

مدل بهینه ظرفیت‌سازی و بهره‌برداری از سیستم Micro CHP در ساختمان‌های مسکونی

فاطمه تیموری حمزه کلایی^{۱*}، سورنا ستاری خواص^۲

تاریخ دریافت مقاله:

۱۳۹۰/۲/۱۰

تاریخ پذیرش مقاله:

۱۳۹۰/۴/۱۷

چکیده:

Micro CHP یک سیستم کوچک ترکیب حرارت و برق است. این سیستم گاز طبیعی یا انواع دیگری از سوخت‌ها را مصرف کرده و حرارت و برق تولید می‌کند. از آنجایی که مقدار زیادی از انرژی موجود در دنیا برای گرمایش ساختمان‌ها مصرف می‌شود، تولیدات مرکب برق و حرارت می‌توانند ابزاری موثر در جهت رسیدن به بهره‌وری بالا از سوخت و کاهش انتشار دی‌اکسیدکربن باشند. طی روند افزایش پذیرش سیستم‌های Micro CHP خانگی، تولیدکنندگان و مشتریان علاقه‌مندند بدانند که ظرفیت بهینه ژنراتور برق برای این دستگاه چه اندازه می‌باشد و زمانی که این سیستم در یک ساختمان نصب شد از چه استراتژی‌های عملکردی باید استفاده شود تا هزینه‌های تامین برق و حرارت خانوار کمینه شود. در این مقاله یک مدل برنامه‌ریزی ریاضی با استفاده از نرم‌افزار GAMS توسعه داده شده است. هدف این مدل کمینه‌کردن هزینه انرژی سالانه برای ساختمان نمونه‌ای است که، از یک سیستم Micro CHP به همراه یک تانک ذخیره و یک بویلر پشتیبان استفاده می‌کند. مدل، ظرفیت بهینه Micro CHP را به گونه‌ای تعیین می‌کند که، نیازهای انرژی خانوار تامین شده و همچنین هزینه انرژی سالانه کمینه شود. علاوه بر این، برای این که اثر عوامل کلیدی مانند قیمت گاز و برق، فروش برق به شبکه، تعرفه زمان مصرف و حجم تانک ذخیره بر عملکرد سیستم مشخص شود، تحلیل حساسیت‌هایی نیز صورت گرفته، و مشخص شده است که مقدار بهینه ظرفیت سیستم به هزینه سرمایه‌گذاری اولیه دستگاه، قیمت‌های انرژی و قیمت فروش برق به شبکه حساس است. یک تانک ذخیره بهینه می‌تواند زمان کارکرد دستگاه Micro CHP را افزایش دهد. علاوه بر این یک تعرفه زمان مصرف درصد صرفه‌جویی انرژی را به میزان قابل توجهی افزایش می‌دهد.

کلمات کلیدی:

Micro CHP، مدل بهینه ظرفیت‌سازی، افزایش بهره‌وری سوخت، کاهش انتشار دی‌اکسیدکربن، تحلیل حساسیت

eng.teymoori62@gmail.com (۱)

sattari@sharif.ir (۲)

* نویسنده مسئول

مقدمه

نگرانی‌های مربوط به کاهش منابع فسیلی و آلودگی‌های زیست محیطی سبب توسعه فناوری‌هایی با کارایی بالا برای تامین نیاز-های بشر شده است. تولید همزمان برق و حرارت که به اختصار CHP^۱ نامیده می‌شود یک فناوری با راندمان بالا برای تولید برق و انرژی گرمایی از یک منبع سوخت می‌باشد. این به معنای مصرف سوخت کمتر، تولید انرژی با هزینه پایین‌تر و در یک روش بسیار سازگارتر با محیط زیست می‌باشد. علاوه بر این سیستم‌های تولید همزمان می‌توانند برقی با کیفیت بالا و قابل اطمینان تولید نمایند. تمام موارد ذکر شده استفاده از CHP ها را جذاب نموده است. اما به منظور بهره‌برداری از پتانسیل‌های اقتصادی بالا و صرفه‌جویی انرژی، در سیستم‌های Micro CHP، اندازه سیستم، مخصوصاً ظرفیت محرک اولیه بسیار مهم است. اگر ظرفیت محرک اولیه کمتر از حد لازم برآورد شود، بار مورد نیاز خانوار تامین نشده و اگر بیشتر از حد نیاز تخمین زده شود از فواید اقتصادی و امکان پذیری آن می‌کاهد. از آن جایی که تقاضای برق و حرارت خانوارها دارای نوسانات فصلی و ساعتی می‌باشد، ضروری است که چگونگی عملکرد سالانه دستگاه برای تغییرات تقاضاهای بار تعیین شود. در حقیقت عملکرد سیستم Micro CHP تنها متأثر از تغییرات تقاضای بار نیست، بلکه همچنین قیمت سوخت و سایر سیاست‌های انرژی نیز بر آن تاثیرگذار است. بنابراین، ضروری است مدلی توسعه داده شود که بتوان با استفاده از آن اندازه بهینه سیستم و روش‌های عملکرد سالانه را به دست آورد. تا کنون تحقیقات بسیاری در زمینه Micro CHP انجام شده است. در انگلستان نرم‌افزاری در دانشگاه نیوکاسل توسعه داده شد که چگونگی عملکرد Micro CHP با محرک اولیه میکروموتور احتراق داخلی و میکروتوربین گازی و میکروپیل سوختی را برای کمکردن انتشار آلاینده‌ها مدل می‌کرد [۲]. فریدا^۲ با استفاده از گازهای متصاعد شده از زیست توده برای سوخت مصرفی پیل سوختی مجموعه‌ای آزمایشگاهی را راه‌اندازی کرد و در سال ۲۰۰۸ نتایج مطالعه و چگونگی کارکرد آن را به چاپ رساند [۷]. دورر و وبر^۳ مقدار انرژی و انتشار گازهای گل‌خانه‌ایی را از کارکرد سیستم‌های مختلف Micro CHP برای تعدادی از انواع خانه‌های مسکونی مورد ارزیابی قرار دادند [۵]. آیو سانت امکان پذیری سیستم Micro CHP را در کانادا با در نظر گرفتن اثرات شرایط محلی بر خصوصیات اقتصادی و زیست محیطی امتحان کرد [۳]. هوینگ^۴ ابهامات فنی، اقتصادی و نهادی را در طراحی و عملکرد سیستم‌های Micro CHP با استفاده از یک چارچوب جامع برای تجزیه و تحلیل عدم اطمینان مطرح کرد [۱۰]. اخیایی و بهادری امکان پذیری پذیرش میکروتوربین‌های گازی را برای برآورده کردن تمام نیازهای انرژی ساختمان‌های مسکونی ایران مورد مطالعه قرار دادند [۶]. پوسیدنتی^۵ امکان پذیری سیستم‌های Micro CHP را در مقایسه با سیستم‌های قدیمی از دیدگاه مزیت‌های انرژی، اقتصادی و زیست محیطی مورد بررسی قرار داده-است [۱۱].

در این مقاله یک مدل برنامه‌ریزی ریاضی، با استفاده از نرم افزار GAMS نوشته شده است. مدل نوشته شده می‌تواند برای انواع منازل مسکونی و همچنین سیستم‌های Micro CHP با ویژگی‌های مختلف به کار گرفته شود. مدل هزینه نهایی انرژی را برای یک سال نمونه با انتخاب ظرفیت بهینه سیستم Micro CHP و تعیین برنامه عملکرد ساعتی آن، کمینه می‌کند.

توصیف مدل

این سیستم شامل یک دستگاه Micro CHP، یک تانک ذخیره و یک بویلر پشتیبان می‌باشد. سیستم Micro CHP که با استفاده از گاز طبیعی کار می‌کند، برای تامین تقاضای انرژی خانوار به کار رفته و گازهای خروجی دما بالای سیستم برای تأمین

^۱Cogeneration of Heat and Power(CHP)

^۲Fryda

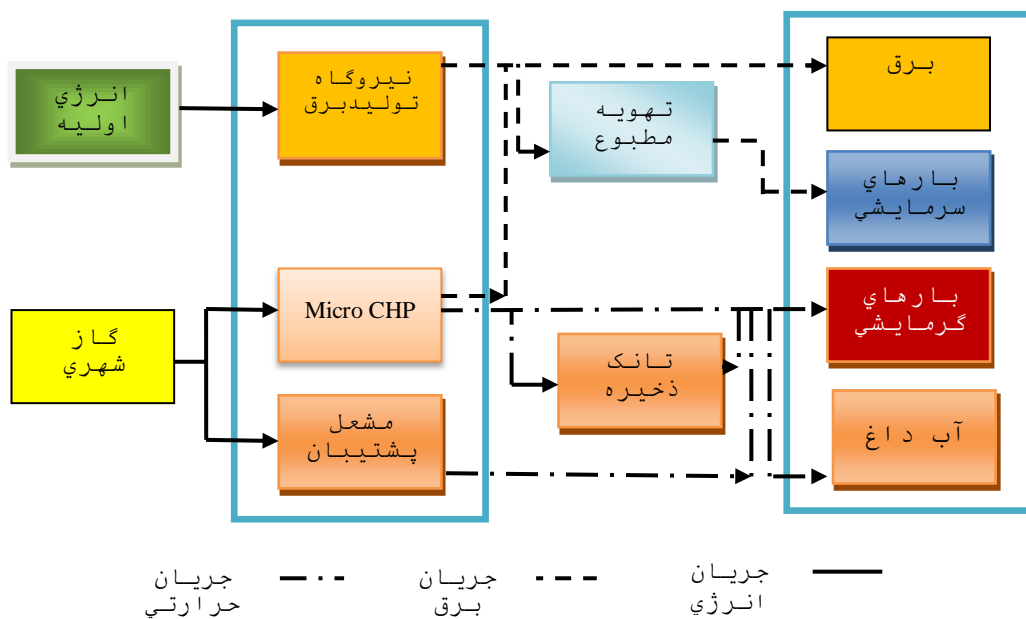
^۳Dorer& Weber

^۴Aussant

^۵Houwing

^۶Possidente

بارهای گرمایی، مورد استفاده قرار می‌گیرند. اگر حرارت تولیدی بیشتر از میزان نیاز باشد، حرارت اضافی برای استفاده‌های بعدی در تانک ذخیره، ذخیره خواهد شد و اگر حرارت تولیدی کاملاً نیاز خانوار را تامین ننماید، می‌توان از بویلر کمکی استفاده نمود. به‌طور مشابه، زمانی که مقدار برق تولیدی توسط سیستم زیادتیر از تقاضای مصرف‌کننده باشد، برق اضافی را می‌توان به شبکه برق تحویل داد. در غیر این صورت کمبود برق توسط خرید برق از شبکه جبران خواهد شد. شکل ۱ نقشه سیستم به کار رفته در این مدل را نشان می‌دهد.



شکل ۱: ساختار سیستم Micro CHP

تابع هدف

در این مدل هدف کمینه‌کردن هزینه‌ی انرژی سالانه خانوار است. مجموع هزینه‌ها با یکدیگر جمع شده و منفعت حاصل از فروش برق به شبکه از آن کم می‌شود. هزینه‌ها شامل: هزینه خرید برق از شبکه، هزینه سرمایه‌گذاری و کارکرد Micro CHP، هزینه کارکرد و سرمایه‌گذاری بویلر بوده و منفعت اقتصادی سیستم نیز از فروش برق به شبکه حاصل می‌شود. در نهایت تابع هدف از رابطه (۱) به دست می‌آید.

$$\text{Min} \{ C_{\text{total}} = C_{\text{CON}}^{\text{Ele}} + C_{\text{run}}^{\text{CHP}} + C_{\text{run}}^{\text{Boiler}} + C_{\text{inv}}^{\text{CHP}} + C_{\text{inv}}^{\text{Boiler}} - C_{\text{Sell}}^{\text{Utility}} \} \quad (1)$$

که در روابط بالا C_{total} : مجموع هزینه‌ها، $C_{\text{CON}}^{\text{Ele}}$: هزینه خرید برق از شبکه، $C_{\text{run}}^{\text{CHP}}$: هزینه کارکرد Micro CHP، $C_{\text{run}}^{\text{Boiler}}$: هزینه کارکرد بویلر، $C_{\text{inv}}^{\text{CHP}}$: هزینه سرمایه‌گذاری Micro CHP، $C_{\text{inv}}^{\text{Boiler}}$: هزینه سرمایه‌گذاری بویلر و $C_{\text{Sell}}^{\text{Utility}}$: منفعت اقتصادی حاصل از فروش برق به شبکه می‌باشند.

هزینه سرمایه‌گذاری Micro CHP و بویلر کمکی در معادلات (۲) و (۳) شرح داده شده‌اند. هزینه سرمایه‌گذاری اولیه سیستم

بهبهزینه سرمایه‌گذاری سالانه تبدیل می‌شود. به این خاطر که هزینه سرمایه‌گذاری مربوط به تمام طول عمر سیستم است و این مدل به تحلیل هزینه‌های انرژی در یک سال نمونه می‌پردازد، بنابراین باید هزینه سرمایه‌گذاری اولیه را که مربوط به تمام دوره‌ی کارکرد سیستم است به هزینه ثابت سالانه تبدیل نمود.

$$C_{inv}^{CHP} = Cc^{CHP} \times Cp_{rat}^{CHP} \times \left(\frac{I}{1 - \left(\frac{1}{(1+I)^T} \right)^{CHP}} \right) \quad (2)$$

$$C_{inv}^{Boiler} = Cc^{Boiler} \times Cp_{rat}^{Boiler} \times \left(\frac{I}{1 - \left(\frac{1}{(1+I)^T} \right)^{Boiler}} \right) \quad (3)$$

در رابطه بالا Cp_{rat}^{CHP} : ظرفیت اسمی $Micro\ CHP$ ، Cp_{rat}^{Boiler} : ظرفیت اسمی بویلر کمکی، Cc^{CHP} : هزینه سرمایه‌گذاری $Micro\ CHP$ (\$/kWe)، Cc^{Boiler} : هزینه سرمایه‌گذاری بویلر (\$/kWt)، I : نرخ بهره و T : طول عمر (سال) می‌باشد.

هزینه عملکرد سالانه $Micro\ CHP$ و بویلر کمکی در معادلات (۴) و (۵) شرح داده شده‌است. هزینه عملکردی ترکیبی از هزینه سوخت و هزینه تعمیر و نگهداری است. هزینه سوخت به صورت مجموع هزینه‌های مربوط به مقدار مصرف سوخت برای هر دوره از عملکرد $Micro\ CHP$ یا بویلر ضرب در قیمت سوخت محاسبه می‌شود. هزینه‌های تعمیر و نگهداری سالانه نیز به صورت مجموع برق تولیدی سیستم یا مجموع انرژی حرارتی ضرب در یک ضریب هزینه واحد محاسبه می‌شود.

$$C_{run}^{CHP} = \sum_d \sum_h E_{d,h}^{CHP} \times \left(\frac{P_{Gas}}{\alpha_{d,h} \times HR} + C_{run}^{CHP} \right) \quad (4)$$

$$C_{run}^{Boiler} = \sum_d \sum_h H_{d,h}^{Boiler} \times \left(\frac{P_{Gas}}{\eta \times HR} + C_{run}^{Boiler} \right) \quad (5)$$

در روابط بالا d : روزهای یک سال، h : ساعات یک روز، p : قیمت انرژی (\$/kWh یا $\$/m^3$)، C_{run}^{CHP} : ضریب هزینه تعمیر و نگهداری سالانه $Micro\ CHP$ ، C_{run}^{Boiler} : ضریب هزینه تعمیر و نگهداری سالانه بویلر $E_{d,h}^{CHP}$: برق تولید شده توسط $Micro\ CHP$ در روز و ساعت مورد نظر، $H_{d,h}^{Boiler}$: حرارت تولید شده توسط بویلر در روز و ساعت مورد نظر، HR : نسبت حرارتی (kWh/m^3)، η : راندمای بویلر و α : راندمان الکتریکی $Micro\ CHP$ است.

در این تحلیل، فرض شده است که راندمان بویلر کمکی و راندمان الکتریکی $Micro\ CHP$ و نسبت حرارت به برق (θ) ثابت باشد. بنابراین راندمان حرارتی $Micro\ CHP$ از طریق رابطه (۶) محاسبه خواهد شد. مجموع هزینه‌ها برای خرید برق نیز توسط معادله (۷) و به صورت حاصل ضرب مقدار برق خریداری شده از شبکه ($E_{d,h}^{Utility}$) در قیمت خرید برق محاسبه می‌شود.

$$\beta_{d,h} = \alpha_{d,h} \times \theta \quad (6)$$

$$C_{CON}^{Ele} = \sum_d \sum_h E_{d,h}^{Utility} \times P_{r\ ele} \quad (7)$$

درآمد حاصل از فروش برق به شبکه در معادله (۸) شرح داده شده است. این مقدار از حاصلضرب مقدار برق تحویل داده شده به شبکه در قیمت فروش برق به شبکه به دست می آید.

E_{Sell}^{CHP} : مقداری از برق تولید شده توسط Micro CHP که به شبکه فروخته می شود.

$$C_{Sell}^{Utility} = \sum_d \sum_h E_{d,h,Sell}^{CHP} \times P_{Sell,h} \quad (8)$$

محدودیت های اصلی

تبادل عرضه و تقاضا باید برای حرارت و برق در هر نقطه از زمان ایجاد شود. در این مدل برای ممانعت از امکان ناپذیری ها تعادل انرژی به کار رفته است. یک نامساوی معمولاً برای نشان دادن تعادل برق به کار می رود. معادله (۹) این تعادل را نشان می دهد، در این معادله بیان می شود که مجموع برق تولید شده توسط سیستم Micro CHP و مقدار برق خریداری شده از شبکه یا فروخته شده به شبکه در هر لحظه باید بیشتر یا مساوی مجموع بارهای ساعتی الکتریکی و سرمایشی باشد. و تعادل حرارتی معادله (۱۰) بیان می کند که مجموع حرارت تولیدی سیستم Micro CHP و بویلر باید بیشتر یا مساوی بارهای گرمایشی لحظه ای باشد.

$$E_{d,h}^{Utility} + E_{d,h,Self}^{CHP} + E_{d,h,Sell}^{CHP} \geq L_{d,h,ele} + \frac{L_{d,h,cooling}}{COP} \quad \forall d,h \quad (9)$$

$$\gamma \times (H_{d,h,dir}^{CHP} + H_{d,h}^{Boiler}) \geq L_{d,h,space} + L_{d,h,water} \quad \forall d,h \quad (10)$$

Self: استفاده در ساختمان، **Sell**: فروش به شبکه، $L_{d,h,ele}$: بار الکتریکی ساعتی و $L_{d,h,cooling}$: بار سرمایشی ساعتی، $L_{d,h,water}$: بار ساعتی مورد نیاز برای گرمایش آب، $L_{d,h,space}$: بار ساعتی مورد نیاز برای گرمایش فضا، **COP**: ضریب عملکرد تهویه مطبوع و γ : راندمان تجهیزات گرمایشی ساختمان می باشد.

خصوصیات عملکردی Micro CHP با استفاده از معادلات (۱۱) و (۱۲) محدود شده است. محدودیت معادله (۱۱) اجازه نمی دهد که دستگاه بیشتر از ظرفیت اسمی خود کار کند و معادله (۱۲) مقدار حرارت بازیافتی از سیستم را برای ذخیره در تانک ذخیره محدود می کند. علاوه بر این، برای این که ظرفیت سیستم کمتر از ظرفیت های موجود در بازار نشود معادله (۱۳) نیز نوشته شده است.

$$E_{d,h,Self}^{CHP} + E_{d,h,Sell}^{CHP} \leq Cp_{rat}^{CHP} \quad (11)$$

$$H_{d,h,in}^{CHP} + H_{d,h,dir}^{CHP} \leq \frac{E_{d,h,Self}^{CHP} + E_{d,h,Sell}^{CHP}}{\alpha_{d,h}} \times \beta_{d,h} \quad (12)$$

$$Cp_{rat}^{CHP} \geq Cp_{Lim}^{CHP} \quad (13)$$

در روابط بالا عبارت های $H_{d,h,in}^{CHP}$: حرارت تولید شده توسط Micro CHP که در تانک ذخیره می شود، $H_{d,h,dir}^{CHP}$: حرارت

تولید شده توسط Micro CHP که در ساختمان استفاده می شود، Cp_{Lim}^{CHP} : کمترین ظرفیت تجاری سیستم Micro CHP

موجود در بازار را نشان می‌دهند.

خصوصیات عملکردی بویلر پشتیبان با استفاده از معادله (۱۴) مقید شده است. تا از عملکرد بالاتر از ظرفیت اسمی آن جلوگیری شود.

$$H_{d,h}^{Boiler} \leq Cp_{rat}^{Boiler} \forall d, h \quad (14)$$

علاوه بر محدودیت‌های بالا تعدادی از محدودیت‌های اضافی نیز، نیاز است تا از عملکرد صحیح تانک ذخیره اطمینان حاصل نمود. معادله (۱۵) اجازه نمی‌دهد که حرارت ذخیره شده از ظرفیت تانک ذخیره زیادتر شود.

$$H_{d,h,out} \leq Cp_{rat}^{tank} \quad (15)$$

$H_{d,h,out}$: انرژی حرارتی تخلیه شده از تانک ذخیره

در این مدل ضریب تلفات انرژی حرارتی تانک ذخیره به دلیل ناچیز بودن در نظر گرفته نشده است. همچنین فرض شده که Micro CHP می‌تواند بین ۰٪ تا ۱۰۰٪ ظرفیت اسمی کار کند. دستگاه ۱۰۰٪ قابل اطمینان است و هزینه‌های سرمایه‌گذاری و عملکردی تانک ذخیره ناچیز می‌باشد.

اطلاعات و مشخصات فنی سیستم Micro CHP به کار رفته و همچنین سایر اطلاعات مورد نیاز برای مدل‌سازی در جدول (۱) نشان داده شده است.

جدول ۱: تعدادی از داده‌های مورد نیاز برای مدل‌سازی منبع: [۱۰، ۱۲، ۱۳]

مشخصات موتور استرلینگ	
۵۰۰۰	هزینه سرمایه‌گذاری (دلار بر کیلووات ^۱)
۰.۷-۱.۵	هزینه تعمیر و نگهداری سالانه (سنت بر کیلووات ساعت ^۲)
$\eta_e = 25\% \quad \eta_{total} = 60\%$	متوسط راندمان الکتریکی و نهایی
۲۰ سال	متوسط طول عمره Micro CHP
۲	نسبت حرارت به برق
۰.۷ کیلووات	مینیمم ظرفیت Micro CHP موجود در بازار
سایر اطلاعات مورد نیاز	
تقریباً برابر با ۱۷۰۰۰۰ ریال بر کیلووات گرمایشی	متوسط هزینه اولیه بویلر(دیگ)، مشعل، هزینه، تجهیزات جانبی و... ^b
۲۰	متوسط طول عمره بویلر
۷۰٪	متوسط راندمان بویلر
۴	ضریب عملکرد دستگاه تهویه مطبوع
۰.۱	نرخ تنزیل
-۱ یک دلار = ۱۰۰۰۰ ریال -۲ یک سنت = ۰.۰۱ دلار	

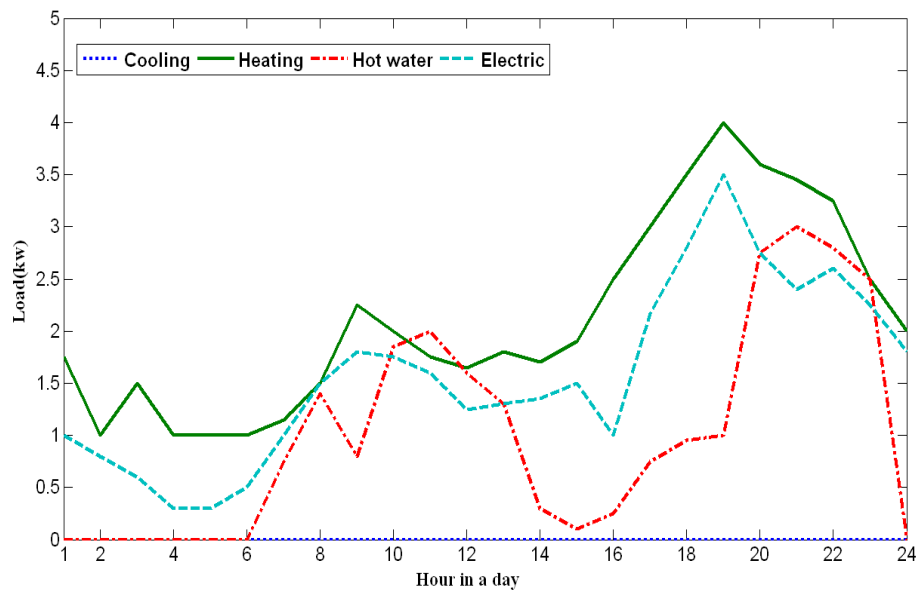
مطالعه موردی

ساختمان انتخاب شده یک ساختمان دو طبقه مسکونی در شهر تهران با مساحت کل ۲۰۰ متر مربع می‌باشد که استفاده از آن در تمام مدت سال به صورت دائمی است. این ساختمان از گاز شهری به عنوان سوخت ورودی استفاده کرده و سیستم گرمایش آن، سیستم گرمایش مرکزی با استفاده از بویلر و رادیاتور می‌باشد.

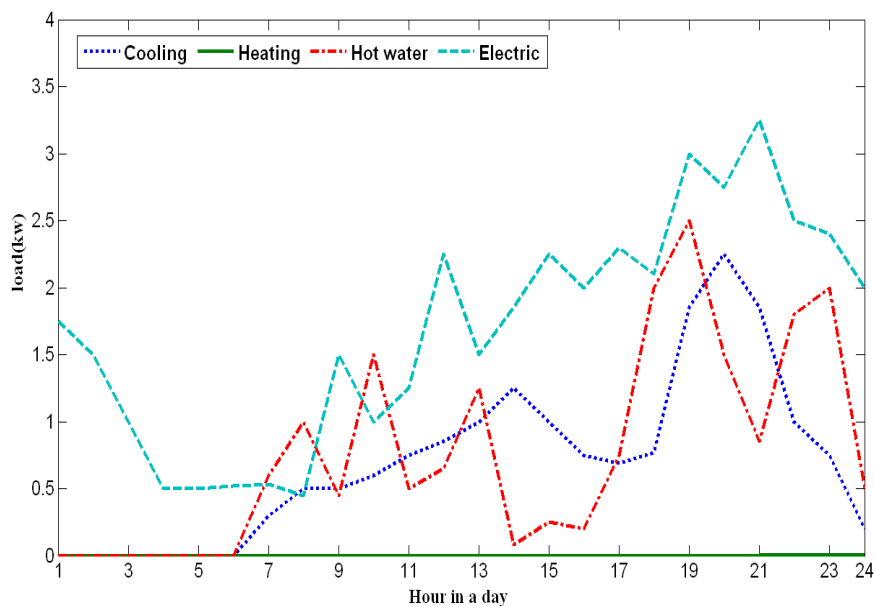
بار مصرف کنندگان

تقاضای انرژی در بخش خانگی می‌تواند به دو بخش تقاضای الکتریکی و تقاضای گرمایشی تقسیم شود، که شامل گرمایش فضا، آب گرم و بارهای سرمایشی است. در این تحقیق از نرم‌افزار کریبر^۱ برای محاسبه بارهای ساعتی ساختمان مورد مطالعه استفاده شده است و با استفاده از اطلاعات مربوط به مشخصات ساختمان‌ها، بارهای ساعتی برای یک روز نمونه از چهار فصل مختلف سال برای تقاضاهای گرمایش، سرمایش، آب گرم مصرفی و همچنین تقاضای الکتریکی به دست آمده است. شکل‌های (۲) و (۳) بار ساعتی مصرف کنندگان را در دو فصل گرمایشی و سرمایشی نشان می‌دهند.

^۱Carrier



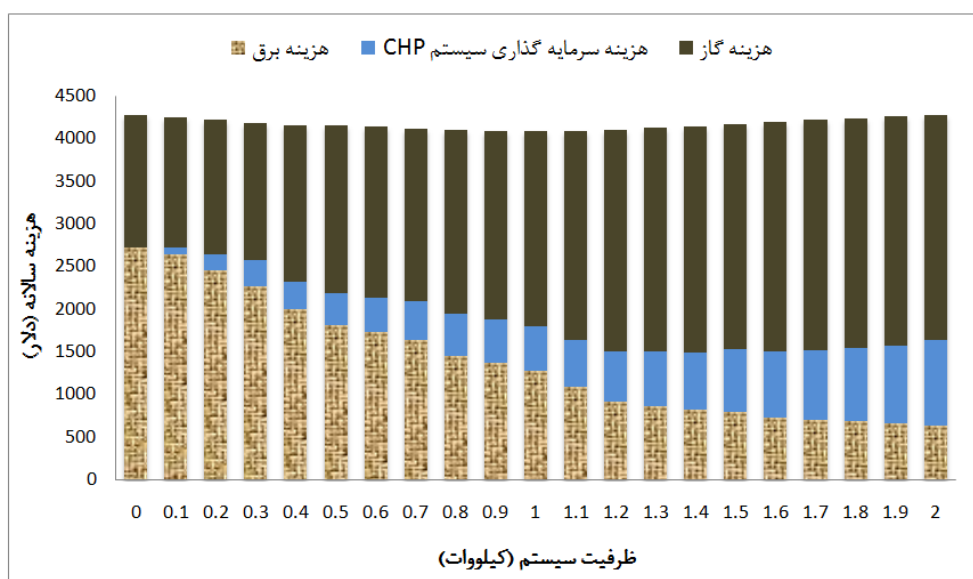
شکل ۲: متوسط بار ساعتی مصرف کنندگان در فصل گرمایشی



شکل ۳: متوسط بار ساعتی مصرف کنندگان در فصل سرمایشی

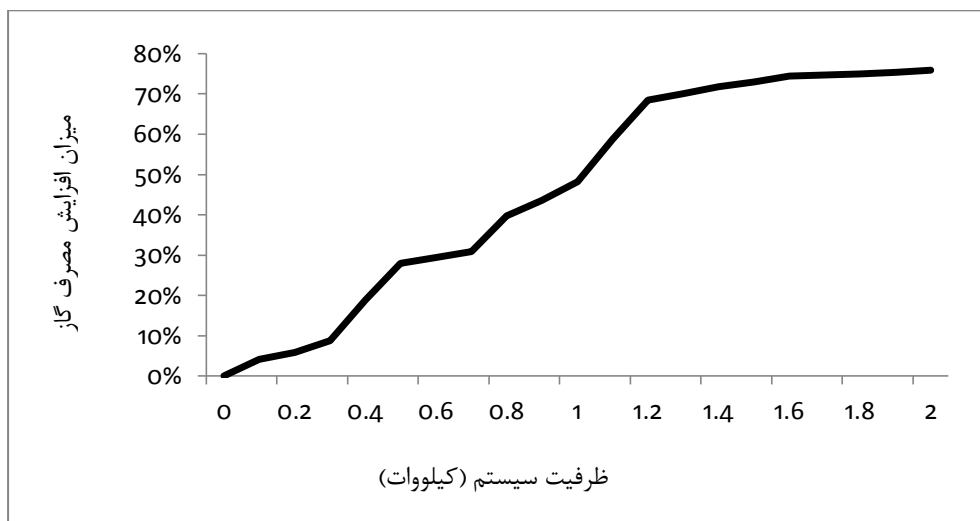
تغییر هزینه سالانه با ظرفیت سیستم Micro CHP

در این بخش ظرفیت اسمی سیستم از ۰ تا ۲ کیلووات تغییر می‌کند. از فروش برق به شبکه چشم پوشی شده است، هزینه سرمایه‌گذاری سالانه سیستم، هزینه سالانه خرید گاز و برق و همچنین مقدار صرفه جویی ایجاد شده در شکل (۴) نشان داده شده است.



شکل ۴: هزینه سالانه برق و گاز و سرمایه‌گذاری سیستم Micro CHP در ظرفیت‌های مختلف

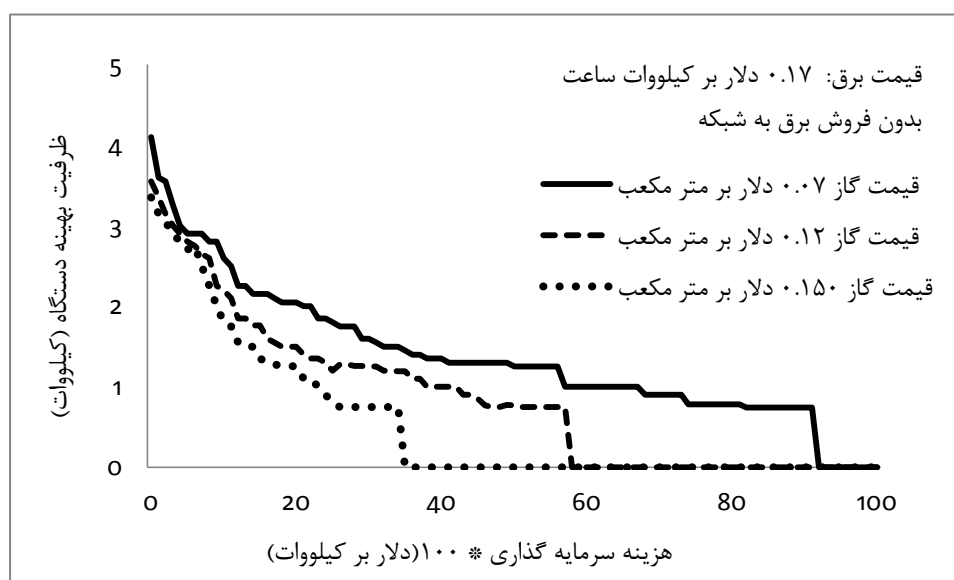
با توجه به این شکل می‌توان دریافت که هزینه خرید برق از شبکه با افزایش ظرفیت سیستم کاهش می‌یابد. به این خاطر که تولید بیشتری در خود ساختمان انجام می‌گیرد. در مقابل هزینه خرید گاز به خاطر افزایش هزینه راه‌اندازی Micro CHP با افزایش ظرفیت سیستم افزایش یافته است. درصد افزایش مصرف گاز طبیعی نیز در شکل (۵) نشان داده شده است. علاوه بر این، از شکل (۴) می‌توان دریافت که افزایش ظرفیت سیستم همیشه منجر به صرفه‌جویی بالاتر نمی‌شود. زمانی که ظرفیت در حدود ۰.۹ تا ۱ کیلووات است، نسبت صرفه‌جویی هزینه به بالاترین مقدار خود می‌رسد.



شکل ۵: درصد افزایش مصرف گاز طبیعی در اثر استفاده از سیستم‌های Micro CHP

تحلیل حساسیت قیمت گاز

در این بخش حساسیت ظرفیت بهینه سیستم با تغییرات قیمت گاز طبیعی و هزینه سرمایه‌گذاری بررسی شده است. شکل (۶) مقدار ظرفیت بهینه محاسبه شده برای Micro CHP را نشان می‌دهد.



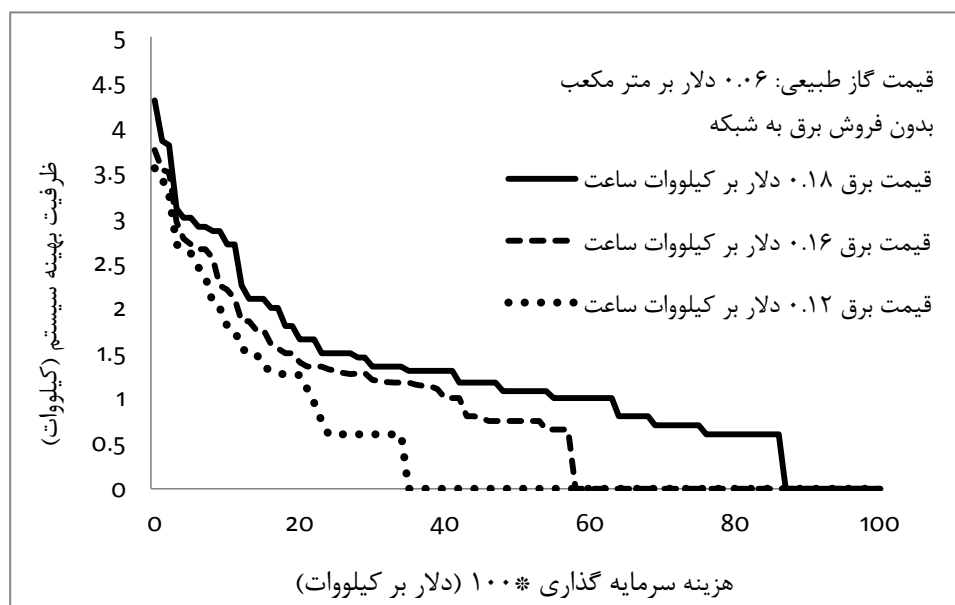
شکل ۶: تحلیل حساسیت قیمت گاز طبیعی و هزینه سرمایه‌گذاری

در سناریوی قیمت گاز برابر با ۰.۱ دلار بر متر مکعب استفاده از این سیستم برای حالتی که هزینه سرمایه‌گذاری کمتر از ۹۲۰۰ دلار بر کیلووات باشد، اقتصادی خواهد بود. با در نظر گرفتن فناوری‌های Micro CHP موجود در بازار انتخاب ظرفیت‌های بین ۱ و ۱.۵ کیلووات، زمانی که هزینه سرمایه‌گذاری سیستم حدوداً بین ۶۸۰۰ تا ۳۵۰۰ دلار باشد مطلوب است. همچنان‌که در تصویر (۶) مشاهده می‌شود، زمانی که هزینه سرمایه‌گذاری به بیش از ۹۲۰۰ دلار می‌رسد ظرفیت نامی بهینه سیستم به سرعت از ۰.۷ به صفر می‌رسد و این به خاطر محدودیت کمترین ظرفیت Micro CHP موجود در بازار است.

شکل (۶) همچنین نشان می‌دهد که ماکسیمم مقدار هزینه سرمایه‌گذاری محاسبه شده برای عملکرد اقتصادی سیستم با قیمت گاز بالاتر، کمتر است. برای مثال با افزایش قیمت گاز از ۰.۱ به ۰.۱۲ دلار بر متر مکعب هزینه سرمایه‌گذاری یک سیستم Micro CHP یک کیلووات از ۶۸۰۰ دلار بر کیلووات تقریباً به ۴۴۰۰ دلار بر کیلووات افت نموده است. این تحلیل نشان می‌دهد که کاهش قیمت گاز طبیعی یک روش کارآمد برای گسترش استفاده از سیستم‌های Micro CHP است. بنابراین در صورتی که قیمت گاز طبیعی برای این سیستم‌ها کاهش یابد، از محدوده وسیع‌تری از این محصولات که دارای قیمت‌های اولیه بالاتری باشند می‌توان استفاده نمود.

تحلیل حساسیت قیمت برق

یکی دیگر از مولفه‌های مهم تاثیرگذار بر هزینه نهایی سیستم، قیمت خرید برق از شبکه است. این عامل نیز اثر مهمی بر پذیرش سیستم‌های تولید همزمان برق و حرارت خانگی دارد. بدین علت که اگر قیمت برق نسبتاً پایین باشد، مصرف‌کننده ترجیح می‌دهد به جای این که برق را در محل مصرف تولید کند، آن را از شبکه خریداری نماید. شکل (۷) نتایج امکان‌سنجی اقتصادی Micro CHP را با تغییرات قیمت برق نشان می‌دهد.

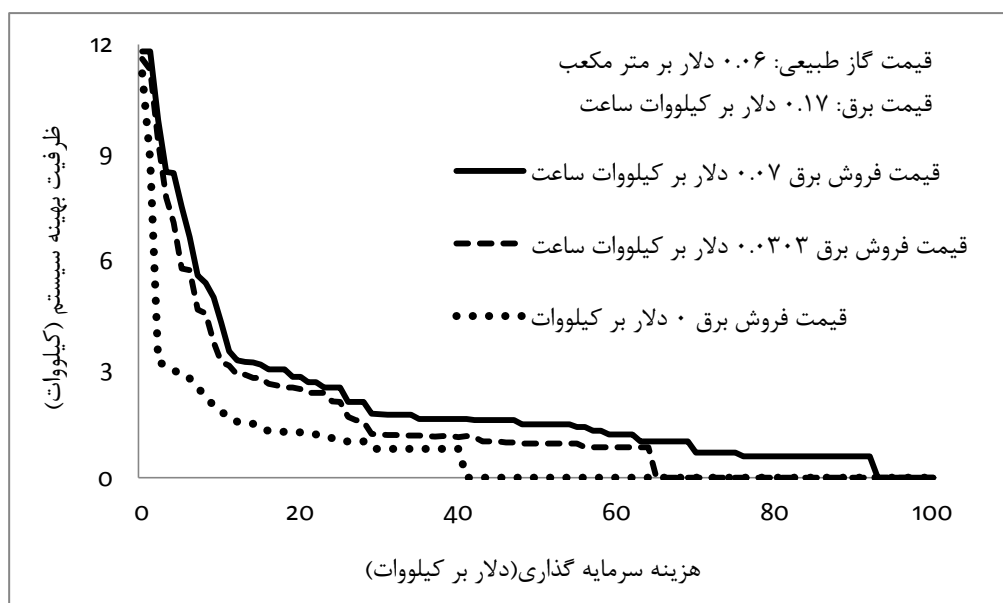


شکل ۷: تحلیل حساسیت قیمت برق و هزینه سرمایه‌گذاری

از این شکل می‌توان مشاهده نمود که با یک هزینه سرمایه‌گذاری مشخص منفعت نصب سیستم‌های Micro CHP با افزایش قیمت برق افزایش می‌یابد. از طرف دیگر زمانی که هزینه سرمایه‌گذاری سیستم با یک قیمت برق معین پایین‌تر باشد، مقدار بهینه ظرفیت اسمی سیستم نیز افزایش می‌یابد. برای مثال با یک سیستم Micro CHP ۱ کیلووات که معمول‌ترین نوع سیستم‌های Micro CHP موجود در بازار می‌باشد، زمانی که قیمت برق ۰.۱۲ دلار بر کیلووات ساعت است، با هزینه سرمایه‌گذاری کمتر از ۲۴۰۰۰ دلار سیستم هیچ‌گونه منفعت اقتصادی را نشان نمی‌دهد. به هر حال، با یک قیمت برق ۰.۱۸ دلار بر کیلووات ساعت ماکسیمم هزینه خرید سیستم با ظرفیت الکتریکی یک کیلووات تا ۶۶۰۰۰ دلار بر کیلووات افزایش می‌یابد.

تحلیل حساسیت قیمت فروش برق به شبکه

یک سیاست محرک برای نفوذ و گسترش سیستم‌های Micro CHP، فروش برق به شبکه می‌باشد که در بسیاری از کشورها امکان پذیر است. شکل (۸) ظرفیت بهینه سیستم Micro CHP را برای قیمت‌های فروش برق به شبکه ۰ و ۰.۰۳۰۳ و ۰.۰۷ دلار بر کیلووات ساعت نشان می‌دهد.

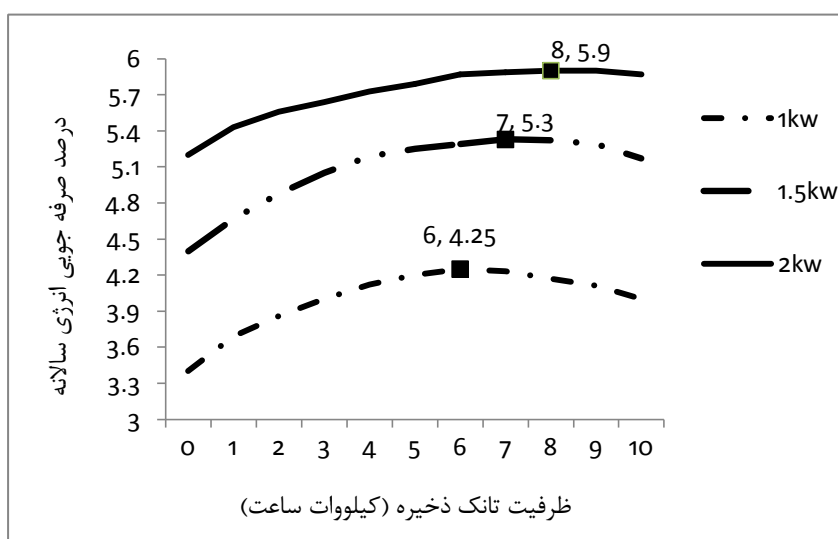


شکل ۸: تحلیل حساسیت قیمت فروش برق به شبکه و هزینه سرمایه‌گذاری

برای یک هزینه سرمایه‌گذاری ثابت، با افزایش قیمت فروش برق به شبکه ظرفیت بهینه سیستم افزایش می‌یابد. علاوه بر این، می‌توان دریافت که حتی اگر قیمت فروش برق به شبکه صفر باشد، تحویل برق به شبکه سبب افزایش ظرفیت سیستم می‌شود. به این خاطر که تحویل برق به شبکه سبب افزایش تولید محلی شده، و راندمان نهایی بالا، می‌تواند هزینه تحویل برق رایگان به شبکه را جبران نماید. علاوه بر این، زمانی که هزینه سرمایه‌گذاری به اندازه‌ای پایین باشد که قابل قیاس با بویلرهای گازی معمول باشد، ظرفیت بهینه سیستم با کاهش هزینه سرمایه‌گذاری، افزایش شدیدی خواهد داشت. در این حالت، سیستم Micro CHP تمام بارهای گرمایشی را تامین کرده و نیاز به هیچ بویلر کمکی نیز نخواهد بود.

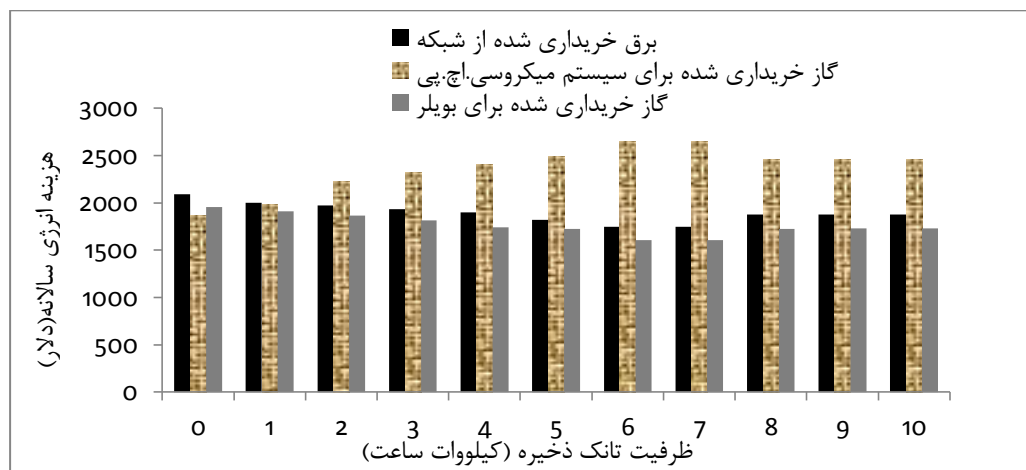
ظرفیت بهینه تانک ذخیره از لحاظ اقتصادی

اندازه تانک ذخیره بر توجیه پذیری اقتصادی سیستم Micro CHP تاثیر گذار است. یک تانک ذخیره بزرگ، ذخیره سازی بیشتری را امکان پذیر می سازد. در حالی که یک تانک ذخیره کوچک تر تلفات حرارتی کمتری دارد. شکل (۹) نسبت صرفه جویی انرژی سالانه را برای ظرفیت های مختلف تانک ذخیره نشان می دهد.



شکل ۹: اثر ظرفیت تانک ذخیره بر مقدار صرفه جویی در هزینه سالانه

از این شکل می توان دریافت که هر سناریویی ظرفیت تانک بهینه خود را دارد از ۶ کیلووات برای دستگاه تولید همزمان ۱ کیلوواتی گرفته تا ۸ کیلووات برای سیستم تولید همزمان ۲ کیلوواتی. واضح است که یک سیستم تولید همزمان بزرگتر به خاطر حرارت بازیافتی بیشتر به تانک ذخیره بزرگتری نیاز دارد. با یک تانک ذخیره، Micro CHP می تواند حرارت اضافی را ذخیره نماید. این امر موجب می شود که سیستم پیوسته تر عمل کرده و زمان عملکرد آن افزایش یابد. با توجه به زمان عملکرد، هزینه گاز طبیعی نیز برای سیستم Micro CHP با روندی مشابه افزایش می یابد. در مقابل، هزینه برق شبکه و گاز طبیعی برای بویلر کمکی کاهش می یابد. شکل (۱۰) اثر ظرفیت تانک ذخیره را بر هزینه انرژی سالانه یک سیستم Micro CHP ۱.۵ کیلوواتی نشان می دهد.



شکل ۱۰: اثر ظرفیت تانک ذخیره بر هزینه انرژی سالانه با استفاده از یک سیستم Micro CHP ۱.۵ کیلوواتی

زمانی که ظرفیت تانک ذخیره ۷ کیلووات است، هزینه برق شبکه و گاز طبیعی برای بویلر کمکی کمترین مقدار را خواهند داشت که در این حالت ظرفیت بهینه Micro CHP از دیدگاه اقتصادی ۱.۵ کیلووات است.

اثر ساختار تعرفه برق

تعرفه زمان مصرف (TOU)^۱ سبب می‌شود که مصرف برق از ساعات اوج به ساعات غیر اوج انتقال پیدا کند. با یک تعرفه زمان مصرف، کارکرد دستگاه تولید همزمان باید بر طبق نوسانات قیمت برق بهینه شود.

در این بخش اثر تعرفه برق بر درصد صرفه‌جویی در هزینه‌های انرژی سالانه نسبت به حالت یکنواخت (قیمت برق ثابت برای تمام ۲۴ ساعت شبانه روز) بررسی شده و نتایج در جدول (۲) نشان داده شده است. با توجه به این جدول می‌توان دریافت که تعرفه زمان مصرف همیشه منجر به نسبت صرفه‌جویی بالاتری می‌شود.

^۱Time Of Use(TOU)

جدول ۲: درصد صرفه‌جویی انرژی برای تعرفه‌های مختلف

نوع تعرفه	قیمت خرید برق (دلار بر کیلووات ساعت)			درصد صرفه جویی در هزینه‌های انرژی سالانه		
	اوج مصرف (پیک برق)	مصرف عادی (پیک متوسط)	مصرف کم (بدون پیک)	۱kw	۱.۵kw	۲kw
زمان مصرف	۰.۲۲۰	۰.۱۷	۰.۰۸	۷.۷	۱۰.۹	۱۲.۳
یکنواخت	۰.۱۷			۴.۱	۵.۲	۵.۸

نتیجه‌گیری

در این مقاله مدلی توسعه داده شد که با استفاده از آن اندازه‌بهبهینه سیستم و روش‌های عملکردی سالانه تعیین شده است. این مدل می‌تواند برای انواع منازل مسکونی و همچنین سیستم‌های Micro CHP با ویژگی‌های مختلف به کار گرفته شود. در این مدل، هزینه‌های انرژی برای یک سال نمونه و ظرفیت بهینه سیستم Micro CHP در چند حالت تعیین شده است. بر طبق بررسی‌های انجام شده نتایج زیر استنباط شده است:

تحت شرایط خاص، با در نظر گرفتن کمترین هزینه سالانه برای سیستم‌های Micro CHP هر پروژه ظرفیت بهینه خود را داراست. مقدار ظرفیت بهینه سیستم به هزینه سرمایه‌گذاری اولیه دستگاه، قیمت‌های انرژی و همچنین قیمت فروش برق به شبکه حساس است. یک تانک ذخیره با ظرفیت بهینه می‌تواند زمان کارکرد Micro CHP را افزایش دهد، اما، یک تانک با اندازه بسیار بزرگ از فواید اقتصادی آن می‌کاهد، زیرا تلفات انرژی را افزایش می‌دهد. یک تعرفه زمان مصرف درصد صرفه‌جویی انرژی را به میزان قابل توجهی افزایش می‌دهد. البته، ظرفیت بهینه، اولین مرحله برای نفوذ و گسترش سیستم‌های Micro CHP می‌باشد. در مطالعات بعدی باید توجهات بر روش‌های عملکردی بهینه سیستم، اثرات اقتصادی و زیست محیطی متناظر متمرکز شود.

منابع

- [۱] ستاری، سورنا، لطفی، رقیه، حوری جعفری، حامد. (۱۳۸۸) ممیزی انرژی در سیستم‌های ساختمانی، انتشارات هزاره سوم.
- [2] Ameli S.M. Agnew B. Potts I. 2007. Integrated distributed energy evaluation software (IDEAS) simulation of micro-turbine base CHP system, Applied Thermal Engineering, Vol27, pp 2161-2165.
- [3] Aussant C.D. Fung A.S. Ugursal V.I. Taherian H. 2009. Residential application of internal combustion engine based cogeneration in cold climate—Canada, Energy and Buildings 41 (12) 1288–1298. Design and operation of distributed energy resources: the case of micro-CHP systems, Energy 33 (10).
- [4] Central Research Institute of Electric Power Industry Available from: <<http://criepi.denken.or.jp/jp/index.html>>.

- [5] Dorer V. Weber A. 2009. Energy and CO₂ emissions performance assessment of residential microcogeneration systems with dynamic whole-building simulation programs, *Energy Conversion and Management* 50 (3) 648–657.
- [6] Ehyaei M.A. Bahadori M.N. 2007. Selection of micro turbines to meet electrical and thermal energy needs of residential buildings in Iran, *Energy and Buildings* 39(12) 1227–1234.
- [7] Fryda L. Panopoulos K.D. Kakaras E. 2008. Integrated CHP with autothermal biomass gasification and SOFC-MGT, *Energy Conversion and Management*, Vol 49 pp 281-290.
- [8] Hawkes A.D. Leach M.A. 2007. Cost-effective operating strategy for residential microcombined heat and power, *Energy* 32 (5) 711–723.
- [9] Hongbo RN. Weijun GO. Yingjun RAN. 2008. Optimal sizing for residential CHP system. *Applied Thermal Engineering* 28:514–523.
- [10] Houwing M. Ajah A.N. Heijnen P.W. Bouwmans I. Herder P.M. 2008. Uncertainties in the design and operation of distributed energy resources: the case of micro-CHP systems. *Energy* 33 (10):1518–1536.
- [11] Possidente R. Roselli C. Sasso M. Sibilio S. 2006. Experimental analysis of micro cogeneration units based on reciprocating internal combustion engine, *Energy and Buildings* 38 (12) 1417–1422.
- [12] ProEcoPolyNet Fact Sheet Market analysis micro CHP; June 2010. Available from: <<http://www.berliner-e-agentur.de>>
- [13] Saibu Gas Co., Ltd; September 2010. Available from: <<http://www.saibugas.co.jp>>.