家的风电项目，更是被众多全球行

业头部企业列入全球供应商。

☆川开电气：智慧微网为园区低碳赋能

为适应能源结构变革，促进“碳达峰，碳中和”的实现，缓解国家电网供电压力，推动新能源进一步发展，川开电气有限公司首次提出光储充配新能源微网系统，结合光伏、储能、电动车充放电、智能配电等能源场景，通过智慧能源管理系统统一调控，助力构建“绿能助力削峰填谷、多项能源互动优化、智能设备智能运维”的绿色低碳数字化智慧园区。

川开电气以数字化智能配电为基础，建设了交直流母线混合架构的光储充放智慧微网系统。改革了传统微电网系统的各能源场景单独组网模式，将光伏、储能、电动汽车以及其他直流负荷以直流组网形式实现电能相互交流，综合减少设备投资 30%。新能源微网储能系统采用新磷酸铁锂电池+退役电池组成，为园区平滑新能源发电间歇性波动，提高绿色能源就地消纳率，能有效提高电能质量 30%。还可在突然断电情况下实现无感知电源切换，电源切换时间低于 20ms，从而确保电脑不停电。同时夜晚谷价电时充电，白天峰价电时放电。提升园区电能质量，降低园区用电成本。

此外，10月27日下午，四川省人民政府组织召开四川省制造业企业“贡嘎培优”行动计划启动大会，会上宣布川开电气有限公司成功入选“贡嘎培优”行动计划重点培育企业，成为全省100家重点培育企业之一，川开电气李军董事长作为“贡嘎培优”行动计划企业家代表参会。会上，罗强副省长充分肯定了川开电气积极响应“碳达峰、碳中和”政策，从节能减排出发，打造智慧能源管理系统，为绿

色发展和地方经济增长作出了突出贡献。

☆金杯塔牌顺利获得生产许可证换证证书并通过证后监督检查

10月初，金杯塔牌电缆有限公司顺利获得生产许可证换证证书。近日，根据电线电缆产品生产许可证实施细则要求，金杯塔牌迎来证后首次监督检查并顺利通过。

本次审核专家组由四川省产品质量监督检验检疫院杨春尧、绵阳市质检所岳文及新都区市场监督局相关负责人员组成，专家组依据电线电缆产品生产许可证实施细则要求，对金杯塔牌进行现场审核，审核内容涵盖原材料管理、生产设备能力、人员能力、生产过程管控、检验检测等方面。

金杯塔牌各部门积极配合此次审核工作，专家组经过资料查阅和现场检查，对公司产品质量把控以及管理工作给予了肯定。同时，专家组对公司生产、技术、质量管理工作给予了建议，为金杯塔牌优质品质的连续缔造提供了新思路。

此外，近日，“国缆检测杯”全国第四届电线电缆制造工（检验工）职业技能竞赛第十一赛区预选赛落下帷幕。塔牌电缆研发组员工郭志伟获得理论、实操考试双项第一，以优异成绩成功晋级国赛。

行业动态

☆四川省发展和改革委员会关于调整我省目录销售电价有关事项的通知

原文如下:

各市(州)发展改革委,国网四川省电力公司、省能源投资集团有限责任公司、省煤炭产业集团有限责任公司,各地方电网企业,各增量配电网企业,四川电力交易中心:

根据《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》和《四川省发展和改革委员会关于转发〈国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知〉的通知》要求,结合我省实际,现就调整我省目录销售电价有关事项通知如下。

一、全面取消国网四川电网工商业目录销售电价,仅保留居民生活、农业生产目录销售电价,调整后的国网四川电网目录销售电价表见附件1,各增量配电网参照执行。国网四川电网供区内未同价地区,居民生活、农业生产用电暂按现行目录电价执行。省属地方电网、其他地方电网目录销售电价另文明确。优先将低价电源用于保障居民生活、农业生产用电。

二、国网四川电网工商业用电输配电价、政府性基金及附加继续按现行标准执行,国网四川电网输配电价表见附件2。

三、工商业目录销售电价取消后,工商业用户全部进入电力市场,按照市场价格购电。鼓励工商业用户直接从电力市场购电(向发电企业或售电公司购电),未直接从电力市场购电的由电网企业代理购电。电网企业代理购电的具体办法按国家有关要求另行制定。

四、本通知印发后，国网四川省电力公司、各增量配电网企业应立即发布首次向代理购电工商业用户售电的公告，公告一个月后按代理购电具体办法规定向代理购电工商业用户售电。电网企业代理购电机制运行前，原执行目录销售电价、暂未直接从电力市场购电的用户，继续按原目录销售电价水平执行。已参与市场交易、改为电网企业代理购电的用户，其价格按电网企业代理其他用户购电价格的 1.5 倍执行。

五、对符合我省峰谷电价政策执行范围的由电网企业代理购电的工商业用户、本通知印发后选择直接从电力市场购电的工商业用户，继续执行峰谷分时电价政策。鼓励直接从电力市场购电的工商业用户签订中长期合同时约定用电曲线、反映各时段价格，原则上合同约定的峰谷电价价差不低于我省分时电价的峰谷电价价差。市场交易合同未约定用电曲线、或约定的用电曲线分时电价峰谷比例低于我省分时电价的峰谷电价价差、以及由电网企业代理购电的工商业用户，结算价格应按我省分时电价的峰谷时段及浮动比例执行。本通知印发前已直接从电力市场购电的用户，峰谷分时电价执行时间另行通知。

六、各地各部门要充分认识此次调整目录电价工作的重要性，统一思想认识，强化责任落实，加强正面引导并及时回应社会关切。国网四川省电力公司应通过供电营业厅、网上国网、95598 网站等线上线下渠道，做好政策宣传解释，各增量配电网企业应同步做好相关工作，确保政策平稳落地实施。执行过程中遇到相关情况和问题，请及时报告我委。

附件1

四川电网目录销售电价表

用电分类			电度电价（元/千瓦时）		
			不满1千伏	1-10千伏	35千伏及以上
一、居民生活用电	合表		0.5464	0.5364	0.5364
	一户一表	月用电量180千瓦时及以下部分	0.5224	0.5124	0.5124
		月用电量180至280千瓦时部分	0.6224	0.6124	0.6124
		月用电量超过280千瓦时部分	0.8224	0.8124	0.8124
二、农业生产用电			0.5063	0.4973	0.4883
其中：原贫困县农业排灌用电			0.2521	0.2421	0.2321

注：1、上表所列居民生活用电价格，含农网还贷资金2分/千瓦时、大中型水库移民后期扶持基金0.62分/千瓦时、重大水利工程建设基金 0.196875分/千瓦时、可再生能源电价附加0.1分/千瓦时。

2、上表所列农业生产用电价格，含农网还贷资金2分/千瓦时、重大水利工程建设基金0.196875分/千瓦时。

3、上表所列原贫困县农业排灌用电价格，含重大水利工程建设基金0.196875分/千瓦时。原国家级贫困县农业排灌用电免征重大水利工程建设基金，用电价格在表列“原贫困县农业排灌用电”价格基础上降低0.196875分/千瓦时。

附件2

四川电网输配电价表

用电分类		电度电价（元/千瓦时）					容（需）量电价	
		不满1千伏	1—10千伏	35千伏	110千伏	220千伏	最大需量 （元/千瓦·月）	变压器容量 （元/千伏安·月）
工商业及其它用电	单一制	0.2734	0.2511	0.2288				
	两部制		0.1626	0.1355	0.0958	0.0668	33	22

注：1、表中各电价含增值税、线损、交叉补贴及区域电网容量电价，不含政府性基金及附加。

2、工商业用户的输配电价执行上表价格，并另行征收政府性基金及附加。具体征收标准为：农网还贷资金2分/千瓦时（其中：核工业铀扩散厂和堆化工厂生产用电按0.3分/千瓦时征收；抗灾救灾用电免征农网还贷资金）；重大水利工程建设基金0.196875分/千瓦时；大中型水库移民后期扶持基金0.62分/千瓦时；可再生能源电价附加1.9分/千瓦时（其中：汶川地震重灾区按1.8分/千瓦时执行）。

3、500千伏“网对网”外送电省外购电用户承担的送出省输电价格为每千瓦时0.06元（含税、含线损）。

☆国务院印发 2030 年前碳达峰行动方案：加快建设风电、光伏基地

10月26日，国务院印发《2030年前碳达峰行动方案》，方案明确：大力发展新能源。全面推进风电、太阳能发电大规模开发和高质量发展，坚持集中式与分布式并举，加快建设风电和光伏发电基地。加快智能光伏产业创新升级和特色应用，创新“光伏+”模式，推进

光伏发电多元布局。坚持陆海并重，推动风电协调快速发展，完善海上风电产业链，鼓励建设海上风电基地。积极发展太阳能光热发电，推动建立光热发电与光伏发电、风电互补调节的风光热综合可再生能源发电基地。因地制宜发展生物质发电、生物质能清洁供暖和生物天然气。探索深化地热能以及波浪能、潮流能、温差能等海洋新能源开发利用。进一步完善可再生能源电力消纳保障机制。到 2030 年，风电、太阳能发电总装机容量达到 12 亿千瓦以上。

全文如下：

为深入贯彻落实党中央、国务院关于碳达峰、碳中和的重大战略决策，扎实推进碳达峰行动，制定本方案。

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，深入贯彻习近平生态文明思想，立足新发展阶段，完整、准确、全面贯彻新发展理念，构建新发展格局，坚持系统观念，处理好发展和减排、整体和局部、短期和中长期的关系，统筹稳增长和调结构，把碳达峰、碳中和纳入经济社会发展全局，坚持“全国统筹、节约优先、双轮驱动、内外畅通、防范风险”的总方针，有力有序有效做好碳达峰工作，明确各地区、各领域、各行业目标任务，加快实现生产生活方式绿色变革，推动经济社会发展建立在资源高效利用和绿色低碳发展的基础之上，确保如期实现 2030 年前碳达峰目标。

（二）工作原则。

——总体部署、分类施策。坚持全国一盘棋，强化顶层设计和各方统筹。各地区、各领域、各行业因地制宜、分类施策，明确既符合

自身实际又满足总体要求的目标任务。

——系统推进、重点突破。全面准确认识碳达峰行动对经济社会发展的深远影响，加强政策的系统性、协同性。抓住主要矛盾和矛盾的主要方面，推动重点领域、重点行业和有条件的地方率先达峰。

——双轮驱动、两手发力。更好发挥政府作用，构建新型举国体制，充分发挥市场机制作用，大力推进绿色低碳科技创新，深化能源和相关领域改革，形成有效激励约束机制。

——稳妥有序、安全降碳。立足我国富煤贫油少气的能源资源禀赋，坚持先立后破，稳住存量，拓展增量，以保障国家能源安全和经济发展为底线，争取时间实现新能源的逐渐替代，推动能源低碳转型平稳过渡，切实保障国家能源安全、产业链供应链安全、粮食安全和群众正常生产生活，着力化解各类风险隐患，防止过度反应，稳妥有序、循序渐进推进碳达峰行动，确保安全降碳。

二、主要目标

“十四五”期间，产业结构和能源结构调整优化取得明显进展，重点行业能源利用效率大幅提升，煤炭消费增长得到严格控制，新型电力系统加快构建，绿色低碳技术研发和推广应用取得新进展，绿色生产生活方式得到普遍推行，有利于绿色低碳循环发展的政策体系进一步完善。到 2025 年，非化石能源消费比重达到 20%左右，单位国内生产总值能源消耗比 2020 年下降 13.5%，单位国内生产总值二氧化碳排放比 2020 年下降 18%，为实现碳达峰奠定坚实基础。

“十五五”期间，产业结构调整取得重大进展，清洁低碳安全高效的能源体系初步建立，重点领域低碳发展模式基本形成，重点耗能行业能源利用效率达到国际先进水平，非化石能源消费比重进一步提

高，煤炭消费逐步减少，绿色低碳技术取得关键突破，绿色生活方式成为公众自觉选择，绿色低碳循环发展政策体系基本健全。到 2030 年，非化石能源消费比重达到 25%左右，单位国内生产总值二氧化碳排放比 2005 年下降 65%以上，顺利实现 2030 年前碳达峰目标。

三、重点任务

将碳达峰贯穿于经济社会发展全过程和各方面，重点实施能源绿色低碳转型行动、节能降碳增效行动、工业领域碳达峰行动、城乡建设碳达峰行动、交通运输绿色低碳行动、循环经济助力降碳行动、绿色低碳科技创新行动、碳汇能力巩固提升行动、绿色低碳全民行动、各地区梯次有序碳达峰行动等“碳达峰十大行动”。

（一）能源绿色低碳转型行动。

能源是经济社会发展的重要物质基础，也是碳排放的最主要来源。要坚持安全降碳，在保障能源安全的前提下，大力实施可再生能源替代，加快构建清洁低碳安全高效的能源体系。

1. 推进煤炭消费替代和转型升级。加快煤炭减量步伐，“十四五”时期严格合理控制煤炭消费增长，“十五五”时期逐步减少。严格控制新增煤电项目，新建机组煤耗标准达到国际先进水平，有序淘汰煤电落后产能，加快现役机组节能升级和灵活性改造，积极推进供热改造，推动煤电向基础保障性和系统调节性电源并重转型。严控跨区外送可再生能源电力配套煤电规模，新建通道可再生能源电量比例原则上不低于 50%。推动重点用煤行业减煤限煤。大力推动煤炭清洁利用，合理划定禁止散烧区域，多措并举、积极有序推进散煤替代，逐步减少直至禁止煤炭散烧。

2. 大力发展新能源。全面推进风电、太阳能发电大规模开发和

高质量发展，坚持集中式与分布式并举，加快建设风电和光伏发电基地。加快智能光伏产业创新升级和特色应用，创新“光伏+”模式，推进光伏发电多元布局。坚持陆海并重，推动风电协调快速发展，完善海上风电产业链，鼓励建设海上风电基地。积极发展太阳能光热发电，推动建立光热发电与光伏发电、风电互补调节的风光热综合可再生能源发电基地。因地制宜发展生物质发电、生物质能清洁供暖和生物天然气。探索深化地热能以及波浪能、潮流能、温差能等海洋新能源开发利用。进一步完善可再生能源电力消纳保障机制。到2030年，风电、太阳能发电总装机容量达到12亿千瓦以上。

3. 因地制宜开发水电。积极推进水电基地建设，推动金沙江上游、澜沧江上游、雅砻江中游、黄河上游等已纳入规划、符合生态保护要求的水电项目开工建设，推进雅鲁藏布江下游水电开发，推动小水电绿色发展。推动西南地区水电与风电、太阳能发电协同互补。统筹水电开发和生态保护，探索建立水能资源开发生态保护补偿机制。

“十四五”、“十五五”期间分别新增水电装机容量4000万千瓦左右，西南地区以水电为主的可再生能源体系基本建立。

4. 积极安全有序发展核电。合理确定核电站布局和开发时序，在确保安全的前提下有序发展核电，保持平稳建设节奏。积极推动高温气冷堆、快堆、模块化小型堆、海上浮动堆等先进堆型示范工程，开展核能综合利用示范。加大核电标准化、自主化力度，加快关键技术装备攻关，培育高端核电装备制造产业集群。实行最严格的安全标准和最严格的监管，持续提升核安全监管能力。

5. 合理调控油气消费。保持石油消费处于合理区间，逐步调整汽油消费规模，大力推进先进生物液体燃料、可持续航空燃料等替代

传统燃油，提升终端燃油产品能效。加快推进页岩气、煤层气、致密油（气）等非常规油气资源规模化开发。有序引导天然气消费，优化利用结构，优先保障民生用气，大力推动天然气与多种能源融合发展，因地制宜建设天然气调峰电站，合理引导工业用气和化工原料用气。支持车船使用液化天然气作为燃料。

6. 加快建设新型电力系统。构建新能源占比逐渐提高的新型电力系统，推动清洁电力资源大范围优化配置。大力提升电力系统综合调节能力，加快灵活调节电源建设，引导自备电厂、传统高载能工业负荷、工商业可中断负荷、电动汽车充电网络、虚拟电厂等参与系统调节，建设坚强智能电网，提升电网安全保障水平。积极发展“新能源+储能”、源网荷储一体化和多能互补，支持分布式新能源合理配置储能系统。制定新一轮抽水蓄能电站中长期发展规划，完善促进抽水蓄能发展的政策机制。加快新型储能示范推广应用。深化电力体制改革，加快构建全国统一电力市场体系。到 2025 年，新型储能装机容量达到 3000 万千瓦以上。到 2030 年，抽水蓄能电站装机容量达到 1.2 亿千瓦左右，省级电网基本具备 5% 以上的尖峰负荷响应能力。

（二）节能降碳增效行动。

落实节约优先方针，完善能源消费强度和总量双控制度，严格控制能耗强度，合理控制能源消费总量，推动能源消费革命，建设能源节约型社会。

1. 全面提升节能管理能力。推行用能预算管理，强化固定资产投资项目节能审查，对项目用能和碳排放情况进行综合评价，从源头推进节能降碳。提高节能管理信息化水平，完善重点用能单位能耗在线监测系统，建立全国性、行业性节能技术推广服务平台，推动高耗

能企业建立能源管理中心。完善能源计量体系，鼓励采用认证手段提升节能管理水平。加强节能监察能力建设，健全省、市、县三级节能监察体系，建立跨部门联动机制，综合运用行政处罚、信用监管、绿色电价等手段，增强节能监察约束力。

2. 实施节能降碳重点工程。实施城市节能降碳工程，开展建筑、交通、照明、供热等基础设施节能升级改造，推进先进绿色建筑技术示范应用，推动城市综合能效提升。实施园区节能降碳工程，以高耗能高排放项目（以下称“两高”项目）集聚度高的园区为重点，推动能源系统优化和梯级利用，打造一批达到国际先进水平的节能低碳园区。实施重点行业节能降碳工程，推动电力、钢铁、有色金属、建材、石化化工等行业开展节能降碳改造，提升能源资源利用效率。实施重大节能降碳技术示范工程，支持已取得突破的绿色低碳关键技术开展产业化示范应用。

3. 推进重点用能设备节能增效。以电机、风机、泵、压缩机、变压器、换热器、工业锅炉等设备为重点，全面提升能效标准。建立以能效为导向的激励约束机制，推广先进高效产品设备，加快淘汰落后低效设备。加强重点用能设备节能审查和日常监管，强化生产、经营、销售、使用、报废全链条管理，严厉打击违法违规行为，确保能效标准和节能要求全面落实。

4. 加强新型基础设施节能降碳。优化新型基础设施空间布局，统筹谋划、科学配置数据中心等新型基础设施，避免低水平重复建设。优化新型基础设施用能结构，采用直流供电、分布式储能、“光伏+储能”等模式，探索多样化能源供应，提高非化石能源消费比重。对标国际先进水平，加快完善通信、运算、存储、传输等设备能效标准，

提升准入门槛，淘汰落后设备和技术。加强新型基础设施用能管理，将年综合能耗超过 1 万吨标准煤的数据中心全部纳入重点用能单位能耗在线监测系统，开展能源计量审查。推动既有设施绿色升级改造，积极推广使用高效制冷、先进通风、余热利用、智能化用能控制等技术，提高设施能效水平。

（三）工业领域碳达峰行动。

工业是产生碳排放的主要领域之一，对全国整体实现碳达峰具有重要影响。工业领域要加快绿色低碳转型和高质量发展，力争率先实现碳达峰。

1. 推动工业领域绿色低碳发展。优化产业结构，加快退出落后产能，大力发展战略性新兴产业，加快传统产业绿色低碳改造。促进工业能源消费低碳化，推动化石能源清洁高效利用，提高可再生能源应用比重，加强电力需求侧管理，提升工业电气化水平。深入实施绿色制造工程，大力推行绿色设计，完善绿色制造体系，建设绿色工厂和绿色工业园区。推进工业领域数字化智能化绿色化融合发展，加强重点行业和领域技术改造。

2. 推动钢铁行业碳达峰。深化钢铁行业供给侧结构性改革，严格执行产能置换，严禁新增产能，推进存量优化，淘汰落后产能。推进钢铁企业跨地区、跨所有制兼并重组，提高行业集中度。优化生产力布局，以京津冀及周边地区为重点，继续压减钢铁产能。促进钢铁行业结构优化和清洁能源替代，大力推进非高炉炼铁技术示范，提升废钢资源回收利用水平，推行全废钢电炉工艺。推广先进适用技术，深挖节能降碳潜力，鼓励钢化联产，探索开展氢冶金、二氧化碳捕集利用一体化等试点示范，推动低品位余热供暖发展。

3. 推动有色金属行业碳达峰。巩固化解电解铝过剩产能成果，严格执行产能置换，严控新增产能。推进清洁能源替代，提高水电、风电、太阳能发电等应用比重。加快再生有色金属产业发展，完善废弃有色金属资源回收、分选和加工网络，提高再生有色金属产量。加快推广应用先进适用绿色低碳技术，提升有色金属生产过程余热回收水平，推动单位产品能耗持续下降。

4. 推动建材行业碳达峰。加强产能置换监管，加快低效产能退出，严禁新增水泥熟料、平板玻璃产能，引导建材行业向轻型化、集约化、制品化转型。推动水泥错峰生产常态化，合理缩短水泥熟料装置运转时间。因地制宜利用风能、太阳能等可再生能源，逐步提高电力、天然气应用比重。鼓励建材企业使用粉煤灰、工业废渣、尾矿渣等作为原料或水泥混合材。加快推进绿色建材产品认证和应用推广，加强新型胶凝材料、低碳混凝土、木竹建材等低碳建材产品研发应用。推广节能技术设备，开展能源管理体系建设，实现节能增效。

5. 推动石化化工行业碳达峰。优化产能规模和布局，加大落后产能淘汰力度，有效化解结构性过剩矛盾。严格项目准入，合理安排建设时序，严控新增炼油和传统煤化工生产能力，稳妥有序发展现代煤化工。引导企业转变用能方式，鼓励以电力、天然气等替代煤炭。调整原料结构，控制新增原料用煤，拓展富氢原料进口来源，推动石化化工原料轻质化。优化产品结构，促进石化化工与煤炭开采、冶金、建材、化纤等产业协同发展，加强炼厂干气、液化气等副产气体高效利用。鼓励企业节能升级改造，推动能量梯级利用、物料循环利用。到 2025 年，国内原油一次加工能力控制在 10 亿吨以内，主要产品产能利用率提升至 80%以上。

6. 坚决遏制“两高”项目盲目发展。采取强有力措施，对“两高”项目实行清单管理、分类处置、动态监控。全面排查在建项目，对能效水平低于本行业能耗限额准入值的，按有关规定停工整改，推动能效水平应提尽提，力争全面达到国内乃至国际先进水平。科学评估拟建项目，对产能已饱和的行业，按照“减量替代”原则压减产能；对产能尚未饱和的行业，按照国家布局和审批备案等要求，对标国际先进水平提高准入门槛；对能耗量较大的新兴产业，支持引导企业应用绿色低碳技术，提高能效水平。深入挖潜存量项目，加快淘汰落后产能，通过改造升级挖掘节能减排潜力。强化常态化监管，坚决拿下不符合要求的“两高”项目。

（四）城乡建设碳达峰行动。

加快推进城乡建设绿色低碳发展，城市更新和乡村振兴都要落实绿色低碳要求。

1. 推进城乡建设绿色低碳转型。推动城市组团式发展，科学确定建设规模，控制新增建设用地过快增长。倡导绿色低碳规划设计理念，增强城乡气候韧性，建设海绵城市。推广绿色低碳建材和绿色建造方式，加快推进新型建筑工业化，大力发展装配式建筑，推广钢结构住宅，推动建材循环利用，强化绿色设计和绿色施工管理。加强县城绿色低碳建设。推动建立以绿色低碳为导向的城乡规划建设管理机制，制定建筑拆除管理办法，杜绝大拆大建。建设绿色城镇、绿色社区。

2. 加快提升建筑能效水平。加快更新建筑节能、市政基础设施等标准，提高节能降碳要求。加强适用于不同气候区、不同建筑类型的节能低碳技术研发和推广，推动超低能耗建筑、低碳建筑规模化发

展。加快推进居住建筑和公共建筑节能改造，持续推动老旧供热管网等市政基础设施节能降碳改造。提升城镇建筑和基础设施运行管理智能化水平，加快推广供热计量收费和合同能源管理，逐步开展公共建筑能耗限额管理。到 2025 年，城镇新建建筑全面执行绿色建筑标准。

3. 加快优化建筑用能结构。深化可再生能源建筑应用，推广光伏发电与建筑一体化应用。积极推动严寒、寒冷地区清洁取暖，推进热电联产集中供暖，加快工业余热供暖规模化应用，积极稳妥开展核能供热示范，因地制宜推行热泵、生物质能、地热能、太阳能等清洁低碳供暖。引导夏热冬冷地区科学取暖，因地制宜采用清洁高效取暖方式。提高建筑终端电气化水平，建设集光伏发电、储能、直流配电、柔性用电于一体的“光储直柔”建筑。到 2025 年，城镇建筑可再生能源替代率达到 8%，新建公共机构建筑、新建厂房屋顶光伏覆盖率力争达到 50%。

4. 推进农村建设和用能低碳转型。推进绿色农房建设，加快农房节能改造。持续推进农村地区清洁取暖，因地制宜选择适宜取暖方式。发展节能低碳农业大棚。推广节能环保灶具、电动农用车辆、节能环保农机和渔船。加快生物质能、太阳能等可再生能源在农业生产和农村生活中的应用。加强农村电网建设，提升农村用能电气化水平。

（五）交通运输绿色低碳行动。

加快形成绿色低碳运输方式，确保交通运输领域碳排放增长保持在合理区间。

1. 推动运输工具装备低碳转型。积极扩大电力、氢能、天然气、先进生物液体燃料等新能源、清洁能源在交通运输领域应用。大力推广新能源汽车，逐步降低传统燃油汽车在新车产销和汽车保有量中的

占比，推动城市公共服务车辆电动化替代，推广电力、氢燃料、液化天然气动力重型货运车辆。提升铁路系统电气化水平。加快老旧船舶更新改造，发展电动、液化天然气动力船舶，深入推进船舶靠港使用岸电，因地制宜开展沿海、内河绿色智能船舶示范应用。提升机场运行电动化智能化水平，发展新能源航空器。到 2030 年，当年新增新能源、清洁能源动力的交通工具比例达到 40%左右，营运交通工具单位换算周转量碳排放强度比 2020 年下降 9.5%左右，国家铁路单位换算周转量综合能耗比 2020 年下降 10%。陆路交通运输石油消费力争 2030 年前达到峰值。

2. 构建绿色高效交通运输体系。发展智能交通，推动不同运输方式合理分工、有效衔接，降低空载率和不合理客货运周转量。大力发展以铁路、水路为骨干的多式联运，推进工矿企业、港口、物流园区等铁路专用线建设，加快内河高等级航道网建设，加快大宗货物和中长距离货物运输“公转铁”、“公转水”。加快先进适用技术应用，提升民航运行管理效率，引导航空企业加强智慧运行，实现系统化节能降碳。加快城乡物流配送体系建设，创新绿色低碳、集约高效的配送模式。打造高效衔接、快捷舒适的公共交通服务体系，积极引导公众选择绿色低碳交通方式。“十四五”期间，集装箱铁水联运量年均增长 15%以上。到 2030 年，城区常住人口 100 万以上的城市绿色出行比例不低于 70%。

3. 加快绿色交通基础设施建设。将绿色低碳理念贯穿于交通基础设施规划、建设、运营和维护全过程，降低全生命周期能耗和碳排放。开展交通基础设施绿色化提升改造，统筹利用综合运输通道线位、土地、空域等资源，加大岸线、锚地等资源整合力度，提高利用效率。

有序推进充电桩、配套电网、加注（气）站、加氢站等基础设施建设，提升城市公共交通基础设施水平。到 2030 年，民用运输机场场内车辆装备等力争全面实现电动化。

（六）循环经济助力降碳行动。

抓住资源利用这个源头，大力发展循环经济，全面提高资源利用效率，充分发挥减少资源消耗和降碳的协同作用。

1. 推进产业园区循环化发展。以提升资源产出率和循环利用率为目标，优化园区空间布局，开展园区循环化改造。推动园区企业循环式生产、产业循环式组合，组织企业实施清洁生产改造，促进废物综合利用、能量梯级利用、水资源循环利用，推进工业余压余热、废气废液废渣资源化利用，积极推广集中供气供热。搭建基础设施和公共服务共享平台，加强园区物质流管理。到 2030 年，省级以上重点产业园区全部实施循环化改造。

2. 加强大宗固废综合利用。提高矿产资源综合开发利用水平和综合利用率，以煤矸石、粉煤灰、尾矿、共伴生矿、冶炼渣、工业副产石膏、建筑垃圾、农作物秸秆等大宗固废为重点，支持大掺量、规模化、高值化利用，鼓励应用于替代原生非金属矿、砂石等资源。在确保安全环保前提下，探索将磷石膏应用于土壤改良、井下充填、路基修筑等。推动建筑垃圾资源化利用，推广废弃路面材料原地再生利用。加快推进秸秆高值化利用，完善收储运体系，严格禁烧管控。加快大宗固废综合利用示范建设。到 2025 年，大宗固废年利用量达到 40 亿吨左右；到 2030 年，年利用量达到 45 亿吨左右。

3. 健全资源循环利用体系。完善废旧物资回收网络，推行“互联网+”回收模式，实现再生资源应收尽收。加强再生资源综合利用

行业规范管理，促进产业集聚发展。高水平建设现代化“城市矿产”基地，推动再生资源规范化、规模化、清洁化利用。推进退役动力电池、光伏组件、风电机组叶片等新兴产业废物循环利用。促进汽车零部件、工程机械、文办设备等再制造产业高质量发展。加强资源再生产品和再制造产品推广应用。到 2025 年，废钢铁、废铜、废铝、废铅、废锌、废纸、废塑料、废橡胶、废玻璃等 9 种主要再生资源循环利用量达到 4.5 亿吨，到 2030 年达到 5.1 亿吨。

4. 大力推进生活垃圾减量化资源化。扎实推进生活垃圾分类，加快建立覆盖全社会的生活垃圾收运处置体系，全面实现分类投放、分类收集、分类运输、分类处理。加强塑料污染全链条治理，整治过度包装，推动生活垃圾源头减量。推进生活垃圾焚烧处理，降低填埋比例，探索适合我国厨余垃圾特性的资源化利用技术。推进污水资源化利用。到 2025 年，城市生活垃圾分类体系基本健全，生活垃圾资源化利用比例提升至 60%左右。到 2030 年，城市生活垃圾分类实现全覆盖，生活垃圾资源化利用比例提升至 65%。

近期安排

一、加强协会党支部建设

完善党员资料，部署安排近期党建工作。

时间安排：11 月

二、组织开展摄影比赛

为充分展示电力行业人员风采，振奋行业精神，协会将于 11 月举办摄影比赛。

时间安排：11 月

三、走访会员单位

秘书处将继续走访会员单位，了解会员单位需求与意见。

时间安排：11 月上旬

会员风采

四川宏业电力集团有限公司

四川宏业电力集团有限公司成立于 2002 年，为国网四川省电力公司省管产业单位，注册资本 4.2 亿元，资产总额 55.3 亿元，下辖 21 家分公司，参股成都智达电力自动控制有限公司，业务范围涵盖电力设施安装、调试、运维及各类市政设施建设等，持有电力设施承装（修、试）一级，电力工程施工总承包二级、市政工程总承包二级、机电工程施工总承包二级等资质，通过 ISO “质量、环境、职业安全健康”综合管理体系审核认证，为四川省建筑业协会、四川省电力企业协会理事单位。

集团始终坚持服务至上，严守安全底线，致力提质增效，积极开拓创新，优质高效完成天府国际机场、成都地铁、富士康、天府新区基础设施建设等上百项省市重点项目、重大民生工程，在助力成都市建设国家中心城市的发展道路上，彰显“电力铁军”的实力和担当，以实际行动践行了“人民电业为人民”的企业宗旨。近三年平均产值突破 30 亿，年均增长率超过 10%，先后被评为“国家能源局四川监管办公室安全生产先进集体”“国网公司施工类集体企业示范单位”“国家电网输变电创优示范工程”“四川省电力公司先进集体”“成

都市市级文明单位标兵”等荣誉称号。

铭责于心，履责于行，宏志千里，精诚铸业。四川宏业电力集团有限公司秉承企业宗旨，立足工匠精神，以提供更优质电力建设和服务为己任，致力与社会各界精诚合作、携手同行，共同开创更美好明天。

四川锦程综合能源有限公司

四川锦程综合能源有限公司成立于 2007 年 2 月 27 日，注册资金 6000 万元，是中国西部的大型综合能源公司，是集 500 千伏及以下的电力咨询设计、建筑总承包工程、输变电工程一级施工、弱电及智能化系统、市政工程、路灯照明工程、新能源建设、机电安装、调试、设备供应、电力维护及电网运行、增量配网、合同能源管理、物联网、智能运维、充电桩施工、运营一体化的大型企业。公司具有国家住房和城乡建设部颁发的输变电工程专业承包一级资质、国家能源局四川监管办颁发的承装、承修一级、承试二级资质、四川省建设厅核发的机电安装二级资质、建筑工程总包三级资质、市政公用工程总包三级资质、电力工程总包三级资质、城市及道路照明工程专业承包三级资质。连续十一年荣获四川省工商行政管理局颁发的“省级守合同重信用企业”，获得成都市高新区颁发的“优秀企业”荣誉称号、中国电力工程建设管理协会颁发的 AAA 安全生产优秀施工企业、AAA 用户满意优秀施工企业，成都市电力行业商会颁发的“副会长单位”，四川省电力企业协会颁发的安全生产先进单位、副会长单位。

公司拥有专业管理与设计、施工团队，拥有高素质的管理人员、

工程师和技术人员队伍，管理团队行业工作经验均在 10 年以上，其中具有执业资格证书人员占 80%。

“前程似锦，鹏程万里”，锦程电力通过与社会各界人士合作，围绕“立足西部、面向全国”的经营方针，积极开拓国内外市场，公司长期合作的战略伙伴有国家电网、南方电网、马来西亚 UMW 集团、香港九龙仓集团、香港爪哇集团、中国铁建集团、中石油集团、中国成达集团、中航工业集团、中国海航集团、中国二十冶集团、中国移动集团、一汽大众集团、苏宁集团、深圳茂业集团、重庆重投集团、中国邮政储蓄银行、中国人民银行、中国移动、四川发展集团、四川铁投集团、四川川威集团、四川通威集团、四川恩威集团、上海绿地集团、上海上房集团、上海正大集团、上海长峰集团、上海世茂集团、万达集团、四川省交投集团、成都建工集团、成都中医药大学附属医院、贵州茅台集团、泸州老窖集团、京东集团、华侨城集团、北大方正集团、京东方集团等知名及世界 500 强企业，多次获得“优秀合作单位”，深受用户和行业好评。

公司秉承“精心策划、精心维护、精心管理”的管理方针，以“诚实守信、品质服务、树行业标杆”的工作态度，以技术开拓市场、靠质量保证市场、用诚信巩固市场的发展宣言，竭诚为国内外客户服务，共赴“锦绣前程”！

四川昆仑电力工程有限公司

四川昆仑电力工程有限公司成立于 2001 年 2 月，注册资金 31000 万元，具有输变电工程专业承包一级、电力设施承装类一级、承修(试)

类二级资质，是四川省电力工程行业的骨干企业。

公司专业从事各种电压等级的输电线路(含电缆工程)和变电站工程施工，电力电缆照明系统施工及相关工程配套高低压电力成套设备的安装与调试服务。

公司目前拥有员工 230 名，工程技术和经济管理人员 120 人，其中高级职称 5 人，中级职称 30 人，一级注册建造师 9 人，二级注册建造师 19 人。

公司秉承“诚信、简约、仁厚、创新”的企业理念，经过多年艰苦创业和科学发展，形成了一整套精耕细作、职责明确、团队作战、相互配合、流程清晰的内部科学管理体系，树立了诚信守法、敬畏客户、专业服务、结果导向的经营作风，受到电力施工主管部门的肯定和广大客户的赞誉。企业在做好经营的同时，勇敢地承担起企业的社会责任，在历次抗灾抢险保电通电等重大事件中发挥了积极的作用，赢得政府和社会各界的广泛好评。

“致力成为电力行业提供系统解决方案的专业服务商”是公司近年高度重视倡导并身体力行的核心理念之一。及时响应客户诉求、及时处理解决问题，为客户提供专业优质的服务贯穿在工程施工的全过程。目前公司主要业绩已拓展到房地产业、市政建设、政府机关、工矿企业、教育院校、公用电网等领域，并完成了一大批各电压等级的变配电、输电线路新建及线路改迁、变电站安装、电力电缆下地铺设、开关站建设等工程，这些工程均以造价合理、质量优良、服务上乘、技术专业、支持到位而赢得了客户的满意放心。昆仑电力作为华润、万科、招商、融创、保利及华侨城等国内地产企业的战略供应商，为成都众多城市地理地标提供了电力工程设计与施工服务。得益于公司

对安全施工和工程质量系统完善的检查流程和严格的管理制度，以及贯穿工程施工全过程的专业优质服务，2021 年度昆仑公司连续中标省内多个大型供配电工程项目，截止 9 月底本年度中标金额已超过 10 亿，赢得了社会各界的广泛好评和高度认可。

昆仑电力将持续发挥在电力行业的专业优势和影响力，为中国城市点亮一盏又一盏明珠。

开能智慧能源有限公司

开能智慧能源有限公司，成立于 2005 年，是国内领先的电力能源综合解决方案实践型企业。公司专业从事电力投资、售电、电力咨询、电力设计、电力工程、电力设备、电力科技、电力调试、智能运维、能源管理、电力节能、分布式光伏、储能等业务，致力于成为一流智慧绿色能源服务商。

公司下辖能源投资、电力综合服务、能源数据管理、新能源服务四大产业平台。能源投资平台专注于国内电力体制改革背景下的配电网投资和新能源发电投资，海外专注于“一带一路”战略背景下的国家电力基础设施投资；电力综合服务平台专注于为客户提供电力规划、电力设计、电力设备、电力工程、电力运行维护等专业化电力全产业链服务；能源数据管理平台是基于大数据和人工智能技术提供智能化决策系统，保障用户的用能安全、可靠、节能、成本最优；新能源服务平台专注于基于微电网的多能互补技术研究服务，如风电、光伏、储能、天然气、地热、氢能等。

公司紧紧围绕“一带一路+双总部+区域公司”的核心区域战略，通

过与多个国际合作中心和国际智库展开合作，规划布局一带一路战略框架下的国际业务拓展，积极在一带一路核心国家开展电力基础设施投资业务，重点布局区域包括埃及、埃塞俄比亚、肯尼亚等非洲国家和印度尼西亚、越南、老挝、缅甸等东南亚国家；同时公司在北京和四川布局双总部，统领公司在电力投资、电力综合服务、电力科技等业务的全面发展；在陕西、重庆、湖南、江苏、甘肃、山西、广东、云南、贵州、上海、安徽等地设立区域公司，实现各项业务的落地实施。经过多年深耕发展，公司已为电网、政府、军工企业、央企、上市公司、房地产百强企业、外资企业等客户提供了多项电力基础设施的投资、电力综合服务、能源大数据服务和新能源服务，特别与诸多全国性客户形成全面战略合作，为他们在全国多地的项目提供整体电力能源综合解决方案，为客户带来了巨大的协同价值，赢得了客户的高度认同与广泛赞誉。。

开能智慧能源有限公司将继续秉承“以客户为中心！以奋斗者为本！专心专注专业！共创共赢共享！”的核心价值观，发扬“精心设计、科学管理、信誉至上、服务一流”的企业精神，以优质人才为后盾、以科学管理为依托、以技术创新为己任，继续竭诚为客户提供高效优质的电力能源综合服务！

抄送： 成都电力行业协会会员单位
