文章编号:1671-4598(2018)02-0113-04

DOI: 10. 16526/j. cnki. 11-4762/tp. 2018. 02. 029

中图分类号:TP242

文献标识码:A

基于 DCS 的电力节能优化控制系统的设计与实现

付 望, 廖 臣, 汪 浩

(贵州电网有限责任公司信息中心,贵阳 550000)

摘要:为了解决电力系统的节能优化和有效控制的问题,论文对分散控制系统进行了充分研究,将分散控制系统应用于电力系统的设计之中;同时对传统的粒子群智能搜索算法分析进行了分析,研究了其特点和不足之处,在传统的 PSO 节能控制方法的基础上,提出了一种多重自适应的粒子群优化算法,该算法相较于传统粒子群搜索算法具有较高的搜索精度;论文结合分散控制系统与所提算法设计与实现了一种新的基于 DCS 的电力节能优化控制系统;数值仿真的结果说明了使用所提出的粒子群算法的基于 DCS 的电力节能优化控制系统在电力调度最佳节点的搜索精确度要高于相同条件下的一般的电力控制系统,并且能有效地对电力能耗进行优化,达到节能目的,且可减少一部分人力资源,具有较高的实用性。

关键词: 节能控制; DCS; 粒子群算法; 自适应

Design and Realization of Power Saving Optimization Control System Based on DCS

Fu Jun, Liao Chen, Wang Hao

(China Southern Power Grid, Guiyang 550000, China)

Abstract: In order to solve the problem of energy—saving optimization and effective control of power system, the decentralized control system is fully studied in this paper, and the decentralized control system is applied to the design of power system; At the same time, the traditional particle swarm intelligence search algorithm is analyzed, and its characteristics and shortcomings are studied. This paper proposes a multi—adaptive particle swarm optimization algorithm based on the traditional PSO energy—saving control method. Compared with the traditional particle swarm search algorithm, the proposed algorithm has higher search accuracy. Combining the advantages of decentralized control system and the proposed algorithm, a new energy—saving optimization control systemis designed and realized in this paper. The simulation results show that the new particle swarm algorithm has higher search precision than other particle swarm algorithm under the same conditions. The energy—saving optimization control system using this algorithm can effectively optimize the power consumption, and this system can also reduce part of human resources and has higher practicability.

Keywords: energy—saving control; particle swarm optimization; adaptive; DCS

0 引言

随着社会飞速发展,人们对生活质量的要求越来越高,这样一来,电力资源就会在人们的生活中扮演不可替代的角色。这样给电力系统的发展提出更高要求,带来更大的挑战。随着国家电力系统发展的越来越庞大,系统运行机制和模式也更加的复杂多变[12-16],一旦出现问题,远非传统方法能够有效解决。在电力系统中,用传统算法设计系统居于主流,不过,实际的用电情况变化非常复杂,如果系统不进行优化设计,则无法满足需求,这样一来就要浪费大量的电力能源。而电力系统的实时运行会增加非必要能源的消耗,这样,越来越多的科研工作者就投身于节能优化系统的开发当中去了[1]。

另一方面,DCS(Distributed Control System)集散控制系统,又叫"分布式控制系统"。它综合了通信、显示和控制等多方面的技术,而又能组成多级计算机系统以实现分散控制、集中操作、分级管理、配置灵活等优势而在工业控制领域取得了相当广泛的应用,特别是应用在电力系统的企业生产中。目前,在电力系统中,不管是调度还是管理都急迫的需要强大的综合管理和优化控制的功能。这些都要求电力系统在运行过程中要有安全可靠、实时有效和灵活组态等特点,从目前这些要求来看,DCS能够满足以上应用的要求[2]。

收稿日期:2017-07-25; 修回日期:2017-08-10。

作者简介:付 鋆(1988-),男,云南昆明人,工程师,主要从事信息 技术方向的研究。 本文运用 DCS 技术,建立了电力系统节能控制软件模型,设计了电路转换控制软件,同时提出了一种多重自适应的粒子群优化算法,结合不同算法下的仿真结果,设计与实现了基于DCS 的电力节能优化控制系统,有效地优化了电力能耗。

1 电力节能控制系统设计

1.1 DCS 管理控制原理

DCS 的结构主要分为四层,即管理层、系统控制层、现场控制层和设备层。

其结构如图 1 所示。其中,管理层的设备主要包含操作员站还有工程师站、与分散的控制系统进行信息交流的人机接口及监测整个系统中各部分的运行情况。系统控制层是来负责接收安放在现场的电力设备发送回来的电信号,按照早就已经安排好的控制策略算出控制量并返回给现场设备。现场设备层安排的位置在被控生产过程的周围地带,该层作用是将生产过程中采集到的各种物理信号转化为电信号,以便传输^[3]。

在实际电力系统中,DCS中包含了大量的传感器,各种转换器,它们能够将设备层中的电力设备的运行状态、使用的电量和一些非电量信号信息及时收集上传到服务器,然后将信号上传至管理层中的控制计算机上,最后按照之前就人为设定好的算法模型进行判断、运算,得出结果后发送命令给被控的设备^[4]。

1.2 节能软件模型的建立

为了能够使工作人员更方便地了解能源消耗情况,需要对能源消耗进行计算统计,这样可以方便节能软件模型的建立。 通常利用以下公式对电力系统处于运行和不运行两种状态下的 能源消耗计算:

$$\begin{cases}
R_f = P_k \cdot U_f \cdot \alpha \\
G_f = R_f \cdot t
\end{cases}$$
(1)

上面公式是运行状态时计算能源消耗的公式,是电力运行过程中的电容,是电压大小,a 是电流变换的频率,t 则是系统的运行持续时间^[5]。需要对公式中的数据参数进行逐条记录,这样一来,可以转化为一组对应的元件电阻集合。当电压为 Uk 时,系统运行消耗的能源量的计算公式为:

$$G_f = \sum_{i=1}^{p} j = 1 R_f \cdot T_j = \sum_{i=1}^{p} j = 1 P_g \cdot U_j \cdot a_j \cdot t_j$$
(2)

其中: t_i 是电力系统第i 次连续运行的时长, U_i 是第i 次运行时的电压大小, a_i 为电力元件电流的变换频率。现实情况中,系统实际运行过程中还会有部分与电力系统运行无关的参量存在,这些参量可计算电力系统的非必要能源消耗,也就是电力系统在停止运行状态下消耗的能量。公式如下:

$$R_u = X_d \cdot K_u + |X_d| (kl + kd) \tag{3}$$

其中: X_a 表示电力系统在停止运行状态下的电压, K_a 表示电流。上述所提公式能够计算出一般情况下的电力系统的能源消耗, 为计算机软件仿真设计系统控制能源消耗提供参考依据[11]。

另一方面,电力系统能源消耗的另一个重要因素是电路的转换过程。在转换过程中一般会有大量的电力能源资源消耗,因此在节能软件设计过程中不能忽略电路转换过程的能源消耗。电路状态之间的转换过程可分为两种,通常可以用二进制(0和1两种状态)清晰直观地表现出来。在设定的时间段内,根据如下公式可计算出系统中电流状态改变的能源消耗的变化过程:

$$R(i) = \lim_{v \to \infty} \frac{1}{2V} \int_{-\pi}^{v} (v) dv \tag{4}$$

上面的公式可以用来实时地监测电路转换过程中的能源消耗。同时工人也可以通过所记录下的参数来计算出电力系统的最高效率,以便算出转化过程中的能源消耗。

1.3 节能控制系总体设计方案

本文综合考虑电力系统实际耗能情况,在 DCS 控制系统的基础上提出一种基于 DCS 的电力节能控制系统的模型,该模型由控制器,监测设备,电力设备三块组成。如图 2 所示。监测设备负责将电力设备的耗能情况汇总反馈给控制器,控制器通过合理算法计算出科学的运行方式以达到减少非必要能源的消耗,并实时控制着电力设备的运行。由于 DCS 系统能够实现实时自动化管理,所以该系统亦可节约一部分人力资源。

DCS 控制系统使用 FOXBOROI/A 系统,控制器使用 FCP270。在 DCS 软件设计中,为了实现 PID 控制功能,使用 PIAD 模块[16]。为了使控制过程稳定精确,分别设置各参数如

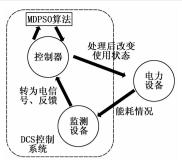


图 2 节能控制系统框架图

下: 控制器设为自动,置位 FBTUNE. STNREQ,比例带 PBAND=290.48 分钟,积分时间 INT=1.22 分钟,微分时间 DERIV=0,低通滤波器增益参数 KD=0.1,设定值超前滞后系数 SPLLAG=0.81。

2 改进的粒子群优化算法

粒子群算法(Particle Swarm Optimization, PSO)是一种群智能优化算法,它简单并且容易实现、能够实现并行搜索而且计算效率高,适用于解决复杂的最优化问题,该算法能以比较大概率寻找出全局最优解。近年来,许多领域中的科研工作运用了粒子群算法,显示了该算法的广阔的应用前景。

2.1 一般电力系统调度算法

当前较为流行的电力系统节能调度算法使用的自适应粒子群算法^[12],不使用复杂学习策略,考虑为了减少时间复杂度,使用进化代数来修改惯性权重和学习因子^[6]。

一般的电力系统需要在调度中找到最优最节能的调度节点, 找最优点是靠算法需要有全局搜索的功能,一旦粒子的目标函数 改变,调度点的惯性权重也随之变化。整个过程大体如下[^{7]}:

算法关键点在于权重因子的变化方式,增加惯性权重的条件是电力系统中调度的节点中的各个调度目标值向相同的最优值靠拢或者有这个趋势,相反,如果各个电力节点的目标不趋于一致,那么就要根据进化代数的情况来改变惯性权重的大小了,这样做是要使得该节点向全局最优解靠。表达式如下:

$$\begin{cases} w_{\min} - \frac{w_{\max} - w_{\min} + t}{t_{\max}}, t \leq t_{\max} \\ w_{\max}, t > \frac{t_{\max}}{2} \end{cases}$$
 (5)

就目前普遍的电力系统调度过程中,调度学习因子取常数,工程上一般取值为2。另外,一般有两种方法确定自适应学习因子,而在实际是同步变化的方法^[8],如下:

$$C_1 = C_2 = C_{\text{max}} - \frac{(C_{\text{max}} - C_{\text{min}}) * t}{t_{\text{max}}}$$
 (6)

在系统优化过程中,公式 (6) 中两个调度因子随着进化代数变化而改变,粒子在一开始时学习自己的能力比较强而学习社会同类的能力非常弱,这样就会使得整个算法体系的全局搜索能力强。而在运行过程的后期,进一步强化了全局搜索能力^[9-10]。

如果我们尝试将上述电力系统节能调度方法,惯性权重因 子自适应的方法和同步自适应学习的方法有机结合起来,并考 虑在传统的电力系统节能调度过程基础上的一些其他因素,就 能够得到一种从未有过的电力调度节点最好的位置的迭代公 式,如下:

$$v_{i,j}(t+1) = w_a * v_{i,j}(t) + C_a * r_1 *$$

$$[p_{i,j} - x_{i,j}(t)] + C_a * r_2 * [p_{g,j} - x_{i,j}(t)]$$
 (7)

$$C_{1} = C_{2} = C_{max} - \frac{(C_{max} - C_{min})}{t_{max}} * t$$
 (8)

其中: $v_{i,j}$ 是粒子的速度, w_a 是惯性权重, $x_{i,j}$ (t) 是粒子当前位置, $p_{s,j}$ (t) 是粒子当前最优位置, $p_{s,j}$ (t) 是粒子的全局最优位置。不过,该方法没充分考虑电力非线性时变,所以节能效果不是很理想。

2.2 改进多重自适应的粒子群优化算法 (MDPSO)

传统的基于 PSO 的节能控制方法的目的是找到整个系统的发电成本最小的那个状态,这样依赖就存在一些难以解决的问题,例如线路阻抗小等等的一些特殊情况下,弱耦合性会出现在输电线路的传输能量的功率和所需要花费的成本之间,把功率与成本关联计算,控制过程不收敛,结果不最优[11-12]。本文提出一种多重自适应粒子群优化算法(MAPSO)。

首先,在给定的搜索空间内随机地生成数量较多的粒子,接着,就是粒子位置与速度两个参量的更新方法。分别是根据计算得到的当前的最优位置和最优速度来进行相应的调整,过程中惯性权重w和学习因子c也根据情况相应的调整,这样做是为了调度的全局最优值成为所有粒子的靠拢点[13-14]。如果尝试将该算法用于电力节能优化系统的设计中,就能很好地对电力能耗进行优化控制,而且实用性高。

具体步骤如下:

步骤 1: 初始化,确定给定的搜索空间 E,从 E 中选取 size 个粒子 $\{e_{i1}, \dots, e_{isize}\}$ 产生随机粒子种群 $P(t) = \{P_j \mid j=1, 2, \dots, size\}$ 和速度 $v_i(t)$ 。

步骤 2: 确定好目标函数 $f(p_j)$ 和所有产生粒子 $\{e_{ij}\}$,算出目标函数取值。

步骤 3: 算出来全局最优值 $vgbest(t) = \max_{p_j \in P(t)} f(p_j(t))$ 。

步骤 4:根据进化代数,按照公式(7)和公式(8)更新惯性权重和学习因子。

步骤 5: 根据如下公式,改变粒子的位置和速度。

$$v_j(t+1) = w \cdot f(p_j) + c_1 \cdot r_1 \cdot f(p_{\text{best}_j}) + c_2 \cdot r_2 \cdot f(g_{\text{best}}), j = 1, 2, \dots size$$

$$s(v_j) = \frac{1}{1 + e^{-v}j}$$

步骤 6:根据按照前面步骤更新之后的粒子,计算新的目标函数值 f_{new} (p_i)。

步骤 7: 判断新的目标函数值 f_{new} (p_j) 是否小于全局最优值 vg_{best} 。

步骤 8:如果目标函数值大,全局最优值保持,若否,用目标函数值换之。

步骤 9: 判断是否满足最大进化代数,不满足转步 4;满足转下一步。

步骤 10:输出全局最优值和全局最优变量取值。

3 系统集成和测试结果分析

3.1 基于 DCS 的节能优化系统实现

本文在 DCS 控制系统和 MDPSO 算法的基础上提出一种新的电力节能控制系统的模型,该模型由控制器,监测设备(包含一些传感器探测器和转换器),电力设备三块组成。并将文章第2部分所提算法有机地运用于控制器中。系统运行过程如下:一开始电力设备照常运行,监测设备负责将电力设备的耗能情况实时地汇总反馈给控制器,控制器将不断接收到的数

据通过 MDPSO 算法,按照上一章设计的算法迭代步骤进行计算,每一轮都找出一种使得系统耗能最少的系统输出功率,如此不断搜索系统运行最优调度节点,找出一种使得整个系统输出功率最少的运行方式,并把产生的结果转变为控制命令发送给电力设备,实时控制电力设备的运行,经过一段时间的循环往复、不断调整,使得整个系统的耗能逐渐趋向于最低耗能状态,每个电力设备的非必要能耗大大减少,从而降低了整个系统的电力能源消耗。而整个监控体系都是由 DCS 来完成,这样减少一部分人力资源的消耗[15]。整个系统是在虚拟 DCS 环境中运行。

3.2 算法性能对比测试

判断多重适应粒子群算法的准确度要用到 Benchmark 函数。本文用 5 个函数,将基本 PSO,自适应权重的 PSO 和多重自适应学习因子的 PSO 进行对比。

所选取的 5 个测试函数的搜索空间范围是 [-200, 200],为了能够简化测试复杂度,就要简化搜索的过程,我们所选搜索变量的维度为 5。并与其他算法对比。结果如表 1 所示。

表 1 算法对比测试结果

测试函数	Basic PSO	AdpPSO	MAPSO
f_1	1.3e-06	2.3e-08	8.7e-23
f_2	2.2e-02	2.9e-06	9.9e-18
f_3	3.4e-04	7.8e-09	8.8e-16
f_4	2.1e-03	5.4e-07	4.9e-15
f_5	4.3e+01	4.3e-02	3.4e-02

对3种算法各运行150次,取平均值。从表1的结果可以看出多重自适应的粒子群算法(MAPSO)的准确率比和自适应权重的粒子群算法(AdpPSO)都高。可见 MAPSO 的精度和性能都很好。

3.3 系统节能效果测试仿真

从上一小节的测试结果来看,MAPSO具有搜索精度高的优点,这就使得 MAPSO可以应用于电力系统最优计算问题。把 MAPSO算法应用于我们设计的基于 DCS 的电力节能优化系统中,使用该算法来控制电力设备的状态以达到减少非必要能源消耗的目的,用我们设计的电力节能控制系统和使用传统算法的一般电力控制系统对比,节能控制效果如图 3 和图 4 所示。我们使用电力系统节能参数来衡量节能系统节能效果,使用电力控制超调量来衡量系统控制效果。

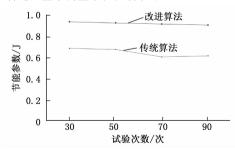


图 3 电力系统节能参数对比

进一步分析可知,本文所提的基于 DCS 的电力节能优化 控制系统使用所提算法的节能效果显著,而且该系统超调量波 动比一般系统小,可见系统的响应速度快,控制效果好,更加 稳定可靠。综合考虑把权重自适应机制和学习因子自适应机制 有机结合起来的智能粒子群算法,这样做的好处是在运行过程

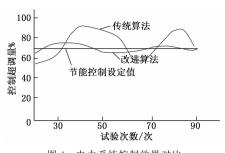


图 4 电力系统控制效果对比

中,惯性权重可以根据进化代数改变,而且学习因子能够一起 也改变,这就使得整个系统算法进一步加强了它的全局搜索能 力和收敛速度。仿真实验函数比现实问题更复杂,理论性也 强。而现实优化问题比实验简单,因此,一个算法在测试实验 上的表现非常理想,那么完全可以说明该算法完全可以应用于 实际工程。当然, MAPSO 有缺点, 后期收敛速度会逐渐回 落,增加时间成本。因此,考虑 MAPSO 运用到实际工程上 时,仍然需要讲一步改讲。

4 结束语

本文提出了基于 DCS 的电力节能优化控制系统,系统采 用了一种多重自适应的粒子群优化算法。该系统结合了 DCS 良好的控制技术和多重自适应粒子群算法收敛速度快、搜索精 确度高的特点。从数值仿真结果可以看出,所提系统和算法在 电力节能方面有非常好的潜力。如果能根据实际情况进一步研 究将该系统应用于工程当中去,可以预见能效地节约电力能 耗,且能够节约一部分人力资源。

参考文献:

[1] 王 磊. 论电力系统数字仿真技术的现状与发展 [J]. 企业导报, 2011 (16): 296.

[2] 刘 哲. DCS 在火电厂中的应用分析 [J]. 黑龙江科技信息, 2012 (3): 14.

- [3] 刘一福. DCS 在火电厂应用中的普遍问题及分析 [A]. 2004 电站 自动化信息化学术技术交流会议论文集 [C]. 中国动力工程学会 自动控制专委会、哈尔滨工业大学、重庆大学、华北电力大学, 2004: 4.
- [4] 田 芳,黄彦浩,石东宇,等. 电力系统仿真分析技术的发展趋势 「」了. 中国电机工程学报, 2014 (13): 2151-2162.
- [5] 冯冰玥, 陈春新. 企业配电网电能计量装置及管理节能软件设计 「J]. 硅谷, 2014 (22): 12.
- [6] 郭思源,李振文,洪 权,等. 基于自适应权重粒子群算法的 PSS4B-W 参数优化研究「J]. 湖南电力, 2017 (01): 14-17
- [7] 任子晖,王 坚.一种动态改变惯性权重的自适应粒子群算法 [J]. 计算机科学, 2009 (02): 227-229.
- [8] 薛禹胜,罗运虎,李碧君,等.关于可中断负荷参与系统备用的述 评[J]. 电力系统自动化,2007,31 (10):1-6.
- [9] 张少华,刘 刚,李渝曾. 考虑提前通知的可中断负荷管理模型 []]. 电力系统及其自动化学报,2008,20(4):63-66.
- [10] 张长胜,孙吉贵,欧阳丹彤.一种自适应离散粒子群算法及其应 用研究 [J]. 电子学报, 2009, 37 (2): 299-304.
- [11] 谢 晶. 电力系统节能优化控制过程仿真分析 [J]. 计算机仿真, 2014 (8): 110 - 113.
- [12] 陈铸华,李 晓. 电力系统故障诊断的多智能体粒子群优化算法 [J]. 计算机测量与控制, 2010, 18 (8): 1753-1755, 1758.
- [13] 周利军,刘学军. 电力虚拟仪器数据采集电路设计与分析 [J]. 计算机测量与控制, 2003 (9): 707-709, 715.
- [14] 张 丹, 佘 维. 基于 Petri 网的电力系统监控数据多点校核方法 [J]. 计算机测量与控制, 2016, 24 (4): 101-104.
- [15] 印 姗, 王 远, 张 成. 基于嵌入式操作系统的无线电力监测 系统设计 [J]. 计算机测量与控制, 2017, 25 (3): 22-23, 28.
- [16] 钟 洋. I/A DCS 系统的 PID 参数优化整定 [J]. 仪器仪表用户, 2013, 20 (06): 45 - 47.

(上接第 105 页)

障点全部被检测到。对比改进系统和传统系统电路故障检测结 果发现, 改进系统的电路故障检测精度更高, 且对密集度高的 电路故障点也能进行精确检测。

分析上述实验结果,改进系统分别在电路噪声控制、电压 电流采集及电路故障检测的准确性方面,均优于传统系统。实 验结果充分表明, 所设计的异步感应电机转速自适应控制系统 对噪声控制效果好, 电压电流采集和电路故障检测精度高。

结束语

所设计的异步感应电机转速自适应控制系统虽具有噪声控 制效果好、电压电流采集精度高、电路故障检测精度高等优 点,但仍存在转矩的脉动问题,该问题会对异步感应电机系统 的整体性能造成影响, 当前技术无法在根本上消除转矩的脉 动。在未来,将朝着消除转矩脉动的研究方向迈进,提高系统 的可扩展性,使异步感应电机系统更加完善,为异步感应电机 行业未来的发展奠定坚实基础。

参考文献:

[1] 于会群,高 扬,张 浩,等.并网双馈异步风电机组模糊自适应 控制「J]. 电子测量与仪器学报,2016,30(5):676-683.

- [2] 余红英, 赵少雄, 杨 臻. 同步磁阻电机自适应混沌同步控制仿真 研究 [J]. 计算机测量与控制, 2016, 24 (11): 67-70.
- [3] 国 珍,张加胜,刘 伟. 电流源驱动的异步电动机调速特性及仿 真研究 [J]. 计算机仿真, 2016, 33 (2): 304-307.
- [4] 王腾飞,张 斌. 基于无源性异步电动机无速度传感器的调速研究 [J]. 微特电机, 2016, 44 (3): 54-57.
- [5] 吴杰长,苏 攀. 喷水推进装置模拟训练系统的转速控制及试验研 究[J]. 科学技术与工程, 2016, 16 (24): 302-306.
- [6] 吴彬彬,李 彦. 钻井船柴油发电机转速控制的研究[J]. 电子设 计工程,2016,24(6):74-76.
- [7] 窦晓华, 王 永. 基于特征模型的永磁同步电机转速自适应控制 [J]. 微特电机, 2015, 43 (3): 33-37.
- [8] 蒋 林,吴 俊,邱存勇,等. 感应电机模糊自适应全阶磁链观测 器研究「」]. 控制工程, 2016, 23 (6): 858-863.
- [9] 袁 亮,张 斌,张增华,基于滑模变结构的异步电机转速控制系 统[J]. 电机与控制应用, 2017, 44 (1): 34-39.
- [10] 姜岩蕾, 史增芳. 小型直流电动机的双路功率控制方法研究 [J]. 科技通报,2017,33 (6):113-116.
- [11] 高艳霞,陈 静,范应鹏,等.一种用于异步电机无速度传感器控 制的自适应滑模观测器 [J]. 电机与控制学报, 2017, 21 (4): 8 -16.