基于差流符号序列特征的变压器励磁涌流识别判据

翁汉琍^{1,2},梅瀚予^{1,2},郭祎达^{1,2},贾永波³,李振兴^{1,2},黄景光^{1,2}

(1. 三峡大学 梯级水电站运行与控制湖北省重点实验室,湖北 宜昌 443002;

2. 三峡大学 电气与新能源学院,湖北 宜昌 443002;3. 国网河南省电力公司信阳供电公司,河南 信阳 464000)

摘要:变压器在空载合闸的过程中,会产生幅值较大的励磁涌流,如不采取相应的闭锁措施,将导致变压器差 动保护误动作。针对该问题,提出了一种基于差流符号序列特征的变压器励磁涌流识别判据。该判据首先 对差流序列进行符号化处理,根据符号序列中相关模式序列出现的比例,量化表征差流波形的特征,实现对 励磁涌流和故障差流的识别。利用 PSCAD / EMTDC 仿真软件验证了所提判据在各类区内外故障和励磁涌 流工况下,以及各类工况伴随电流互感器饱和时的有效性。

0 引言

变压器在空载合闸或者外部故障切除后的电压 恢复过程中会产生励磁涌流,其数值可能达到额定 电流的6~8倍^[1-2],易导致变压器差动保护误动作。

目前,励磁涌流识别方法主要分为基于电流量、 电压量以及综合电流量和电压量的3类方法^[34]。基 于电流量的励磁涌流识别方法除了传统的间断角原 理以及2次谐波法外,还有波形相关性分析、波形正 弦度的判别等基于电流波形特征的方法^[5]。基于电 压量的励磁涌流识别方法有谐波电压制动方法等, 该方法受系统阻抗大小的影响较大,整定较为复 杂^[6]。综合电流量和电压量的励磁涌流识别方法包 括磁通特性识别法^[7]等,由于变压器铁芯的电磁特 性是非线性的,与仅依靠单一电气量的方法相比,该 类励磁涌流识别方法对励磁涌流特征的描述更为准 确,但具体的实现方法较为复杂^[8-10],电压量的采用 也引入了电压互感器故障的风险。

目前,工程上采用较多的是2次谐波制动判 据^[11]。2次谐波制动判据通过差流中2次谐波含量 的大小识别励磁涌流,门槛值一般整定为15%,甚 至更小。由于励磁涌流严重时,2次谐波含量会小 于15%,按照已有的整定方案可能会出现误动,因 此近年来广泛采用三相或门制动^[12]方案。但空载合 闻于已存在绕组匝间短路故障的变压器时,由于相 电流中既含有励磁涌流又含有故障电流,2次谐波 含量较高,导致差动保护长时间误闭锁;同时由于大 型变压器通常是速饱和变压器,磁通倍数很低,此时

收稿日期:2021-05-19;修回日期:2022-01-11

在线出版日期:2022-03-08

基金项目:国家自然科学基金资助项目(52077120)

Project supported by the National Natural Science Foundation of China(52077120)

励磁涌流的2次谐波含量很低,导致保护误动^[13];当 变压器发生严重的故障时,由于电感和电容的谐振 作用,故障差流中2次谐波含量升高,使得变压器差 动保护延时动作^[14]。

为了有效识别励磁涌流,本文在传统间断角原 理的基础上,采用符号序列比例法,通过对差流序列 进行符号化处理,利用符号序列中特定符号模式出现 的比例构成判据来辨识励磁涌流和故障差流;通过仿 真和动模试验对所提判据的有效性进行验证。本文 方法通过对故障差流序列进行符号化处理,能有效提 取并量化电流互感器饱和影响下的涌流波形特征。

1 变压器励磁涌流和故障差流波形特征比较

在双侧电源双绕组的变压器模型中,以4kHz 的采样频率,按照每周期80个采样点,在区内故障 和空载合闸2种工况下,采集变压器两侧电流互感 器测量的二次电流形成差流*i*_{cd},并按照式(1)进行归 一化处理。

$$X_{\text{norm}} = \frac{X - X_{\min}}{X_{\max} - X_{\min}} \tag{1}$$

式中:X_{norm}为归一化后的数据;X为差流采样值标幺 值;X_{max}、X_{min}分别为数据窗内差流采样值标幺值的 最大值和最小值。

归一化处理后的差流波形如图1所示。图中*i*_{ed} 为标幺值,后同。





由图1(a)可见,发生区内故障时,1个周期内有 一半的差流采样值(采样点5-45范围内)处于持续 递增的阶段,而在剩余的采样区间内,差流采样值处 于持续递减的阶段。由图1(b)可见,在典型励磁涌 流工况下,1个周期内有很大比例的差流采样值(采 样点38-80范围内)基本保持不变,而在剩余的采 样区间内,约一半的差流采样值处于持续上升的状 态,另一半的差流采样值处于持续下降的状态。通 过比较2种工况下差流波形的特征可以发现:当发 生区内故障时,在1个周期内差流波形呈正弦性变 化特征,只存在连续上升或者连续下降这2种趋势; 而空载合闸时,对应于励磁涌流波形中间断角的部 分,差流波形中存在一定比例的采样值无明显变化 的阶段,即1个周期内,差流波形存在连续上升、连 续下降和基本保持不变这3个部分。若能通过3种 不同的符号序列表征差流波形的变化趋势,则可更 加明显地区分励磁涌流和故障差流的波形变化特征。

2 符号序列法及其改进

2.1 符号序列的定义

符号序列主要应用于脑电信号和机械信号的 分析检测中^[15-20],电流信号的提取方式与它们较为 相似。对于长度为N的差流信号采样值组成的序列 $I=\{I(1), I(2), \dots, I(k), \dots, I(N)\}, 其为非平稳随机$ 信号,可以使用3种符号表示差流信号采样值的变化方向,如式(2)所示。

$$x(m) = \begin{cases} 0 & I(k+1) < I(k) - a \\ 1 & |I(k+1) - I(k)| \le a \\ 2 & I(k+1) > I(k) + a \end{cases}$$
(2)

式中:*I*(*k*)为第*k*个采样点处差流采样值的标幺值;*a* 为阈值因子,可使相邻2个采样点之间的差流采样 值差保留一定的误差裕度;*x*(*m*)=0、*x*(*m*)=1、*x*(*m*)=2 分别表示相邻2个采样点的差流采样值呈现下降趋 势、基本保持不变和呈现上升趋势,使用这3种符号 表示序列*I*的变化方向。

对图1中2种工况下*i*_{ed}的采样值序列进行符号 化处理后,得到差流采样符号序列如图2所示。



图2 差流采样符号序列图

Fig.2 Symbol sequence diagram of differential current

由图2可见,1个周期内,2种工况下的差流在符 号序列分布上差异明显;发生区内故障时,符号0、2 的占比很大,表明该工况下的差流波形主要呈持续 上升和持续下降这2种趋势;典型励磁涌流工况下, 符号1的占比较大,接近半个周期,这是由间断角导 致的,表明励磁涌流波形除了呈持续上升和持续下 降这2种趋势,还存在较大比例的电流采样值基本 保持不变。

2.2 符号序列法的改进

虽然采用3种单个符号可以表示差流变化的方向,但是单个符号序列只能表示相邻2个采样点间的差流幅值的变化,还存在以下问题需要解决。

首先,对于波形连续变化的差流,波形转折处的 若干采样点间的差流值相差不大,不能清晰表征波 形的真实信息,容易导致误差。因此为了揭示差流 采样符号序列的时序和结构规律,使用滑动窗的方 法将差流采样符号序列中的元素两两结合,构造宽 度为2的9种符号向量模式,即模式00、01、02、10、 11、12、20、21、22。其中,模式00、11、22可分别表示 差流波形持续下降、基本保持不变和持续上升这3 种状态;其他6种模式表示差流波形处于2种状态之 间的转折部分,如图3所示。



Fig.3 Schematic diagram of transition mode

根据采样得到的1个周期内的符号向量模式可 知,6种转折模式在1个周期内的占比很少且不能有 效反映差流波形的变化特征,因此可将它们视为无 效模式并舍弃,只保留00、11、22这3种模式来计算 模式11出现的比例r₁₁,如式(3)所示。

$$r_{11} = \frac{N_{11}}{N_{00} + N_{11} + N_{22}} \tag{3}$$

式中: N₀₀、N₁₁和 N₂₂分别为模式 00、11、22 出现的 次数。

由于舍弃了转折模式,算法的抗异常数据能力 得到了提高。例如某个模式由模式10突变到模式 12,由于两者均为转折模式,都会被舍弃,不会对结 果造成明显影响;同时假设由于数据的突变使得模 式02转化模式00或者模式00转化成模式02,模式 00的个数相应地增加或者减少1,模式00、11、22的 总数也相应地增加或者减少1,但是由于1个周期内 的模式总数较大,当分子与分母同时增加或者减少 1时,对结果影响很小。

其次是阈值因子a的确定。式(1)中,a通常取 序列的均方根,能够给相邻2个采样点间符号的判 定保留一定的裕度,使得符号序列能够更好地挖掘 差流波形内部的模式规律。而经过归一化处理的差 流波形中,相邻2个采样点处的差流采样值绝大多数变化幅度很小,如果阈值因子过大,则会导致符号 全部为1。

208

以正弦波为例,分别在采样频率2、4、10 kHz 下,分析相邻两采样点间的差流采样值差值的绝对 值(下文简称差值绝对值),结果如附录A表A1所 示。由表可见,不同采样频率下,相邻采样点的差值 绝对值不同,随着采样频率的增加,1个周期内的采 样点数逐渐增加,相邻两采样点间的最大差值绝对 值逐渐减小,采样频率为2、4、10 kHz时,最大差值 绝对值分别为0.08、0.04、0.016 p.u.,所以随着采样 频率的升高,*a*的取值应逐渐减小。

本文中a的取值要考虑到典型励磁涌流工况下 一次涌流中的间断部分和励磁涌流伴随电流互感器 饱和工况下反向饱和的部分。因此,分别在采样频 率2、4、10 kHz下,对1个周期内二次涌流中对应一 次涌流间断部分的任意相邻两采样点的差值绝对值 求均方根(下文简称差值绝对值均方根),结果如表 1所示。表中,均方根为标幺值。

表1 二次涌流间断部分的差值绝对值均方根

Table 1 Root mean square of absolute value of difference for discontinuous part of secondary inrush current

工况	采样频率 / kHz	后半周期的差值 绝对值均方根	
典型励磁涌流	2	0.0009	
	4	0.0005	
	10	0.0001	
励磁涌流伴随电流 互感器饱和	2	0.0050	
	4	0.0020	
	10	0.0008	

由表1可见,与典型励磁涌流工况相比,励磁涌 流伴随饱和工况下,二次涌流间断部分相邻两采样点 间的差值绝对值均方根较大,因此a的取值主要以励 磁涌流伴随电流互感器饱和工况下的数据为基准, 这样能够兼顾典型励磁涌流和励磁涌流伴随电流互 感器饱和2种工况。通过对a赋予不同的值进行反 复比较和验证可知,取表1中差值绝对值均方根的 1.5倍作为a能有效区分差流波形的3种变化趋势。 以采样频率为4 kHz 为例,取 a=0.002×1.5=0.003, 生成的符号序列图能够较精确地反映差流波形变化 的趋势,实现对波形特征的识别。需要说明的是,本 文对差流采样值进行归一化处理后以二次涌流间断 部分的差值绝对值均方根作为基准对a进行整定。 现有保护装置的模数(A / D)转换在对原始电流波 形的采样、提取、量化过程中引入了量化误差,可能 影响a对采样点变化模式的判别。而该量化误差主 要由A/D转换器的位数决定,最大误差占比不超 过0.2%(A/D转换器为8位)^[21]。当A/D转换器 位数较低(如8位),在某些极端情况如相邻两采样 点先后出现正负误差时,采用本文整定所得的*a*可 能不能正确识别两相邻采样点的差流变化模式,但 根据图3,此种情况会被识别为转折模式而被舍弃。 由于此种极端情况出现的概率小,因此被舍弃的部 分占比很小,根据式(3)可知,最终的判据判别结果 受到的影响很小。随着A/D转换器位数的增加(8 位以上),即使考虑上述最严重的正负误差情况,相 邻两采样点间的差值绝对值均小于本文所设定的阈 值因子*a*,两采样点间的差流变化模式能够被正确 判别。

3 基于差流符号序列特征的变压器励磁涌 流识别判据

采集典型区内故障、区内故障伴随电流互感器 饱和、励磁涌流叠加轻微故障、典型励磁涌流、励磁 涌流伴随电流互感器饱和、对称性涌流以及区外故 障伴随电流互感器饱和这7种工况下1个周期内的 差流采样符号序列并对其进行符号化处理,结果如 附录A表A2所示。在采样频率为4kHz、a=0.003的 情况下,分别统计表A2所示的各种工况下差流采样 符号序列中的模式00、11和22,并对模式11的比例 r_1 进行计算,结果如附录A表A3所示。结合表A2、 A3可以看出:在区内故障伴随电流互感器饱和的工 况下,差流波形出现畸变,存在凹陷的部分,但凹陷 部分波形中任意相邻两采样点间的差流采样值差 值明显。励磁涌流叠加轻微故障的工况下,差流波 形是故障电流和励磁涌流波形的叠加,波形出现了 轻微的畸变,存在尖顶波的特征,前半周期呈现持续 上升的趋势,后半周期呈现持续下降的趋势,这与区 内故障伴随电流互感器饱和的工况类似;经统计,该 工况下,符号序列中的向量模式进行主要为模式 00、22。综上所述,在设置的区内故障、区内故障伴 随电流互感器饱和及励磁涌流叠加轻微故障工况 下,差流波形只存在持续上升和持续下降这2种趋 势,差流符号序列中模式11所占的比例均非常低, 接近于0,导致r₁₁很小,分别为0.027、0.013、0.027。

在典型励磁涌流工况下,差流符号序列中模式 11的比例升高到0.610,这表明在典型励磁涌流波形 中,差流采样值基本保持不变的部分占比很大,与典 型区内故障工况差异明显。进一步考虑电流互感器 饱和的影响,一次涌流经饱和电流互感器传变后的 波形在原本间断的部分产生了反向的电流,导致原 本对应符号序列中值为1的元素转变为其他符号 值,但是发生畸变的波形变化较为平缓,且由于阈值 因子的存在,畸变波形中少量符号序列中值为1的 元素发生了转换,导致模式11的比例略有下降。 通过对上述7种工况下的差流波形进行验证, 发现无论电流互感器状态如何,发生区内故障时,差 流的符号向量模式绝大多数为模式00、22,模式11 极少;而励磁涌流中模式11占比较大。因此,模式 11占1个周期内3种模式总数的比例可作为工况依 据。对各类工况进行大量仿真分析,并考虑一定的 裕度,设定门槛值r_{11set}=0.2。利用差流越限启动判 据实时判别差流值;根据式(2)实时计算r₁₁,如果 r₁₁>r_{11set},则判定为励磁涌流或区外故障并闭锁差动 保护,否则判定为区内故障,并开放差动保护使其 动作。

4 仿真验证

利用 PSCAD / EMTDC 仿真平台搭建如附录 A 图 A1 所示的双侧电源供电的双绕组变压器仿真模型^[22-24],进行变压器空载合闸以及区内故障等工况 下的仿真算例分析,主要参数如下:系统供电电压 $E_1=110 \text{ kV}$ 、 $E_2=35 \text{ kV}$,系统频率为 50 Hz;变压器采 用 Y / Δ 接线,其额定容量为 100 MV·A,两侧额定 电压分别为 110、38.5 kV;电流互感器 TA₁、TA₂采用 J-A 模型,变比分别为 600 A/5 A、1500 A/5 A;仿真时 长为 1 s,采样频率为 4 kHz, $r_{11set}=0.2$;下文中给出的 仿真结果均为归一化处理后的 A 相仿真结果。

1)算例1:空载合闸励磁涌流伴随电流互感器 饱和。在t=0.32 s时,变压器空载合闸,A相初相角 为0°,变压器三相铁芯剩磁均为0,仿真结果如图4 所示。



Fig.4 Simulative results of Case 1

算例1中,由于电流互感器饱和,一次涌流中本 应间断的部分经饱和电流互感器传变后,在二次涌 流中出现反向波形,使得间断角减小甚至消失,该工 况下,若采用基于传统间断角原理的判据,将发生误 判,导致差动保护误动作。由图4可见,经饱和电流 互感器传变后,二次涌流中的反向波形变化趋势平 缓,利用选取的阈值因子*a*进行判别后,属于电流波 形基本保持不变的部分,因此,整个仿真时长内,算 例1的*r*₁₁持续大于*r*_{11set},差动保护被可靠闭锁。

2)算例2:变压器区外故障伴随一侧电流互感 器饱和。在*t*=0.32 s时,变压器△侧区外发生三相接 地故障,且伴随Y侧A相电流互感器饱和,*i*_{e1}、*r*₁₁和 差流中2次谐波含量的仿真结果分别如图5和图6 所示。



图 5 算例 2 中 *i*_{cd}、*r*11 的仿真结果





图6 算例2中差流的2次谐波含量的仿真结果

Fig.6 Simulative results of second harmonic content of differential current in Case 2

由图5可见,算例2中,单侧电流互感器的饱和 在差动保护中引入了虚假差流,而虚假差流波形中 存在间断的部分(对应于两侧电流互感器均不饱和、 传变正确的阶段),该部分被识别为电流基本保持不 变的部分。因此,根据差流计算的r₁₁一直大于r_{11.set}, 差动保护能被本文所提判据可靠闭锁。相比之下, 在区外故障发生1个周期后,差流中的2次谐波含量 就降低到15%的制动门槛之下,如图6所示,此时若 采用2次谐波制动判据,则会导致差动保护发生误 动作。

3)算例3:励磁涌流叠加匝间5%短路故障。在 t=0.32s时,变压器空载合闸伴随Y侧A相绕组带匝 间5%短路故障,*i*_{ed},*r*₁₁和差流中2次谐波含量的仿 真结果分别如图7和附录A图A2所示。







t=0.32 s时,变压器高压侧带轻微匝间故障空载 合闸,尽管励磁涌流导致差流波形有别于典型的故 障差流,但差流的变化趋势仍以持续上升和持续下 降为主导,基本持续不变的部分极少,因此r₁₁一直 小于r_{11.set},使差动保护能快速正确动作,如图7所示。 由图 A2 可见,若采用2次谐波制动判据,在带故障 合闸后,由于励磁涌流的存在,差流中的2次谐波含量长时间维持在制动门槛值以上,在仿真时长内将持续误闭锁差动保护。

对空载合闸励磁涌流、对称性涌流、变压器区内 故障伴随一侧电流互感器饱和工况进行仿真验证, 仿真结果及分析见附录B。利用动模试验数据进一 步验证本文所提判据的有效性,仿真结果及分析见 附录C。

5 结论

本文基于励磁涌流和故障差流在间断角上的差 异,利用改进符号序列比例法能够有效识别差流波 形中电流基本保持不变部分的特点,提出了基于差 流符号序列特征的变压器励磁涌流识别判据,并利 用仿真和动模试验算例对判据的有效性进行了验 证。结果表明本文所提判据能够正确区分励磁涌流 和故障差流,并具有抗电流互感器饱和的能力,能有 效防止因电流互感器饱和引发励磁涌流和区外故障 情况下差动保护误动作,并避免区内故障伴随电流 互感器饱和以及励磁涌流叠加绕组匝间故障情况下 差动保护延迟动作。

附录见本刊网络版(http://www.epae.cn)。

参考文献:

- [1] 胡松,江亚群,黄纯. 基于偏度系数的变压器励磁涌流识别方法[J]. 电网技术,2018,42(6):1954-1959.
 HU Song, JIANG Yaqun, HUANG Chun. Identification method of transformer inrush current based on skewness coefficient
 [J]. Power System Technology,2018,42(6):1954-1959.
- [2] 张保会,尹项根. 电力系统继电保护[M]. 北京:中国电力出版 社,2010:166-194.
- [3] 胡松,江亚群,黄纯,等. 基于 PWM 波形特征的励磁涌流识别 方法[J]. 电力自动化设备,2018,38(9):135-140.
 HU Song,JIANG Yaqun,HUANG Chun, et al. Identification of inrush current based on characteristics of PWM waveform[J].
 Electric Power Automation Equipment,2018,38(9):135-140.
- [4] 李斌,彭伍龙,姚斌,等. 基于复合环流与零序电流特征的换流 变压器励磁涌流波形相关性识别方法[J]. 中国电机工程学 报,2020,40(24):8027-8038,8239.

LI Bin, PENG Wulong, YAO Bin, et al. An algorithm of identifying inrush current of converter transformer based on waveform cross-correlation of composite circulation and zero sequence current characteristics [J]. Proceedings of the CSEE, 2020,40(24):8027-8038,8239.

- [5] 王雪. 变压器励磁涌流特征空间综合识别方法[J]. 电力自动 化设备,2012,32(11):83-86.
 WANG Xue. Synthetic transformer inrush identification based on characteristic space[J]. Electric Power Automation Equipment,2012,32(11):83-86.
- [6] 马静,王增平,王政军.基于网格曲线频率特性识别励磁涌流
 [J].电力自动化设备,2008,28(7):29-32,36.
 MA Jing, WANG Zengping, WANG Zhengjun. Identify inrush current based on frequency characteristics of grille curve[J].
 Electric Power Automation Equipment,2008,28(7):29-32,36.
- [7]卢雪峰,王增平,徐岩,等. 模糊层次分析法在变压器励磁涌流

识别中的应用[J]. 电力自动化设备,2008,28(11):57-61.

LU Xuefeng, WANG Zengping, XU Yan, et al. Application of fuzzy analytical hierarchy process in transformer excitation inrush detection[J]. Electric Power Automation Equipment, 2008, 28(11):57-61.

- [8] 宋九渊,符玲,熊思宇,等. 基于二阶泰勒系数的励磁涌流识别 方法[J]. 中国电机工程学报,2020,40(3):1020-1030.
 SONG Jiuyuan, FU Ling, XIONG Siyu, et al. Magnetizing inrush current identification method based on second-order Taylor derivative[J]. Proceedings of the CSEE,2020,40(3):1020-1030.
- [9] 葛宝明,于学海,王祥珩,等. 基于等效瞬时电感判别变压器励 磁涌流的新算法[J]. 电力系统自动化,2004,28(7):44-48.
 GE Baoming,YU Xuehai,WANG Xiangheng, et al. A novel equivalent instantaneous inductance based algorithm used to distinguish inrush currents for transformers[J]. Automation of Electric Power Systems,2004,28(7):44-48.
- [10] 尤夏,张艳霞. 波动误差结合峰-峰间距法识别变压器励磁涌 流[J]. 电力系统自动化,2012,36(14):36-40,45.
 YOU Xia, ZHANG Yanxia. Recognition of transformer inrush current based on combination of fluctuation error and peak-topeak space method[J]. Automation of Electric Power Systems, 2012,36(14):36-40,45.
- [11] 周念成,李春艳,王强钢. 基于多变量多尺度熵的变压器励磁 涌流识别方法[J]. 电工技术学报,2018,33(15):3426-3436. ZHOU Niancheng, LI Chunyan, WANG Qianggang. An algorithm to identify transformer inrush currents based on multivariate multiscale sample entropy[J]. Transactions of China Electrotechnical Society,2018,33(15):3426-3436.
- [12] 王业,袁宇波,高磊,等. 基于FSAD及非周期分量的励磁涌流 鉴别算法[J]. 电工技术学报,2015,30(21):127-135.
 WANG Ye,YUAN Yubo,GAO Lei,et al. A algorithm to identify magnetizing inrush current based on FSAD and aperiodic components[J]. Transactions of China Electrotechnical Society, 2015,30(21):127-135.
- [13] 黄少锋,申洪明,刘欣,等.基于能量信息的变压器励磁涌流识别方法[J].电力系统自动化,2014,38(18):110-113.
 HUANG Shaofeng, SHEN Hongming, LIU Xin, et al. A novel identification criterion for inrush current based on energy information[J]. Automation of Electric Power Systems, 2014, 38 (18):110-113.
- [14] 王业,陆于平,蔡超,等.采用自适应数据窗电流的励磁涌流鉴 别方法[J].中国电机工程学报,2014,34(4):702-711.
 WANG Ye,LU Yuping,CAI Chao, et al. A magnetizing inrush identification method applying adaptive data-window currents[J]. Proceedings of the CSEE,2014,34(4):702-711.
- [15] 杜飞. 基于符号序列熵和詹森香农熵的脑电节律信号分析
 [D]. 南京:南京邮电大学,2017.
 DU Fei. Sign series entroy and JSD analysis based on electroencephalogram rhythm signal[D]. Nanjing: Nanjing University of Posts and Telecommunications,2017.
- [16] 杜飞,王世通,戴加飞,等.少年与中年脑电信号的多尺度符号 序列熵分析[J].北京生物医学工程,2016,35(6):599-603,608.
 DU Fei,WANG Shitong, DAI Jiafei, et al. Multiscale sign series entropy analysis based on the young and middle-aged electro enceph alogram[J]. Beijing Biomedical Engineering, 2016,35(6):599-603,608.
- [17] 潘峥嵘, 谯自健, 张宁. 基于符号序列熵的自适应随机共振的 微弱信号检测[J]. 计量学报, 2015, 36(5):496-500.
 PAN Zhengrong, QIAO Zijian, ZHANG Ning. Weak signal detection of adaptive stochastic resonance based on Shannon entropy of symbolic series[J]. Acta Metrologica Sinica, 2015, 36

(5):496-500.

- [18] 张豪,陈黎飞,郭躬德.基于符号熵的序列相似性度量方法
 [J]. 计算机工程,2016,42(5):201-206,212.
 ZHANG Hao, CHEN Lifei, GUO Gongde. Sequence similarity measurement method based on symbol entropy[J]. Computer Engineering,2016,42(5):201-206,212.
- [19] 孙德建,王冰,胡雄,等.基于改进符号序列熵的岸桥齿轮箱退 化特征提取研究[J]. 机电工程,2020,37(2):120-125.
 SUN Dejian, WANG Bing, HU Xiong, et al. Degradation feature extraction of port craue gearbox based on improved symbolic sequence entropy retraction [J]. Journal of Mechanical & Electrical Engineering,2020,37(2):120-125.
- [20] 陈臻禕,胡雄,王冰. 基于改进符号序列熵的滚动轴承退化特 征提取[J]. 轴承,2020(3):51-55.
 CHEN Zhenyi,HU Xiong,WANG Bing. Degradation feature extraction of rolling bearings based on improved symbolic sequence entropy[J]. Bearing,2020(3):51-55.
- [21] 于群,曹娜. 电子系统微机继电保护[M]. 北京:机械工业出版 社,2019:13-14.
- [22] 翁汉琍,王胜,饶丹青,等.后续换相失败引发的换流变零序 差动保护误动场景分析及策略[J].电力自动化设备,2021,41 (3):64-70.

WENG Hanli, WANG Sheng, RAO Danqing, et al. Analysis of mal-operation scenarios of zero-sequence differential protection of converter transformer caused by subsequent commutation failure and corresponding strategy[J]. Electric Power Automation Equipment, 2021, 41(3):64-70.

[23] 翁汉琍,陈皓,万毅,等.基于巴氏系数的变压器励磁涌流和故障差流识别新判据[J].电力系统保护与控制,2020,48(10):113-122.

WENG Hanli, CHEN Hao, WAN Yi, et al. A novel criterion to distinguish inrush current from fault current based on the Bhattacharyya coefficient[J]. Power System Protection and Control, 2020, 48(10): 113-122.

[24] 周全,武霁阳,李海锋.高压直流线路区内外故障判别新方法
 [J].电力自动化设备,2016,36(12):123-128,148.
 ZHOU Quan,WU Jiyang,LI Haifeng. In-out-zone fault identification for HVDC transmission line[J]. Electric Power Automation Equipment,2016,36(12):123-128,148.

作者简介:



翁汉琍

翁汉琍(1980—),女,教授,博士,主要 研究方向为电力系统继电保护(E-mail: honey_weng@163.com);

梅瀚予(1998—),男,硕士研究生,通信 作者,主要研究方向为电力系统继电保护 (E-mail:1669252906@qq.com);

郭祎达(1997—),女,硕士研究生,主 要研究方向为电力系统继电保护(E-mail: 286826552@qq.com)。

(编辑 任思思)

Identification criterion of transformer magnetizing inrush current based on symbol sequence characteristic of differential current

WENG Hanli^{1,2}, MEI Hanyu^{1,2}, GUO Yida^{1,2}, JIA Yongbo³, LI Zhenxing^{1,2}, HUANG Jingguang^{1,2}

(1. Hubei Provincial Key Laboratory for Operation and Control of Cascaded Hydropower Station,

China Three Gorges University, Yichang 443002, China;

2. College of Electrical Engineering & New Energy, China Three Gorges University, Yichang 443002, China;

3. Xinyang Power Supply Company of State Grid Henan Electric Power Company, Xinyang 464000, China)

Abstract: In the process of no-load closing of transformer, the magnetizing inrush current with large amplitude will be generated. If the corresponding locking measures are not taken, the transformer differential protection will be misoperated. In order to solve this problem, an identification criterion of transformer magnetizing inrush current based on the symbol sequence characteristics of differential current is proposed. This criterion firstly symbolizes the sequence of differential current, and then quantifies the characteristics of differential current waveform according to the proportion of correlation pattern sequence in the symbol sequence, so as to realize the identification of magnetizing inrush current and the differential fault current. PSCAD / EMTDC simulation software is used to verify the validity of the proposed criteria under various types of in-area and out-of-area faults and magnetizing inrush current conditions, as well as various types of conditions accompanied by current transformer saturation.

Key words: transformer differential protection; relay protection; magnetizing inrush current; differential current; symbol sequence; current transformer saturation

附录 A

表 A1 各采样频率下相邻采样点间的差值绝对值

Table A1 Absolute value of differential current difference between adjacent sampling points at each sampling



表 A2 差流采样序列及其符号序列图





Table A3 Pattern distribution							
故障类型	频率/kHz	模式分布		- <i>r</i> .			
		00	11	22			
典型区内故障	4	37	2	36	0.027		
区内故障伴随电流互感器饱和	4	39	1	36	0.013		
励磁涌流叠加匝间故障	4	36	2	37	0.027		
典型励磁涌流	4	16	47	14	0.610		
励磁涌流伴随电流互感器饱和	4	22	34	18	0.460		
对称性涌流	4	22	30	21	0.411		
区外故障伴随电流互感器饱和	4	20	28	24	0.389		



图 A1 双侧电源双绕组变压器模型 Fig.A1 Model of double-sided power supply and dual-winding transformer



Fig.A2 Second harmonic content of differential current in Case 3

附录 B

1) 算例 B1: 单向励磁涌流。

在 *t*=0.32 s,变压器空载合闸,A 相初相角为 0°,变压器三相铁芯剩磁均为 0,结果如图 B1 所示。图中,*i*_{ct}、*r*₁₁均为标幺值,后同。



图 B1 A 相励磁涌流及 r11 的波形

Fig.B1 Waveform of phase-A magnetizing inrush current and r_{11}

由图 B1 可以看出: 空载合闸时,励磁涌流中存在着尖顶波和间断角,并且随着时间的变化,间断角逐渐变大,导致符号向量模式 11 的比例也随之升高, r₁₁值始终高于判据门槛值 r_{11set},保护被持续闭锁,不会导致误动作。

2) 算例 B2: 对称性励磁涌流。

在 *t*=0.333 s 时,变压器空载合闸,A 相初相角为-120°,变压器三相铁芯剩磁均为0,仿真结果如图 B2 所示。





Fig.B2 Waveform of phase-A symmetrical magnetizing inrush current and r₁₁

对于算例 B2 中的对称性涌流,其间断角较之典型单向涌流时变小,在1个周期内,电流基本保持不变部分所占的比例略有下降,但仍然高于设定的判据门槛值。随着涌流逐渐衰减,电流中基本保持不变的部分将增多,r₁₁也随之增大,始终高于r_{11.set},可靠闭锁保护。 3)算例 B3:在 t=0.32 s 时,变压器△侧出口发生三相接地故障,仿真结果见图 B3。



图 B3 变压器 Δ 侧出口三相接地故障时 A 相差流及 r_{11} 的波形 Fig.B3 Waveform of phase-A differential current and r_{11} when three-phase grounding fault occurs at outlet of transformer's Δ side

由算例 B3 可以看到,故障波形几乎不存在电流基本保持不变的区域,故障发生的第1 个周期内,差流波形中模式11的占比就低于门槛值 r_{11.set},使得保护快速动作。

4) 算例 B4: 变压器区内故障伴随一侧电流互感器饱和。

在 *t*=0.32 s 时,变压器△侧区内发生三相接地故障,并且伴有 Y 侧 A 相电流互感器饱和,仿真结果如图 B4、B5 所示。



图 B4 区内故障伴随一侧电流互感器饱和时 A 相差流波形及 ru的波形

Fig.B4 Waveform of phase-A differential current waveform and r_{11} when internal fault is accompanied by current transformer saturation on one side



图 B5 区内故障伴随一侧电流互感器饱和时差流 2 次谐波含量 Fig.B5 Second harmonic content in differential current when internal fault is accompanied by current transformer saturation on one side

由图 B4、B5 可以看出,由于单侧电流互感器饱和,差流波形中存在波形失真的部分, 影响差流中 2 次谐波含量,在 t=0.42 s 前,2 次谐波含量持续高于 15%的制动门槛,使得保 护被误制动,若使用传统的2次谐波制动判据,会造成保护延时故障发生5个周期才能动作。 而使用本文所提的判据后,r₁₁在故障后 1 个周期内低于门槛值 r_{11,set},使保护能够快速动作。

附录 C

利用动模试验数据进一步验证所提判据的有效性,本文中动模试验为模拟额定容量为 500 kV A,变比 500kV/220kV 的三相变压器,使用的是 Y/△接线方式连接的 3 个额定容量 为 2 kV • A,额定电压比为 462V/200V 的单相变压器。2 个模型在时间常数、瞬态电抗、 励磁电流、磁路上均等效。动态试验系统的模型如图 C1 所示。



图 C1 动态模拟试验模型图

Fig.C1 Model diagram of dynamic simulation experiment

该模拟试验系统频率为 50 Hz,采样频率为 4 kHz,即每周期采样 80 个点,记录下干扰 前后共 550 个采样点的电流数据。

1) 试验算例 1: 匝间故障。

在第 150 个采样点的对应时刻,变压器 Y₀侧发生 B 相 4.35%绕组短路故障。



图 C2 B 相匝间故障下的差流及 ru波形

Fig.C2 Waveform of differential current and r_{11} under phase-B turn-to-turn fault condition

由图 C2 可以看出,在第 150 个采样点时出现故障,在对 B 相差流波形进行符号序列比 例法处理之后, r₁₁的值在故障后一周期内即接近于 0,远小于门槛值 0.2。因此,在故障发 生之后,保护便能快速正确动作。





Fig.C3 Waveform of differential current and r_{11} under phase-B no-load closing condition





Fig.C4 Waveform of differential current and r₁₁ when phase-B presents a symmetrical inrush current 试验算例 2、3 分别在第 153、第 128 个采样点时空载合闸,分别产生单向励磁涌流和 对称性涌流,采用本文所提的判据对两个算例下 B 相差流进行判别,可以看到, r₁₁均稳定 地高于 0.2 的门槛值,保护均能被可靠闭锁。

4) 试验算例 4: 带故障合闸, 变压器在第 153 个采样点处带 Y₀侧 B 相接地故障合闸。 试验结果如图 C5 所示。





Fig.C5 Waveform of differential current and r_{11} when phase-B is closed with a fault

从图 C5 可以看出,由于在第 153 个采样点处变压器带故障空载合闸,B 相差流波形 中既含有故障电流的特性,又包含涌流的特性,在故障合闸后 1 个周期内 r₁₁ 就小于设定的 门槛值 0.2。因此使用本文所提判据,保护能够快速动作切除故障,验证了该判据在此种工 况下的有效性。

3)试验算例 3: 空载合闸(对称性涌流)。试验结果如图 C4 所示。