



深圳市电力行业协会
Shenzhen Electrical Power Trade Association

2025 No.57

11-12月刊



深圳市电力行业协会 编

深电信息

SHENZHEN ELECTRIC POWER
INFORMATION

深圳市电力行业协会
Shenzhen Electrical Power Trade Association

地址：深圳市深南东路 4020 号 (518001)

电话：0755-88932049 88935670

邮箱：szdlhangxie@163.com

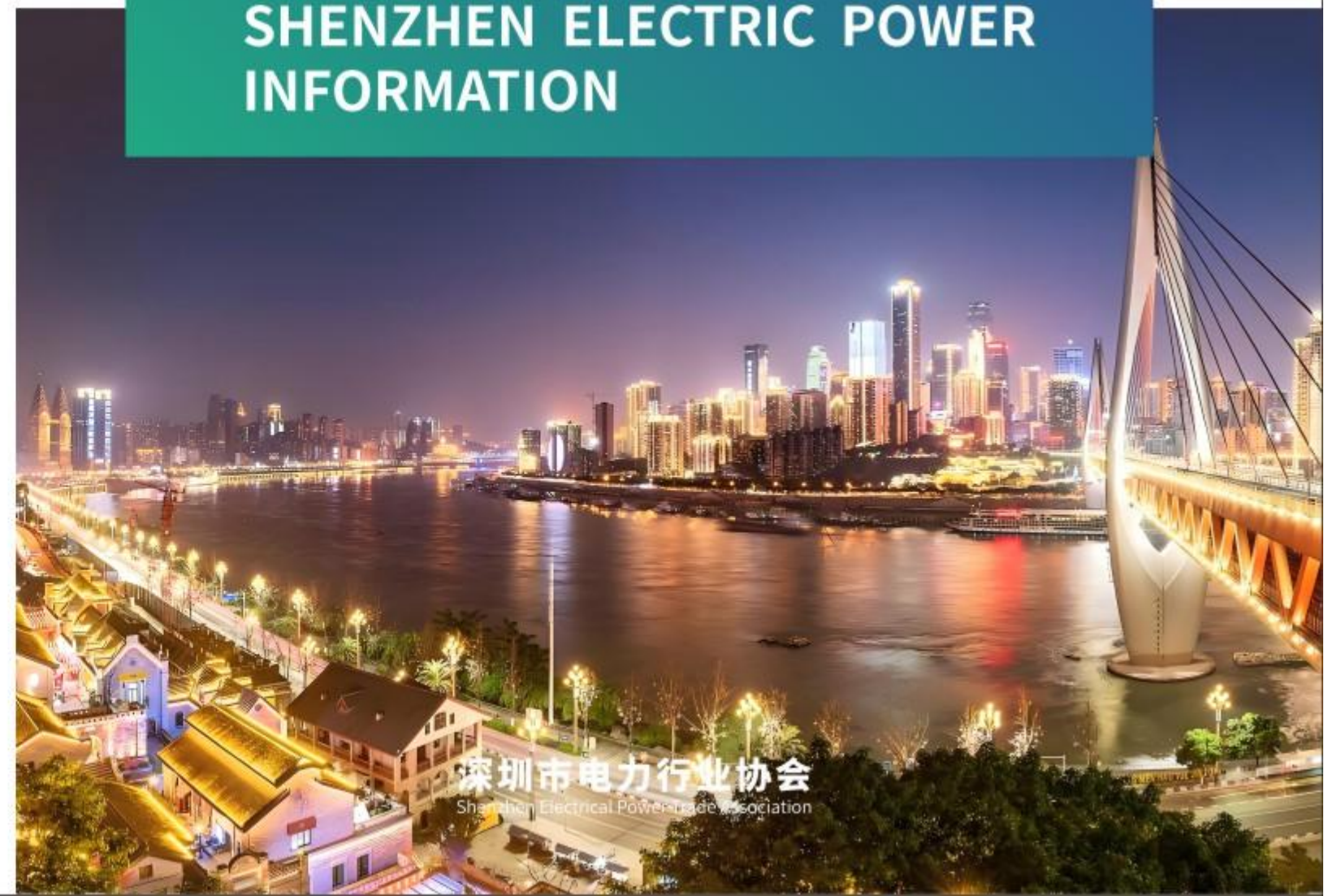
官网：www.szepta.org.cn



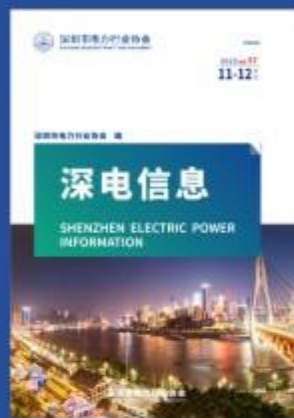
协会微信公众号
(服务号)



协会微信公众号
(订阅号)



深圳市电力行业协会
Shenzhen Electrical Power Trade Association



《深电信息》（原《深圳电力资讯》）于2013年10月创刊，它是一份面向深圳电力行业发行的会员类刊物，双月刊。

编辑委员会

主 任：黄慧山
委 员：刘 猛 陈自强 廖晓霞 屠方魁
蔡宗光 赵桂霞 符国晖 包春霞

编辑部

主 编：戴志勇
编 辑：宾 赛 郑志宇 刘志豪 陈良茂
陈卓萍 刘敬楠 莫思佳 张一森
文字编辑：胡 滨 李 婧 涂昊曦 侯 杰
焦丰顺 张进军 李植鹏 王若愚
吕谢超 舒铭杰 史万福

校 对：刘志豪 陈良茂

发 行：深圳市电力行业协会
电 话：0755-8212 9856
地 址：深圳市罗湖区桂园街道深南东路
4020 号深圳市电力行业协会
邮 箱：szdlhangxie@163.com

本刊仅供深圳市电力行业协会会员单位内部研究交流。本刊所载的内容，仅代表该媒体和作者的立场和观点。

目 录

CONTENT

一、政策解读

- 01 国家能源局关于七起电网公平开放违规问题的通报...1-2
- 02 国家能源局综合司关于组织开展“人工智能+”能源试点工作的通知...3-4
- 03 国家能源局关于促进新能源集成融合发展的指导意见...5-7
- 04 广东省零碳园区指导方案...8-10

二、协会信息

- 01 【圆满落幕 | 深圳市电力行业协会五届二次会员大会暨五届六次理事会顺利召开】...12-13
- 02 电力安全应急响应：深圳市大面积停电应急演练桌面推演圆满完成...14-15
- 03 深圳市电力行业协会组织开展2025年度11月份电力安全专项检查工作...16
- 04 以考促学强本领学用结合提质效——电力工程质量监督培训与考评工作圆满收官...17
- 05 职称评审新动态，华睿欣能专场宣讲会圆满结束！...18

三、专题报道

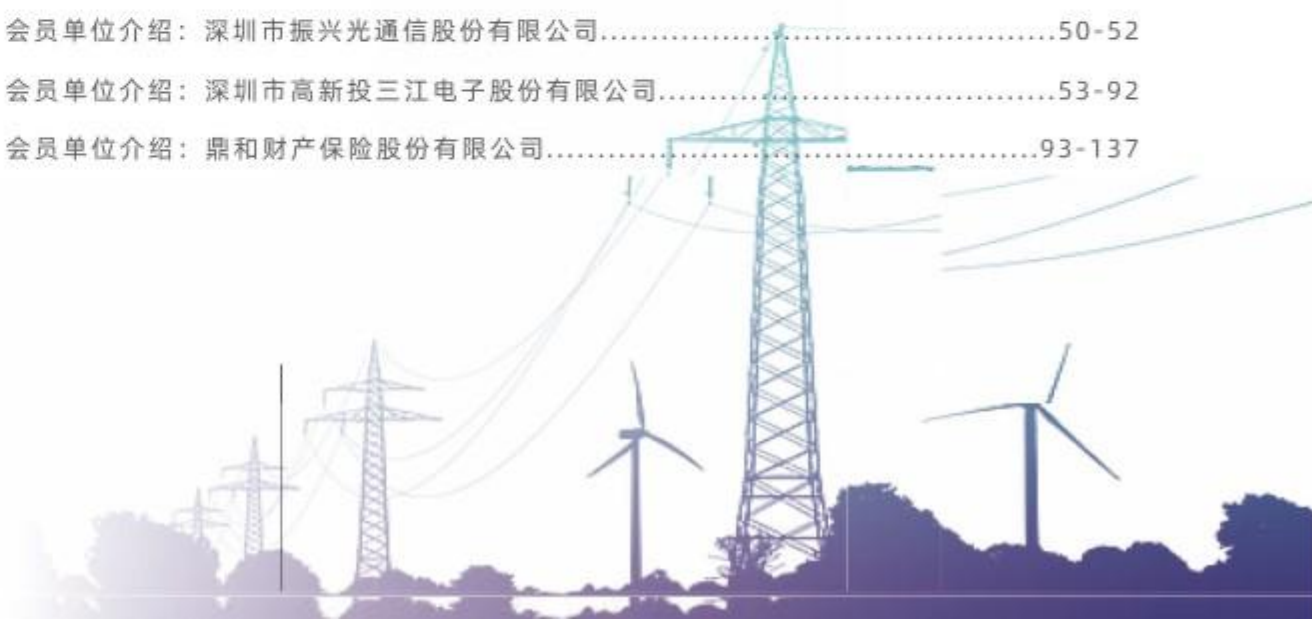
- 01 智联赋能，绿色转型—2025输变电设备改造升级论坛暨电缆及连接件专委会年会在深圳成功召开...20-22
- 02 赋能行业创新，共绘新型配用电发展新蓝图——超大型城市新型配用电发展论坛在高交会成功举办...23-26
- 03 中国电力设备“十四五”影响力十大成果、中国电力设备“十五五”装备技术十大发展趋势发布...27
- 04 2025年支撑新型电力系统发展构网技术论坛（第六届大湾区新型电力系统发展论坛）圆满落幕，智慧能源专业委员会同步成立...28-31

四、专委会专版

- 01 电力AI闭环共生，重塑能源格局...33
- 02 电力市场化交易主体信用管理的研究...34-36
- 03 电力市场信用体系建设实践与探索...37-40
- 04 信用监管视角下电力行业信用体系建设研究...41-43
- 05 云南电力市场化交易主体信用评价体系建设...43-45
- 06 两部门分类引导新能源消纳 新型电力系统建设加速...46
- 07 国内光伏投资进入差异化阶段——全国20省市136号文细则跟踪...47-48

五、会员风采

- 01 会员单位介绍：深圳市振兴光通信股份有限公司...50-52
- 02 会员单位介绍：深圳市高新投三江电子股份有限公司...53-92
- 03 会员单位介绍：鼎和财产保险股份有限公司...93-137



01

政策解读

· 国家能源局关于七起电网公平开放违规问题的通报

国家能源局综合司关于组织开展“人工智能+”能源试点工作的通知

国家能源局关于促进新能源集成融合发展的指导意见

· 广东省零碳园区指导方案

国家能源局关于七起电网公平开放违规问题的通报

为贯彻落实党中央、国务院决策部署，根据《中华人民共和国能源法》关于能源输送管网设施运营企业应当公平、无歧视开放并提供能源输送服务的要求，国家能源局组织对部分省份开展了电网公平开放监管，发现了一批违反电网公平开放规定的问题。为进一步提升电网公平开放服务水平，充分发挥典型问题警示教育作用，现通报七起典型问题。

国家能源局
2025年11月28日

一、将分布式光伏项目接网工程交由业主投资自建，增加分布式光伏项目投资成本。

2021年以来，山西省某电网企业将540个10千伏及以上分布式光伏项目接网工程交由光伏项目业主投资建设，占同时期全部分布式光伏项目接网工程的比例为71.6%，涉及资金约2.3亿元。上述行为违反《分布式光伏发电项目管理暂行办法》（国能新能〔2013〕433号）《分布式光伏发电开发建设管理办法》（国能发新能规〔2025〕7号）等相关规定。

二、将自身应承担的变电站间隔、一二次设备等费用转嫁给新能源发电企业，损害新能源发电企业利益。

2021年9月以来，广西壮族自治区某电网企业在97个新能源接网工程项目中，将本应由该企业投资建设的电网侧变电站间隔转嫁给新能源发电企业，涉及资金超1.5亿元。上述行为违反《全额保障性收购可再生能源电量监管办法》（国家发展改革委令第15号）《国家能源局关于减轻可再生能源领域企业负担有关事项的通知》（国能发新能〔2018〕34号）等相关规定。

三、违规收取通信通道维护费、变电站接入间隔维护费等不合理费用，赚取不合理利润。

2023年至2024年，江西省某电网企业和关联企业向发电企业收取通信通道维护费用、电网侧变电站开关间隔设备运维费用，涉及资金超1.3亿元。上述行为违反《电力监管条例》（国务院令第432号）《电网公平开放监管办法》（国能发监管规〔2021〕49号）等相关规定。

四、部分接网工程回购工作滞后，增加新能源发电企业负担。

2021年9月以来，江苏省某电网企业与新能源发电企业协商确定，对48项新能源发电企业建设的接网工程进行回购，但具体工作进展缓慢，至今未完成回购，涉及资金约7亿元。上述行为与《国务院办公厅转发国家发展改革委国家能源局关于促进新时代新能源高质量发展实施方案的通知》（国办函〔2022〕39号）《国家发展改革委办公厅国家能源局综合司关于做好新能源配套送出工程投资建设有关事项的通知》（发改办运行〔2021〕445号）等相关文件精神不符。

五、部分电源接入电网、电网互联流程办理超规定时限，影响并网接入效率。

2021年9月以来，内蒙古自治区某电网企业受理的集中式新能源项目接网中，有119个并网意向书申请受理超规定时限，平均超期9天；陕西省某电网企业受理的6个110kV电网互联项目，接入系统设计书面回复超规定时限，平均超期45天。上述行为违反《电力监管条例》（国务院令第432号）《电网公平开放监管办法》（国能发监管规〔2021〕49号）等相关规定。

六、在提供接网服务过程中违规增设前置条件，增加发电企业接网难度。

湖南省某电网企业在接入系统设计方案批复时，额外要求发电企业提交储能配置协议、消纳分析报告等非必要材料并进行评审，且相关技术要求高于国家和行业标准。上述行为违反《电力监管条例》（国务院令第432号）《电网公平开放监管办法》（国能发监管规〔2021〕49号）等相关规定。

七、分布式光伏项目受理流程混乱，通过“体外循环”规避时限考核要求。

2022年1月以来，贵州省某电网企业营销系统显示有13000余项分布式光伏项目在2天之内完成申请受理、现场勘察、接入答复、并网验收等流程，与实际办理流程时间不一致，经核查发现，该企业为规避时限考核要求，在分布式光伏项目并网验收后补录系统流程。上述行为违反《电力监管条例》（国务院令第432号）《电网公平开放监管办法》（国能发监管规〔2021〕49号）等相关规定。

以上七起违反电网公平开放规定的典型问题，暴露部分电网企业在落实能源行业自然垄断环节监管要求、有序推动电网公平开放方面还存在较大不足。各电网企业要从通报的典型问题中深刻汲取教训，举一反三，引以为戒。要切实提高政治站位，坚决贯彻落实党中央、国务院关于加强自然垄断环节监管的部署要求，充分认识电网公平开放对推动能源高质量发展、促进能源绿色低碳转型的重要意义，持续规范电网公平开放行为，不断提升公平开放服务水平。



国家能源局综合司关于组织开展“人工智能+”能源试点工作的通知

国能综通科技〔2025〕168号 来源：国家能源局

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、能源局，有关中央企业：

为深入贯彻党中央、国务院关于发展人工智能的决策部署，落实《国家发展改革委 国家能源局关于推进“人工智能+”能源高质量发展的实施意见》（国能发科技〔2025〕73号，以下简称《实施意见》）有关工作要求，充分发挥我国能源领域超大规模市场和丰富应用场景优势，加快推动能源领域人工智能应用，拟组织开展“人工智能+”能源试点工作，现就有关事项通知如下：

一、总体思路

聚焦《实施意见》提出的八大类场景、37个重点任务、百余项具体应用，按照“少而精”的原则，面向能源企业征集发展所需、行业所盼和企业所急的高价值应用场景需求，有效减少能源场景需求方与人工智能技术供给方的信息壁垒。组织人工智能技术供给方依据场景需求“揭榜挂帅”，承接高价值场景建设相关任务。场景需求方与技术供给方合作形成试点项目方案，经国家能源局遴选认定为“人工智能+”能源试点项目，探索形成综合解决方案可规模复制、商业模式可参考借鉴的“人工智能+”能源融合发展新范式，推动提升能源行业智能化发展水平。

二、工作程序

（一）征集发布高价值应用场景清单。能源企业对照本通知要求申报高价值应用场景。高价值应用场景应明确人工智能技术赋能的核心任务和实施路径，设定降本增效、降碳减排、安全保障等可量化、可验证的建设目标。国家能源局组织专家评审，遴选并发布“人工智能+”能源高价值应用场景清单，为能源领域人工智能技术应用提供实践指引。

（二）聚焦高价值应用场景“揭榜挂帅”。国家能源局将在门户网站公开发布高价值应用场景清单，面向全社会“发榜”。人工智能技术供给方根据场景需求“揭榜”。经场景需求方择优遴选后，组建产学研用创新联合体，细化场景建设实施路径及技术指标，编制高价值应用场景试点建设方案，并按相关通知要求报送国家能源局，申请试点项目。

（三）开展“人工智能+”能源融合试点。国家能源局组织专家评审，将通过评审且公示无异议的认定为“人工智能+”能源试点项目，并组织实施。在试点过程中，研究建立试点项目动态监测机制，制定一套量化的考核评价指标，组织专家定期跟踪评估试点项目进展情况，及时发现问题并优化调整，形成一批高价值场景应用的综合解决方案和面向场景的模块化、组件化产品。对于试点项目进展不及预期的，适时取消试点资格。

（四）形成行业共性支撑能力。国家能源局将及时总结试点项目成效，研制行业共性标准，促进数据、算法、模型、产品、解决方案以及商业模式等成果向能源领域人工智能行业应用中试基地等相关平台汇聚，将成功经验“以点带面”推广至同类型应用场景，帮助能源企业简化开发流程、降低技术使用门槛，实现“一次建设、多方使用”，避免能源企业对人工智能技术的重复投入，加速人工智能在能源行业规模化落地。

三、关于高价值应用场景的说明

高价值应用场景应具备以下特征：一是从需求看，高价值应用场景应聚焦长期制约行业发展的痛点问题。比如，人工智能技术辅助电力系统调度断面控制，人工智能技术辅助煤矿开采系统智能决策自主运行、掘进系统工艺设备高效协同等。颗粒度应细到可操作、可量化。二是从发展阶段看，高价值应用场景应是人工智能技术赋能空间大，但行业应用还处于早期阶段，未来可能对行业发展产生颠覆性、变革性影响的场景。对于“知识问答”等已具备一定应用规模、技术相对成熟的场景，不建议再作为高价值应用场景范畴。三是从成效看，高价值应用场景应具备全行业推广潜力，大规模应用后能带动行业或产业整体经济收益和社会效益等大幅增长，助推能源产业转型升级。具体方向可参考《实施意见》。

四、激励机制

（一）加强与国家示范工程的统筹衔接。支持将符合条件的试点项目推荐纳入国家人工智能示范工程体系，用好国家资金、政策红利，加快把试点场景打造成标杆项目，有效提升能源领域智能化水平。

（二）加强先进技术装备推广应用。支持相关成果固化为国家、行业标准规范，促进人工智能技术产业化推广。

（三）加大对项目单位的支持力度。对试点项目成果突出的单位，在申请承担各类国家级示范任务、国家科技重大项目时优先予以推荐，支持其充分发挥行业引领的示范作用。

五、申报要求

（一）关于高价值应用场景

1.申报单位应是能源企业，在保证安全稳定运行及数据安全的前提下，承诺向组队成功的人工智能技术供给方开放场景及相关数据等必要资源。

2.申报单位应在中华人民共和国境内注册登记、具有独立法人资格，具有较好的经济实力、技术研发和融合创新能力，在质量、安全、信誉和社会责任等方面无不良记录。

3.申报单位通过省级能源主管部门和中央企业两个渠道申报。

（1）省内能源企业通过省级能源主管部门申报。省级能源主管部门推荐数量不超过5个，并按优先级排序后上报。

（2）能源央企通过集团总部申报，每家能源央企推荐数量不超过5个。央企通过所在地能源主管部门渠道申报的，同时纳入地方政府及本单位推荐名额。

4.请各省级能源主管部门、中央企业于2025年12月29日前将高价值应用场景申报书（详见附件1）、推荐汇总表（详见附件2）盖章件一式三份纸质版及电子版（光盘刻录）寄送至国家能源局科技司。申报场景命名规则为“推荐地区/单位名称-序号-场景名称”（序号与推荐汇总表一致）。

（二）关于试点项目

国家能源局将在门户网站上统一发布“揭榜挂帅”及试点项目申报等后续通知，请各单位持续关注并按最新公告要求开展后续申报工作。

地址：北京市西城区三里河路46号，国家能源局科技司，邮编：100045。

联系电话：010-81929234 010-81929213

国家能源局关于促进新能源集成融合发展的指导意见

国能发新能〔2025〕93号

各省（自治区、直辖市）能源局，有关省（自治区、直辖市）及新疆生产建设兵团发展改革委，各派出机构，有关电力企业：

“十四五”以来，在“双碳”战略目标引领下，我国新能源行业实现跨越式发展，新能源装机规模历史性超过火电，迈入发展新阶段。与此同时，随着新能源规模越来越大、电量占比越来越高，系统消纳压力持续加大，国土空间等要素保障难度日益增加，迫切需要转变新能源开发、建设和运行模式，实现集成融合发展。现就促进新能源集成融合发展，提出如下意见。

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，全面贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，完整、准确、全面贯彻新发展理念，深入落实能源安全新战略。坚持系统融合、一体开发，统筹推进新能源大规模开发和高水平消纳，强化多能源品种一体化开发，提升供应可靠性和系统稳定性；坚持技术创新、产业协同，加快前沿技术产业化应用，推动新能源与产业协同优化升级，拓宽新能源与产业耦合发展新空间；坚持场景拓展、多元利用，扩展新能源非电应用，培育形成新能源生产消费新模式新业态，提升新能源发展自主性，增强新能源市场竞争力，打造新能源发展升级版。

到2030年，集成融合发展成为新能源发展的重要方式，新能源可靠替代水平明显增强，市场竞争力显著提升，有力支撑经济社会发展全面绿色转型，为加快中国式现代化建设提供更加安全可靠的绿色能源保障。

二、加快推动新能源多维度一体化开发

（一）提升新能源多品种互补开发水平。优化“沙戈荒”新能源基地电源结构和储能配置比例，因地制宜建设光热发电等调节性电源，合理控制新建

基地煤电装机需求，鼓励以熔盐储热耦合调峰、就地制绿氨掺烧等方式，提高新能源与煤电深度协同水平，提升基地绿电电量占比；支持有条件地区充分发挥光热、抽水蓄能和新型储能等的支撑调节作用，探索打造100%新能源基地。发挥水电转动惯量大、启停快速和调节精准特性，积极推进主要流域水风光一体化开发。探索建设以抽水蓄能、新型储能等为调节电源，带动周边风光大规模高质量开发的新型水风光一体化基地。结合地区资源禀赋条件和系统调节支撑需求，推进省内集中式新能源项目风光气储等互补开发。

（二）强化新能源开发空间集约复合利用。加强“沙戈荒”、水风光等新能源大基地集约化选址，引导各类集中式新能源项目开展风光同场建设，实现场区空间、输变电设施、调节能力等集约共用。有序推动风电、光伏发电项目改造升级，提升土地利用效率。鼓励矿区依托闲置土地、塌陷区等资源，发展光伏、风电等新能源。推进海上风电集群化开发，集约化布置送出海缆廊道和登陆点，鼓励共享送出通道。探索推动海洋能源开发利用与各类海洋活动共用基础设施，提升海域空间立体开发利用效率和效益。

（三）推进分布式新能源多领域融合开发。推进交通能源融合发展，鼓励在高速公路服务区、公路边坡及站场、铁路站场、机场、港口等交通场所建设新能源与周边用能一体化设施，积极应用柔性





汇集接入、智能微电网、车网互动等技术，提升就地开发利用比例，推动新能源重卡规模化应用及配套补能基础设施建设，鼓励光储充换一体化开发。推进建筑光伏一体化发展，推动光伏系统与建筑同步规划设计、同步施工，推进建筑低碳用能和清洁供热，建设“光储直柔”新型建筑。深化推进农村能源革命，在严格落实用地政策的前提下，依托新模式新业态整合农村分散式风电、分布式光伏、水能等资源，提升乡村电力自主、可靠供应能力，促进农村地区新能源就地就近消纳利用。支持在海岛等地区推动海洋能多能互补发展，提升海洋能消纳保障服务能力。

(四) 推动新能源一体化聚合运营。持续提升新能源发电功率预测精度，积极采用先进构网型技术，推进新能源多品种协同联合优化控制，全面提升新能源可观、可测、可调、可控能力，打造一批系统友好型新能源电站。鼓励新能源与配建储能一体化调用，探索新能源与其他电源在一定条件下实质性联营，整体制定参与市场策略，提升市场竞争力。加强数字化升级改造，在落实电力监控系统安全防护要求的基础上，推进新能源基地各场站集中监控和一体化运维检修，提高运营效能。加快推进虚拟电厂规模化发展，加强分散电力资源的聚合协同。

三、大力推动新能源与多产业协同发展

(五) 加快推动新能源产业链“以绿制(造)绿”。在新能源资源富集地区，提升新能源装备制造绿电应用水平与空间集聚效能，打造更具竞争力的新能源制造基地，加强上下游产业链协同创新，探索构建集成融合式新能源产业体系。推进全链条绿色制造，推动新能源原材料开采加工、关键零部件制造及产品生产流程的绿色化改造。支持新能源为主的产业园区应用绿电直连、智能微电网(源网荷储一体化)、新能源接入增量配电网等新业态以及绿证绿电交易等形式，构建多能互补、高度自给的低碳零碳园区，推动产业园区减污降碳协同增效，实现更高比例“以绿制(造)绿”。

(六) 统筹推进新能源与传统产业协同优化升级。积极引导高载能产业向新能源资源富集、资源环境可承载地区转移，以新能源资源引导重大生产力、重大基础设施布局优化，实现“西电西用”就地

消纳。引导石油石化、化工、钢铁、有色金属等重点产业，立足地区资源禀赋和产业基础，通过生产工艺流程优化、自备电厂改造升级及科学配置储能设施等，系统提升负荷调节能力，协同实现用能成本降低和新能源高效消纳。鼓励其他传统产业开展产品绿色设计与生产工艺柔性化改造，协同降低产品全生命周期碳足迹，增强绿色竞争力。通过新能源与传统产业的布局优化和协同运行，构建与新能源特性相匹配的新型产业用能体系。

(七) 积极推动新能源与新兴产业融合互促发展。结合“东数西算”工程建设，统筹算力设施绿电需求和新能源资源禀赋，推动新能源基地与算力设施协同规划，探索依托海上风电基地就近建设算力设施。分类挖掘算力负荷时空可调节潜力，促进电力、算力双网融合运行，为加快构建全国一体化算力网提供绿色电力支撑。在新能源资源富集且制造业基础扎实地区，推动新材料、高端装备制造、节能环保等新兴产业与新能源协同布局、集群发展，加速形成“以新促新”产业新生态。

四、积极推动新能源多元化非电利用

(八) 着力提升风光氢储协同发展水平。加强电制氢宽范围快速动态运行、多电解槽联合控制等关键技术攻关，提升电解槽技术性能，提高电解水制氢调节范围、响应速度和精度，更好适应新能源波动特性。优化风光配比，合理配置储电、储氢设施，研发新能源发电与制氢储氢设施、用氢负荷的一体化自适应自调节系统，提升风光氢储一体化协同优化控制水平和自平衡能力。推动新能源弱并网、离网制氢模式发展。

(九) 稳步建设绿色氢氨醇(氢基能源)综合产业基地。支持各地结合绿色发展需求和资源条件，规划建设绿色氢氨醇、可持续航空燃料等氢基能源产业。重点在风光开发潜力大、生物质和水资源丰富的地区，规划布局可再生能源制氢氨醇综合产业基地。统筹供需两侧，科学规划输运管道、加注及转运港口等基础设施，有序推动跨省区输运体系建设。支持“沙戈荒”、水风光大基地开展绿色氢氨醇规模化制备，推动在煤化工、冶金等重点领域应用，促进产业耦合发展。鼓励沿海地区探索海上风电制氢氨醇技术，发展航运绿色燃料加注。

(十) 有序推动新能源供热供暖应用。鼓励在纺织、医药、造纸、食品加工等用热(冷)需求旺盛的产业园区，通过可再生能源电力供热、热泵供热(制冷)、光伏光热一体化等方式，打造以新能源为主体的多能耦合综合供能站。摸清新能源供暖资源潜力，科学布局地热能供暖，加强地热能梯级利用，因地制宜发展绿电直连等直接使用绿电的供暖模式，积极探索地热能、风光、生物质及传统化石能源多热源互补高效利用，推动新能源供暖与既有供暖系统有机融合。发挥热力系统灵活调节优势，推动新能源与热力系统联合优化调度运行，探索新能源供暖与岩土、水体等长周期储热技术耦合应用。

五、强化组织保障

(十一) 积极有序组织项目建设。国家能源局优先支持新能源渗透率较高地区开展新能源集成融合项目建设。各省级能源主管部门要在项目组织和建设过程中加强统筹协调和要素保障，在新能源项目开发建设方案中合理安排项目规模，增强跨部门合作，形成工作合力，及时跟踪监测项目建设运行情况。国家能源局派出机构和地方能源主管部门按照职责分工，加强项目接入、涉网安全等监管。国家能源局将总结和推广典型项目先进经验。

(十二) 优化项目投资开发管理。优化新能源集成融合项目核准(备案)、电网接入、电力业务许可证办理等相关流程，鼓励实现项目整体一站式办理相关手续。鼓励地方结合实际研究新能源与产业集成融合项目的多方合作机制。研究通过地方政府专项债对符合条件的新能源集成融合项目予以支持。

(十三) 优化电力调度机制。在确保电网安全稳定的前提下，推动“沙戈荒”、水风光、海上新能源基地等协同优化调度，积极推动通过虚拟电厂等模式实现分布式资源的聚合调控，鼓励新能源与产业集成融合项目提升源网荷储多要素协同水平和自平衡能力。细化完善各类项目并网调度技术标准、运行规则和考核细则，明确各要素调控关系和权责范围。

(十四) 完善市场交易与认证机制。支持“沙戈荒”、水风光新能源基地以一体化模式参与电力市场交易。推广多年期绿电购电协议，完善新能源与产业集成融合项目参与市场及交易结算机制。积极探索新能源集成融合项目公平参与电能量市场和电力辅助服务市场。推动完善可靠容量补偿机制，探索将符合条件的新能源集成融合项目纳入容量补偿范围。探索推动建立绿色氢氨醇等非电能源载体的认证机制，逐步完善绿色评价标准、认证规则和标识制度。





广东省零碳园区建设方案

为贯彻落实《国家发展改革委工业和信息化部国家能源局关于开展零碳园区建设的通知》(发改资环〔2025〕910号),加快建设一批国家级、省级零碳园区,促进经济社会发展全面绿色转型,确保如期实现碳达峰碳中和目标,现结合我省实际,制定方案如下。

一、工作目标

以加快产业绿色低碳转型升级为核心,以近零碳、净零碳为目标,聚焦源头减碳、过程降碳、末端固碳三端发力,坚持分级管理、分类建设、分批推进、分步实施原则,通过能源供给零碳化、产业发展绿色化、基础设施绿色化、资源利用循环化、运营管理智慧化等建设路径,加快建设一批国家级、省级零碳园区。

到2027年,建设25个左右的零碳园区,零碳园区相关政策制度逐步建立,在零碳路径创新、机制创新和模式创新等方面取得初步成效;到2030年,建成一批零碳园区,零碳园区技术装备、商业模式、政策标准及服务体系等逐步健全,在如期实现碳达峰目标过程中作出积极贡献,为经济社会发展全面绿色转型提供有力支撑。

二、重点任务

(一)加快用能结构绿色转型。加强园区及周边可再生能源开发利用,支持园区与周边非化石能源发电资源匹配对接,科学配置储能等调节性资源,深入挖掘需求侧响应资源调控能力,提升终端电气化率,参与绿证绿电交易,探索氢电耦合开发利用模式。鼓励因地制宜发展绿电直连、新能源就近接入增量配电网等绿色电力直接供应模式。推动园区积极利用生物质能、核能、光热、地热、工业余热等热能资源,实现供热系统清洁低碳化。探索氢能、生物质等替代化石燃料和原料,逐步提升清洁燃料替代水平。

(二)深入实施园区节能降碳。推动园区建立用能和碳排放管理制度,强化园区企业能效碳效诊断评估,加强重点用能设备节能监察和日常监管,

协同推进重点用能企业节能工作和园区用能系统整体优化。推动园区企业深入实施清洁生产,淘汰落后产能、落后工艺、落后产品设备,对标标杆水平和先进水平,实施节能降碳改造和用能设备更新。推动园区企业建设绿色工厂,鼓励企业建设极致能效工厂、零碳工厂。

(三)加强绿色技术示范应用。支持园区与企业、高校、科研机构开展深度合作,建设高水平科研创新平台、科研成果转移转化平台,开展零碳原料燃料替代、零碳工业流程再造、新型节能降碳及新能源材料、碳捕集利用与封存(CCUS)等关键技术协同创新和科技成果转化应用。探索绿色低碳技术研发与产业发展深度融合机制,支持先进成套绿色低碳技术装备、节能产品首试首用。

(四)大力发展绿色低碳产业。发展“以绿制绿”模式,探索新兴产业绿色低碳发展和传统产业深度脱碳路径。加强产业链延链补链强链,推动园区因地制宜布局低能耗、低污染、高附加值的新兴产业,引导高载能产业有序向园区转移集聚,支持传统产业降低碳工艺、技术、装备。推动国家绿色低碳先进技术示范在园区的推广应用,加快布局引进节能降碳重点工程和重大示范项目。

(五)推广绿色低碳建设运营。优化园区基础设施规划设计,系统推进电力、热力、燃气、氢能、供排水、污染治理等基础设施建设改造。推动园区内新建建筑按照超低能耗建筑、近零能耗建筑标准设计建造,推广绿色化、信息化、集约化的建造方式与被动式、装配式超低能耗建筑。推进既有厂房、办公、生活用房通过围护结构改造、更换高效节能设备、推广柔性用电等方式实施低碳改造。利用建筑光伏一体化、光储直柔、冰(水)蓄冷、热泵等技术建立绿色、多元、灵活的建筑能源系统。

(六)构建绿色交通物流系统。完善园区绿色交通基础设施,推动既有交通基础设施改造提升,加

快运输工具低碳零碳替代。合理布局园区充电桩、换电站、加氢(醇)站等绿色交通基础设施,建设智慧路灯等辅助设施。推广应用电力、氢能等低碳(零碳)能源交通工具,新增和更换载重货车、物流车、公交车、通勤车等优先使用新能源,逐步提升企业低碳交通工具保有量,鼓励车网互动技术应用。

(七)强化资源集约循环利用。统筹规划园区及企业空间布局,提高土地资源集约利用水平。严格落实生态环境分区管控,执行环境影响评价制度。推动园区公共设施共建共享,推广集中供气供热供水,促进能量梯级利用、水资源循环利用。实施产业链精准招商,合理延伸产业链,推动园区项目间、企业间、产业间横向耦合、纵向延伸、循环链接。加强废弃物源头减量和资源综合利用,推进工业固体废弃物、余压余热余冷、废气废液废渣资源化利用。鼓励园区、企业推行无废生产方式,推进“无废园区”“无废企业”建设。

(八)提高园区能碳管理能力。支持园区建设覆盖主要用能企业的能碳管理平台,强化园区及企业用能负荷监控、预测与调配能力,为碳排放核算、源网匹配调节、电力需求侧管理、多能协同互补、资源高效循环利用等工作提供支撑。支持园区内企业数字化转型和智能化改造,推动园区内企业开展碳监测、碳减排、碳资产、碳信用、碳普惠、碳金融服务和环境信息披露等工作。

(九)完善低碳零碳建设标准。鼓励园区结合实际探索制定零碳工程设施管理、低碳设施设备、零碳交通、零碳物流、碳足迹、能耗水平、检测认证和评估等全流程、多环节管理和技术标准,支撑零碳园区建设。支持园区及企业积极参与国家零碳园区建设相关标准体系建设。鼓励园区牵头建设重点行业、主要产品碳足迹背景数据库,支持园区积极对接国际规则,提升我省产品、技术的国际影响力、竞争力。

(十)推进管理机制改革创新。支持地方政府、园区企业、发电企业、电网企业、能源综合服务商等各类主体参与零碳园区建设,围绕实现高比例可再生能源供给消纳探索路径模式。探索负荷聚合服务、虚拟电厂、源网荷储一体化、综合能源服务等终端服务新模式新业态在园区内的应用。鼓励有条件的园区以虚拟电厂(负荷聚合商)等形式参与电力市场,提高资源配置效率和电力系统稳定性。

三、建设程序

(一)编制建设方案。省发展改革委会同省工业和信息化厅、生态环境厅、能源局分批次组织零碳园区申报。各地市发展改革部门会同工业和信息化、生态环境、能源主管部门在综合考虑能源资源禀赋、产业发展基础、电力安全可靠供应、外向型园区或企业减碳需求等因素基础上,组织建设意愿强、基础条件好的园区进行申报,按要求编制零碳园区建设实施方案。

(二)地市审核推荐。各地市发展改革部门会同工业和信息化、生态环境、能源主管部门汇总本地区申报材料,对材料的真实性、准确性、完整性和合规性进行审核,在深入论证的基础上确定推荐名单,并书面报送至省发展改革委,抄送省工业和信息化厅、生态环境厅、能源局。

(三)确定建设名单。省发展改革委会同省工业和信息化厅、生态环境厅、能源局组织专家围绕建设路径、主要任务、重点举措的合理性、可行性以及可复制可推广性等方面,对各园区建设实施方案进行评审,提出省级零碳园区建设名单,经征求省有关部门的意见后按程序发布。国家级零碳园区自动纳入省级零碳园区统一管理。

(四)定期跟踪评估。省发展改革委会同省工业和信息化厅、生态环境厅、能源局等建立跟踪指导和中期评估机制,通过全省碳排放监测智慧云平台定期调度工作进展和相关指标完成情况,零碳园区建设满1年后适时开展中期评估,及时协调解决建设过程中存在的困难和问题,对进展缓慢的动态调整出建设名单。

(五)开展评价总结。省级零碳园区建设周期一般为3至5年,原则上不超过5年。纳入省级建设名单的园区建设期满后应及时开展自我评价,并向省发展改革委报送自我评价材料。省发展改革委会同省工业和信息化厅、生态环境厅、能源局组织专家开展评价总结,通过评价总结后正式成为省级零碳园区。

四、保障措施

(一)加强资金支持。积极争取中央预算内资金、超长期特别国债、地方政府专项债券等渠道资金,加大对园区相关项目支持力度。统筹利用省级财政专项资金,对园区节能降碳改造、绿色低碳技



术研发、基础设施改造升级、数字化转型等予以支持。

(二) 拓宽融资渠道。鼓励金融机构开发“零碳贷”等特色产品,为零碳园区建设运营及企业低碳转型提供项目贷款、融资租赁、碳资产证券化等综合金融服务。支持符合条件的企业发行债券用于零碳园区建设。鼓励省级相关产业基金设立零碳园区建设专项子基金,以市场化方式加大对重点企业、重点项目支持力度。

(三) 强化要素保障。强化用能要素保障,在零碳园区范围内创新节能审查和碳排放评价模式,探索实施区域审批或项目备案。鼓励各地市对园区内建设超低能耗建筑、近零能耗建筑的项目,在容积率计算、绿色审批通道等方面给予支持。加强新建园区、新能源电源、供电设施等用地、用水、用海等要素保障。

(四) 做好技术支撑。组织相关专业机构在绿色产业导入、可再生能源利用、节能降碳提效、新型电力系统建设、资源循环利用、智慧能碳管理等重点领域,提供全过程政策指导和技术支持。支持有条件的研究机构、科研院所等与园区开展深度合作。

(五) 加强宣传推广。及时总结相关园区建设经验和典型做法,依托各类传统媒体、新媒体以及全国生态日、全国低碳日、节能宣传周等活动,开展零碳园区建设经验交流,宣传推广技术、模式及管理等方面创新做法,凝聚全社会共识,营造良好氛围。

五、组织实施

省发展改革委统筹推进零碳园区建设,持续深化相关领域改革创新,在模式探索、项目建设等方面对零碳园区建设给予积极支持。省工业和信息化厅指导各地区推进工业园区低碳化改造,推动具备条件的工业园区建设零碳园区。省生态环境厅指导各地区推进园区及企业碳交易、碳足迹管理等工作。省能源局指导各地区加强零碳园区绿色能源供给体系建设和改革创新,推动园区供用能模式变革。省自然资源厅指导相关园区做好用地、用海等要素保障工作。省住房城乡建设厅、水利厅根据职能分工指导园区做好用水保障工作。各地市发展改革部门要会同工业和信息化、生态环境、能源主管部门等结合实际抓好工作落实。



02

协会信息

【圆满落幕 | 深圳市电力行业协会五届二次会员大会暨五届六次理事会顺利召开】

电力安全应急响应: 深圳市大面积停电应急演练桌面推演圆满完成

深圳市电力行业协会组织开展2025年度11月份电力安全专项检查工作

以考促学强本领 学用结合提质效—电力工程质量监督培训与考评工作圆满收官

职称评审新动态, 华睿欣能专场宣讲会圆满结束!

【圆满落幕 | 深圳市电力行业协会五届二次会员大会暨五届六次理事会顺利召开】

深圳电力行业协会 2025年11月7日

2025年11月5日，深圳市电力行业协会五届二次会员大会暨五届六次理事会在深圳京鹏宾馆圆满落幕。本次大会汇聚了行业精英，共商发展大计，为深圳电力行业高质量发展注入了新的动力。

开幕启新篇

大会在庄严的氛围中拉开帷幕。上午9时，会员大会准时开始，秘书长戴志勇主持会议并介绍与会嘉宾。会议现场座无虚席，来自协会101家会员单位的代表齐聚一堂，共同见证这一重要时刻。



选举谱新章

在庄重的投票环节，与会代表认真履行会员职责，通过民主选举产生了新一任协会会长。新任会长在就职演讲中表示，将秉承协会宗旨，开拓创新，为会员单位提供更优质的服务，推动行业持续健康发展。



报告显成效

会议审议并通过了2025年度上半年理事会工作报告、财务报告及监事会工作报告。各项报告全面展示了协会在服务会员、促进行业发展等方面取得的显著成效，获得了与会代表的高度认可。

荣誉励前行

在隆重的颁奖环节，协会为优秀会员单位颁发了牌匾和奖牌，表彰他们在行业发展、技术创新等方面的突出贡献，树立了行业标杆，激励更多企业追求卓越。



专委添动能

同期举行的五届六次理事会审议通过了三个专业技术委员会的成立，包括电力电缆技术专业委员会、电力无人机技术专业委员会和配用电数字化技术专业委员会，这些专业平台的建立将为行业发展提供更强有力的技术支撑。



感恩同行，再启新程

此次大会的顺利召开，离不开各会员单位的大力支持和积极参与。协会衷心感谢所有参会代表的真知灼见，感谢工作人员的辛勤付出。

新征程已经开启，深圳市电力行业协会将继续与各会员单位携手同行，共同推动深圳电力事业实现更高质量发展，为城市能源建设和经济社会发展贡献更大力量！

电力安全应急响应：深圳市大面积停电应急演练桌面推演圆满完成

深圳电力行业协会 2025年11月27日

近年来，各类灾害事故频发，对城市的安全稳定运行构成了严峻挑战，为全面提升深圳市应对大面积停电事件的应急处置能力，2025年11月25日，由市发展改革委组织，市应急管理局、市交通运输局、深圳供电局等多家政企单位联合参演的《深圳市大面积停电事件应急预案》桌面推演成功举办。深圳市电力行业协会作为本次演练的技术支持与导调辅助单位，全程参与演练设计与实施，为推演提供专业支撑与流程保障。



本次演练深圳电力行业协会秘书长戴志勇担任导调人员，全程主持推演进程。凭借其对于电力行业运行机制的深刻理解与丰富的组织协调经验，秘书长精准引导各参演单位进入角色情境，有序推进各项处置任务，有效串联起政府主管部门、电网企业及相关职能部门之间的响应链条，展现了行业协会在政企协同中的桥梁纽带作用。



本次演练汇聚了市发展改革委、市应急管理局、市交通运输局、市公安交通警察局、市住房城乡建设局、市委宣传部、市卫生健康委、市通信管理局、市工业和信息化局、市消防救援支队、市文化广电旅游体育局、市市场监管局、市委金融办、南山区、宝安区、

龙华区、福田区等政府部门，以及深圳供电局、深圳地铁、深圳妈湾电力、广深铁路等重要企业。演练聚焦于极端天气下城市电力系统应急响应能力，旨在检验预案实用性、强化部门协同联动、提升城市安全韧性，为保障超大城市能源安全运行提供有力支撑。



在市发展改革委能源处二级调研员张旭的主持下，演练正式拉开帷幕，推演过程中，各参演单位分工明确，响应迅速、配合密切，就信息发布、负荷控制、跨部门协作等关键问题提出了专业的应对措施。面对多个可能出现的衍生事故场景，各部门体现出了较高的应急素养和协同水平。

推演过程中，各参演单位响应迅速、配合密切，就信息发布、负荷控制、跨部门协作等关键问题提出专业应对措施，体现出较高的应急素养和协同水平。在专家点评环节，来自城安院和深圳供电局的专家对演练成效给予充分肯定，认为情景设置贴近实战、响应流程清晰、处置措施得当，同时也就资源调度机制、演练的区域跨度问题等方面提出了建设性意见。随后，各参演单位围绕演练中暴露的薄弱环节开展深入交流研讨，为进一步完善应急预案提供了宝贵思路。

市发展改革委在总结讲话中表示本次《深圳市大面积停电事件应急预案》桌面推演在各单位的密切配合与积极参与下圆满落幕。这不仅是一次对预案的实战检验，更是各部门协同作战能力的集中展现。市发展改革委将以此次推演为新的起点，认真汲取各方建议，持续优化应急预案，不断提升应急处置的科学性、高效性和精准性。未来，市发展改革委将继续与各相关单位的深度合作，建立健全常态化应急演练机制，强化跨部门、跨行业的应急联动与资源共享，共同筑牢城市电力安全防线。



深圳市电力行业协会组织开展 2025年度11月份电力安全专项检查工作

深圳电力行业协会 2025年12月2日

为持续强化电力系统安全风险防控，进一步压实安全生产责任，2025年11月27日至28日，深圳市电力行业协会组织开展了电力安全专项现场检查。本次检查聚焦发电企业重点设备安全与变电运维关键系统可靠性两大领域，由行业资深专家带队，赴相关单位开展深入细致的评估与指导。

11月27日上午，协会派出专家组成员邹和军带队前往南山热电股份有限公司进行深入检查。检查组重点对现场灭火器的配置合规性、压力状态及定期检查记录进行了系统核查。专家邹和军结合现场实际情况，建议定期开展消防设施巡查，并做好相关记录。

11月27日下午，检查组前往水贝运维中心，由专家陈伟杰领队，对该站的直流系统运行状况展开系统性检查。专家组重点核查了直流屏电源回路（包括蓝色线标识与接线可靠性）、直流逆变电源屏的运行参数与告警功能，并对系统接线规范性、设备状态及运维记录进行了全面评估。专家组针对发现的可优化环节，现场提出所有带电导体必须可靠绝缘，建议用热缩管或高性能绝缘胶带进行密封绝缘处理。

11月28日下午，协会派出专家组成员吴夕发带队前往红岭北路附近电缆沟电缆盖板进行深入检查。检查组重点对厂区电缆沟盖板的结构完整性、孔洞封堵情况进行了细致排查，专家吴夕发结合现场实际情况，就加强电缆通道防火封堵管理、维护等方面提出了具体改进建议。

此次专项检查行动高效严谨，既体现了行业对电力安全的高度重视，也展现了专家团队的专业素养和被检单位的积极配合。通过识别和纠正潜在隐患，进一步筑牢了电网安全运行的基础。深圳市电力行业协会将继续加强常态化安全监管，为城市经济社会高质量发展提供坚实的电力保障。



以考促学强本领 学用结合提质效 ——电力工程质量监督培训与考评工作圆满收官

深圳电力行业协会 2025年12月10日

为全面提升电力工程质量监督队伍的专业素养与实践能力，夯实电网建设质量安全根基，协会于2025年12月4日至5日，成功组织了“电力工程质量监督检查”专题培训与能力考评活动。本次活动创新采用“集中授课+现场考评”的模式，形成了“培训-考核-提升”的完整闭环。



2025年12月4日，由协会组织的“电力工程质量监督检查专题培训”在人民桥14楼成功举办。本次培训共有49人参加。本次培训特邀四位在电力工程领域经验丰富的资深专家进行授课，课程设置系统全面，紧密贴合工程实际。培训主要围绕“变电土建部分”、“变电电气部分”、“架空线路部分”、“电缆线路部分”4个专业的模式，聚焦电力工程质量监督的核心与难点。

为切实巩固培训成果，检验学习效果，将理论知识转化为实战能力，公司于12月5日上午，在龙睿能源有限公司设置了专项考评会场。考评采用“笔试+面试”相结合的形式进行。

笔试侧重于考察对工程质量标准、规范条文及基础理论知识的掌握程度，要求学员独立、严谨作答；面试环节则由技术专家担任考官，通过模拟实际监督场景、设置典型质量问题的形式，重点考察学员的分析判断、问题解决及现场沟通能力。学员们准备充分，应答积极，展现了良好的专业素养和学以致用潜力。



此次“培训+考评”一体化活动的成功举办，是强化电力行业人才队伍建设、推动质量管理向纵深发展的重要举措。学员们普遍反映，此次经历印象深刻，既夯实了理论基础，又经历了实战检验，对今后严格履行质量监督职责、精准识别和管控现场风险充满了信心。

质量是企业生命线，人才是发展的源动力。协会将持续创新培训模式，完善考评机制，致力于打造一支理论功底扎实、实践经验丰富的高素质质量监督铁军，为全面提升电网工程建设品质，保障能源安全稳定供应注入坚实可靠的专业力量。

职称评审新动态，华睿欣能专场宣讲会圆满结束！

深圳电力行业协会 2025年12月2日

为帮助广大专业技术人员更好地了解2025年度职称评审新政策，把握申报要点，11月28日下午，协会工作人员一行赴华睿欣能本部，成功举办了一场内容详细、积极互动的职称评审专题宣讲会。

本次宣讲会采用“线下+线上”同步进行的方式，本次会议召开获得各申报人员的积极响应，会议场地座无虚席，未到现场人员的也通过在线会议参加。本次会议内容扎实，分为政策解读与答疑互动两大环节，为参会者提供了全方位的指导。

系统解读，明晰评审要点

宣讲会议通过职称宣传PPT，并结合最新政策文件，对职称评审的申报条件、流程规范、材料准备及评审标准等核心内容进行了清晰、系统的讲解。

讲解过程中，工作人员不仅梳理了常规流程，还针对历年申报中出现的常见问题与误区进行了重点提示与解答，帮助大家提前规避风险。

重磅预告：宣讲会上，协会还正式预告了即将推出的“职称评审AI”辅助功能。该功能旨在运用人工智能技术，为申报人提供个性化的材料核对等智能服务，未来将大幅提升申报准备工作的效率与准确性，敬请期待！

面对面答疑，精准解决个性化问题

在随后的互动答疑环节，协会工作人员还与线下参会者进行了深入、细致的交流。

大家围绕业绩成果梳理、专业选择、继续教育学时等具体问题踊跃提问。两位专员耐心聆听，依据政策条款并结合申报经验，为每一位提问者提供了精准、权威的解答与可行的建议，现场气氛积极而热烈。

收获满满，助力职业发展

本次宣讲会内容实用、针对性强，有效消除了参会人员在职称评审方面的诸多疑惑，为大家指明了准备方向，增强了申报信心。华睿欣能各参会人员纷纷表示，宣讲会“来得及时、讲得透彻、答得明白”，对今后的职称申报工作具有指导意义。

协会始终致力于为专业技术人员提供优质服务。

未来，我们还将通过多种形式，持续推送职称解读、职称通知等信息，并尽快推动“职称评审AI”功能上线，全力为大家的职业发展之路保驾护航！

如有需对职称评审政策进行宣讲的会员单位，可于12月22日之前通过咨询电话联系我们。

联系电话：88935378。



03

专题报道

智联赋能，绿色转型——2025输变电设备改造升级论坛暨电缆及连接件专委会年会在深圳成功召开

赋能行业创新，共绘新型配用电发展新蓝图——超大型城市新型配用电发展论坛在高交会成功举办

中国电力设备“十四五”影响力十大成果、中国电力设备“十五五”装备技术十大发展趋势发布

2025年支撑新型电力系统发展构网技术论坛（第六届大湾区新型电力系统发展论坛）圆满落幕，智慧能源专业委员会同步成立

智联赋能，绿色转型——2025输变电设备改造升级论坛暨电缆及连接件专委会年会在深圳成功召开

深圳电力行业协会 2025年11月19日

2025年11月14日下午，作为2025中国（深圳）国际“五新”（新技术、新工艺、新材料、新装备、新服务）电力设备技术展览会暨设备改造升级技术大会的核心平行论坛，以“智联赋能，绿色转型——聚焦数字化、智能化技术与输配电设备的深度融合”为主题的输变电设备改造升级论坛暨电缆及连接件专委会年会，在深圳国际会展中心5号馆隆重举行。



权威阵容齐聚，锚定行业升级与专委会年度方向



论坛依托高交会国家级科技交流平台优势，以落实国家发改委、国家能源局新型电力系统建设部署为核心，在重磅嘉宾阵容中拉开帷幕。论坛主席张文亮（国家电网公司原总经理助理、中国电科院原院长）及联席主席杨黎明（国网电力科学研究院原副总工程师、首席电缆专家）共同主持。中国电力设备管理协会秘书长刘思硕在开幕致辞中强调，当前我国电网正

面临新能源大规模接入、负荷特性日趋复杂、环保要求日益严格等多重挑战，“推动输变电设备，特别是电缆及连接件这一关键环节的智能化升级与绿色转型，已成为保障电网安全、提升运营效率的必然路径。”专委会秘书长在年度工作报告中系统梳理过往工作成效，并明确将“关键技术攻关”与“成果产业化推广”作为下一年度核心任务，精准呼应行业发展关切与政策导向。

前沿报告密集输出，破解技术难题赋能产业升级

主旨报告环节兼具论坛技术深度与年会专业价值，八位顶尖专家围绕输变电设备数字化、绿色化转型主线，带来覆盖特高压、环保材料、智能运维等领域的最新研究与实践成果：

特高压与城市电网升级领域：国家电网公司首席专家严有祥深度阐释“新型电缆及连接件关键技

术”，为高压电缆应用实践提供前瞻指导；上海电力公司电缆分公司李海主任分享超大型城市上海高压电缆线路运维经验，提炼可复制的管理模式；中国电科院欧阳本红主任发布“ $\pm 800\text{kV}$ 直流电缆关键技术研究现状与规划”重磅报告，为远距离、大容量清洁能源输送提供核心技术支撑。



材料创新与系统优化领域：国网电力科学研究院周柏杰博士针对高压电缆缓冲层烧蚀这一行业共性难题，提出“诊断-防护-修复”系统解决方案；三明市海斯福化工技术总监林登高介绍环保型含氟材料最新研究，响应“双碳”目标下电网设备绿色化需

求；江西广通电缆总工王石、南京供电公司童斌副主任、中能建广东院专家林睿，分别分享智能倍增容导线、252kV环保气体绝缘母线、500kV交流三芯海缆等创新技术，为特定应用场景提供可落地的设备升级范本。



成果落地案例+年会交流，强化产业协同实践价值

活动秉持高交会“以展带会，以会促展”方针与专委会“务实协同”的年会定位，聚焦技术产业化应用与行业经验互鉴：在产品案例分享阶段，沈阳国联、特变电工、上海永锦等企业技术负责人，带来“220kV户外终端整体吊

装技术”“Z型单线圆形紧压导体结构设计”“抗谐波电缆中间接头创新设计”等实操案例，通过真实工程数据、故障解决流程，验证新技术的可靠性与经济性，为与会企业提供可直接借鉴的设备改造方案。



锚定双碳目标，明晰行业方向与专委会未来路径

论坛暨年会尾声，专委会执行主任委员沈鼎申进行了全面总结，强调指出本次活动充分印证“数字化”与“绿色化”已成为输变电设备领域不可逆转的发展趋势，与高交会电力馆“创新聚变，争创一流”主题、专委会“服务产业升级”的核心使命高度契合。与会专家达成共识：未来依托传感技术、大数据与人工智能实现电缆线路“透明

化”运维，通过环保材料与结构创新实现全生命周期低碳化，将是企业构筑核心竞争力的关键。

协会副秘书长张建平在总结讲话中进一步强调，电缆及连接件专委会应重点提升电缆专业“治未病”能力，加快“五新”推广，并构建适应全生命周期管理的标准体系，以更好支撑新型电力系统能源保供与转型。



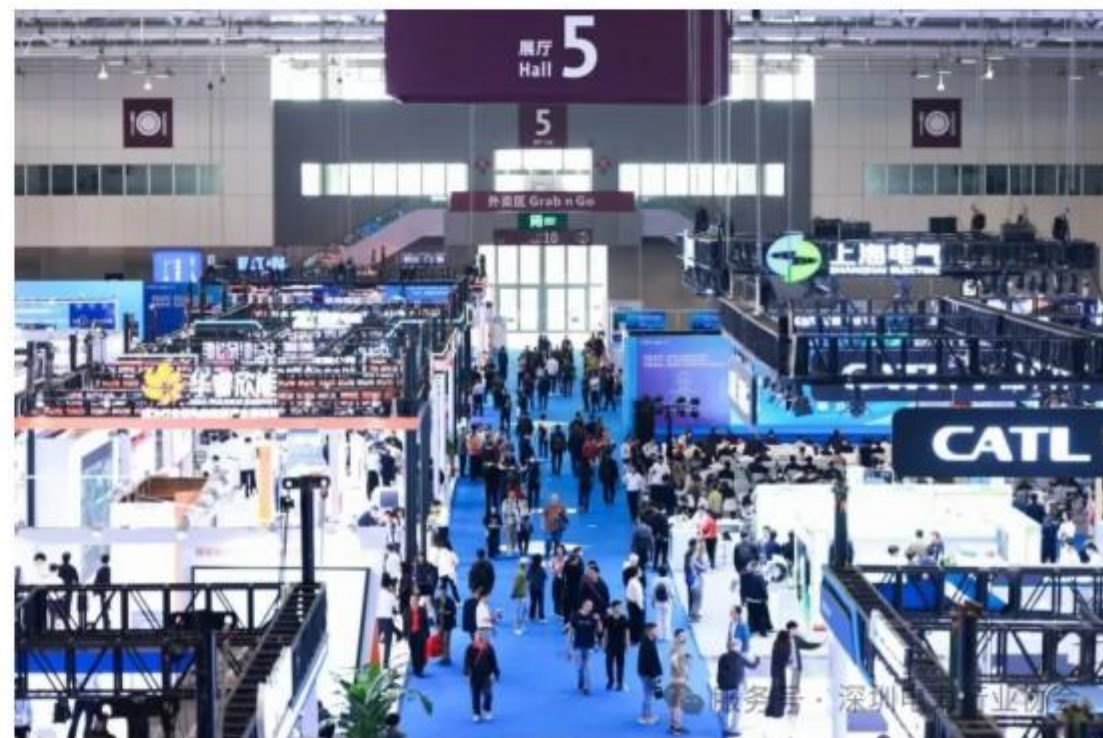
本次论坛暨年会由中国电力设备管理协会主办，电缆及连接件专业委员会承办，金龙羽集团股份有限公司、江西广通电缆股份有限公司协办。活

动成果将进一步转化为设备改造升级的实际效能，助力“十五五”电力规划落地，为新型电力系统建设和能源高质量发展提供坚实支撑。

赋能行业创新，共绘新型配用电发展新蓝图 ——超大型城市新型配用电发展论坛在高交会成功举办

深圳电力行业协会 2025年11月19日

2025年11月14日下午，作为2025中国（深圳）国际“五新”（新技术、新工艺、新材料、新装备、新服务）电力设备技术展览会暨设备改造升级技术大会的核心平行论坛，超大型城市新型配用电发展论坛在深圳国际会展中心成功举办。



来自超大型城市的多家企业参展高交会“五新”展

论坛由中国电力设备管理协会主办，超大型城市新型配用电专业委员会承办，中科开创（广州）智能科技有限公司协办。中国电力设备管理协会会长刘顺达、拟任副会长张建平，专委会主任委员汤寿泉、副主任委员蒋远东、王益军、闵锐，以及来自北京、上海、广州、深圳、天津、重庆、成都等超大型城市电网公司相关领导及专家出席活动。



超大型城市新型配用电专业委员会主任委员汤寿泉论坛致辞

中国电力设备管理协会会长刘顺达论坛致辞

中科开创(广州)智能科技有限公司董事长欧阳开一论坛致辞

成果落地案例+年会交流，强化产业协同实践价值

论坛汇聚政府部门、能源央企、科研机构及装备制造企业代表等200余位有关人士，围绕新型电力系统建设路径展开深度研讨。来自南方电网深圳供电局、国网北京市电力公司、南方科技大学的领导专家，深度分享新型配电网的创新实践。



超大型城市新型配用电发展论坛现场

此外，多家企业也带来行业前沿实践与创新思路分享。中科开创自主研发具身智能架构，推动电力巡检迈入“群体智能”新阶段，大幅提升作业与应急效率；南京南瑞继保的新型配网保护与自愈技术，实现故障快速定位、隔离及复电，已在上海、雄安新区成功落地；深圳市沃尔核材推出新一代配网电缆防水中间接头方案，兼具长寿命、易安装优势，升级版更集成在线监测功能；施耐德电气发布超大型城市配网设备升级方案，包含环保气体绝缘开关设备，覆盖运维、保护、设备升级等关键领域，助力配电网绿色数智化转型。



超大型城市新型配用电发展论坛盛况

国网北京市电力公司电力科学研究院电缆技术研究所副主任郭卫：分享北京公司配网电缆运维管理经验



深圳供电局有限公司配网管理部刘永礼主旨报告：推动可靠供电向高品质升级，更好融入和服务深圳“双区”建设

中科开创(广州)智能科技有限公司黄硕：智能体有效推动电力巡检从“单机智能”迈向“群体智能”



南方科技大学创新创业学院副院长邵理阳：面向新型电力系统的AI驱动光电融合智能感知与运维技术

深圳市沃尔核材股份有限公司肖明果：配网电缆系统运行提升及智能化升级方案



南京南瑞继保电气有限公司赵健龙：新型配电网智能分布式保护及自愈技术

施耐德电气(中国)有限公司王熙：提升配网设备性能，助力超大城市发展



在11月15日召开的新型配用电创新成果发布会上，来自清鸾科技、江苏巴斯威、伊顿电气、国电南瑞、深圳国立智能等五家企业带来了CloudPSS仿真平台、节能火山岩母线产品、800V直流固态断路器、缘集群控制系统及新型变压器涌流抑制技术等多项前沿技术产品集中亮相，充分展现产业链协同创新实力。



新型配用电创新成果发布会盛况



清鸾科技(成都)有限公司发布
CloudPSS高性能电磁暂态仿真平台及应用

江苏巴斯威节能科技有限公司
发布节能火山岩无机矿物中低压母线产品

伊顿电力设备有限公司
介绍固态断路器产品



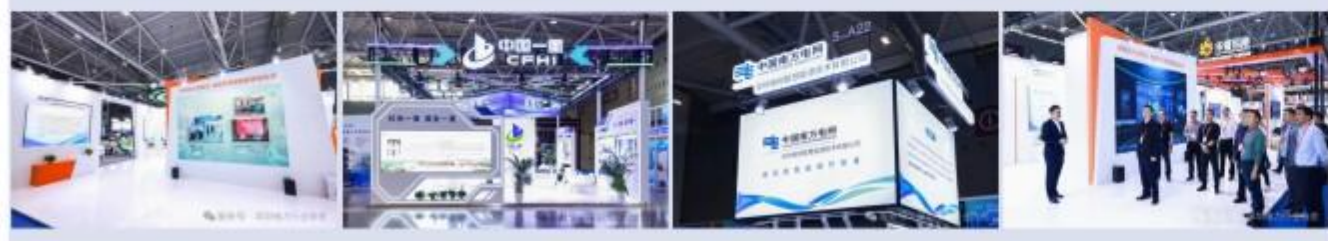
国电南瑞南京控制系统有限公司
介绍边缘集群系统



深圳国立智能电力科技有限公司
介绍变压器涌流抑制原理及新技术

本次论坛与发布会吸引了北上广深等多地电网企业代表、科研机构专家及装备制造企业负责人参会。各方围绕新型配用电发展方向深入交流、凝聚共识，成功搭建政产学研用协同创新桥梁，为推进城市新型电力系统建设、服务国家“双碳”战略提供了强劲动力。

展商风采



中国电力设备“十四五”影响力十大成果、中国电力设备“十五五”装备技术十大发展趋势发布

深圳电力行业协会 2025年11月19日

2025年11月14日，在2025年中国电力设备五新展览会上，中国电力设备管理协会组织行业多领域技术专家与创新成果专家，基于成果影响性、产业影响性、成果实效性、战略符合性四大维度开展综合评价与前瞻研判，正式发布中国电力设备“十四五”十大最具影响力成果与“十五五”十大发展趋势。



中国电力设备“十四五”影响力十大成果分别是：

1. 国产化核能发电技术与装备；
2. 300MW级F级重型燃气轮机技术及装备；
3. 百万千瓦水轮发电机组技术及装备；
4. 特高压输电工程的技术与装备；
5. 国产电力专用芯片的技术与应用；
6. 50万吨/年燃煤电厂碳捕集技术及装置；
7. 全球最大的26MW级海上风电机组装备；
8. 全国产化分散控制系统实现系列化应用；
9. 刷新全球记录的杂化背接触晶硅太阳能电池；
10. 全氟异丁腈替代六氟化硫的技术与装备。

中国电力设备“十五五”装备技术十大发展趋势分别是：

1. 电力系统协同与源网荷储一体化深化；
2. 电力装备、系统调节能力实现跨越提升；
3. 电力装备绿色低碳转型加速推进；
4. 新能源装备构网型技术规模化应用；
5. 电氢耦合装备系统实现商业化突破；
6. 新型储能装备技术多元化发展；
7. 核聚变能源装备技术实现工程验证；
8. 量子技术装备在电力系统实现示范应用；
9. 前沿颠覆性装备技术取得突破；
10. 电力装备智能化水平全面提升。

国家能源集团教授级高级工程师、中国电力设备管理协会专家委员会副主任李国庆作为发布人表示，“十四五”十大最具影响力成果与“十五五”十大发展趋势的发布，充分彰显我国电力设备产业在核心技术自主化、绿色低碳转型、智能化升级领域的坚实基础与强劲潜力。面向未来，我国电力设备产业将持续以创新为驱动，突破关键核心技术，推动产业高端化、智能化、绿色化发展、为构建新型能源体系、实现“双碳”目标作出更大贡献。

2025年支撑新型电力系统发展构网技术论坛 (第六届大湾区新型电力系统发展论坛) 圆满落幕，智慧能源专业委员会同步成立

深圳电力行业协会 2025年11月27日

在全国深入贯彻“双碳”战略、加速新型电力系统建设的关键阶段，“2025年支撑新型电力系统发展构网技术论坛（第六届大湾区新型电力系统发展论坛）暨中国电力设备管理协会智慧能源专业委员会成立大会”于11月15日在中国（深圳）国际高交会电力“五新”展核心现场成功举办。来自政府部门、行业协会、科研院所及电力企业的领导、专家与同仁齐聚一堂，共同见证中国电力设备管理协会智慧能源专业委员会成立，共探构网技术创新路径，为新型电力系统高质量发展注入强劲动力。

高规格阵容齐聚，共启行业盛会

本次活动由中国电力设备管理协会主办，以“智能构网，储动未来——构网技术赋能新型电力系统”为主题，是落实国家能源战略、推动大湾区能源转型的重要实践。邀请了南方电网调度控制中心副总经理谢一工、中国电力科学研究院新能源研究所所长秦世耀、中国电力科学研究院电力电子研究所所长赵国亮、国网江苏省电力有限公司电力科学研究院谢文强博士、上海交通大学能源研究院副院长蔡旭、广东顺德电力设计院总工程师梁永全等行业专家出席大会，为活动注入权威视角与专业深度。主持人中国南方电网原总工程师汪际峰宣布大会开幕。

中国电力设备管理协会秘书长刘斯頔代表主办方致欢迎辞，他指出，构网技术是破解新能源并网消纳、电网安全稳定运行等难题的“核心钥匙”，而大湾区作为能源转型先行示范区，需以创新驱动引领变革。本次活动既是产学研深度融合的平台，更是汇聚行业智慧、共破技术瓶颈的重要举措，将为新型电力系统建设提供关键支撑。



智慧能源专委会成立，搭建协同创新“新引擎”

作为大会核心议程之一，中国电力设备管理协会智慧能源专业委员会成立仪式备受瞩目。



仪式现场，刘斯頔秘书长宣读了《关于同意成立中国电力设备管理协会智慧能源专业委员会的批复》。接着，公布了智慧能源专委会第一届领导机构成员名单：上海交通大学国家电投智慧能源创新学院智创中心主任刘牧群当选主任委员，国家能源智能电网研发（上海）中心智能配用电研究所所长刘东教授任常务副主任委员，上海交通大学国家电投智慧能源创新学院智创中心执行主任潘耘任秘书长。

最后，中国南方电网原总工程师汪际峰、中国电力设备管理协会秘书长刘斯頔、智慧能源专委会主任委员刘牧群共同为“中国电力设备管理协会智慧能源专业委员会”揭牌。刘斯頔秘书长和刘牧群主任委员分别为专委会领导机构成员颁发了聘书。



大咖云集论道，解锁构网技术“新路径”

主题演讲环节，6位行业专家围绕构网技术前沿趋势与实践应用展开深度分享，覆盖调度侧、科研端、工程落地等多维度，为参会者带来一场“思想盛宴”。



中国南方电力调度控制中心副总经理谢一工，结合南方区域电力系统运行实践，详解调度侧构网技术的创新应用场景，其案例分享为区域电网优化提供“可落地”参考。



中国电力科学研究院电力电子研究所所长赵国亮则聚焦《新型电力系统电力电子技术挑战及创新方向》，从机理认知、共性技术、装备体系三大层面，剖析技术难题与创新路径。



上海交通大学能源研究院副院长蔡旭，阐述《新能源主导下新型电力系统构建的思考与实践》，提出主力电源型新能源关键技术方向。



中国电力科学研究院新能源研究所所长秦世耀以《新能源构网技术研究进展及趋势探讨》为题，系统梳理技术发展脉络，介绍我国新能源构网技术国标编制最新成果，并研判未来突破方向。



国网江苏省电力有限公司电力科学研究院谢文强博士，以配电网“神经末梢”为切入点，分享光储构网技术解决薄弱区域供电难题的实践经验。



广东顺德电力设计院总工程师梁永全聚焦乡村振兴，介绍《面向乡村振兴的零碳岛能源系统构建：智能微电网解决方案与实践》，为智慧能源下沉基层提供“特色范例”。

凝聚共识再出发，共绘能源发展“新蓝图”

刘牧群主任委员在大会总结中强调，上海交通大学将作为专委会的“坚实后盾”，依托上海交大的学术底蕴、科研实力及产业化经验，为专委会提供技术研发、人才培养、成果转化全链条支撑。未来专委会将打造“学习型组织”“研究型平台”“产业应用催化器”三大核心定位，推动智慧能源技术创新与行业协同。



本次活动的成功举办，不仅为构网技术创新搭建了交流平台，更推动智慧能源领域形成协同发展新格局，为我国新型电力系统建设注入“新动能”。



04

专委会专版

- 电力AI闭环共生，重塑能源格局
- 电力市场化交易主体信用管理的研究
- 电力市场信用体系建设实践与探索
- 信用监管视角下电力行业信用体系建设研究
- 云南电力市场化交易主体信用评价体系建设
- 两部门分类引导新能源消纳 新型电力系统建设加速

国内光伏投资进入差异化阶段——全国20省市136号文细则跟踪

电力AI闭环共生，重塑能源格局

电联新媒 2025年11月13日

“AI（人工智能）需要电力，电力也需要AI，两者是闭环的反馈系统。”国家电网能源研究院原副院长胡兆光在近期举办的“电力低碳保供研讨会”上指出，AI作为新质生产力，将重塑新型电力系统。电力系统源源不断的数据流、内在反馈特性与AI的强化学习算法、速度优势相结合，有望催生创新的电力领域AGI（通用人工智能）。

厦门大学中国能源政策研究院院长林伯强的观点与此不谋而合。他表示，业内常说“AI的尽头是能源、是电力”，而他认为“能源、电力的尽头也有可能是AI”。在他看来，AI与电力的关系并非单向依赖，AI的迅猛发展离不开能源电力的坚实支撑，而AI也能反哺能源电力行业，尤其是在低碳保供环节提供关键助力，形成可持续发展的共生关系。当前电力系统面临新能源适配、供需平衡、负荷冲击与调度效率等多重困境，AI正是破解这些难题的关键工具。“要形成自下而上的安全稳定调控体系，利用智能体将风光的不确定性平抑在低压层面，缓解电源侧调控能力不足的问题。”

胡兆光表示，风光等新能源涌入配网是大势所趋，智能体在协调优化电网的运行上有很大的潜力。以零碳园区为例，可以通过智能体协调配网、微网和园区中的储能、充电桩等资源，实现源网荷储协调互动，将新能源发电的随机、间歇、波动和不确定性平抑在园区和微网中，避免配网受到大的干扰，并提高消纳水平。“新增负荷蕴含巨大调节空间和潜力，”

针对短时有电荒与新型负荷激增的挑战，北京理工大学管理学院教授王博指出，可通过技术手段将新增负荷从系统压力转化为可控资源。以新能源汽车为例，预计到2040年，国内新能源汽车保有量将达到3亿辆，车载储能容量将超过200亿kWh，相当于中国每天消费的总电量。若能借助AI技术实现“交能融合”，交通部门将从纯粹的能源消费者，逐渐转变为电力系统的“灵活性调节资源”。在具体落地路径上，她建议构建“全国一盘棋”的AI需求侧响应模型。通过总体规划布局和系统运行模拟，先评估该地区对于响应能力的需求，然后考虑响应设施如何部署，以及响应时间和调用量如何调度等问题。

依托网格级别的需求响应和时空预测，实现多目标调度的实时优化，并在此基础上不断迭代。中国建筑科学研究院热泵与蓄能研究中心主任李骥聚焦建筑能源转型领域。建筑运行相关碳排放占全社会总排放的22%，其用能负荷大、时空波动性的特点，再叠加可再生能源出力的随机性，加剧电力负荷曲线的峰谷差和爬坡率，不利于能源

系统的供需平衡。对此，他提出以“电”为核心，构建“光储泵充柔”新型建筑能源系统。

该系统以AI技术为核心支撑，通过光伏建筑一体化、多元储能、热泵高效供暖/供冷以及建筑柔性用能等技术手段，推动建筑用能方式与模式全面向智能化和协同化的方向演变。另外，胡兆光还强调了AI在电价机制优化与调度预测中的价值。他建议，借助AI分析区域负荷特性，针对省内不同地区，根据自身特性，通过价格机制调整低谷时段，引导用户错峰用电。同时，他提出“精确到分钟级”的预测目标。

当前，半小时至1小时的精准预测已成为现实。从理论上讲，前一分钟预测下一分钟的超短时预测也具备技术可行性。若能实现分钟级精准预测，将大幅提升调度精度，为电网稳定运行筑牢防线。在肯定AI技术价值的同时，一个核心悖论日益凸显：AI在赋能电力系统的同时，其自身也正成为巨大的能耗源。据国际能源署今年初发布的《能源与人工智能》报告显示，在AI应用的大力助推下，过去5年，全球数据中心占全球电力消耗量的比例以每年12%递增。按照现有速度，到2030年，全球数据中心的电力需求将增加一倍以上，达到每年约9450亿千瓦时。国内数据同样值得警惕。

据业内人士透露，2024中国算力中心用电量已达约1600亿千瓦时，预计2030年将增长至4800亿千瓦时。我国已明确提出到2030年，我国新增能源需求将主要依靠清洁能源满足，这一数字对国家清洁能源的供应能力提出了严峻考验。林伯强特别强调，必须审慎平衡AI带来的短期集中用电冲击与能源转型的长期性之间的矛盾。在AI技术的快速发展与能源体系转型之间找到平衡点，否则可能适得其反。尽管挑战存在，但AI与电力的闭环互动仍在不断深化。AI不仅能在能源网络调度、负荷预测和设备运维等关键环节发挥重要作用，更在推动新能源高效接入和提升能源系统韧性方面展现出极大的潜力。通过深度学习、数据分析与智能控制等技术手段，AI正加速构建更加高效、绿色和智能的新型能源体系。



电力市场化交易主体信用管理的研究

王鹏

摘要:随着我国经济水平的不断提升,人们对电力资源的需求呈现出明显的上升趋势,电力企业要想实现可持续发展,需要从实际出发,管理好交易主体的信用,在新的时代背景下,为了进一步适应社会主义市场经济的发展需求,需要结合市场竞争的现实需要,对影响电力交易市场化的电力经营主体间存在的企业的风险信用问题,进行综合分析和深入研究,在此基础上,构建比较完整和健全的电力交易体制。为了在当前市场环境下,进一步加快电力交易体制的建设,使其获得全面发展,在推进相关交易机制的同时,更需要结合我国历史发展经验,对电力企业发展过程中面临和存在的问题进行深入研究,积极响应科学发展观的相关要求,为我国民生的改善起到积极的帮助作用。

关键词:电力市场;电力交易;信用管理

电力信用体系的建设现状分析

市场主体服务管理流程对企业的可持续发展具有重要作用,在某种程度上加深了企业与企业用户之间的联系,在此过程中,可以深入了解用户的实际需求以及其在需求上的不断变化,从而对企业自身的产品发展结构进行调整和优化,使其能够在社会主义市场经济体系下获得更快的发展。发达国家电力信用管理体系的建设相对比较完善,已经实现了标准化和规范化,借助和依靠有效的电力信用风险评价,与此同时发挥监管和征信系统的重要作用,可以推动电力企业升级改造,构建更加现代化的电力企业信用管理体系,使其可以更加健全,美国和英国等发达国家在进行类似工作的时候,主要是通过通过对经济发展方向的深入分析和综合研究,从而对电力信用管理体系进行创新优化,以此进一步推动电力信用体制改革,提高工作效率和质量。

电力市场化交易主体信用升级的发展思路

2.1 立足现实,以用户为主体,建立科学有效的企业信用评估体系

针对我国电力企业而言,在新的发展时期和阶段,要想获得进一步的发展,市场化交易经营主体信用管理在具体的工作实践中,需要从现实层面出发,以用户为主体,从而建立科学有效的企业信用评估体系,真正实现对相关负责人的高效控制,使其在从事有关企业信用的管理行为时,能够遵循相关规范和标准,监管企业信用管理体系的有效行成,使其获得更快更好的发展。除此之外,通过建立法律惩罚信用机制,也能实现并完成对整个电力企业的有效管理。从现阶段我国电力市场的发展来看,正处于不断升级和上升的阶段,与此同时整个市场竞争正在变得愈加激烈,我国的企业电力用户信用管理体系需要不断

进行创新完善,对其中不合理的成分进行修改,使其能够更加符合现代化建设的现实要求,目前我国电力用户收集管理工作仍然处于发展中,整个收集管理的方式相对比较简单,而且整个工作流程中,对用户的基本使用信息给予了足够的帮助,很多电力单位在从事相关管理活动的过程中,对于相关用户信息的收集,从手段上来讲仍然以人工收集为主,随着时代的不断进步和发展,在大力推进改革的过程中,许多地方建立的信用评价体系在某种层面上已经实现了各个电力市场主体之间的有效关联性,相对比较完善和规范的电力企业信用评价体系也得到了建立。

2.2 了解和把握信用体系建设重难点,推动信用管理工作稳定发展

随着我国各种生产建设活动的进一步发展,社会对电力资源的需求正在呈现出不断递增的趋势,在这种背景和模式下,电力企业必须从自身出发,做好相关管理和研究工作,加强信用体系的建设,对内部信用体系升级优化,传统的电力信用体系从某种层面上讲,已经无法适应社会发展的需要,和电力企业的发展战略和相关目标也存在一定的背离,因此针对自身的信用体系进行完善的过程中,需要探索新的发展路径和方式,对现有的信用建设现状进行综合研究和深入分析了解信用体系建设工作的重点和难点,更好地推动整个信用管理建设的稳定发展,使其不但可以规范电力市场的交易行为,更能为整个行业的长久发展起到积极的推动和促进作用。

2.3 依靠数据平台,对电力交易主体信用数据全面收集

当前许多地方针对电力企业信用评价体系的研究建立仍然处于发展的初期,但是在整个过程中,无论是国家电网还是各个地区针对电力交易信用体系进行管理时,都已经建立了属于自己的一套评价标准,借助和依靠相关数据平台可以对电力交易主体的信用数据进行全面和广泛的收

集,保障数据的真实性和完整性,与此同时,在信用数据库中开展和实施相关工作,也可以和平台采集的数据信息整合在一起,确保整个电力交易可以朝着规范化和体系化发展,确保电力市场化,让电力用户在了解和把握自己的电力信用信息时,能够更加方便和快捷,直接通过信用平台以及相应的网站,借助信用评价方式等对信用信息获得更加全面和综合的了解。

2.4 借助国内外电力市场主体信用管理经验,提高管理水平

针对电力市场主体能源管理信息系统进行优化设计时,需要从实际出发,综合考虑电力行业的发展现状,充分借鉴国外电力用户能源信息管理的经验相关性,根据对国际能源市场的全面了解研究,使电力用户管理信息可以和我国的电力主营业务全面结合在一起,确保它们可以具有紧密的联系,对系统结构进行优化完善,以此实现对整个电力用户信用信息的综合管理,在新的时代背景下,针对电力信用管理的发展现状,需要结合改革发展的背景,建立更加适应电力资源交易系统改革的管理体制系统,使其可以获得全面发展。在此过程中,对于安全生产储备能力不足的大型发电储备企业,具体的工作实践中可能会引发众多的信用风险问题,而在进行企业信用风险体系的建设和监督管理时,应该结合电力企业运营管理过程中需要面对的各种风险因素,加强管理和控制,需要注意的是,大部分大型发电储备企业都存在有一定的电力信用风险,但不同的是针对不同类型的发电储备它们所面临的电力信用风险状况也表现出明显的不同。电网用户在具体的工作实践中,需要长期依赖网络,在借助这一手段和形式进行电力供应支付时也可能面临更多的安全风险,很多大型电力销售市场在组织相关工作的过程中,都是从自身发展的现实状况出发,通过深入研究和综合分析,从而找出适合自身发展的供电解决方式,保证电力供应能够更加稳定和安全,直接购买固定电量,利用并借助市场竞价等方式,对销售活动中可能存在的安全风险和隐患及时规避,促进自身的可持续发展。

构建与完善电力市场的主体信用体系的具体路径

3.1 研究和编制信用管理制度,对其进行改革优化

针对电力市场的信用体系进行建设和完善的时候,需要从多角度着手,对电力企业经营发展活动中存在的信用管理制度进行研究和编制,与此同时完成对整个信用管理制度的改革优化,使其可以朝着健全化和完备化发展。而且在相关实践工作中,也要第一时间对用户信息进行备案

和核查,确保用户信息的完整性和准确性,对于那些在电力交易中心注册备案的售电公司加强管理和控制,使其可以遵循市场规范进行电力资源的售卖,做好信息备案和核查,对它们的交易信用进行实时监测,使整个行业能够实现更好的发展,对以往电力市场建设发展中存在的弊端和不足进行修改,对市场主体失信行为进行全面筛查,在此基础上,将电力企业运营发展中存在失信行为的名单集中在一起,为国家发改委从事相关工作提供基本的支撑和保障。针对电力企业的发展以及电力企业信用管理,始终需要遵循实事求是的工作态度,通过对我国电力资本市场发展特点的综合分析和研究,建立健全企业信用综合评价管理体系的研究建设,对相关信用信息进行更加广泛的收集和整理,利用对数据信息的全面化分析,总结电力企业的信用风险,使其可以获得更好的发展,以此对电力企业用户信用进行更加准确和高效的评价。电力企业在具体的发展实践中,可以根据市场经营管理的实际情况,对行业市场主体统一年度行业信息进行公示,借助和依靠相关平台帮助用户及时了解自身的信用信息。除此之外,结合电力市场交易的相关法律法规,也要对电力市场的信息平台进行整合建设,真正实现行业信息资源的有效共享。

3.2 建立健全法律法规,制订激励措施,实现高效化管理

电力行业信用体系建设需要各方面的综合努力,整个工作实践中,不但要从制度层面进行严格约束,更要建立健全法规,针对一些不符合规范的行为要建立具体明确的惩罚措施,借助这种形式实现对不同违法行为的高效治理,用信用手段确保整个治理信息的综合化和完整化。从相关工作实施的实际情况来看,可以制定黑红名单制度,对失信案例进行整合,使这些名单的登录和相关网站建设可以紧密联系在一起。在对市场监管方式进行创新和完善的过程中,依托信用管理体系的重要作用,结合电力企业发展的现实状况,对整个管理体系不断升级改造,确保更多的群众可以了解相关信用体制的制定,借助不同的激励手段和措施,规范用户行为,重视对自己信用行为的高效管理,以此为电力市场的信用化管理提供方便和便利。

有效的制约和惩罚机制的建立

4.1 建立并完善制约和惩罚机制,打击严重失信行为

新的时代背景下,有关电力企业信用服务体系的规范管理,需要从多种渠道着手,对存在的违法违规行为进行严格的惩戒,确保电网用户可以按照相关规范和要求进行用电,保证电力资源的安全性和稳定性,针对个人违法违规行为,可以进行失信通报,以此提高用户的责任意识,对于那些始终不规范自身行为的用户,可以建立对应的黑红名单,针对那些严重失信的用户可以直接将他们拉



入黑名单。除此之外,在具体的工作实践中,也可以建立市场准入制度,对相关工作的规范和要求进行清晰明确,利用这种模式和手段对那些严重失信的用户进行分类等级管理,确保整个监管程序可以更加科学正当,采取有效的措施和手段,保证监管的全面性和广泛性,实现对电力监管服务对象的高质量管理,控制整个工作中的违法违规行为。而且在相关工作实践中,也可以对建立长效风险考核机制,针对整个体系进行创新优化的时候,应该立足于电力企业发展的现实状况,真正建立健全周期月度用户违约和年度违约双重风险机制,对于那些存在严重违规行为的电力用户进行相关管理时,在进行用电信用风险管理的过程中,应该加强对电力运输市场所存在的违约风险的高度管理和控制,对用户存在的周期违约情况进行综合研究和全面分析,结合实际情况建立并制定对应的违约合同可用电量,从而对用户进行更好地组织工作,确保相关违规计划的制定可以综合考虑多种因素,更加全面和广泛。针对电力市场化交易主体信用管理进行落实和加强的过程中,应该以原有的信用体系为重要标准,建立健全供电联动机制,在相关体系的作用和影响下,就可以第一时间对相关价格进行调整和优化,以此确保电力信用管理系统得到更好更快地建立,保证整个系统的安全性和可靠性,为促进我国电力市场的可持续发展起到积极的推动作用。

4.2 从体制层面进行创新,借助信息化技术,对电力信用市场调整优化

随着我国经济发展水平的不断提升,城市化建设获得了更加广泛和全面的发展,与此同时,整个社会工业等生产活动的大规模开展,在某种程度上也导致电力资源用电量不断增加,这对于电力企业的发展带来了广阔的发展机遇,与此同时,越来越多的资本也开始涌入到电力市场的发展中,这意味着电力企业也需要面对更大的竞争压力。在新的发展阶段和时期,企业要想获得更加稳定和安全的运行,就要结合电力运行的实际情况,建设和完善电力信用体系,在具体的工作实践中,可以依靠和凭借电力交易平台从事相关操作,而且也可以对原有的业务进行优化调整,使其能够更加适应现代化建设的客观需要,明确不同用户在相关生产活动中,所需要的具体用电量,在这种模式和手段的帮助和作用下,无论是针对电力交易平台主体用户还是相应的供电企业,在具体的工作活动中,都可以充分了解和掌握电力市场的实际情况,这样也为供电企业开展和实施后续工作提供了一定的方便和便利,它们可以通过对用户用电量使用量的精准把握,从而及时对用电量进行补充,确保市场电力信用交易可以获得更加稳定和健康发展。总而言之,从当前市场发展的实际情况来看,我国在进行电力行业建设的过程中正在积极进行体制上的创新和变革,始终紧跟时代发展潮流,对于电

力经济社会发展管理方式进行创新和优化的时候,通常会选择全新的管理实践方法,使其可以根据电力信用市场发展的环境进行调整和变化,国家针对新的电力企业信用管理体系进行建设的过程中,也要从制度措施等层面进行优化升级。电力行业要想获得更大规模的发展,赢得更多的市场占有率,就需要结合实际情况,营造更加积极向上的电力信用市场环境,针对整个行业的市场化交易也需要明确信用监督和管理方式,全面监管使整个管理工作可以朝着体系化和规范化的方向发展。在新的发展阶段和时期,要想进一步完善我国电力交易信用管理体系,就要从这个行业的发展特点着手,对整个行业的工作重难点加大宣传,确保可以吸引更多人参与到电力信用交易管理实践中,从而使整个市场化交易主体信用管理体系能够发挥更大的价值和作用,进一步扩大整个信用体系的影响力,让群众可以深入了解我国电力行业发展的实际情况,意识到电力行业信用管理体系的重要性和必要性,不仅要在思想层面得到提高和发展,在实际行动中更是要积极贯彻和落实,从而为整个行业的全面发展做出突出贡献。

结束语

新时代背景下,我国各个领域对电力资源的需求进一步提升,与之相同的就是电力市场的竞争压力越来越高,在这种情况下,电力企业必须加强信用管理和研究,通过多层分析了解目前市场化交易主体信用管理过程中存在的缺陷和不足,结合具体的问题进行精细化研究,从而找出对应的解决和完善策略,对信用管理方式进行创新和革新,加强制度建设,从制度工作着手,联系多方面的力量,调动群众的参与意识,加大社会层面的宣传,使其可以真正意识并感受到整个信用管理的重要性和必要性,以此维护电力市场交易环境,使其可以实现更好更快的发展,推动电力经济的稳妥发展,为电力行业创新优化提供帮助。

参考文献

- [1]李军,张忠明,马静等.电力市场化交易主体信用管理探究.电力设备管理,2021(8)
- [2]金耀,夏泽举,王海鸥等.电力市场化交易主体信用管理的思考[J].企业科技与发展,2020(5)
- [3]王玉萍,刘磊,朱明等.电力市场化交易主体信用管理的研究与实践.电力大数据,2019,22(5)
- [4]加快推进电力市场化交易完善直接交易机制.中国电力企业管理2018(19)
- [5]王玉萍,朱明.贵州电力市场主体市场化交易行为星级信用评价[J].电力大数据2017,20(11)

电力市场信用体系建设实践与探索

摘要:本文根据中国当前的信用体系建设情况,讨论了国内金融市场现有的信用工具,研究了国内广东省、云南省电力市场参与者信用保证管理办法和国外电力市场以美国PJM为代表的信用管理机制,并根据上述情况提出了电力市场信用体系建设的想法和建议。

关键词:电力市场;信用体系建设;信用工具;现金流

国内电力市场信用体系建设情况

信用,是指依附在人与人之间、单位之间和商品交易之间形成的一种相互信任的生产关系和社会关系。目前,随着我国法制建设和市场经济体制的逐步完善,中国的信用体系建设正逐步发展,信用需求也日益增加。

电力市场在我国是一个新兴市场,相关的信用体系建设尚处于起步发展阶段,为保证能源行业的平稳健康发展、电力市场的有序高效运行,我国颁布了信用管理的相关文件。2016年12月,为加快推进能源行业信用体系建设,规范能源行业市场主体信用信息的归集和使用,国家能源局制定了《能源行业信用体系建设实施意见(2016-2020年)》和《能源行业市场主体信用信息归集和使用管理办法》。2017年8月,为规范能源行业市场主体信用评价活动,促进市场主体依法诚信经营,国家能源局制定了《能源行业市场主体信用评价工作管理办法(试行)》。2017年10月,广东省经济和信息化委发布了《广东电力市场交易信用管理办法》(征求意见稿)。2018年初,昆明电力交易中心发布了《云南电力市场主体交易行为信用评价机制(试行)》和《云南电力市场交易信用保证管理办法》。

但中国的信用法律制度框架尚不健全,信用立法和国家信用标准仍未出台,各地建设社会信用体系的进展程度不一致,还未与全国信用体系建设融合,未来仍需要结合电力市场信用体系建设的经验,将颁布的一系列信用管理办法转化为国家的正式立法,促进信用体系建设的发展和完善。

本文首先介绍了国内金融市场广泛使用的多种信用工具,叙述了它们各自的特点和适用的场合;重点讨论了以广东、云南为代表的国内电力市场和以美国PJM为代表的国外电力市场的信用管理模式,包括各自所采用的信用评价方式和信用保证计算方式;随后研究了信用体系中的重要市场主体售电公司的现金流对信用管理的影响,从全额现金流和差额现金流两方面进行展开;最后提出了电力市场信用体系建设的想法和建议。

国内金融市场的信用工具

随着金融市场的日益发达,银行和保险公司等金融机构在商品贸易和信贷方面的信用工具品种也不断衍生和发展,不同信用工具的性质、规模、期限和法律效力不尽相同,其各自适用的场合和信用担保能力也存在一定的差别。目前中国有以下多种信用工具类型。

2.1 保证金

保证金是指合同当事人一方或双方为保证合同的履行,而留存于对方或提存于第三方(通常为银行)的金钱,在合同到期或者依法解除时保证金将予以退还或作为货款支付。提交保证金的信用担保方式操作相对简单,作为电力市场的信用管理有效手段之一被广泛采用。账户管理方如银行承担资金管理、账户监管的职责,从法律意义上来说,保证金账户实际仍属于债务人所有。在未来电力市场中发生违约情况时,市场运营商可以对违约方的保证金账户进行冻结,若要支取违约方的保证金用于支付违约的电费,需要根据合同和法律规定经过法律程序提取,市场运营商无法随便动用该账户上的资金,对市场运营商有效提取该信用保证用于补偿卖方的损失有一定的制约。

2.2 财产抵押

银行等金融机构接受个人或企业的财产抵押,并根据抵押额度为其进行授信,根据授信额度进行放贷业务。《中华人民共和国担保法》对可以用来抵押的财产进行了规定,分为不动产和动产的抵押。不动产常用的是房产抵押、土地、机器和交通运输工具等抵押。另外部分银行还接受其他动产抵押,如货物和金融资产等。有形资产抵押需有严格的资产审查和定价,有一定的折扣率,并定期进行抵押资产盘查,具体跟银行机构的风险控制策略有关。在实际操作中,财产的抵押都需要通过定价折算成相应的金额后留存或提存在第三方,作为信用担保的方式与保证金的性质接近,只是抵押定价折算的流程相对复杂。

2.3 保函

保函是指银行、保险公司、担保公司等应申请人的请求,向第三方开立的一种书面信用担保凭证,保证在申请

人未能按双方协议履行其责任或义务时,由担保人代其履行一定金额、一定期限范围内的某种支付责任或经济赔偿责任。开具保函需要提交保证金,保证金将根据申请人的授信确定,从零保证金到全额保证都有可能。保函可以根据单笔的合同开具,也可以根据综合授信开具循环使用的保函,例如银行可以开具一个一年期限的保函,在有效期内,根据月度或周交易金额,相应的扣除该保函的额度,计算出该市场主体剩余的信用额度。到年底如果保函额度不足,可以根据释放后的授信敞口重新开具新的保函。

保函是一种“见索即付”的信用工具,在保函期内,如果企业发生了违约条件,就可以向银行等进行索赔,银行了解违约和损失情况后就会支付违约部分金额,这对于市场运营商回收欠费较为有利。因此目前国内广东、云南等电力市场中也广泛使用保函这种形式的信用保证工具。

2.4 信用证

信用证与保函类似,都是银行开立的,同属于银行信用,但信用证的开具更为严格,必须提供货物单据、交易流水等。信用证的开证银行或指定的付款银行必须根据提交的付款条件(合同、付款凭证、账单等)进行付款,并且金额是全额支付。信用证更多意义上是一种支付方式而不是担保方式。

2.5 无抵押信用担保

银行会根据个人或企业的信用评级、历史财务情况等提供一定额度的无抵押信用担保。通常信用评级越高、财务情况越好,无抵押信用担保的额度将越高。采用无抵押信用担保的方式,能较好地缓解债务人的担保资金压力,增加市场交易量有助于促进市场的流通,但对于信用评级体系、信用监管制度的要求也更高。国内的云南电力市场和国外一些电力市场如美国PJM采用的便是无抵押信用与有抵押信用结合的方式。

2.6 第三方担保机构担保

保险公司主要采用信用保证保险,是指权利人向保险人投保债务人的信用风险的一种保险,把债务人的保证责任转移给保险人,当债务人不能履行其义务时,由保险人承担赔偿责任,保障企业应收账款的安全。保险公司会根据买方的资信情况进行评级,再按评级进行保单设计和保费计算,保单的限额体现了保险公司对于与该买家进行交易的潜在风险的认定。与保函的区别是,信用保证保险需要向保险公司缴纳保险费,在一定程度上增加了市场成本,并且需要根据保险机构的审核程序后按合同条款进行赔付,但其优势在于不占用银行授信额度,不影响企业的现金流。

电力市场信用体系建设实践

在成熟的电力市场中,现货市场电能的价格是变化和不可预测的,市场参与者将难以准确预测市场价格和其可

能面临的金融风险,而电能交易通常是使用之后再付款的特点也会带来买方不履行付款义务的风险。同时还需要考虑信用管理要求与信用成本之间的权衡。较高的信用要求可以有效降低市场参与者的违约风险,甚至完全覆盖市场风险,但这需要非常高的担保或抵押品,将提高市场参与者的信用成本,降低其参与市场的能力,一定程度上也会损害市场的流动性。另一方面,较低的信用要求则会提高市场交易风险,违约成本较低,甚至出现需要社会分担违约损失的情况,损害市场参与者参与市场的信心。因此电力市场需要合理完善的信用管理体系来使买方延迟或违约付款的风险最小化,通过合理的机制补偿卖方的损失,来保护市场参与者乃至整个市场。

3.1 国内电力市场信用管理经验

目前,中国各省份电力市场交易活动较为频繁的省份有广东、云南等,主要的交易方式为年度或月度“电量交易”。交易过程中的信用管理办法基本遵循市场主体准入和退出制度、信用评价制度、保证金制度等防控风险的机制。下面将对这两个电力市场的信用管理模式具体展开。

3.1.1 广东电力市场

2017年以来,广东省按照电力市场交易规则组织实施了电力市场的年度双边协商交易、月度集中竞争交易和月度发电合同转让交易等,其中2017年市场化交易电量达1240亿千瓦时。庞大的交易电量对市场的组织监管、信用管理提出了巨大的要求来防范市场交易的风险。

目前广东售电公司采用的是履约保函的方式。根据出台的《广东电力市场售电公司履约保函管理办法(试行)》,售电公司需要在每年10月底前向广东电力交易中心提供相应材料证明该售电公司的资产总额,并申报下一年度的预计售电量等信息,由具有业务资格的商业银行或企业集团财务公司开具相应额度的履约保函。售电公司按照交易中心结算依据缴纳上半年度电费后,根据下半年度剩余预售电量重新计算履约保函额度。售电公司未按时足额支付市场结算费用时,可以用履约保函清算相关欠费。若售电公司无法及时足额提交保函,将被暂停市场交易,实际售电量超过其预先申报的年售电量并且原提交的保函额度不足时,售电公司也将被暂停市场交易,直至其补充提供超出额度部分的保函。

2017年10月27日,广东省经济和信息化委发布了《广东电力市场交易信用管理办法》(征求意见稿),未来拟采用新的信用管理办法,对市场主体所具有的信用等级及其交易风险、信用额度进行更全面的评价。管理办法中提出,广东电力市场将采用无担保信用加担保信用的形式,并引入第三方评级机构对市场参与者进行信用评级,采用“四等六级制”,评级结果将确定市场参与者的有形净资产比率,用于计算无担保信用额度。无担保信用额度主要由市场参与者的有形净资产以及信用评价等级对应的有形净资产比率确定,如表1所示。

表1.信用评级等级与有形净资产比率对应表

信用评价等级	有形净资产比率
AAA	5%
AA	4%
A	3%
B	2%
C	1%
D	0%

同时广东电力市场将进一步扩展市场参与者的信用担保形式,可由市场参与者自主选择,包括但不限于担保协议、担保抵押品(信用证、银行保函、保证金)等。

3.1.2 云南电力市场

云南电力市场在全国首家试行售电公司保证金制度和信用等级评价制度,有缴纳信用保证金和提交履约保函两种方式。信用保证的额度与市场主体核定的资产总额和上年度交易额有关,首次按照核定总资产的10%履行信用保证,最低200万元人民币,最高2000万元人民币,随后与市场交易行为信用评价机制挂钩进行上调或下浮,如表2所示。

表2.信用评价等级与信用保证缴纳比例对应表

等级	信用保证缴纳比例
AAA	0%
AA	50%
A	100%
B	130%
C	暂停交易资格

售电公司信用评价结果为B等级时,将暂停双边、合约转让等交易品种;评价结果为C等级,实施交易行为预计的同时暂停其交易资格;评价结果为C等级,列入“黑名单”,启动强制退市,联合惩戒。所有信用评价均在政府信用管理网站“信用云南”进行公示和查询。根据市场交易结果,对各市场主体的信用保证额度进行动态监控和预警。

3.2 国外电力市场信用管理经验

尽管世界上各个电力市场的运行模式存在差异,但采用的信用管理模式相近,美国PJM从1997年成立至今运营已有20多年,已建立一套相对成熟完善的信用体系。

PJM的市场参与者需要维持两个层面的信用保证要求:长期信用要求和短期信用要求。

长期信用要求使用历史交易量来衡量未来潜在的交易风险,市场参与者必须提供一定的长期信用保证(无担保或有担保),考虑市场参与者近期交易的最大风险,额度等于过去六周中最高连续三周总账单。每年的四月和十月,长期信用要求将重置为过去52周最高连续三周的账单数值。

如图1是一个市场参与者的长期信用保证的计算示例。图中提供了这个市场参与者从2018年3月28日至2018年7月11日的16个周的周账单电费金额,其中4月4日将根据过去52周的长期信用保证情况将其重置为\$1000000。在计算4月11日即第三周的长期信用保证时将由Max(1, 1+2, 1+2+3)得出最高连续三周账单为前三周电费之和,即\$1061000,大于重置的长期信用保证,则长期信用保证提高至\$1061000。在计算4月18日即第四周的长期信用保证时,由于第四周电费账单为负,则最高连续三周账单为第二周与第三周账单之和,即\$713000,小于第三周的长期信用保证,所以长期信用保证维持不变,仍为\$1061000。

周账单截止日	周账单电费	三周最高账单	重置长期信用保证	长期信用保证
1 2018-3-28	\$340,000.00			
2 2018-4-4	\$416,000.00			
3 2018-4-11	\$297,000.00	\$1,061,000.00	\$1,000,000.00	\$1,061,000.00
4 2018-4-18	(\$113,000.00)	\$713,000.00		\$1,061,000.00
5 2018-4-25	\$652,000.00	\$666,000.00		\$1,061,000.00
6 2018-5-2	\$303,000.00	\$647,000.00		\$1,061,000.00
7 2018-5-9	\$319,000.00	\$1,146,000.00		\$1,146,000.00
8 2018-5-16	(\$206,000.00)	\$478,000.00		\$1,146,000.00
9 2018-5-23	\$373,000.00	\$466,000.00		\$1,146,000.00
10 2018-5-30	\$154,000.00	\$527,000.00		\$1,146,000.00
11 2018-6-6	\$496,000.00	\$1,023,000.00		\$1,146,000.00
12 2018-6-13	\$537,000.00	\$1,187,000.00		\$1,187,000.00
13 2018-6-20	\$514,000.00	\$1,547,000.00		\$1,547,000.00
14 2018-6-27	(\$432,000.00)	\$1,051,000.00		\$1,547,000.00
15 2018-7-4	\$496,000.00	\$579,000.00		\$1,547,000.00
16 2018-7-11	\$496,000.00	\$992,000.00		\$1,547,000.00

图1.长期信用保证计算示例

短期信用要求是由市场参与者的未付账单和未结算交易组成的当前债务,并与营运信用额度进行比较,监控当前债务是否达到或超过了营运信用额度。营运信用额度相当于市场参与者的可用市场信用(长期信用保证扣除特定市场活动后的剩余信用额度)的75%。另外的25%信用额度用于市场参与者暂停或终止市场活动时提供资金缓冲。如果市场参与者的当前债务超过了营运信用额度,PJM会要求市场参与者提前付款或增加抵押品来达到满足短期信用要求。

市场参与者参与特定的市场和活动如容量市场、金融输电权市场、虚拟交易等受特殊信用要求的约束,需要单独提交信用保证。

PJM采用的信用保证的类型分为抵押信用保证、无抵押信用保证。其中抵押品接受现金和保函的形式,对于出具保函的金融机构的信用评级应至少为A。无抵押信用保证基于信用评级机构对该市场参与者的财务审计和信用评级,最高可获得5000万美元的无抵押信用。PJM接受第三方担保公司对该市场参与者的担保,属于无抵押信用保证的另一种形式。采用第三方担保的市场参与者需接受第三方公司的担保要求,而PJM将对该第三方公司而不是市场参与者进行无抵押信用管理。[8]

PJM还根据参与的市场类型对市场参与者有最低资本要求。若要参与金融输电权市场,市场参与者必须出示100万美元资金或1000万美元的有形资产;若参与其他市场交易,则必须出示50万美元资金或500万美元的有形资产。这也是通过信用管理进一步对市场参与者参与交易活动的准入门槛提出了要求。

售电公司现金流对信用管理的影响

由于电能交易中卖方承担了难以回收电费的风险,所以需要信用管理来使买方延迟或违约付款的风险最小化,而售电公司作为电力市场重要的买方主体之一,对其合理的风险控制将有助于信用体系建设,确定对售电公司的信用保证要求时需要考虑其市场运行过程中的现金流情况。目前终端电力用户的电费及其他费用收取工作由电网企业承担。以下将按照售电公司拥有“全额现金流”、“差额现金流”两种方式来进行讨论。

4.1 售电公司拥有全额现金流的信用管理

假设电力市场中售电公司拥有全额的现金流,如图2所示。



图 2. 售电公司全额现金流示意图

在以上这个结算体系中,需要控制的最大风险体就是售电公司。电网企业承担终端用户的电费收取工作时需要承担终端用户的欠费风险。

首先预计售电公司月度成交金额。假设售电公司代理一个用户,该用户平均月度电量为10000MWh,电能量价格按照¥400/MWh计算,其月度现金流将是400万元人民币。

按照成交金额所需的信用担保额度。如果按照售电公司月度成交额进行全额信用担保,售电公司代理用户5家及以上时,其月度担保额度需超2000万元人民币。

全额信用担保可以降低市场风险,但在很大程度上增加了资金使用成本,提高了售电公司进入市场的条件,最终结果是增加了全社会的成本,所以既要考虑风险控制,也要考虑全社会成本的问题。澳大利亚电力市场中采用的方式是:如果售电公司代理电力用户参与市场,同时其与发电企业签订双边差价合同,可以允许由该发电企业承担该售电公司违约付款的风险,从而可以有效降低售电公司保证金额度,但是发电企业必须与售电公司协商一致。这样可以鼓励售电公司通过中长期的双边协议降低其自身的经营风险,也可以降低全社会成本,但是发电企业需要承担一定的风险。

4.2 售电公司拥有差额现金流的信用管理

如果电力市场中售电公司仅拥有其经营收入差额部分的现金流,那么整个市场的风险将大幅降低,售电公司的信用担保额度也将大幅降低。具体现金流如图3所示。



图 3. 售电公司差额现金流示意图

首先预计售电公司月度成交金额。假设售电公司代理一个用户,该用户平均月度电量为10000MWh,则售电公司盈亏按照¥50/MWh计算,其月度现金流将是±50万元人民币。

按照差额收入所需的信用担保额度。如果按照售电公司月度差额收入进行信用担保,售电公司代理用户5家及以上时,其月度担保额度约为250万元人民币。

考虑售电公司差额现金流的结算方式,其信用风险管理完全可以按照全额信用担保的形式进行,担保方式可以采用银行保函或保证金等其他形式,也可以由第三方保险机构担保的方式进行,由保险机构对各售电公司进行信用评级,核定其可以交易的月度总电量,并计算差额收入的保费,签订保险合同,由保险机构对售电公司的违约付款情况进行赔付。

电力市场信用体系建设的探索

信用体系的建设在电力市场中具有控制风险的不可或缺的重要性,保障了电力市场的有序高效运行。电力市场的信用体系建设和信用管理方式可以参考借鉴云南、广东和美国 PJM 电力市场的经验,在中国现有信用体系发展的基础上,进行信用评级并与考虑“信用中国”征信系统挂钩,构建全国范围内的信用评级体系。

因此建设完善的电力市场信用体系,首先需要发展统一、专业的信用评级体系,将市场参与者的信用评级与信用保证额度挂钩;同时也需要建设快速高效的市场计量结算系统,定期监控市场参与者的交易情况和信用水平,对市场参与者的各项市场风险进行准确的评估,根据参与者周或月度交易量进行动态测算其信用额度,并建立追加担保的体制机制,一旦信用额度不足时应及时停止其市场交易行为,控制风险;最后还需要建立有效的监管体系,通过严格的信用管理体制机制,明确信用评级程序、完善信用评级标准、提高信息披露透明度。

依据目前国内所使用的标准形式的信用工具和各种类型的信用工具所具备的功能,建议优先采用银行保函、信用证、保证金和第三方保险等信用工具,有利于进行信用管理和控制信用风险。随着未来信用体系的进一步发展完善可以引入无抵押信用保证等多元化的信用工具。

最后,售电公司作为电力市场买方的重要组成部分之一,也是目前电力现货市场中需重点控制其市场风险的主体。电力现货市场的结算体系对售电公司的现金流有重要影响,售电公司拥有全额现金流或差额现金流对于信用担保的额度也有重要的影响,在建设电力市场信用体系的过程中必须根据市场特点和所需的信用担保额度选择合适的信用工具。

信用监管视角下电力行业信用体系建设研究

国家能源局 2025-11-19

摘要:加强行业信用体系建设是完善我国社会信用体系建设的重要措施,尤其是涉及国计民生的电力行业。各级政府和相关部门先后发布了多项有关信用体系建设的政策文件并取得一定成效,但政策法规顶层设计不足、内外部信用数据共享性较低、社会诚信意识与诚信文化薄弱、信用服务机构市场化运作不成熟等问题突出。基于此,提出以信用监管为主线,围绕政府引导、科技创新、企业文化、信用奖惩等模块深化信用体系建设,以期实现建设具有中国特色的电力行业信用体系的目标。

关键词:信用监管;电力行业;信用奖惩;信用体系建设

引言

当前,我国正处于社会主义现代化建设的关键时期,建立健全与社会主义市场经济秩序相适应的社会信用体系对我国经济建设和社会发展意义重大,而推动行业信用体系的建设便是实现这一目标的重要基础,尤其是事关国计民生的电力行业。为此,各级政府和相关部门先后发布了多项政策文件加速推动社会信用体系建设,鼓励各市场主体、行业协会根据自身情况建立行业信用体系。

我国信用体系建设现状及存在的问题

1.1 我国社会信用体系建设现状

为加快社会信用体系建设构建社会主义和谐社会,2019年,国务院办公厅发布了《国务院办公厅关于加快推进社会信用体系建设构建以信用为基础的新型监管机制的指导意见》,上海、江苏等省(市)积极响应,先后出台有关本省市的实施意见。2015年,由国家发展和改革委员会、中国人民银行指导,国家信息中心主办“信用中国”网站正式上线,实现了省级信用门户网站的互联互通,加速了社会信用体系建设的步伐。

具体到电力行业信用体系建设方面,中共中央、国务院2015年发布的《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》提出推进电力体制改革的重点任务之一便是“建立健全市场主体信用体系,加强市场主体诚信建设,规范市场秩序”。国家能源局、中国电力企业联合会(以下简称“中电联”)等电力工业协会先后颁布《电力行业信用体系建设标准理解与实施指南》和《电力行业信用专家管理办法》,建立和开放“信用电力”网络和产业征信系统,实现了与国家征信系统的互联互通,并向社会公开了征信报告。

1.2 我国信用体系建设存在的问题及成因分析

1.2.1 政策法规顶层设计不足

为加快推动社会信用体系建设完善社会主义市场经济体制,中央和地方各级政府、相关部门密集出台了多项政策文件,但多是以纲要、指导意见、实施意见等形式发布的,尚未形成具有强制约束力的国家级法律法规,在政策框架顶层设计方面考虑不充分,有关信用法律建设的工作仍旧落后于经济建设,有关企业与个人的信用信息保护、信用评级标准体系、信用交易主体行为规范、行业信用信息管理以及征信等法律法规的建设工作还存在一定缺口。

例如,由国家信息中心主办的“信用中国”网站作为政府褒奖诚信、惩戒失信的重要窗口,但其实际监管能力与惩戒力度并未达到预期效果,在与各省(市)的信用数据对接和网站页面跳转方面存在明显的衔接不畅问题。由中电联承办的“信用电力”网站同样存在涉电领域信用评价标准尚不完善,电力征信数据输入与输出标准不统一等问题。

1.2.2 内外部信用数据共享性较低

信用数据采集和信用信息数据库的建设,对于构建具有强制约束力的社会信用体系至关重要。当前,我国的信用信息数据库主要是由政府部门组织建设,各行业协会向各级政府报送信用数据,但在信用数据利用过程中存在较为明显的内外部共享性不足的问题。各级政府部门之间、行业与政府之间、行业与行业之间以及行业内部之间,在对信用数据的来源、评价指标、处理标准等方面存在差异,一定程度上制约了信用数据的共享。此外,有关部门和地区虽然建立的信用信息数据库,但开放性不足各数据库之间相对封闭、垄断以及信用数据的更新和维护不及时等原因,导致信用数据共享度低和大量信用数据的浪费。

究其原因主要在于信用数据库的建设与“政府推动,社会共建”的原则存在偏差,在建设过程中社会参与度不高,未能充分鼓励和调动社会力量广泛参与共同推进。目前,向各级政府部门报送数据的主要以电力、银行、证券



公司等国有企业为主,民营企业参与的积极性不高。

1.2.3 社会诚信意识与诚信文化薄弱

当前,我国的社会诚信意识和履约践诺的诚信文化氛围尚未形成,无论是企业还是个人都存在一定程度的诚信缺失问题。改革开放以来,社会经济发展迅速,但与之相适应的社会文化氛围和企业文化建设却长期缺位,一些企业只追求经济利益忽视社会效益的“赚快钱”,商业欺诈、重大安全生产事故等现象屡禁不止,不仅严重损害了行业、企业诚信经营的形象和长远的发展成长,更对和谐社会建设、居民幸福感产生了重大不良影响。

中外信用体系建设路径对比及思考

由于在社会体制、意识形态、文化环境等国情方面存在较为明显的差异,我国与欧美国家在信用体系建设方面也有着较大差异。通过吸收借鉴国外先进经验,在立足国情的基础上加速建设具有中国特色的社会信用体系。

2.1 欧美国家信用体系建设路径

德国的信用体系建设主要采用的是政府主导模式,即由德国中央银行组织建设信用信息数据库,强制性要求所有被监管对象加入系统并定期报送相关信用数据。同时,在最低贷款额度做出限制,只有满足要求,才能被纳入信用信息系统中。在信用数据使用上,使用的是对等原则即仅向提供信用数据的企业和个人提供服务,并不对外开放。

美国的社会信用体系建设,以市场为导向的产业信用系统,以充分的市场化运营为基础,辅以法制保证,以信贷中介服务为主要特征。目前,美国的信贷中介组织包括信用评估和信用评估公司,标普、惠誉、邓白氏等都是最具代表性的企业,他们提供的信贷业务包括资信调查、信用担保等,满足企业和个人的征信需求。

2.2 中外信用体系建设的启示与思考

通过对比可以发现,德国模式可以在较短时间内通过政府强制性方式完成信用数据库的组建,在社会信用体系建设初期,对于分散的信用数据采集作用明显,但完全由政府财政负担,压力较大,且数据库信息来源有限,社会主动参与度较低,提供的信用产品和服务相对单一,应用范围较小。美国模式的信用服务市场化水平很高,且在信用产品和服务的设计上能够满足企业和个人的个性化需要。但该模式也要求市场经济发展较为成熟,市场上有大量优质的征信企业,并且政府部门的监管体系较为成熟相关法律体系与之配套。

我国正处于社会信用体系建设的起步萌芽阶段,且每一种模式都有其特定的社会环境和历史背景。因此,我国在建设社会信用体系过程中,必须充分立足当前国情,在初期阶段可以采取政府主导的模式建立统一的信用信息数据系统,在发展过程中不断引导社会力量参与其中,逐步向社会化运作的方向转变,电力行业的信用体系建设同样应当依据这一方式。

以信用监督为主线完善信用体系建设

面对我国在信用体系建设过程中存在的问题,必须构建以信用为核心的新型监管模式,建设思路图具体如图1所示。3.1 加强政府引导完善法律框架顶层设计

简而言之,就是要强化在立法中的政府指导角色,确保信用监督体系具有权威和强制性,具体内容主要有:管理法规体系、行政执法与内控制度、信用信息管理体系、信用信息共享机制以及信用评估和奖励制度。

在这当中,以管理法规体系为主,也就是由相关部门按照我国的有关法律,并考虑到电力工业的特点,来制订与之相适应的信用法规,在收集、整理和使用信用数据等方面,还对各个部门的信贷监督责任和权限进行了详细的界定,保证信用数据的安全。

3.2 推动科技创新成果应用于信用体系建设

科学技术是第一生产力,创新是引领发展的第一动力。通过将“互联网+大数据”的技术成果运用到信用监管和服务平台中,突出加强与电力集团和地方行业协会的深度合作,不仅能够对客户的需求和信用状况进行实时的监管提高行业需求响应和信用预警能力,还可利用互联网技术的共享性将各行业的信用数据库连接起来,解决信用信息孤岛的问题,促进信用信息共享增强信用监管的协同性,打造“信用电力”与“电力征信”特色服务品牌。

具体而言,为提升电力行业的信用体系建设,我们将采取线上、线下相结合的方式,积极推动涉电领域的市场主体共同参与,需要整合电力行业的信用数据,通过先进的信息化手段,与政府数据库、证券投资行业、银行信贷等部门实现深度对接,实现信用信息的社会化共享。这不仅有助于提升电力行业的透明度和公信力,还能为各方提供更加全面、准确的信用参考,促进电力市场的健康发展,并根据外部环境的变化逐步提高以“信用电力”为代表的电力信用数据社会化运行水平,进而将电力信用变为企业可变现的资产。

3.3 植根企业文化建设电力行业信用体系

电力行业信用体系建设离不开社会诚信意识和诚信文化氛围,为此必须加强企业诚信文化建设。“人无信不立,事无信不成,商无信不富”,加强企业诚信文化建设需要做好上至领导层下至普通职工的全员信用文化教育工作,通过吸收国外先进建设经验,将中国传统的儒家诚信思想融入到企业的诚信文化建设活动当中,在企业内部营造良好的诚信文化氛围。在对外服务过程中,将企业诚信文化教育成果运用于实际,为客户提供诚信优质的服务,深刻践行“人民电业为人民”的服务宗旨,塑造电力信用品牌和行业诚信形象。

此外,在企业诚信文化建设过程中要注意加强诚信队伍建设,尤其是提高企业中高层管理者的综合素质,包括政治素质、业务能力、管理理念和管理经验等,组成企业诚信文化建设的中坚力量保证诚信文化建设的价值观成果

在企业成员间生根发芽。同时,在企业员工之间树立诚实守信先进典范并加以宣传鼓励,带动更多的员工主动加入诚信队伍,形成“溢出效应”推动行业乃至社会诚信文化氛围的发展。

3.4 有奖有惩,规范电力市场主体行为模式

3.4.1 建立“电力行业守信受益”机制

利用“信用电力”“信用中国”等网站上的信用信息数据进行大数据分析,并结合在日常经营活动中客户企业的行为表现,对市场主体行为状况进行分级分类管理。对于长期诚信经营的市场主体可以将其纳入电力行业信用系统“红名单”,在行业内的工程招投标、物资采购、项目咨询等方面实行“绿色通道”,在行业外的融资贷款、国际贸易等方面提供电力征信服务,帮助守信企业降低市场交易成本,推动企业信用交易应用范围,真正让企业信用成为企业的重要资产。同时,也扩大电力征信的影响力,保证电力征信工作的实施。

3.4.2 推动行业联合惩戒机制

对于市场主体的失信行为要主动出击,在实施惩戒措施时积极与政府部门进行配合协作,在保证处罚力度的同时不超越法律界限,面对行业重大安全事故、社会影响恶

劣的失信行为,要积极配合各级政府部门主动提供相关信息,保证对失信主体处罚的及时性、严厉性。此外,在行业内形成联防联控的失信惩戒机制,及时将失信企业纳入“黑名单”报送各级政府和行业组织,让失信主体付出巨大经济代价的同时,对其进行行业准入限制和严格的信用监管,实现失信惩戒名单发起、措施响应、结果反馈的闭环管理,保证诚信经营的市场氛围。

3.4.3 完善电力行业信用修复机制

加强对电力信用信息数据库的更新和维护工作,对市场主体实行能进能出的动态监管。惩戒并非最终目的,关键是要纠正市场主体的失信行为。通过完善电力行业失信修复机制,监督失信主体在规定时间内实施整改8 E-commerce in China改措施、消除不良影响,并做出相应的信用承诺,进行信用修复之后,对其进行信用监管中若确无失信行为发生,可依照相关程序将其移出电力信用“黑名单”,停止公示其失信记录。此外,可探索实施对接政府部门、跨行业的信用修复机制,即对信用修复申请人进行专项监督考察,若能够完成相应的整改要求,可出具信用修复报告与第三方评估意见,并在相应的信用实施范围内流通,保证信用修复机制的有效性。

云南电力市场化交易主体信用评价体系建设

摘要:文章通过对云南电力市场化交易情况和电力市场化交易主体信用评价体系建设情况调查研究,重点分析了云南电力市场化交易主体信用评价体系,找出云南省电力市场化交易信用体系建设存在的问题,并且给出相应的解决对策。

关键词:电力市场化交易;信用评价体系;

引言

中国社会信用体系(China Social Credit System)也称国家信用管理体系,是中国特色的公共治理体系。CSCS是在国家政策驱动和指引下逐步形成和完善的,是中国特色社会主义市场经济走向成熟的标志之一,也是社会主义市场经济的基本保障。2002年中国共产党第十六次全国代表大会首次提出“健全现代市场经济的社会信用体系”,经过12年的规划和构建,2014年,国务院印发《国务院关于印发社会信用体系建设规划纲要(2014-2020年)的通知》,中国社会信用体系建设有了纲领性文件;2021年7月,国家发展和改革委员会、人民银行等发布《全国公共信用信息基础目录(2021版)》(征求意见稿)和《全国失信惩戒措施基础清单

(2021版)》(征求意见稿)》,至此,中国社会信用体系建设顶层设计文件已初具雏形,中国社会信用体系向高质量、规范化、法治化发展。

自《国务院关于印发社会信用体系建设规划纲要(2014-2020年)的通知》国发[2014]21号颁布以来,税务、海关、环保、房地产、医药、能源、电力等行业相继出台并实行了本行业的信用管理和评价办法,“信用中国”网站在国家层面为各行业信用管理和评价提供了互联互通的平台。“信用电力”网站是中电联在行业层面为我国电力行业信用管理和评价建立的信用信息平台,为电力市场主体服务,同时为政府信用平台提供信用信息。

社会信用是指具有完全民事行为能力信用主体(自然人、法人和非法人组织)在社会和经济活动中遵守法定义务或者履行约定义务的行为和状态。简言之,就是要“守法”和“履约”。建立中国社会信用体系是规范市场



经济秩序、规范政府行为、建设诚实守信社会、实现产业结构优化、参与全球化事务的客观需要。在经济全球化和社会主义市场经济蓬勃发展的形势下，迫切需要建设中国的社会信用体系。

建设情况

2017年，云南省发展和改革委员会、云南省能源局、国家能源局云南监管办公室联合下发《关于同意试行2017年云南电力市场售电公司信用评价机制的通知》，正式启动云南电力市场售电公司信用评价体系的应用；2018年，昆明电力交易中心在全国首发《云南电力市场交易信用保证管理办法（试行）》，该办法适用范围实现售电公司、发电企业和电力用户全主体覆盖，率先将履约保函作为履行信用保障的途径，而后又发布《云电力市场交易行为信用评价机制（试行）》。经过3年的探索和完善，直至《2020年云南电力市场化交易实施方案》（云发改能源〔2019〕1119号）发布，云南电力市场信用评价体系建立起较完善的电力市场化交易评价体系。2020年12月又出台《云南省发展和改革委员会 云南省能源局关于印发2021年云南电力市场化交易实施方案的通知》（云能源运行〔2020〕219号），在总结近年来云南电力市场建设和运营经验基础上，结合云南电力供需形势变化，优化和完善《2020年云南电力市场化交易实施方案》。

目前，云南电力市场信用评价体系主要包括：信用信息采集、交易行为信用评价机制、市场负面行为观察机制、交易信用保证机制、信用风险预警及信用奖惩机制、市场信用修复，评价对象所有参与云南电力市场的发电企业、电力用户和售电公司等市场主体。授权昆明电力交易中心开展云南电力市场主体交易行为信用管理工作。所有参与电力交易市场主体的交易行为信用评价结果发布在市场管理子系统和昆明电力交易中心网站，并且定期推送至“信用中国（云南）”网站，初步实现与其他行业信用评价的信息共享，云南电力市场信用评价结果的透明度和影响力得到进一步提升。

云南电力市场发展全国领先，交易量和市场主体量增长迅速，电是一种不同于其他实体商品的特殊商品，具有即发即用、难以存储的特点，一旦出现违约行为，不仅对交易双方会造成影响，还会对电力市场和电网运行造成不利影响，因此，有必要进一步完善云南电力市场化交易信用评价体系。

现状分析

2.1 云南电力市场化交易全国领先，但是信用评价体系建设相对滞后

云南2015年开始电力市场化交易，2020年才建立起完善的云南电力市场化交易信用评价体系，2020年8月开始实施。2015~2020之间的5年为云南电力市场化交易信用评价的空白期，而这5年的交易电量处于快速增长期，仅2020年交易量就共计达到1278.32亿千瓦时，同比增长22.23%，截至2020年底，云南省电力市场累计交易电量突破5000亿千瓦时；参与交易的市场主体数量也处于快速增长期，截至2020年底，市场主体情况为发电厂470家、电力用户125462家、售电公司159家[2]。应当对这5年的电力市场化交易市场主体交易数据进行追溯评价。

2.2 云南电力市场化交易信用评价体系法治化、规范化水平还有待提高

我国就中国社会信用体系尚未有国家层面的系统立法，电力行业虽然有《电力法》，但《电力法》中对于电力市场化交易行为信用评价没有相关规定，对电力市场化交易活动以及各市场主体的权利义务、违法行为和处罚措施亦没有规定。在电力市场交易过程中会存在可操作性不强和评价指标过于笼统的问题。

按照《云南电力市场主体信用管理》“第三章 交易行为信用评价机制：第九条 交易中心以月度为周期开展云南电力市场交易行为信用评价工作，评价数据采用该周期内的交易行为相关数据，本方案中有特殊规定的除外。”评价周期以月度为单位，还未能全面、客观地反映交易主体单次交易行为信用评价和长期的交易行为信用评价。

2.3 云南电力市场化交易信用评价结果是各项指标得分相加

电力市场化交易行为评价指标不是相互孤立的，是相互影响的。没有分析指标之间的相关性，使得评价信息有重复现象。部分指标缺乏可操作性，少量指标不宜定量分析，如：售电公司交易行为信用评价指标中2.3“服务能力”这一项，不能仅用服务用户解约率、用户总数及注册档案信息是否错漏这三项来评价，售电公司服务能力中的电力供应能力才是关键。

2.4 尚未出台一般工商业用户电力市场化交易信用行为评价指标2018年10月，云南在全国率先全面开放一般工商业用户，一般工商业用户市场主体大幅增加，随着一般工商业用户进入云南电力市场，电力市场环境变得更加复杂多变、难以管控，按照《2020年云南电力市场化交易实施方案》（云发改能源〔2019〕1119号）规定：“入市的执行大工业电价用户和315kVA及以上的一般工商业专变用户可以选择直接参与市场化交易或由售电公司代理参与市场化交易。”一般工商业用户中的“其他一般工商业用户”更多是以个人身份申请的工商许可，由售电公司代理参与电力市场化交易，现行评价指标中没有针对一般工商业用户的信用评价指标，且多数一般工商业用户

在电力市场交易行为是由售电公司代理完成的，对其的信用评价只能针对售电公司，参考售电公司信用评价指标，没有直接对一般工商业用户的交易行为进行评价，不能客观反映实际情况，对这部分用户没有形成约束和管控。另外，一般工商业用户在电力市场中的角色是用电者或者零售用户，而非售电公司，用售电公司的信用评价指标对一般工商业用户进行评价也不准确。新修订的《2021年云南电力市场化交易实施方案》也只有针对售电公司、批发用户、发电企业的交易行为信用评价指标。

解决对策

1) 追溯评价2015~2020年空白期的交易数据，给出一个5年的累计评价结果，此结果对市场主体累计信用评价结果设置影响系数，在现累计信用评价得分中增减分数，得出最终的评价结果，以此来定出该市场主体的信用等级。

2) 在国家层面，还需国家针对“中国社会信用体系”建立相应的法律法规；在行业法规层面，《电力法》也该针对“电力市场”这一新生事物出台相关条款，明确电力市场监管职能，明确参与电力市场化交易的各市场主体权利和义务，列出违反市场规则的行为，并针对此类违法行为有处罚措施。将《2021年云南电力市场化交易实施方案》作为评价主要依据，出台适应于昆明电力交易中心的电力市场交易行为信用评价指标，增强其可操作性。针对信用评价周期单一的问题，信用评价应当分为：单次信用评价、短期信用评价、长期信用评价和累计信用评价。单次评价以某次交易行为发生到结束为一个评价周期得出单次交易评价结果，针对单次“淘电”的用户。短期评价以一个月为单位得出月度评价结果，针对短期参与交易的市场主体。年度评价以一年为单位得出年度信用评价结果，针对以年度为单位参与交易的市场主体。长期累计评价自交易主体进入市场开始至今的信用评价，针对长期参与交易的市场主体。云南电力市场化交易市场主体的信用评价最终的等级评定以长期累计评价结果为依据来确定。

3) 云南电力市场化交易信用评价指标中的定性指标包括：基础管理、服务能力、经营能力、交易能力、合约履行等二级指标。定性指标可由德尔菲法决定：定性指标采用50分制和百分制，0分为条件最差，根据行业专家打分情况，通过设计调查问卷，结合专家评价的最高和最低值的平均值作为定性指标的最终指标值，能尽量反映市场主体交易行为的客观情况。

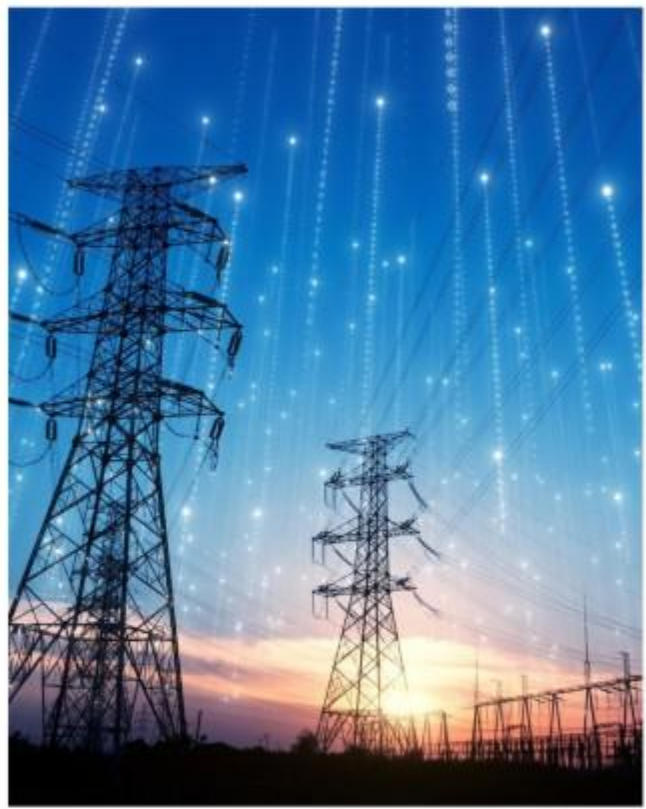
4) 云南电力市场交易行为信用评价只有针对售电公司、发电企业、批发用户、零售用户的评价指标，还需出台对应一般工商业用户电力市场化交易信息评价指标。将个人征信与一般工商业用户信用评价结合起来，电力市场化交易信用评价结果体现在个人征信中，才能更好的监管

这部分市场主体。可以与金融机构进行战略合作，对信用结果有对应的奖惩政策，共同开展电力市场信用评价体系的推广。企业经营的信用评价结果之类的外部数据在云南电力市场化市场内应用，实现行业信用评价互联互通。对一些存在严重信用问题的企业实行最严厉的联合惩戒措施，实施电力市场禁入的惩罚。

5) 需建立电力市场信用管理自我监督机制。国家层面安排布局尽快成立统一的国家电力交易中心，对省级电力交易中心实行垂直领导和监督。增设媒体监督环节，形成线上发布会制度；增设举报信箱和网上投诉专栏，接受群众监督。

结语

综上所述，随着云南电力市场化程度的纵深发展，电力市场化交易的信用管理越来越重要，其信用评价结果也可以在各个领域交互使用，不仅可以使得电力资源使用效率最大化，还能提升市场主体的经营效益，更有效地规避风险，营造诚实守信的电力市场交易环境，为我省经济平稳发展提供可靠的环境基础。在信息化时代，电力市场信用评价体系已基本实现“互联网+监管”，在电力市场交易信用管理体系逐步完善的过程中，可以充分结合人工智能技术和大数据技术，在信息共享平台的按需共享，支撑形成数据同步、措施统一、标准一致的信用监管协同机制，综合分析各方面信息和数据，从而研判市场主体以及整个电力交易市场的信用风险，促进电力市场的长远发展。



两部门分类引导新能源消纳 新型电力系统建设加速

国家能源局 2025-11-19

近日，国家发展改革委、国家能源局印发《关于促进新能源消纳和调控的指导意见》（下称《指导意见》），提出2030年、2035年新能源消纳调控工作目标。

其中，到2030年，协同高效的多层次新能源消纳调控体系基本建立，持续保障新能源顺利接网、多元利用、高效运行，新增用电量需求主要由新增新能源发电满足。新型电力系统适配能力显著增强，系统调节能力大幅提升，电力市场促进新能源消纳的机制更加健全，跨省跨区新能源交易更加顺畅，满足全国每年新增2亿千瓦以上新能源合理消纳需求，助力实现碳达峰目标。

记者注意到，《指导意见》提出了诸多创新举措，例如分类引导新能源开发与消纳；大力推动新能源消纳新模式新业态创新发展；推动新能源消纳评估逐步由单一新能源利用率指标向综合评价指标体系转变等。

国家能源局有关负责人介绍，长期以来，新能源消纳工作主要聚焦于省内集中式新能源，随着新能源开发模式日益多元，《指导意见》提出将新能源开发消纳划分为5类，统筹“沙戈荒”新能源基地外送与就地消纳，优化风光基地一体化开发消纳，推动海上风电规范有序开发消纳，科学高效推动省内集中式新能源开发消纳，积极拓展分布式新能源开发与消纳空间，进一步明确分类施策要求。

大力推动新能源消纳新模式新业态创新发展也是一大创新举措。《指导意见》提出，统筹布局绿氢、氨、醇等绿色燃料制储运用一体化产业，打造“灵活负荷”。支持新能源资源富集地区实现信息技术、高端装备制造、新材料等战略性新兴产业与新能源融合发展。加强新能源与算力设施协同规划布局及优化运行，推动算力设施绿色发展。推动源网荷储一体化、绿电直连、智能微电网、新能源接入增量配电网等新能源就近消纳新业态健康可持续发展。

鼓励就地就近消纳的同时，新型电力系统建设也在加快。按照部署，积极推进流域龙头水库电站建设和水电扩机增容改造。加快抽水蓄能电站建设。大力推进技术先进、安全高效的新型储能建设。稳步提升跨省跨区输电通道规模。充分利用区域间、省间调节资源和新能源出力互补特性，合理布局灵活互济电网工程。大力推动配电网建设改造和智能化升级，加快打造适应大规模分布式新能源接入的新型配电系统。

华泰证券表示，看好未来我国电气化率的稳步提升，其将与电网改造升级和新型储能体系建设形成相互促进、协同发展的格局，共同推动新型电力系统建设进入加速期。

值得一提的是，新能源消纳管理机制也进一步优化。《指导意见》在五年电力规划中以分档利用率目标引导各

地区协调开展新能源规划布局及配套电网、调节能力建设，各省级能源主管部门科学开展本地区年度新能源利用率目标制定及未来3年展望工作，根据新能源利用率目标和可再生能源电力消纳责任权重目标统筹确定年度并网新能源（含分布式新能源）新增开发规模，实现新能源“保质”“保量”发展。

“考虑到新能源全面入市后，仅靠新能源利用率指标不能全面完整准确评估新能源消纳效果，提出推动新能源消纳评估逐步由单一新能源利用率指标向综合评价指标体系转变。”上述负责人表示，为加强监测，要求各省级能源主管部门建立新能源“规划—建设—并网—消纳”全周期监测预警机制，新能源利用率显著下滑或未完成利用率目标的地区要科学论证新能源新增并网规模。

据介绍，国家发展改革委、国家能源局统筹推进新能源消纳和调控工作，后续将针对《指导意见》提出的改革方向和任务，进一步细化完善配套政策，确保有关举措落实落地。



国内光伏投资进入差异化阶段 ——全国20省市136号文细则跟踪

2025年是我国新能源电价改革的元年。年初，国家发改委、国家能源局联合发布136号文，标志着光伏、风电正式进入市场化电价时代。文件的核心在于通过设置机制电价与机制电量，逐步替代原有的标杆电价，让新能源项目更直接地面对市场竞争。各省市根据自身可再生能源及消纳情况出台具体细则。因此，对于增量新能源项目，不管是五大六小还是其他国企、民企，资方都开始处于观望状态。

截止2025年8月底，全国已有20个省市出台了136号文的具体实施细则，形成了东西部差异明显、各省博弈激烈的新格局。对于投资方而言，电价基本上决定了一个光伏项目的投收益率，也是判断这个项目能否立项的决定性因素。通过对各省市136号细则的对比分析，哪些省市还能投资光伏，应该是各方最关心的问题。

整体格局：电价东西差异显著

目前，蒙东、蒙西、浙江、上海、新疆、山东、甘肃、云南、湖北等9地出台了正式文件，湖南出台了内部讨论稿，广西、广东、山西、海南、辽宁、宁夏、黑龙江、重庆、贵州、安徽10地均出台了征求意见稿，剩余福建、江苏、河南、青海、四川、河北、吉林、西藏、陕西等还未发布相关征求意见稿。

从已公布的20省市细则来看，存量项目的机制电价区间在0.26~0.45元/千瓦时之间，平均水平约为0.36元/千瓦时。其中：电价最高的六省市：湖南、海南、广西、湖北、上海、浙江，普遍超过0.40元/度。电价最低的三地：蒙西、新疆、宁夏，普遍在0.30元/度以下。

这意味着，同样一度电，在长三角、珠三角能卖到0.42而在西北地区只有0.26元。这种断崖式差距，直接决定了不同地区光伏电站项目的IRR差异，也解释了为什么东部用电大省依然是“兵家必争之地”。

机制电量的对比：保障比例差异悬殊

机制电量是指纳入保障范围、能够以机制电价消纳的电量。在这方面，各省差异更大。

分布式光伏普遍100%保障，如广西、宁夏、云南等地，屋顶光伏的机制电量可以全额保障；集中式光伏差异显著，宁夏仅保障10%、湖北12.5%、海南逐年递减至80%、云南为55%，部分省份对大型地面电站明显收紧，倒逼产业转向分布式或绿电直连。特殊项目优先，扶贫电站、光热发电等项目普遍被纳入更高比例的保障范围，以政策倾斜确保其生存。

可以看出，分布式光伏成为各地政策的“宠儿”，而集中式则在东中部省份逐步失去政策优势。

增量项目：电价下限与动态机制

新增项目的电价更加严苛。20个省市的增量机制电价从低至0.123元/度（山东），到高于0.40元/度（广西、上海、浙江），形成极端分化。山东的超低电价堪称“行业震撼”，几乎逼迫开发商只能在成本极致优化的情况下才能生存。

此外，多地引入动态调整机制，通过“奖优罚劣”，将电价与项目发电小时数、消纳能力挂钩，形成“优质项目拿高价，落后项目被淘汰”的市场逻辑。广东、贵州还特别规定了电量核减规则，明确防止“双重收益”，显示出监管趋严的态势。

执行期限：10年、12年、20年的博弈

政策执行年限，直接决定项目全生命周期的现金流。存量项目普遍执行至20年；增量项目方面，新疆、湖南、宁夏、山东等地执行期为10年，广西、广东、海南等地执行期为12年，安徽较为特殊，采用“与同类平均值挂钩”的方式，没有明确年限，留下了操作空间。

这意味着，在低电价省份，10年的执行期对投资回收构成了巨大压力，而在高电价地区，12年的保障更具吸引力。

细则大PK：哪些省市还适合投资光伏？

综合电价、电量、执行期限三大维度，可以初步划分出以下几个类型：

1. 高电价+高保障型：收益优质地

如浙江、上海、海南，这些地区电价普遍超过0.40元

/度，机制电量保障比例高或相对稳定，执行期也更长。对于追求稳定收益的大型央企、国企而言，是较理想的投资目的地。

2. 低电价+低保障型：竞争惨烈地

如新疆、宁夏、蒙西，电价低至0.26元/度，机制电量保障比例个位数，执行期仅10年。这样的条件几乎逼迫项目依赖竞价、现货市场，投资风险极高，适合成本控制力极强的头部企业，或本地化消纳能力强的项目。

3. 政策创新型：潜在机会地

如山东，虽然电价低至0.123元/度，但其政策创新为行业探索提供了参考；广东、贵州的电量核减规则，则体现了监管对“劣币驱逐良币”的防范。这类省份适合敢于探索新模式、具备产业链优势的龙头。

4. 政策未定型：先入局地

安徽属于新近加入136号文实施的省份，采取“平均值挂钩”的办法，尚存在较大弹性。对于敏感度高、愿意提前卡位的投资者而言，是潜在的战略窗口。

总结：从普适到差异化

全国20省市的136号文细则落地，带来的最大启示是新能源投资已从“普适性机会”进入“差异化竞争”阶段。过去只要有指标、有地块，就能保证收益的时代已经结束。如今，电价、电量、期限三维度的综合考量，成为项目成败的关键。

对于投资者而言，短期应重点关注高电价+高保障的东部沿海省份；中期应探索分布式、零碳园区、绿电直连等新赛道，避开集中式电站的政策收缩；长期应在政策创新与市场化机制逐步深化的背景下，只有技术领先、成本控制极致、运营能力强的企业，才能在淘汰赛中笑到最后。

当连电价最高的广东都暂停集中式光伏时，这场博弈已进入深水区。全国范围内的“136号文细则大PK”，不仅是一次省份之间的竞赛，更是对整个光伏行业的优胜劣汰。未来，光伏不再是“到处能干”，而是“选对地方、选对模式”才能生存。



05

会员风采

会员单位介绍：深圳市振兴光通信股份有限公司·

会员单位介绍：深圳市高新投三江电子股份有限公司·

会员单位介绍：鼎和财产保险股份有限公司·



深圳市振兴光通信股份有限公司是国家级高新技术企业、国家级双软认证企业，深圳市专精特新及创新型中小企业。

深圳电力行业协会 2025年12月2日

深圳市振兴光通信股份有限公司是国家级高新技术企业、国家级双软认证企业，深圳市专精特新及创新型中小企业。公司多年深耕工业通信领域，专注于工业物联网和通信接入技术的创新与整合，是一家集研发、生产、销售和服务于一体的高科技企业。



国产化电力专用交换机

符合国网、南网“四统一”标准设计要求，支持IEC61850 MMS建模管理与通

- ★ 全国产自主可控，采用全国产芯片，自研操作系统，安全可靠；
- ★ 符合智能变电站以太网交换机领域的行业校准和国家电网四统一企业标准；
- ★ 符合国网调度(2017)1084号文件，可接入网络安全监控装置；
- ★ 符合电力工业以太网交换机技术规范；
- ★ 符合中国南方电网有限责任公司智能变电站站控层交换机送样检测标准；
- ★ 支持电力专项配置，包括业务报文配置、电力报文优先级配置、电力报文限速配置、交换延时累加配置和GOOSE通信状态配置；
- ★ 上联端口支持千兆，万兆多种速率，灵活满足不同组网需求；
- ★ 支持IEC61850 MMS建模管理；
- ★ 支持丰富的二、三层特性和安全接入特性；
- ★ 支持2路110/220VDC或220VAC电源输入，电源防反接，支持双路告警；
- ★ 硬件采用高强度铝合金机箱，无风扇、低功耗、宽温宽压设计，满足对EMC有严格要求的变电站现场环境；



国产化自主可控交换机

国产化价值：

- 供应链安全：摆脱进口依赖，保障能源、交通等国家战略领域数据自主权。
- 定制化服务：支持深度适配国产操作系统及行业专用协议。

从芯片到系统的全面突围

100%国产供应链：核心芯片、操作系统、关键元器件均采用国产方案，彻底规避供应链风险。

安全认证：符合Local, Radius, Tacacs+, 及AAA认证，为能源、交通等关键领域筑牢安全底座。

全面支持IPv4/IPv6二、三层协议

全面支持二、三层协议；支持802.1d/w/s生成树协议，支持802.1q, 802.1p, 802.3ad, 802.3x, GVRP, DHCP, SNTP等协议；支持IGMP, DVMRP, PIM等完整的组播协议；支持IPv1/2、OSPF、RIPng、OSPFv3、BGP、BGP4+ for IPv6等路由协议，可以适用于复杂的网络环境；硬件支持IPv4/IPv6双栈和IPv6 over IPv4隧道（包括手工Tunnel, 6to4 Tunnel, ISATAP Tunnel, auto-Tunnel），三层线速转发。既可以用于纯IPv4或IPv6网络，也可以用于IPv4到IPv6过渡的网络，组网方式灵活。



国产化工业以太网交换机

服务号：深圳电力行业协会

从核心交换芯片、操作系统到核心元器件100%国产化的工业级交换机，彻底打破技术壁垒，实现从源头到终端的完全自主可控，为工业网络筑起坚实可靠的安全防线！

我们的国产化工业级交换机，绝非概念产品，而是经过严苛设计与验证，能够直面最恶劣工业环境的“硬核战士”：

极致环境适应性：采用宽温设计（-40℃~+85℃），从容应对高温炙烤、极寒冰冻、高湿凝露、粉尘侵袭等极端工业现场，保障设备全年无休稳定运行。

军工级可靠保障：选用高规格工业级国产元器件，遵循严苛的研发测试标准和生产工艺，确保设备具备超长的 MTBF（平均无故障时间），支持7x24小时不间断可靠运行，为关键业务保驾护航。

卓越抗干扰能力：通过强化电磁兼容性（EMC）设计，符合工业四级标准，有效抵御变频器、大功率电机等产生的复杂电磁干扰，确保数据在嘈杂环境中依然传输精准、流畅。

灵活组网配置：高密度千兆接入、万兆汇聚端口，提供多种光口、电口配置，灵活适配各类工业设备和网络拓扑需求。支持多种冗余协议（如STP/RSTP/MSTP），满足复杂工业网络拓扑和未来升级需求。

智能高效管理（可选）：支持完善的二层管理功能（VLAN, QoS, IGMP Snooping, Port Mirroring等）及远程管理协议（SNMP v1/v2c/v3, Web, CLI），助力构建可视化、可管理、高效率的智能工业网络。

业务咨询：400-788-5665

地址：深圳市龙岗区龙岗街道碧新路2380号新生绿谷1-B栋7楼

官网：www.zx-net.com.cn



国内领先的 消防电子产品和解决方案提供商

火灾报警 / 应急疏散 / 电气火灾监控 / 空气质量监控 / 防火门监控 / 余压监控 / 气体灭火 / 工业消防 / 智慧消防等

深圳市高新投三江电子股份有限公司
SHENZHEN HTI SANJIANG ELECTRONICS CO., LTD.

深圳市南山区南山大道南油第四工业区三栋
Building 3, Nanyou Fourth Industrial Zone, Nanshan Avenue, Nanshan District, Shenzhen

Tel: 400-7700-119

Web: www.sz-sanjiang.com

本宣传手册提供的信息只是针对产品的一般说明和特性介绍，文中内容可能与实际应用情况有所出入，并且可能会随着产品的进一步开发而发生变化，宣传册中涉及的所有名称可能是深圳市高新投三江电子股份有限公司或其供应商的商标或产品名称，如第三方自使用，可能会侵犯所有者的权利，深圳市高新投三江电子股份有限公司保留在没有任何通知或提示的情况下对本资料的内容进行修改的权利。

中国消防产品领军品牌



40年深耕通用消防和专业消防领域

目录 CONTENTS

P01-P10 关于三江 About SANJIANG

P11-P34 产品介绍 Product Introduction

产品介绍

-  火灾自动报警系统
P11-P15
-  消防应急广播和消防电话系统
P16-P17
-  消防应急照明和疏散指示系统
P18-P20
-  电气火灾&消防设备电源监控系统
P21-P22
-  可燃气体报警系统
P23-P24
-  余压监控&空气质量监控系统
P25-P26
-  防火门监控系统
P27-P28
-  消防电动开窗机系统
P29-P30
-  自动跟踪定位射流灭火系统
P31-P32
-  气体灭火控制系统
P33-P34



官方微信



官方抖音



官方视频号



三江营销工具平台

企业简介

高新投三江（原泛海三江），创立于1985年，是国内最早进入消防电子行业的企业之一、国内领先的消防电子产品和解决方案提供商。

公司致力于成为消防安全领域全球知名企业，集消防电子产品研产销服、芯片研发、消防电子产品检测、消防工程等于一体。业务涵盖消防报警、应急疏散、大工业消防、气体检测及灭火、智慧消防等领域，在中国大陆设立350多个销售和服务机构，在香港、澳门设立子公司和办事处，为全球50多个国家和地区的客户提供产品和服务。

公司始终专注消防电子领域，坚持以市场需求为导向，以技术创新为企业发展的动力源，先后承担国家863计划、国家十四五重点研发计划，主持起草国家、地方和行业多项行业标准，获得深圳市科技进步奖、重庆市科技进步奖，是行业内为数极少的掌握多项自主核心技术的企业之一。

公司先后获得“第一批深圳市制造业单项冠军示范企业”“国家级高新技术企业”“全国产品和服务质量诚信示范企业”“中国消防行业十大知名企业”等荣誉，拥有国家级工程研究中心、广东省技术研究中心、深圳市企业技术中心、华南最大的消防产品检测中心，综合实力位居全球消防电子产品行业第一方阵。

未来，高新投三江将继续秉持“创造安全世界，共享智能生活”的使命，以科技创新为驱动，布局新兴领域，加快向全球消防安全公司转型，努力将公司打造成为值得信赖的全球一流企业。

350⁺

全球销售服务网点

10⁺

年公司营收持续增长

2000⁺

全球员工数

近10%

研发投入占比

1000⁺

专利申请数
(截至2025年7月)

50⁺

业务覆盖国家



HONORARY 荣誉资质

前沿技术引擎，引领技术革命

国家高新技术企业



消防与应急救援工程研究中心(共建单位)



深圳市科技进步奖



重庆市科学技术进步奖



权威资质体系，打造钻石品质

ISO9001质量管理体系



ISO45001职业健康安全管理体系



ISO14001环境管理体系



绿色企业认证证书



政企公信认证，塑造金质品牌

深圳市总部企业



深圳市南山区领军企业



企业信用评级AAA级信用企业



优秀光伏领军企业



品牌荣誉加冕，成就行业典范

火灾报警十大品牌



智能疏散十大品牌



广东省知名品牌



湾区知名品牌





DEVELOPMENT T发展历程RY

1985-2000

起点启航，制造领跑

1985
公司于深圳创立

1985
参与消防行业第一个国家攻关计划

1995
国内首批通过ISO9001质量体系的消防企业

2001-2008

市场开放，快速扩张

2002
推出国内第一代ARM火灾报警系统主机

2002
获得出口贸易权，探索开拓海外市场

2006
自研后向散射迷宫技术，大幅降低误报率

2006
第一批获得国家级高新技术企业认证

2008
年营收首次突破1亿元

2018-2024

多元布局，产业升级

2018
在业界率先启动芯片自研计划

2019
推出业界领先的二总线全系产品

2022
深圳市高新投集团有限公司战略入股

2023
参与国家十四五重点研发计划

2023
华南地区业界最大的消防产品检测机构投入运营

2024
发布SECOS1.0国产化操作系统

2024
推出国产旗舰级产品（远航系列）

2009-2017

创新突破，高速发展

2009
自研业界领先的第三代总线技术

2009
930光电感烟报警器单品销售额突破1亿元

2015
获得广东省著名商标

2016
推出消防云平台，迈入智慧消防时代

2017
共建消防与应急救援国家工程研究中心

2017
自研业界领先的第四代总线技术

2025-

市场迭新，续创辉煌

2025
获得“深圳总部企业”殊荣

2025
业界率先推出GB 4717/4715/17945
消防新国标系列产品

2025
于沙特阿拉伯设立子公司
“三江有限公司”

INTELLIGENT 智能制造

自动化、数字化双轮驱动，构建高效规范的质量管理体系，质量强企打造行业标杆智能制造工厂。

30000⁺m²

数字化智造工厂



8

条
全自动SMT生产线



30

条
智能化流水生产线



5000⁺

万
终端设备类产品年产能



20⁺

万
控制器类产品年产能



TESTING 检测实力

构筑全维赋能的消防科技质量长城

打造行业顶尖的全域检测矩阵，建立集火灾模拟、极限环境耐受、电磁兼容验证等20余个高精尖实验室组成的实验集群，实验室获CNAS、CMA双重权威认证，涵盖火灾、烟温、照明、环境、EMC电磁、可燃气体等实验方向，配备全球前沿检测设备，形成覆盖消防产品全生命周期的质量验证体系，树立行业检测精度标杆。

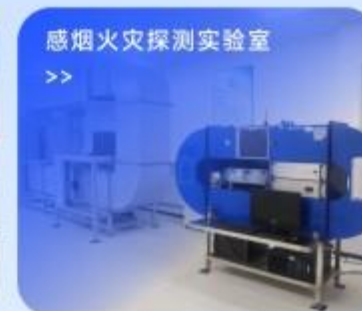
火灾灵敏度实验室

>>



感烟火灾探测实验室

>>



感温火灾探测实验室

>>



步入式恒温恒湿实验室

>>



机械环境可靠性实验室

>>



气候环境实验室

>>



光色电测试实验室

>>



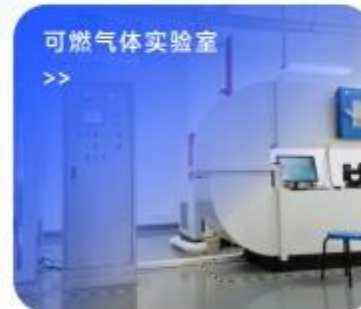
电磁兼容 (EMC) 实验室

>>



可燃气体实验室

>>



CHANNEL 渠道布局

深耕国内，沿着一带一路走出去，加快全球化运营，业务范围覆盖全球五大洲。



50+

全球业务分布国家



50+

全球公司及办事处



3

全球仓储配送中心



350+

全球网络服务站点



1000+

全球销售服务人员



COOPERATIVE 合作伙伴

以敬畏之心真诚合作，携手伙伴战略协同和互利共赢。



火灾自动报警系统

FIRE ALARM SYSTEM



智能预警
极速报警



强劲带载
强悍性能



施工便捷
节约线材



近帆系列



火灾报警控制器/消防联动控制器
JB-QGL-SEC3016



消防控制室图形显示装置
CRT-6000



火灾显示盘
A9086T



点型光电感烟火探测器
A9030T



点型感温火灾探测器
A9020T



输入/输出模块
A9056T



火灾声光报警器
A9091T



手动火灾报警按钮
A9060T



消火栓按钮
A9063T

A系列



火灾报警控制器/消防联动控制器
JB-QTL-A8020



消防控制室图形显示装置
CRT-8000



火灾显示盘
JB-FSD-A82/A83



点型光电感烟火探测器
JTY-GD-A830



点型感温火灾探测器
JTY-GD-A20



输入/输出模块
KZJ-A55



手动火灾报警按钮
J-SAP-M-A62/A62K



消火栓按钮
J-SAP-M-A63/A63K



声光报警器
SG-A92/A99



火灾报警控制器/消防联动控制器
JB-QTL-C8020



消防控制室图形显示装置
CRT-8000



火灾显示盘
JB-FSD-C82/C83/C89



点型光电感烟火探测器
JTY-GD-C830



点型感温火灾探测器
JTW-ZD-C20



输入/输出模块
KZJ-C875



手动火灾报警按钮
J-SAP-M-C860



消火栓按钮
J-SAP-M-C861



声光报警器
SG-C891



点型光电感烟火探测器
JTY-GD-A30G-Ex



点型感温火灾探测器(A2R)
JTW-ZD-A20G-Ex



手动火灾报警按钮
J-SAP-M-A62G-Ex



消火栓按钮
J-SAP-M-A63G-Ex



火灾声光报警器
SG-A92G-Ex



总线隔离式安全栅
SJ-AQS-01



点型光电感烟火探测器
JTY-GD-A30-Ex



点型感温火灾探测器
JTW-ZD-A20-Ex



手动火灾报警按钮
J-SAP-M-A62-Ex



消火栓按钮
J-SAP-M-A63-Ex



火灾声光报警器
SG-A92-Ex



缆式线型感温火灾探测器
JTW-LD-DL2085/DL2105



吸气式感烟火灾探测器
JTY-GX-1102/JTY-GX-1104



线型光束感烟火灾探测器
JTY-GS-T8001



红紫外复合火焰探测器
JTG-U-T3301-Ex

消防应急广播和消防电话系统

FIRE EMERGENCY BROADCASTING AND FIRE TELEPHONE SYSTEM



通话清晰



传输稳定



施工简便



*篇幅有限，未展示全部产品；获取详细清单，请联系您的三立服务顾问

产品介绍 | 16



消防电话总机
DH2201



消防电话
DH2201BK



消防电话分机(手提式)
DH2204FZ/DH2204F



消防电话插孔
DH2205CZ/DH2205C



广播控制器
GB2201GK-150/300/600



消防电话/消防应急广播设备
GD2201-200



功率放大器
GB2201GF-150/300/600



消防广播扬声器(壁挂式)
SPK-B3W-01/SPK-B5W-01

消防应急照明和疏散指示系统

FIRE EMERGENCY LIGHTING AND EVACUATE INDICATING SYSTEM



持久续航



齐全品类



坚韧品质



*篇幅有限，未展示全部产品；获取详细清单，请联系您的三江服务顾问。

A系列



应急照明控制器
SJ-C-T-Q7200



A型应急照明集中电源
SJ-D-AC-A500-A01G



B型应急照明集中电源
SJ-D-BC-A1KW-A01



消防应急标志灯具(小型不锈钢款)
SJ-BZ-ACJ-A1B-G01



消防应急标志灯具(小型高防护款)
SJ-BZ-ACJ-A1B-G02G



消防应急标志灯具(可变弧度款)
SJ-BZ-ACJ-A1B-R003



消防应急标志灯具(透明吊装款)
SJ-BZ-ACJ-A1A-C003



消防应急标志灯具(大型不锈钢款)
SJ-BZ-ACJ-A3B-G01



消防应急标志灯具(小型防爆款)
SJ-BZ-ACJ-A1B-G01Ex



消防应急标志灯具(大型防爆款)
SJ-BZ-ACJ-A3A-G01Ex



地埋型消防应急标志灯具
SJ-DM-ACJ-A4Q-LR02



消防应急照明灯具(金属款)
SJ-ZM-ACJ-A03-Q21



消防应急照明灯具(双头款)
SJ-ZM-ACJ-A05-B31



消防应急照明灯具(塑胶款)
SJ-ZM-ACJ-A08-Q31



管状消防应急照明灯具
SJ-ZM-ACJ-A08-T31G



消防应急照明灯具(高防护款)
SJ-ZM-ACJ-A10-B31G



消防应急照明灯具(防爆款)
SJ-ZM-ACJ-A05-B21Ex



B型消防应急照明灯具
SJ-ZM-BCJ-A18-Q21

C系列



应急照明控制器
SJ-C-T-Q6200



A型应急照明集中电源
SJ-D-AC-C500-A01



消防应急标志灯具(小型彩钢款)
SJ-BZ-ACJ-C1B-K01



消防应急照明灯具(大型彩钢款)
SJ-BZ-ACJ-C3B-G01



消防应急标志灯具(塑胶款)
SJ-ZM-ACJ-C03-Q31

电气火灾&消防设备电源监控系统

ELECTRICAL FIRE AND FIRE EQUIPMENT POWER MONITORING SYSTEM



高可靠性



易于维护



故障预警



21 | 品牌画册

*篇幅有限，未展示全部产品；获取详细清单，请联系您的三江服务顾问



电气火灾监控设备
DH5100/DH510



故障电弧探测器
DH-9810



剩余电流式电气火灾监控探测器
DH-9705/DH-9706



测温式电气火灾监控探测器
DH-9709A/DH-9809



组合式电气火灾监控探测器
DH-9805/DH-9806



电气防火限流式保护器
DH-9811



消防设备电源监控器
JB-QBL-DK520/DK524



电压/电流信号传感器
DK-5202S



电压信号传感器
DK-5203

产品介绍 | 22

可燃气体报警系统

COMBUSTIBLE GAS ALARM CONTROL SYSTEM



高灵敏度



多重报警



智能联动



23 | 品牌画册

*篇幅有限，未展示全部产品；获取详细清单，请联系您的三江服务人员



可燃气体报警控制器
JB-QBL-SJ300



可燃气体报警控制器
JB-QBL-SJ330



可燃气体报警控制器
JB-QBL-SJ3104



家用可燃气体探测器
JT-BM-926T



家用可燃气体探测器
JT-BF-11TW



工业及商业点途点型可燃气体探测器
GTY-SJ-810



工业及商业点途点型可燃气体探测器
GTY-SJ-811



工业及商业点途点型可燃气体探测器
GTY-SJ-820



电源箱
SJ-DYX-0707/0714

产品介绍 | 24

余压监控系统

RESIDUAL PRESSURE MONITORING SYSTEM

全天候监测 智能分析 精准测量



空气质量监控系统

AIR QUALITY AUTO MONITORING SYSTEM (CO)

智能联动 灵活适配 探测精准

余压监控系统



余压监控器
JB-QBL-YJ704



余压控制器
YJ-KZ-02



余压探测器
YJ-TC-02



泄压阀执行器
YJ-ZX-02



余压气管座
YJ-DZ-02

空气质量监控系统



一氧化碳浓度监控器
JB-QBL-KJ7801



一氧化碳浓度控制器
KJ-KZ-01



一氧化碳浓度探测器
KJ-TC-01

防火门监控系统

FIRE DOORMONITORING SYSTEM



实时监测



远程控制



远程报警



防火门监控器

深圳市品控三江电子股份有限公司



防火门监控器
JB-QG/TL-FJ3100



防火门监控器
JB-QBL-FJ220



防火门监控器
JB-QBL-FJ318



防火门监控分机
FJ-ZJ-102



电动闭门器
FJ-BM-16



电动闭门器
FJ-BM-17



门磁开关
FJ-MC-15



门磁开关
FJ-MC-16



门磁开关
FJ-MC-09

消防电动开窗机系统

FIRE ELECTRIC WINDOW OPENER SYSTEM



高效排烟



智能遥控



适配齐全



消防电动开窗机控制设备
JB-QBL-KCJ200



双链式开窗机
KCJ-SL01



螺杆式开窗机
KCJ-LG01



弯链式开窗机
KCJ-WL01



单链式开窗机
KCJ-LT01



折臂式开窗机
KCJ-ZB01



滑槽式开窗机
KCJ-HC01



手动开关
KCJ-KG02



紧急按钮
KCJ-PF01

自动跟踪定位射流灭火系统

AUTOMATIC TRACKING AND POSITIONING JET FIRE EXTINGUISHING SYSTEM



极早发现



精准定位



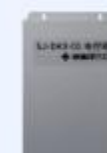
保护面大



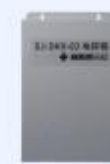
水炮控制器
SJ-PJK-01



现场操作盘
SJ-CZP-01



电控箱
SJ-DKX-01



电控箱
SJ-DKX-02



自动跟踪定位射流灭火装置
ZDMS0.6/5S-SP0501



自动跟踪定位射流灭火装置
ZDMS0.6/10S-SP1001



自动跟踪定位射流灭火装置
ZDMS0.8/20S-SP2001



自动跟踪定位射流灭火装置
ZDMS0.8/30S-SP3001



电磁阀
DN50/80

气体灭火控制系统

GAS EXTINGUISHING CONTROL SYSTEM



高效灭火



环保安全



维护简便



放气勿入 手动 自动



火灾报警控制器/气体灭火控制器
JB-QBL-QM8000

放气勿入

气体释放警报器
QM-ZSD-13

手动 自动

手动自动状态指示灯
QM-ZSD-91



紧急启/停按钮
QM-MN-01

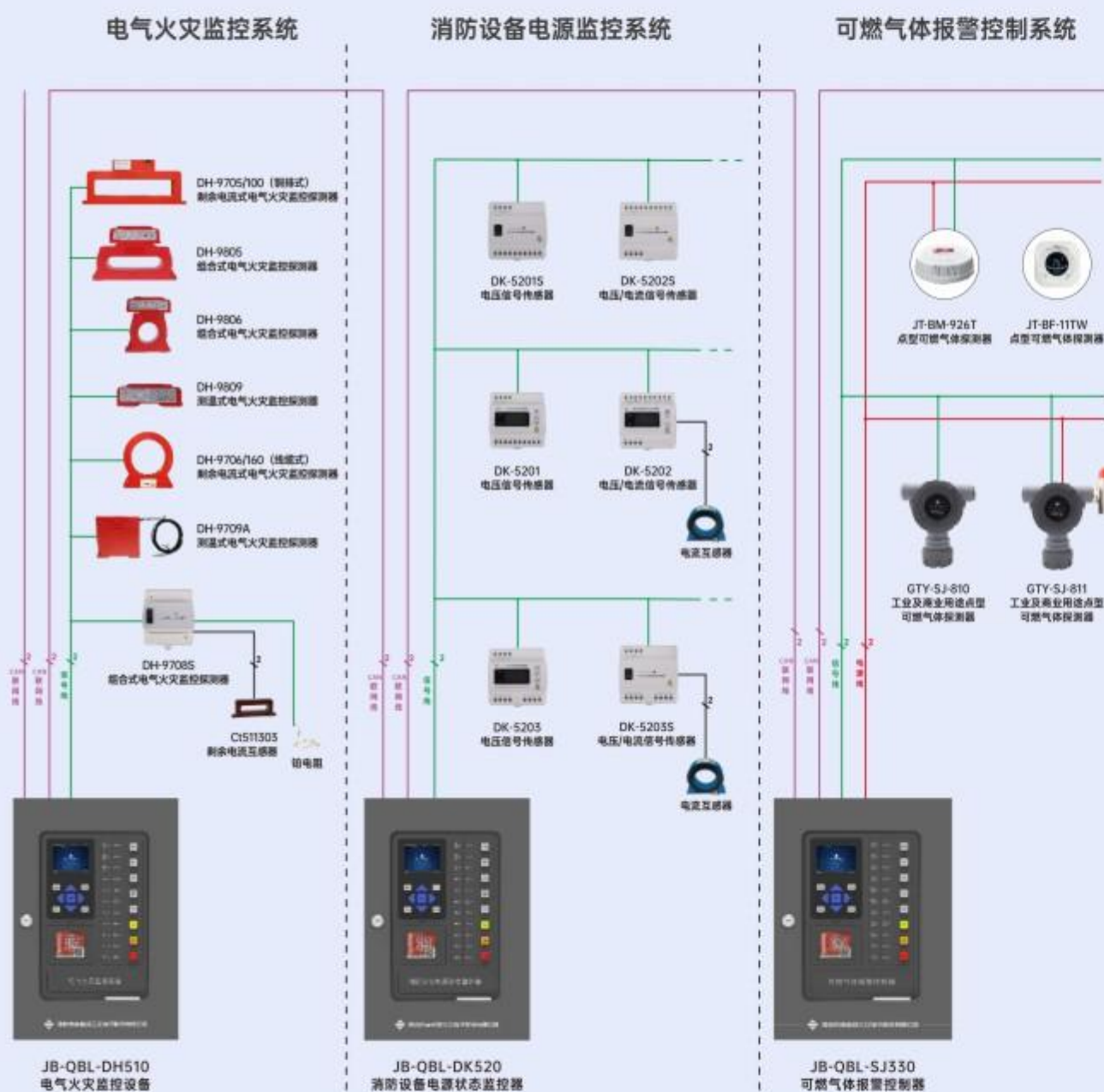


紧急启/停按钮
QM-AN-967

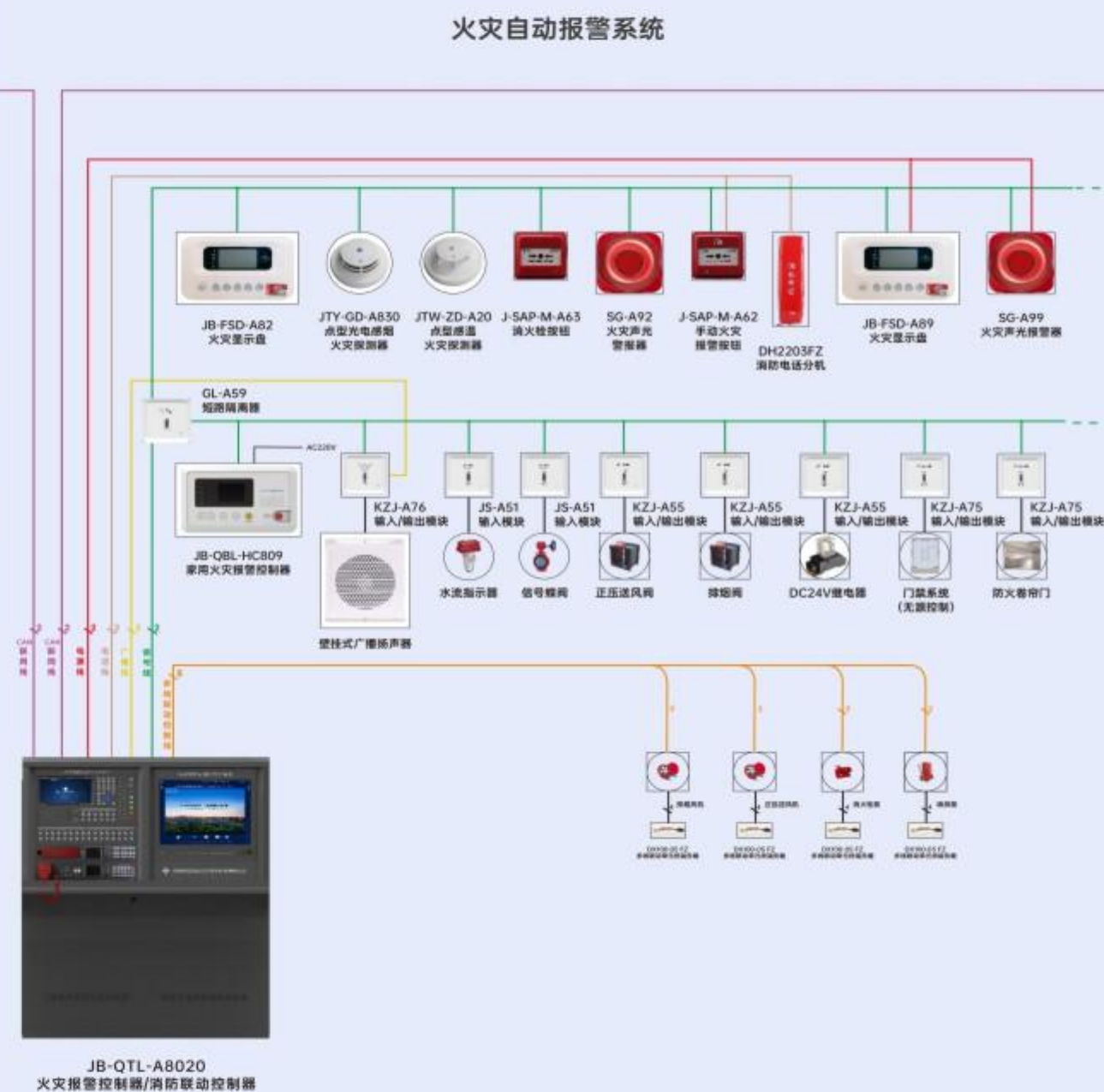


手/自动转换盒
QM-MA-968

◆ 高新投三江
消防一体化解决方案



◆ 高新投三江
消防一体化解决方案

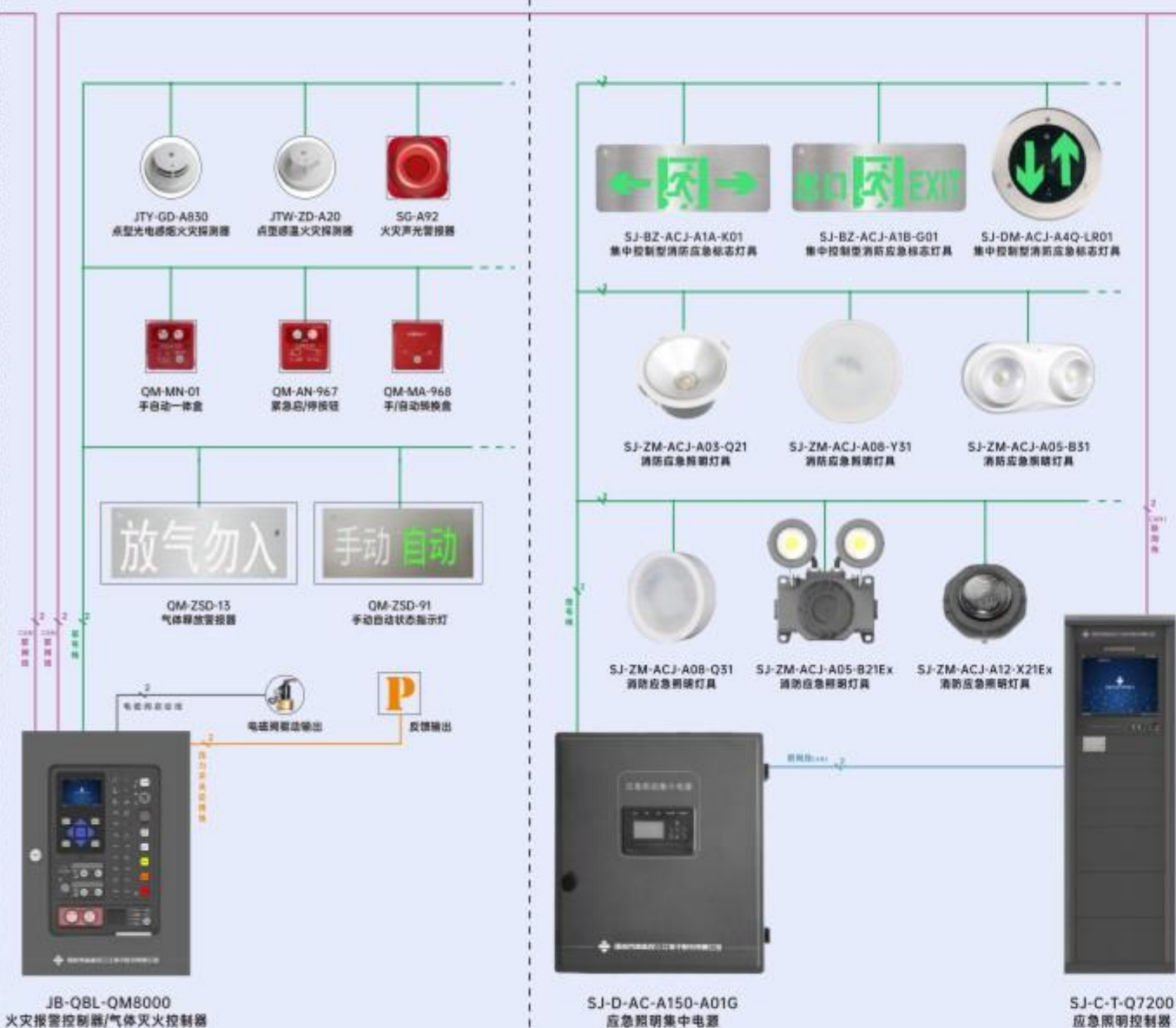


◆ 高新投三江 消防一体化解决方案

/03

气体灭火控制系统

消防应急照明和疏散指示系统

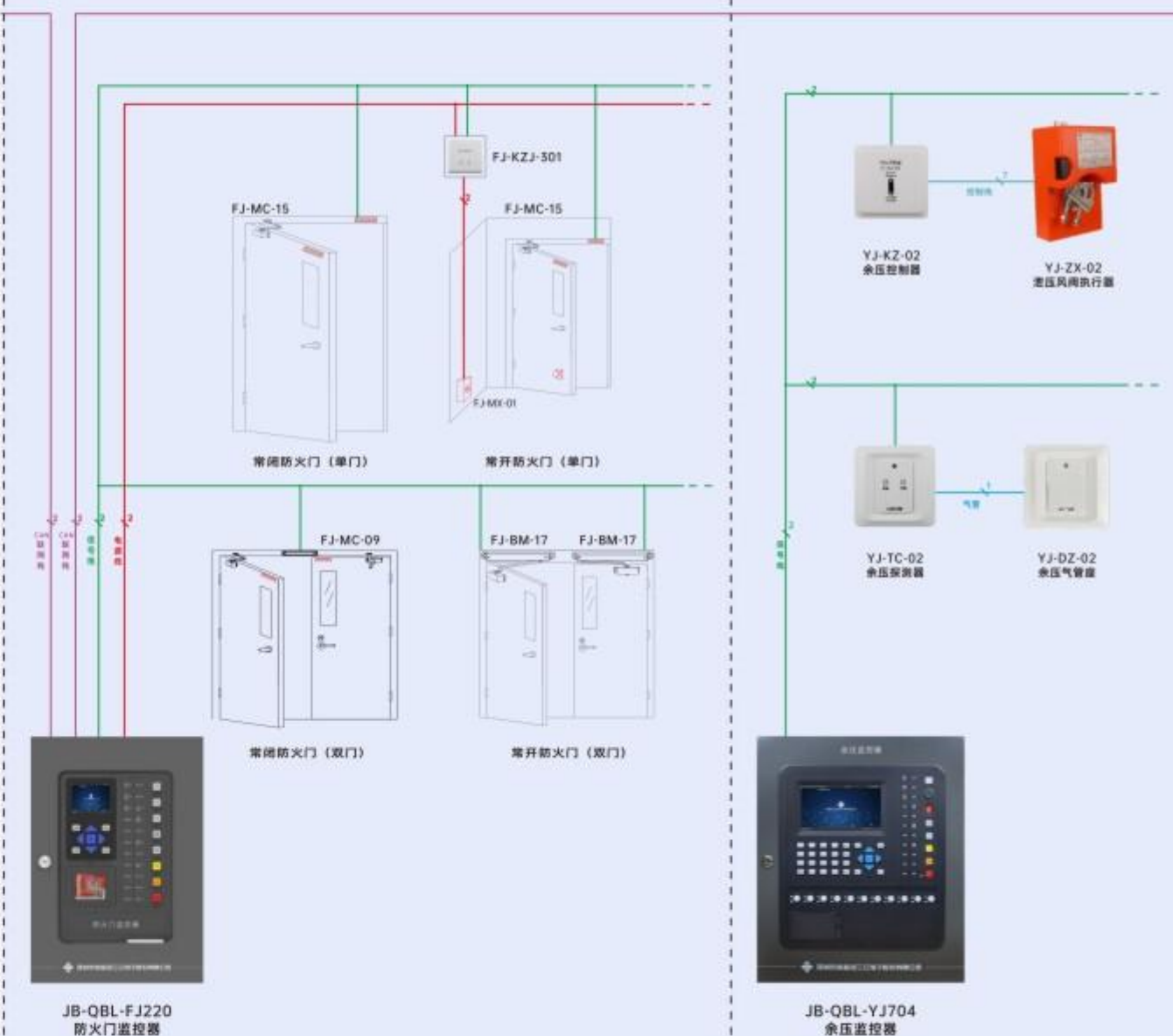


◆ 高新投三江 消防一体化解决方案

/04

防火门监控系统

余压监控系统



高新投三江 消防一体化解决方案

/05

空气质量监控系统



消防电动开窗机系统



自动跟踪定位射流灭火装置系统



鼎和 走进



鼎和财产保险股份有限公司

地址:深圳市福田区福田街道福华三路100号鼎和大厦36-42层
 邮编:518033 电话:0755-8252 2599
 传真:0755-8252 2688 全国统一客服热线:95393
 官方网站:https://www.edhic.com



鼎和保险订阅号



鼎和保险服务号



鼎和保险视频号

前言

战略引领 文化聚力

习近平总书记指出：“文化自信是一个国家、一个民族发展中最基本、最深沉、最持久的力量。”

——习近平

战略引领，文化聚力。立足新发展阶段，鼎和保险发扬历史主动精神，制定“112236”战略体系、“10020”发展目标和中长期发展规划，围绕能源行业保险专家定位，加快建设“两强三优”国内一流、国际知名保险公司。战略落地事关员工的共同利益，员工的共同利益建立在共同价值观上面，鼎和保险深入践行中国特色金融文化，重塑具有央企基因、保险特色的企业文化，以文化凝聚人、改造人、鼓舞人，引领全体员工同心同德、行稳致远。

描绘愿景，践行使命。鼎和保险企业文化从定位出发，践行使命、描绘愿景，构建起企业文化理念之基石。企业定位为“能源行业保险专家”，企业使命为“更加清洁的美好生活提供专业的风险管理”，企业愿景为“成为市场拓展能力强、风险管理能力强，效益优秀、管理优秀、客户服务优秀的国内一流、国际知名保险公司”。企业定位、企业使命、企业愿景确立了战略层面的价值目标，解决了“我是谁”“去哪里”以及“怎么去”的问题，为全体员工指明了方向和目标。



融入管理，指导实践。治企理念是公司为达成企业愿景、实施发展战略所奉行的治企原则，是管理活动中所遵循的基本价值和基本准则。鼎和保险明确“28字”治企理念“战略为要 营销为先 管理为本 改革强企 人才兴企 投资创效 党建引领”，深刻体现了央企姓党、保险姓保的内在要求，深刻把握了企业改革发展的正确方法论。全面承接落实中国特色金融文化，明确“诚实守信 以义取利 稳健审慎 守正创新 依法合规”的经营理念、“与客户共创价值 赢得市场竞争”的服务理念、“严守底线 防范风险 合规经营 行稳致远”的风险合规理念，构建起企业文化理念之梁柱，解决了“怎么做”和“如何规范”的问题。

同心同德，知行合一。鼎和保险明确人才是“企业第一资源 发展竞争之本”的人才理念，从领导人员、员工队伍、销售队伍三个层面明确了团队理念，大力倡导“高 严 细 实 快”的工作理念，确立了行为层面的价值准则，构建起企业文化理念之向度，推动全体员工在知行合一中做到以知促行、以行求知。“勇于变革 乐于奉献”的企业精神始终鼓舞着全体鼎和人保持敢于斗争、善于斗争的干劲，勇当改革的促进派和实干家，以诚信和双赢履行每一个承诺，把“一言九鼎 和谐共赢”的品牌形象内化于心、外化于行。企业精神和品牌形象已沉淀为鼎和企业文化理念之气韵。



目录



01 | 企业理念之基石

奋楫笃行

企业定位·····	02
企业使命·····	05
企业愿景·····	07



02 | 企业理念之梁柱

行稳致远

治企理念·····	12
经营理念·····	13
服务理念·····	21
风险合规理念·····	28



03 | 企业理念之向度

奋力拼搏

人才理念·····	30
团队理念·····	31
工作理念·····	33



04 | 企业理念之气韵

有容乃大

企业精神·····	36
品牌形象·····	37



士贵立志，志不立则无成。

——战国·孟子

奋楫笃行

企业文化理念之基石

鼎和保险坚持“央企姓党”和“保险姓保”，深刻把握金融工作的政治性人民性，始终胸怀“国之大者”，把推进中国式现代化作为最大的政治，履行好央企产业金融的职责使命。立足保险保障本源，坚持以人民为中心的价值取向，坚持把金融服务实体经济作为根本宗旨，坚持把防控风险作为金融工作的永恒主题，充分发挥经济减震器和社会稳定器作用。聚焦能源强国和能源安全建设，融入新型能源体系和新型电力系统建设，探索产融结合，实现以融促产，推动能源行业高质量发展。争当能源行业最专业的保险公司，不断增强核心功能和提高核心竞争力，打造公司在能源行业的风险管理能力，成为能源行业领先的风险减量管理者，服务本质安全型企业建设。

鼎和保险坚持金融工作的人民性，践行“为更加清洁的美好生活提供专业的风险管理”的使命，把人民立场贯彻到公司战略的全方向、全过程，切实把实现人民对美好生活的向往作为公司一切工作的出发点和落脚点，切实做好普惠金融服务，做实做精绿色金融保险保障服务，以实际行动助力碳达峰、碳中和。

鼎和保险立足新发展阶段、贯彻新发展理念，服务和融入新发展格局，坚定不移推动公司高质量发展，巩固提升产品创新、市场销售、风险控制、客户服务、运营管理、数字支持等六大核心能力，做好科技金融、绿色金融、普惠金融、养老金融、数字金融五篇大文章，努力实现“两强三优”国内一流、国际知名保险公司的企业愿景。

企业
定位

能源行业保险专家

自成立以来，鼎和保险深耕能源电力保险领域，2021年顺利完成“增资引战”，引入三家能源央企股东，深度融入能源产业链生态圈，能源央企产业金融的品牌和特色更为鲜明，资源禀赋和专业优势更加显著。鼎和保险紧紧围绕“能源”领域和“专家”定位，坚持走差异化道路，全面理清公司战略定位、目标和路径，将资源禀赋和主观努力不断转化为发展优势，加快打造能源行业保险专家。

公司简介

鼎和财产保险股份有限公司（以下简称“鼎和保险”）成立于2008年5月，总部设在深圳，注册资本为46.43亿元。作为一家特色鲜明的全国性专家型财险公司，鼎和保险经营范围涵盖非寿险各个领域，包括机动车辆保险、财产损失保险、责任保险、信用保险和保证保险、短期健康和意外伤害保险、再保险、保险资金运用业务等。

自成立以来，鼎和保险持续保持健康发展的良好势头，公司资产、保费规模快速增长，经营效益不断改善，综合实力和品牌影响力进一步提升，连续多年实现保费收入和经营利润双增长。先后荣获穆迪保险财务实力国际A3评级，加入中国核保险共同体、中国“一带一路”再保险共同体、中国城乡居民住宅地震巨灾保险共同体。鼎和保险秉持“为更加清洁的美好生活提供专业的风险管理”的使命，充分发挥在能源行业、电力保险业务方面的专长，全力提升“一站式”综合服务能力，努力向新时代央企产业金融转型升级，以高质量发展服务中国式现代化建设。

未来，鼎和保险将着力建立中国特色现代企业治理体系、内部控制机制和风险管理体系，不断拓宽发展空间和服务领域，踔厉奋发、勇毅前行，努力推进公司高质量发展。



注册资本金
46.43 亿元



企业形象片《守护那道光》

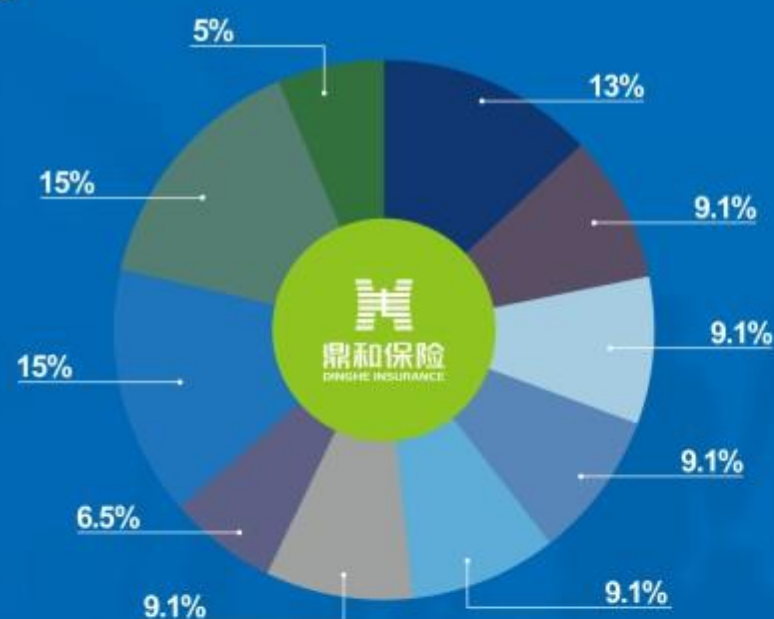


企业宣传片《鼎》





股东占比



- | | | |
|--------------|--------------|----------------|
| 中国南方电网有限责任公司 | 贵州电网有限责任公司 | 广州开发区投资集团有限公司 |
| 广东电网有限责任公司 | 海南电网有限责任公司 | 中国华电集团产融控股有限公司 |
| 广西电网有限责任公司 | 南方电网财务有限责任公司 | |
| 云南电网有限责任公司 | 中国长江电力股份有限公司 | |

股东背景

中国南方电网有限责任公司

中国南方电网有限责任公司成立于2002年12月29日。公司属中央管理,由国务院国资委履行出资人职责。公司负责投资、建设和经营管理南方区域电网,参与投资、建设和经营相关的跨区域输电和联网工程,为广东、广西、云南、贵州、海南五省区和港澳地区提供电力供应服务保障。

南方电网财务有限责任公司

南方电网财务有限责任公司成立于2004年12月29日,是中国南方电网有限责任公司的控股子公司,为中国银行业监督管理委员会批准设立的非银行金融机构,主要为南方电网公司及其成员单位提供金融服务。

广东电网有限责任公司

广东电网有限责任公司是中国南方电网有限责任公司的全资子公司,负责投资、建设和经营管理广东省20个地级市(不含深圳市)的电网,并为香港、澳门提供电力供应。

中国长江电力股份有限公司

中国长江电力股份有限公司成立于2002年9月,是由中国长江三峡集团有限公司作为主发起人设立的股份有限公司,2003年11月在上交所IPO挂牌上市。主要从事水力发电、投融资、新能源、智慧综合能源、抽水蓄能等,是中国最大的电力上市公司和全球最大的水电上市公司。

广西电网有限责任公司

广西电网有限责任公司是中国南方电网有限责任公司的全资子公司,位于南方电网五省区中部,承担着为广西经济社会发展提供可靠优质电力保障的重任。

广州开发区投资集团有限公司

广州开发区投资集团有限公司成立于1992年1月,注册资本约70亿元,总资产约450亿元,投资企业超140家,具有AA+信用评级,是黄埔区、广州开发区的国有独资企业,以智能制造和先进制造、美容美妆和大健康、重大产业投资和资本运作、科技园区投资和运营服务为四大主业。

云南电网有限责任公司

云南电网有限责任公司是中国南方电网有限责任公司的全资子公司,是云南省城电网运营和交易的主体,承担西电东送和向越南、老挝送电的任务,是云南省实施“西电东送”、“云电外送”和培育电力支柱产业的重要企业。

中国华电集团产融控股有限公司

中国华电集团产融控股有限公司成立于2007年5月,隶属于国资委特大型中央企业中国华电集团有限公司,是中国华电集团有限公司金融发展管理平台。

贵州电网有限责任公司

贵州电网有限责任公司是中国南方电网有限责任公司的全资子公司,负责贵州电网统一规划、建设、管理和调度,承担着省内电力供应和西电东送的任务。

海南电网有限责任公司

海南电网有限责任公司是中国南方电网有限责任公司的全资子公司,担负着保障海南省电力可靠供应的重大责任和使命,致力于为海南经济社会发展提供清洁低碳、安全高效的能源供应。



企业使命 为更加清洁的美好生活提供专业的风险管理



案例

打造具有鼎和特色的能源业务生态

鼎和保险组建新型电力系统保险事业群，聚合电网业务部、能源业务部、新电研究中心三个业务单元，推进与能源企业、供应链企业、产业链企业的合作，打造具有鼎和特色的能源业务生态，服务包括发电侧企业近900家，海外业务触角由湄潭河区域扩展到东南亚、中亚地区。

持续加大对绿色经济的支持力度

随着绿色低碳发展的纵深推进，人民群众对更加清洁的美好生活追求越来越高。鼎和保险坚持金融保险工作的政治性人民性，把“为更加清洁的美好生活提供专业的风险管理”作为企业使命，持续加大对绿色经济、循环经济等的支持力度，绿色金融规模累计达到47.8亿元，有效促进节能环保、清洁能源及新能源汽车等领域技术进步。



组建全国首个新型电力系统保险研究中心

聚焦清洁能源、数字电网、负荷资源、储能产业、电碳市场等五大领域，在产品创新、提克研究、合作交流取得显著成效。鼎和保险公司建立新型电力与能源保险事业群，成立国内首个“新型电力系统保险研究中心”，研发13款创新产品，其中7项属行业首创。鼎和保险积极布局储能领域，开展前沿性探索实践，发布行业首份《电化学储能保险发展研究报告》《电化学储能电站运营期风险管理白皮书》，作为课题牵头单位参加中国保险行业协会《电化学储能电站保险风险评估工作指引》课题，挂牌首个“鼎和保险电化学储能认证实验室”，开拓储能领域“认证+保险”创新服务模式，获中国储能产业最佳保险机构服务奖、深圳新型储能产业协会首批授牌成员单位。2024年7月，鼎和保险联合清华大学五道口金融学院发布行业首份《新型电力系统保险创新规划与顶层设计》报告。鼎和案例《聚焦“源网荷储碳数”金融保险创新变革，护航新型能源体系和新型电力系统建设》入选国务院国资委“中国国有企业践行‘四个革命 一个合作’能源安全新战略典型案例”，是入选163个央企、地方国企中唯一金融案例。



发布行业首份《新型电力系统保险创新规划与顶层设计》报告

融入能源消费“绿电”生活圈

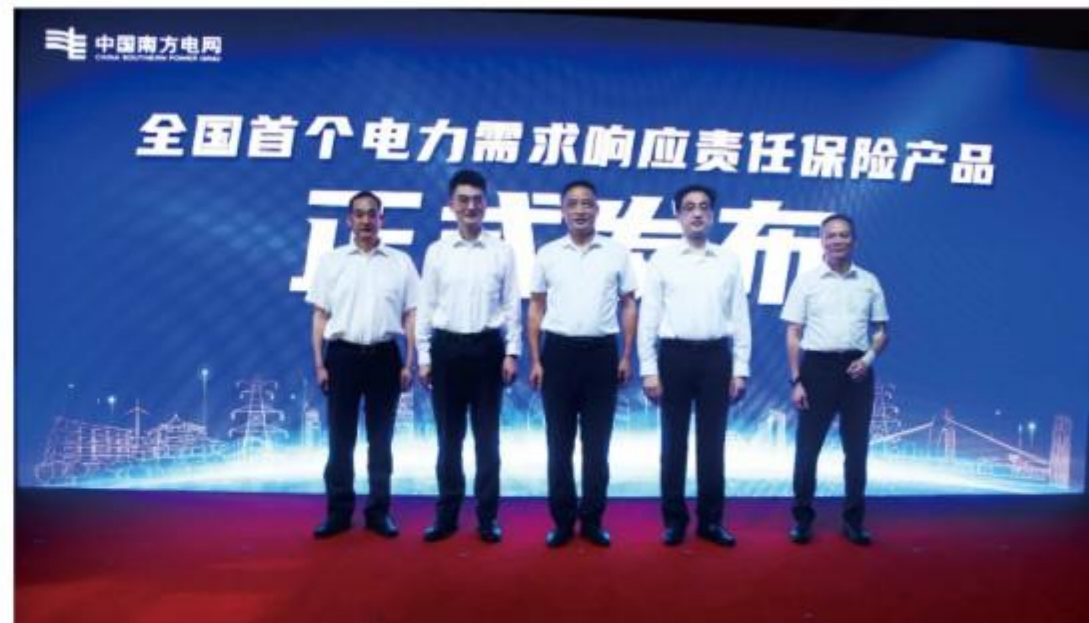
鼎和保险打造V2G生态，提供涵盖租售、保险、维保等一站式服务，聚合规模化的新能源车资源，为今后引导与激励车主参与虚拟电厂需求侧响应打好基础。积极向新能源汽车产业链上游延伸，与电池企业建立战略合作关系，承保动力电池综合保险，为80亿元资产提供风险保障。



案例

电力需求响应责任保险产品

2022年9月，鼎和保险联合广州供电局，共同发布全国首个电力需求响应责任保险产品，为负荷聚合商提供人身伤亡、财产损失和响应收益损失等责任风险保障。该产品以保险为纽带，解决负荷聚合商的后顾之忧，促进其挖掘电力用户用能弹性，激发电力用户参与需求响应交易意愿，助力电力需求响应市场开发建设，提升电力系统调节能力，是加快培育需求侧响应资源的一项创新举措。



发布全国首个电力需求响应责任保险

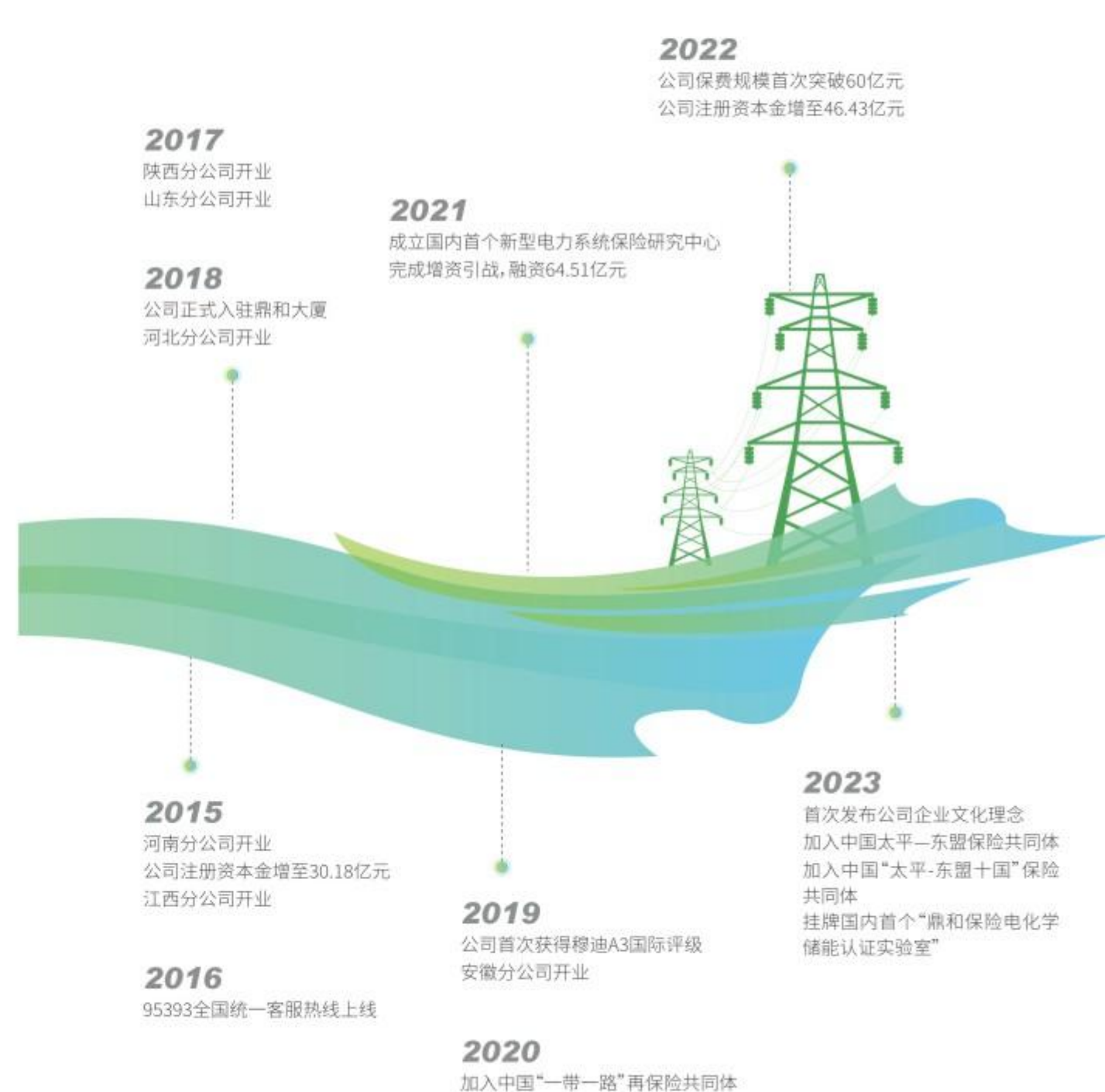


成为“两强三优”国内一流、国际知名保险公司

发展历程



07



08



服务网络

鼎和保险成立了广东、广西、云南、贵州、海南、深圳、四川、上海、湖北、河南、江西、陕西、山东、河北、安徽15家省级机构。截至2023年5月，成立了180家三四级机构，形成了覆盖全国的营销及服务网络。

⑨ 广东分公司

广州市天河区珠江东路12号901室之全层单元
电话: 020-29163388 传真: 020-29163399

⑨ 广西分公司

广西壮族自治区南宁市良庆区凯旋路15号南宁绿地中心8号楼11层
电话: 0771-5883513 传真: 0771-5883510

⑨ 云南分公司

云南省昆明市盘龙区新迎路182号耀丰广场1幢31层
电话: 0871-63111566

⑨ 贵州分公司

贵州省贵阳市观山湖区中天金融城1期11号楼金融ONE 32层
电话: 0851-85828857 传真: 0851-85827100

⑨ 海南分公司

海南省海口市龙华区滨海大道97号置盛西苑A幢5层
电话: 0898-68595393 传真: 0898-68566819

⑨ 深圳分公司

广东省深圳市罗湖区笋岗街道梅园路和梨园路交汇处西北角招商盛世广场C座(中国燃气大厦) 15层
电话: 0755-82575549 传真: 0755-88608863

⑨ 四川分公司

四川省成都市高新区天府大道中段199号棕榈泉国际中心1栋1单元41楼1-5号
电话: 028-63168800

⑨ 上海分公司

上海浦东新区东方路818号13层
电话: 021-60198635



⑨ 湖北分公司

湖北省武汉市武昌区公正路216号16栋平安国际金融大厦17层
电话: 027-88518688 传真: 027-88518338

⑨ 河南分公司

河南省郑州市郑东新区才高街16号众茗大厦4、5层
电话: 0371-85968178 传真: 0371-85968100

⑨ 江西分公司

江西省南昌市红谷滩区丰和北大道96号红谷滩数字经济产业园14层
电话: 0791-87356112 传真: 0791-87356112

⑨ 陕西分公司

陕西省西安市高新区锦业一路6号陕西永利国际金融中心1座5层
电话: 029-87568827 传真: 029-89183002

⑨ 山东分公司

山东省济南市历城区洪家楼街道七里堡路27号洪楼科金大厦16层
电话: 0531-55728118 传真: 0531-55728111

⑨ 河北分公司

河北省石家庄市高新区中山东路846号盛和广场F座7层
电话: 0311-66502800 传真: 0311-66502810

⑨ 安徽分公司

安徽省合肥市瑶海区东一环路936号铭座大厦一幢商101、五楼办501-509
电话: 0551-65871700 传真: 0551-65871735

设绳墨而取曲直，立规矩以为方圆。

——明·李时珍《本草纲目》

行稳，致远

企业文化理念之梁柱

鼎和保险坚持“战略为要 营销为先 管理为本 改革强企 人才兴企 投资创效 党建引领”的治企理念，坚持以战略为导向，把营销作为公司创造价值、提升市场竞争力的首要抓手，练好管理“基本功”，加快改革发展步伐，营造公司识才爱才敬才用才的工作环境，坚持产融结合、以融促产、产融协同，以高质量党建引领保障高质量发展。

鼎和保险洞悉市场环境，把握市场规律，向市场要效益、要活力、要发展，以广泛的渠道、专业的产品和优质的服务赢得市场竞争。鼎和保险始终坚持以人民为中心的发展思想，以专业技术服务股东客户、能源行业客户和大众客户，与客户共创价值，成就客户的成功，同时成就公司的成功，满足人民对更加清洁美好生活的保险需要。

鼎和保险倡导守法合规、防范风险是每一位鼎和员工的基本素养、基本要求、基本能力，为公司健康发展、基业长青保驾护航。



治企
理念

战略为要 营销为先 管理为本 改革强企
人才兴企 投资创效 党建引领

鼎和保险立足发展实际，以战略重塑为牵引，以深化改革为抓手，开展管理体系变革，以高质量党建引领高质量发展，充分发挥投资带动作用，持续创新营销模式，加大产品服务创新力度，不断提升企业核心竞争力，打造新时代央企产业金融队伍，持续提升南网品牌影响力。鼎和保险重塑“112236”战略体系，全面开启建设“两强三优”国内一流、国际知名保险公司，迈向新时代央企产业金融转型新征程。

公司战略

1 个战略定位

坚持“能源行业保险专家”战略定位

1 个战略目标

加快建成“市场拓展能力强、风险管理能力强，效益优秀、管理优秀、客户服务优秀”的国内一流、国际知名保险公司

2 个市场

深耕能源行业，服务社会大众

2 个驱动

承保端产融结合，服务主责主业及实体经济；投资端以融促产，投资创效做大做强金融平台

3 大策略

差异化竞争策略、成本领先策略、目标客户集中策略

6 大核心能力

产品创新能力、客户服务能力、市场销售能力、运营管理能力、风险管理能力、数字化支撑能力

10020

到2025年末实现100亿保费收入、20亿净利润的发展目标



经营理念 诚实守信 以义取利 稳健审慎
守正创新 依法合规

重大承保项目

财产险类

- 中国南方电网公司统保项目
- 中国长江三峡集团统保项目
- 国家能源投资集团统保项目
- 国家电力投资集团统保项目
- 国家电网陕西省电力公司、西北分公司财产保险项目
- 中国大唐集团统保项目
- 中国电建集团一揽子保险项目
- 中国广核集团乏燃料运输货运险项目
- 深圳能源集团财产统保项目
- 南网综合能源光伏财产保险项目
- 华为技术有限公司财产险项目
- 深圳顺丰泰森控股(集团)财产保险项目

企财险类

- 海南联网二回项目财产一切险项目
- 国家电网湖北省电力有限公司财产保险项目
- 重庆三峡水利电力(集团)财产保险项目
- 保定四方继保工程技术有限公司电化学储能系统财产一切险
- 广州智光储能科技有限公司电化学储能系统财产一切险
- 上海国际港务集团企业财产保险项目

工程险类

- 广东阳江抽水蓄能电站工程保险项目
- 梅州抽水蓄能电站工程保险项目
- 深圳抽水蓄能电站工程保险项目
- 海南文昌2x460MW级燃气—蒸汽联合循环电厂主体建筑工程保险项目
- 华能海南昌江核电厂二期工程保险项目
- 清远电厂2x1000MW新建工程保险项目
- 河源电厂二期2x1000MW燃煤机组扩建工程保险项目
- 对澳输电第三通道220kV烟墩至北安双回电缆工程保险项目
- 国家石油天然气管道网集团中俄东线天然气管道工程保险项目
- 南方海上风电联合开发有限公司珠海桂山风电工程保险项目
- 深能太仆寺旗400MW风力发电工程保险项目
- 中电建咸安白云山风电场工程保险项目
- 引汉济渭工程黄金峡水利枢纽土建及金属结构安装工程保险项目
- 都昌县水环境综合治理PPP工程保险项目
- 惠州市惠东县多祝镇200MW光伏电站工程保险项目
- 广西南宁抽水蓄能电站工程保险项目
- 明阳阳江青洲四海上风电场工程保险项目

责任险类

- 贵州省机场集团有限公司黎平机场分公司道路客运承运人责任保险项目
- 三亚市公共交通集团有限公司道路客运承运人责任保险项目
- 上海金色紫都房地产有限公司工程质量潜在缺陷责任保险项目
- 深圳市罗湖区建筑工务署工程质量潜在缺陷责任保险项目

特殊风险保险

- 云南通用航空有限公司直升飞机保险项目
- 安徽省应急管理科学研究院无人机综合保险项目

意外险类

- 中兴通讯股份有限公司团意险项目
- 曲靖市商业银行股份有限公司团意险项目
- 中国一冶集团武汉经济技术开发区(汉南区)人工智能科技园建工团意险项目
- 中铁十一局集团第四工程公司沈阳至海口国家高速公路汕尾陆丰至深圳龙岗段改扩建TJ8标段建工团意险项目



投资理念

服务国家区域发展战略

鼎和保险以服务党和国家大局作为初心所在、使命所在，深度聚焦能源产业链上下游和城市基础设施等领域，抢抓国家区域发展战略实施机遇，积极服务粤港澳大湾区、长三角一体化发展战略、成渝双城经济圈建设等区域经济发展，投放近50亿元保险资金至国家重点战略领域，让“金融活水”高效直达实体经济。

融入国家绿色发展战略

鼎和保险锚定“能源行业保险专家”战略定位，把握好国企改革发展大局和能源电力革命大势，充分发挥保险资金优势，采用差异化能源投资策略，从源网荷储多个方面着手，布局电源侧、电网侧、用户侧的投资机会。积极融入和服务国家绿色发展战略，持续加大对绿色经济、循环经济的支持力度，将“双碳”作为资产配置主线，通过绿色债券、股权投资、保债计划、公募基金等布局节能环保、清洁能源及新能源汽车等低碳排放领域，绿色投资规模近30亿元，有效促进节能环保、清洁能源及新能源汽车等领域技术进步，助力构建以新能源为主体的新型电力系统建设。

深入践行责任投资理念

前瞻性开展ESG投资管理研究，相关成果先后获“AMAC协会年度重点课题”“NAFMII研究计划”获奖课题等，获南方电网公司管理创新项目奖项。同时，将ESG管理理念融入投资实践，立足战略新兴产业，精准支持实体经济，投向ESG高评级另类项目20亿元，信用等级保持AAA评级。

聚焦“专精特新”领域

鼎和保险聚焦“专精特新”领域，积极服务国家高新产业发展。精选半导体、生物医药、通信设备等企业，参与一级打新助力“专精特新”企业上市发行。

15

案例

中投保-中远海运租赁股权投资计划

2022年，鼎和保险成功配置中远海运股权投资计划2亿元，积极推动央企中国远洋海运集团下属融资租赁公司混合所有制改革，为服务国有经济布局优化和结构调整贡献“国资力量”。中远海运集团是国务院国资委管理的特大型中央企业，以航运、港口、物流为基础和核心产业，致力于构建世界一流的全球综合物流供应链服务生态。



案例

中广核增资股权投资基金

2021年，鼎和保险成功参与中广核风电公司增资项目。中广核风电公司主营风力、光伏发电业务，装机规模约2000万千瓦。本次增资募集资金超300亿元，一举创下国内新能源电力领域最大股权融资项目等资本市场多项纪录，同时也是“双碳”目标提出以来中央企业的最大混改项目。



16



产品创新

光伏电站并网消纳损失保险

承保光伏电站因公共电网电力系统用电负荷及调峰能力、网架约束、安全稳定运行等系统原因影响，致使可并网而未能并网发出的受限电量，造成被保险人的直接经济损失，保险人按照保险合同的约定负责赔偿。

民用电用户人身意外伤害保险

承保使用合法供电部门提供的民用电的家庭用户因遭受民用电意外事故导致的身故、伤残，保险人按照合同约定赔偿身故保险金或伤残保险金。

太阳能发电指数保险

被保险人因指定地理区域累计太阳光照不足，太阳能发电指数低于指定的触发点数值，而导致被保险人实际发电量的减少，由保险公司负责赔偿。

电化学储能系统财产一切险

承保因自然灾害或意外事故，造成处于正常使用状态的电化学储能系统损坏或灭失，保险人按保险合同的约定负责赔偿。

应急保供电服务费用损失补偿保险

承保因被保险人自有设备故障原因导致的停电，对由保险人指定的服务商提供的临时移动应急电源车服务所发生的发电车租赁、低压电缆敷设、人员值守、施工后清理等保供电费用支出，保险人按照保险合同的约定负责赔偿。

受电设备财产综合保险

承保因火灾、爆炸、雷击、暴雨、盗窃、抢劫等外部自然灾害或意外事故以及因设计、制造或安装错误、超负荷、超电压等内部原因造成受电设备的损失。这是国内首款面向用电客户的保险服务产品。

售电公司电力交易履约保证保险

承保投保人未按照电力交易机构出具的结算依据按时足额与被保险人完成资金结算的或损害被保险人利益的情形。

采购合同履行保证保险

承保投保人未按照保险单载明的采购合同约定履行交货义务和提供相关服务，给被保险人造成直接经济损失，视为保险事故发生。保险事故发生后，保险人按照本保险合同的约定，在保险金额范围内对被保险人的上述损失承担赔偿责任。

电化学储能系统责任险

承保被保险人的电化学储能系统造成第三者的人身伤亡或财产损失，依法应由被保险人承担的经济赔偿责任，保险人按照保险合同约定负责赔偿。

电力需求响应责任保险

承保负荷聚合商在参与电力需求响应执行过程中，因安装于被代理电力用户处的软件和硬件故障以及下达的需求响应指令错误，导致被代理用户人身伤亡、设备损坏及需求响应收益的损失。

充电桩(站)保险

承保充电桩(站)运营过程中由于自然灾害、意外事故和机器内部故障等原因导致的设备损失和自有电动车损失，以及由于疏忽过失和内部质量等原因导致的第三者损失。

机器人产品质量责任保险

保险责任主要为产品质量安全责任保险、产品质量缺陷责任保险和法律费用保险三部分，涵盖了机器人产品在使用过程中对第三者的责任保障，以及机器人产品本身质量缺陷导致的修理、退换货责任等。

工程潜在质量缺陷保险

对因工程质量潜在缺陷造成的建设工程损坏，承担修理、加固或重置的费用。该产品通过“保险+服务”的业务模式，减少社会资金沉淀，促进多方共赢，助力建筑业“放管服”，缓解政府行政压力，并通过保险机制化解矛盾纠纷，充分保障人民合法权益。

网络安全保险

被保险人因网络安全事件所导致的应急响应、利润损失、数据恢复等费用，由保险公司负责赔偿。

降水发电指数保险

被保险人因指定地理区域累计降水量不足，导致被保险人发电量减少所造成的经济损失，由保险公司负责赔偿。这是国内首款天气指数保险产品。

“和顺盈”中小微企业专属产品

一款满足中小微企业经营生产痛点需求的全线上化产品。产品实现了一张保单保障企业顾客、员工及财产风险，中小微企业主可根据自身需要灵活组合。

“安享福”中老年防癌险

尊享高端体检，体检通过可免费升级百万医疗，最高可享400万保额，80岁高龄，三高人群也可投保，体检部分异常可除外升级。

“全家福”百万医疗险

升级100种重疾医疗，最高可享每人600万保额，可选特药、特定器械、互联网医院药品费用责任，家庭多人投保更优惠，可全家共享免赔。

海外项目

鼎和保险主动融入“一带一路”建设,积极服务南网“5+2+N”发展布局和“走出去”战略。主动进军东南亚市场,成为获邀加入“太平—东盟十国”保险共同体的首家险企。

鼎和保险将紧紧围绕南方电网“建设成为具有全球竞争力的世界一流企业”的战略目标,按照《南方电网公司国际业务“十四五”发展规划》要求,加强海外业务保险服务能力,依托国际业务平台,稳健拓展国际项目,不断提升鼎和保险融入南方电网全产业链的深度和广度,共同出海,创造价值。



成为加入“太平-东盟十国”保险共同体的首家险企



华能山东如意(巴基斯坦)萨希瓦尔燃煤电站项目



老挝南塔河1号水电站



越南永新燃煤电厂



中老铁路供电项目

上天入海

鼎和保险切实履行金融央企社会责任,充分发挥经济“减震器”和社会“稳定器”作用,积极“上天入海”,为“国之重器”提供强有力的风险保障,为国家航天事业和海洋科技事业保驾护航。

卫星保险

- ★ 北京星河动力装备科技有限公司卫星
- ★ 长光卫星技术有限公司卫星
- ★ 东方红卫星移动通信有限公司卫星
- ★ 中国四维测绘技术有限公司卫星
- ★ 生态环境部卫星环境应用中心卫星
- ★ 二十一世纪空间技术应用股份有限公司卫星
- ★ 天目一号气象星座03-06星
- ★ 风云三号07星



海洋保险

- ★ 中国科学院声学研究所“奋斗者”号全海深载人潜水器
- ★ 广州碧海新能源“春天号”海上作业平台



服务理念

与客户共创价值 赢得市场竞争

鼎和保险始终坚持“以人民为中心”的发展思想，秉承“与客户共创价值 赢得市场竞争”的服务理念，积极传播“一言九鼎 和谐共赢”的品牌形象，通过科技赋能客服能力建设，持续倾听客户心声，深度挖掘客户需求，持续提升服务质量，为客户提供更优质、更有价值的服务体验。

主要合作伙伴



21

物业投资



深圳鼎和大厦

深圳鼎和大厦位于深圳市福田区核心商务地段，汇集了深圳顶尖的金融及商业资源，大厦总建筑面积13万平方米，地上48层，地下4层。2018年初，鼎和保险公司总部迁入鼎和大厦，大厦正式投入使用。鼎和大厦连通深圳地铁一号线和四号线，毗邻深圳会展中心、市民中心和皇庭广场、怡景中心城等多个高端购物中心。大厦配有近一万平方米的商业裙楼，设有银行、特色餐饮零售等商业服务，是深圳CBD少有的核心商务写字楼。

疫情期间，鼎和保险积极响应国家政策，履行央企社会责任，2022年为鼎和大厦租户减免租金约8400万元，为中小微企业纾困解难，与租户共渡难关。



武汉鼎和保险大厦



武汉鼎和保险大厦坐落于湖北省武汉市东湖新技术开发区光谷大道77号光谷金融港B17栋，地处中国首批国家级高新区、第二个国家自主创新示范区“中国光谷”，邻近三环线与地铁站，交通便利。大厦外观方正、端庄，占地面积约1241平方米，总建筑面积18268平方米，地上15层，地下1层，于2015年初正式投入使用。武汉鼎和保险大厦现为公司武汉后援中心的办公场所，同时为充分利用属地独特的人才优势及地理优势，公司正逐步在此设立审计中心、理赔作业中心、IT研发中心、客服中心、培训中心等职能中心，整合资源，提高效率，防控风险，搭建“统一、集中、高效”的综合后援服务平台。



22

客户服务

6S 服务理念

鼎和保险坚持“与客户共创价值 赢得市场竞争”的服务理念,为客户提供365天x24小时“一站式”多渠道、多场景客户服务。以持续提升服务质量为主线,推出“6S服务”标准,让客服人员从被动服务转变为主动服务,达到服务形象统一、服务标准清晰、服务内容规范、服务流程简约的目标,全方位提升客户满意度。

Smile 微笑
服务礼仪标准Sincerity 诚恳
服务态度标准Specialty 专业
服务能力标准Speech 口才
服务语言标准Speed 速度
服务时效标准Smart 机灵
服务应变标准

消费者权益保护举措

鼎和保险自主创办“聚焦消保”内部专刊,建立“四位一体”投诉闭环管理体系,确保各类投诉快响应、处理过程能溯源、责任落实有依据,荣获中国保险业“2022年度中国保险服务创新典型案例”。在“3·15国际消费者权益保护宣传周”期间,多措并举推出“专家话消保进社区”“用心聆听 诚信对话”“关爱老人 你我同行”等专项活动,不断提升消费者权益保护服务的深度、广度和温度。



案例

鼎和汽车节

2016年,鼎和保险首推“鼎和汽车节”,通过O2O创新模式,整合保险公司、汽车电商、各大汽车主机厂、汽车经销商、银行、加油站等渠道资源,给予客户购车、用车、保险、贷款等形式多样的贴心服务。近年来,“鼎和汽车节”持续丰富汽车品牌,延伸汽车金融服务,提供特惠分期政策,新增汽车洗护、二手车置换等服务,搭建起覆盖车辆使用全生命周期的“车生活”服务生态圈。



车险增值服务

1 全天候服务



全国统一服务热线95393
提供365天x24小时全天候
即时服务。



事故报案、在线理赔汽车理赔、
投保、增值服务。

2 短信关怀



温馨提醒
承保关怀
续保提醒

系列短信服务

防骗防骗提醒
理赔服务通知等

3 线上理赔



无需现场等待
不涉及人伤小案件
提供快捷便捷线上全流程
理赔服务,无需客户现场等待。

4 快处快赔



三者小额损失可现场协助
签署一次性赔偿协议

5 修车管家



跟进车辆维修进度
监督维修质量
及时反馈客户
在合作修理厂维修车辆

6 小额免赔



小额车损案件
2000元以下
无需提供
修车发票

7 人伤管家



深度参与 全程协助
服务专员深度参与人伤事故处理,
在定责、调解等方面提供专业服务。

8 人伤免鉴定



我司参与调解后,
直接支付给肇事者账户
● 伤情明确 ● 双方自愿

9 医疗垫付



住院案件
医疗垫款员主动宣导,并在交强险范围内
垫付医疗费用

10 重案服务



重案快赔
重案预赔
重大案件 启动理赔应急响应机制

11 无纸化理赔



保险责任明确,不涉及人伤
万元以下事故客户仅需提供
三证一卡
(身份证、行驶证、驾驶证、银行卡)
电子影像进行索赔。

12 即时支付



1小时内
赔款到账
万元以下案件,双方无争议且理赔资料齐全,
结案后1小时内赔款到账。

数字化转型赋能服务创新



案例

打通线上服务“最后一公里”

鼎和保险积极助推企业数字化转型，成立“鼎晟数智创新工作室”，致力于信息化、智能化科研与应用，在人工智能、大数据、区块链等领域实现成果孵化。积极推出小额免票、重案快赔、万元以下即时支付举措，创新“码上理赔”服务模式，优化“鼎e赔”线上理赔系统，打造“零接触、零等待、零单证”的线上服务体系，业务线上化率达85%。客户可通过95393热线、微信服务号、微信小程序、手机APP等多种线上渠道，享受高效便捷的客户服务，打通线上服务的“最后一公里”。



鼎和成立“鼎晟数智创新工作室”



案例

智能风控平台“鼎和风险云”

鼎和风险云是以海量风险数据为基础，集成电力、地理、灾害、气象、保险等大数据资源，融合统计学、地理学、灾害学、气象学等多学科理论，运用巨灾管理、模型计算、GIS等技术，打造了智能风控云平台。通过打造预警用户库、信号分类库和预警等级库，融合历史损失和实地评估数据，为客户提供包括巨灾模型、风险视图、灾害预警、掌上风勘在内的风险减量服务。上线至今，已发送预警信息超1900万条，提供风险查询服务超10万次，累计为超过1.6万亿的资产提供了风险管理服务，初步实现了风险减量的管理目标。依托鼎和“风险云”搭建的电网资产台风模型案例，成功入选《保险业聚集碳达峰、碳中和目标，助推绿色发展蓝皮书》。该项目获得2021年深圳市金融创新优秀奖、2021中国银行业保险业年度服务创新案例、2022年度大数据产品创新奖、2023中国保险业数字化转型优秀案例等多项荣誉。



“鼎和风险云3.0”宣传片



重大理赔项目

2023

广东暴雨，赔付3273万元
台风“泰利”，赔付1394万元
云南楚雄主变短路，赔付962万元
云南曲靖主变雷击，赔付465万元
云南临沧江泥石流，赔付368万元

2021

台风“圆规”“狮子山”案件，赔付371万元
云南大理漾濞地震、昭通冰凌、曲靖机损案件，赔付1086万元
贵州暴雨、电网机损等案件，赔付762万元
广东江门火灾，赔付329万元

2019

湖北荆州市火灾，赔付210万元
四川汶川泥石流，赔付932万元
贵州省遵义市主变火灾，赔付641万元
广西南宁市火灾，赔付508万元
广东省茂名市台风，赔付482万元

2017

台风“天鸽”，赔付1.88亿元
云南曲靖供电局主变设备制造原材料缺陷，赔付538万元
云南省昭通市暴雨，赔付443万元
广西桂林市暴雨，赔付339万元

2015

台风“彩虹”，赔付9709万元
超高压变压器爆炸，赔付682万元
韶关供电局高压并联电抗器短路，赔付358万元
清远阳山供电局暴雨，赔付348万元

2022

广东暴雨，赔付5300万元
台风“暹芭”，赔付1030万元
四川岷江水泥石流，赔付774万元
云南电网天生桥电站暴雨，赔付560万元
云南电网冰凌灾害，赔付421万元

2020

曲靖雪灾、广东广西暴雨、海南电缆受损案件，赔付2688万元
四川夹江县火灾，赔付308万元
云南省迪庆藏族自治州洪水，赔付1736万元
超高压公司主变短路，赔付390万元

2018

台风“艾云尼”“山竹”，赔付6204万元
广东汕头澄海某工业区火灾，赔付270万元
云南怒江暴雨，赔付361万元
广东顺德环保纸业有限公司火灾，赔付270万元

2016

超高压变压器短路，赔付674万元
云南省临沧市地震，赔付441万元
云南省昭通市暴雨，赔付421万元
增城市新塘宇发塑胶有限责任公司暴雨，赔付210万元

风险 合规理念

严守底线 防范风险 合规经营 行稳致远

鼎和保险将守法作为安身立命之本,推动“知法、守法”成为员工的自觉遵循,积极防范廉洁风险和重大经营风险,提升公司依法合规经营能力,为公司持续健康发展保驾护航,持续增强公司的发展能力。



党风廉政
建设

鼎和保险全面贯彻落实党的二十大作出的战略部署,坚持以严的基调强化正风肃纪,持续完善“三不腐”体制机制,推动监督“五项机制”协同有效运转,着力打造政治生态建设名片,打好党风廉政建设和反腐败斗争攻坚战持久战。



审计监
督

鼎和保险推进审计标准化建设、全流程管控,抓好审计项目的组织实施,提高审计整改层次,促进审计成果运用,形成审计管理闭环。



依法治
企

鼎和保险紧紧围绕公司战略目标,以健全公司法人治理结构为基础,以促进依法合规经营管理为重点,以提升公司法治合规管理能力为抓手,大力推动公司治理体系和治理能力现代化,持续提升公司核心竞争力和抗风险能力,促进公司健康高质量发展。



案例

模拟法庭比赛:以案普法

为提高诉讼人员工作能力,增进员工法律合规意识,鼎和保险组织模拟法庭比赛,以真实财产险案例为基础,涉及合同成立、责任认定、保险代理等法律关系问题。选手唇枪舌剑、激烈陈词,通过对案例进行研究演绎,总结争议焦点,向观众呈现一场精彩纷呈的模拟庭审过程。此次模拟法庭让观众真实感受法庭审理的全过程,展现法律的庄严与神圣。



2014

“威马逊”“海鸥”台风,赔付1.5亿元
云南盈江、鲁甸地震,赔付1912万元
云南文山供电局暴雨,赔付487万元
东莞供电局500KV变压器短路,赔付840万元
云南省昭通市地震,赔付661万元

2012

台风“韦森特”“启德”,赔付7539万元
云南电网暴雨,赔付422万元
柳州市河西桂中家私城火灾,赔付393万元
超高压电缆断裂,赔付343万元

2013

台风“尤特”“天兔”,赔付2.08亿元
四川暴雨及泥石流,赔付1073万元
广东电网500KV变压器短路,赔付1113万元
云南省昭通市地震,赔付853万元
铜仁供电局火灾,赔付641万元
深圳华粤宝电池有限公司火灾,赔付414万元
广东深圳龙岗坪山新区某社区火灾,赔付415万元

2008-2011

台风“凤凰”“巨爵”“灿都”“凡比亚”“纳沙”,赔付8671万元
广西、贵州、云南地区冻灾,赔付1亿元
广西壮族自治区柳州潭中西路某家私城火灾,赔付394万元
贵州遵义某工业园火灾,赔付660万元
海南电网暴雨,赔付1635万元
广东电网阳江供电局台风,赔付1171万元



如切如磋，如琢如磨。

——春秋·《诗经》

奋力拼搏

企业文化理念之向度

功以才成，业由才广。人才是企业第一资源、第一资本、第一推动力。鼎和保险实施人才强企战略，加强队伍建设，形成涵盖管理人员、员工队伍、销售队伍的特色团队理念，坚持以发展吸引人才、以事业凝聚人才，让各方面人才的创造力竞相迸发、聪明才智充分涌流，实现企业持续发展和员工健康成长的和谐共赢。

鼎和保险落实全心全意依靠职工办企业，凝聚员工共识，推动形成积极向上的干事创业氛围。鼎和人发扬团结奋斗的精神，践行“高严细实快”的工作作风，把“变革、担当、斗争”转化为具体行动，以努力拼搏赢得市场竞争，在新的赶考之路上交出新的优异答卷。

人才
理念

企业第一资源 发展竞争之本

加大人才体制机制改革力度，完善人才培养、评价、流动、激励机制，促进优秀人才脱颖而出，是贯彻落实鼎和保险人才理念的基本要求。

员工培训



针对不同层级、不同业务类型员工的职业发展需求，以及公司管理创新、体制机制创新、科技创新的新要求，构建基于岗位胜任能力的培训与评价体系，持续开展多元化、多层次的培训，实现员工与企业共同发展。



案例

“五鼎聚力”培训体系

坚持党管干部和党管人才原则，不断优化干部人才工作体制机制，全面加强干部教育培训规划，持续加大年轻干部培养选拔力度，深入推进干部选拔任用工作监督，着力培养“忠诚干净担当”的高素质干部，全面提升干部人才工作质量和水平，为鼎和保险建设“两强三优”国内一流、国际知名保险公司提供坚强的组织保证和人才支撑。



案例

非车险技能竞赛

立足“能源行业保险专家”战略定位，坚持开展非车险技能竞赛活动。通过线上线下相结合的专业知识竞赛，全面考察非车险相关承保、理赔、风控、实操以及销售技能。在比拼中磨炼技术，进一步盘活公司能源领域技术优势，助力公司非车险整体服务能力的提升。



案例

资本运营技能竞赛

举办资本运营技能竞赛，笔试和现场问答相结合，在“比、学、赶、超”中激发员工学习热情，塑造“知识型、技能型、创新型”高素质人才队伍，更好凝聚员工智慧和力量，推动形成改革者、开拓者和报效者的工匠精神。



团队
理念

领导人员：对党忠诚 勇于创新 治企有方
兴企有为 清正廉洁

建立健全职业经理人的考核评价机制和激励约束机制，任期制和契约化管理不断深化，能上能下形成常态，能进能出有序推进，能增能减取得实效，逐步形成一支能够引领和支撑公司未来转型跨越发展的高素质、专业化、市场化的干部人才队伍。



案例

中小保险企业党建工作现场观摩暨经验交流会

中小保险机构党建工作现场观摩暨经验交流会在鼎和大厦召开，深圳银保监局支持配合辖内中小银行保险机构加强和改进党的建设工作组成员、辖内20家中小保险机构党组织负责人参会。会上，鼎和作了题为《强根固魂 凝心聚力 以高质量党建引领和保障高质量发展》的发言，获得与会代表高度评价。



员工队伍：团结奋斗 爱企敬企 精业笃行
创业创效 遵规守纪

建立基于员工岗位胜任力和员工职业发展双通道，为员工成长提供持续保障。完善正向激励机制，对优秀金融人才给予适当的政策支持。健全容错纠错机制，支持实干，激励创新，形成担当作为干事创业的良好氛围。持续加大对先进典型的选树和培育力度，坚持深入一线，广泛调查研究，挖掘先进典型事迹，大力弘扬劳模精神、劳动精神、工匠精神。



案例

丰富职工业余文化生活

鼎和保险党委关心关爱员工，着力构建企业员工命运共同体。完善职工运动中心、文化中心建设，组建瑜伽、羽毛球、乒乓球等体育兴趣小组和“新动力乐团”、“追光合唱团”等音乐兴趣小组，开展职工文化成果展、羽毛球邀请赛等丰富的文体活动，多角度展现员工风采。



《明明白白》MV



销售队伍：开拓进取 直达客户 业务精湛
业绩卓越 诚信合规

鼎和保险始终重视销售队伍建设，不断优化销售队伍结构，持续推动销售队伍从追求规模的外延式发展向追求效益质量的内涵式发展转型，搭建起了销售团队荣誉激励体系，增强销售队伍的向心力和凝聚力，提升销售队伍的荣誉感、成就感和认同感。



案例

精英会：销售人员的荣誉殿堂

精英会是鼎和保险打造专业化销售队伍的重要载体，高效的销售荣誉体系是打造专业化销售队伍的助推器。精英会通过激励团结广大销售精英以业绩创价值，争当销售精英、追求卓越业绩，授予在业务发展及专业化水平提升做出突出贡献的集体、个人荣誉称号，对于推进销售体系改革发挥重要作用。



案例

“保险个人代理人”营销模式

创新产融结合模式，在贵州、云南、广西、广东、海南五省，将基层供电单位职工家属发展为“保险个人代理人”，让服务范围覆盖到县、村镇等基层单位。

工作
理念

高 严 细 实 快

在公司上下形成“高、严、细、实、快”的工作氛围，提升管理效能、破解改革难题、厚植发展优势，坚定信心、凝聚共识，切实将工作理念转化为行动实效，促进公司高质量可持续发展。



案例

鼎和保险强执行促落实工作十条

形成强执行促落实工作十条及工作机制，加强执行力文化建设，全面促进工作节奏提速，做到“事事有回应、件件有着落、凡事有交代”，为高质量完成年度各项任务目标提供坚强保证。

- 坚决做到令必行禁必止，坚决反对打折扣减变通
- 坚决做到“高严细实快”，坚决反对“散乱慢粗虚”
- 坚决做到团结奋斗，坚决反对各行其是
- 坚决做到担当尽责，坚决反对推诿扯皮
- 坚决做到雷厉风行，坚决反对拖泥带水
- 坚决做到进取争先，坚决反对安于现状
- 坚决做到敢于斗争，坚决反对得过且过
- 坚决做到纪律严明，坚决反对麻痹懈怠
- 坚决做到奖优罚劣，坚决反对平均主义
- 坚决做到常抓不懈，坚决反对松劲歇脚

案例

“爱拼才会赢”系列报道

深入开展“爱拼才会赢”典型案例报道，通过深度报道、短视频等多种宣传形式，在公司上下营造“爱拼才会赢”的改革氛围。官微设立“拼搏故事”专栏，推出专题人物报道。



贵州分公司 贾志杰

- 中共党员
- 贵州省脱贫攻坚先进个人，南方电网公司2023年五一劳动奖章，鼎和保险2022年劳动模范，鼎和保险2014年优秀共产党员

唯有拼搏才不负青春，唯有奋斗才不负人生



深圳分公司 马尚

- 中共党员
- 共青团广东省委员会2021年优秀青年志愿者，南方电网公司2020年抗击疫情和复工复产工作先进个人，鼎和保险2020年优秀共产党员

拼改革之帆，行奋斗之路，拼青春正当时！



武汉后援中心 郑正润

- 中共党员
- 2020年度中央企业优秀共产党员，2019年度南方电网公司优秀共产党员，鼎和保险2020年“十大杰出青年”

有责任有担当，青春才会闪光



能源业务部 王澎

- 中共党员
- 鼎和保险2023年度劳动模范

全力以赴为能源成为能源行业最专业的保险保驾护航！



湖北分公司 刘树宏

- 中共党员
- 鼎和保险2023年度劳动模范

匠心聚力做最好的自己！



云南分公司 许富春

- 中共党员
- 鼎和保险2023年度劳动模范

谋长远，行可坚，事虽巨，望必成。



湖北分公司 魏燕萍

- 中共党员
- 鼎和保险2021年度劳动模范

拼搏正当其时，奋斗正当其时！



海南分公司 张维

- 中共党员
- 鼎和保险2020年度劳动模范

用最初的心，走最远的路！



广东分公司 金晨昕

- 鼎和保险2017年度劳动模范

一丝不苟，是法律人的执着；一法一文，是法律人的专业。

有容乃大

企业文化理念之气韵

鼎和保险因改革而生、因改革而兴，改革创新基因深深熔铸于血脉之中。鼎和立足深处改革开放最前沿和业务辐射海内外的独特优势，敢闯敢试立潮头、大胆突破创一流，锻造出“勇于变革、乐于奉献”的企业精神。鼎和人始终保持奋斗姿态，始终保有志不改、道不变的坚定，打硬仗、闯难关的坚韧，敢担当、善作为的干劲，在本职岗位上恪尽职守、攻坚克难，在急难险重任务中踔厉奋发、勇毅前行。

海纳百川，包容并蓄。“一言九鼎，和谐共赢”是鼎和的品牌形象。当今的鼎和，以一言九鼎的担当，以更加开放的思维，推动资源整合、产融结合、融融协同，在知行合一中践行对社会公众、行业、客户、股东、员工等利益相关方的承诺，从而实现互利互惠、合作共赢，构建共生共长的发展格局。



企业精神

勇于变革 乐于奉献

鼎和保险纵深推进国企改革三年行动，三项制度改革取得实质性突破。推出“511”专项改革，进一步推动公司改革向深度和广度进军。全体员工恪尽职守、勇挑重担，体现了鼎和人共同的精神基因，凸显了共鸣共振的企业之魂。

案例

“511”专项改革

5

是指销售体系、产品研发体系、客户服务体系、财务管理体系、组织岗位与薪酬体系改革

1

是指数字化转型

1

是指新型电力系统保险研究与孵化



案例

微电影《新电研究中心的十二时辰》

鼎和保险抓住“新型储能”这一风口赛道，成立国内首个新型电力系统保险研究中心，着力打造细分领域单项冠军。微电影《新电研究中心的十二时辰》在“鼎和保险”视频号首播，阅读量达5万人次，展现了鼎和人“高严细实快”的工作作风和奋斗精神，在公司内部反响热烈，在业内广受好评。



《新电研究中心的十二时辰》



品牌
形象

一言九鼎 和谐共赢

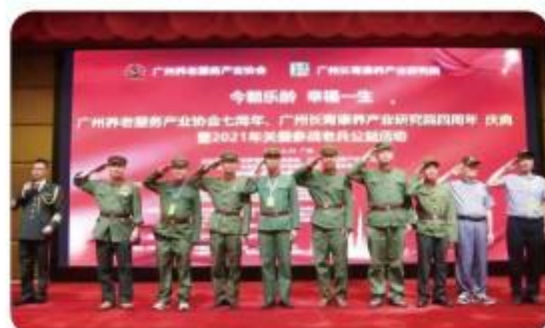
鼎和保险积极践行社会主义核心价值观，致力于打造“有温度”的保险品牌。聚焦落实“我为群众办实事”，持续深耕公益事业，开展众多公益活动，打造“蓝公益·鼎青藤”“鼎鼎爱心书屋”等公益品牌，切实履行企业社会责任，凝聚爱心力量，为促进社会经济发展、满足人民对美好生活的向往而不懈努力。



2024年6月，贵州分公司开展六一公益助学活动。



2022年3月，罗湖笋岗街道二办嘉宝田核酸检测点，鼎和志愿者正耐心指引清洁工人扫码录入信息。



2021年9月，赴广州参加关爱老兵活动，给生活困难的参战老兵以温暖和关怀。



2021年7月，安徽分公司志愿者参与爱心献血活动，以实际行动践行“我为群众办实事”。



2021年6月，鼎和人投身疫情防控一线，加入志愿者队伍，参与核酸采样工作。



2024年6月，河南分公司开展爱国教育公益活动。



2021年5月，赴云南昭通开展“情暖留守儿童 书香润泽童心”——我为群众办实事实践活动。



2021年5月，赴河南开封开展“和你一起 传承红色文化”——关爱留守儿童公益活动。



2020年5月，赴广东汕尾开展“鼎力战疫 安心复课”主题教育扶贫活动。



2021年6月，赴河北石家庄开展“用心守护那颗闪亮的星”特殊教育关爱活动。



2020年9月，赴云南昭通开展“金秋筑梦 情暖上学路”爱心助学活动。



2019年9月，赴广东汕尾开展“捐书筑梦 鼎力同行”扶贫助学活动。



2019年6月，赴云南寻甸开展“鼎鼎书香 守护童心”爱心助学活动。



2019年4月，赴河南鲁山开展“和你在一起”扶贫助学活动。

载誉前行

2012

- ★ 荣获“最佳金融创新产品奖”

2014

- ★ 荣获“最佳公益创新奖”

2015

- ★ 荣获“责任品牌奖”

2016

- ★ 荣获“保护消费者权益质量服务放心单位”
- ★ 荣获“中国保险业方舟奖”
- ★ 荣获“中国价值成长性十佳财险公司”
- ★ 荣获“最具成长价值奖”
- ★ 荣获“中国最佳客户联络中心奖行业新锐金音奖”



2017

- ★ 荣获“亚洲保险竞争力中国非寿险十强”
- ★ 荣获“值得信赖保险公司方舟奖”
- ★ 荣获“金融创新优秀奖”
- ★ 荣获“中国价值成长性十佳财险公司”



2018

- ★ 荣获“公益践行奖”
- ★ 荣获“中国保险年度服务创新奖”
- ★ 荣获“中国价值成长性十佳财险公司”
- ★ 荣获“中资财产险公司综合竞争力排名20强”
- ★ 荣获“国家工信部CCSO标准认证达标企业”
- ★ 荣获“保险脱贫攻坚奖”

2019

- ★ 荣获“穆迪A3国际评级”
- ★ 荣获“中国保险行业消费者信赖品牌奖”
- ★ 荣获“价值经营保险公司”
- ★ 荣获“中国价值成长性十佳保险公司”
- ★ 荣获“亚洲保险竞争力中国非寿险十强”
- ★ 荣获“客户口碑奖”



2020

- ★ 维持“穆迪A3国际评级”
- ★ 荣获“深圳市A级纳税信用等级纳税人”
- ★ 荣获“财险客户服务先锋奖”
- ★ 荣获“杰出品牌形象奖”
- ★ 荣获“金牌服务机构”
- ★ 荣获“金融数字创新奖”
- ★ 荣获“社会贡献典范公司”
- ★ 荣获“保险业线上化技术应用案例二等奖”
- ★ 荣获“优秀学习项目运营奖”
- ★ 荣获“年度金融行业安全突出贡献奖”
- ★ 荣获深圳福田区“经营增长奖励”“综合贡献奖励”

2021

- ★ 维持“穆迪A3国际评级”
- ★ 荣获“抗疫杰出贡献企业”
- ★ 荣获“保障消费者权益先进单位”
- ★ 荣获“全国匠心品牌”
- ★ 荣获深圳福田区“经营增长奖励”“综合贡献奖励”
- ★ 荣获“中国保险行业综合竞争力评价榜单”10强
- ★ 荣获“中国财产险市场竞争力十佳保险公司”
- ★ 荣获“深圳行业领袖企业100强”
- ★ 荣获“深圳500强企业”
- ★ 荣获“深圳市金融创新奖”优秀奖
- ★ 荣获“年度最受欢迎意外险产品”金狮奖



2022

- ★ 维持“穆迪A3国际评级”
- ★ 荣获“银行业保险业客户服务典型案例”
- ★ 荣获第二十四届中国国际高新技术成果交易会宝安展区“优秀产品奖”
- ★ 荣获“深圳保险业履行社会责任优秀企业”
- ★ 荣获中国保险业数字化与人工智能发展大会“最佳科技赋能奖”

2023

- ★ 维持“穆迪A3国际评级”
- ★ 荣获“中国保险服务创新典型案例”
- ★ 荣获“NAFMII研究计划”获奖课题
- ★ 荣获“保险数字化转型优秀案例奖”
- ★ 荣获“大数据产品创新奖”

