

یک ساختار جدید برای بهبود بازدهی اینورترهای متصل شده به شبکه فتوولتائیک بدون ترانسفورماتور

سجاد مهربخش دوگانه^۱ آلفرد باگرامیان^۲ سیدسعید محتوی پور^۳

۱- دانش آموخته کارشناسی ارشد- گروه مهندسی برق-قدرت - واحد رشت و پردیس علوم و تحقیقات گیلان - دانشگاه آزاد

اسلامی- رشت - ایران

sajad_mehrbakhsh@yahoo.com

۲- استادیار- گروه مهندسی برق - دانشکده فنی - دانشگاه گیلان - رشت - ایران

alfred@guilan.ac.ir

۳- استادیار- گروه مهندسی برق - دانشکده فنی - دانشگاه گیلان - رشت - ایران

mohtavipour@guilan.ac.ir

چکیده: عمدتاً اینورترهای بدون ترانسفورماتور برای سیستم‌های فتوولتائیک متصل شده به شبکه، به خاطر بازدهی بالاتر، وزن پایین‌تر، اندازه کوچک‌تر و کاهش هزینه نصب و بهره‌برداری نسبت به سیستم‌هایی با حضور ترانسفورماتور بیش از پیش مورد توجه قرار گرفته‌اند. تلفات کلیدزنی تحت این شرایط می‌تواند با کمک کلیدزنی در ولتاژ صفر (ZVS) در ساختار اینورتر تمام‌پل، در هنگام روشن و خاموش شدن کلید به حداقل برسد. برای دستیابی به اهداف ذکر شده، یک ساختار تمام‌پل در این مقاله پیشنهاد شده، که در آن اصول عملکردی و تاثیر خازن‌های متصل شده به کلیدها بر روی ولتاژ، با جزئیات مدنظر قرار گرفته شده است. علاوه بر این، راندمان سیستم طراحی شده با استفاده از کلیدزنی در ولتاژ صفر و تثبیت ولتاژ ورودی توسط خازن بهبود قابل ملاحظه‌ای یافته است. فرکانس کلیدزنی نسبتاً کم علاوه بر افزایش بازدهی اینورتر باعث بهبود در اندازه آن نیز شده است. در نهایت، ساختار پیشنهاد شده با ساختارهای دیگر بدون ترانسفورماتور از نقطه‌نظر راندمان اخذ شده، مقایسه شده است. نتایج حاصله حاکی از بهبود عملکرد اینورتر و شرایط کلیدزنی نرم در مدل پیشنهادی است.

کلمات کلیدی: جریان نشستی، فتوولتائیک، اینورتر بدون ترانسفورماتور، ولتاژ مد مشترک، بازدهی اینورتر، کلیدزنی ولتاژ صفر

تاریخ ارسال مقاله: ۱۳۹۴/۰۸/۰۶

تاریخ پذیرش مشروط مقاله: ۱۳۹۶/۰۱/۲۷

تاریخ پذیرش مقاله: ۱۳۹۶/۱۰/۱۶

نام نویسنده‌ی مسئول: دکتر آلفرد باگرامیان

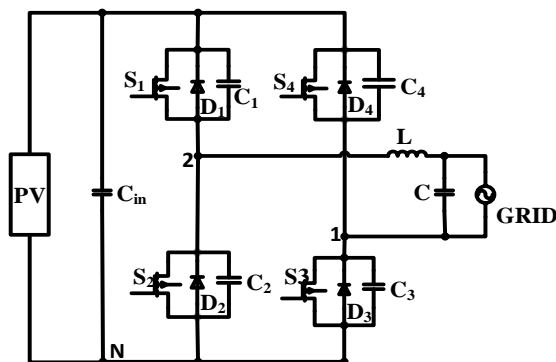
نشانی نویسنده‌ی مسئول: ایران - رشت - کیلومتر ۸ جاده تهران - دانشگاه گیلان - دانشکده فنی

در سال‌های اخیر منابع انرژی تجدیدپذیر از قبیل سیستم‌های فتوولتائیک (PV^2) و توربین بادی (WT^3) نقش مهمی را در رفع نیاز انرژی ایفا می‌نمایند. مبدل‌های تک‌فاز با توان پایین (کمتر از 5kw) در کاربردهای منابع انرژی تجدیدپذیر متصل‌شده به شبکه تک‌فاز به‌ویژه برای سیستم‌های PV استفاده می‌شود [۱,۲]. طراحی این مبدل‌ها به‌طور کلی می‌تواند متناسب با ترانسفورماتور فرکانس خط یا یک ترانسفورماتور فرکانس بالا باشد که با ولتاژ DC مبدل و جداکردن آرایه PV از شبکه تطبیق داده شده است. به‌دلیل مشکلاتی شامل اندازه بزرگ، وزن زیاد و قیمت این ترانسفورماتورهای فرکانس بالا، تمایل به حذف آن‌ها در هنگام طراحی مبدل‌ها وجود دارد. علاوه بر این، حضور ترانسفورماتورهای فرکانس بالای چند مرحله‌ای، باعث کاهش قابل‌ملاحظه‌ای در بازدهی سیستم شده است. به‌منظور رفع این مشکلات، اینورترهای فتوولتائیک متصل‌شده به شبکه بدون ترانسفورماتور برای دستیابی به هزینه نصب و راه‌اندازی کمتر، بازدهی بالاتر، اندازه کوچکتر و وزن کمتر بیش از پیش مورد توجه قرار گرفته است. درعین حال، وقتی که ترانسفورماتور حذف شود، یک اتصال فلزی بین شبکه و آرایه PV، تشکیل شده، که در نتیجه یک ولتاژ مد دیفرانسیلی ایجاد می‌شود؛ و می‌تواند باعث ایجاد جریان ناشی قابل‌ملاحظه‌ای از طریق حلقه تشکیل شده از خازن‌های پارازیتی، سلف‌های فیلتر، پل و شبکه شود. بنابراین جریان ناشی حالت مشترک، هارمونیک جریان شبکه و تلفات سیستم را افزایش می‌دهد و تداخل الکترومغناطیسی قوی بوجود می‌آورد که امنیت شبکه را مورد مخاطره قرار می‌دهد. ساختارهایی از قبیل ساختار اینورتر نیم‌پل و ساختار اینورتر تمام‌پل برای حداقل‌نمودن جریان ناشی و بالابردن بازدهی اینورترهای متصل‌شده به شبکه PV بدون ترانسفورماتور پیشنهاد شده است. مزیت اصلی ساختار اینورتر نیم‌پل این است که ولتاژ حالت مشترک نوسانی را می‌تواند حذف نماید و جریان ناشی در این اینورتر تقریباً متمایل به صفر می‌باشد. با این وجود، عیب اصلی این اینورترها نیاز داشتن به ولتاژ ورودی بالای 700 Vdc برای همخوانی با کاربردهای 230 Vac بوده [۳] و این درحالی است که در اینورترهای تمام‌پل در یک سیستم مشابه تنها به 350 Vdc نیاز می‌باشد. مشکلات عمده موجود در اینورترهای PV بدون ترانسفورماتور عبارتند از اینکه اینورترها نبایستی هیچ جریان ناشی داشته باشند [۴] و نیز دستیابی به راندمان بالا بر روی یک رنج بار گسترده بسیار مشکل می‌باشد. به‌منظور رفع این موارد، یک ساختار اینورتر متصل به شبکه PV بدون ترانسفورماتور تک‌فاز بهبودیافته در این مقاله ارائه شده است. از ویژگی‌های اصلی اینورتر بهبودیافته می‌توان به موارد زیر اشاره نمود:

(۱) جداکردن PV از شبکه در حالت‌های هرزگرد (مراحل سوم و چهارم مدهای عملکرد) (این مورد تضمین‌کننده این است که در سیستم، جریان ناشی بسیار کمی تولید شود)؛

- (۲) تثبیت ولتاژ مد مشترک برای تضمین حذف کامل جریان ناشی؛
- (۳) استفاده از تکنیک کلیدزنی نرم برای تمامی کلیدهای پیشنهادی اینورتر ارائه‌شده (چراکه استرس ولتاژ را در زمان خاموش و روشن شدن کلیدها از بین می‌برد)؛
- (۴) اضافه‌کردن یک خازن در سمت ولتاژ ورودی (موازی PV) برای تثبیت ولتاژ ورودی (همیشه ولتاژ تولید شده PV یکسان نیست).

۲- سیستم تحت مطالعه و مدهای بهره‌برداری

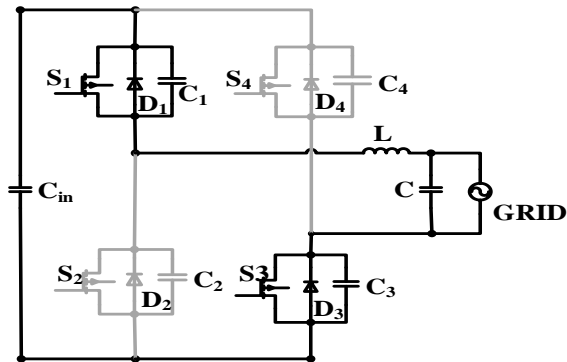


شکل (۱): ساختار اینورتر پیشنهاد شده

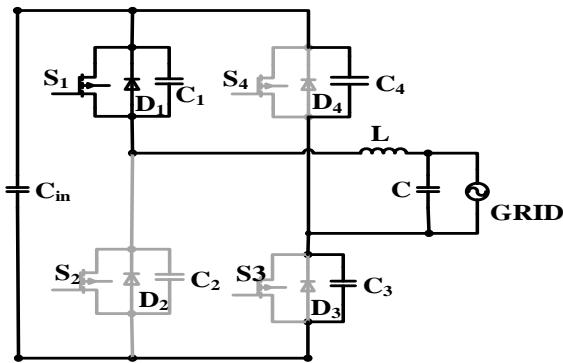
در شکل (۱) ساختار پیشنهادشده برای اینورترهای متصل‌شده به شبکه PV بدون ترانسفورماتور ارائه شده است. اینورتر تمام‌پل پیشنهادشده از چهار کلید تشکیل شده که هر کلید با یک خازن موازی شده و یک دیود موازی معکوس آن قرار گرفته است و در نهایت توسط یک فیلتر به شبکه وصل شده است. در ساختار پیشنهادشده، سلف فیلتر و خازن موازی با کلید به‌عنوان منابع تشدید عمل می‌نمایند و موجب شکل‌گیری شرایط کلیدزنی در ولتاژ صفر در مدار است. در ساختار پیشنهادشده، یک خازن موازی با PV در سمت ولتاژ ورودی قرار داده شده است و هیچ‌گونه مدار کمکی ندارد. در ساختار پیشنهادی مقدار سلف فیلتر باید به گونه‌ای انتخاب شود که هم به عنوان فیلتر و هم به عنوان یک منبع تشدید عملکرد مناسبی داشته باشد و همچنین مقدار خازن فیلتر باید به گونه‌ای انتخاب شود که به عنوان فیلتر درست عمل کرده و بر روی کلیدزنی در ولتاژ صفر کلیدها هیچ‌گونه اثری نگذارد.

عضوهای تشدید کلیدها (C_1-C_4)، سلف فیلتر L و دیودهای موازی معکوس (D_1-D_4) به‌منظور بهره‌برداری کلیدزنی نرم برای کلیدهای (S_1-S_4) معرفی شده، که در شکل (۱) نشان داده شده است. C و L فیلتر متصل‌شده به شبکه را تشکیل می‌دهند و خازن C_{in} به‌عنوان تثبیت‌کننده ولتاژ ورودی به صورت موازی با PV متصل شده است. به‌عنوان پیش فرض، باید مقدار خازن در قسمت DC برای رفتارکردن به‌عنوان یک منبع ولتاژ ثابت، به قدر کافی بزرگ باشد.

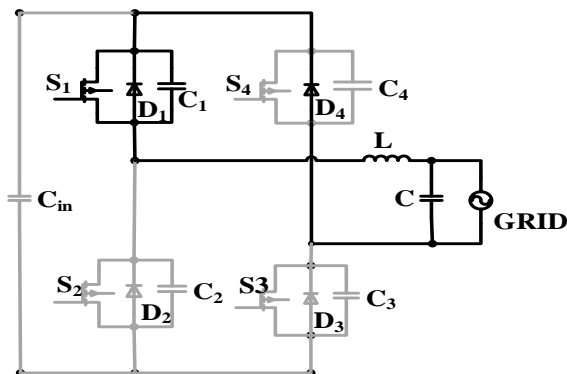
مرحله هفتم) در این مرحله (شکل (۲)(ز))، S_3 تحت ولتاژ صفر روشن می‌شود. مشابه مرحله اول، S_1 و S_3 روشن هستند.



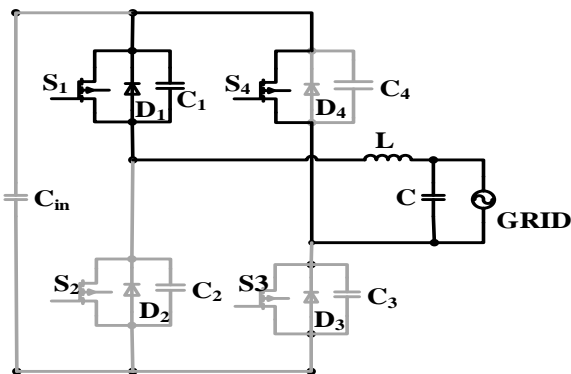
(الف): مرحله اول



(ب): مرحله دوم



(ج): مرحله سوم



(د): مرحله چهارم

۱-۲- آنالیز اصلی بهره‌برداری

این بخش بر آنالیز اصلی بهره‌برداری تمرکز می‌کند. به‌طور کلی در نیم سیکل مثبت جریان در شبکه، S_1 ، S_3 روشن بوده و S_2 ، S_4 خاموش است. در نیم سیکل منفی S_1 ، S_3 خاموش و S_2 ، S_4 روشن هستند. برای توضیح کلیدزنی در ولتاژ صفر، خروجی اینورتر در حالت ماندگار با توجه به پلاریته ولتاژ خروجی می‌تواند به دو دسته $V_{inv} > 0$ و $V_{inv} < 0$ تقسیم شود. در این قسمت مراحل بهره‌برداری برای حالت $V_{inv} > 0$ توضیح داده شده است.

۲-۲- آنالیز مدهای عملکرد

مرحله اول (در این مرحله (شکل (۲)(الف))، کلیدهای S_1 ، S_3 روشن هستند و کلیدهای S_2 ، S_4 خاموش می‌باشند. جریان سلف از یک مقدار منفی به یک پیک جریان مثبت افزایش می‌یابد (مقدار پیک تا پیک به مقدار اندوکتانس بستگی دارد). ولتاژ سرتاسر خازن C_3 صفر است در حالی که ولتاژ خازن C_4 برابر با V_{in} است (V_{in} همان ولتاژی است که در خازن ورودی به صورت ثابت در دسترس است).

مرحله دوم (با توجه به شکل (۲)(ب))، کلید S_2 وقتی که جریان سلف برابر با بیشترین مقدار جریان مثبت بوده، خاموش است. در این زمان، C_3 شارژ می‌شود، در حالی که C_4 تا زمانی که دیود D_4 روشن شود، دشارژ می‌شود. دشارژ شدن C_4 تا مقدار صفر، به معنای آمادگی برای ولتاژ کلیدزنی در ولتاژ صفر برای کلید S_4 است.

مرحله سوم (در این مرحله (شکل (۲)(ج))، جریان سلف خروجی از طریق دیود هرزگرد S_1 و D_4 در یک حلقه گردش نموده، در حالی که S_3 خاموش باقی می‌ماند. این عمل به کلیدزنی ولتاژ صفر S_4 کمک می‌نماید. در این مرحله سیگنال به گیت کلید S_4 فرستاده شده، تا در ابتدا جریان از دیود عبور کرده و جریان از یک مقدار منفی به مقدار صفر برسد و از کلید عبور نماید.

مرحله چهارم (در این مرحله (شکل (۲)(د))، کلید S_4 روشن است، جریان سلف به‌طور خطی به بیشترین مقدار منفی کاهش یافته و در این مرحله جهت جریان سلف تغییر می‌نماید. از آنجا که هر دو کلید بالا روشن هستند، ولتاژ خروجی اینورتر و همچنین جریان ورودی صفر است.

مرحله پنجم (در این مرحله (شکل (۲)(ه))، کلید S_4 خاموش می‌شود. خازن C_4 به اندازه V_{in} شارژ شده و C_3 نیز تا صفر دشارژ می‌شود تا جایی که دیود D_3 روشن شود. همانند مرحله دوم، دشارژ شدن C_3 تا مقدار صفر به معنای آمادگی برای ولتاژ کلیدزنی در ولتاژ صفر برای کلید S_3 است.

مرحله ششم (با توجه به شکل (۲)(و))، این مرحله دوباره یک مرحله هرزگرد است، دیود D_3 جریان سلف را آزادانه می‌چرخاند. در این مرحله نیز سیگنال به گیت S_3 فرستاده شده و تا زمانی که جریان از یک مقدار منفی به صفر برسد، جریان کلید از دیود عبور می‌کند.

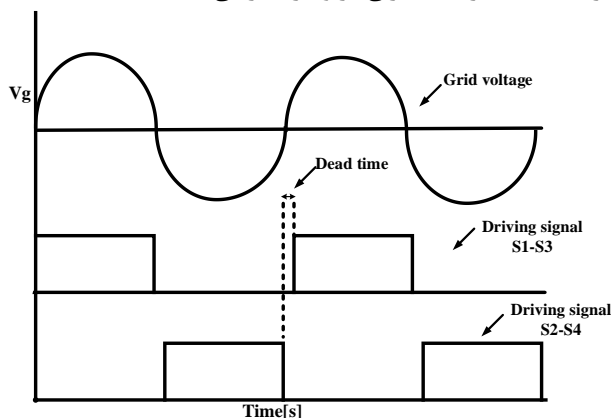
در جدول (۱) روشن و خاموش بودن هر یک از عناصر مدار به طور خلاصه نشان داده شده است.

۳- ویژگی‌های بهره‌برداری و طراحی پارامترهای تشدید

در این مرحله از مقاله طریقه‌ی راه‌اندازی مدار و چگونگی مقداردهی ابزارهای مدار بحث شده است.

۳-۱- روش تولید سیگنال‌های کلیدزنی

برای درایو کلیدها روش‌های مختلفی وجود دارد که هر کدام دارای مزایا و معایبی می‌باشند [۵]. به‌عنوان مثال برای اینورترهای بدون ترانسفورماتور، یکی از روش‌های مرسوم استفاده از مدولاسیون $SPWM^*$ تک قطبی است. در این مدولاسیون پهنای پالس در هر زمان متفاوت است. در این مقاله برای راه‌اندازی کلیدها از سیگنال‌های موج مربعی با پهنای پالس ثابت استفاده شده است (به دلیل قرار گرفتن در حالت کلیدزنی در ولتاژ صفر تمامی کلیدها و زمان روشنی و خاموشی کلیدها همواره با هم برابر است). به‌گونه‌ای که در رنج بار گسترده دارای رفتار یکسان بوده، زیرا که مقدار بار بر نوع و شکل سیگنال‌های ارسالی هیچ‌گونه تاثیری ندارد. در شکل (۳) سیگنال‌های مورد استفاده در کلیدهای اینورتر نشان داده شده است و می‌توان زمان مرده را در ارسال سیگنال‌ها به گیت مشاهده کرد. این زمان مرده، همان زمان لازم برای تشدید المان‌های تشدید در شکل‌گیری شرایط مناسب برای کلیدزنی در ولتاژ صفر می‌باشد.

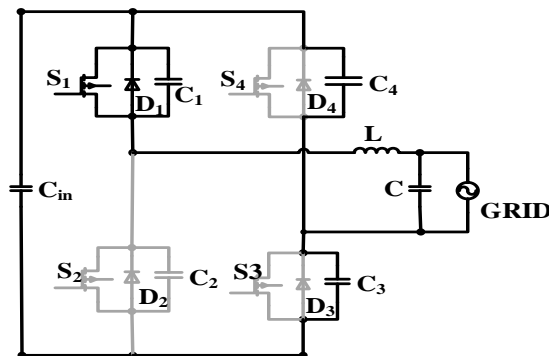


شکل (۳): سیگنال‌های مورد استفاده در کلیدهای اینورتر

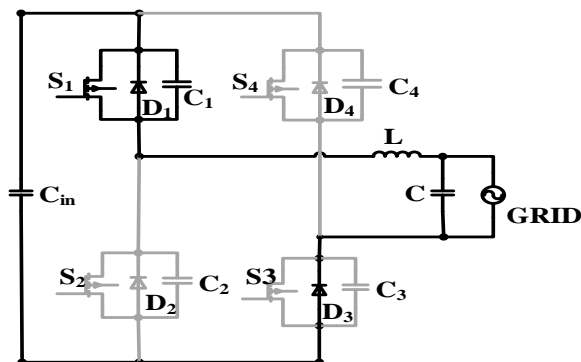
۳-۲- طراحی پارامترهای مخزن تشدید

برای دست‌یافتن به کلیدزنی در ولتاژ صفر باید تناسبی بین فرکانس کلیدزنی و منابع تشدید برقرار باشد. برای پیدا کردن مقدار مناسب سلف و خازن باید مقدار آن‌ها در محدوده خاصی قرار گیرد.

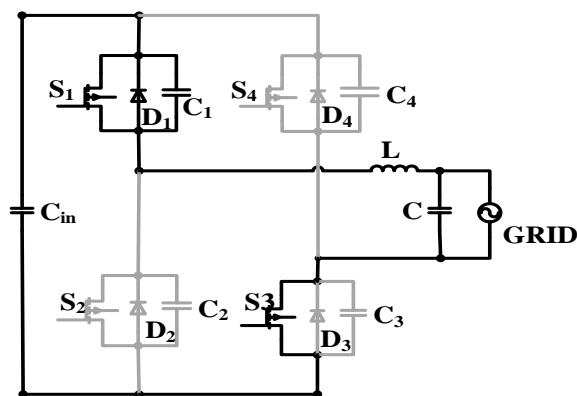
نرخ صعود جریان در کلیدها (K) به سلف تشدید (L) بر حسب (H) و ولتاژ آرایه PV (U_{PV}) بر حسب (V) متکی است. با توجه به این موضوع می‌توان برای مقدار سلف به عنوان یک منبع تشدید در



(ه): مرحله پنجم



(و): مرحله ششم

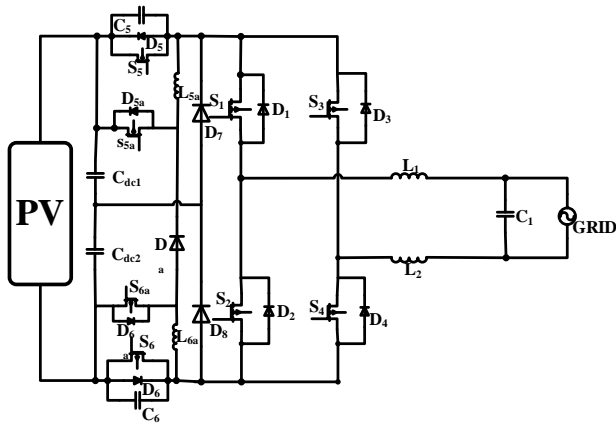


(ز): مرحله هفتم

شکل (۲): مدهای عملکرد

جدول (۱): شرایط عناصر مختلف در مراحل مختلف کلیدزنی

نام عناصر	اول	دوم	سوم	چهارم	پنجم	ششم	هفتم
S1	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
S2	-	✓	-	-	-	-	-
S3	✓	-	-	-	-	-	✓
S4	-	-	-	✓	-	-	-
C1	-	-	-	-	-	-	-
C2	-	-	-	-	-	-	-
C3	-	✓	-	-	✓	-	-
C4	-	✓	-	-	✓	-	-
D1	-	-	-	-	-	-	-
D2	-	-	-	-	-	-	-
D3	-	-	-	-	-	✓	-
D4	-	-	✓	-	-	-	-



ZVT-H6-I (ج)

شکل (۴): ساختارهای مشابه

به وسیله آنالیز اصلی بهره‌برداری در ساختار پیشنهاد شده، عناصر تشدید به‌صورتی عمل می‌نمایند که در لحظاتی سلول PV از شبکه جدا می‌شود، و این دست‌آورد، یکی از شروط لازم برای حذف کردن جریان نشتی است. در ساختار پیشنهادی با توجه به استفاده از کلیدهای کمتر و بازدهی بالاتر نسبت به ساختارهای ارائه شده قبلی، می‌توان مدعی یک ساختار بهتر در اینورترهای تمام پل متصل شده به شبکه فتوولتائیک بدون ترانسفورماتور بود. در شکل (۴)، چند نمونه از این ساختارها نشان داده شده است. مزیتی که ساختار HERIC نسبت به ساختار H5 دارد؛ تعداد کلیدهای در حال هدایت می‌باشد.

در ساختار H5، در حال هدایت ۳ کلید روشن می‌شوند که این امر موجب بالا رفتن تلفات هدایتی شده؛ اما در این ساختار ۲ کلید به‌طور هم‌زمان روشن می‌باشند که این امر موجب پایین آمدن تلفات هدایتی می‌شود. همچنین، ساختار Heric بهبود عملکرد توقف جریان نشتی را با حداکثر بازدهی در حالت کلیدزنی سخت دارا است و کلیدزنی سخت مهم‌ترین نقص برای این ساختار می‌باشد [۶].

در نهایت ساختار ZVT-H6-I با استفاده از تکنیک کلیدزنی نرم بازدهی را افزایش داده و همچنین بهترین ساختار برای متوقف کردن جریان نشتی می‌باشد. از این‌رو در شکل (۱)، ZVT-H6-I ساختار بهتری از نظر بازدهی و جریان نشتی بوده اما به دلیل استفاده از ابزارهای بیشتر در مدار از لحاظ هزینه و قابلیت اطمینان دارای معایبی می‌باشد. در تمامی این ساختارها شاخه‌های اضافی تشدید هر یک از کلیدها به‌طور هم‌زمان با آن کلید کار می‌کنند. به‌طور کلی، عناصر تشدید هیچ تاثیری روی شکل نوع مدولاسیون کلیدهای اصلی ندارند [۶، ۷].

در نمونه‌های قبلی برای جدا کردن PV از شبکه، از یک مدار کمکی استفاده شده بود، که اضافه شدن کلیدهای کمکی، به تلفات ناشی از اضافه شدن کلیدها منجر شده و ابزارهای تشدید موجب پایین آمدن بازدهی می‌شود [۷]. در ساختار دیگری از موازی کردن چند اینورتر برای اتصال به شبکه، استفاده شده و در این مدل فقط یک

اینورتر ارائه شده، محدوده خاصی تعریف کرده که به معادله زیر اشاره داده می‌شود:

$$L \geq \frac{U_{PV}}{2K} \quad (1)$$

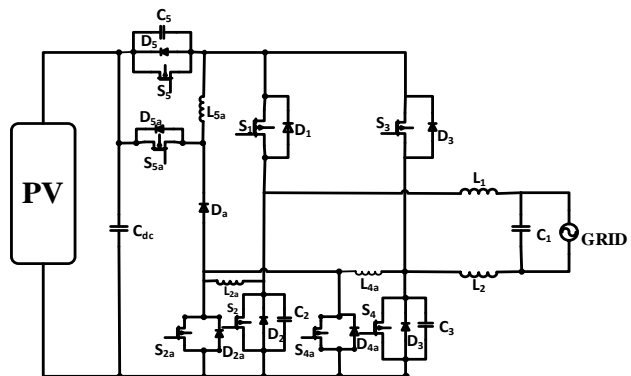
به‌طور کلی K کمتر از $100A/\mu s$ است [۵].

خاموش شدن کلیدها در ولتاژ صفر متکی بر تشدید خازنی (C) بر حسب (F)، بیشترین جریان دایم (I_{LP}) بر حسب (A)، ولتاژ PV و افت زمان کلیدها (t_f) بر حسب (S) است. با توجه به این موضوع محدوده مقدار مناسب خازن‌های موازی با کلید که به‌عنوان منابع تشدید در اینورتر است به‌صورت رابطه (۲) تعریف می‌شود [۵]:

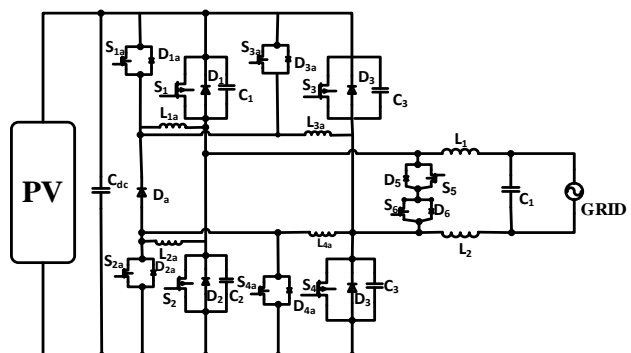
$$C \geq \frac{I_{LP} t_f}{U_{PV}} \quad (2)$$

باید توجه داشت که مقدار خازن بر ولتاژ و جریان کلید تاثیر مستقیم دارد به این صورت که افزودن ظرفیت خازنی C جریان مخزن تشدید را افزایش می‌دهد و کم کردن مقدار C پیک ولتاژ در سرتاسر کلیدها را افزایش می‌دهد. باید به‌گونه‌ای مقادیر منابع تشدید انتخاب شود که که جریان و ولتاژ کلید افزایش پیدا نکند.

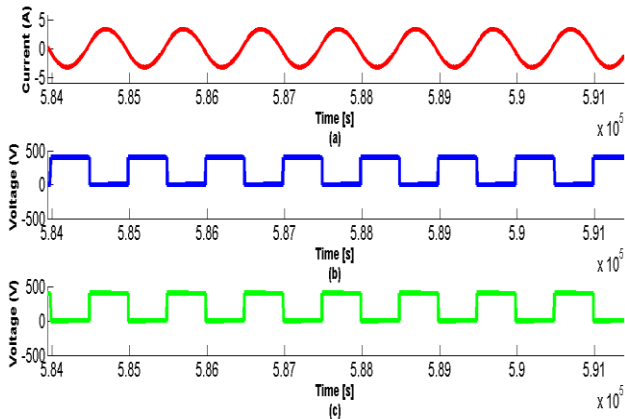
۴- مقایسه با دیگر ساختارهای تمام پل بدون ترانسفورماتور



H5 (الف)



Heric (ب)



شکل (۷): جریان شبکه و ولتاژهای V_{N1} و V_{N2}

در شکل (۵) جریان، ولتاژ و سیگنال ورودی به کلید نشان داده شده است. همان‌طور که در شکل (۵) آمده است، می‌توان کلیدزنی در ولتاژ صفر را مشاهده کرد به این صورت که در هنگام اعمال پالس به کلید، ولتاژ کلید صفر شده و جریان کلید که صفر بوده یک مقدار منفی می‌شود که این مقدار، همان جریان داخل اینورتر است و سپس شروع به افزایش می‌نماید، در واقع عبور جریان از دیود موازی و معکوس شده با کلید است. دیود تا زمانی که جریان صفر شود روشن می‌ماند و زمانی که جریان از صفر شروع به افزایش می‌کند دیود خاموش شده و جریان از کلید عبور می‌نماید. با توجه به شکل (۵) در زمانی که هنوز ولتاژ کلید صفر است کلید خاموش شده و جریان کلید که یک مقدار مثبت است صفر می‌شود.

در شکل (۶)، ولتاژ و جریان شبکه به‌همراه ولتاژ مد مشترک نشان داده شده است. به‌طور آشکار، ولتاژ حالت مشترک $V_{CM} = 0.5 \times (V_{IN} + V_{2N})$ یک مقدار ثابت در شکل (۶) است. با توجه به شکل موج‌ها می‌توان مشاهده کرد که جریان نشستی در اینورترهای بدون ترانسفورماتور تمام‌پل، وابسته به دامنه و فرکانس در ولتاژ مد مشترک است. در ساختارهای مختلف از کلیدها یا مدارهای اضافی و یا از انواع کلیدزنی برای تثبیت ولتاژ مد مشترک استفاده شده، اما در ساختار پیشنهادی هیچ‌گونه کلید یا مداری، اضافه نشده است.

در شکل (۷) جریان شبکه و ولتاژهای V_{N1} و V_{N2} نشان داده شده است. ولتاژهای نشان داده شده کاملاً در توافق ولتاژ مد مشترک شکل (۶) است. به این صورت که ولتاژهای V_{N1} و V_{N2} کاملاً برعکس و مساوی هم می‌باشند که این امر، موجب ثابت ماندن ولتاژ مد مشترک و در نهایت از بین بردن جریان نشستی می‌شود.

در شکل (۸) سیگنال‌های راه‌اندازی کلیدهای $S1$ و $S2$ نشان داده شده است. با توجه به شکل (۸)، با مقایسه سیگنال‌های ارسالی به گیت کلیدها دیده می‌شود که زمان مرده در دوره زمانی جریان صفر اضافه شده و این قضیه منجر به شکل‌گیری زمان کافی برای تشدید منابع تشدید می‌شود.

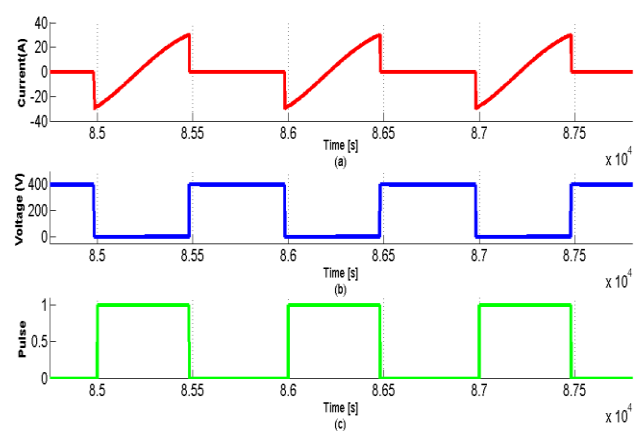
سلف در فیلتر بکار رفته و در سمت ورودی از خازن تثبیت کننده ولتاژ ورودی استفاده نشده است [۸].

۵- نتایج شبیه سازی و بحث

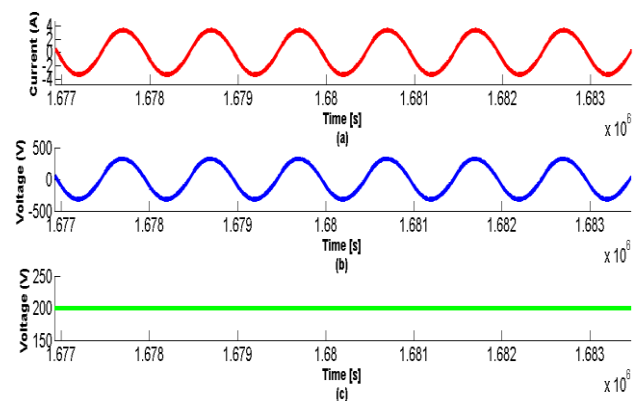
جدول (۲): مقادیر مربوط به ادوات نصب شده

عناصر مدار	مقدار
خازن تشدید (C1-C4)	22400 pF
خازن فیلتر (C)	1280 nF
خازن ورودی (Cin)	9300 μ F
سلف فیلتر (L)	100 μ H
کلیدها S_1 - S_4	FCH47N60F
شبکه	220 V / 50 Hz / 1kw
ولتاژ ورودی (PV)	400 V
فرکانس کلیدزنی	20 KHz

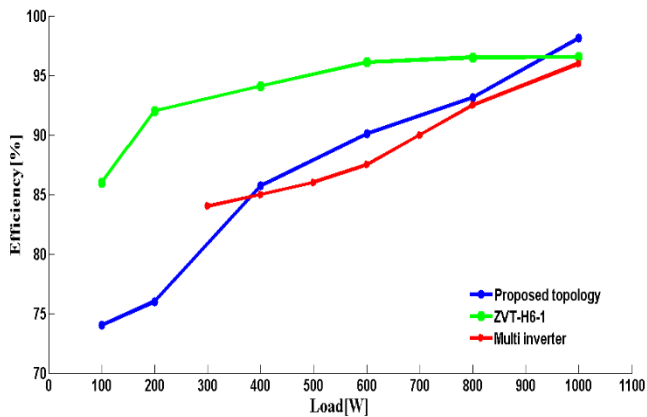
مقادیر استفاده شده در ساختار پیشنهادی به شرح زیر می‌باشد. در این بخش، نتایج حاصل از شبیه‌سازی در محیط نرم‌افزار MATLAB/SIMULIK بر روی شبکه تحت مطالعه ارائه شده و در ادامه به تحلیل برخی از خروجی‌ها پرداخته می‌شود. مقادیر مربوط به ادوات نصب شده در مدل در جدول (۲) ذکر شده است.



شکل (۵): جریان، ولتاژ و سیگنال ورودی به کلید



شکل (۶): ولتاژ و جریان شبکه به‌همراه ولتاژ مد مشترک



شکل (۱۱): بازدهی ساختار پیشنهاد شده و نمونه‌های قبلی

در نهایت جریان و ولتاژ شبکه در شکل (۱۰) نشان داده شده است. همان‌طور که مشاهده می‌شود ولتاژ شبکه کاملاً سینوسی است و درستی عملکرد اینورتر و فیلتر را تایید می‌نماید.

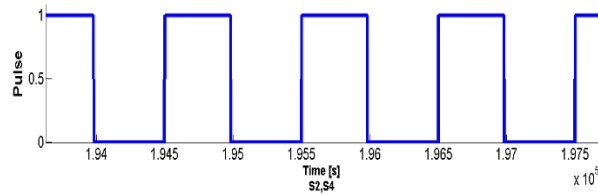
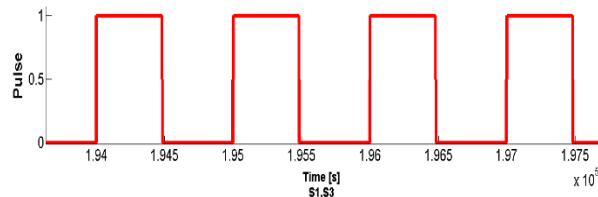
در شکل (۱۱) بازدهی ساختار پیشنهادی و نمونه‌های قبلی نشان داده شده است. در مدلی که چند اینورتر با هم موازی شده‌اند، بازدهی آن تا ۹۵ درصد می‌باشد [۸]. مدل ZVT-H6-I با توجه به مدار کمکی استفاده شده برای اینورتر و همچنین استفاده از ابزارهای بیشتر در آن، از لحاظ اقتصادی و قابلیت اطمینان مناسب نیست، بازدهی آن نزدیک به ۹۶ درصد می‌باشد [۶].

بازدهی مدار پیشنهاد شده در توان‌های مختلف محاسبه شده که در مقایسه با سایر اینورترهای تمام‌پل از بازدهی بالایی برخوردار است. بازدهی مدل پیشنهاد شده به ۹۸ درصد می‌رسد. مدار پیشنهادی علاوه بر بازدهی بالا، به دلیل استفاده از ابزارهای کم‌تر و حذف مدار کمکی از لحاظ هزینه و قابلیت اطمینان نسبت به مدل‌های دیگر برتری دارد.

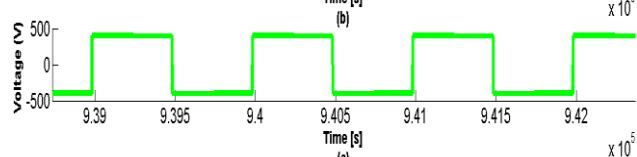
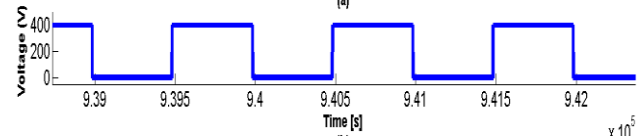
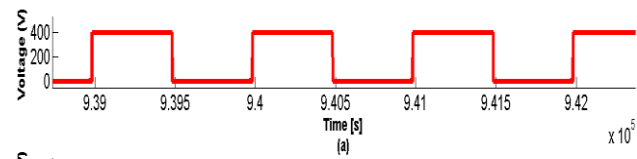
۶- نتیجه‌گیری

در سیستم‌های فتوولتائیک بدون ترانسفورماتور، محاسبه بازده و جریان نشی برای حفظ ایمنی و کنترل تعادل ولتاژ نقطه‌ی خنثی به‌منظور بهره‌برداری نرمال اینورتر از اهمیت ویژه‌ای برخوردار می‌باشد. موثرترین راه‌حل برای دستیابی به این اهداف تغییر روش کلیدزنی در اینورتر است که دو شرط را برآورده نماید. در این مقاله، تکنیک مدولاسیون ZVS ارائه شده که رفتار اینورتر به شرط حضور جریان نشی گارانتی می‌شود. کلیدزنی ولتاژ صفر MOSFET‌های تمام‌پل، تضمین‌کننده سیکل AC کامل با بارهای متغیر برای اینورتر طراحی شده، بدون نیاز به اضافه‌نمودن هیچ اجزای مدار اضافی است. تکنیک ZVS ارائه شده در یک ساختار تمام‌پل بدون ترانسفورماتور دارای ویژگی‌های لیست شده زیر می‌باشد:

۱- کلیدهای فرکانس بالا با ولتاژ صفر روشن و خاموش می‌شوند؛

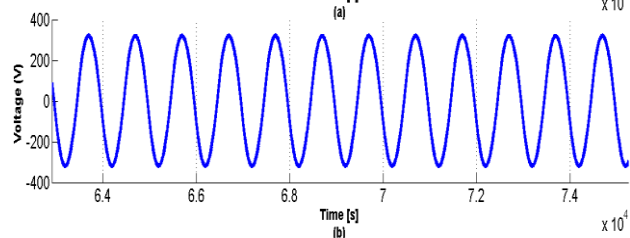
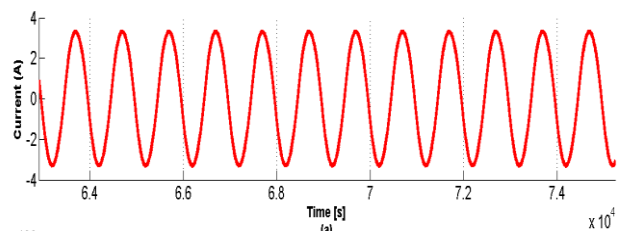


شکل (۸): سیگنال‌های راه‌اندازی کلیدها



شکل (۹): ولتاژ مد دیفرانسیلی مدار

در شکل (۹) ولتاژهای V_{N1} و V_{N2} و ولتاژ مد دیفرانسیلی نشان داده شده است. با توجه به توضیحات شکل (۷)، در این حالت دامنه سیگنال‌ها یکی است و اختلاف فاز آنها ۱۸۰ درجه می‌باشد. که این حالت مطلوب‌ترین شرایط برای داشتن یک سیگنال مد دیفرانسیل مطلوب است. به دلیل تقارن V_{N1} و V_{N2} نسبت به زمین، جریانی به سوی زمین سرازیر نخواهد شد و تمامی جریان دیفرانسیلی در بار جریان می‌یابد.



شکل (۱۰): جریان و ولتاژ شبکه

۲- دیودهای موازی معکوس^۵ با رسیدن به ولتاژ صفر روشن و خاموش می‌شوند و با این عمل مشکل بازیابی معکوس^۶ نیز مرتفع می‌شود؛

۳- خازن‌های تشدید ZVS هیچ تاثیری روی مشخصه‌های CM در ساختارهای بدون ترانسفورماتور پیشین نداشته، و هنوز هم برای کاربردهای PV بدون ترانسفورماتور متصل شده به شبکه مناسب است؛ شبیه‌سازی‌های صورت پذیرفته کارایی مشابه‌ای را که برای هر تکنیک مدولاسیون قابل انتظار بوده، نشان می‌دهد. علاوه بر این، کارایی مدولاسیون ZVS برای سیستم‌های سلول خورشیدی متصل شده به شبکه با چگالی توان بالا به اثبات رسیده است.

مراجع

- [1] Kjaer, S. B., Pedersen, J. K. and Blaabjerg, F., "A review of single-phase grid-connected inverters for photovoltaic modules," IEEE Trans. Ind. Appl., vol. 41, no. 5, pp. 1292–1306, 2005.
- [2] Paulino, H. D., Menegaz, P. J. M. and Simonetti, D. S. L., "A review of the main inverter topologies applied on the integration of renewable energy resources to the grid," in COBEP 2011- 11th Brazilian Power Electronics Conference, 2011, pp. 963–969.
- [3] Tsang, K. M., and Chan, W. L., "Rapid islanding detection using multi-level inverter for grid-interactive PV system," Energy Convers. Manag., vol. 77, pp. 278–286, 2014.
- [۴] ناصر حسن زاده، محمد دانائی، "یک راهکار جدید برای کاهش جریان نشتی در کلیدهای CMOS"، نشریه مهندسی برق و الکترونیک ایران، جلد ۱۳، شماره ۴، پاییز-زمستان ۱۳۹۵.
- [۵] حمید رضا کارشناس، سید جواد موسوی، "بررسی و ساخت یک مدل مستقیم فرکانس بدون نیاز به خازن و سلف در مدار واسط dc"، نشریه مهندسی برق و الکترونیک ایران، جلد ۸، شماره ۱، بهار-تابستان ۱۳۸۹.
- [6] Xiao, H. F., Liu, X. P. and Lan, K., "Zero-voltage-transition full-bridge topologies for transformerless photovoltaic grid-connected inverter," IEEE Trans. Ind. Electron., vol. 61, no. 10, pp. 5393–5401, 2014.
- [7] Heribert, S., Christoph, S. and Jurgen, K., "Inverter for transforming a DC voltage into an AC current or an AC voltage," 2003.
- [8] Gupta, V., Khajehoddin, A. and Jain, P., "Phase-Staggered Multiple ZVS Inverters For Grid- Connected PV Systems," in Energy Conversion Congress and Exposition (ECCE), 2013 IEEE, 2013, pp. 4503 – 4510.

زیر نویس‌ها

¹Zero voltage switching

²Photovoltaic

³Wind turbine

⁴Sinusoidal Pulse width modulation

⁵Anti-parallel

⁶Reserve recovery

