148

DOI:10.12158/j.2096-3203.2023.05.017

基于模组解耦控制的高调制比混合型 MMC 电容优化方法

孙标,路茂增,张存山,马新喜,周琳智

(山东理工大学电气与电子工程学院,山东淄博 255049)

摘 要:高调制比混合型模块化多电平换流器(modular multi-level converter, MMC)子模块电容的均压控制方法借 鉴半桥型 MMC,全桥及半桥子模块电容的充放电行为存在强耦合,导致半桥子模块电容电压波动率较小,给电容 值的优化带来挑战。为此,文中首先计算高调制比下两类子模块的电容电压波动率,以明确半桥子模块电容值的 优化空间。进一步,提出全桥及半桥模组平均开关函数的设计原则,考虑子模块电容电压瞬时最大值的约束,实现 半桥子模块电容值的优化。然后,在现有 MMC 基本控制框架下,提出基于模组解耦的控制策略,实现电容电压动 态的准确控制。最后,在 MATLAB/Simulink 中搭建混合型 MMC 的仿真模型,对所提电容优化方法进行验证。仿真 结果表明:所提电容优化方法不仅可以实现对全桥及半桥子模块电容电压直流分量和纹波分量的控制,还可降低 半桥子模块电容值。

关键词:混合型模块化多电平换流器(MMC);高调制比;电压纹波;解耦控制;电容优化;模组平均开关函数
 中图分类号:TM72
 文献标志码:A
 文章编号:2096-3203(2023)05-0148-10

0 引言

模块化多电平换流器(modular multilevel converter,MMC)具有易扩展、开关损耗小和输出波形质量好等优点,在柔性直流输电领域得到了广泛应用^[1-5]。在提高对架空线路频发的直流短路故障防御性方面,相比全桥型 MMC,全桥-半桥混合型 MMC 具备较低的构建成本、较高的运行效率及良好的直流故障穿越能力^[6-7],并被用于昆柳龙柔性直流输电工程^[8]。

为提高极端天气下输电系统的运行可靠性,混 合型 MMC 可运行于低直流电压工况^[9]。此外,为 提升器件利用率^[10-11]、降低子模块电容值及提高设 备功率密度^[12-13],可通过增加全桥子模块(full bridge sub-module,FBSM)配比,使混合型 MMC 工作于 交流升压工况。因此,高调制比运行工况是混合型 MMC 典型运行场景之一。

工程中,MMC 子模块电容的重量和体积均占子 模块的 50% 以上,成本占 1/3^[14]。为此,国内外学 者对 MMC 子模块电容的优化开展了大量研究工 作,先后提出基于二倍频环流注入^[15-16]、三次谐波 共模电压注入^[17-18]及改变运行调制比^[19]的电容优 化方法。其优化机理为:在满足换流器传输功率需 求下,通过改变桥臂输出电压或桥臂电流主动控制 桥臂瞬时功率,以减小电压纹波幅值,进而降低电 容需求。电容电压波动率与电容值密切相关,为进

收稿日期:2023-01-18;修回日期:2023-03-27

基金项目:山东省自然科学基金青年资助项目(ZR2020QE2-15)

一步降低子模块电容值,文献[20-21]提出基于高电容电压波动率的电容优化方法。该方法考虑开关器件的电压应力约束,在维持子模块电容电压最大值不变的前提下,通过降低子模块电容电压的直流分量及增大电压波动率,实现电容值的优化。文献[22-23]综合环流注入、三次谐波共模电压注入及运行调制比的设计实现子模块电容值的进一步优化。

对于高调制比混合型 MMC,一般通过对所有子 模块一起排序实现电容电压的均衡^[18-19],两类子模 块电容充放电行为存在强耦合,其电压的直流分量 及波动分量均存在差异。然而,现有混合型 MMC 电容优化方法未充分考虑该耦合特性,存在半桥子 模块(half bridge sub-module,HBSM)电容电压波动 率小的不足,难以实现其电容值的优化。

针对上述问题,文中提出可实现 FBSM、HBSM 电容电压动态特性准确调节的模组解耦控制方法; 进一步,通过对全桥及半桥模组平均开关函数的优 化设计,大幅减小了 HBSM 的电容需求。文中所提 电容优化方法不仅可调节 FBSM、HBSM 电容电压的 直流分量及纹波分量,还能有效降低高调制比运行 工况下混合型 MMC 的重量、体积及成本。

1 混合型 MMC 子模块电容电压波动分析

1.1 混合型 MMC 的工作原理

混合型 MMC 的拓扑如图 1 所示,每个桥臂包 含 H 个 HBSM、F 个 FBSM 及 1 个桥臂电抗器 L_{\circ} 其 中, U_{de} 、 i_{de} 分别为直流侧电压和电流; i_{a} 、 i_{b} 、 i_{c} 为交流 侧三相电流; u_{ap} 、 i_{ap} 分别为 A 相上桥臂输出电压和 电流; i_{bp} 、 i_{ep} 分别为 B、C 相上桥臂电流; C_{F} 、 C_{H} 分别 为 FBSM 和 HBSM 的电容; $u_{e,f}$ 、 $u_{e,h}$ 分别为 FBSM 和 HBSM 动态电容电压; i_{an} 、 i_{bn} 、 i_{en} 分别为 A、B、C 相下 桥臂电流。



Fig.1 Hybrid MMC topology

忽略环流抑制器输出电压, uapref、iap可表示为:

$$\begin{cases} u_{apref} = \frac{1}{2} U_{dc} - u_{a} \sin \omega t \\ i_{ap} = \frac{1}{3} i_{dc} + \frac{1}{2} i_{a} \sin(\omega t - \varphi) \end{cases}$$
(1)

式中: u_{apref} 为A相上桥臂输出电压的指令值; u_a 为A 相相电压; ω 为基频角频率; φ 为功率因数角。

定义调制比m如下:

$$m = \frac{2u_a}{U_{dc}} \tag{2}$$

由于 FBSM 具有输出负电平的能力,所以混合型 MMC 可以在 m>1 时稳定运行,即实现高调制比运行。当 m<1 时,FBSM 工作在半桥模式。桥臂输出电压指令恒大于 0,两类子模块统一排序进行投切。FBSM、HBSM 电容电压波动率相同。

通过增加 FBSM 配比,换流器可运行于交流升 压工况^[12]。此时,两类子模块工作差异性显著。为 实现电容电压的均衡,当桥臂输出电压指令为正 时,对所有子模块排序进行投切,当桥臂输出电压 指令为负时,仅对 FBSM 进行排序投切^[18-19]。两类 子模块充放电行为存在耦合,电容电压波动率存在 差异。文中综合考虑实现高调制比和直流故障穿 越能力,选取全桥-半桥 2:1的方案^[10-12]。

1.2 高调制比下子模块电容电压纹波分析

为更好分析两类子模块电压纹波间的差异性, 假设不同 FBSM、HBSM 间电容电压动态特性一致, 将桥臂等效为全桥及半桥2个模组。 根据桥臂输出电压指令及桥臂电流的正负,可 逐区间分析 FBSM、HBSM 电容的充放电过程,计算 FBSM、HBSM 电容电压波动率^[12]。为简化分析,假 设 $C_{\rm F} = C_{\rm H}$ 。如图 2 所示,根据 FBSM 电容电压波动 最大值 $\Delta u_{c,{\rm fmax}}$ 出现的区间,可以分为 3 种情况。其 中, u_c 为子模块电容电压。对 $u_{\rm apref}$ 、 $i_{\rm ap}$ 、 u_c 进行归一 化处理,其基准值分别为 $u_{\rm de}$ 、 $\frac{3}{2}i_{\rm de}$ 、 U_c ,其中 U_c 为 子模块电容额定电压。







图 2 中, θ_1 、 θ_2 为 u_{apref} 的过零点角度, θ_3 、 θ_4 为 i_{apref} 的过零点角度, θ_5 、 θ_6 为 u_{apref} 等于 FU_c 的角度。可利 用式(1)中 u_{apref} 及 i_{ap} 离线计算 $\theta_1 - \theta_6^{[13]}$,不会增加 控制器的运算量。以下简要分析电容充放电过程。

以 θ_1 为起始点,在区间[θ_1, θ_2), $u_{e,f}$, $u_{e,h}$ 满足:

$$\begin{cases} u_{c,f} = 0 + \frac{1}{C_{F}} \int_{\theta_{1}}^{\omega t} S_{apf} \dot{i}_{ap} d(\omega t) \\ u_{c,h} = 0 \end{cases} \quad \omega t \in [\theta_{1}, \theta_{2}) \end{cases}$$

式中:Sanf为全桥模组平均开关函数。

 $S_{\rm apf} = u_{\rm apref} / (FU_c) \quad \omega t \in [\theta_1, \theta_2)$ (4)

(3)

然后 FBSM 优先充电,定义两类子模块电压相等的角度为 θ_x ,根据 θ_x 位置与 $\Delta u_{e,\text{fmax}}$ 出现的区间可 分为如下 3 种情况。

(1) $\theta_2 < \theta_x \leq \theta_3$, $\Delta u_{c,\text{fmax}}$ 出现在区间[θ_3 , θ_4]。 $u_{c,\text{f}} = u_{c,\text{h}} \pm [\theta_x, \theta_1 + 2\pi]$ 内满足:

$$\begin{cases} u_{c,f} = u_{c,f}(\theta_1) + \frac{1}{C_F} \int_{\theta_x}^{\omega t} S_{apf} i_{ap} d(\omega t) \\ u_{c,h} = u_{c,f}(\theta_1) + \frac{1}{C_H} \int_{\theta_x}^{\omega t} S_{aph} i_{ap} d(\omega t) \\ \omega t \in [\theta_x, \theta_1 + 2\pi] \end{cases}$$
(5)

式中:Saph为半桥模组平均开关函数。

 $S_{\rm aph} = S_{\rm apf} = u_{\rm apref} / (HU_c + FU_c)$ (6)

如图 2(a) 所示, FBSM 电容电压波动最大值 $\Delta u_{c,\text{fmax}}$ 与 HBSM 电容电压波动最大值 $\Delta u_{c,\text{hmax}}$ 相等 且满足:

$$\Delta u_{c,\text{fmax}} = \Delta u_{c,\text{hmax}} = \frac{1}{C_{\text{F}}} \left| \int_{\theta_3}^{\theta_4} S_{\text{apf}} \dot{i}_{\text{ap}} d(\omega t) \right| \quad (7)$$

(2) $\theta_4 < \theta_x < \theta_1 + 2\pi, \Delta u_{e,\text{fmax}}$ 出现在区间[$\theta_4, \theta_1 + 2\pi$]。由于 $u_{e,h}(\theta_3) > u_{e,f}(\theta_3)$, 在区间[θ_3, θ_4]内, HBSM 将优先放电。由于该区间内的 $u_{\text{apref}} > HU_c$, 根据排序均压算法, S_{aph} 应满足:

$$S_{aph} = \begin{cases} 1 \quad \omega t \in [\theta_3, \theta_4) \\ (u_{apref} - FU_C) / (HU_C) \quad \omega t \in [\theta_4, \theta_6) \\ 0 \quad \omega t \in [\theta_6, \theta_x) \\ u_{apref} / (HU_C + FU_C) \quad \omega t \in [\theta_x, \theta_1 + 2\pi] \end{cases}$$
(8)

$$S_{\rm apf} = (u_{\rm apref} - S_{\rm aph} H U_c) / (F U_c)$$
(9)

此时, $\Delta u_{e,\text{hmax}}$ 依旧满足式(7), 而 $\Delta u_{e,\text{fmax}}$ 出现在 图 2(b)所示的区间[θ_4, θ_1 +2 π],可表示为:

$$\Delta u_{c,\text{fmax}} = \frac{1}{C_{\text{F}}} \int_{\theta_4}^{2\pi+\theta_1} S_{\text{apf}} i_{\text{ap}} d(\omega t) \qquad (10)$$

(3) $\theta_4 < \theta_x < \theta_1 + 2\pi, \Delta u_{e,\text{fmax}}$ 出现在区间[θ_1, θ_2]。 类似,可推导出 S_{aph} 及 S_{apf} 仍分别满足式(8)、式 (9),且 $\Delta u_{e,\text{hmax}}$ 依旧满足式(7)。 $\Delta u_{e,\text{fmax}}$ 在图 2(c) 所示的区间[θ_1, θ_2],其值可表示为:

$$\Delta u_{c,\text{fmax}} = \frac{1}{C_{\text{F}}} \left| \int_{\theta_1}^{\theta_2} S_{\text{apf}} \dot{i}_{\text{ap}} d(\omega t) \right|$$
(11)

根据式(7)、式(10)及式(11),FBSM、HBSM 平 均电容电压波动率可分别表示为 $\varepsilon_{\rm F}$ 、 $\varepsilon_{\rm H}$,如式 (12)所示。

$$\begin{cases} \varepsilon_{\rm F} = \Delta u_{c,\rm fmax} / (2U_C) \\ \varepsilon_{\rm H} = \Delta u_{c,\rm hmax} / (2U_C) \end{cases}$$
(12)

对于大容量的 MMC,无论是应用于高压直流输 电还是交流电网异步互联,换流器的功率因数一般 较大^[19],但考虑换流器可能存在发出无功功率较大 的工况,因此文中将功率因数的分析计算范围选为 $0.54 \leq \cos \varphi \leq 1_{\circ}$ 以全桥-半桥 2:1的混合型 MMC 为例,图 3 为 HBSM 与 FBSM 平均电容电压波动率比值 $\varepsilon_{\text{H}}/\varepsilon_{\text{F}}$ 与 调制比 *m* 及功率因数角 φ 间的关系。其中, φ 的取 值范围为-0.32 $\pi \leq \varphi \leq 0(0.54 \leq \cos \varphi \leq 1); m$ 的取 值范围为 $1.1 \leq m \leq 1.8^{[12,24]}; k = \varepsilon_{\text{H}}/\varepsilon_{\text{F}}$ 。



图 3 不同 $m \mathcal{D} \varphi$ 对应的 $\varepsilon_{\rm H} / \varepsilon_{\rm F}$ Fig.3 $\varepsilon_{\rm H} / \varepsilon_{\rm F}$ with different m and φ

由图3可知:

(1) 当 $1.1 \le m \le 1.3$ 且 $0.54 \le \cos \varphi \le 1$ 时, FBSM、HBSM 电容电压波动率相等,即 $\varepsilon_{\text{H}}/\varepsilon_{\text{F}}=1$;

(2) 当 1.3<m≤1.325 且 cos φ=1 时, FBSM、
 HBSM 电容电压波动率出现差异,即 ε_H≤ε_F;

(3) 当 $1.3 < m \le 1.8, 0.54 \le \cos \varphi \le 1$ 且 $\varepsilon_{\text{H}} / \varepsilon_{\text{F}} \ne 1$ 时,对于确定的 φ 值, $\varepsilon_{\text{H}} / \varepsilon_{\text{F}}$ 随着 m 的增大而减小;

(4) 当 1.5 ≤ m ≤ 1.8 且 0.9 ≤ cos φ ≤ 1 时,
 ε_H/ε_F<0.65,即 HBSM 平均电容电压波动率较小。

2 基于模组解耦的混合型 MMC 子模块电容优化

对于 $\varepsilon_{\rm H} < \varepsilon_{\rm F}$ 的运行区域,降低 $C_{\rm H}$ 可增加 HBSM 电容电压波动率。但受排序均压算法的影响,直接 降低 $C_{\rm H}$ 会增加 HBSM 电容电压的最大值。以逆变 器为例,图 4 为 cos φ =1 且 m=1.8 的 A 相上桥臂两 类子模块的电容电压波形,其中, $\varepsilon_{\rm F}$ =7%。可发现 由于两类子模块电容电压直流分量的差异,降低 $C_{\rm H}$ 后, $u_{e,\rm hmax}$ 大于 1.1 p.u.,会增加器件电压应力。

2.1 模组的直接解耦控制

针对兼顾 HBSM 电容电压波动率及避免 HBSM





器件承受高压应力的问题,文中提出全桥及半桥模 组的直接解耦控制。其原理是根据稳态下的桥臂 输出电压指令及桥臂电流,按照现有排序均压算法 计算半桥及全桥模组的平均开关函数。

由于投切过程不涉及两类子模块电容电压瞬时值的比较,上述方法可消除图 4 中两类子模块电容电压直流分量的差异,进而防止开关器件承受过压应力。同时,由于两类子模块充放电动作与现有排序均压算法相同,文中称为直接解耦控制。

以图 2(c)中电压纹波类型为例,图 5 为直接解 耦下全/半桥模组平均开关函数。其中,对 u_{apref} 、 i_{ap} 、 u_c 同图 2 进行归一化处理;对 S_{apf} 、 S_{aph} 分别进行归一 化处理,其基准值分别为 FU_c 、 HU_c 。可利用 MATLAB 定积分与零点求解函数对 FBSM、HBSM 电 容的充放电能量进行计算求得 θ_x 。根据排序均压 算法,得到 S_{aph} 如式(13)所示,对应 S_{apf} 仍满足式 (9)。该计算可线下进行,不会增加在线控制的运 算量。通过控制两类子模块电容电压直流分量,可 防止器件承受过电压应力。





$$S_{aph} = \begin{cases} 0 \quad \omega t \in [\theta_1, \theta_5) \cup [\theta_6, \theta_x) \\ (u_{apref} - FU_C) / (HU_C) \quad \omega t \in [\theta_5, \theta_3) \cup [\theta_4, \theta_6) \\ 1 \quad \omega t \in [\theta_3, \theta_4) \\ u_{apref} / (HU_C + FU_C) \quad \omega t \in [\theta_x, \theta_1 + 2\pi] \end{cases}$$

$$(13)$$

2.2 模组优化解耦控制

相比现有排序均压控制,直接解耦控制虽可实 现两类子模块电容电压直流分量的调节,但未能对 电压波形进行构建,这导致在某些工况下 HBSM 电 容存在进一步优化空间。为此,本节提出模组解耦 优化控制,在保证 HBSM 电容电压最大值不增加的 前提下,通过灵活改变 *S*_{aph},减小 HBSM 的充放电能 量,以进一步降低 *C*_H。

图 6 为稳态下的桥臂输出电压指令、桥臂电流 及全/半桥模组可输出电压,θ_y为 HBSM 在 θ₆后起始 投入的角度。当 u_{apref}为负时,FBSM 投入;当 u_{apref}大 于 FU_c时,为满足桥臂输出电压指令值,HBSM 必须 投入。该区间内可灵活分配半桥模组及全桥模组 输出电压指令。





相同电容电压波动率下,HBSM 一个基频周期 内充、放电能量峰值越小对应的电容需求越小^[12]。 因此,可通过降低半桥模组的充、放电能量降低其 电容需求。通过分析发现,在桥臂电流为负的区间 内,当半桥模组输出电压指令为桥臂输出电压指令 减去 *FU*_c时,HBSM 电容值最小。此时,半桥模组的 平均开关函数可表示为:

$$S_{\rm aph} = \frac{u_{\rm apref} - FU_c}{HU_c} \quad \omega t \in \left[\theta_5, \theta_6\right] \qquad (14)$$

相应的,HBSM 能量的变化值 W_{CH} 可表示为:

$$W_{\rm CH} = \frac{1}{H} \left| \int_{\theta_5}^{\theta_6} (u_{\rm apref} - FU_C) i_{\rm ap} d(\omega t) \right|$$
$$\omega t \in [\theta_5, \theta_6)$$
(15)

为保证电容电压平衡,HBSM 在一个周期内的 能量净变化值应为 0。为便于计算与分析,文中选 取全桥模组输出电压指令与半桥模组输出电压指 令的比值为 F/H。此时,Sanh可表示为:

$$S_{aph} = \frac{u_{apref}}{NU_c} \quad \omega t \in \left[\theta_y, \theta_1 + 2\pi\right] \quad (16)$$

式中:N为桥臂子模块个数,即N=F+H。相应地,

HBSM 能量变化值可表示为:

$$W_{\rm CH} = \frac{1}{H} \int_{\theta_{\rm y}}^{\theta_{\rm 1}+2\pi} \frac{H}{N} u_{\rm apref} i_{\rm ap} d(\omega t)$$
$$\omega t \in [\theta_{\rm y}, \theta_{\rm 1} + 2\pi] \qquad (17)$$

其中,变量 θ_y可利用 MATLAB 的求零点函数对 式(15)、式(17)联立求解得到。此过程仍可通过线 下计算求得。

其余时间半桥模组旁路,只有全桥模组投入。因此,一个基频周期内 S_{aph}为:

$$S_{\rm aph} = \begin{cases} \frac{u_{\rm apref} - FU_{c}}{HU_{c}} & \omega t \in [\theta_{5}, \theta_{6}) \\ 0 & \omega t \in [\theta_{1}, \theta_{5}) \cup [\theta_{6}, \theta_{y}) & (18) \\ \frac{u_{\rm apref}}{NU_{c}} & \omega t \in [\theta_{y}, 2\pi + \theta_{1}] \end{cases}$$

一个基频周期内,HBSM 能量变化的最大值为:

$$W_{\text{CHmax}} = \frac{1}{H} \left| \int_{\theta_3}^{\theta_4} (u_{\text{apref}} - FU_c) i_{\text{ap}} d(\omega t) \right|$$
$$\omega t \in [\theta_3, \theta_4)$$
(19)

$$S_{apf}$$
仍满足式(9),FBSM 能量变化最大值为:
 $W_{CFmax} =$

$$\max\left\{\left|\int_{\theta_{1}}^{\theta_{2}} S_{apf} U_{c} i_{ap} d(\omega t)\right|, \left|\int_{\theta_{2}}^{\theta_{3}} S_{apf} U_{c} i_{ap} d(\omega t)\right|, \\\left|\int_{\theta_{3}}^{\theta_{4}} S_{apf} U_{c} i_{ap} d(\omega t)\right|, \left|\int_{\theta_{4}}^{\theta_{1}+2\pi} S_{apf} U_{c} i_{ap} d(\omega t)\right|\right\}$$

$$(20)$$

电容 C_H、C_F为:

$$\begin{cases} C_{\rm H} = \frac{W_{\rm CHmax}}{2\varepsilon U_c^2} \\ C_{\rm F} = \frac{W_{\rm CFmax}}{2\varepsilon U_c^2} \end{cases}$$
(21)

将式(19)、式(20)代入式(21)可得优化后的 $C_{\rm H}$ 、 $C_{\rm F}$ 。该计算方法使用给定的m和 φ ,因此测量 环节不会导致误差。针对不同的工况,可根据上述 计算方法得到相应的数据,方便在实际应用中查找。

图 7 为不同 $m \ \pi \varphi$ 下 HBSM 电容值的优化效 果。其中,纵坐标为解耦控制后的 $C_{\rm H}$ 与 $C_{\rm F}$ 的比值 (传统设计中的 FBSM、HBSM 电容相等)。定义解 耦优化后 FBSM 电容电压波动率恰好等于传统控制 下 FBSM 电容电压波动率的功率因数角为临界功率 因数角 $\varphi_{\rm er}$ 。图 7 中,在 $\varphi_{\rm er}$ 处发生越变的原因是采 用解耦优化后的模组平均开关函数较大降低了 HBSM 能量变化最大值,进而使得在临界点处 HBSM 电容值的变化较大。当 $\varphi \leq \varphi_{\rm er}$ 时,在该区间 内采用直接解耦,HBSM 电容值降低;当 $\varphi > \varphi_{\rm er}$ 时,采 用解耦优化后的模组平均开关函数不会影响 $\varepsilon_{\rm F}$,且 能够在直接解耦的基础上进一步降低 HBSM 电 容值。







从图 7 中可以看出,当m确定时, φ 越大优化后的 HBSM 电容值越小;当 φ 确定时,m越大优化后的 HBSM 电容值越小。

3 模组解耦控制策略

3.1 基于 HBSM 电容电压闭环反馈的二次调节

首先,根据半桥模组平均开关函数和桥臂电流,计算出各桥臂 HBSM 的电容电压纹波。以 A 相上桥臂为例,HBSM 的电容电压纹波为:

$$u_{chref} = \begin{cases} 0 \quad \omega t \in [\theta_1, \theta_5) \\ \frac{1}{C_H} \int_{\theta_5}^{\omega t} \frac{u_{apref} - FU_c}{HU_c} i_{ap} d(\omega t) \quad \omega t \in [\theta_5, \theta_6) \\ \tilde{u}_{chref}(\theta_6) \quad \omega t \in [\theta_6, \theta_y) \\ \tilde{u}_{chref}(\theta_6) + \frac{1}{C_H} \int_{\theta_y}^{\omega t} \frac{u_{apref}}{NU_c} i_{ap} d(\omega t) \\ \omega t \in [\theta_y, \theta_1 + 2\pi] \end{cases}$$
(22)

对式(22)进行快速傅里叶变换分析,得到 HBSM 电容电压纹波的直流分量,进而得到 HBSM 电容电压指令为:

$$u_{\rm apch,ref} = U_C - \tilde{u}_{\rm chref,dc} + \tilde{u}_{\rm chref}$$
(23)

式中: $\tilde{u}_{chref,dc}$ 为 \tilde{u}_{chref} 的直流分量。基于 HBSM 电容 电压闭环反馈的二次调节,比较 HBSM 实际电容电 压与 HBSM 给定电容电压,得到差值,若其值大于 0,则认为此时半桥模组需要放电;反之,则认为此时 半桥模组需要充电。

文中以二倍频输出电压指令为例,对全桥及半

桥模组的输出电压指令进行二次调节,图 8 为 A 相 上桥臂的二次调节流程。其中, u_{apch} 、 $u_{apch,ref}$ 分别为 HBSM 实际电容电压和 HBSM 给定电容电压; u_{difa} 为 A 相二倍频输出电压; u_{apf1} 、 u_{aph1} 分别为二次调节前 全桥及半桥模组输出电压; u_{apf} 、 u_{aph} 分别为二次调节 后全桥及半桥模组输出电压。为防止模组电压指 令值的频繁变化,增加开关频率,定义 HBSM 电容 电压容许偏差为 u_L 。判断 HBSM 实际电容电压与 HBSM 给定电容电压的差值是否大于 u_L ,若不大于 u_L ,说明偏差在允许范围内,保持二倍频电压分配方 式不变;若大于 u_L ,根据实际电容电压的大小进一 步改变二倍频电压分配方式。



图 8 基于 HBSM 电容电压闭环反馈的二次调节流程 Fig.8 Flow chart of secondary regulation based on HBSM capacitor voltage closed-loop feedback

以桥臂电流与二倍频电压的乘积的正负作为 判别二倍频电压对子模块电容充放电的依据。若 HBSM 需要放电,则将属于放电时刻的二倍频电压 分配给 HBSM 或将属于充电时刻的二倍频电压分 配给 FBSM;若 HBSM 需要充电,则将属于充电时刻 的二倍频电压分配给 HBSM 或将属于放电时刻的 二倍频电压分配给 FBSM。需要注意的是,若二次 调节后的模组输出电压大于其输出电压能力,则将 超过最大输出电压的部分分配给另一类模组。

3.2 基于稳态量的全/半桥独立投切策略

图 9 为基于模组解耦的混合型 MMC 控制系统 框图,包含电压及电流双闭环控制、基于比例谐振 (proportional resonance, PR)的二倍频环流控制、基 于模组平均开关函数的解耦控制以及基于 HBSM 电容电压闭环反馈的二次调节控制。其中, P、Q 分 别为实际有功和无功功率; P_{ref}、Q_{ref}分别为给定有功 和无功功率; i_d、i_q分别为 d 轴和 q 轴实际电流; i_{dref}、 i_{qref}分别为 d 轴和 q 轴给定电流; u_{dif}为 j 相二倍频输 出电压; uibeh, uibeh, ref 分别为 HBSM 实际电容电压和 HBSM 给定电容电压;uint、uint分别为二次调节前全 桥和半桥模组输出电压指令; u, 为相电压; u, u, 小 别为二次调节后全桥和半桥模组输出电压指令; j= a,b,c,为A、B、C 三相;b=p,n,为上、下桥臂。根据 输出的内电势指令 eiref 以及直流侧额定电压 Uic 计算 桥臂输出电压的指令 u_{inef}。由锁相环(phase locked loop, PLL)提供的相位 θ_{pll} 以及根据式(9)、式(18) 计算得到的全桥模组与半桥模组的平均开关函数, 得到全桥模组与半桥模组输出电压的指令。环流 控制的 u_{dff}与桥臂电流 i_b相乘输入到 sign 函数(符 号函数:输入为负时,输出-1;输入为正时,输出1; 输入为0时,输出0), u_{ibch} 与 $u_{ibch,ref}$ 相减得到 Δu 输 入到 sign 函数,将上述 sign 函数的 2 个输出量相加 得到 $z_s, \Delta u$ 经 abs 函数(绝对值函数:输出为输入的 绝对值)与u_L相减得到 d_x。d_x为正时,对模组输出 电压指令进行二次调节,再根据z。是否等于0,判断 分配的方式,得到最终的模组输出电压指令。然后 经过载波相移正弦脉宽调制(carrier phase shifted sinusoidal pulse-width modulation, CPS-SPWM) 或最近 电平逼近调制(nearest level modulation, NLM)后得 到脉冲触发信号。



图 9 解耦控制的混合型 MMC 控制系统 Fig.9 System of hybrid MMC control with decoupling control

混合型 MMC 工作在高调制比工况时,两类子 模块输出电压差异性明显,这可能会导致全/半桥 电容电压不均衡,出现模组持续充、放电的现 象^[13,25]。为避免此问题,文中提出基于 HBSM 电容 电压闭环反馈的二次调节控制。

4 仿真验证

为验证所提出的子模块电容优化方法有效性, 基于 MATLAB/Simulink 搭建了单端混合型 MMC 的 仿真模型,仿真参数参考文献[18],并在其基础上 进行相应修改,如表 1 所示。调制方式参考文献 [25-26]。传统控制的 HBSM 与 FBSM 电容值 C 按 照 FBSM 电容电压波动率 $\varepsilon_F = 7\%$ 设计;解耦优化的 HBSM 与 FBSM 电容值按照优化后 FBSM、HBSM 电 容电压波动率 $\varepsilon_F = 7\%$ 设计;考虑到子模块电容电压 实际值的一致性,在仿真中将二次调节的容许偏差 u_1 设置为 0。

表 1 混合型 MMC 仿真参数 Table 1 Hybrid MMC simulation parameters

参数	数值	参数	数值
有功功率/MW	500	HBSM 个数	100
直流电压/kV	320	FBSM 个数	200
交流侧电压/kV	256	$U_C/{ m kV}$	1.6
桥臂电抗/mH	106	功率因数	1
$C_{\rm F}/{ m mF}$	6.654	C∕mF	6.654
$C_{\rm H}/{ m mF}$	0.623		

为验证文中所提优化方法中二次调节的效果, 以 *m*=1.7 为例,对混合型 MMC 二次调节投入前后 的 A 相上桥臂子模块平均电容电压 *u*_{cap}波形进行分 析,如图 10 所示。





从图 10(a)中可以看出,二次调节后的全桥及 半桥模组全投入和全旁路的区间减小,会影响器件 的开关损耗。选取器件 ABB 5SNA 1500E330300 进 行计算^[27],换流器总损耗仅增加 2.276%,对总损耗 影响较小。

从图 10(b)中可以看出,在未投入二次调节的 区间,FBSM 与 HBSM 的电容电压不均衡,有发散的 趋势;在投入二次调节后,HBSM 电容电压开始跟随 二次调节控制中 HBSM 电容电压指令值,并逐渐达 到稳态。结合图 10(a)中的全桥及半桥模组的平均 开关函数可以看出,二次调节对全桥及半桥模组的 开关函数进行了微调,实现了模组间的均压。

为更直观地体现文中所提优化方法的效果,以 m=1.7 为例,混合型 MMC 传统排序和解耦优化的 FBSM 与 HBSM 平均电容电压和实际电容电压如图 11 所示。



图 11 m=1.7 传统排序与解耦优化的子模块电容电压 Fig.11 The capacitor voltage of sub-module traditional sequencing and decoupling optimization with m=1.7

图 11 中, *u*_{cf,dc1}、*u*_{ch,dc1}分别为传统排序下的 FBSM 及 HBSM 电容电压的直流分量; *u*_{cf,dc2}、*u*_{ch,dc2} 分别为解耦优化的 FBSM 及 HBSM 电容电压的直流 分量。由图 11(a)可以看出,传统排序下 $\Delta u_{e,fmax}$ = 243 V, ε_{F} = 7.6%,与设计值基本一致,但 FBSM 与 HBSM 电容电压的直流分量差值为 82 V,差异较大。 由图 11(c)可以看出,解耦优化后 $\Delta u_{e,fmax}$ 与 $\Delta u_{e,hmax}$ 基本一致为 207 V, ε_{H} = 6.5%,且 FBSM 与 HBSM 电 容电压直流分量差值仅为 7 V,差异较小。由于子 模块电容电压间的差异性,实际模组电容电压的波 动率会大于电容电压平均值的波动率,如图 11(b)、 图 11(d)所示。传统排序和解耦优化的 $\Delta u_{e,fmax}$ 分别 为 316 V 和315 V,实际模组电容电压波动率分别为 9.9%和 9.8%,其子模块电容电压波动均在允许范 围之内。

综上,文中提出的优化方法在降低 HBSM 电容 值的同时保证了 FBSM 与 HBSM 电容电压的波动率 和直流分量。解耦优化后 HBSM 电容值为传统排 序下 HBSM 电容值的 9.4%,与图 7(c)中计算结果 基本一致。

为更好地验证文中所提方法的普适性,分别对 m=1.5和m=1.6进行仿真验证,仿真波形如图 12 所示。相比表 1 中的仿真参数,仅子模块电容参数 变动,当m=1.5时, $C_{\rm F}=4.597$ mF、 $C_{\rm H}=0.999$ mF;当 m=1.6时, $C_{\rm F}=5.633$ mF、 $C_{\rm H}=0.844$ mF。



图 12 m=1.5 与 m=1.6 解耦优化的子模块 平均电容电压波形



从图 12 中可以看出,解耦优化后的 FBSM 与 HBSM 电容电压的波动率基本一致。当 m = 1.5 时 $\Delta u_{e,hmax} = 237$ V, $\varepsilon_{H} = 7.4\%$;当 m = 1.6 时 $\Delta u_{e,hmax} = 224$ V, $\varepsilon_{H} = 7.0\%$ 。FBSM 与 HBSM 电容电压的直流 分量差异较小,得到了有效的控制。 为验证 2.2 节所分析的电容优化效果与运行调制比间的规律,对单位功率因数下的不同调制比工况进行仿真。除子模块电容值外,其他仿真参数见表 1。其中,HBSM 与 FBSM 电容值均按照解耦优化后 $\varepsilon_{\rm H} = \varepsilon_{\rm F} = 7\%$ 设计。解耦优化的仿真结果见表 2。

表 2 不同调制比下的解耦优化仿真结果 Table 2 Simulation results decoupling optimization under different *m*

				-
m	$C_{\rm F}/{ m mF}$	$C_{\rm H}/{ m mF}$	$arepsilon_{ m H}/\%$	$C_{\rm H}/C_{\rm F}$
1.50	4.597	0.999	7.4	0.220
1.55	5.117	0.932	6.9	0.180
1.60	5.633	0.844	7.0	0.150
1.65	6.146	0.739	6.8	0.120
1.70	6.654	0.623	6.5	0.094
1.75	7.158	0.501	6.9	0.070
1.80	7.658	0.376	6.6	0.049

表 2 中 $\varepsilon_{\rm H}$ 为优化后 HBSM 平均电容电压的波 动率; $C_{\rm H}/C_{\rm F}$ 为优化后的 HBSM 电容值与传统排序 下子模块电容值的比值,优化效果与图 7 中的理论 计算值基本一致。从表中可看出,解耦优化有效的 降低了 HBSM 电容值;当功率因数一定时,*m* 越大 解耦优化的效果越好。

5 结论

针对高调制比混合型 MMC 电容电压波动率小 的问题,文中提出模组解耦控制,在不影响 HBSM 电容电压最大值的前提下,降低其电容值,仿真结 果验证了所提方法的可行性和有效性。文中主要 结论如下:

(1)当1.5≤m≤1.8,0.9≤cos φ≤1时,ε_H/ε_F
 0.65,此时 HBSM 电容电压波动率较小。

(2)提出可实现 HBSM 充放电能量最小的模组 平均开关函数设计原则,在固定 HBSM 电压波动率 下,可有效降低其电容值;且对于单位功率因数,调 制比越大,所提方法的优化效果越显著。

(3) 解耦控制策略可对 FBSM、HBSM 的充放电进行独立控制,可实现子模块电容电压直流分量及电压纹波的准确控制。

参考文献:

[1] 鲁晓军,林卫星,向往,等.基于模块化多电平换流器的直流
 电网小信号建模[J].中国电机工程学报,2018,38(4):
 1143-1156,1292.

LU Xiaojun, LIN Weixing, XIANG Wang, et al. Small signal modeling of MMC-based DC grid[J]. Proceedings of the CSEE, 2018,38(4):1143-1156,1292.

[2] 白志红,周玉虎. 模块化多电平换流器的载波层叠脉宽调制

策略分析与改进[J]. 电力系统自动化,2018,42(21):139-144.

BAI Zhihong, ZHOU Yuhu. Analysis and improvement on carrier level-shifted pulse width modulation strategy for modular multilevel converter [J]. Automation of Electric Power Systems, 2018,42(21):139-144.

- [3] 陈武晖,吴明哲,张军,等. 模块化多电平换流器电磁暂态模型研究综述[J]. 电网技术,2020,44(12):4755-4765.
 CHEN Wuhui, WU Mingzhe, ZHANG Jun, et al. Review of electromagnetic transient modeling of modular multilevel converters
 [J]. Power System Technology,2020,44(12):4755-4765.
- [4]随顺科,任铁强,邹强,等. 连接风电系统的柔性直流电网 MMC 在线投入分析与验证[J].供用电,2022,39(11): 26-31.

SUI Shunke, REN Tieqiang, ZOU Qiang, et al. On-line input analysis and verification of flexible DC network MMC connected to wind power system [J]. Distribution & Utilization, 2022, 39 (11):26-31.

- [5] 朱海勇,吴小丹,董云龙,等. 考虑延时补偿的配电网柔直网 侧谐波电流抑制策略[J]. 浙江电力,2021,40(11):78-84.
 ZHU Haiyong, WU Xiaodan, DONG Yunlong, et al. Harmonic current suppression strategy of MMC-MVDC considering delay compensation[J]. Zhejiang Electric Power, 2021, 40(11): 78-84.
- [6] 罗永捷,蒲羿,宋勇辉,等. 混合型模块化多电平换流器启动 冲击电流特性分析及控制策略[J]. 电工技术学报,2020,35 (S1):49-59.

LUO Yongjie, PU Yi, SONG Yonghui, et al. The inrush current characteristics and control strategies of hybrid modular multilevel converter systems during start-up processes[J]. Transactions of China Electrotechnical Society, 2020, 35(S1);49-59.

 [7] 王泽青,夏成军,赖胜杰,等. 混合型 MMC 非闭锁型直流故 障穿越的故障等效模型[J]. 电力工程技术,2023,42(2): 103-111.

WANG Zeqing,XIA Chengjun,LAI Shengjie,et al. Fault equivalent model for non-blocking DC fault ride-through of hybrid MMC[J]. Electric Power Engineering Technology, 2023, 42 (2):103-111.

- [8] 付超,邱建,李诗旸,等. 昆柳龙多端直流稳定控制策略设计 及系统构建[J]. 南方电网技术,2022,16(1):33-40.
 FU Chao,QIU Jian,LI Shiyang, et al. Stability control strategy and system design for Kunliulong multi-terminal HVDC transmission[J]. Southern Power System Technology,2022,16(1): 33-40.
- [9] ZHANG Y Q,ZHANG J Z, DENG F J, et al. Voltage balancing control of hybrid MMC under over-modulation situations with optimal circulating current injection [J]. International Journal of Electrical Power & Energy Systems, 2022, 140:108053.
- [10] JUDGE P D, CHAFFEY G, MERLIN M M C, et al. Dimensioning and modulation index selection for the hybrid modular multilevel converter[J]. IEEE Transactions on Power Electronics, 2017, 33(5):3837-3851.

- [11] SHENG J, YANG H Y, LI C S, et al. Active thermal control for hybrid modular multilevel converter under overmodulation operation [J]. IEEE Transactions on Power Electronics, 2020, 35 (4):4242-4255.
- [12] 林艺哲,林磊,徐晨. 稳态负电平输出下的混合型 MMC 设 计方法[J]. 中国电机工程学报,2018,38(14):4202-4211, 4326.

LIN Yizhe, LIN Lei, XU Chen. A design method of hybrid modular multilevel converter with negative output in steady state [J]. Proceedings of the CSEE, 2018, 38 (14): 4202-4211, 4326.

- [13] LU M Z, HU J B, ZENG R, et al. Imbalance mechanism and balanced control of capacitor voltage for a hybrid modular multilevel converter[J]. IEEE Transactions on Power Electronics, 2018,33(7):5686-5696.
- [14] 李钰,陆锋,樊强,等. 不平衡电网电压下的 MMC 子模块电 压波动抑制方法[J]. 电力系统自动化,2020,44(4):91-100.

LI Yu, LU Feng, FAN Qiang, et al. Suppression method for voltage fluctuation of sub-module in multilevel modular converter with unbalanced power grid voltage [J]. Automation of Electric Power Systems, 2020, 44(4):91-100.

 [15] 施恩泽,吴学智,荆龙,等.网压不平衡下环流注入对模块 化多电平换流器的影响分析[J].电工技术学报,2018,33 (16):3719-3731.

SHI Enze, WU Xuezhi, JING Long, et al. Analysis of the impact on modular multilevel converter with circulating current injection under unbalanced grid voltage [J]. Transactions of China Electrotechnical Society, 2018, 33(16): 3719-3731.

- [16] ZHAO C, LEI M, HU Y, et al. Energy storage requirement optimization of hybrid modular multilevel converter with circulating current injection [J]. IEEE Transactions on Industrial Electronics, 2019,66(9):6637-6648.
- [17] 孟经伟,周月宾,张楠,等. 低电容用量高纹波 MMC 的三次 谐波电压注入方法[J]. 电工电能新技术,2021,40(2):1-8. MENG Jingwei, ZHOU Yuebin, ZHANG Nan, et al. A thirdorder harmonic injection method for low-capacitance modular multilevel converters with high ripples[J]. Advanced Technology of Electrical Engineering and Energy,2021,40(2):1-8.
- [18] 陆锋,李钰,樊强,等. 混合 MMC 电容电压波动差异机理及 抑制策略[J]. 电力系统自动化,2019,43(17):92-101.
 LU Feng,LI Yu,FAN Qiang, et al. Mechanism and suppression strategy of capacitor voltage fluctuation difference in hybrid multilevel modular converter[J]. Automation of Electric Power Systems,2019,43(17):92-101.
- [19] 赵聪,李耀华,李子欣,等. 混合型模块化多电平变流器电容优化设计[J]. 中国电机工程学报,2017,37(19):5717-5729,5849.

ZHAO Cong, LI Yaohua, LI Zixin, et al. Capacitance optimization design of hybrid modular multilevel converter [J]. Proceedings of the CSEE, 2017, 37(19):5717-5729, 5849. 块电容值的控制方法[J]. 电力系统自动化,2015,39(16): 86-94.

YANG Wenbo, SONG Qiang, LIU Wenhua, et al. A control strategy for reducing submodule capacitance value of modular multilevel converter [J]. Automation of Electric Power Systems, 2015, 39(16):86-94.

- [21] ILVES K, ANTONOPOULOS A, HARNEFORS L, et al. Capacitor voltage ripple shaping in modular multilevel converters allowing for operating region extension [C]//IECON 2011-37th Annual Conference of the IEEE Industrial Electronics Society. Melbourne, VIC, Australia. IEEE, 2012:4403-4408.
- [22] 董鹏,蔡旭,吕敬. 大幅减小子模块电容容值的 MMC 优化 方法[J]. 中国电机工程学报,2018,38(18):5369-5380.
 DONG Peng, CAI Xu, LYU Jing. Optimized method of MMC for greatly reducing the capacitance of the submodules [J].
 Proceedings of the CSEE,2018,38(18):5369-5380.
- [23] 韩啸,李睿. 一种 MMC 子模块电容电压波动最小化容值优 化方法[J]. 电源学报,2021,19(3):40-51.
 HAN Xiao,LI Rui. Capacitance optimization method for minimizing submodule capacitor voltage fluctuation of modular multilevel converter[J]. Journal of Power Supply, 2021, 19(3): 40-51.
- [24] 李冠宏,路茂增,边敦新,等. 基于三次谐波电压注入的扩展混合型 MMC 运行区域的控制方法[J/OL]. 电测与仪表:1-9[2023-03-24]. http://kns.cnki.net/kcms/detail/23. 1202.TH.20210604.1727.004.html.

LI Guanhong, LU Maozeng, BIAN Dunxin, et al. Third harmonic voltage injection based control method with expanding the operation area of hybrid MMC[J/OL]. Electrical Measurement and Instrumentation: 1-9[2023-03-24]. http://kns.cnki.net/ kc-ms/detail/23.1202.TH.20210604.1727.004.html.

- [25] LI Z X, GAO F Q, XU F, et al. Power module capacitor voltage balancing method for a ±350 kV/1 000 MW modular multilevel converter[J]. IEEE Transactions on Power Electronics, 2016,31(6);3977-3984.
- [26] 罗永捷,李耀华,李子欣,等.适用于高压大容量 MMC-HVDC 系统的改进低开关频率均压控制策略[J].中国电机工程学报,2017,37(5):1341-1351.
 LUO Yongjie,LI Yaohua,LI Zixin, et al. An improved reduced switching frequency voltage balancing control strategy for bulk power MMC-HVDC systems [J]. Proceedings of the CSEE, 2017,37(5):1341-1351.
- [27] 赵宇含,王鑫,赵成勇,等. 半桥-全桥子模块混合型 MMC 的换流阀损耗分析方法[J]. 电网技术,2021,45(7): 2847-2856.

ZHAO Yuhan, WANG Xin, ZHAO Chengyong, et al. Converter valve loss analysis based on half bridge-full bridge sub-module hybrid MMC [J]. Power System Technology, 2021, 45(7): 2847-2856.

作者简介:



孙标(1997),男,硕士在读,研究方向为电 力电子、模块化多电平换流器(E-mail:147973-4207@qq.com);

路茂增(1988),男,博士,讲师,通信作者, 研究方向为高压大容量柔性直流输电的控制 与保护技术(E-mail:lumaoz@sdut.edu.cn);

张存山(1965),男,博士,教授,研究方向 为特种电机的设计及控制、电力电子在电力系 统中的应用。

Module decoupling control based capacitance optimization for hybrid modular multi-level converter with high modulation index

SUN Biao, LU Maozeng, ZHANG Cunshan, MA Xinxi, ZHOU Linzhi

(School of Electrical and Electronic Engineering, Shandong University of Technology, Zibo 255049, China)

Abstract: Hybrid modular multi-level converter (MMC) consisting can operate with a high modulation index, and it borrows the capacitor voltage balance method from half-bridge MMC. Thus, a strong coupling effect occurs in the charging behaviours of full bridge sub-modules (FBSMs) and half bridge sub-modules (HBSMs), which causes a low volatility of the ripple voltage of HBSMs' capacitors and challenges for its capacitance optimization. To address this issue, the ripple coefficients of HBSMs' and FBSMs' capacitor voltages are calculated for MMC operating with a high modulation index quantitatively. The optimize of HBSMs' capacitance can be clarified. Then, design principles of the optimal HBSMs' and FBSMs' average switching functions are explored. Hence, the optimization of HBSMs' capacitance is achieved with the constraint of the maximal value of sub-modules' instantaneous capacitor voltages. Further, under the conventional basic control framework of MMC, a control strategy based on module decoupling control which can regulate the dynamics of capacitor voltage accurately is proposed. Finally, hybrid MMC operating is modeled with MATLAB/Simulink. The proposed capacitor optimization method is verified. The simulation results show that the DC component and ripple component of capacitors' voltages can be regulated accurately, and the capacitance of HBSMs can be reduced effectively.

Keywords: hybrid modular multi-level converter (MMC); high modulation index; ripple voltage; decoupling control; capacitance optimization; module average switching function