极端负荷下并联有源滤波器谐波补偿方法

杨正东¹,施浩波²

(1.济南供电公司,山东 济南 250001;2.中国电力科学研究院有限公司,北京 100192)

摘要:对畸变电流信号的无静差追踪不能通过单一的PI控制完成,为提升电网电流质量,提出极端负荷下 并联有源滤波器谐波补偿方法。创建极端负荷下三相四线制系统中并联有源滤波器的主电路拓扑结构,获得 需补偿的畸变电流。建立基于SAPF控制与PI控制的复合控制系统,以畸变电流信号的基波周期特性为依据, 重复控制误差信号,以提高追踪信号的稳定性与精准性。在此基础上,融入固定次数无静差控制技术,实现并 联有源滤波器谐波补偿。搭建三相四线制系统平台进行实验,结果表明,该方法可降低电流畸变率,改善电流 波形的正弦度,具有优越的动态性能与稳态性能。

关键词:极端负荷;并联有源滤波器;谐波补偿;畸变电流;复合控制 中图分类号:TM72 文献标识码:A DOI:10.19457/j.1001-2095.dqcd22430

Harmonic Compensation Method of Shunt Active Power Filter Under Extreme Load

YANG Zhengdong¹, SHI Haobo² (1.Jinan Power Supply Compangy, Jinan 250001, Shandong, China; 2.China Electric Power Research Institute, Beijing 100192, China)

Abstract: The tracking of the distorted current signal without static error cannot be completed by a single PI control. In order to improve the quality of the grid current, a harmonic compensation method for parallel active filters under extreme loads was proposed. Create the main circuit topology of the parallel active filter in the three-phase four-wire system under extreme load to obtain the distortion current to be compensated. Establish a composite control system based on SAPF control and PI control. Based on the fundamental period characteristics of the distorted current signal, the error signal was repeatedly controlled to improve the stability and accuracy of the tracking signal. On this basis, a fixed-order no static error control technology was incorporated to realize harmonic compensation of parallel active filters. A three-phase four-wire system platform was built for experiments. The results show that the method can reduce the current distortion rate, improve the sine of the current waveform, and has superior dynamic performance and steady-state performance.

Key words: extreme load; shunt active power filter (SAPF); harmonic compensation; distortion current; compound control

在电网建设不断发展的进程中,电力电子设备已成为越来越多领域不可缺少的应用装置^[1], 且部分电力电子设备也已在极端负荷下进行应用,其极端负荷方式包括2种:一是尖峰负荷,即 电网部分变电所因主变重载而存在电压偏低问题;二是低谷负荷,即电网部分变电所因下级电 网电力电缆线路充电功率过剩而存在无功倒送 和电压偏高的问题。但是其在应用中所产生的 大量谐波污染势必导致电网中流入过多畸变电 流,造成电力装置不能正常运行,引发装置损伤 及电力事故^[2-4]。因此,谐波补偿方法成为当下众 多学者的研究重点。

文献[5]提出了三相四开关并联型有源电力 滤波器选择性谐波补偿方法,该方法利用选择性 谐波补偿策略对电力滤波器的重点次谐波进行 补偿,并采用选择性谐波检测算法对电流值进行 计算,以计算结果为基础,采用脉宽调制策略跟 踪参考值。以此实现对三相四开关并联型有源

基金项目:中国电力科学研究院科学技术项目(SGFJDK00DWJS2000375)

作者简介:杨正东(1975—),男,硕士,高级工程师,Email:fuziye66o@163.com

电力滤波器的谐波补偿。文献[6]提出了一种有 源电力滤波器指定次谐波补偿优化策略,对电流 重构波形中各次谐波含量进行调整,并以补偿后 电流总谐波畸变率最小原则为基础,建立一个补 偿结果评价体系,实现有源滤波器的最优补偿。 文献[7]提出一种模块化有源电力滤波器谐波补 偿方法,对电力系统次谐波为5,7,11,13为主的 有源电力滤波器进行谐波补偿,运用特征次谐波 补偿实现对补偿容量的降低。

虽然上述方法能够在不同程度上实现对有 源滤波器的谐波补偿,但是在降低电流畸变率方 面还有提升空间,但是由于一般情况下,放大器 会使用PI控制器进行电流信号追踪,但其需要 在所给定的电流为直流量时方可完成对系统的 无静差追踪。由于并联有源滤波器控制的给定 值为存在数次畸变电流的交流量,因此,对畸变 电流信号的无静差追踪不能通过单一的PI控制 完成。

针对上述问题,本文设计一种基于PI控制与 重复控制理念的复合控制系统。作为极端负荷 下并联有源滤波器谐波补偿方法,将电网内由非 线性负载谐波产生的畸变电流抵消,解决了单一 的PI控制存在的补偿后电流总谐波畸变率较高 的问题,从而实现谐波补偿的目的,提升了电流 的稳定性。

1 谐波补偿方法

1.1 并联有源滤波器拓扑结构

用于极端负荷下三相四线制系统中的并联 有源滤波器的主电路拓扑结构如图1所示。



图1 并联有源滤波器拓扑结构电路图

Fig.1 Topology circuit diagram of shunt active power filter

由图1可知,通过滞环操控电压源逆变器输 出电流,并对给定电流进行追踪,可将并联有源 滤波器当成一个能够操控的电流源。图中,*I*_A,*I*_B 和*I*_c为检测所得的需要修复的三相畸变电流,以 其为例,分析极端负荷下并联有源滤波器谐波补 偿方法,实现谐波补偿。

1.2 PI控制与重复控制并联运行的复合控制器

因单一的PI 控制对并联有源滤波器电流环 的修复能力较为局限,为满足整体三相四线系统 的稳定性需求,实现对并联有源滤波器的谐波补 偿,提出基于重复控制与PI控制的复合控制系统。 由控制理论的内模原理得出的重复控制思想是将 整体系统的外部信号数学模型向控制器中导入, 外部输入信号的数学模型存在于稳固的闭环系 统内,并建立准确性较高的反馈控制系统¹⁸。

通过检测获得由诸多频率不等的交流量累 计而来的畸变电流信号,即为并联有源滤波器的 给定信号。通过控制模型中的内模创建各种交 流信号,以达到无差追踪畸变电流信号,实现谐 波补偿的目的¹⁹。尽管所检测到的畸变电流信 号有许多频率不等的交流量,但是每个基波周期 畸变电流信号的波形均为重复出现的状态,因 此,这些畸变电流信号的重复周期可选用为基 波周期。

1.2.1 并联有源滤波器重复控制器内模与结构

并联有源滤波器重复控制器内模中控制器 离散时的采样周期和周期延缓环节二者之间的 联系方程为

$$\frac{z(y)}{f(y)} = \frac{1}{1 - P(y)y^{-M}}$$
(1)

式中:z(y)为采样周期;f(y)为周期延缓环节; P(y)为重复控制系数; y^{-M} 为基波周期;y为相位 修复初始值;M为周期输出叠加值。

当叠加当前输入量和上个周期输出量的削弱值 时,当前周期的输出即为叠加值。以畸变电流的 周期特性为依据,对追踪信号的稳定性与精准性 的提升可通过重复控制实现^{110]}。

依据控制理论中的内模原理得出,当刻画外 部输入信号动力学特征的数学模型存在于反馈 控制环路中时,反馈控制系统可拥有较好的追踪 命令和消除扰动的性能¹¹¹。现实中恒值 PI 控制 即为一种特殊的重复控制,因重复控制器可存在 于各种位置,故重复控制系统的控制结构较多, 在此以其中一种应用性较高的嵌入式重复控制 系统为例,其结构如图2所示。

图 2 中每个环节的具体情况为: *u*(*y*)为重复 控制增益,能够令系统保持稳定; *G*_u为非线性负



Fig.2 Embedded repetitive control structure

载;H_{PR}(y)为重复控制器;y^{*}为相位修复,能够在 特定频率值中将经过变更的控制对象变成无相 位滞后、单位增益环节;T(y)为修复器,为满足重 复控制需求,对对象的特点予以变更;r_u为重复控制 辅助修复器,其为实现系统鲁棒性提升与精准对 象模型而设置,令内模变成一个准周期积分环节。

1.2.2 复合控制策略

以基波周期为步长实现重复控制器叠加误差信号,但是其不能将动态响应时间缩短在一个基波周期内。为兼备系统的动态性能与稳定性能,可并联使用动态响应速率高的PI控制策略与重复控制策略,创建新的复合控制系统^[12-13]。复合控制结构如图3所示。



图3 复合控制结构图

Fig.3 Composite control structure

图 3 中, *H*_{Pl}(*y*)为PI 控制器, *A*(*y*)为针对受控 对象的补偿器。采用频域分析及修正控制对象 方式,获取PI控制下的稳定运行参数。重复控制 器参数在PI控制稳定系统中详细运算过程如下:

1)对1个周期的采样次数进行运算。

2)选择P(y)。当P(y)=1时,重复控制系统 能够实现零稳态误差,若想令系统始终处于稳定 状态,需令P(y)<1,对系统稳态误差与稳定性综 合考虑后,令P(y)取0.97。

3)通过控制对象的幅频特点选取*T*(*y*),通常 情况下,可选取二阶低通调节器作为*T*(*y*)修复 器。当其对60次之内的谐波进行补偿时,可设定 终止频率为*e*_a=2 700 Hz,那么此二阶低通调节器 可表示为

$$T(y) = \frac{0.4140y^2 + 0.8291y + 0.4140}{y^2 + 0.4514y + 0.2069}$$
(2)

4)设相位修复系数g的预估值为3,那么相

位修复y^{*}即为y³,它能够控制对象在中低频段的 相位滞后,并实现对*T*(y)的修复。

5)重复控制增益*u*(*y*)越低,系统的稳定性能 越优越,同时,系统的收敛效率降低,稳态误差升 高,通过实验选取*u*(*y*)的数值为0.6。

1.2.3 固定次数无静差控制技术

对于单频率的畸变电流通过单一的PI控制 不能完成对其信号的无静差追踪,针对该问题, 建立结合复合控制与固定电流控制器的结构,采 用3/2变换得到需要修复的某次畸变电流的直流 量,并对其进行复合控制调节^[14]。无静差控制系 统结构如图4所示。





Fig.4 Structure diagram of no static error control system

分析图4可知,无静差控制系统在复合控制器的基础上,对增加数个固定次数畸变电流命令 修复值的复合控制器进行外环控制。在固定次数畸变电流相应的同步旋转坐标系内,由控制器 外环调节控制恒值,能够确保固定次数畸变电流 稳态无静差^[15],对并联有源滤波器谐波补偿的稳 态性有较大提升。

同时,电流环是无静差控制系统中响应最快的一环,其控制器参数的优劣将直接影响到整个 无静差控制系统的性能,为此在系统中加入二次 畸变电流修复环,其不仅对复合控制的速率有所 保障,而且能够令固定次数的关键畸变电流达到 无静差调节的目的。由于使用瞬时值进行调节, 因此,当负载改变时,依然能够得到优越的动态 性能与稳态性能。

综上,完成极端负荷下并联有源滤波器谐波 补偿方法设计。

2 实验结果分析

为检验本文方法的性能,采用搭建极端负荷 下包含并联有源滤波器的三相四线制系统实验 平台的方式进行实验,在所搭建的实验平台内通 过本文方法对谐波进行补偿,通过补偿后的畸变

杨正东,等:极端负荷下并联有源滤波器谐波补偿方法

电流波形,验证本文方法的有效性。

实验系统由并联有源滤波器、整流装置与电源系统构成。其中,不控桥负载电阻是18 Ω,控制器为DSP7001-1-0,主电路的参数是110 A,开关器件的耐压水平是1100 V,电压测量探头为泰克ts1102edu,示波器型号为p2301c,电流测量探头为P7516-Tektronix,畸变电流测量仪器为那普科技 PM9811电能质量分析器。实验的关键参数有:开关频率8 kHz,电源相电压与输出电感分别为120 V和3 mH,直流侧电压与直流侧电容分别为120 V和3 200 μF,电网频率为50 Hz。在上述参数设置下,进行实验分析。DSP7001-1-0 控制系统的结构图如图5 所示。



图 5 DSP7001-1-0 控制系统的结构图

Fig.5 DSP7001-1-0 structure diagram of control system

2.1 畸变电流修复

采用本文方法修复实验调节器的畸变电流, 以此来实现对谐波的补偿,修复前、后的电流畸 变分布情况如表1所示。

表1	修复前、	、后电流	畸变分	·布状况

	Tab.1	Curren	t disto	rtion di	stributi	on bef	ore and	after rep	oair %	
	状态	THD	Н3	Н5	H7	H9	H11	H13	H15	
修复后		5.7	1.6	1.9	2.3	1.8	1.7	2.5	1.3	
	6.3	1.2	1.5	1.9	2.7	1.1	0.9	0.8		
	6.9	1.9	2.1	2.5	1.5	1.4	2.0	1.6		
修复前		28.6	6.8	14.6	10.2	8.6	10.2	10.2	9.8	
	28.5	7.4	12.6	9.8	7.4	11.6	9.8	8.6		
	28.7	7.4	16.5	9.8	7.4	11.6	10.2	9.8		

通过表1能够得出,修复之前实验调节器的 畸变电流总谐波畸变率THD为28.6%,通过本文 方法修复后的实验调节器畸变电流总谐波畸变 率THD下降到6.3%,畸变电流的畸变率改善效 果显著。

本文方法修复前、后的实验调节器畸变电流 波形如图6所示。



图6 修复前、后畸变电流波形

Fig.6 Distorted current waveforms before and after repair

通过图6可看出,采用本文方法对实验调节 器畸变电流波形修复后,电流波形的正弦度得到 了明显改善,且有效抑制了特定位置的尖脉冲, 其原因是本文方法中的复合控制器属于一种以 基波周期为步长叠加误差信号的积分控制,能够 基于逐周期修复畸变电流波形误差,从而保障了 并联有源滤波器谐波补偿的稳态性与精确性。

2.2 实验系统畸变电流修复

一般情况下,在对并联有源滤波器进行谐波 补偿时,是在三相平衡的条件下进行的,但是在实 际工况下,三相电网电动势幅值与相位均会存在 不平衡性,并且并联有源滤波器在A,B,C三相的 不均衡安装是导致变电站三相电压不平衡的主要 原因,在此条件下,如果不采取有效的措施对谐波 进行补偿,将会影响电网的供电质量,因此,对三 相不对称畸变电流进行修复具有必要性。

当实验系统处于负载不对称的情况时,采用 本文方法对其三相不对称畸变电流进行修复,修 复前、后实验系统的三相不对称畸变电流波形如 图7所示。

通过对比图 7a~图7b能够明显看出,修复前 的畸变电流在10~20 ms,25~35 ms,40~50 ms范 围内电流波动幅度较小,在其它时间范围内波动 幅度较大,经过本文方法修复后,实验系统的三 相不对称负载畸变电流波形动态稳定,波动幅度 有规律,畸变电流波形误差明显减少,由此说明, 本文方法具备较好的补偿效果。这是因为在固 定次数无静差控制技术下,控制系统结构不仅对





复合控制的速率有所保障,而且能够令固定次数 的关键畸变电流动态稳定,以此达到无静差调节 的目的。

为了进一步验证本文方法的有效性,对比加 入2次畸变电流修复环前、后波形修复结果,具体 如图8所示。



图8 电流修复前、后波形对比图

Fig.8 Waveform comparison before and after current repair

分析图 8 可知, 在加入 2 次畸变电流修复环 之前, 电流输出呈现出不规律的波形, 而加入 2 次 畸变电流修复环之后, 电流波形具有一定的规律 性, 说明加入 2 次畸变电流修复环后, 能够减少传 输线的噪声干扰以及分布电阻产生的电压, 从而 对并联有源滤波器谐波补偿的稳态性起到了提 升作用, 并且能够实现对畸变电流进行无静差调 节的目的。

3 结论

本文针对极端负荷下并联有源滤波器谐波 补偿方法展开研究,通过结合PI控制与SAPF重 复控制的复合控制系统,实现畸变电流信号的有 效追踪,提升畸变电流的稳定性,达到谐波补偿 的目的,并通过搭建极端负荷下的三相四线制系 统实验平台,检验得出:本文方法补偿后畸变电 流的畸变率有效降低,并联有源滤波器与其所在 系统的畸变电流波形均更加稳定,补偿效果明显。在未来的研究中,会继续将本文方法用于其 它系统中,进一步验证本文方法的有效性。

参考文献

[1] 田飞燕.并联型有源电力滤波器的复合电流控制方法[J].电 气传动,2017,47(7):67-71.

Tian Feiyan. Compound current control method for shunt active power filters[J]. Electric Drive, 2017, 47(7):67–71.

- [2] 袁玉敏.并联型三相矿用有源电力滤波器滑模谐振控制[J]. 煤炭技术,2017,36(6):242-244.
 Yuan Yumin. Sliding-mode resonant controller for mining parallel three-phase active power filter system[J]. Coal Technology, 2017,36(6):242-244.
- [3] 安峰,宋文胜,杨柯欣.电力电子变压器的双有源全桥DC-DC变换器模型预测控制及其功率均衡方法[J].中国电机工 程学报,2018,38(13):3921-3929.

An Feng, Song Wensheng, Yang Kexin. Model predictive control and power balance scheme of dual-active-bridge DC-DC converters in power electronic transformer[J]. Proceedings of the CSEE, 2018, 38(13): 3921-3929.

[4] 闫朝阳,白鹤,张喆,等.不平衡工况下基于虚拟阻抗法的并 联三相四桥臂逆变器的桥臂控制[J].电工技术学报,2017, 32(23):207-219.

Yan Chaoyang, Bai He, Zhang Zhe, *et al.* Leg control of parallel three-phase four-leg inverter based on virtual impedance method under unbalanced conditions[J]. Transactions of China Electrotechnical Society, 2017, 32(23):207–219.

[5] 郭亚男,孟庆达,刘培忠,等.三相四开关并联型有源电力滤 波器选择性谐波补偿方法[J].电力电容器与无功补偿, 2018,177(3):10-15.

Guo Yanan, Meng Qingda, Liu Peizhong, *et al.* Selective harmonic compensation method for three-phase four-switch SAPF [J]. Power Capacitor & Reactive Power Compensation, 2018, 177(3):10-15.

 [6] 张国澎,周犹松,郑征,等.有源电力滤波器指定次谐波补偿 优化限流策略研究[J].电力系统保护与控制,2018,46(16):
 46-53.

Zhang Guopeng, Zhou Yousong, Zheng Zheng, *et al.* Research on current-limiting optimization strategy for specific harmonic compensation of active power filter[J]. Power System Protection and Control, 2018, 46(16):46–53.

- [7] 谈竹奎,徐玉韬,袁旭峰,等.模块化有源电力滤波器谐波补 偿[J].电力电子技术,2019,53(1):129-130.
 Tan Zhukui, Xu Yutao, Yuan Xufeng, *et al.* Harmonic compensation of modular active power filter[J]. Power Electronic Technology,2019,53(1):129-130.
- [8] 黄华震,柯俊吉,孙鹏,等.寄生电感不匹配对SiC MOSFET 并联电流分配的影响[J].半导体技术,2018,43(11):833-840.

(下转第80页)

101.

[16] 陈斌,牛津文,万红,等.变电站辅助设备监控系统三维建模
 及展示技术研究[J].电力系统保护与控制,2020,48(13):
 180-186.

Chen Bin, Niu Jinwen, Wan Hong, *et al.* Research on 3D modeling and display technology of substation auxiliary equipment monitoring system[J]. Power System Protection and Control, 2020,48(13):180-186.

- [17] 许鹏,孙毅,张健,等.基于人工智能代理的负荷态势感知及 调控方法[J].电力系统自动化,2019,43(3):178-189.
 Xu Peng, Sun Yi, Zhang Jian, *et al.* Load situation awareness and regulation method based on artificial intelligence agent[J]. Power System Automation,2019,43(3):178-189.
- [18] 高旭,马迎新,王可,等.基于连通状态矩阵的智能变电站安 措校核方法[J].电力自动化设备,2019,39(7):195-202.
 Gao Xu, Ma Yingxin, Wang Ke, et al. Security measures checking method for intelligent substation based on connected state matrix[J]. Power Automation Equipment, 2019, 39(7): 195-202.
- [19] 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.

```
Hu Jinsong, Shi Gaiping, Kong Xiangyu, et al. Influence analysis and suggestions of new technology on modular intelligent substation design[J]. Journal of Power System and Automation, 2020, 32(3):107–112.
```

[20] 庞传军,余建明,冯长有,等.基于LSTM自动编码器的电力 负荷聚类建模及特性分析[J].电力系统自动化,2020,44 (23):57-67.

Pang Chuanjun, Yu Jianming, Feng Changyou, *et al.* Power load clustering modeling and characteristic analysis based on LSTM automatic encoder[J]. Power System Automation, 2020, 44 (23):57–67.

[21] 韦明杰,张恒旭,石访,等.基于谐波能量和波形畸变的配电
 网弧光接地故障辨识[J].电力系统自动化,2019,43(16):
 148-161.

Wei Mingjie, Zhang Hengxu, Shi Fang, *et al*. Arc grounding fault identification of distribution network based on harmonic energy and waveform distortion[J]. Power System Automation, 2019,43(16):148–161.

收稿日期:2021-01-19 修改稿日期:2021-01-26

```
(上接第31页)
```

Huang Huazhen, Ke Junji, Sun Peng, *et al.* Influence of parasitic inductance mismatch on the parallel SiC MOSFET current distribution[J]. Semiconductor Technology, 2018, 43(11):833– 840.

- [9] 张培远,蒋伟,吴应华,等. 谐波电流的分频检测与分频控制 策略[J]. 电力电容器与无功补偿,2017,38(6):17-22.
 Zhang Peiyuan, Jiang Wei, Wu Yinghua, *et al.* Strategy on frequency dividing detection and control of harmonic current[J].
 Power Capacitor & Reactive Power Compensation, 2017, 38 (6):17-22.
- [10] 宋建成,王雪,吝伶艳,等.基于无变压器型混合有源滤波器 的快速重复控制策略的研究[J].高电压技术,2019,45(7): 2037-2045.

Song Jiancheng, Wang Xue, Lin Lingyan, *et al.* Study of fast repetitive control strategy based on transformerless hybrid active power filter[J]. High Voltage Engineering, 2019, 45(7): 2037– 2045.

[11] 谢卫才,王世豪,何力,等.一种基于虚拟同步发电机的多逆 变器微电网频率无差调节策略[J].电力系统保护与控制, 2019,47(18):169-175.

Xie Weicai, Wang Shihao, He Li, *et al.* A frequent deviationfree regulation strategy of microgrid based on the VSG of multiinverter[J]. Power System Protection and Control, 2019, 47 (18):169–175.

[12] 程启明,王玉娇,程尹曼,等.非理想条件下 MMC-SAPF 的

无源控制策略研究[J]. 中国电机工程学报, 2019, 39(23): 7023-7032.

Cheng Qiming, Wang Yujiao, Cheng Yinman, *et al.* Research on passive control strategy of MMC–SAPF under non-ideal conditions[J]. Proceedings of the CSEE, 2019, 39(23):7023–7032.

- [13] 刘正春,朱长青,王勇,等.抗IPS频率波动的两种改进重复 控制方法[J].电网技术,2018,42(9):3014-3023.
 Liu Zhengchun, Zhu Changqing, Wang Yong, *et al.* Two improved repetitive control methods against frequency fluctuation in IPS[J]. Power System Technology,2018,42(9):3014-3023.
- [14] 杨向真,邓湾湾,段梦珂,等.一种孤岛微电网先导节点选取 方法[J]. 电测与仪表,2018,55(14):13-20,26.
 Yang Xiangzhen, Deng Wanwan, Duan Mengke, *et al*. A selection method for pilot buses in an islanded micro-grid[J]. Electrical Measurement & Instrumentation,2018,55(14):13-20,26.
- [15] 张茂松,池帮秀,李家旺,等.有源电力滤波器基于准比例谐振的电流协调控制策略研究[J].电网技术,2019,43(5): 1614-1623.

Zhang Maosong, Chi Bangxiu, Li Jiawang, *et al.* Study on quasi-pr current coordinated control for active power filter[J]. Power System Technology, 2019, 43(5):1614–1623.

> 收稿日期:2020-09-15 修改稿日期:2021-01-27