文章编号:1674-2974(2016)04-0113-07

LCL 并网逆变器二自由度 PID 单电流 有源阻尼方法^{*}

陈燕东[†],王自力,周乐明,杨 苓

(湖南大学 电气与信息工程学院,湖南 长沙 410082)

摘 要:提出了一种 LCL 并网递变器二自由度比例积分微分(two degrees-of-freedom PID control, 2DOF-PID)单电流反馈有源阻尼控制策略,其由比例积分(PI)环节和不完全 微分环节两部分构成.比例积分环节控制并网电流高质量接入电网;不完全微分环节增强 LCL 递变器的阻尼系数,有效抑制系统与电网形成的谐振尖峰,提高系统可靠性与稳定性,并改善系统的动态响应速度.该方法不用增加电压和电流传感器,系统成本低.建立了 2DOF-PID 控制系统的传递函数,分析了系统的稳定裕度与动态特性,选取了合适的控制参数,构建了系统仿真模型和实验平台.仿真与实验结果表明:2DOF-PID 控制的 LCL 并网递 变器的满载并网电流畸变率仅为 2.2%,远低于国家标准(GB/T 30427-2013)的要求;当系统从半载跳变到满载时,系统超调量低于 9%,响应速度比其他方法更快.

关键词:并网逆变器;LCL 滤波器;二自由度 PID 控制;谐振;有源阻尼 中图分类号:TM464
文献标识码:A

A Single Current Active Damping Method Based on Two Degrees-of-freedom PID Control for LCL-type Grid-connected Inverter

CHEN Yan-dong[†], WANG Zi-li, ZHOU Le-ming, YANG Ling

(College of Electrical and Information Engineering, Hunan Univ, Changsha, Hunan 410082, China)

Abstract: This paper presented a single current active damping method based on two- degrees-of-freedom proportional integral derivative (2DOF-PID) control for LCL-type grid-connected inverter, which consists of proportional integral (PI) links and incomplete differential link. PI part is used to control the gridconnected current to inject the grid with high-quality. Incomplete differential part enhances the damping coefficient of LCL inverter, effectively suppresses the resonance peak caused between the inverter and the grid to improve the system reliability and stability, and speeds up the dynamic response. This method does not require additional voltage / current sensor, thus reducing the inverter cost. By establishing the transfer function of the 2DOF-PID controller, the system stability margin and dynamic characteristics were analyzed, and the proper control parameters were selected. The simulation and experiment platforms were built. The simulation and experiment results have shown that, in LCL-type grid-connected inverter under

* 收稿日期:2015-12-14

作者简介:陈燕东(1979-),男,湖南澧县人,湖南大学助理研究员,博士

基金项目:国家自然科学基金资助项目(51577056), National Natural Science Foundation of China(51577056);中央高校基本科研业 务费专项资金资助项目(2015-001)

[†]通讯联系人, E-mail: xlcyd520@163. com

2DOF-PID controller, the total harmonic distortion (THD) of grid-connected current is only 2.2% at full load, which is far below the national standard (GB/T 30427-2013). When the loads change from a half to all, the system overshoot reduces to 9 %, and the system response is faster than other methods.

Key words: grid-connected inverter; LCL filter; two degrees-of-freedom PID control; resonance; active damping

当前及未来几十年,人类面临化石能源逐渐枯 竭及环境恶化的重大挑战,开发太阳能、风能、生物 质能等新能源并实现并网发电是解决当前全球能源 危机的必然趋势和选择[1-2].近年来以并网逆变器 为接口的光伏并网发电系统取得了飞速发展,光伏 屋顶、风光互补等分布式发电受到日益关注,并网逆 变器是光伏发电系统的核心,为了减少无功损耗以 及电流谐波的危害,要求逆变器输出功率因数高、输 出电流谐波含量低[3-4].由于逆变器采用高频脉宽 调制方式,会产生高次谐波危及系统安全与稳定运 行,需要进行抑制或滤除^[5].LCL 滤波器因其高频 谐波抑制能力强、总电感量及体积小,受到国内外广 泛关注.同时,LCL 滤波器中的网侧电感与变压器 或电网阻抗相串联,还可有效降低电网阻抗变化对 系统控制的影响^[5].但由于 LCL 滤波器是一个低阻 尼三阶系统,易产生谐振造成系统不稳定,因此对系 统提出了必要的阻尼控制功能[6-9].

现有 LCL 并网逆变器的谐振抑制包括无源阻 尼和有源阻尼两种方式[5-13].无源阻尼法通过在 LCL 滤波电容支路中串联或并联阻尼电阻,从而增 加系统阻尼,抑制 LCL 滤波器的谐振尖峰,其易于 实现.但无源阻尼串并联电阻上存在有功损耗,同时 还将会削弱 LCL 滤波器对高频谐波的抑制效果.因 此,无源阻尼方法通常被有源阻尼方法所取代.有源 阻尼通过增加额外的反馈控制,如分裂电容法、零极 点配置补偿法,以及电容电流补偿法等获得与无源 阻尼同样的谐振抑制效果,实现方式灵活方便,且不 会增加额外功耗. 文献[6]提出采样滤波器电容电流 并进行反馈控制,其能够增加系统阻尼程度,实现简 单灵活,但由于滤波器高频电容电流幅值较小,增加 了采样精确处理控制变量数据的难度. 文献[7]提出 采用滤波器网侧电感电压微分量反馈实现谐振尖峰 的抑制,文献[9-13]提出通过反馈滤波器的电容电 压微分量实现增加系统阻尼,然而微分环节在实际 工程中引入了噪音干扰信号,增加了设计难度.上述 方法除了对并网电流闭环控制所需的并网电流传感 器之外,均还需额外的电压/电流传感器,这不仅增 加了系统硬件成本,还降低了系统可靠性.文献[13] 提出一种采用并网电流两次微分的反馈方法,实现 谐振阻尼控制,无需增加额外传感器,但并网电流导 函数将会带入噪声放大,造成系统振荡.

对此,本文提出了一种 LCL 并网逆变器的 2DOF-PID 单电流有源阻尼方法,该方法包括比例 积分环节和不完全微分环节两部分,其中,比例积分 环节实现并网电流高电能质量接入电网;不完全微 分环节不仅增大了 LCL 滤波器的阻尼系数,有效抑 制逆变器输出电流的谐振尖峰,而且还大幅提高了 并网逆变器的动态响应速度、降低了系统超调量.在 此基础上,文中合理设计了 2DOF-PID 控制器参数, 并通过仿真与实验验证了该方法的有效性.

1 LCL 光伏并网逆变器数学模型

图 1 为单相 LCL 光伏并网逆变器电路结构图. 主要包括光伏阵列、Boost 升压电路、全桥逆变电路、LCL 滤波器.其中,Boost 升压电路将光伏阵列 侧能量传送到全桥逆变器的输入直流侧,同时,完成 最大功率跟踪控制功能^[3],逆变器经 LCL 滤波器进 行滤波后,将直流侧能量以高功率因数、低谐波含量 的交流电馈送至电网.图 1 中,upv和 ipv分别为光伏 阵列的输出电压和输出电流;ug和 ig分别为电网电 压和并网电流;uinv,iL分别为逆变器输出电压和电 流;uc为滤波电容电压;电感 L,电容 C 以及电感Lg 构成 LCL 滤波器;R1,R2分别为电感 L,Lg的寄生电 阻,SW 为并网开关.

根据基尔霍夫 KVL, KCL 定律, 选取逆变器侧 电感电流 *i*_L, 并网输出电流 *i*_g及滤波电容电压 *u*_c 为 变量, 可得 LCL 逆变器的状态空间方程为^[11,13]:

$$\begin{cases} \frac{di_{\rm L}}{dt} = -\frac{R_{\rm l}}{L}i_{\rm L} - \frac{1}{L}u_{\rm C} + \frac{1}{L}u_{\rm inv} \\ \frac{di_{\rm g}}{dt} = -\frac{R_{\rm 2}}{L_{\rm g}}i_{\rm L} + \frac{1}{L_{\rm g}}u_{\rm C} - \frac{1}{L_{\rm g}}u_{\rm g} \\ \frac{du_{\rm C}}{dt} = -\frac{1}{C}i_{\rm L} - \frac{1}{C}i_{\rm g} \end{cases}$$
(1)



图 1 单相 LCL 并网逆变器拓扑结构 Fig. 1 Structure of single-phase LCL grid-connected inverter

由式(1)可以得到 LCL 型逆变器系统的模型框 图,如图 2 所示. 若将电网电压 ug作为扰动信号,可 推导出逆变器输出电压 uinv到并网电流 ig的传递函 数为:

$$G_{d0}(s) = \frac{1}{\begin{bmatrix} s^3 L L_g C + s^2 C (R_1 L_g + L R_2) \\ + s (L + L_g + R_1 R_2 C) + R_1 + R_2 \end{bmatrix}}.$$
(2)

由于 R_1 , R_2 的阻值极小,可以忽略不计. 当 $\omega = \omega_{res} = \sqrt{(L+L_g)/LL_gC}$ 时,其中, ω_{res} 为 LCL 滤波器的谐振频率,式(2)中的传递函数会在虚轴上存在共轭极点,从而使系统发生振荡并造成系统不稳定,必须加以消除.



图 2 LCL 滤波的并网逆变器控制框图 Fig. 2 Block diagram of LCL-type grid-connected inverter

2 传统单电流反馈有源阻尼方法

有源阻尼方法能够很好抑制 LCL 滤波器的谐 振尖峰,目前大量的研究主要集中在电容电流/电压 的反馈控制上,其增加了系统阻尼,提高了谐振尖峰 抑制能力,但需要增加额外的传感器,增大了系统的 设计难度.文献[13]采用逆变器并网电流的两次微 分反馈方法能够克服上述问题,如图 3 所示.







逆变器指令信号 um 到并网电流 ig 的传递函数:

$$G_{\rm d1}(s) = \frac{K_{\rm inv}}{s^3 L L_{\rm g} C + s^2 K_{\rm inv} K_{\rm sd} + s(L + L_{\rm g})}.$$
(3)

其中,K_{inv}为调制波到逆变器输出电压的传递函数, K_{st}为两次微分的反馈系数.

式(3)的标准形式为:

$$G_{\rm dl}(s) = \frac{K_{\rm inv}}{LL_{\rm g}C(s^2 + 2\xi\omega_{\rm res}s + \omega_{\rm res}^2)}.$$
 (4)

阻尼系数 ξ 可表示为:

$$\boldsymbol{\xi} = K_{\rm inv} K_{\rm sd} / \boldsymbol{\omega}_{\rm res}. \tag{5}$$

由此可知,通过调节反馈系数 K_{sd},可以得到相 应的阻尼系数,并网电流的两次微分(s²)环节能够 实现 LCL 型并网逆变器谐振尖峰的抑制,且无需额 外的传感器,提高了系统可靠性,但并网电流导函数 将带来噪声放大,造成系统振荡,并影响系统稳定, 且反馈参数也不易选取.针对上述不足,本文在并网 电流两次微分策略的基础上,进一步提出单电流反 馈中可等效成系统阻尼部分的方法,实现增加系统 阻尼,减少引入放大的噪音信号.

3 二自由度 PID 并网控制策略

二自由度 PID 控制方式是在传统一自由度 PID 控制中设法整定两套可以独立整定的 PID 参数,从 而使受控系统的目标跟踪特性和干扰抑制特性能同 时达到最佳状态的控制方式.

基于上述特性,本文采用二自由度 PID 控制策略,该方案由比例积分 PI 控制器及不完全微分的微分先行算法构成,如图 4 所示.

其中,微分先行表示为只对并网电流 ig进行微分,而不对并网指令信号 ig 进行微分,不完全微分表示为微分环节加入一阶惯性环节,可有效抑制高频干扰,改善系统动态性能.



图 4 提出的 2DOF-PID 控制策略 Fig. 4 Block diagram of actively damped LCL filter based the proposed 2DOF PID controller

二自由度 PID 控制器中 PI 控制器(控制参数 分别为 K_p和 K_i)作为前向通路控制器,D 为反馈环 节的微分部分.其中 D 等于并网电流通过低通滤波 器后的微分,可表示为:

$$D(s) = K_{\rm d} s \, \frac{t_{\rm d}}{1 + t_{\rm d} s}.\tag{6}$$

其中,*K*_d为微分环节的反馈系数,*t*_d为低通滤波器的时间常数.

仅考虑微分环节 D,则在谐振频率 ω_{res} 处,LCL 型逆变器的调制信号 $u_m(j\omega_{res})$ 到并网电流 $i_g(j\omega_{res})$ 的传递函数可表示为:

$$G_{\rm d}(s) = \frac{G_{\rm d0}(j\omega_{\rm res})}{1 - G_{\rm d0}(j\omega_{\rm res})D(j\omega_{\rm res})}.$$
(7)

当 G_{d0} (jω_{res}) D(jω_{res}) 实部呈负时,为负反馈控制,系统能够稳定运行,当| D(jω_{res})|不断增大,传 递函数 G_d(s)的增益在 ω_{res}逐渐变小,谐振抑制效果 将会越来越好,因此只要合适设计微分环节 D 能够 实现谐振尖峰的抑制.

引入二自由度 PID 控制策略,忽略滤波器的寄 生电阻,逆变器调制信号 u_m到并网电流 i_s的传递函 数 G_d(s)为:

$$G_{\rm d}(s) = \frac{(1+t_{\rm d}s)K_{\rm pwm}}{\left[\frac{LL_{\rm g}Ct_{\rm d}s^4 + LL_{\rm g}Cs^3 + (L+L_{\rm g})t_{\rm d}s^2}{(+(L+L_{\rm g}-K_{\rm pwm}K_{\rm d}t_{\rm d})s} \right]}.$$
 (8)

式(8)可等效变换为:

$$G_{\rm d}(s) = \frac{(1+t_{\rm d}s)K_{\rm pwm}}{sLL_{\rm g}C(s+K\xi_{1}\omega_{n})(s^{2}+2\xi_{1}\omega_{n}+\omega_{n}^{2})}.$$
(9)

根据式(9)可知微分环节 D 引入了一个额外的 极点与零点,但合理设计微分环节参数可使额外的 极点位于 s 域的左半平面,不影响系统稳定性,图 5 给出了开环传递函数 $G_a(s)$ 的波特图.其中 ξ_i 为 2DOF-PID 策略下系统的目标阻尼系数, ω_n 为引入 反馈后的谐振频率,K 为引入的极点到虚轴的距离 与共轭复数极点到虚轴距离的比例系数.

根据同次幂的系数相同有:

$$\begin{cases} \omega_{n} = \sqrt{1/(2K\xi_{1}^{2}+1)}\omega_{\text{res}} \\ t_{d} = \frac{1}{(2+K)\xi_{1}\omega_{n}} \\ K_{d} = [(L+L_{g})/t_{d} - K\xi_{1}\omega_{n}^{3}LL_{g}C]/K_{\text{inv}} \end{cases}$$
(10)

据式(9)及图 5 可知,阻尼系数 ξ₁增加了系统阻 尼,实现了 LCL 型逆变器的谐振尖峰的抑制.且根 据式(10)可得,调节参数 K_d,t_d可获得所需的阻尼 程度.



根据式(8)可得到 LCL 型逆变器的开环传递函数 G_{s-open} 及闭环传递函数 $G_{s-close}$ 为:

$$\begin{cases} G_{s-\text{open}} = (K_{p} + \frac{K_{i}}{s})G_{d}(s) \\ G_{s-\text{close}} = \frac{G_{s-\text{open}}}{1 + G_{s-\text{open}}} \end{cases}$$
(11)

根据式(11)给出了闭环传递函 $G_{s-close}$ 的单位阶 跃,如图 6 所示.由于不完全微分环节 D 可改善系 统的动态性能,不同 K_d 与 t_d 的取值,2DOF-PID 控 制器对系统的调节时间不同.



综上所述,在 LCL 型逆变器并网控制系统中, 2DOF-PID 控制器中的目标滤波器能够增加系统阻 尼,抑制并网逆变器系统的谐振尖峰;而且不完全微 分环节可改善逆变器的动态响应速度,提高系统动 态性能.工程上仅需对并网电流进行采样,无需额外的传感器,降低了硬件成本,提高了系统可靠性和静动态性能.

4 2DOF-PID 控制器设计

2DOF-PID 控制器存在 4 个控制参数: K_p, K_i, K_d, t_d.为了合理设计参数值,本文设计方案为:微 分环节 K_d, t_d考虑系统的响应速度及阻尼系数; PI 控制器仅需保证系统的幅值裕度 GM 和相位裕度 PM. 基于上述设计方案,给出系统各控制参数.

由式(8)可得,增益为 K_d和 t_d的广义开环传递 函数分别如式(12)和式(13)所示:

$$G_{d1}(s) = \frac{-K_{d}K_{inv}t_{d}}{LL_{g}Ct_{d}s^{3} + LL_{g}Cs^{2} + (L+L_{g})t_{d}s + L + L_{g}}.$$
(12)
$$G_{d2}(s) = \frac{t_{d}[LL_{g}Cs^{3} + (L+L_{g})s - K_{d}K_{inv}]}{LL_{g}Cs^{2} + L + L_{g}}.$$
(13)

图 7 给出了增益为 K_a 的广义开环根轨迹,取 t_a =3.56×10⁻⁵ rad/s;图 8 给出了增益为 ω_g 的广义开 环根轨迹,取 K_a =15.系统存在 3 个极点,其中 λ_1 , λ_2 是一对共轭极点, λ_3 是实数极点,图中箭头对应相 应参数增大的方向.

据图 7 可得 G_{dl}(s)的大部分极点位于左半面, 系统处于稳定状态.随着 K_d的取值增大,共轭极点 逐渐远离虚轴,系统响应速度减慢,系统阻尼系数逐 渐增大,对谐振尖峰的抑制效果变强;当 K_d取值过 大时,实数极点进入右半面,系统将会处于不稳定.

如图 8 所示,随着 t_a的减少,实数极点逐渐远离 虚轴,共轭极点靠近虚轴成为主导极点,系统动态响 应速度由开始的减慢到逐渐加快,则 t_a取较大值时, 系统将具有较短的调节时间.







根据图 7 和图 8 的根轨迹可知,增大 K_{d} 或 t_{d} 可增加系统阻尼,提高对 LCL 滤波器谐振尖峰的抑制;减少 K_{d} 或增大 t_{d} 可提高系统动态响应速度.

根据劳斯稳定判据,当系统处于稳定状态时, *K*_d和 *t*_d的关系应满足:

$$0 < K_{\rm d} t_{\rm d} < (L + L_{\rm g})/K_{\rm inv}. \tag{14}$$

根据图 7 和图 8 以及式(14),考虑 LCL 并联逆 变器系统的谐振抑制效果及动态响应速度,本文合 理选取 $K_d = 19, t_d = 4 \times 10^{-5}$.

根据确定的微分环节控制参数取值,进而选择 PI控制环的参数,考虑系统控制延时及采样延时, 依据文献[14]可得到控制参数为:

$$\begin{cases} K_{\rm p} \approx \frac{2\pi f_{\rm c} \left(L + L_{\rm g}\right)}{U_{\rm dc}} \\ K_{\rm i} \approx \frac{K_{\rm p}}{10/2\pi f_{\rm c}} \end{cases}$$
(15)

其中, f_c 为传递函数 G_{s-open} 的穿越频率. 选取 $K_p=0.45, K_i=100$ 其中幅值裕度 GM 为 4.8 dB, 相位裕度 PM 为 48.9°,稳定裕度满足工程应用的 需要.

5 仿真与实验平台搭建与验证

本文利用 Matlab/Simulink 软件搭建了 LCL 并网逆变器系统的仿真模型,控制参数如表 1 所示. 系统开关频率 f_c为 12.8 kHz.

表 1 系统参数 Tab 1 System paramet

Tub. 1 System parameters			
参数	数值	参数	数值
L_1 / mH	0.7	L_2 / mH	0.4
$C/~\mu{ m F}$	10.0	r_1 / Ω	0.16
r_2 / Ω	0.09	$P/~{ m kW}$	2.0
$K_{ m inv}$	1	$f_{\rm c}/~{\rm kHz}$	12.8

加入微量扰动信号 19 800 rad/s,验证系统的 谐振抑制效果以及稳定性能.引入 2DOF-PID 控制, 与无谐振阻尼控制相比,并网电流 *i*g波形趋于光滑, 谐振尖峰得到明显抑制,如图 9 所示.



搭建了一台 2 kW 单相并网逆变器样机,如图 10 所示,功率器件选用三菱公司的 IPM 模块 PM505LA060, DSP 采用 TMS320F2812,样机参数 如表 1 所示.



图 10 LCL 滤波的单相并网递变器样机 Fig. 10 Prototype of single-phase grid-connected inverter with LCL filter

图 11 为 2DOF-PID 控制策略下的并网电流波 形和谐波分析. 测得并网功率因数 PF=0.998,并网 基波有效值 8.18 A 并网畸变率仅为 2.2%,远低于 国家标准 5%,实现了光伏能量的高电能质量接入 电网.



图 11 满载稳态并网电流 i_e的实验结果 Fig. 11 Experimental result of grid current i_e under full load condition

图 12 为并网电流给定值由半载跳变到满载的 实验波形.与未采用 2DOF-PID 控制相比,提出的 2DOF-PID 单电流有源阻尼方法使得系统在暂态过 程的超调量从 26%下降到 9%.本方法使得逆变器 并网电流波形在突变后的下一个工频周期便能稳定 运行,且响应速度快、超调量少,具备很好的稳态与 动态性能.



6 结 论

现有 LCL 并网逆变器有源阻尼控制方法需增加多个电压和电流传感器,且易振荡,致使系统稳定性变差.本文提出了一种 2DOF-PID 控制的 LCL 并 网逆变器单电流有源阻尼方法.该方法包括比例积 分环节和不完全微分环节两个部分.不完全微分环 节的引入增强了 LCL 并网逆变器的阻尼系数,有效 抑制了系统谐振,并改善了暂态过程的响应速度与 超调,且该方法不需要增加电压和电流传感器.系统 仿真实验与样机运行结果验证了所提方法的正确与 有效性.该方法可推广到光伏屋顶分布式发电、微电 网逆变器中,为解决新能源高电能质量接入电网提 供了新途径.

参考文献

[1] 余贻鑫,栾文鹏.智能电网述评[J].中国电机工程学报,2009, 34(29):1-6.

YU Yi-xin, LUAN Wen-peng. Smart grid and its implementations [J]. Proceeding of the CSEE, 2009, 34(29): 1-6. (In Chinese)

- [2] 王成山,李鹏.分布式发电、微网与智能配电网的发展与挑战
 [J].电力系统自动化,2010,34(2):10-16.
 WANG Cheng-shan, LI Peng. Development and challenges of distributed generatio, the micro-grid and smart distribution system[J]. Automation of Electric Power Systems, 2010, 34 (2):10-16. (In Chinese)
- [3] 陈燕东,罗安,谢三军,等.一种无延时的单相光伏并网功率控制方法[J].中国电机工程学报,2012,32(25):118-125.
 CHEN Yan-dong,LUO An,XIE San-jun, et al. A single-phase photovoltaic grid-connected power control method without de-lay[J]. Proceeding of the CSEE,2012,32(25):118-125. (In Chinese)
- [4] CARRASCO JUAN MANUEL, FRANQUELO LEOPOLDO GARCIA, BIALASIEWICZ JAN T, et al. Power-electronic systems for the grid integration of renewable energy sources: A survey[J]. IEEE Transactions on Industrial Electronics, 2006,53(4):1002-1016.
- [5] HE Jin-wei, LI Yun-wei, BLAABJERG FREDE, et al. Active harmonic filtering using current-controlled grid-connected DG units with closed-loop power control[J]. IEEE Transactions on Power Electronics, 2014, 29(2): 642-653.

- [6] 伍小杰,孙蔚,戴鹏,等. 一种虚拟电阻并联电容有源阻尼法
 [J]. 中国电机工程学报,2010,25(10):122-128.
 WU Xiao-jie, SUN Wei, DAI Peng, *et al*. An active damping method of virtual resistor in parallel with capacitor[J]. Proceedings of the CSEE, 2010, 25(10): 122-128. (In Chinese)
- [7] 王学华,阮新波,刘尚伟.抑制电网背景谐波影响的并网逆变器 控制策略[J].中国电机工程学报,2011,31(6):7-14.
 WANG Xue-hua, RUAN Xin-bo, LIU Shang-wei. Control strategy for grid connected inverter to suppress current distortion effected by background harmonics in grid voltage[J]. Proceedings of the CSEE, 2011, 31(6): 7-14. (In Chinese)
- [8] WU ERIC, LEHN PETER W. Digital current control of a voltage source converter with active damping of LCL resonance
 [J]. IEEE Transactions on Power Electronics, 2006, 21(5): 1364-1373.
- [9] LISERRE MARCO, DELL AQUILA A, BLAABJERG FREDE. Stability improvements of an LCL filter based threephase active rectifier [C]// 2002 IEEE 33th Annual Power Electronics Specialists Conference. Cairns: IEEE, 2002; 1195 -1201.
- [10] BIERHOFF MICHAEL H, FUCHS FRIEDRICH WIL-HELM. Active damping for three-phase PWM rectifiers with high-order line-side filters[J]. IEEE Transactions on Industrial Electronics, 2009, 56(2): 371-379.
- [11] WANG Xiong-fei, BLAABJERG FREDE, LOH POH CHIANG. Grid-current-feedback active damping for LCL resonance in grid-connected voltage source converters[J]. IEEE Transactions on Power Electronics, 2016, 31(1): 213-223.
- [12] PAN Dong-hua, RUAN Xin-bo, BAO Chen-lei, et al. Optimized controller design for LCL-type grid-connected inverter to achieve high robustness against grid-impedance variation [J].
 IEEE Transactions on Industrial Electronics, 2015, 62(3): 1537-1547.
- [13] 陈东,张军明,钱照明.LCL 滤波器的并网逆变器单电流反馈 控制策略[J].中国电机工程学报,2013,33(9):1-7.
 CHEN Dong, ZHANG Jun-ming, QIAN Zhao-ming. Single current feedback control strategy for grid connected inverters with LCL filters[J]. Proceedings of the CSEE,2013,33(9):1 -7. (In Chinese)
- [14] 邹常跃,刘邦银,段善旭,等.并网逆变器中数字控制延时对系统稳定性的影响及其优化设计[J].中国电机工程学报,2015, 35(2):2-20.

ZOU Chang-yue, LIU Bang-yin, DUAN Shan-xu, *et al.* Influence of delay on system stability and its optimization in gridconnected inverters[J]. Proceedings of the CSEE, 2015, 35(2): 2-20. (In Chinese)