

[智能控制]

电网系统智能技术的应用

文/朱苛娄 胡可 武琼
平高集团有限公司

对电气自动化和智能化技术进行探讨，并介绍电网系统中智能化技术的应用，其不仅提高系统的效率，还降低电力传输过程中的损耗，成为电力系统中的一项流行技术。随着科技水平的持续进步，电力系统中的智能技术也在不断深化，智能控制技术以可靠、安全和实用为人们所青睐。

随着电网自动化的进步，智能技术在提升电网智能化方面扮演着日益重要的角色。作为新时代技术的佼佼者，智能技术因其先进性被广泛运用于多个领域，将智能技术应用于电网不仅提高整体运行效率，还能确保能源系统的稳定性。

电力系统具有动态属性，如时间退化、非线性动力学和不确定参数动力学，这使得控制变得复杂。分布式电网的地理特性，以及组件系统的滞后、延迟和磁饱和特征，使得有效控制更加困难。然而，社会经济的快速发展要求电力系统实现更有效的控制，这对电力的有效管理具有深远的意义。智能技术的引入完善了电网管理系统，显著提升管理控制的质量和效率，加快了系统响应时间，并优化操作流程。

自动化和智能技术的应用对能源系统至关重要，不仅可以提高信息技术的利用率，还增强了自动化系统的可控性。智能技术是推动能源网络自动控制发展的关键，有助于解决传统电网的缺陷，并持续提升电网自动化水平。同时，智能技术也需不断更新以应对新挑战，从而持续推动电力系统的健康发展。

概述

智能技术是采用传感器技术、计算机技术、信息技术等新的控制技术来完成对高电压大电流电力

系统的智能控制工具。智能传感技术系统根据反馈结果，通过对系统内部电气参量的运算和分析，获取系统外部环境参数信息。如果系统电气参量已经达到正常限定值则，启动相应保护程序，该技术可以提高控制效率，从而提高系统恢复正常状态的能力。以人工智能技术驱动的系统将显著提高资本效率。电力系统中的智能技术具有适应性、多样性和应用性等特点，其中自愈技术应用广泛。

(1) 电网自动化现状

在某些电力系统中，电力参量被简化处理，并用智能控制原理来实现自动化。电网自动化由中央控制器、边缘设备和通信设备等硬件组成。以中央控制器为核心单元，以通信设备为网络联结边缘设备，组成了区域互联的电力系统。我国的自动化系统逐步向操作专业化和简单化发展。

(2) 智能控制现状

智能控制技术广泛应用于我国的电网自动化，如模糊控制、专家控制和神经网络等多种控制技术。

(3) 智能营销现状

信息技术实现了电网营销的无纸化办公。相比于以前的电网营销，智能营销新增数值汇集、经营分析和辅助决策功能。当前的电网营销系统是包含营销管理和知识管理的新体系，是电力公司实现“国际化大平台”和“国际化大扩张”的重要举

措，一种通过“复制”和编译高效内核的自动化和可利用的软件架构。目前，营销系统难以实现在建筑和生产率方面复制、校核和收集过程的完全自动化。主要问题是，当测量3 100万用户表地址与用电量等数据集相互作用时，架构的不稳定性会导致系统自动关闭；系统的自我控制和自我修复水平较低；系统功能，如数据筛选、数据计算和数据传输在性能上效率较低，很难在需要的时间内完成3 100万用户用电数据计算处理；系统的操作功能，如数据列表、数据计算、数据汇总和数据传输与存储功能缺乏连接，需要一定程度的人工干预；系统无法控制当前的业务流程，用户的经验也更少。

营销“抄、核、收”全流程自动化技术设计

1. 基于智能技术的全流程自动化技术设计

智能技术由中央控制器通过通信网络对边缘设备进行操作控制，由软件程序对控制过程进行管理分析，是在以前的自动化系统上扩展的新技术。电力系统由各种资源和技术组成，可让电力保持高效，并保持充分的安全稳定运行。智能技术的广泛应用已成为电网自动化的主流发展方向。

(1) 电网自动化

电网系统具有较好的动态性能，中央控制器将对网络中的边缘设备进行精确控制，使得电力系统获得精准调控，因此电力自动化系统具有非线性、时变性和其他物理特性。比如采用CS5460A型智能电表的分布式电能管理系统，这是电力系统中一种先进的智能技术，它使用键盘输入来实现人机交互，由P89C61X2单片机、CS5460A计量芯片、LCD液晶屏、DS1302时钟芯片和X5045存储芯片等元件组成。我国电力系统存在成本高、更新难度大、设备性能跟不上发展要求等客观缺陷，同时人们的要求也在不断提高。因此，应用智能技术以提高系统总体水平是电网自动化发展的必然需求。

(2) 电网管理控制

电网管理控制系统通过计算机实现电网自动控制，主要管理内容包括设计管理、工程管理、生产管理、规划管理、信息管理、财务管理和人员管理等。

(3) 配电自动化

配电自动化系统采用多任务系统架构，通过远

程操作微型计算机，可以实现变电站无人值守。本文基于电力营销系统的现存缺陷，以某省电力升级改造过程为例，讨论改造过程中应该遵循的原则与技术。

2. 设计原则及目标

对“抄、核、收”环节应遵循稳定、高效、节能原则，并能满足下述要求。应用海量数据缓冲交互研究方法，开发全网自动迁移技术，以及系统各层级应用间的自动配置技术，在几秒钟内进行智能诊断并自动切换存在故障的网络，修复数据库表，完成系统自我管理，为整个系统恢复过程创造有利条件；基于同构平台的高速数据交换技术、动态平衡数据共享算法和并行极端数据流的开发和实现，提高系统运行效率；实施基于JAVA跨层服务的自动化技术，实现“抄、核、收”全流程的全面自动化，降低人力成本；通过研究和执行分散用电信息收集和分析方法，建立多通道监测功能可视化，以便工作人员能够实现对电表的电量、费用 and 支付情况连续监测，并不断响应用户需求。

3. 营销自动化系统框架结构

本文基于电网营销自动化，研究智能“抄、核、收”环节，以解决工作过程中出现的问题为目标，开发出如图1所示的智能系统框架结构。

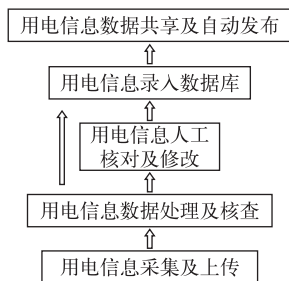


图1 智能系统框架

4. 关键技术

(1) 庞大数据缓冲技术

之前营销系统通过Webserver完成数据发送，对表码字段有更新要求，但对于只有一个字段的表码，需要查询相应的各自门牌号的电表地址、每月收集电表用电数字等多种信息。而Webserver接口方式，由于该区域数据量大且内存有限，一次只与一个数据块交互，传输大量数据，每次测试的平均交互时间很长。每次进行数据请求，均需更新全

部数据，收集全省（以某省为例）6个月内3.1亿次用户数据互动，同时大量数据调用占用服务器接口资源，导致系统崩溃，海量数据结果冲击营销系统。使用数据缓冲技术后，业务维护系统的接口不再直接相连，中间通过交互缓冲，可以提供稳定的系统，避免短期数据拥堵问题，系统架构如图2所示。

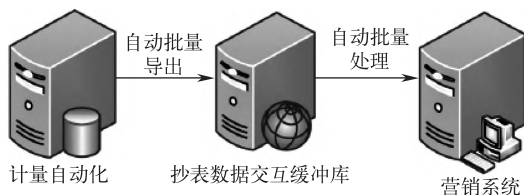


图2 庞大数据缓冲系统

(2) 跨区跨层发布技术

营销系统服务器多且数据量大，系统结构复杂，靠人力处理容易出错还耗时很长。之前在Weblogic主机上通过人工进行信息处理，需要更多的时间；现在通过发布服务器用自动化发布程序软件，克服中转服务器跨区跨层的资产管理问题，使得常见的应用服务器之间自由进入节点，打破Weblogic中间环节后，能大大缩短发布时间，精密操作下每次发布只需要2 h。跨区跨层发布原理，如图3所示。

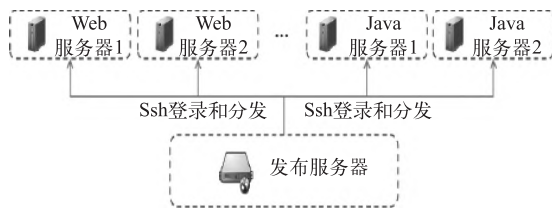


图3 跨区跨层发布原理

(3) 故障节点重置技术

企业营销管理系统下的应用程序安装在多个计算机内，而每个计算机均有8个以上的联结点需要管理。当其中一个联结点断裂时，很难通过人工快速找到并修复它。应用节点自动重置技术可以减轻人工维修工作量，还能快速完成修复使结点投入运行。

(4) 日志分析技术

根据系统日志，能够对营销系统工作状态和操作数量进行分析。不过本项工作的难点在于系统记录既分散，也不能直观显示。通过日志分析技术可

完成数据收集分析，并在前台进行直观显示。如图4所示为营销业务监测可视化功能框架。此外，数据缓冲、跨区跨层发布、故障节点重置、数据智能诊断、数据迁移、数据平衡算法、高速数据交换、网络故障诊断和自动切换等关键技术也实现了发展完善。



图4 营销业务监测可视化功能框架

(5) 系统解决的问题

1) 解决原有系统稳定性差，系统管理水平低的问题，在短时间内，它将受到数据测量等系统的影响，数以百万计的数据代码用户将导致机器关闭；必须快速完成系统故障自诊断与自我修复。

2) 系统功能的解决方案，如定值表、算法和通信，在设计过程中，低效率和难以执行定量计算任务。

3) 解决系统中的业务功能问题，例如输出统计表格、数据核算和数据导出等应用缺乏互联，要借助人处理，自动化程度不高。

4) 解决不能前台可视化系统业务流程、用户评价效率低下的问题。

5. 智能技术的应用

自动化技术对于能源系统整合，提高系统运行质量和效率，推广良好资源，提高人民生活质量以及发展我国经济具有重要作用。电网自动化发展较快，系统控制主要有预最佳线性控制、专家系统控制、神经网络控制、模糊控制和复杂智能控制5种方法。

(1) 预最佳线性控制

在远距离输电系统中，一般采用预最佳控制方法，以提高发电机电压的控制效果。通过比较发电机输出电压和给定电压，然后根据PID方法计算偏移量，有差异，最后得到控制电压，这就是预最佳控制法。采用预最佳控制电压调节效果最好，其中调节电压的偏移角必须相同。然而，该控制法也有其缺点，它通常在局部线性模型中运行良好，在运

行其他模型系统时控制效果不佳。

(2) 专家系统控制

专家系统控制主要是基于专业的计算机软件系统、管理系统，利用专家的经验 and 知识来解决突发问题。目前专家系统控制趋于成熟，已深入参与各个方面，如电网故障案例，吊装过程或设备采用管理专家系统（专家）等，监控紧急情况，甚至评估现有管理过程中的故障排除，使电网尽快恢复正常。

(3) 神经网络控制

神经网络控制是比较成熟的新型智能技术，通过非线性网络数据库，根据系统原理网络运行数据进行优化控制。神经网络控制主要应用人工智能、计算机和数学模型进行结合，对能量消耗、能量采集、损耗计算和能量损耗的分析更准确直观，提高系统工作效率，可以改善神经结构，更加精确地分析控制模型。

(4) 模糊控制

模糊控制也是电网中常用的控制方法。模糊系统可以准确模拟控制系统的动态特性，针对结构复杂、放大效果难以调节的电网，应用模糊控制系统，从根本上解决电网发生复杂扰动的暂态时间动态系统问题，将电力系统控制推向新的高度。在模糊控制系统中，电参量是模糊的，经过加工和分析，使得其方法是精确的。

(5) 复杂智能控制

复杂智能控制是将多种智能控制方法（如自适应模糊控制、变结构模糊控制、自适应神经网络和变结构神经网络等）直接结合起来的一种控制方法。在复杂智能控制方法中，常将专家系统、模糊控制和神经网络等控制方法结合或交叉使用，用以研究电力系统。

6. 系统优势及效益

(1) 系统优势

1) 通过庞大数据缓冲技术、跨区跨层发布技术、故障节点重置技术、日志分析技术、故障网络切换技术和数据库表智能分析修复技术等，为业务流程的全自动化提供了一个稳定的平台。

2) 通过各种数据平台的自动切换技术、动态平衡数据分配算法、海量数据流并行处理技术及智能采集调度计算技术的研究和应用，提高了电力营销

系统的运行效率。

3) 通过基于JAVA的自动化服务调度技术的研究和应用，将“抄、核、收”的大数据流程全部自动化，降低人工工作量，节省人力开支。

4) 通过探索和应用分布式日志的收集和分析方法，创建多渠道监控功能可视化，实现“抄、核、收”业务的实时监控，便于人员操作。

(2) 取得的效益

实现营销业务流程自动化，可以降低业务人力成本，加快电费回收，增加公司收入，获得显著经济效益和社会效益。

1) 直接经济效益。通过应用智能技术，优化电网营销“抄、核、收”业务流程，提高自动化功能效率，加快电费收费速度和现金流通速度；通过业务日志、用电信息等系统数据分析，能快速发现电费风险，提高业务效率，缩短风险排查时间。获得显著的经济效益。

2) 社会效益。通过应用智能技术优化电力营销系统“抄、核、收”业务流程，提升业务处理能力，大幅提升系统管理、修复和自愈能力，降低系统故障率，缩短故障排查时间，减轻业务与维护人员的工作强度；同时完善的自动化技术使得“抄、核、收”业务流程更加流畅和高效，方便电力企业收费、抄表和决策行为的比对，减少与现场业务和客户的接触，显著降低顾客投诉风险，另外支持智慧能源服务模式，及时响应客户电子支付需求，提升客户服务质量，打造真实、互动和个性化的服务体验。

结束语

随着我国社会经济的飞速发展，电力市场经济也在持续完善。电网自动化和智能控制作为电网中的一项重要技术，越来越受到人们的期待和关注。以高质量和卓越为目标，本文介绍的管理方法包括自适应管理方法、结构化管理方法等在能源管理中的应用，以及智能技术在能源管理中的应用。设计控制系统时，要兼顾控制成本与质量，不仅要降低安装成本，还要减少电力损失，提高经济效益。电网自动化中应用智能技术，提高了系统运行效率、安全性和稳定性，对电力系统发展意义重大。本文主要结论包含：智能技术应用于电力系统自动化，

发展了模糊控制系统、专家控制系统等概念和相关方法；通过对数据缓冲技术、自动发布技术和网络故障自动切换技术等优化，解决系统稳定性、效率、连接性和用户体验等问题；通过电力系统智能改造，实现系统稳定高效运行，降低人力、物力成本。EA

(收稿日期：2023-12-29)

参考文献

- [1] 王飞鸣. 电力系统自动化中智能技术的应用[J]. 微型电脑应用, 2021, 37(3): 131-133.
- [2] 王蓓蓓, 胥鹏, 赵盛楠, 等. 基于“互联网+”的智慧能源综合服务业务延展与思考[J]. 电力系统自动化, 2020, 44(12): 1-12.
- [3] 梁正卓, 朱琬璐, 朱志宇, 等. 船舶电力系统重构技术现状及展望[J]. 中国舰船研究, 2022.
- [4] 孙红霞. 智能化技术在电气工程自动化控制中的应用[J]. 粘接, 2020, 44(10): 94-98.
- [5] 李丽. 电力系统自动化中的计算机技术应用分析[J]. 储能科学与技术, 2022, 11(5): 1679-1680.
- [6] 胡劲松, 石改萍, 孔祥玉, 等. 新技术对模块化智能变电站设计的影响分析和建议[J]. 电力系统及其自动化学报, 2020, 32(3): 107-112.
- [7] 刘晟源, 林振智, 李金城, 等. 电力系统态势感知技术研究综述与展望[J]. 电力系统自动化, 2020, 44(3): 229-239.
- [8] 陈飞建, 吕元双, 樊国盛, 等. 基于信息融合的智能变电站继电保护设备自动测试系统[J]. 电力系统保护与控制, 2020, 48(5): 158-163.
- [9] 白昱阳, 黄彦浩, 陈思远, 等. 云边智能: 电力系统运行控制的边缘计算方法及其应用现状与展望[J]. 自动化学报, 2020, 46(3): 397-410.
- [10] 方佳维, 朱何荣, 陈桂友. 边缘智能技术在智能配电网中的应用探讨[J]. 电气自动化, 2021, 43(3): 108-111.
- [11] 刘永辉, 张显, 孙鸿雁, 等. 能源互联网背景下电力市场大数据应用探讨[J]. 电力系统自动化, 2021, 45(11): 1-10.
- [12] 赵晋泉, 夏雪, 徐春雷, 等. 新一代人工智能技术在电力系统调度运行中的应用评述[J]. 电力系统自动化, 2020, 44(24): 1-10.
- [13] 王哲, 刘梓健, 邱宇. 人工智能技术在电力系统故障诊断中的应用研究[J]. 电子设计工程, 2020, 28(2): 148-151, 156.

