Journal of Electric Power Science and Technology

Volume 35 | Issue 5

Article 14

4-16-2021

Voltage sag characteristic parameter identification method based on phase space reconstruction and atomic decomposition

Xiaoying XIE

Qinhuangdao Power Supply Company, State Grid Jibei Electric Power Co.Ltd., Qinhuangdao 066000, China

Yiguo NIU Qinhuangdao Power Supply Company, State Grid Jibei Electric Power Co.Ltd., Qinhuangdao 066000, China

Huihui YU

Qinhuangdao Power Supply Company, State Grid Jibei Electric Power Co.Ltd., Qinhuangdao 066000, China

Haiyan DONG Hebei KeyLaboratory of Power Electronics Energy Saving and Transmission Control, Yanshan University, Qinhuangdao 066004, China

Zhigiang CUI Instrumentation Engineering Technology Research Center of Hebei Province, Chengde 067000, China

Follow this and additional works at: https://jepst.researchcommons.org/journal

Recommended Citation

XIE, Xiaoying; NIU, Yiguo; YU, Huihui; DONG, Haiyan; CUI, Zhigiang; and WANG, Jun (2021) "Voltage sag characteristic parameter identification method based on phase space reconstruction and atomic decomposition," Journal of Electric Power Science and Technology: Vol. 35: Iss. 5, Article 14. DOI: 10.19781/j.issn.16739140.2020.05.014 Available at: https://jepst.researchcommons.org/journal/vol35/iss5/14

This Article is brought to you for free and open access by Journal of Electric Power Science and Technology. It has been accepted for inclusion in Journal of Electric Power Science and Technology by an authorized editor of Journal of Electric Power Science and Technology.

Voltage sag characteristic parameter identification method based on phase space reconstruction and atomic decomposition

Authors

Xiaoying XIE, Yiguo NIU, Huihui YU, Haiyan DONG, Zhiqiang CUI, and Jun WANG

This article is available in Journal of Electric Power Science and Technology: https://jepst.researchcommons.org/ journal/vol35/iss5/14

基于相空间重构与原子分解的复杂电压 暂降特征参数辨识

谢小英¹,牛益国¹,于惠慧¹,董海艳²,崔志强³,王 珺²

(1.国网冀北电力有限公司秦皇岛供电公司,河北秦皇岛 066000;2.燕山大学电力电子节能与传动控制河北省 重点实验室,河北秦皇岛 066004;3.河北省仪器仪表工程技术研究中心,河北承德 067000)

摘 要:电压暂降特征参数辨识是评估电压暂降严重性及分析其对设备影响的前提。提出一种相空间重构与原子 分解相结合的复杂电压暂降特征参数辨识方法。首先对电压暂降扰动序列进行相空间重构,依据暂降信号的相轨 迹特征将扰动波形分割成段,并确定扰动区段的起止时刻;然后构建正弦量原子库,充分利用波形分段结果,按特定 方式实现原子参数的有序匹配,获取各段电压暂降波形的特征参数,从而减少原子匹配参数的数量和搜索范围,降 低原子分解算法的计算量,保证算法的精度。算例结果表明,该方法能够准确提取电压暂降信号的特征参数,得到 描述整个电压暂降过程的参量化解析表示。

关 键 词:电压暂降;相空间重构;波形分段;原子分解;特征提取;参数辨识

DOI:10.19781/j.issn.1673-9140.2020.05.014 中图分类号:TM761 文章编号:1673-9140(2020)05-0103-08

Voltage sag characteristic parameter identification method based on phase space reconstruction and atomic decomposition

XIE Xiaoying¹, NIU Yiguo¹, YU Huihui¹, DONG Haiyan², CUI Zhiqiang³, WANG Jun²

 Qinhuangdao Power Supply Company, State Grid Jibei Electric Power Co. Ltd., Qinhuangdao 066000, China; 2. Hebei Key Laboratory of Power Electronics Energy Saving and Transmission Control, Yanshan University, Qinhuangdao 066004, China;
 Instrumentation Engineering Technology Research Center of Hebei Province, Chengde 067000, China)

Abstract: The identification of characteristic parameters of voltage sag is a prerequisite for evaluating the severity of voltage sag and analyzing its impact on equipment. In this paper, a complex voltage sags parameter identification method is proposed, which combines phase space reconstruction and atomic decomposition. Firstly, it reconstructs the phase space of the voltage sag disturbance sequence, divides the disturbance waveform into segments according to the phase trajectory characteristics of the sag signal, and determines the start and end time of the disturbance section. Then the method builds a sine-weight atom library, makes full use of the waveform segmentation results, realizes the orderly matching of atomic parameters in a specific way, and obtains the characteristic parameters of each segment of the voltage sag waveform. Thereby the number of atomic matching parameters and the search range is reduced as well

as the computational load of the atomic decomposition algorithm to ensure the accuracy of the algorithm. The results of the calculation example show that the method can accurately extract the characteristic parameters of the voltage sag signal.

Key words: voltage sag; phase reconstruction; waveform segmentation; atomic decomposition; feature extraction; parameter identification

随着非线性负荷的增加和电力电子设备的广泛 使用,电能质量问题日益突出。目前中国已基本建 成省级电网公司的网络化电能质量监测系统,可以 对监测终端捕获的电能质量数据进行深度分析,获 得更多有价值的信息。电压暂降是影响较大的电能 质量扰动^[1-2],引起电压暂降主要有短路故障、感应 电动机启动和变压器励磁涌流等原因。全面、准确 辨识电压暂降特征参数,对描述暂降特性、评估暂降 严重性以及制定改善措施等具有重要意义^[3-4]。

文献[5]提出三维空间向量法的电压幅值检测 方法,可以得到基波和暂降信号的幅值大小;文献 「6〕应用小波变换将暂降信号分为细节和近似部分, 在细节部分实现暂降的定位,在近似部分通过能量 算子计算得到暂降幅值;文献[7]通过对信号主频点 进行不完全S变换,得到暂降信号的幅值和相位跳 变等特征信息;文献[8]提出基于 Hilbert-Huang 变 换和小波包能量谱的分析方法,可以得到不同暂降 信号突变点、幅值、谐波等特征信息;文献「9]利用小 波变换得到不同暂降信号的特征指标,并通过主成 分分析法对特征指标进行约简。上述方法主要通过 不同的变换算法提取相应的特征量,虽然能够得到 不同类型暂降信号在特征参数上的差异,但并不能 得到暂降波形的具体特征参量及其表达式。原子分 解法^[10]根据信号的特性自适应选择展开函数,能极 大地提高信号表示的简洁性和灵活性。文献[11-12 通过构造过完备原子库,运用匹配追踪(matching pursuit,MP)算法提取电能质量扰动特征量, 得到扰动信号的解析化表示。

电压暂降可能伴随多个过程,如故障电阻的变 化、故障类型的变迁、故障切除后电动机的重启等 等,因而暂降波形呈现区段化。不同起止时刻瞬态 工频暂降成分直接采用常规原子算法分析时,匹配 出的特征参数并不是真正的暂降,需要进一步分析 处理。该文引入相空间重构理论对暂降波形进行分 段处理,再应用原子算法对分段信号按特定顺序有 针对性地提取特征量,从而提高了参数匹配过程的 准确性和稳定性,并减小 MP 算法的搜索次数。

1 基于相空间重构的波形分段

1.1 相空间重构基本原理

相空间重构理论认为动力学系统中任一分量的 信息都隐藏在其他分量的发展变化中,可以通过分 析某一分量的时间序列数据将系统原来的变化规律 提取和恢复出来^[13-14]。相空间重构通常选择系统 测得的一维时间序列 $x = \{x_1, x_2, \dots, x_i, \dots x_N\}$, 通过引入时间延迟参数 τ 和嵌入维数 m,构造一个 m 维的相空间:

 $X_{i} = [x_{i}, x_{i+\tau}, \cdots, x_{i+(m-1)\tau}]$ (1) 式中 $i = 1, 2, \cdots, L, L = N - (m-1)_{\circ}$

相空间重构的关键是 τ 和 m 2 个重构参数的选 取。该文相空间重构的目的是根据相轨迹对暂降波 形进行分段,只需在二维平面内构造相轨迹即可,因 此取 m = 2。最佳时间延迟参数 τ 采用互信息函数 法^[15]进行确定。设有 2 个离散时间变量 S 和 Q,其 状态数分别为 i 和 j,则二者的互信息定义为

$$I(Q,S) =$$

$$\sum_{i} \sum_{j} P_{sq}(s_i, q_j) \cdot \log_2 \left[\frac{P_{sq}(s_i, q_j)}{P_s(s_i) P_q(q_j)} \right]$$
(2)

式中 $P_s(s_i)$ 和 $P_q(q_j)$ 分别表示 S 和 Q 中事件 s_i 和 q_j 的概率; $P_{sq}(s_i, q_j)$ 为事件 s_i 和 q_j 联合分布 概率。

令 s 代表暂降扰动信号时间序列 x(t), q 代表 其对应的延迟时间序列 $x(t + \tau)$,则互信息函数 I(Q,S)与时间延迟参数 τ 有关,记为 $I(\tau)$ 。 $I(\tau)$ 的大小表示在已知 S 的条件下 Q 的确定性大小。 第一次达到最小时滞时选取 $I(\tau)$ 第一个极小值点 所对应的延迟时间为最佳时间延迟。设信号的采样 频率为 3 200 Hz,对工频采样序列用互信息函数法 计算其时间延迟的 $I(\tau)$ - τ 关系曲线如图 1 所示。 由图 1 可见,在 τ =16 点附近时 $I(\tau)$ 第一次达到极 小值,由此可取最佳时间延迟参数 τ =16。



图 1 基波信号的 $I(\tau)$ - τ 关系曲线 Figure 1 $I(\tau)$ - τ relationship curve of

fundamental wave

1.2 相轨迹特征分析

在m = 2、 $\tau = 16$ 的条件下对正常基波信号采样 时间序列 $x(n) = A\cos(\omega n \Delta t + \varphi)$ 进行二维相空间 重构,得到相轨迹关系:

$$\begin{bmatrix} A\cos(\omega n\Delta t + \varphi) & A\cos(\omega(n+\tau)\Delta t + \varphi) \end{bmatrix}$$

$$X_{n} = \begin{array}{c} x_{n} & x_{n+\tau} \\ \downarrow & x & y \\ \end{bmatrix}$$
(3)

由式(3)可得正常电压信号的相轨迹在 x - y平面内为一个圆,即 $x^2 + y^2 = A^2$,而电压暂降信号 的相轨迹则会偏离正常信号的相轨迹。因此,构建 x - y 平面各相点到原点的欧氏距离来体现不同暂 降波形的相轨迹特征:

$$E(k) = \sqrt{x_k^2 + y_k^2}$$
(4)

式中 *x_k、y_k*分别为第*k*个相点的2个坐标分量。 稳定的短路故障电压暂降在扰动持续时间内幅值基 本不变,其相轨迹距离函数值较恒定但小于正常信 号的距离函数,如图2所示。故障类型变化类电压 暂降,其距离函数值是变化的。感应电动机启动类 电压暂降是逐渐恢复的,其相轨迹距离函数值在暂 降期间逐渐升高。变压器励磁类电压暂降是缓慢恢 复且伴随有大量谐波,其相轨迹距离函数值是振荡 变化的。对于感应电动机重启类电压暂降,电压也 是缓慢恢复的,距离函数值逐渐升高。因此可根据 相轨迹距离函数判断暂降信号的区段变化情况。



图 2 稳定的短路故障电压暂降相轨迹 Figure 2 Phase trajectory of stable short-circuit fault voltage sag

1.3 波形分段方法

在 *m*=2、*τ*=16 的条件下对采样时间序列进行 相空间重构,波形分段方法如下:

1)对记录的电能质量采样时间序列进行相空间 重构,得到 *x* - *y* 平面的相轨迹。计算 *x* - *y* 平面相 轨迹中各相点的 *E*(*k*) 值。

2)相关标准规定事件波形记录至少包含扰动开 始前 2 个周波和扰动结束后 2 个周波的数据^[16],故 应先将正常波形分离。根据电压暂降定义,筛选出 相点的欧氏距离 $E(k) \ge 0.9U_m$ 的相点,则剩余相 点为暂降波形区域,记为集合 C, U_m 为额定电压 幅值。

3)对集合 C 中各相点的欧氏距离 E(k) 判断其 变化规律,分为几种情况: E(k) 值基本不变; E(k) 波动; E(k) 渐变; E(k) 波动渐变; E(k) 跳变。变 化规律相同的暂降信号对应同一个段,变化规律变 迁的点为分段点。

4)每个扰动区段的 x 轴坐标向后延迟 2τ,得 到各扰动区段两端的采样点 N_s和 N_e,再除以采样 频率 f_s,得到每个扰动区段的起止时间 t_s和 t_e。

2 基于原子分解的特征参量提取

2.1 匹配追踪算法

原子分解起源于 Mallat 和 Zhang 提出的信号 在过完备原子库上分解的思想^[17]。原子库必须是 过完备和高度冗余的,以保证任意信号都可以按照 自身特点自适应地选择一组数量远小于空间维数的 最佳原子来展开。

原子分解通常采用匹配追踪(MP)算法,每次 按照索引方式遍历整个原子库,迭代寻找与待分析 信号最匹配的原子。设 f 为待分析信号, D 为过完备原子库, g_r 为 D 中的原子。在第 m 次迭代过程中, MP 算法搜索到与当前残余信号 R_f^{m-1} 具有最大内积的原子 g_{7m} , 将 g_{7m} 从当前残余信号中提取出来, 形成新的残余信号, 迭代关系为

$$R_{f}^{m} = R_{f}^{m-1} - (R_{f}^{m-1}, g_{\gamma m})g_{\gamma m}$$
(5)

经过 *n* 次迭代后,忽略残差信号 *R*^{*m*}_{*f*},原始信号 *n* 可以近似表示为 *n* 个原子的线性展开:

$$f \approx \sum_{m=1}^{n} (R_f^{m-1}, g_{\gamma m}) g_{\gamma m}$$
(6)

2.2 衰减正弦量原子

该文应用原子分解分析电压暂降信号,信号基本特征为正弦量。根据待分析信号的特点,该文采 用衰减正弦量原子构建相关原子库,其表示形式为

$$g(t) = A\cos(2\pi ft + \varphi)e^{-\rho(t-t_s)} \left[u(t - t_s) - u(t - t_e) \right]$$
(7)

式中 f 为频率, φ 为相位, ρ 为衰减系数, t_s 和 t_e 分别为衰减正弦量的起始和终止时刻, 将这些参数 用参数组 γ 表示, 即 $\gamma = [f, \varphi, \rho, t_s, t_e]; A$ 是衰减 正弦量的幅值, u(t) 是单位阶跃函数。

为得到最佳匹配原子,需要对参数组 τ 进行离 散化,即 $\gamma = [2\pi f_s w/N, 2\pi s/N, mf_s/N, n_s/f_s, n_e/f_s],其中 w \in [1,N], s \in [0, N-1], m \in [-N,N], 0 \leq n_s < n_e \leq N-1, N$ 为信号采样 点数, f_s为采样频率。

2.3 特征参数的有序提取策略

通过相空间重构对整个电压暂降扰动波形分段 后,每个区段两端的分断点分别为一个电压暂降扰 动形式的起始时刻 t_s和终止时刻 t_o,不需要通过原 子搜索起始和终止时刻,因此参数组的搜索空间由 五维变为三维,从而降低了原子库的规模,相应计算 量也大大减小。其他参数的提取方式如下。

1) 基波特征参数提取。

在对信号进行分段的基础上,用分段得到的扰 动前2周波数据提取基波频率。该段数据不含扰 动,仅有基波成分,只需按 MP 算法搜索频率 *f* 和 相位φ2个参数即可。其原子表示形式由式(7)简 化为

 $g(t) = A\cos(2\pi ft + \varphi)e^{-\rho t}$ (8)

相位搜索可采用 2.2 节的离散化形式;频率搜

索范围可限定在 49.5~50.5 Hz 内,搜索步长取 0.01 Hz,这样的搜索范围对基波频率来说是过完 备的。经 MP 搜索得到的频率记为 f₁。

2) 电压暂降特征参数的提取。

电压暂降扰动主要是基频成分,因此首先对各 分段电压暂降扰动基频成分进行提取,以提高分析 的准确性。电压暂降扰动基频成分与扰动前信号区 段的频率相同,所以在提取电压暂降扰动基频成分 时不必对频率进行搜索,直接搜索相位和衰减系数 即可。电压暂降扰动基频成分的原子表示形式为

 $g(t) = A\cos(2\pi f_{1}t + \varphi)e^{-\rho(t-t_{s})}$ (9)

式中 f₁为基频频率,由上述基波特征参数取得。

3)其他分量特征参数的提取。

各区段的电压暂降扰动经过基频成分提取后, 剩余扰动的能量较小,但扰动类型可能有多种,此时 用式(7)进行特征参数的提取。由于剩余扰动能量 较小,提取的迭代过程会很快收敛。提取迭代结束 条件的设置可参考文献[11]。

常规原子分解算法通过遍历原子参数来匹配提 取合成信号中能量最大的成分,提取过程无序且具 有一定的盲目性。在多阶段电压暂降信号中含有多 种工频瞬态信号成分,按常规原子分解算法进行无 序提取,不同起止时刻出现的瞬态工频成分在提取 特征参数时相互影响,干扰匹配追踪计算过程,分解 效率低且精度和稳定性难以保障。该文对电压暂降 扰动进行分段,再依次提取基波分量和电压暂降扰 动基频成分,可使暂降信号的主要成分得以有序分 解,分析精度和稳定性更好,运算量大大降低。

2.4 运算量分析

若扰动波形数据不加分段处理直接应用衰减正 弦量原子提取电压暂降扰动,根据 2.2 节参数离散 化形式,频率、相位各生成 N 个参数,衰减系数生成 2N+1 个参数,起始和终止时刻共生成[$1+(N-1) \times N$]/2 个参数。MP 算法遍历整个原子库进行 搜索,完成一次匹配追踪需要 $N \times N \times (2N+1) \times (N \times N)/2 = N^5 + N^4/2$ 次内积计算。

若利用相空间进行分段并以 2.3 节的方式按次 序分析扰动信号,则运算量大大减少。提取基波分 量时,频率生成 (50.5-49.5)/0.01+1 个参数,相 位生成 N 个参数,一次匹配追踪可在 $101 \times N$ 次内 积计算完成。提取电压暂降扰动基频成分时,相位 生成 N 个参数,衰减系数生成 2N + 1 个参数,进行 一次匹配追踪需要 $2N^2 + N$ 次内积计算。

3 算例仿真与分析

3.1 仿真模型

在 MATLAB/Simulink 仿真平台下搭建配电 网仿真模型如图 3 所示。图中 F 为故障点, M 为测 量点。采样频率为 3 200 Hz, 采样 1 s 的数据, 为验 证该文方法的抗噪性, 在采样数据中添加 40 dB 的高斯白噪声。设置不同类型的电压暂降进行仿真 验证。



图3 电压暂降仿真模型

Figure 3 The simulation model of voltage sag

3.2 仿真分析

1)变压器励磁引起的电压暂降仿真。

设置参数:变压器 T₂ 投入时刻为 0.6 s,从测量 点 *M* 测得的三相电压波形如图 4 所示。

以 C 相为例,根据 1.3 节波形分段方法,得到 C 相不同采样点的 *E*(*k*) 值及波形分段结果,如图 5 所示。

从图 5 可知,C 相波形分为 2 个区段,其中第 1 区段为扰动前区段,第 2 区段为扰动区段,2 个区段 的分断点为 1 922 点。

采用 2.3 节方法对 C 相波形第 1 区段提取基波 参数,然后得到基波分量,去除基波分量后对第 2 区 段依次提取电压暂降扰动基频成分和其他分量。变 压器励磁引起的电压暂降 A 相和 B 相分析与 C 相 类似,所提取的三相特征参数如表 1 所示。







图5 C相波形距离函数值及分段结果

Figure 5 The values of distance function and segmentation of C-phase

表1 变压器励磁引起的电压暂降三相特征参数

Table 1 Three-phase characteristic parameters of

voltage sag caused by transformer excitation

信号	$U_{ m m}/{ m V}$	f /Hz	φ /rad	ρ	$t_{\rm s}/{\rm s}$	$t_{\rm e}/{ m s}$
A相基波	325.399 4	50	4.564 8		_	
A 相暂降	39.032 6	50	1.057 8	5	0.600 6	0.9997
A 相谐波	22.506 3	250	3.316 6		0.600 6	0.9997
B相基波	325.398 8	50	2.468 8			
B相暂降	26.395 4	50	5.098 6	3	0.600 6	0.9997
B相谐波	26.348 0	250	5.079 0		0.600 6	0.9997
C相基波	325.400 5	50	0.376 8		_	
C相暂降	22.426 7	50	3.2597	2	0.600 6	0.9997
C相谐波	28.316 5	250	1.556 3	_	0.600 6	0.9997

从表1可知,每相不仅有缓慢变化的电压暂降, 而且有谐波分量(5次)。所提取的各扰动分量符合 变压器励磁引起的电压暂降在每个阶段的特征。

2)线路故障引起的电压暂降仿真。

设置参数:故障点 F 距变压器 T₁ 为 6 km,A 相短路接地故障的时刻为 0.4 s,B 相击穿的时刻为 0.6 s,故障切除时刻为 0.7 s,接地电阻为 0.01 Ω, 从测量点 M 得到的三相电压如图 6 所示。

以 B 相为例,根据 1.3 节波形分段方法,得到 B 相不同采样点的 *E*(*k*) 值及波形分段结果,如图 7 所示。





Figure 6 Three-phase voltage waveform of voltage sag caused by line fault





从图 7 可知, B 相波形分为 4 个区段, 其中第 1 区段为扰动前区段, 第 2 区段为 A 相接地到 B 相击 穿区段, 第 3 区段为 B 相击穿到故障切除区段, 第 4 区段为扰动后区段, 各个区段的分断点为 1 283 点、 1 927 点和 2 263 点。

采用 2.3 节方法对 B 相波形第 1 区段提取基波 参数,然后得到基波分量,去除基波分量后对第 2、3 区段分别依次提取电压暂降扰动基频成分和其他分 量。线路故障引起的电压暂降 A 相和 C 相分析与 B 相类似,所提取的三相特征参数如表 2 所示。

表 2 故障类型变化引起的电压暂降三相特征参数

 Table 2
 Three-phase characteristic parameters of voltage

 sag caused by fault translation

信号	$U_{ m m}/{ m V}$	f/Hz	arphi / rad	$t_{\rm s}/{\rm s}$	$t_{\rm e}/{ m s}$
A 相基波	325.400 2	50	4.562 8		
A 相暂降 1	136.115 4	50	1.350 2	0.400 9	0.6019
A 相暂降 2	276.030 2	50	1.860 5	0.601 9	0.701 6
B相基波	325.399 7	50	2.470 8	_	_
B相暂降1	68.198 7	50	4.500 1	0.400 9	0.6019
B相暂降 2	282.510 1	50	5.177 1	0.601 9	0.7016
C 相基波	325.400 3	50	0.374 8	—	—
C相暂降1	68.291 1	50	4.480 4	0.400 9	0.6019
C相暂降 2	49.792 7	50	3.395 1	0.601 9	0.701 6

从表 2 可知,每相有 2 个缓慢变化的电压暂降。 在线路故障引起的电压暂降中,其它扰动能量很小, 可忽略不计,因此不能有效提取。所提取的各扰动 分量符合线路故障引起的电压暂降在每个阶段的 特征。

3) 感应电动机重启引起的电压暂降仿真。

设置参数:故障点 F 距变压器 T₁ 为 6 km,三 相短路故障的起始时刻为 0.3 s,故障切除时刻为 0.6 s,然后感应电动机开始重新启动,接地电阻为 2 Ω,从测量点 M 得到三相电压波形如图 8 所示。



图 8 感应电动机重启引起的电压暂降三相电压波形 Figure 8 Three-phase voltage waveform of voltage sag caused by induction motor restarting 以 A 相为例,根据 1.3 节波形分段方法,得到 A 相不同采样点的 E(k) 值及波形分段结果,如图 9 所示。





Figure 9 The values of distance function and segmentation of A-phase

从图 9 可知,A 相波形分为 5 个区段,其中第 1 区段为扰动前区段,第 2 区段为三相接地故障暂态 区段,第 3 区段为三相接地故障稳态区段,第 4 区段 为感应电动机重启区段,第 5 区段为扰动后区段,各 个区段的分断点为 967 点、1 225 点、1 927 点和 2 174 点。

采用 2.3 节方法对 A 相波形第 1 区段提取基 波参数,然后得到基波分量,去除基波分量后对第 2、3、4 区段分别依次提取电压暂降扰动基频成分和 其他分量。感应电动机重启引起的电压暂降 B 相 和 C 相分析与 A 相类似,所提取的三相特征参数如 表 3 所示。

表3 感应电机重启引起的电压暂降三相特征参数

 Table 3
 Three-phase characteristic parameters of voltage sag caused by induction motor restarting

信号	$U_{\mathrm{m}}/\mathrm{V}$	f/Hz	φ /rad	ρ	$t_{\rm s}/{\rm s}$	$t_{\rm e}/{\rm s}$
A相基波	322.750 0	50	4.5687			
A 相暂降 1	233.434 6	50	1.542 5	-3	0.302 2	0.382 8
A 相暂降 2	266.452 8	50	1.501 3		0.382 8	0.602 2
A 相暂降 3	44.700 4	50	1.077 4	25	0.602 2	0.679 4
B相基波	322.747 9	50	2.476 7		_	_
B相暂降1	244.066 2	50	5.728 5	-2	0.302 2	0.382 8
B相暂降 2	266.644 0	50	5.689 3		0.382 8	0.602 2
B相暂降3	47.899 9	50	5.234 0	27	0.602 2	0.679 4
C相基波	322.746 2	50	0.3827			
C相暂降1	243.769 1	50	3.632 6	-2	0.302 2	0.382 8
C相暂降2	266.686 8	50	3.595 3		0.382 8	0.602 2
C相暂降3	43.273 0	50	3.124 3	24	0.602 2	0.679 4

从表 3 中可知,每相有 3 个电压暂降,其中三相 接地暂态过程为缓慢变化的电压暂降,三相接地稳 态过程为稳定的电压暂降,感应电动机重启为缓慢 变化的电压暂降。除这3个电压暂降外其它扰动能 量很小,不能有效提取。所提取的各扰动分量符合 感应电动机重启引起的电压暂降在每个阶段的 特征。

4 结语

1)采用相空间重构理论建立基波及电压暂降信 号的相轨迹,根据相轨迹的不同将电压暂降扰动波 形进行分段,有利于提高原子分解算法的效率和 精度。

2)在对扰动信号分段的基础上,针对电压暂降 信号的特点采取分步有序特征提取方法,降低了原 子库的维数和参数搜索范围,大大削减了匹配追踪 算法的运算量。

3)仿真结果表明,该文方法可以准确地得到不同类型电压暂降扰动参数,可以参量化解析地表示整个电压暂降过程,特征参数物理意义直观清晰。

参考文献:

[1] 康军胜,刘桂英,刘思贤,等. 基于动态预测和形态学滤波的电压暂降检测研究[J]. 电力科学与技术学报,2019,34(1):96-101.
KANG Junsheng, LIU Guiying, LIU Sixian, et al. Research on voltage sags detection based on dynamic

prediction and morphological filtering [J]. Journal of Electric Power Scince and Technology, 2019, 34(1): 96-101.

- [2] 何娟,刘晓波,袁旭峰,等. 含微网的配电网电压暂降检测算法仿真[J]. 智能电力,2019,47(2):15-21+74.
 HE Juan, LIU Xiaobo, YUAN Xufeng, et al. Simulation of voltage sag detection algorithms for distribution network with microgrid[J]. Smart Power, 2019, 47 (2): 15-21+74.
- [3] 冯澎湃,肖楚鹏,郭松,等.考虑含多敏感负荷的配电网 电压暂降脆弱区域辨识方法研究[J].电力系统保护与 控制,2020,48(11):36-44.

FENG Pengpai, XIAO Chupeng, GUO Song, et al. Voltage sag vulnerable area identification of a distribution grid with multiple sensitive loads[J]. Power System Protection and Control, 2020, 48(11): 36-44.

[4] 裴星宇,焦夏男,杨锐雄,等.变压器电压暂降的传递特

性分析[J]. 电力科学与技术学报,2016,31(1):90-95. PEI Xingyu, JIAO Xianan, YANG Ruixiong, et al. Analysis on voltage sag transfer characteristics of transformer[J]. Journal of Electric Power Scince and Technology, 2016, 31 (1): 90-95.

[5] 卢远宏,郑琼林,马亮.基于三维空间法向量的三相电 压幅值检测[J].电工技术学报,2015,30(3):155-164.

LU Yuanhong, ZHENG Qionglin, MA Liang. Threephase voltage amplitude detection based on 3D space normal vector[J]. Transactions of China Electrotechnical Society, 2015, 30(3): 155-164.

- [6] 鲁波涌,黄文清.结合小波变换和能量算子的电压暂降 检测方法[J].电工技术学报,2011,26(5):171-177.
 LU Boyong, HUANG Wenqing. Hybrid wavelet-energy operator method for voltage sag detection[J]. Transactions of China Electrotechnical Society, 2011,26(5): 171-177.
- [7] 肖助力, 龚任喜, 陈双. 一种改进不完全 S 变换的电压
 暂降检测方法[J]. 电力系统保护与控制, 2015, 43
 (9): 62-68.

XIAO Zhuli, GONG Renxi, CHEN Shuang. Detection of voltage sag by a modified incomlete S-transform[J]. Power System Protection and Control, 2015, 43(9): 62-68.

[8] 祁博, 邹金慧, 范玉刚, 等. 基于 Hilbert-Huang 变换 和小波包能量谱的电压暂降源识别[J]. 中国电力, 2013, 46(8): 112-117.

QI Bo, ZOU Jinhui, FAN Yugang, et al. Identification of voltage sags sourse based on hilbert-huang transform and wavelet packet energy spectrum[J]. Electric Power, 2013, 46(8): 112-117.

[9] 赵莹,赵川,叶华,等.应用主成分分析约简电压暂降 扰动源识别特征的方法[J].电力系统保护与控制, 2015,43(13):105-110.

ZHAO Ying, ZHAO Chuan, YE Hua, et al. Method to reduce identification feature of different voltage sag disturbance source based on principal component analysis[J]. Power System Protection and Control, 2015, 43 (13): 105-110.

[10] Lovisolo L, Da Silva E A B, Rodrigues M A M, et al.

Efficient coherent adaptive representation of monitored electric signals in power systems using damped sinusoids[J]. IEEE Transactions on Signal Processing, 2005, 53(10): 3831-3846.

[11] 王宁,李林川,贾清泉,等.应用原子分解的电能质量扰 动信号分类方法[J].中国电机工程学报,2011,31(4): 51-58.

WANG Ning, LI Linchuan, JIA Qingquan, et al. Classification of power quality disturbance signals using atomic decomposition method[J]. Proceedings of the CESS, 2011, 31(4): 51-58.

[12] 李勋,龚庆武,贾晶晶,等.基于原子稀疏分解的低频振 荡模态参数辨识方法[J].电工技术学报,2012,27(9): 124-133.

LI Xun, GONG Qingwu, JIA Jingjing, et al. Atomic sparse decomposition based identification method for low-frequency oscillation modal parameters[J]. Transactions of China Electrotechnical Society, 2012, 27 (9): 124-133.

- [13] Feng X, Huang H. A fuzzy-set-based reconstructed phase space method for identification of temporal patterns time series[J]. IEEE Transactions on Knowledge and Data Engineering, 2005, 17(5):601-613.
- [14] 李智勇,吴为麟,林震宇.基于相空间重构和支持向量机的电能扰动分类[J].电力系统自动化,2007,31(5): 70-75.

LI Zhiyong, WU Weilin, LIN Zhenyu. A power disturbance classification method based on phase space reconstruction and support vector machines[J]. Automation of Electric Power Systems, 2007, 31 (5): 70-75.

- [15] 张淑清,贾健,高敏,等. 混沌时间序列重构相空间参数 选取研究[J]. 物理学报,2010,59(3):1576-1582.
 ZHANG Shuqing, JIA Jian, GAO Min, et al. Study on the parameters determination for reconstructing phase-space in chaos time series[J]. Acta Physica Sinica,2010,59(3):1576-1582.
- [16] Q/GDW 650-2011. 电能质量监测终端技术规范[S].
- [17] Mallat S, Zhang Z. Matching pursuits with time frequency dictionaries[J]. IEEE Transactions on Signal Processing, 1993, 41(12): 3397-3415.