基于改进 BP 神经网络和多目标粒子群算法的 四回路导线布置优化

陈鹏',郎需军',国震',杨博',耿行2

(1.山东电力工程咨询院有限公司,山东济南 250013;2.山东大学电气工程学院,山东济南 250012)

摘 要:同塔多回并架线路可有效解决输电走廊日益紧缺的情况下线路改造和建设所面临的难题,但长距离线路 的导线空间布置和相序排列为架空输电线路设计和开关检修工作带来极大挑战。为此,利用ATP-EMTP仿真软 件搭建500 kV同塔四回输电线路计算模型,考虑不同线路长度、杆塔间距、线路回间垂直间距和水平间距、相序排 列方式以及杆塔呼称高度,对线路的感应电压和电流值进行仿真计算,并使用基于遗传算法优化的BP神经网络对 未知导线布置和相序排列方式下的感应电压和电流进行预测。最终依据相应的电磁环境控制指标,使用多目标粒 子群算法对架空输电线路的空间布置和相序排列进行优化,获得满足电磁环境要求的四回路导线布置方案,为送 出站接地开关选型提供参照依据。

关 键 词:空间布置;相序排列;遗传算法;BP神经网络;多目标粒子群算法

DOI:10.19781/j.issn.1673-9140.2023.04.016 中图分类号:TM752 文章编号:1673-9140(2023)04-0151-11

Optimization of four-circuit wire arrangement based on improved BP neural network and multi-objective particle swarm optimization algorithm

CHEN Peng¹, LANG Xujun¹, GUO Zhen¹, YANG Bo¹, GENG Hang²

(1.Shandong Electric Power Engineering Consulting Institute Co., Ltd., Jinan 250013, China;2. School of Electrical Engineering, Shandong University, Jinan 250012, China)

Abstract: The multi-circuit line configuration can effectively solve the problems in line reconstruction and construction amidst the increasing shortage of transmission corridors. The conductor spatial arrangement and phase sequence determination for long-distance transmission lines pose great challenges in the design and maintenance of overhead transmission systems. This paper utilizes the ATP-EMTP simulation software to build a model of 500 kV four-circuit transmission line on the same tower, and simulates the induced voltage and current values with different line lengths, tower spacings, vertical and horizontal inter-circuit gaps, phase sequence arrangements, and tower nominal heights. Employing a BP neural network optimized by genetic algorithm, this paper achieve to predict the induced voltage and current values under unknown conductor spatial arrangements and phase sequences. Subsequently, according to the relevant electromagnetic environment control criteria, the multi-objective particle swarm optimization algorithm is used to optimize the conductor layout and phase sequence arrangement for overhead transmission lines. This process yields a

收稿日期:2022-10-18;修回日期:2022-12-08

基金项目:国家重点研发计划(2021YFB2601401)

通信作者: 耿 行(1998—), 男, 硕士, 主要从事高电压与绝缘技术的研究; E-mail: 202134635@mail.sdu.edu.cn

four-circuit conductor arrangement meeting the electromagnetic environment requirements, thus providing a reference for the selection of substation grounding switches.

Key words: spatial arrangement; phase sequence arrangement; genetic algorithm; BP neural network; multi-objective particle swarm algorithm

在城镇化不断推进的情况下,输电线路沿线经 济迅猛发展,而土地资源的短缺严重制约着输电线 路的架设,是亟需解决的工程难题。采用同塔多回 输电技术能有效缓解输电线路走廊资源紧缺与电 力输送能力不足之间的矛盾[1],极大地提高了单位 输电线路的利用率,减少了远距离架设高压输电线 路所需的费用。同塔多回路的输送方式对线路走 廊输电能力的提升有着重要意义[2],但当出现线路 停运检修的情况时,运行线路在检修线路上会产生 巨大的感应电压和电流,使得接地开关的正常工作 环境更为恶劣。对于长达数十千米的500 kV 同塔 四回架空线路,通过改变导线布置、线路参数等可 以显著降低感应电压和电流,从而推进同塔并架线 路的架设并为接地开关的选型提供参考。因此,为 了确保检修作业时接地开关的安全工作,从降低感 应电压和电流的角度出发,采用电磁暂态仿真软件 (electrical-magnetic transient program, EMTP)的电 磁暂态程序(alternative transients program, ATP)^[3] 作为暂态稳定仿真工具进行仿真计算,并使用人工 神经网络以及优化算法对其实施预测和线路排列 的优化设计具有重要工程意义。

影响同塔多回输电线路布置排列的因素主要 包括:输电线路长度、线路杆塔间距、不同回线路之 间的垂直间距和水平间距、相序排列方式以及杆塔 呼称高度。目前,感应电压电流计算的方法主要有 理论计算法和依托于ATP-EMTP软件的仿真分析 法。作为计算同塔架设输电线路感应电压和电流 的常规方法,使用ATP-EMTP软件^[4]计算线路间 的耦合作用较为准确,但此方法通常需要对搭建的 仿真模型不断修改元件参数并反复计算,以满足长 距离架空导线的架设要求,因此有必要利用神经网 络进行预测。电力系统中常用到的预测模型主要 有线性回归模型和人工神经网络(artificial neural network, ANN)^[56]等。对于未知排列方式下的耦 合作用,可利用人工神经网络构建预测模型并使用 寻优算法对其优化,因为其操作简便、具有较强的 自主学习和自适应特性,使其拥有较高预测非线性 问题能力^[7]。

本文提出采用基于遗传算法优化的 BP(back propagation)神经网络^[8]和多目标粒子群(multiobjective particle swarm optimization, MOPSO) 算 法,建立长距离输电线路导线排列方式预测优化模 型,以一回线路停运检修时产生的感应电压和电流 值最小作为预测和优化目标,对架空导线位置以及 相序排列进行优化设计。本文以中兴电力蓬莱电 厂 500 kV 送出工程为例,借助 ATP-EMTP 软件搭 建同塔并架多回输电线路模型,计算不同情况下停 运回路上产生的电磁耦合和电容耦合作用,并将其 产生的感应电压和电流值作为原始数据;将仿真分 析法计算得到部分线路排列方式下的感应电压和 电流作为训练值,通过遗传算法改进前、后的BP神 经网络^[9]分别将预测值与实际值进行对比;以仿真 计算和预测模型为基础,采用MOPSO优化算法^[10] 对架空杆塔的线路架设和相序排列进行优化,并使 用ATP-EMTP软件验证预测模型的可行性以及 MOPSO优化算法的优越性,得到的结果可为后续 输电线路架设工程的推进以及线路接地开关的选 型提供参考依据。

1 输电线路电磁暂态计算模型

国内外针对输电线路电磁场研究表明^[11],同塔 并架的多回输电线路会在停运线路和正常运行线 路之间产生强烈的耦合作用,进而产生较大的感应 电压和电流,感应电压电流值除了随线路电压等 级、输送容量等参数变化外,导线的空间布置和相 序排列等也会对其产生显著影响。因此,为研究同 塔四回输电线路的导线排列以及相序选择方案,本 文以中兴电力蓬莱电厂500 kV送出工程为研究对 象,分析不同输电线路长度、线路杆塔间距、多回线 路之间的垂直间距和水平间距、相序排列方式以及 杆塔呼称高度对线路耦合作用的影响。 线路全长约73.5 km,同塔四回路约37.5 km,同 塔双回路约36 km。基于ATP-EMTP软件建立的 500 kV 同塔四回输电线路仿真模型、LCC元件以及 导线空间位置参数设置界面如图1所示。



(c)电磁感应电压测量

图 1 500 kV 同塔四回输电线路仿真模型及 LCC 模块示意 Figure 1 Schematic diagram of simulation model and LCC module of 500 kV four-circuit transmission line on the same tower

根据设计图纸采用 2×LGJ-300/40 钢芯铝绞 线,导线外径为 23.94 mm,内径为 6.66 mm,直流电 阻为 0.092 11 Ω/km,导线分裂间距取 400 mm,线路 型号对应弧垂为 8.232 m。为优化架空输电线路的 空间布置,通过改变输电导线长度、杆塔间距、回路 垂直和水平间距、相序以及呼称高度,可以得到相 应的感应电压和电流值。在LCC设置界面中,选择 Auto Bundling 将分裂导线自动合并为单根相线;超 高压交变电磁场导体内部的电流分布不均匀,电流 集中在导体表面,从而使导体的电阻增加,因此选 择 Skin Effect,即考虑集肤效应对感应电压和电流 的影响;选择 II 型等效线路,由于线路用于暂态计 算,所以选择 Real Transf.matrix,即采用实数变换 矩阵。 为了验证静电和电磁感应电压电流仿真模型 的可靠性,以文献[12]中同塔双回线路为参照,利 用ATP-EMTP软件建立等效模型,将仿真计算得 到的数据与文献[12]中现场实测数据进行对比,如 表1所示,可以看出,使用ATP-EMTP软件所建仿 真模型,对于实际输电线路的感应电压和电流的计 算结果准确性均在90%以上。因此,可以采用仿真 手段以中兴电力蓬莱电厂500 kV送出工程为例进 行线路的导线布置以及相序排列优化设计。

表1 仿真模型计算值与实测值对比

 Table 1
 Comparison between calculated values of simulation model and measured values

由日/湖法	拉山士士	电压/kV		电流/A	
电压/	按地力式 -	实测	计算	实测	计算
E10 I-W /	两端不接地	28.95	30.20	—	_
510 KV7 1 170 MW	末端接地	3.68	3.47	8.30	8.06
	两端接地	_	_	123.60	132.80

1.1 输电线路总长度的影响

保持杆塔间距、回路垂直和水平间距、相序以 及呼称高度等不变,此时停运线路在不同线路长度 下的感应电压和电流如图2、3所示。







图 3 线路长度对电磁耦合作用的影响 Figure 3 Influence of line length on electromagnetic coupling 由图2、3可知,改变线路的长度时静电感应电 压和电流均有较大幅度的变化。线路长度增加时 电磁感应电压几乎和线路长度呈正比,而电磁感应 电流几乎不变。

1.2 杆塔间距的影响

保持其他布置方案和排列方式不变,杆塔间距 分别为0.5、0.6、0.7、0.8、0.9、1.0 km,通过电路仿真 模拟软件(ATPDraw)仿真计算得到感应电压和电 流,如表2所示,杆塔间距的变化无论是对静电耦合 作用还是对电磁耦合作用基本没有影响,这与感应 电压电流的理论计算结果也保持一致。

表2 不同杆塔间距下的感应电压和电流

 Table 2
 Induced voltage and current values at different distances between towers

杆塔间距/	感应电压/kV		感应日	皀流∕A
km	静电	电磁	静电	电磁
0.5	47.90	1.35	9.83	19.46
0.6	47.91	1.36	9.84	19.47
0.7	47.91	1.36	9.84	19.47
0.8	47.93	1.36	9.85	19.47
0.9	47.94	1.37	9.86	19.48
1.0	47.94	1.37	9.86	19.48

1.3 回路水平间距的影响

多回路间距的变化会影响线路间的电容与互 感^[13],从而影响到静电耦合和电磁耦合的效果,产 生的感应电压和电流也随之改变。因此,本文对多 回路之间不同水平间距变化量产生的感应电压和 电流进行仿真计算,如图4、5所示。











Figure 5 Influence of horizontal spacing change on electromagnetic coupling

当各回路间水平间距变化量Δx由-0.5~0.5 m 时,无论是静电耦合作用还是电磁耦合作用均明显 增强,在进行线路布置时,应在满足最小间距的同 时,保证各回路间的水平间距尽可能小。

1.4 回路垂直间距的影响

同塔并架多回输电线路之间的耦合效应不仅 受水平间距的影响,垂直间距的设置也具有重要工 程意义。对输电线路之间的垂直间距变化量产生 的感应和电流进行仿真计算,如图6、7所示。





electrostatic coupling





1.5 相序排列方式的影响

对于同塔四回并架线路,由于其在水平方向上的对称性,因此,仅考虑同一侧两回输电线路的相序排列方式,对于共用走廊高压输电线路的6种相序排列方式进行仿真,研究其产生的静电感应和电磁感应效果,如表3所示,在其他影响因素保持不变的情况下,相较于其他相序排列方式,异相序1(ABC/acb)产生的感应电压和电流都最小,并且逆相序和4种异相序排列产生的感应分量与同相序相比均降低20%以上。

表3 不同相序排列下的感应电压和电流值 Table 3 Induced voltage and current values under different phase sequence arrangements

相序		感应电	玉/kV	感应申	感应电流/A	
排列	力式 -	静电	电磁	静电	电磁	
同相序	ABC/abc	48.51	1.36	9.84	19.56	
异相序1	ABC/acb	37.45	1.05	7.60	15.10	
异相序2	ABC/bac	38.15	1.06	7.72	15.37	
异相序3	ABC/bca	37.61	1.05	7.71	15.41	
异相序4	ABC/cab	38.33	1.07	7.66	15.50	
逆相序	ABC/cba	38.62	1.08	7.91	15.73	

1.6 杆塔呼称高度的影响

随着杆塔间距的增加,输电线路的导线弧垂会 显著增加,为同塔并架导线的架设以及运行检修带 来困难。同塔并架线路的架设要同时兼顾杆塔数 量和杆塔高度带来的影响。改变杆塔的呼称高度, 使其由 32 m 增至 42 m,探究其对感应电压电流的 影响,如图 8、9所示。









Figure 9 Influence of nominal height on electromagnetic coupling

杆塔的呼称高度决定了输电导线的对地高度, 会对并架回路的耦合参数产生影响。随着杆塔呼称高度由32m增至42m,静电感应电压增大8.8%, 其余3个感应分量略有增加,整体受杆塔呼称高度 的影响较小。

2 GA-BP网络预测感应电压和电流

2.1 BP神经网络

BP神经网络是一种采用误差反向传播学习的 前馈神经网络模型^[14],可以实现从输入到输出的任 意非线性映射,最早是由Rumelhart等在1985年对 多层感知机神经网络的研究中提出。传统的BP神 经网络模型结构如图10所示,主要包括输入层、隐 含层及输出层。







输入层节点数由样本自变量维度所决定,本文 以四回线路6个方面的影响因素作为输入层的6个 节点。输出层神经元代表感应电压和电流值,即输 出层的节点个数为4。为了避免预测模型过度复杂 以及过拟合所导致的泛化能力变差,采用均方误差 (mean squared error, MSE)作为评价指标以选取最 佳的隐含层节点数。隐含层节点数的确定一方面 需小于样本总数,另一方面需依据以下公式进行 计算:

$$I = \sqrt{m+n} + a \tag{1}$$

式中,I为隐含层神经元个数;m、n分别为输入层、输 出层神经元个数;a为常数,其取值范围为[1,10]。

均方误差 MSE 计算公式如下:

$$R_{\rm MSE} = \frac{1}{n} \sum_{i=1}^{n} (\hat{y}_i - y_i)^2$$
(2)

式中,ŷ_i为预测值;y_i为实际值。

隐藏层的神经元个数过多将会导致神经网络 过度学习,个数过少又会导致准确率下降。在具体 设计时,一般按照式(1)进行试算,分别计算不同隐 含层神经元个数的MSE并进行误差比较,然后选取 对应MSE最小的隐含层神经元个数。

2.2 遗传算法优化 BP 神经网络

BP神经网络虽然是人工神经网络中应用较为 广泛的算法,但如果初始权重和阈值选取不当,神 经网络的性能则会受到较大的影响。遗传算法 (genetic algorithm,GA)是通过模拟自然界的进化 规律而演化出的一种具有"生存+检测"迭代过程 的全局搜索进化算法^[15]。考虑到其可扩展性强,整 体搜索策略和优化计算不依赖于梯度信息,可通过 反复搜索与计算来解决传统 BP神经网络运算过程 中遇到的局部极值的问题。本文选择采用遗传算 法优化 BP神经网络,以求解决初始值和阈值的最 优选择问题^[16],从而使 BP神经网络能够更加准确 快速地对同塔并架线路感应电压电流预测模型进 行训练。采用GA-BP神经网络的具体流程如图11 所示。

根据图 11 可知,采用遗传算法优化 BP 神经网 络的关键步骤在于通过遗传算法选择最优的神经 网络权值和阈值,以确保神经网络训练更快搜寻到 极限最优解。其中,适应度作为表示个体适应能力 的重要指标,可同时反映出遗传操作的优劣性能。 适应度函数的选取规则如下:该函数不能为负;函 数设计应尽可能简单,以减少计算时间和空间上的 复杂度,降低计算成本;适应度对某类具体问题应 尽可能通用,最好无需改变适应度函数中的参数。 本文选取适应度函数为

$$F = R_{\text{MSE}}(X - O) = \frac{1}{m} \sum_{i=1}^{m} (x_i - o_i)^2 \qquad (3)$$

式中,m为样本总数;xi为遗传算法的理论输出;oi为 遗传算法实际输出。



图11 遗传算法优化BP神经网络流程

Figure 11 Flow chart of genetic algorithm to optimize BP neural network

在神经网络的学习过程中,遗传算法不仅优化 了传统神经网络的计算流程,有效提升了神经网络 的训练速度,同时进一步改善了算法的收敛速度和 寻优能力^[17]。

3 不同排列方式的电磁暂态效应预测

为了验证 GA-BP 神经网络在不同导线布置 方式下的感应电压电流预测上的可实施性和优越效果,本文以中兴电力蓬莱电厂 500 kV 送出工程 为例,以同塔多回架空输电线路^[18]布置方式以及 相序排列作为研究对象,以停运检修时产生的感 应电压和电流作为评价指标,分别搭建传统 BP 神 经网络和 GA-BP 神经网络的感应电压和电流预 测模型,并分别将预测结果与实际仿真值进行 比对。

考虑到由于电感和电容耦合作用产生的感应 电压和电流是同塔多回线路的重要研究指标,感应 电压和电流过大将直接影响到停运回路的接地操 作、检修作业以及线路接地开关等设备参数的确 定。因此,本文以该送出工程为基础建立电磁暂态 仿真模型,主要以一回线路停运检修时产生的静电 和电磁感应电压电流作为样本数据进行预测。综 合考虑四回输电线路的空间布置以及输电线路的 相序排列等因素,选择该仿真模型得到的100组仿 真数据建立神经网络预测模型的数据集。

3.1 建立训练样本

同塔多回输电线路的空间布置包括输电线路 长度、线路杆塔间距、多回线路之间的垂直间距和 水平间距、相序排列方式以及杆塔呼称高度6个方 面因素,将其作为预测数据的自变量,其中同相序、 异相序1~4以及逆相序6种排列方式分别用1~6 表示,由式(1)可知,对应的输入层和输出层神经元 个数分别为6和4,则隐含层节点数为4~13,其对应 的训练集MSE如表4所示,当隐含层神经元个数为 4时,对应的MSE最小。

表4 不同隐含层节点对应训练集均方误差

Table 4Mean square errors of training set corresponding
to different hidden layer nodes 10^{-3}

节点	MSE	节点	MSE	节点	MSE	节点	MSE	节点	MSE
4	0.77	6	4.69	8	2.36	10	6.34	12	0.82
5	1.35	7	3.20	9	3.93	11	39.50	13	6.58

选取4个隐含层神经元个数,其对应的遗传算 法改进后预测模型的训练过程如图12所示,以验证 集为例,可知在训练次数为52时达到最小的MSE, 即0.001748。



图12 4个隐含层神经元的训练结果

Figure 12 Training results with four hidden layer neurons

3.2 设置预测模型

将前80%的样本数据作为训练样本,后20%

的数据作为预测样本,由于遗传算法优化的 BP 神 经网络对于节点的计算较为严格,为了避免重复输 入量不被识别为输入节点,将 100 组数据样本进行 乱序处理。同时为了避免预测模型出现奇异样本 数据,采用 premnmx 函数将原始数据映射到[-1, 1],对所有数据进行归一化处理。确定神经网络的 训练次数为1 000,学习速率为 0.01,训练目标的最 小误差设置为 1.0×10⁻⁵。优化后的 BP 神经网络按 照预设的训练参数进行迭代计算,每次迭代后将计 算后输出的数据与实际值进行比较、误差分析,并 不断修改参数,当判断误差满足预设最小误差时, 即认为选择的模型参数满足预测精度和预测目标。

3.3 预测结果与分析

遗传算法优化后的BP神经网络的训练结果如 图 13 所示,可以清晰地显示出,不同的导线布置方 式下感应电压电流的仿真值和预测值之间的线性 拟合程度,拟合回归系数R表示目标值和预测输出 值之间的相关性结果。由图 13 可知,在训练集、验 证集、测试集以及所有数据集中,优化后的BP神 经网络预测模型的拟合回归系数均大于 0.995,表 明该预测模型拟合程度较高并且可以较为准确地 对未知导线布置方式下的感应电压和电流进行 预测。





使用遗传算法优化前、后的 BP 神经网络对后 20% 的样本数据进行预测的结果如图 14、15所示。 以电磁感应电压为例,由图 14 可知,与传统 BP 神经 网络预测结果相比,遗传算法优化的 BP 神经网络 延误预测模型的预测值更接近仿真所得到的电磁 感应电压真实值。通过图 15误差对比可以看出,传 统 BP 预测模型误差有较大波动,采用遗传算法优 化的 BP 神经网络延误预测模型,预测结果的误差 有明显下降。



图 14 优化前、后的 BP 神经网络预测值和真实值对比 Figure 14 Comparison between the predicted value and the actual value of the BP neural network before and







优化前、后的模型误差具体对比如表5所示,其 中MAE(mean absolute error)为平均绝对误差, MSE为均方误差,MAPE(mean absolute percentage error)为平均绝对百分比误差。传统BP神经网络 的MAPE为3.5892%,而遗传算法优化的BP神经 网络的MAPE仅为0.8493%,即预测精度在99% 以上,明显高于传统 BP 神经网络,表明引入遗传算 法优化后提高了全局搜索能力,预测精度得到显著 提升。

表5 优化前、后的模型误差对比

Table 5Comparison of	f model errors before an	ld
----------------------	--------------------------	----

after optimization

预测模型	R_{MAE}	$R_{\rm MSE}$	$R_{\mathrm{MAPE}}/\%$
BP	32.87	1 854.59	3.59
GA-BP	7.90	128.34	0.85

通过以上分析可以看出,在探究架空输电线路 排列方式对感应电压和电流影响的研究中,充分显 示了GA-BP神经网络对传统BP神经网络的优势, 体现出遗传算法优化BP神经网络从而提高感应电 压和电流预测精度的重要作用。

4 MOPSO算法优化导线排列

ATP-EMTP软件强大的计算分析功能使其能 够快速建立同塔多回输电线路模型,并对于不同导 线位置以及排列方式下的停运情况进行仿真分析, 但其不具备多变量优化的能力,并且需要反复修改 模型参数以及大量的运算时间。MOPSO算法具有 全局优化能力强、精度高、收敛速度快等优点,将其 与GA-BP预测模型相结合,可以进行架空线路杆塔 排列优化分析。

MOPSO算法是一种多目标函数全局优化的有 效方法,该方法通过群体中粒子间的合作与竞争产 生的群体智能指导优化搜索。在每一次迭代中,粒 子通过2个参数来更新自己的的位置和速度,即粒 子个体的最优解(*P*_{best})和整个群体的最优解(*G*_{best})。 第*k*+1次迭代时第*i*个粒子速度*v_i^{k+1}*和位置*s_i^{k+1}*的 更新方程为

$$v_i^{k+1} = wv_i^k + c_1r_1(P_{\text{best}} - s_i^k) +$$

$$c_2 r_2 (G_{\text{best}} - s_i^k) \tag{4}$$

$$s_i^{k+1} = s_i^k + v_i^{k+1} \tag{5}$$

式中,k为迭代次数;w为惯性权重; $c_1 \exists c_2$ 为学习因子, c_1 是"自身认知"部分, c_2 是"社会认知"部分; r_1 、 r_2 为[0,1]范围内服从均匀分布的随机数。

在四回路导线空间布置及排列优化研究中,不同的线路长度、导线间距以及相序排列方案等所产生的耦合作用也会不同,本文选取的目标函数值为仿真计算得到的静电和电磁感应电压电流值,粒子的位置代表不同的导线布置参数,包括线路长度、 杆塔间距等。根据式(4)、(5)更新每个粒子的速度和位置。通过误差对比判断迭代是否满足预设条件,若满足即停止搜索,同时输出最优导线位置参数以及对应的静电和电磁感应电压电流值,否则更新粒子速度和位置继续搜索。运用MOPSO算法对导线空间布置和相序排列优化流程如图16所示。



图 16 MOPSO 算法对导线布置和相序排列优化流程 Figure 16 Flow chart of MOPSO algorithm optimization of wire arrangement and phase sequence arrangement

运行MOPSO算法并改变初始种群个数以及最 大迭代次数,对于静电和电磁感应电压、电流值的 优化如表6所示,可知当惯性权重设置为0.8,自我 学习因子为0.5,群体学习因子为0.5时,基于 MOPSO算法的导线排列优化可以在106s左右找 到全局最优值。并且多次运算结果相近,表示优化 方案收敛效果较好,且具有一定的鲁棒性;减小 MOPSO算法的初始种群个数以及最大迭代次数, 运算时间明显降低,且十分接近全局最优值,收敛 速度有效提升。

综合考虑静电耦合效应和电磁耦合效应,对应的杆塔导线布置以及相序排列方案如表7所示。将 MOPSO算法得到的最优导线布置方案和相序排列 方式作为ATP-EMTP中LCC杆塔模型参数进行 仿真验证,以电磁感应电压为例,所得到的波形如 图 17 所示,表明 GA-BP 模型的准确性以及 MOPSO 算法优化导线布置方案的可行性。

表6 MOPSO算法优化结果

Table 6	MOPSO	algorithm	optimization	results
---------	-------	-----------	--------------	---------

初始种群	迭代	惯性	自我学习	群体学习	
个数	次数	权重	因子	因子	
2 000	1 000	0.8	0.5	0.5	
1 000	2 000	0.8	0.5	0.5	
2 000	500	0.8	0.5	0.5	
1 000	1 000	0.8	0.5	0.5	
运算	静电	耦合	电磁耦合		
时间/s	电压/kV	电流/A	电压/kV	电流/A	
106	37.45	7.60	0.713	15.10	
92	37.52	7.60	0.719	15.12	
92 87	37.52 37.52	7.60 7.61	0.719 0.720	15.12 15.13	

表7 MOPSO算法优化所得布置方案

Table 7 Layout scheme optimized by MOPSO algorithm

线路长	杆塔间	水平变	垂直变	相序	呼称高
度/km	距/km	化量/m	化量/m	排列	度/m
37.5	0.5	-0.5	2.5	ABC/acb	32



图17 最优排列下电磁感应电压波形



5 结语

 1)通过改变输电线路的布线方案以及相序排 列方式,可以明显改变并架回路间的耦合参数,从 而影响到静电感应和电磁感应的效果。线路长度、 导线间距和呼称高度对静电耦合作用的影响较大, 电磁耦合作用随着线路长度、垂直间距的增加也变 化明显,但几乎不受呼称高度的影响。同时,相较 于其他相序排列方式,异相序1(ABC/acb)产生的 感应电压和电流都最小,并且逆相序和4种异相序 排列方式产生的感应分量与同相序相比均降低 20%以上,在满足不平衡度等其他指标的情况下, 可优先选择异相序1作为同塔多回线路的相序排列 方式。

2)通过遗传算法适当调整 BP 神经网络的权重 和阈值所建立的 GA-BP 神经网络模型,有效解决了 电压电流预测模型产生局部极值的问题,预测感应 电压和电流的精度也得到大幅提升,GA-BP 神经网 络对于感应电压和电流的预测精度在 99% 以上,高 于传统 BP 神经网络的 96.41%。同时,改进后的神 经 网络预测模型的平均绝对误差较传统 BP 低 75.98%;平均相对误差较 BP 神经网络低 76.34%。

3)将MOPSO算法应用于对架空输电线路的 杆塔设计,可以实现导线布置和相序排列方式寻优 的自动化。同时,使用MOPSO算法得到的线路布 置方案所产生的感应电压和电流值满足开关站设 计的技术要求。随着开关站送出工程的进行, GA-BP神经网络以及MOPSO算法对感应电压和 电流的高精度预测和自动寻优,对于线路架设过程 中的导线布置以及接地开关选型均具有参考价值, 以保证工程的顺利开展。同时,后期线路实际运行 过程中的监测数据可以不断补充训练数据集,从而 进一步优化预测模型的参数,提高模型泛化能力和 预测精度。

参考文献:

 [1] 高明鑫,胡志坚,倪识远,等.四回非全线平行线路零序 分布参数测量方法[J].电工技术学报,2022,37(6): 1351-1364.

> GAO Mingxin, HU Zhijian, NI Shiyuan, et al. Measurement method for zero sequence distribution parameters of four non full line parallel lines[J]. Transactions of China Electrotechnical Society,2022,37(6):1351-1364.

[2] 杨加伦,夏令志,操松元,等.基于特定重现期的电网舞动区域分布图绘制方法[J].电网与清洁能源,2022,38
 (5):79-85+94.

YANG Jialun,XIA Lingzhi,CAO Songyuan,et al.A method for drawing the distribution map of power grid fluctuation area based on a specific recurrence period[J]. Power System and Clean Energy,2022,38(5): 79-85+94.

[3] 冯谟可,王傲群,袁帅,等.国产化电磁暂态仿真平台发展方向分析及展望[J].电力系统自动化,2022,46(10):
 64-74.

FENG Moke, WANG Aoqun, YUAN Shuai, et al. Analysis and prospect of the development direction of localized electromagnetic transient simulation platform[J]. Automation of Electric Power Systems,2022,46(10): 64-74.

[4] 商立群,吉宁.基于电磁时间反转理论的非全程同杆双
 回线故障测距[J].电力系统保护与控制,2022,50(5):
 128-135.

SHANG Liqun, JI Ning. Fault location of non full range double circuit lines on the same pole based on electromagnetic time reversal theory[J]. Power System Protection and Control,2022,50(5):128-135.

[5] 王华彪,李小勇.基于融合注意力机制改进双向长短时 记忆网络在电动汽车充电负荷中的预测研究[J].电网 与清洁能源,2022,38(6):104-112.

WANG Huabiao, LI Xiaoyong. Research on improving bidirectional long short term memory network based on fusion attention mechanism for predicting electric vehicle charging load[J].Power System and Clean Energy,2022,38 (6): 104-112.

- [6] 黄树帮,陈耀,金宇清.碳中和背景下多通道特征组合超 短期风电功率预测[J].发电技术,2021,42(1):60-68.
 HUANG Shubang, CHEN Yao, JIN Yuqing. Ultra short term wind power prediction based on multi-channel feature combination under the background of carbon neutrality[J]. Power Generation Technology, 2021, 42(1): 60-68.
- [7] 肖丽平,吕超,田紫君.统一电能质量调节器的结构及控制策略综述[J].智慧电力,2021,49(12):1-10.
 XIAO Liping, LÜ Chao, TIAN Zijun. Overview of the structure and control strategy of unified power quality regulators[J].Smart Power,2021,49(12): 1-10.
- [8] 朱显辉,于越,师楠,等.BP神经网络的分层优化研究及 其在风电功率预测中的应用[J].高压电器,2022,58(2):
 158-163+170.

ZHU Xianhui, YU Yue, SHI Nan, et al. Research on layered

optimization of BP neural network and its application in wind power prediction[J].High Voltage Apparatus,2022,58 (2): 158-163+170.

- [9] JIANG Q,HUANG R M,HUANG Y C,et al. Application of BP neural network based on genetic algorithm optimization in evaluation of power grid investment risk[J]. IEEE Access,2019,7:154827-154835.
- [10] 朱艳伟,石新春,但扬清,等.粒子群优化算法在光伏阵 列多峰最大功率点跟踪中的应用[J].中国电机工程学 报,2012,32(4):42-48.
 ZHU Yanwei, SHI Xinchun, DAN Yangqing, et al.

Application of PSO algorithm in global MPPT for PV array [J].Proceedings of the CSEE,2012,32(4):42-48.

- [11] 江炳蔚,魏斌,何浩,等.磁耦合谐振式无线电能传输技术在电力系统中的应用[J].发电技术,2022,43(1):32-43.
 JIANG Bingwei,WEI Bin,HE Hao,et al.The application of magnetic coupling resonant radio energy transmission technology in power systems[J]. Power Generation Technology,2022,43(1): 32-43.
- [12] 姚金霞,郭志红,朱振华,等.500 kV 同塔双回线路感应 电压、电流的研究[J].华北电力技术,2006(1):23-25+28.
 YAO Jinxia,GUO Zhihong,ZHU Zhenhua, et al. Research on inductive voltage and inductive current of 500 kV double-circuit transmission line[J]. North China Electric Power,2006(1):23-25+28.
- [13] 吴田,徐小康,黎鹏,等.500 kV交直流同塔输电线路感应电压和电流的多因素分析[J].高压电器,2022,58(5):
 47-55.

WU Tian,XU Xiaokang,LI Peng,et al.Multi factor analysis on induced voltage and current of 500 kV AC/DC transmission lines on the same tower[J]. High Voltage Apparatus,2022,58(5):47-55. [14] 时浩,肖海平,刘彦鹏.基于 BP 神经网络和最小二乘支持向量机的灰熔点预测和对比[J].发电技术,2022,43
(1):139-146.

SHI Hao, XIAO Haiping, LIU Yanpeng. Prediction and comparison of ash melting point based on BP neural network and least squares support vector machine[J]. Power Generation Technology,2022,43(1): 139-146.

[15] 韩建富,肖春,宋小兵,等.基于GA-BP神经网络的能源
 互联网窃电行为识别方法[J].电气传动,2022,52(14):
 38-44.

HAN Jianfu, XIAO Chun, SONG Xiaobing, et al. An identification method of electicity theft on energy internet based on GA-BP neural network[J].Electric Drive,2022,52 (14):38-44.

- [16] 魏震波,鞠啟,易刚春,等.基于改进LFM算法的主动解列断面搜索方法[J].智慧电力,2021,49(4):82-88.
 WEI Zhenbo,JU Qi,YI Gangchun, et al. An active splitting section search method based on improved LFM algorithm
 [J].Smart Power,2021,49(4): 82-88.
- [17] 陈永龙,石麒,王二庆.基于GA理论与QPSO-ELM结合的短期负荷预测方法[J].湖南电力,2022,42(1):64-70.
 CHEN Yonglong, SHI Qi, WANG Erqing. Short-term load forecasting method based on QPSO-ELM combined with GA theory[J].Hunan Electric Power,2022,42(1):64-70.
- [18] 郑云龙,罗日成,邹明,等.330 kV 同塔双回输电线路下
 平行运行的 380 kV 线路感应电压电流仿真计算[J].电
 力科学与技术学报,2021,36(1):216-222.
 ZHENG Yunlong,LUO Richeng,ZOU Ming, et al. Induced

voltage and current simulation of 380 kV line parallel operating under 330 kV double-circuit transmission lines [J]. Journal of Electric Power Science and Technology, 2021,36(1):216-222.