

بهینه‌سازی الگوریتم کنترلی اینورتر سیستم فتوولتاییک تک طبقه تحت شرایط شبکه فشار ضعیف با بهره‌گیری از کنترل کننده PI فازی

پریسا کلاه‌کج^۱، ابراهیم آقاجری^{۲*}، سیدمحسن سیدموسوی^۳

۱- کارشناسی‌ارشد، گروه مهندسی برق، واحد اهواز، دانشگاه آزاد اسلامی، اهواز، ایران، parisa_kolahkaj@iauahvaz.ac.ir

۲* استادیار، گروه مهندسی برق، واحد اهواز، دانشگاه آزاد اسلامی، اهواز، ایران، aghajari@iauahvaz.ac.ir

۳- استادیار، گروه مهندسی برق، واحد اهواز، دانشگاه آزاد اسلامی، اهواز، ایران، m.moosavi@srbiau.ac.ir

تاریخ دریافت: ۱۴۰۱/۶/۱۹ تاریخ پذیرش: ۱۴۰۱/۹/۰۲۹

چکیده: امروزه استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر اهمیت زیادی پیدا کرده است. با توجه به تغییرات شدت تابش و کلیدزنی پیوسته اینورتر، الگوریتم کنترلی مبدل نقش مهمی دارد. در بخش DC تنظیم ولتاژ لینک DC اهمیت زیادی دارد و تثبیت ولتاژ در این نقطه تاثیر بسزایی بر عملکرد کل سیستم خواهد داشت. در روش‌های موجود به منظور تنظیم ولتاژ، از کنترل کننده تناسبی انتگرالی (PI) استفاده می‌شود و ضرایب این کنترل کننده بطور معمول بصورت ثابت تعریف شده و با تغییر شرایط کاری، عملکرد آن افت می‌کند، لذا بکارگیری ساختارهایی با رویکرد فازی قابل ملاحظه است. استفاده از کنترل کننده PI فازی، باعث بهبود عملکرد کنترل کننده، افزایش سرعت محقق شدن الگوریتم ردیابی حداکثر توان، کاهش نوسانات ولتاژ لینک DC و توان خروجی اینورتر سیستم فتوولتاییک می‌گردد. در این مقاله یک ساختار جدید مبتنی بر کنترل کننده PI فازی در جهت بهبود عملکرد الگوریتم کنترلی اینورتر ارائه شده است، به نحوی که ولتاژ لینک DC به مدت ۲ ثانیه سریع‌تر از روش PI معمولی برابر با مقدار مرجع شده و دامنه ولتاژ شبکه به مدت ۱/۵ ثانیه و توان اکتیو شبکه نیز ۲ ثانیه سریع‌تر به حالت ماندگار رسیده است و نوسان این متغیرها نیز به طرز چشمگیری کاهش یافته است.

واژه‌های کلیدی: بهینه‌سازی، سیستم فتوولتاییک، کنترل کننده فازی، کنترل کننده PI

۱-مقدمه

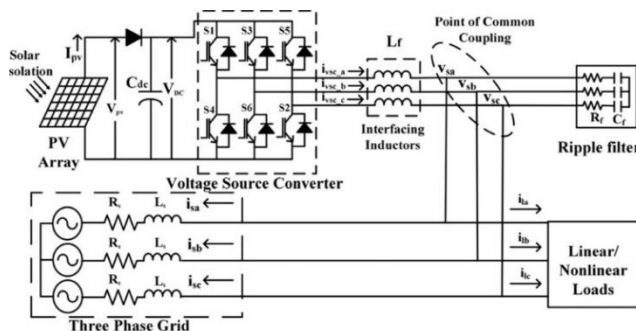
در سال‌های اخیر استفاده از منابع فتوولتاییک نسبت به سایر انرژی‌های تجدیدپذیر رشد بیشتری داشته است. استفاده روزافزون از منابع فتوولتاییک به عنوان یک منبع انرژی الکتریکی پاک سبب شده است تا تمرکز بیشتری بر روی بهینه‌سازی و توسعه ساختارها و روش‌های کنترل این سیستم‌ها صورت گیرد. علاوه بر این، با افزایش حضور منابع فتوولتاییک در سیستم‌های توزیع، تاثیر منابع فتوولتاییک بر روی شبکه‌های فشار ضعیف نیز بیشتر شده است به نحوی که، می‌تواند افزایش نوسانات توان یا ولتاژ و در نهایت افت کیفیت توان در این شبکه‌ها را به دنبال داشته باشد [۱]. سیستم‌های فتوولتاییک متصل به شبکه از تعدادی سلول فتوولتاییک و یک مبدل الکترونیک قدرت که مجهز به

توابع کنترلی مختلف است، تشکیل شده‌اند. برای تبدیل توان دریافتی از سلول فتوولتاییک به توان قابل تزریق به شبکه از مبدل الکترونیک قدرت استفاده می‌کنند، به همین دلیل مسأله کیفیت توان در این نوع از سیستم‌ها اهمیت دوچندانی دارد. استخراج حداکثر توان با استفاده از الگوریتم‌های ردیابی نقطه حداکثر توان (MPPT) انجام می‌شود. پیاده‌سازی این الگوریتم در سیستم‌های فتوولتاییک، به ساختار سیستم‌ها بستگی دارد. بیشتر ساختارهای ارائه شده برای سیستم‌های فتوولتاییک دو طبقه است که در آنها ابتدا الگوریتم MPPT از طریق یک مبدل DC/DC پیاده‌سازی شده و در ادامه نیز توان تولیدی از طریق یک اینورتر به شبکه تزریق می‌شود. با این وجود اهداف مذکور را تنها با استفاده از یک اینورتر نیز می‌توان انجام داد که به این

پیشنهادی ارائه شده است و در قسمت چهارم و پنجم نیز به ترتیب شبیه سازی و نتیجه گیری ارائه شده است.

۲- پیکربندی سیستم

سیستم فتوولتائیک متصل به شبکه متشکل از سه بخش اصلی شامل شبکه، بار خطی یا غیرخطی و یک آرایه PV است، که از طریق یک اینورتر به شبکه سه فاز متصل می شود. برای حذف هارمونیک های جریان و ولتاژ ناشی از کلیدزنی اینورتر نیز از یک فیلتر سلفی-خازنی-مقاومتی استفاده شده است. ساختار سیستم فتوولتائیک متصل به شبکه در شکل (۱) آمده است.



شکل (۱): ساختار سیستم فتوولتائیک متصل به شبکه [۷]

۳- الگوریتم کنترلی

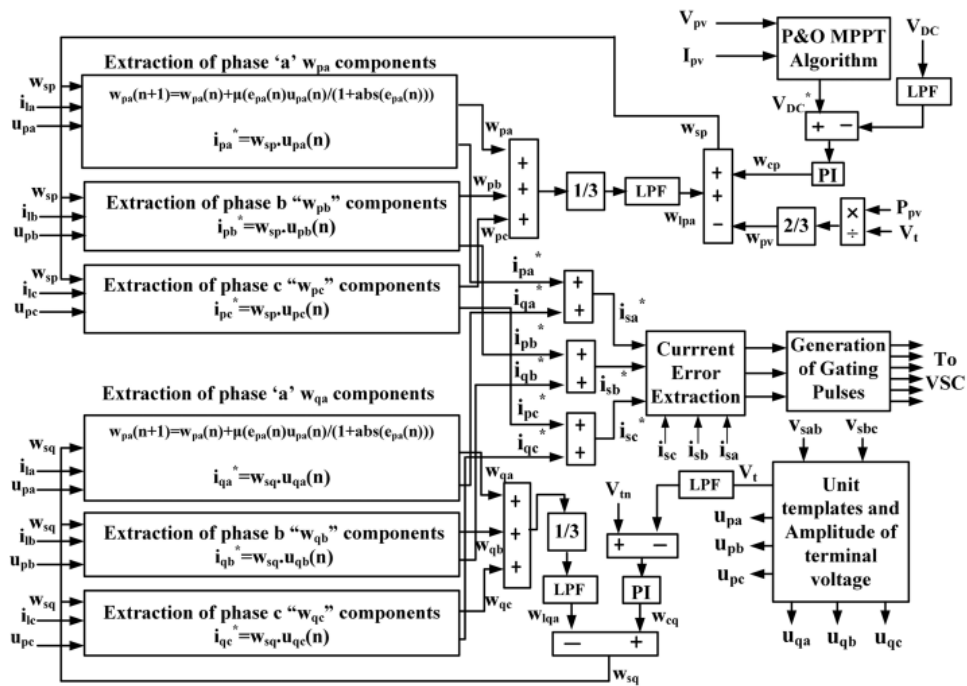
در شکل (۲) ساختار کلی کنترل کننده با استفاده از کنترل کننده PI معمولی نشان داده شده است. الگوریتم کنترلی شامل الگوریتم MPPT و الگوریتم سوئیچینگ اینورتر است. الگوریتم MPPT مبتنی بر آشوب و مشاهده برای تولید ولتاژ مرجع استفاده شده است. روندنمای مبتنی بر آشوب و مشاهده در شکل (۳) نشان داده شده است. دقت این روش به اندازه آشوب (افزایش یا کاهش ولتاژ) بین هر دو اندازه گیری بستگی دارد که با اندازه گیری ولتاژ و جریان آرایه شروع می شود. پس از آن توان و تغییرات توان محاسبه می گردد، در صورت مثبت بودن تغییرات ولتاژ و توان، تغییرات در همان جهت قبلی ادامه می یابد تا زمانی که به نقطه حداکثر توان برسد. پس از آن با توجه به افت توان و دور شدن از نقطه حداکثر توان، کنترل کننده با کاهش ولتاژ، نقطه کار را به حالت قبلی بر می گرداند و بین دو نقطه ولتاژی در دو سمت نقطه حداکثر توان، نوسان می کند. خروجی کنترل کننده MPPT همان ولتاژ مرجع است. طبق شکل (۲)، ولتاژ DC اندازه گیری شده از ولتاژ DC مرجع کم می شود و حاصل تفریق به کنترل کننده PI معمولی داده می شود [۷].

۳-۱- الگوریتم کلیدزنی مبدل منبع ولتاژ

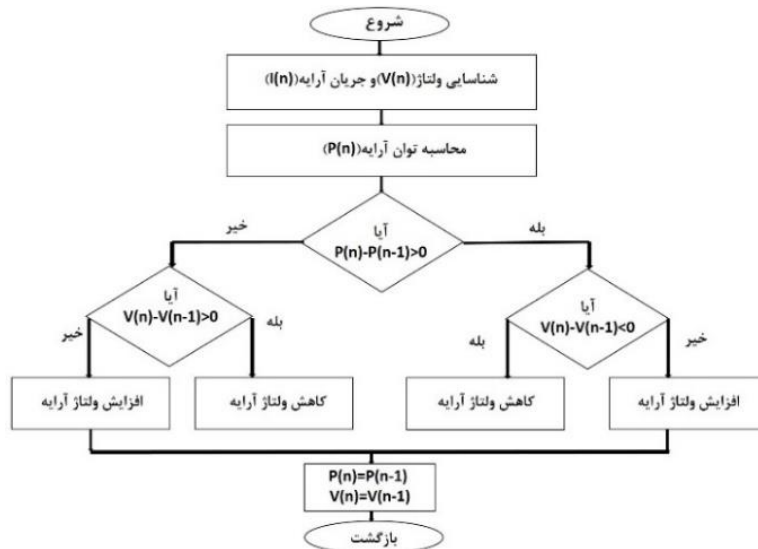
مطابق با شکل (۲) برای کنترل دامنه ولتاژ ترمینال (V_t)، مقدار اندازه گیری شده با یک مقدار مرجع ثابت (V_m) مقایسه شده و خطای به دست آمده به یک کنترل کننده PI داده می شود. این فرآیند با چالش مهمی همراه نیست، زیرا مقدار مرجع دامنه ولتاژ (V_m) یک عدد ثابت بوده و کنترل کننده PI قادر به ردیابی آن است.

ساختارها، ساختارهای تک طبقه گفته می شود. استفاده از ساختار تک طبقه مزیت های فروانی نسبت به نوع دو طبقه دارد که مهمترین آنها کاهش تعداد المان های سیستم (نظیر دیود، کلید و خازن)، کاهش وزن، پیچیدگی، هزینه سیستم و کاهش تلفات انرژی است. با وجود مزایای بیان شده برای ساختار تک طبقه، کنترل این پیکربندی پیچیدگی زیادی دارد، زیرا تمامی اهداف کنترلی باید از طریق یک اینورتر پیاده سازی شود که با استفاده از اینورتر فتوولتائیک به عنوان یک فیلتر فعال، موجب افزایش پیچیدگی سیستم کنترلی می شود [۲]. تکنیک های MPPT از نظر پیچیدگی، سرعت همگرایی و دقت مقایسه شده اند [۵-۳]. روش های MPPT از نظر میزان مقبولیت آنها در کاربردهای واقعی و صنعتی مورد ارزیابی قرار گرفته است. بسیاری از روش های MPPT ارائه شده، برای سیستم های فتوولتائیک دو طبقه طراحی شده است. در نتیجه این الگوریتم ها تنها قابلیت پیاده سازی بر روی یک مبدل DC/DC را دارند [۳]. درخصوص اهمیت مدولاسیون پهنای پالس سینوسی برای بهبود عملکرد سیستم فتوولتائیک مبتنی بر اینورتر تک طبقه بحث شده است. نتایج این تحقیق نشان داده است که به کارگیری مدولاسیون پهنای پالس سینوسی و استفاده از ساختارهای تک طبقه منجر به کاهش تلفات سیستم می شود [۲]. یک استراتژی کنترلی برای سیستم های فتوولتائیک ارائه شده است که ضمن تضمین استخراج حداکثر توان، قادر به بهبود مدیریت توان تولیدی، جبران سازی توان راکتیو و بهبود کیفیت توان سیستم های فتوولتائیک است. این روش بر روی سیستم های فتوولتائیک مقیاس بزرگ متصل به شبکه شامل یک اینورتر و تعدادی مبدل DC/DC پیاده سازی شده است. در این روش اولویت کنترلی، بیشینه سازی تولید و سپس بهبود کیفیت توان است. بهبود کیفیت توان از طریق حذف هارمونیک های ناشی از بارهای غیرخطی در نقطه اتصال مشترک (PCC) انجام می شود. الگوریتم بهبود کیفیت توان از طریق اینورتر پیاده سازی شده و مبدل های DC/DC نیز برای پیاده سازی الگوریتم MPPT استفاده شده است. این روش نیز ضعف روش های دو طبقه را دارد [۶]. یک روش کنترلی جدید برای سیستم های فتوولتائیک تک طبقه متصل به شبکه سه فاز با استفاده از فیلتر انطباقی حداقل اختلاف مطلق لگاریتمی (LLAD) با الگوریتم MPPT مبتنی بر آشوب و مشاهده (P&O) ارائه شده است. در این روش از کنترل کننده PI استفاده شده است و همین موضوع سبب شده است تا قابلیت محدودی در پاسخ گویی به تغییرات شدت تابش داشته باشد [۷].

در این مقاله یک ساختار مبتنی بر کنترل کننده PI فازی ارائه شده است که با تعیین ضرایب کنترل کننده PI بصورت فازی، باعث افزایش سرعت پاسخ گویی سیستم می گردد. علاوه بر آن ساختار پیشنهاد شده باعث افزایش سرعت محقق شدن ردیابی حداکثر توان و کاهش نوسانات ولتاژ و توان خروجی می گردد. ساختار مقاله در ادامه به این شرح است. در قسمت دوم پیکربندی سیستم فتوولتائیک متصل به شبکه بیان شده است. در قسمت سوم الگوریتم کنترل کننده PI معمولی و کنترل کننده



شکل (۲): ساختار کنترل کننده PI معمولی [۷]



شکل (۳): روندنمای MPPT مبتنی بر P&O [۷]

۳-۳- برآورد مولفه‌های واحد ولتاژ

استخراج مولفه‌های واحد ولتاژ در محورهای P و Q بر اساس دامنه ولتاژ شبکه و ولتاژهای فاز، به ترتیب طبق رابطه (۲) از مرجع [۷]، محاسبه شده است.

$$\begin{aligned} u_{pa} &= \frac{v_{sa}}{v_t}, \quad u_{pb} = \frac{v_{sb}}{v_t}, \quad u_{qa} = -\frac{u_{pb}}{\sqrt{3}} + \frac{u_{pc}}{\sqrt{3}} \\ u_{qb} &= \frac{\sqrt{3}u_{pa}}{2} + \frac{u_{pb} - u_{pc}}{2\sqrt{3}} \\ u_{qc} &= -\frac{\sqrt{3}u_{pa}}{2} + \frac{u_{pb} - u_{pc}}{2\sqrt{3}} \end{aligned} \quad (2)$$

۳-۲- برآورد دامنه ولتاژ شبکه

دامنه ولتاژ شبکه از طریق ولتاژهای فاز شبکه استخراج می‌گردد. دامنه ولتاژ شبکه یعنی V_t بر اساس ولتاژهای فاز که با نام V_s مشخص شده اند طبق رابطه (۱) که از مرجع [۷] اتخاذ شده است، محاسبه می‌شود.

$$v_t = \sqrt{\frac{2}{3}(V_{sa}^2 + V_{sb}^2 + V_{sc}^2)} \quad (1)$$

۳-۴- وزن مولفه‌های اکتیو و راکتیو جریان بار

هدف از این بخش محاسبه جریان مرجع شبکه برای هر فاز در محورهای p و q است. در این روش برای تخمین دامنه مولفه‌های اصلی جریان بار از روش حداقل اختلاف مطلق لگاریتمی استفاده می‌شود که از خانواده فیلترهای تطبیقی بوده و برای تخمین متغیرهای حالت یک سیستم استفاده می‌شود. در روش مذکور مقدار تخمین زده شده برای یک سیگنال در پله زمانی $n+1$ بر اساس رابطه زیر به دست می‌آید. در این رابطه $w_{pa(n)}$ مقدار تخمین زده شده برای پله زمانی n بوده، μ اندازه پله تغییرات و e_{pa} خطای تخمین در پله زمانی فعلی است. مقدار دامنه مولفه اصلی جریان فاز a (w_{pa}) در پله زمانی $n+1$ و در محور p مطابق رابطه (۳) و مقدار دامنه مولفه اصلی جریان فاز a (w_{qa}) در پله زمانی $n+1$ و در محور q مطابق رابطه (۴) به دست می‌آید. شایان ذکر است که روابط از مرجع [۷] اتخاذ شده‌اند.

$$\begin{aligned} w_{pa}(n+1) &= w_{pa}(n) + \mu \times \frac{e_{pa}(n) \times u_{pa}(n)}{1 + |e(n)|} \\ e_{pa}(n) &= i_{la}(n) - u_{pa}(n) \times w_{pa}(n) \end{aligned} \quad (3)$$

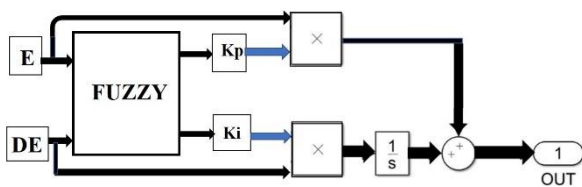
$$\begin{aligned} w_{qa}(n+1) &= w_{qa}(n) + \mu \times \frac{e_{qa}(n) \times u_{qa}(n)}{1 + |e(n)|} \\ e_{qa}(n) &= i_{la}(n) - u_{qa}(n) \times w_{qa}(n) \end{aligned} \quad (4)$$

۳-۵- مدل کنترل کننده پیشنهادی

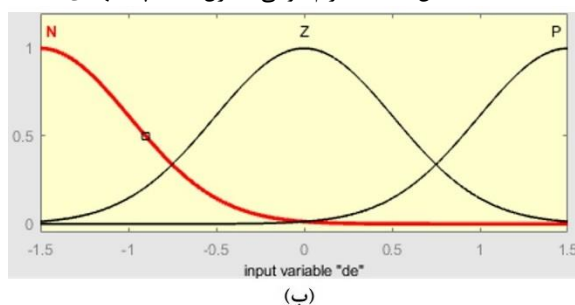
برای تنظیم ولتاژ لینک DC، مقدار اندازه‌گیری شده آن با مقدار مرجع (V_{DC}^*) که از MPPT بدست می‌آید مقایسه می‌شود. با توجه به اینکه مقدار V_{DC}^* متغیر بوده و توسط الگوریتم ردیابی حداکثر توان (MPPT) مشخص می‌شود، تنظیم ولتاژ لینک DC با چالش بیشتری همراه است. این در حالی است که سرعت محقق شدن MPPT، به سرعت ردیابی V_{DC}^* بستگی دارد. بنابراین چنانچه مقدار V_{DC} به

سرعت به مقدار V_{DC}^* نرسد، الگوریتم MPPT دچار خطا می‌شود و تنظیم ولتاژ DC به درستی انجام نمی‌شود. علاوه بر این، نوسان ولتاژ لینک DC موجب نوسان توان اکتیو و راکتیو خروجی اینورتر PV نیز می‌شود که افت کیفیت توان سیستم را به همراه دارد. بنابراین لازم است دقت و سرعت تنظیم ولتاژ V_{DC} افزایش یابد. به این منظور در این پژوهش به جای کنترل کننده PI معمولی، از یک کنترل کننده فازی استفاده شده است. بر اساس ساختار کنترل کننده پیشنهادی که در شکل (۴) نشان داده شده است، ضرایب کنترل کننده PI یعنی K_p و K_i بصورت تطبیقی توسط سیستم فازی و بر اساس مقدار خطا و مشتق خطا محاسبه می‌شود. این روش سبب می‌شود که کنترل کننده PI همواره با شرایط کاری سیستم تطبیق یافته و پاسخ سریع‌تر و دقیق‌تری نسبت به تغییرات شدت تابش داشته باشد. خطا و مشتق خطا، ورودی‌های سیستم فازی می‌باشند. در شکل (۵) توابع عضویت ورودی‌ها و خروجی‌های کنترل کننده فازی پیشنهادی نشان داده شده است. قوانین کنترل کننده فازی در جدول (۱) بر اساس دانش خبره و بر اساس مقادیر کمینه-بیشینه خطا و تغییرات خطا و تاثیر آن بر عملکرد سیستم، بدست آمده است. کنترل کننده فازی از نوع ممدانی و به روش کمینه و بیشینه طراحی شده است. در شکل (۶) نمودار سطح سه بعدی کنترل کننده فازی پیشنهادی نشان داده شده است. مقدار خطا نیز طبق رابطه (۵) محاسبه می‌گردد.

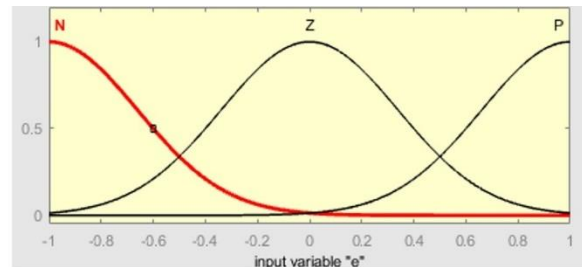
$$E = v_{DC}^* - v_{DC} \quad (5)$$



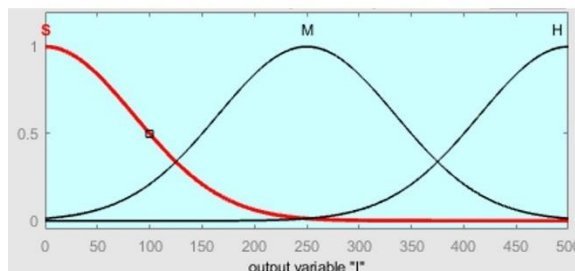
شکل (۴): دیاگرام بلوکی کنترل کننده پیشنهادی



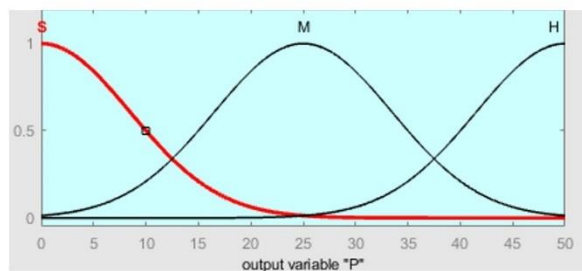
(ب)



(الف)



(د)

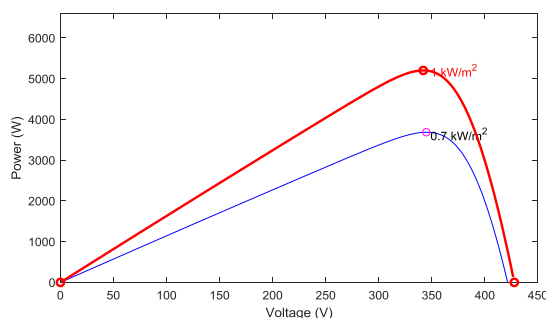


(ج)

شکل (۵): توابع عضویت فازی، (الف) ورودی e ، (ب) ورودی de ، (ج) خروجی P ، (د) خروجی I

۴-۱- نتایج شبیه‌سازی

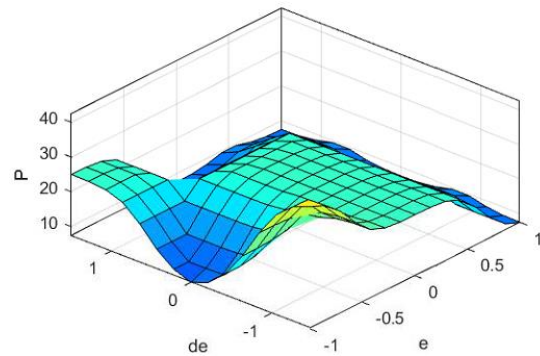
طبق نتایج در شبیه‌سازی فرض شده است که در ابتدا شدت تابش خورشید 1000 W/m^2 است. در ادامه در زمان ۲ ثانیه شدت تابش کاهش یافته و برابر 700 W/m^2 می‌شود. منحنی توان-ولتاژ سیستم PV برای شدت تابش‌های ۱۰۰۰ و ۷۰۰ در شکل (۷) نشان داده شده است. توان تولیدی PV برای شدت تابش اول و دوم و برای روش کنترلی PI معمولی و Fuzzy PI در شکل‌های (۸) و (۹) نشان داده شده که بر اساس آن‌ها مشخص است که برای هر دو مقدار شدت تابش، روش Fuzzy PI با سرعت بسیار بیشتر و در مدت زمان بسیار کمتری به حالت ماندگار رسیده است. به نحوی که برای شدت تابش ۷۰۰ و بر اساس شکل (۹) مشخص است که مقدار توان تولیدی PV برای روش PI در زمان ۵ ثانیه به مقدار ماندگار رسیده در حالی که برای روش Fuzzy PI در زمان ۳/۵ ثانیه به مقدار ماندگار رسیده است. علاوه بر این، برای روش PI نوسان توان PV بیشتر از روش Fuzzy PI است. این موضوع ناشی از سرعت بالای روش Fuzzy PI در ردیابی V_{DC}^* است که در شکل (۱۰) نشان داده شده است. در این شکل مقدار V_{DC} برای هر دو روش کنترلی به همراه مقدار مرجع نشان داده شده است. بر اساس این شکل مشاهده می‌شود که در روش Fuzzy PI، مقدار V_{DC} به مدت ۲ ثانیه سریع‌تر از روش PI، برابر با مقدار مرجع شده است که عملکرد بسیار بهتر آن در مقایسه با روش PI معمولی را اثبات می‌کند. در شکل (۱۱) توان اکتیو شبکه و در شکل (۱۲) نیز دامنه ولتاژ شبکه برای هر دو روش کنترلی نشان داده شده است. بر اساس شکل‌های مذکور مشاهده می‌شود که استفاده از روش Fuzzy PI موجب می‌شود که مقادیر ولتاژ و توان ۱/۵ ثانیه سریع‌تر از روش PI به مقدار ماندگار برسد و نوسان این متغیرها به‌صورت چشمگیری کاهش یافته است. در شکل (۱۳) جریان شبکه، جریان بار و جریان اینورتر برای فاز A نشان داده شده است. بر اساس این شکل مشخص است که جریان بار به‌شدت هارمونیک و ولی جریان شبکه کاملاً سینوسی است. در شکل‌های (۱۴) و (۱۵) نیز به‌ترتیب طیف هارمونیک و مقدار اعوجاج هارمونیک کل (THD) جریان بار و جریان شبکه برای فاز A نشان داده شده است. مشخص است که THD جریان بار بیشتر از ۳۰ درصد است در حالی که THD جریان شبکه حدود ۲ درصد شده است که نشان‌دهنده عملکرد مناسب کنترل‌کننده در جبران‌سازی هارمونیک‌های تولیدی بار است.



شکل (۷): منحنی توان-ولتاژ سیستم PV پیشنهادی

جدول (۱): قوانین کنترل‌کننده فازی پیشنهادی

Rule	E	De	P	I
1	N	P	M	M
2	N	Ze	S	S
3	N	N	H	S
4	Ze	N	M	S
5	Ze	Ze	M	M
6	Ze	P	S	H
7	P	N	S	H
8	P	Ze	S	M
9	P	P	S	H



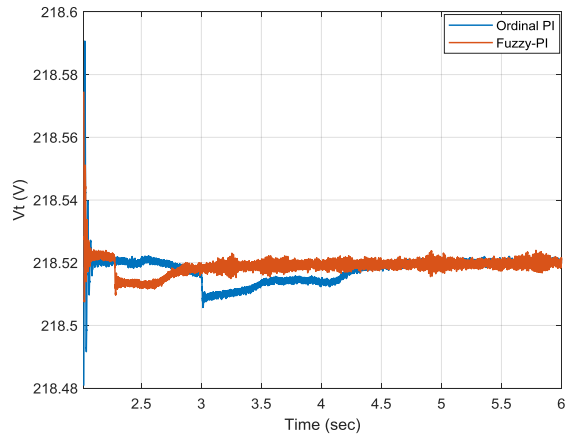
شکل (۶): نمودار سطح سه بعدی کنترل‌کننده فازی پیشنهادی

۴-۲- شبیه‌سازی

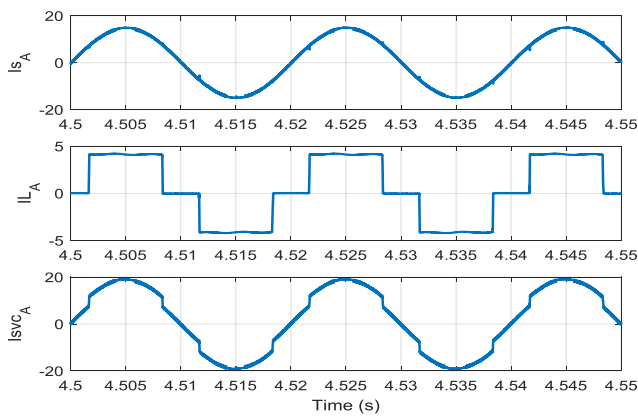
سیستم فتوولتائیک تک طبقه متصل به شبکه سه فاز در نرم افزار متلب مدلسازی شده است. عملکرد سیستم پیشنهادی تحت شرایط تابش متغیر مورد بررسی قرار گرفته است. به منظور تحلیل دینامیکی سیستم پیشنهادی، نتایج شبیه‌سازی شامل تحلیل توان p_v (P_{pv})، ولتاژ لینک DC (V_{DC})، توان اکتیو شبکه (P_s)، دامنه ولتاژ شبکه (V_t)، جریان شبکه (I_s)، جریان بار (I_L)، جریان اینورتر (I_{sVC}) تحت شرایط تابش متغیر ارائه شده است. مازول PV از نوع KC200GT است. پارامترهای سیستم شبیه‌سازی شده در جدول (۲) نشان داده شده است.

جدول (۲): پارامترهای سیستم شبیه‌سازی شده

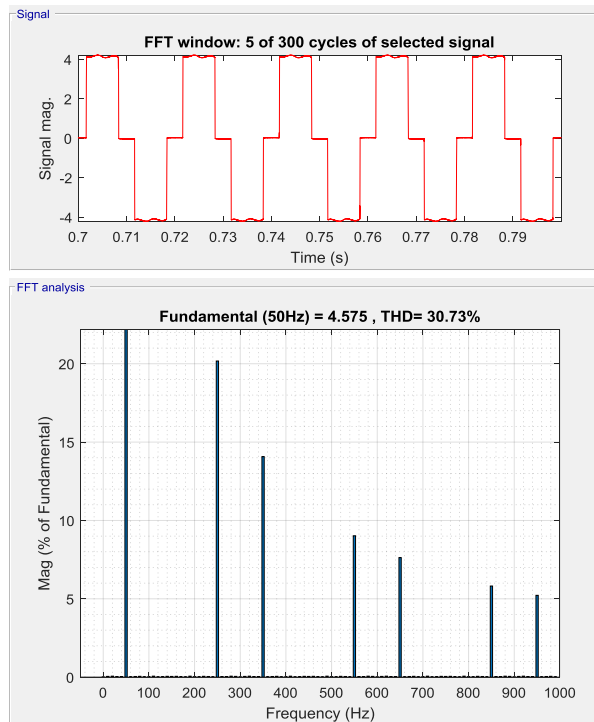
پارامتر	مقدار	واحد
I_{sc}	۸,۲۱	آمپر
V_{oc}	۳۲,۹	ولت
P_{pv}	۵,۲	کیلو وات
T_s	۲	میکرو ثانیه
C_{DC}	۶۵۰۰	میکرو فاراد
L_f	۲,۵	میلی هانری
V_{sab}	۲۱۸	ولت
V_{DC}	۳۴۰	ولت
R_f	۵	اهم
C_f	۱۰	میکرو فاراد
R_L	۵۰	اهم
L	۱۰۰	میلی هانری



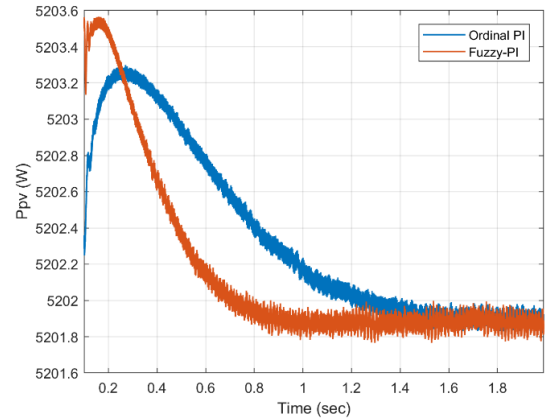
شکل (۱۲): دامنه ولتاژ شبکه برای روش PI و Fuzzy PI



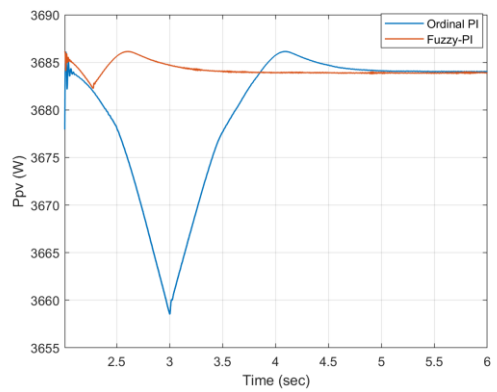
شکل (۱۳): جریان شبکه، جریان بار و جریان اینورتر برای فاز A



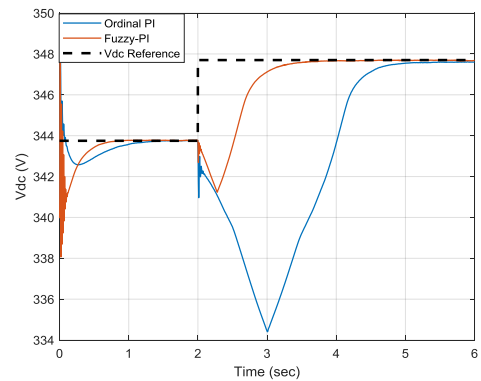
شکل (۱۴): مقدار THD جریان بار برای فاز A



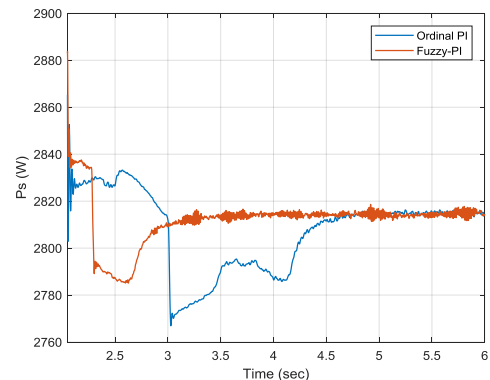
شکل (۸): توان تولیدی PV برای شدت تابش 1000 W/m^2 برای روش PI و Fuzzy PI



شکل (۹): توان تولیدی PV برای شدت تابش 700 W/m^2 به روش های PI و Fuzzy PI



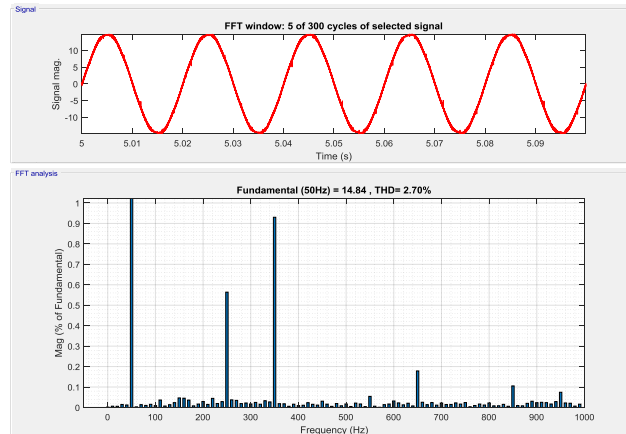
شکل (۱۰): ولتاژ Vdc به همراه مقدار مرجع آن برای روش PI و Fuzzy PI



شکل (۱۱): توان اکتیو شبکه برای روش PI و Fuzzy PI

۴-۲- جداول مقایسه ای

همانطوری در بخش قبل شرح داده شد نتایج مقایسه شبیه سازی طبق روش پیشنهادی به مراتب بهتر از روش PI معمولی است که به منظور تحلیل دقیق تر، نتایج مقایسه کمی در جدول (۳) نشان داده شده است. مقایسه الگوریتم کنترلی پیشنهادی با ساختارهای مشابه نیز در جدول (۴) ارائه شده است.



شکل (۱۵): مقدار THD جریان شبکه برای فاز A

جدول (۳): مقایسه کمی الگوریتم کنترلی Fuzzy PI پیشنهادی با کنترل کننده PI معمولی

پارامتر	زمان نشست در روش PI (ثانیه)	زمان نشست در روش Fuzzy PI (ثانیه)	نوسان در روش PI	نوسان در روش Fuzzy PI
P_{pv}	۵	۳/۵	زیاد	کم
V_{dc}	۵/۳	۳/۳	زیاد	کم
توان اکتیو شبکه (P_s)	۵	۳/۵	زیاد	کم
ولتاژ ترمینال (V_t)	۴/۵	۳	زیاد	کم

جدول (۴): مقایسه الگوریتم کنترلی پیشنهادی با ساختارهای مشابه

شماره	مرجع	روش کنترلی	ساختار سیستم	مزایا	معایب
۱	[7]	استفاده از فیلتر تطبیقی حداقل اختلاف مطلق لگاریتمی و الگوریتم آشوب و مشاهده	تک طبقه	توانایی استخراج جریان مرجع بدون اطلاع از مقادیر قبلی ولتاژ، افزایش قابلیت اعتماد، ایجاد ضریب توان واحد	استفاده از کنترل کننده تناسبی انتگرالی منجر به محدودیت در پاسخ گویی شده
۲	[8]	الگوریتم ترکیبی ردیابی حداکثر توان	دو طبقه	استخراج حداکثر توان، بهبود کیفیت توان، تنظیم ولتاژ شبکه	افزایش تعداد المان ها و تلفات ناشی از آن
۳	[9]	فیلتر فعال ترکیبی مبتنی بر تولید جریان مرجع با فیلتر کالمن	دو طبقه	کمینه سازی افت ولتاژ، حذف هارمونیک های ناشی از بارهای غیر خطی	افزایش تعداد المان ها و تلفات ناشی از آن
۴	[10]	کنترل مبتنی بر حلقه کنترل جریان مود لغزشی و الگوریتم ردیابی حداکثر توان تطبیقی	دو طبقه	پاسخ گویی سریع به تغییرات و عدم حساسیت نسبت به عدم قطعیت پارامترهای سیستم	افزایش تعداد المان ها و تلفات ناشی از آن
۵	[11]	شبکه عصبی مبتنی بر رگرسیون حداقل مربعات گرادیان کاهشی	تک طبقه	حذف هارمونیک ها، بهبود کیفیت توان	عدم کارایی برای سیستم های سه فاز
۶	پیشنهادی	ترکیب الگوریتم مبتنی بر آشوب و مشاهده و کنترل کننده تناسبی انتگرالی فازی	تک طبقه	پاسخ گویی سریع، افزایش سرعت ردیابی حداکثر توان، کاهش نوسانات پارامترهای ولتاژ و توان و بهبود کیفیت توان	

- [3] R. B. Bollipo, S. Mikkili, and P. K. Bonthagorla, "Critical review on PV MPPT techniques: classical, intelligent and optimisation," *IET Renewable Power Generation*, vol. 14, no. 9, pp. 1433-1452, 2020.
- [4] I. Yadav, S. K. Maurya, and G. K. Gupta, "A literature review on industrially accepted MPPT techniques for solar PV system," *International Journal of Electrical & Computer Engineering* (2088-8708), vol. 10, no. 2, 2020.
- [5] A. Moghassemi, S. Ebrahimi, and J. Olamaei, "Maximum power point tracking methods used in photovoltaic systems: A review," *Signal processing and renewable energy*, vol. 4, no. 3, pp. 19-39, 2020.
- [6] A. Ouai, L. Mokrani, M. Machmoum, and A. Houari, "Control and energy management of a large scale grid-connected PV system for power quality improvement," *Solar Energy*, vol. 171, pp. 893-906, 2018.
- [7] P. Shah, I. Hussain, and B. Singh, "Real-time implementation of optimal operation of single-stage grid interfaced PV system under weak grid conditions," *IET Generation, Transmission & Distribution*, vol. 12, no. 7, pp. 1631-1643, 2018, doi: 10.1049/iet-gtd.2017.0623.
- [8] B. Seghir, A. Chandra, and R. Miloud, "A new control strategy for power quality improvement using MPPT from hybrid PV-wind connected to the grid," in *2018 IEEE Canadian Conference on Electrical & Computer Engineering (CCECE)*, 2018: IEEE, pp. 1-6.
- [9] P. K. Ray, S. R. Das, and A. Mohanty, "Fuzzy-controller-designed-PV-based custom power device for power quality enhancement," *IEEE Transactions on Energy Conversion*, vol. 34, no. 1, pp. ۲۰۱۸, ۴۰۵-۴۱۴.
- [10] O. P. Pahari and B. Subudhi, "Integral sliding mode-improved adaptive MPPT control scheme for suppressing grid current harmonics for PV system," *IET Renewable Power Generation*, vol. 12, no. 16, pp. 1904-1914, 2018.
- [11] N. Kumar, B. Singh, and B. K. Panigrahi, "Framework of gradient descent least squares regression-based NN structure for power quality improvement in PV-integrated low-voltage weak grid system," *IEEE Transactions on Industrial Electronics*, vol. 66, no. 12, pp. 9724-9733. ۲۰۱۹.

رزومه



پریسا کلاه کج تحصیلات دانشگاهی خود را در مقطع کارشناسی مهندسی برق-الکترونیک از دانشگاه آزاد اسلامی واحد شوشتر (۱۳۸۹) و کارشناسی ارشد مهندسی برق-قدرت از دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز در سال ۱۴۰۰ سپری

۵- نتیجه گیری

همانطوری که در بخش‌های قبلی بیان شد، اینورترها یکی از اجزای اصلی سیستم‌های فتوولتاییک هستند. کلیدزنی پیوسته اینورتر موجب ایجاد هارمونیک در ولتاژ و جریان خروجی خواهد شد. در روش‌های کنترلی موجود برای سیستم‌های فتوولتاییک تک طبقه، از کنترل کننده PI استفاده می‌شود. ضرایب این کنترل کننده به طور معمول برای یک نقطه کار خاصی از سیستم طراحی شده و با تغییر شرایط کاری، عملکرد آن افت می‌کند. همین موضوع سبب شده است که کنترل کننده دارای خطای ماندگار و همچنین قابلیت محدود در پاسخ‌گویی به تغییری در شدت تابش باشد. لذا برای رفع این مشکلات در این پژوهش، از روش کنترل فازی برای بهبود عملکرد کنترل کننده PI استفاده شد. در روش کنترلی پیشنهادی، ضرایب تناسبی و انتگرالی کنترل کننده PI بر اساس نقاط کار سیستم و از طریق کنترل کننده فازی به صورت لحظه‌ای تعیین گردید و این کار سبب شد که کنترل کننده در تمام شرایط کاری، عملکرد بهینه‌ای داشته باشد. در روش پیشنهادی، ضرایب کنترل کننده PI توسط سیستم فازی، به صورت برخط و بر اساس مقدار خطا و مشتق خطا محاسبه گردید. این روش سبب شد که ولتاژلینک DC به مدت ۲ ثانیه سریع‌تر از روش PI معمولی برابر با مقدار مرجع شده و دامنه ولتاژ شبکه به مدت ۱/۵ ثانیه سریع‌تر و توان اکتیو شبکه نیز ۲ ثانیه سریع‌تر به حالت ماندگار برسد و نوسان این متغیرها نیز به طرز چشمگیری کاهش یابد. بنابراین نتایج نشان می‌دهد که الگوریتم ترکیبی پیشنهادی، موجب افزایش سرعت کنترل ولتاژلینک DC، افزایش سرعت محقق شدن الگوریتم MPPT، کاهش نوسان ولتاژلینک DC و همچنین کاهش نوسان توان خروجی اینورتر PV شده است. به منظور بهبود عملکرد کنترل کننده فازی پیشنهاد می‌گردد قوانین فازی مورد بررسی بیشتر قرار داده شود و در نتیجه به نظر می‌رسد بهینه‌سازی قوانین فازی منجر به حصول نتایج بهتر خواهد شد. همچنین با توجه به اینکه کنترل کننده فازی نوع-۲ در برابر عدم قطعیت‌هایی که در قوانین فازی و یا پارامترهای سیستم بوجود می‌آید مقاوم است، لذا پیشنهاد می‌گردد که در کارهای آتی از کنترل کننده فازی نوع-۲ استفاده گردد.

مراجع

- [1] A. Ashouri-Zadeh, M. Toulabi, A. S. Dobakhshari, S. Taghipour-Broujeni, and A. M. Ranjbar, "A novel technique to extract the maximum power of photovoltaic array in partial shading conditions," *International Journal of Electrical Power & Energy Systems*, vol. 101, pp. 500-512, 2018.
- [2] T.-F. Wu, C.-H. Chang, L.-C. Lin, and C.-L. Kuo, "Power loss comparison of single-and two-stage grid-connected photovoltaic systems," *IEEE Transactions on Energy Conversion*, vol. 26, no. 2, pp. 707-715, 2011.

نموده است. فعالیت‌های پژوهشی و علاقه‌مندی ایشان در زمینه محاسبات نرم، کنترل هوشمند، منطق فازی، سامانه‌های خورشیدی و میکروکنترلرها است.



ابراهیم آقاجری تحصیلات دانشگاهی خود را

در مقطع کارشناسی ارشد مهندسی برق- ایزاردقیق از دانشگاه پونا هند (۱۳۸۷) و دکتری مهندسی برق-الکترونیک از همان دانشگاه در سال ۱۳۹۴ سپری نموده است. فعالیت‌های پژوهشی و علاقه‌مندی ایشان در زمینه محاسبات

نرم، بینایی ماشین، کنترل هوشمند، سیستم‌های فازی، سامانه‌های خورشیدی، پردازش تصویر و خانه‌های هوشمند است و در حال حاضر استادیار گروه مهندسی برق دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز است.



سیدمحسن سیدموسوی تحصیلات دانشگاهی

خود را در مقطع کارشناسی مهندسی برق الکترونیک از دانشگاه یزد (۱۳۷۶)، کارشناسی ارشد مهندسی برق-سیستم‌های مخابراتی از دانشگاه تربیت مدرس تهران (۱۳۷۹) و دکتری مهندسی برق-کنترل از دانشگاه علوم تحقیقات

واحد تهران در سال ۱۳۹۷ سپری کرده است. فعالیت‌های پژوهشی و علاقه‌مندی ایشان در زمینه تشخیص و جداسازی خطا، کنترل غیرخطی، کنترل بهینه در سیستم‌های قدرت است و در حال حاضر استادیار گروه برق دانشگاه آزاد اسلامی واحد اهواز است.

Optimization of Inverter Control Algorithm of Single-Stage Photovoltaic System under Low Voltage Grid Conditions Using Fuzzy PI Controller

Parisa Kolah kaj¹, Ebrahim Aghajari^{2*}, Seyed Mohsen Seyed Mousavi³

1-Department of Electrical Engineering Ahvaz Branch, Islamic Azad University, Ahvaz, Iran,
Parisa-kolahkaj@iauahvaz.ac.ir

*2-Department of Electrical Engineering, Ahvaz Branch, Islamic Azad University, Ahvaz, Iran,
aghajari@iauahvaz.ac.ir

3-Department of Electrical Engineering, Ahvaz Branch, Islamic Azad University, Ahvaz, Iran,
m.moosavi@srbiau.ac.ir

Abstract: Nowadays, the use of renewable energy has become very important. Considering the changes in radiation intensity and the continuous switching of the inverter, the control algorithm of the inverter plays an important role. In the DC part, adjusting the voltage of the DC link is very important, and stabilizing the voltage at this point will have a significant impact on the performance of the entire system. In the existing methods in order to regulate the voltage, a proportional integral controller (PI) is used and the coefficients of this controller are usually fixed and its performance decreases when the working conditions change, so using structures with an approach Fuzzy is noticeable. The use of the fuzzy PI controller improves the performance of the controller, increases the speed of realizing the maximum power tracking algorithm, reduce the fluctuations of the DC link voltage and the output power of the photovoltaic system inverter. In this article, a new structure based on the fuzzy PI controller is presented in order to improve the performance of the inverter control algorithm, so that the DC link voltage becomes equal to the reference value for 2 seconds faster than the normal PI method and the grid voltage range for 1/5 seconds faster. And the active power of the grid will reach a steady state 2 seconds faster and the fluctuation of these variables will be significantly reduced.

Keywords: Optimization, photovoltaic system, fuzzy controller, PI controller