

## پیش‌بینی بار الکتریکی با به‌کارگیری مدل‌های ترکیبی سیستم‌های فازی-عصبی و خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی

مهدی خاشعی\* و فاطمه چاهکوتاهی

دانشکده مهندسی صنایع و سیستم‌ها، دانشگاه صنعتی اصفهان، اصفهان

(دریافت مقاله: ۱۳۹۶/۵/۸ - دریافت نسخه نهایی: ۱۳۹۷/۸/۲۸)

**چکیده** - امروزه پیش‌بینی تقاضای الکتریسیته به‌عنوان یکی از مهم‌ترین حوزه‌های پیش‌بینی، نقشی اساسی در فرایند تصمیم‌گیری‌های اقتصادی دارد. آنچه که الکتریسیته را از سایر کالاها متمایز می‌سازد عدم امکان ذخیره‌سازی آن در مقیاس وسیع، هزینه‌بر و زمان‌بر بودن ساخت نیروگاه‌های جدید تولید و توزیع برق است. همچنین وجود روند نوسانی و غیرخطی و همچنین ابهام و پیچیدگی در داده‌های الکتریسیته موجب شده که استفاده از مدل‌های معمول پیش‌بینی تقاضای الکتریسیته کارآمد نباشند. لذا ارائه مدل‌های جدید با استفاده از ابزارهای هوش محاسباتی و محاسبات نرم و ترکیب مدل‌ها از جمله دقیق‌ترین و پرکاربردترین روش‌های حال حاضر به‌منظور مدل‌سازی پیچیدگی و عدم قطعیت موجود در داده‌ها هستند. لذا در این مقاله یک مدل ترکیبی بهینه موازی با استفاده از ابزارهای هوش محاسباتی و محاسبات نرم، به‌منظور پیش‌بینی بار الکتریکی ارائه می‌شود. روش ترکیبی ارائه شده در این مقاله بر اساس روش‌های خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی و سیستم‌های استنتاج فازی-عصبی است. ایده اصلی ارائه روش‌های ترکیبی، استفاده همزمان از مزایای مدل‌های تکی در مدل‌سازی سیستم‌های پیچیده در یک ساختار و همچنین غلبه بر محدودیت‌های مدل‌های تکی است. نتایج حاصل نشان می‌دهد که روش ترکیبی پیشنهادی عملکرد ضعیف‌تری نسبت به سایر روش‌های ترکیبی تکراری شبه بهینه نداشته و همچنین هزینه محاسباتی آن کمتر از این گونه از روش‌ها دارد. علاوه بر این، روش پیشنهادی توانسته است نتایج دقیق‌تری در مقایسه با مدل‌های تشکیل‌دهنده خود و همچنین برخی از روش‌های ترکیبی فصلی به‌دست آورد.

واژه‌های کلیدی: ابزارهای هوش محاسباتی و محاسبات نرم، پیش‌بینی سری‌های زمانی فصلی، بار الکتریکی، سیستم‌های استنتاج فازی-عصبی (ANFIS)، خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی (SARIMA).

## Electricity Load Forecasting by Combining Adaptive Neuro-fuzzy Inference System and Seasonal Auto-Regressive Integrated Moving Average

M. Khashei\* and F. Chahkoutahi

Department of Industrial and Systems Engineering, Isfahan University of Technology, Isfahan, Iran

**Abstract:** Nowadays, electricity load forecasting, as one of the most important areas, plays a crucial role in the economic

\*: مسئول مکاتبات، پست الکترونیکی: khashei@cc.iut.ac.ir

process. What separates electricity from other commodities is the impossibility of storing it on a large scale and cost-effective construction of new power generation and distribution plants. Also, the existence of seasonality, nonlinear complexity, and ambiguity pattern in electricity data set makes it more difficult to forecast by using the traditional methods. Therefore, new models, computational intelligence and soft computing tools and combining models are the most accurate and widely used methods for modeling the complexity and uncertainty in the data set. In this paper, a parallel optimal hybrid model using computational intelligence tools and soft computations is proposed to forecast the electricity load forecasting. The main idea of this model is the use of the advantages of the individual models in the modeling of complex systems in a structure and elimination of the limitations of them, simultaneously. The experimental results indicate that the proposed hybrid model has a higher performance accuracy in comparison to iterative suboptimal hybrid models and its computational cost is lower than the other hybrid models; also, the proposed model can achieve more accurate results, as compared with its component and some other seasonal hybrid models.

**Keywords:** Computational Intelligence and Soft Computing Tools, Seasonal Time Series Forecasting, electricity load, Adaptive neuro-Fuzzy Inference System (ANFIS), Seasonal Auto-Regressive Integrated Moving Average models (SARIMA).

## فهرست علائم

قوه اشتعال نرمال شده (معادله ۳)	$\bar{w}_i$	خطای تصادفی (رابطه ۲)	$a_t$
برآورد وزن مدل خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی (رابطه ۵)	$\hat{W}_{SARIMA}$	تعداد داده‌ها (رابطه ۱)	$m$
برآورد وزن مدل سیستم استنتاج فازی-عصبی (رابطه ۵)	$\hat{W}_{ANFIS}$	تعداد اجزای مورد استفاده در ساختار مدل ترکیبی (رابطه ۱)	$n$
مقادیر مشاهده شده (رابطه ۲)	$y_t$	مرتب خودرگرسیون غیرفصلی (رابطه ۲)	$p$
مقدار پیش‌بینی شده مدل ترکیبی (رابطه ۱)	$\hat{Y}_{Com,t}$ ( $t = 1, 2, \dots, m$ )	مرتب خودرگرسیون فصلی (رابطه ۲)	$P$
مقدار پیش‌بینی شده آمین جزء (رابطه ۱)	$\hat{Y}_{i,t}$ ( $i = 1, 2, \dots, n$ ) ( $t = 1, 2, \dots, m$ )	مرتب میانگین متحرک غیرفصلی (رابطه ۲)	$q$
پارامتر مدل میانگین متحرک غیرفصلی (رابطه ۲)	$\theta$	مرتب میانگین متحرک فصلی (رابطه ۲)	$Q$
پارامتر مدل میانگین متحرک فصلی (رابطه ۲)	$\Theta$	تعداد دوره‌ها (رابطه ۲)	$s$
پارامتر مدل خودرگرسیون غیرفصلی (رابطه ۲)	$\phi$	مجموع مربع باقی‌مانده‌ها (رابطه ۵)	$\sum_{t=1}^m \hat{u}_t^2$
پارامتر مدل خودرگرسیون (رابطه ۲)	$\Phi$	وزن مربوط به آمین جزء (رابطه ۱)	$W_i$ ( $i = 1, 2, \dots, n$ )

### ۱- مقدمه

دقت پیش‌بینی‌ها برای بازارهای انرژی حائز اهمیت بوده است. بنابراین مدل‌های دقیق برای پیش‌بینی بار الکتریکی به‌ویژه برای عملیات و برنامه‌ریزی شرکت‌های برق ضروری بوده و مورد توجه مدیران بخش‌های مالی و عملیاتی نیروگاه‌های تولید و توزیع الکتریسیته قرار گرفته است. همین امر پژوهشگران را ترغیب به ارائه روش‌های دقیق به‌منظور پیش‌بینی بار الکتریکی کرده است. مطالعاتی

پیش‌بینی بار الکتریکی به‌منظور برنامه‌ریزی، جلوگیری از اتلاف زمان و هزینه‌ها امری ضروری است. افزایش خطای پیش‌بینی بار الکتریکی می‌تواند منجر به افزایش چشمگیر هزینه‌های عملیاتی شده و باعث اتلاف زمان و انرژی شود. با توجه به تأثیر پیش‌بینی‌های بار الکتریکی در برنامه‌ریزی، تصمیم‌گیری، اعمال سیاست‌ها و هزینه‌ها

که تاکنون انجام شده با استفاده از روش هایی چون سری های زمانی [۳-۱]، مدل های رگرسیونی [۴ و ۵]، تکنیک های هوش مصنوعی [۶ و ۷] و منطق فازی [۸] بوده است. این روش ها به منظور افزایش دقت مدل های پیش بینی موجود و یا ارائه مدل های ترکیبی [۹] مورد استفاده قرار گرفته است.

در ادبیات موضوع روش های آماری کلاسیک زیادی برای پیش بینی سری های زمانی فصلی، به خصوص پیش بینی بار الکتریکی ارائه شده است. یکی از مهم ترین و پرکاربردترین مدل های سری های زمانی، مدل های خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته است. از زمان پیشنهاد مدل های خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته توسط بوکس-جنکینز [۱۰] تا به امروز، این گونه از مدل ها در مقالات بسیاری به منظور بهبود دقت روش های موجود و یا ارائه روش های ترکیبی جدید [۱۱] به منظور پیش بینی استفاده شده اند. کامارا و همکاران [۱۲] از مدل خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی به منظور پیش بینی مصرف انرژی استفاده کرده اند. نتایج حاصل عملکرد قابل قبولی داشته است. نوریزان و همکاران [۱۳] برای پیش بینی بار کوتاه مدت روش خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی را ارائه کرده اند. همچنین سوارز و مدریوس [۱۴] روش خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی را برای پیش بینی کوتاه مدت بار الکتریکی پیشنهاد کرده اند. محدودیت اصلی این گونه از روش ها این است که مقدار آینده یک متغیر به صورت تابع خطی از چند مشاهده گذشته و خطاهای تصادفی فرض می شود. همچنین این گونه از روش ها نیازمند داده های زیادی به منظور حصول نتایج مطلوب هستند. امروزه، با مجموعه ای از مسائل و سیستم هایی مواجه هستیم که دارای ویژگی هایی چون حجم بالای اطلاعات، روابط پیچیده و عدم قطعیت هستند. لذا نیاز به روش هایی کارآمد به منظور تجزیه و تحلیل مسائل در شرایط نامطمئن، با حجم اطلاعاتی بالا و روابط پیچیده احساس می شود. مدل های متعددی در ادبیات موضوع برای غلبه بر این محدودیت ها ارائه شده است. نتایج به دست آمده از شواهد علمی و عملی نشانگر آن است که ادغام و ترکیب مدل های

روش های عددی در مهندسی، سال ۳۸، شماره ۱، تابستان ۱۳۹۸

مختلف می تواند یک روش مؤثر برای غلبه بر محدودیت های مدل های تکی و همچنین بهبود دقت پیش بینی ها باشند. به تازگی مدل های ترکیبی بسیاری در ادبیات موضوع روش های پیش بینی ارائه شده است. هدف اصلی از ترکیب مدل های مختلف، استفاده همزمان از مزایای مدل های تک است.

بدین منظور پژوهشگران بسیاری مدل های ترکیبی زیادی از ترکیب مدل های مختلف با هم برای پیش بینی بار الکتریکی ارائه کرده اند. یاسلان و بیجان [۱۵] یک روش که بر اساس رگرسیون بردار پشتیبان است، به منظور پیش بینی پیشنهاد کرده اند. نتایج تجربی نشان می دهد که عملکرد مدل پیشنهادی بهتر از روش های شبکه های عصبی مصنوعی و مدل های رگرسیونی بوده است. هو و همکاران [۱۶] از یک روش ترکیبی بر اساس روش های شبکه عصبی رگرسیونی و الگوریتم بهینه سازی مگس میوه، به منظور پیش بینی بار الکتریکی ارائه کرده اند. اولادگوک و همکاران [۱۷] با استفاده از روش شبکه عصبی و الگوریتم ژنتیک پیش بینی را برای بار الکتریکی انجام داده اند. نی و همکاران [۱۸] از ترکیب روش های خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته و ماشین های بردار پشتیبان برای پیش بینی کوتاه مدت بار الکتریکی استفاده کرده اند.

در این مقاله، یک مدل جدید ترکیبی بهینه موازی، بر اساس مدل های سیستم استنتاج فازی-عصبی، و خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی به منظور پیش بینی بار الکتریکی ارائه شده است. ایده اصلی این مدل غلبه بر محدودیت های مدل های تشکیل دهنده آن و استفاده همزمان از مزایای این مدل ها در مدل سازی سیستم های پیچیده و مبهم برای پیش بینی سری های زمانی فصلی است. مدل ارائه شده شامل چهار مرحله: (۱) مرحله مدل سازی قطعی و خطی، (۲) مرحله مدل سازی فازی، (۳) مرحله وزن دهی و (۴) مرحله ترکیب است. در دو مرحله اول دو مدل سیستم استنتاج فازی-عصبی و خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی به صورت جداگانه مدل سازی می شوند. سپس اهمیت نسبی (وزن) هر مدل توسط روش پیشنهادی محاسبه می شود. در نهایت، مقادیر پیش بینی

میانگین مربع خطا حداقل است، محاسبه شده است. در سال‌های اخیر چندین تکنیک مختلف بهینه‌سازی ابتکاری و فراابتکاری مانند الگوریتم ژنتیک و تکامل دیفرانسیل به‌منظور بهبود عملکرد پیش‌بینی ارائه شده است. ولی این روش‌ها دو مشکل عمده دارند. اولین مشکل این روش‌ها هزینه بالا و زمان‌بر بودن مدل‌سازی و مشکل دوم قرار گرفتن آنها در بهینه‌های محلی است. به عبارت دیگر، این روش‌ها یک جواب بهینه محلی مناسب را نتیجه می‌دهند ولی جواب بهینه اصلی را تضمین نمی‌کنند. بنابراین، در این مقاله یک الگوریتم مستقیم دقیق به‌منظور محاسبه وزن مربوط به اجزای مدل ارائه شده است. به این ترتیب، فرایند این روش را می‌توان در چهار مرحله به‌صورت زیر خلاصه کرد:

**مرحله اول: مرحله مدل‌سازی قطعی خطی:** در این مرحله از مدل پیشنهادی، یک مدل خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی به‌منظور مدل‌سازی ساختارهای همبستگی قطعی خطی در مجموعه داده‌های اساسی استفاده می‌شود. به این ترتیب، نتیجه نهایی این مرحله که مقدار پیش‌بینی شده برای ساختارهای همبستگی قطعی خطی است، به شرح زیر است:

$$\hat{Y}_{SARIMA,t} = \sum_{i=1}^p \phi_i Y_{t-i} + \sum_{j=1}^p \Phi_{js} Y_{t-js} + \sum_{i=1}^p \sum_{j=1}^p \phi_i \Phi_{js} Y_{t-i-js} + a_t + \sum_{k=1}^q \theta_k a_{t-i} + \dots + \sum_{l=1}^Q \Theta_{js} \cdot a_{t-js} + \sum_{k=1}^q \sum_{l=1}^Q \theta_k \Theta_{js} a_{t-i-js} \quad (t=1,2,\dots,m) \quad (2)$$

**مرحله دوم: مرحله مدل‌سازی فازی:** در این مرحله، یک سیستم استنتاج فازی-عصبی تطبیقی به‌منظور مدل‌سازی ساختارهای همبستگی غیرقطعی غیرخطی در مجموعه داده‌های اساسی استفاده می‌شود. به این ترتیب، نتیجه نهایی این مرحله که مقدار پیش‌بینی شده برای ساختارهای همبستگی غیرقطعی غیرخطی است، به شرح زیر است:

$$\hat{Y}_{ANFIS,t} = \sum_i \bar{w}_i Y_{i,t} = \sum_i w_i Y_{i,t} / \sum_i w_i \quad (t=1,2,\dots,m) \quad (3)$$

به‌دست آمده از اجزای مدل پیشنهادی به‌منظور محاسبه پیش‌بینی نهایی با هم ترکیب می‌شوند.

نظر به اینکه مدل پیشنهادی از یک روش وزن‌دهی مستقیم استفاده می‌کند هزینه محاسباتی مدل‌سازی آن به‌صورت قابل توجهی از سایر روش‌های ترکیبی موازی که از مدل‌های فراابتکاری برای وزن‌دهی استفاده می‌کنند پایین‌تر است. همچنین استفاده از این رویکرد وزن‌دهی مدل‌سازی را با دقت غیرکتر از سایر مدل‌های ترکیبی موازی انجام می‌دهد. سایر قسمت‌های این مقاله بدین صورت است: در قسمت دوم، فرمول‌سازی مدل ترکیبی پیشنهادی ارائه شده است. در قسمت سوم، معیارهای آماری برای مقایسه مدل‌ها به‌کار گرفته شده است و در نهایت نیز نتایج حاصل مورد بررسی و تجزیه و تحلیل قرار گرفته‌اند.

## ۲- مدل ترکیبی پیشنهادی

در سال‌های اخیر، مدل‌های سری زمانی ترکیبی متعددی در ادبیات موضوع به‌منظور دستیابی به مدل‌های دقیق‌تر، قابل‌اعتمادتر و همچنین برای غلبه بر محدودیت‌های مدل‌های تکی توسعه یافته‌اند. هدف اصلی این‌گونه از مدل‌ها، استفاده همزمان از مزایای مدل‌های تکی است. مدل‌های ترکیبی موازی یکی از شناخته‌شده‌ترین و پرکاربردترین مدل‌های ترکیبی هستند که در آنها اجزای مدل بر اساس وزنشان با یکدیگر ترکیب می‌شوند. این ترکیب به‌صورت زیر است:

$$\hat{Y}_{Com,t} = W_1 \hat{f}_{1,t} + W_2 \hat{y}_{2,t} + \dots + W_{n-1} \hat{y}_{n-1,t} + W_n \hat{y}_{n,t} = \sum_{i=1}^n W_i \hat{y}_{i,t} \quad (i=1,2,\dots,n) \quad (t=1,2,\dots,m) \quad (1)$$

به‌طوری که  $\hat{Y}_{Com,t}$  ( $t=1,2,\dots,m$ ) مقدار پیش‌بینی شده مدل ترکیبی در زمان  $t$ ،  $W_i$  ( $i=1,2,\dots,n$ ) وزن مربوط به  $i$  امین جزء،  $\hat{y}_{i,t}$  ( $i=1,2,\dots,n$ ) ( $t=1,2,\dots,m$ ) مقدار پیش‌بینی شده  $i$  امین جزء در زمان  $t$  است و تعداد اجزای مورد استفاده در ساختار مدل ترکیبی و تعداد داده‌ها نیز به‌ترتیب با  $n$  و  $m$  نمایش داده شده است. وزن مربوط به هر یک از اجزای تشکیل‌دهنده مدل پیشنهادی به‌روشی که در آن دقت مدل به حداکثر رسیده و یا

$$\sum_{t=1}^m \hat{u}_t^2 = \sum_{t=1}^m \left( y_t - \hat{W}_{SARIMA} \hat{Y}_{SARIMA,t} - \hat{W}_{ANFIS} \hat{Y}_{ANFIS,t} \right)^2 \quad (5)$$

که در آن،  $\sum_{t=1}^m \hat{u}_t^2$  مجموع مربع باقی مانده‌ها (RSS) است. به عبارت دیگر، فرایند وزن‌دهی پیشنهادی متشکل است از برآورد  $\hat{W}_{SARIMA}$  و  $\hat{W}_{ANFIS}$  طوری که  $\sum_{t=1}^m \hat{u}_t^2$  حداقل شود. این عمل از طریق مشتق‌گیری از معادله (5) نسبت به  $\hat{W}_{SARIMA}$  و  $\hat{W}_{ANFIS}$  و برابر قرار دادن نتایج مشتق‌گیری با صفر حاصل می‌شود. حاصل نهایی این فرایند که همان  $\hat{W}_{SARIMA}$  و  $\hat{W}_{ANFIS}$  است، به صورت زیر به دست می‌آید:

$$\hat{W}_{SARIMA} = \frac{\left( \sum_{t=1}^m y_t \hat{Y}_{SARIMA,t} \right) \left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{ANFIS,t} \right) - \left( \sum_{t=1}^m y_t \hat{Y}_{ANFIS,t} \right) \left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{SARIMA,t} \hat{Y}_{ANFIS,t} \right)}{\left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{SARIMA,t} \right) \left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{ANFIS,t} \right) - \left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{SARIMA,t} \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{ANFIS,t} \right)^2} \quad (6)$$

$$\hat{W}_{ANFIS} = \frac{\left( \sum_{t=1}^m y_t \hat{Y}_{ANFIS,t} \right) \left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{SARIMA,t} \right) - \left( \sum_{t=1}^m y_t \hat{Y}_{SARIMA,t} \right) \left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{SARIMA,t} \hat{Y}_{ANFIS,t} \right)}{\left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{SARIMA,t} \right) \left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{ANFIS,t} \right) - \left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{SARIMA,t} \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{ANFIS,t} \right)^2} \quad (7)$$

فازی-عصبی تطبیقی با استفاده از وزن‌های به دست آمده در مراحل قبل محاسبه شده و به عنوان پیش‌بینی نهایی مدل، به شرح زیر پیشنهاد می‌شود:

$$\hat{Y}_{Com,t} = W_{SARIMA} \hat{Y}_{SARIMA,t} + W_{ANFIS} \hat{Y}_{ANFIS,t} \quad (t = 1, 2, \dots, m)$$

$$\begin{aligned} &= \frac{\left( \sum_{t=1}^m y_t \hat{Y}_{SARIMA,t} \right) \left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{ANFIS,t} \right) - \left( \sum_{t=1}^m y_t \hat{Y}_{ANFIS,t} \right) \left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{SARIMA,t} \hat{Y}_{ANFIS,t} \right)}{\left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{SARIMA,t} \right) \left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{ANFIS,t} \right) - \left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{SARIMA,t} \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{ANFIS,t} \right)^2} + \\ &\frac{\left( \sum_{t=1}^m y_t \hat{Y}_{ANFIS,t} \right) \left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{SARIMA,t} \right) - \left( \sum_{t=1}^m y_t \hat{Y}_{SARIMA,t} \right) \left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{SARIMA,t} \hat{Y}_{ANFIS,t} \right)}{\left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{SARIMA,t} \right) \left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{ANFIS,t} \right) - \left( \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{SARIMA,t} \sum_{t=1}^m \hat{Y}_{ANFIS,t} \right)^2} \end{aligned} \quad (8)$$

مرحله سوم: مرحله وزن‌دهی: در مرحله سوم از مدل پیشنهادی، یک فرایند حداقل مربعات به منظور محاسبه وزن هر یک از اجزای تشکیل دهنده مدل پیشنهادی (مدل خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی و سیستم استنتاج فازی-عصبی تطبیقی) در ترکیب خطی استفاده می‌شود. به این ترتیب، معادله دستیابی به وزن مورد نظر در مدل ارائه شده می‌تواند به صورت زیر فرموله شود:

$$y_t = W_{SARIMA} \cdot \hat{Y}_{SARIMA,t} + W_{ANFIS} \hat{Y}_{ANFIS,t} + u_t \quad t = 1, 2, 3, \dots, m \quad (4)$$

فرض اولیه مدل حداقل مربعات این است که خطای صفر یا ناچیز در متغیر مستقل وجود دارد، از این رو این مدل تلاش بر حداقل سازی میانگین مربع خطا در متغیر وابسته دارد.

مرحله چهارم: مرحله ترکیب. در آخرین مرحله از مدل پیشنهادی، حاصل جمع وزن‌های نتایج پیش‌بینی مدل خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی و سیستم استنتاج

### ۳- مجموعه داده‌ها

در این مقاله، از داده‌های بار الکتریکی شهر نیو ساوت ولز (NSW) کشور استرالیا به منظور ارزیابی عملکرد مدل پیشنهادی در مقایسه با اجزای آن و همچنین برخی از مدل‌های ترکیبی فصلی دیگر استفاده شده است (شکل ۱). این مجموعه داده‌ها از ۲ مه ۲۰۱۱ تا ۳ ژوئیه ۲۰۱۱ در این شهر ولز جمع‌آوری شده و متشکل از ۳۰۲۴ داده نیم‌ساعتی است. مجموعه داده‌ها به دو زیرمجموعه تقسیم می‌شوند: آموزش و آزمون. هشت هفته اول (۲ ماه مه ۲۰۱۱ تا ۲۶ ژوئن ۲۰۱۱)، شامل ۲۶۸۸ مشاهده، به عنوان مجموعه آموزش استفاده می‌شود. هفته آخر (۲۷ ژوئن ۲۰۱۱ تا ۳ ژوئیه ۲۰۱۱)، شامل ۳۳۶ مشاهده، به عنوان مجموعه آزمون استفاده می‌شود. داده‌های بار به صورت نیم‌ساعتی بوده و از ۰:۰۰-۲۳:۳۰ جمع‌آوری شده است، به این معنی که هر روز دارای ۴۸ مشاهده است. در این مقاله سه معیار سنجش میانگین قدر مطلق خطا، جذر میانگین مربعات خطا و همچنین میانگین درصدی قدر مطلق خطا مورد استفاده قرار گرفته‌اند. این معیارها به ترتیب مطابق روابط زیر محاسبه می‌شود:

$$MAE = \frac{1}{N} \sum_{i=1}^N |P_i - A_i| \quad (9)$$

$$RMSE = \sqrt{\frac{1}{N} \sum_{i=1}^N (P_i - A_i)^2} \quad (10)$$

$$MAPE(\%) = \frac{1}{N} \sum_{i=1}^N \left| \frac{P_i - A_i}{A_i} \right| \times 100 \quad (11)$$

### ۴- بررسی عملکرد مدل پیشنهادی در مقایسه با

#### سایر مدل‌ها

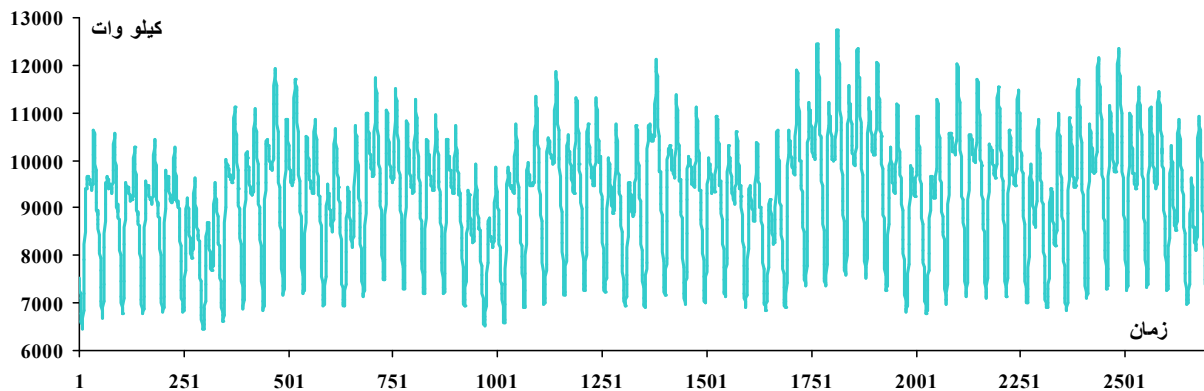
در این بخش، عملکرد مدل پیشنهادی با اجزای تشکیل‌دهنده آن (خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی و سیستم استنتاج فازی-عصبی) و مدل ترکیبی موازی براساس ژنتیک الگوریتم با استفاده از مجموعه داده‌های شهر نیو ساوت ولز (NSW) مقایسه شده است. معیارهای آماری میانگین قدر مطلق خطا، جذر

میانگین مربعات خطا و میانگین درصدی قدر مطلق خطا مدل‌های که قبل از این گفته شد برای مجموعه داده‌های آموزش و آزمون در جدول (۱) خلاصه شده است. علاوه بر این، درصد بهبود مدل پیشنهادی در مقایسه با سایر مدل‌ها در جدول (۲) گزارش شده است.

نتایج حاصل از اجرای مدل‌ها نشان می‌دهد که نه تنها مدل پیشنهادی به طور قابل توجهی نتایجی دقیق‌تر از اجزای آن را به همراه داشته، بلکه نسبت به مدل ترکیبی موازی بر اساس ژنتیک الگوریتم در تمامی مقادیر خطاها عملکرد بهتری داشته است (جدول ۳). به عنوان مثال، میزان بهبود (درصد) مدل پیشنهادی در مقایسه با مدل ترکیبی موازی بر اساس ژنتیک الگوریتم که دارای نزدیک‌ترین دقت عملکرد به مدل پیشنهادی است. با استفاده از معیارهای عملکردی میانگین قدر مطلق خطا، جذر میانگین مربعات خطا و میانگین درصدی قدر مطلق خطا به ترتیب ۸/۲۳، ۷/۵۹ و ۱۱/۹۴ درصد، برای داده‌های آزمون است.

همچنین معیارهای عملکردی مدل ترکیبی پیشنهادی به تفکیک روزهای هفته برای داده‌های آزمون در جدول (۳) آورده شده است. نتایج نشان می‌دهد که بهترین عملکرد مدل پیشنهادی مربوط به روز شنبه بوده و معیارهای عملکردی میانگین قدر مطلق خطا، جذر میانگین مربعات خطا و میانگین درصدی قدر مطلق خطا برای این روز به ترتیب ۵۲/۴۵، ۰/۵۹ و ۷۳/۳۹ درصد به دست آمده است. عملکرد مدل ترکیبی برای روز چهارشنبه نسبت به سایر روزهای هفته ضعیف‌تر بوده و معیارهای عملکردی میانگین قدر مطلق خطا، جذر میانگین مربعات خطا و میانگین درصدی قدر مطلق خطا برای روز چهارشنبه به ترتیب ۷۵/۰۶، ۰/۷۹ و ۱۰۳/۱۶ درصد است.

برای بهتر نشان دادن عملکرد مدل پیشنهادی و دقت پیش‌بینی مدل، مقادیر پیش‌بینی شده در مقابل مقادیر واقعی به تفکیک روزهای هفته برای مجموعه داده‌های آزمون در شکل (۲) نمایش داده شده است. این نمودار نشان می‌دهد که مدل



شکل ۱- داده‌های بار الکتریکی شهر نیو ساوت ولز

جدول ۱- معیارهای عملکردی مدل پیشنهادی در مقایسه با سایر روش‌ها در مجموعه‌های آموزش و آزمون

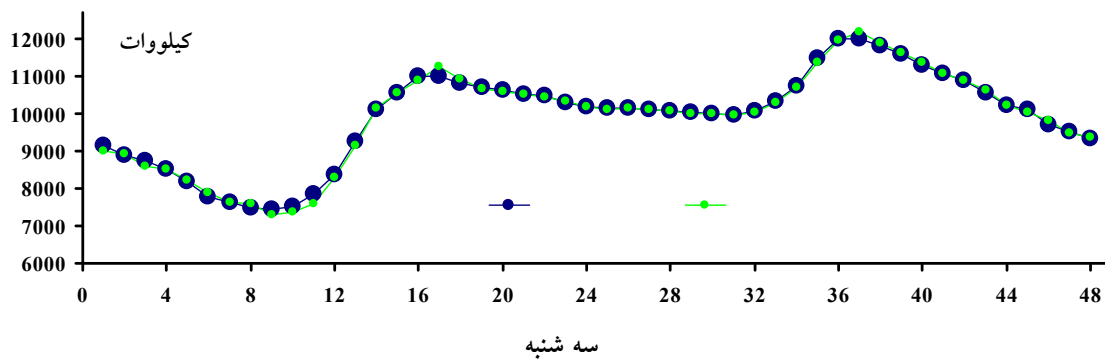
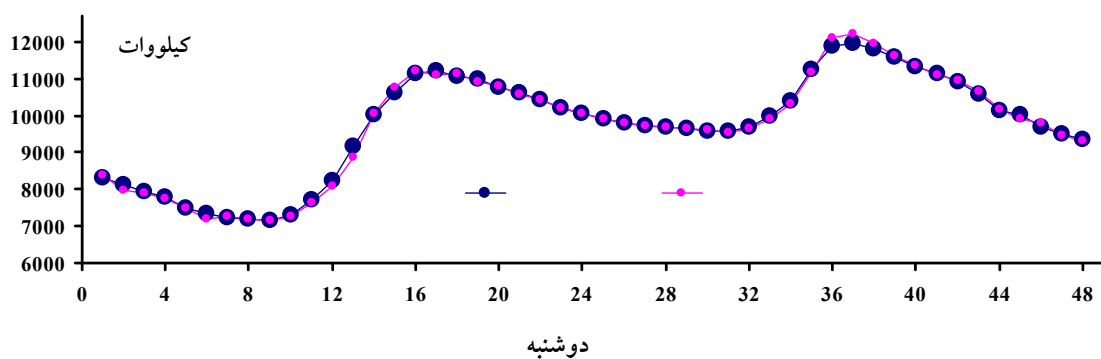
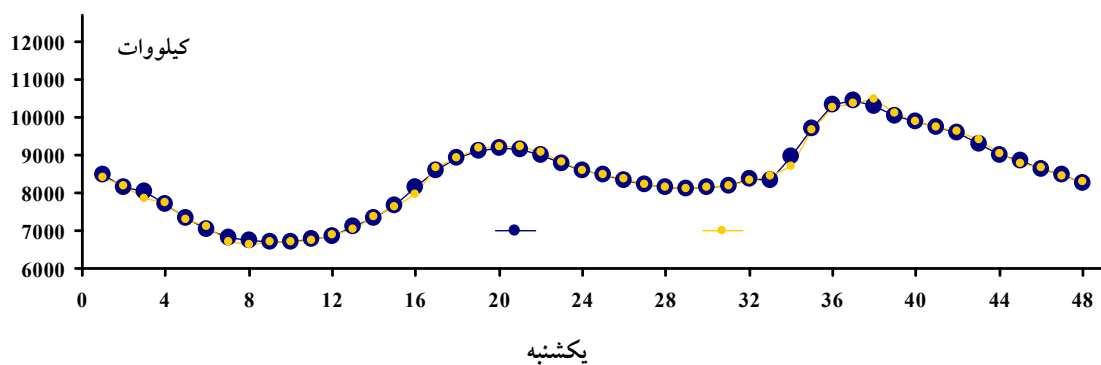
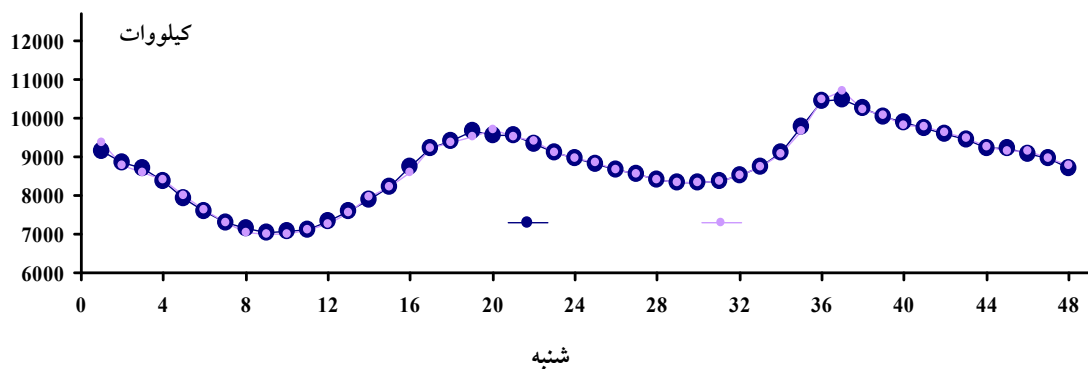
جذر میانگین مربعات خطا		میانگین درصدی قدر مطلق خطا (درصد)		میانگین قدر مطلق خطا		مدل
آزمون	آموزش	آزمون	آموزش	آزمون	آموزش	
۱۶۲/۸۱	۱۴۹/۲۴	۰/۹۷۱	۱/۱۶۷	۸۶/۷۶	۱۰۹/۷۶	خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی
۱۱۹/۲۹	۱۱۸/۹۵	۰/۹۱۹	۰/۹۲۴	۸۶/۶۵	۸۷/۴۴	شبکه‌های عصبی مصنوعی
۱۱۵/۶۹	۱۱۷/۹۴	۰/۸۸۵	۰/۹۰۳	۸۳/۶۸	۸۵/۲۶	سیستم‌های تطبیقی فازی-عصبی
۱۰۱/۴۹	۱۱۶/۸۷	۰/۷۵۱	۰/۹۰۱	۷۰/۲۰	۸۴/۹۴	مدل ترکیبی ژنتیک الگوریتم
۸۹/۳۷	۱۱۵/۱۲	۰/۶۹۴	۰/۸۹۹	۶۴/۴۲	۸۴/۵۸	مدل ترکیبی پیشنهادی

جدول ۲- میزان درصد بهبود مدل پیشنهادی در مقایسه با سایر روش‌ها در مجموعه‌های آموزش و آزمون

جذر میانگین مربعات خطا		میانگین درصدی قدر مطلق خطا (درصد)		میانگین قدر مطلق خطا		مدل
آزمون	آموزش	آزمون	آموزش	آزمون	آموزش	
۴۵/۱۱	۲۲/۸۶	۲۸/۵۳	۲۲/۹۶	۲۵/۷۵	۲۲/۹۴	خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی
۲۵/۰۸	۳/۲۲	۲۴/۴۸	۲/۷۱	۲۵/۶۵	۳/۲۷	شبکه‌های عصبی مصنوعی
۲۲/۷۵	۲/۳۹	۲۱/۵۸	۰/۴۴	۲۳/۰۲	۰/۸۰	سیستم‌های تطبیقی فازی-عصبی
۱۱/۹۴	۱/۵۰	۷/۵۹	۰/۲۲	۸/۲۳	۰/۴۲	مدل ترکیبی ژنتیک الگوریتم

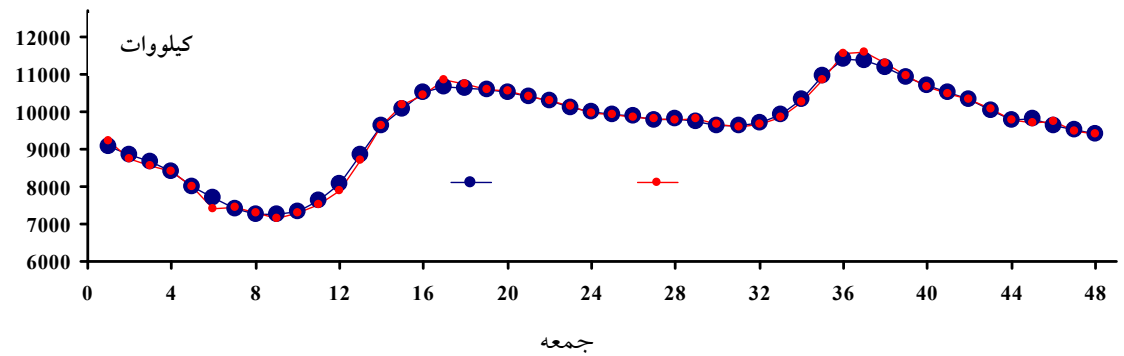
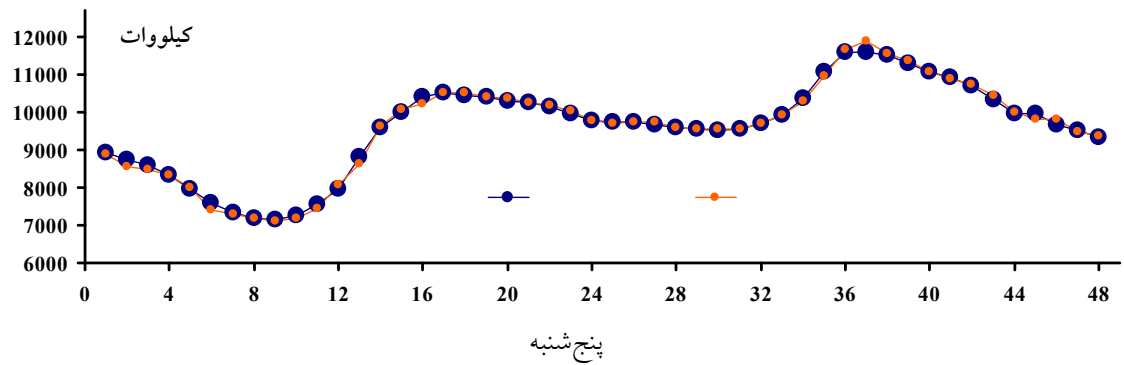
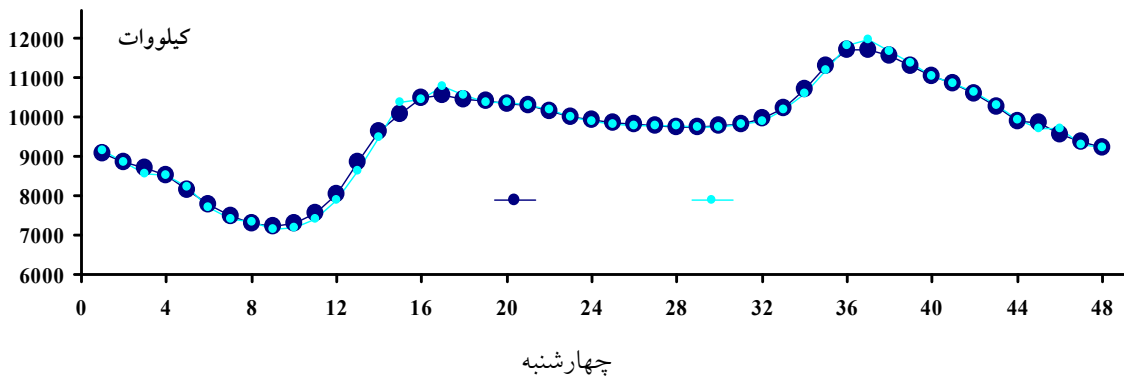
جدول ۳- معیارهای عملکردی مدل پیشنهادی به تفکیک روزهای هفته (داده‌های آزمون)

معیار سنجش	شنبه	یکشنبه	دوشنبه	سه‌شنبه	چهارشنبه	پنج‌شنبه	جمعه	کل هفته
میانگین قدر مطلق خطا	۵۲/۴۵	۵۴/۵۶	۶۷/۹۴	۶۳/۶۶	۷۵/۰۶	۶۵/۷۴	۷۰/۲۸	۶۴/۲۴
میانگین درصدی قدر مطلق خطا	%/۵۹	%/۶۵	%/۷۰	%/۶۸	%/۷۹	%/۶۹	%/۷۵	%/۶۹
جذر میانگین مربعات خطا	۷۳/۳۹	۷۵/۸۴	۹۷/۱۲	۸۸/۹۲	۱۰۳/۱۶	۸۹/۹۹	۹۳/۲۶	۸۸/۸۱



شکل ۲- مقادیر واقعی و پیش‌بینی شده توسط مدل ترکیبی پیشنهادی به تفکیک روزهای هفته (داده‌های آزمون)





ادامه شکل ۲-

مدل‌ها بر یکدیگر هرچه کمتر بودن میانگین قدر مطلق خطا، جذر میانگین مربعات خطا و میانگین درصدی قدر مطلق خطا برای هر یک از مدل‌ها است. نتایج در جدول‌های (۴) تا (۶) به تفکیک روزهای هفته آمده است. نتایج حاصل برتری مدل پیشنهادی را نسبت به سایر مدل‌ها نشان می‌دهد. همچنین بهترین دقت به دست آمده مربوط به روز شنبه بوده است.

ترکیبی ارائه شده دارای دقت بالایی است. پیش‌بینی‌های صورت گرفته با استفاده از مدل ترکیبی ارائه شده نشان می‌دهد که مقادیر به دست آمده به مقادیر واقعی بسیار نزدیک است. در جدول‌های (۴) تا (۶) عملکرد مدل پیشنهادی و مدل‌های خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی و سیستم استنتاج فازی-عصبی با یکدیگر مقایسه شده است. همان‌گونه که در بخش‌های پیشین گفته شد، معیارهای برتری

جدول ۴- میانگین قدر مطلق خطای روش پیشنهادی و مدل‌های تشکیل‌دهنده آن برای داده‌های آزمون

مدل	شنبه	یکشنبه	دوشنبه	سه‌شنبه	چهارشنبه	پنجشنبه	جمعه	کل هفته
خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی	۶۶/۸۷	۸۴/۲۵	۸۴/۶۷	۹۲/۹۵	۹۴/۲۵	۹۶/۸۳	۸۷/۴۷	۸۶/۷۶
سیستم‌های تطبیقی فازی-عصبی	۷۵/۱۲	۷۵/۷۸	۹۳/۸۳	۸۸/۸۴	۷۹/۳۷	۹۰/۴۹	۸۲/۳۲	۸۳/۶۸
مدل ترکیبی پیشنهادی	۵۲/۴۵	۵۴/۵۶	۶۷/۹۴	۶۳/۶۶	۷۵/۰۶	۶۵/۷۴	۷۰/۲۸	۶۴/۲۴

جدول ۵- میانگین درصدی قدر مطلق خطای روش پیشنهادی و مدل‌های تشکیل‌دهنده آن برای داده‌های آزمون

معیار سنجش	شنبه	یکشنبه	دوشنبه	سه‌شنبه	چهارشنبه	پنجشنبه	جمعه	کل هفته
خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی	٪۰/۷۶	٪۰/۵۹	٪۰/۸۹	٪۱/۰۲	٪۱/۰۶	٪۱/۰۷	٪۱/۰۳	٪۰/۹۷
سیستم‌های تطبیقی فازی-عصبی	٪۰/۸۴	٪۰/۸۸	٪۰/۹۵	٪۰/۸۹	٪۰/۸۳	٪۰/۹۴	٪۰/۸۶	٪۰/۸۹
مدل ترکیبی پیشنهادی	٪۰/۵۹	٪۰/۶۵	٪۰/۷۰	٪۰/۶۸	٪۰/۷۹	٪۰/۶۹	٪۰/۷۵	٪۰/۶۹

جدول ۶- جذر میانگین مربعات خطای روش پیشنهادی و مدل‌های تشکیل‌دهنده آن برای داده‌های آزمون

معیار سنجش	شنبه	یکشنبه	دوشنبه	سه‌شنبه	چهارشنبه	پنجشنبه	جمعه	کل هفته
خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی	۱۰۷/۹۷	۱۸۱/۴۶	۱۶۹/۷۹	۱۴۴/۵۴	۱۶۷/۲۶	۱۸۴/۱۹	۱۷۱/۳۰	۱۶۰/۹۳
سیستم‌های تطبیقی فازی-عصبی	۱۰۸/۵۶	۱۰۹/۹۳	۱۲۸/۴۵	۱۲۲/۵۶	۱۱۰/۲۳	۱۲۰/۷۰	۱۰۷/۶۴	۱۱۵/۴۴
مدل ترکیبی پیشنهادی	۷۳/۳۹	۷۵/۸۴	۹۷/۱۲	۸۸/۹۲	۱۰۳/۱۶	۸۹/۹۹	۹۳/۲۶	۸۸/۸۱

## ۵- نتیجه‌گیری

بهینه ترکیبی موازی بر اساس سیستم استنتاج فازی-عصبی (ANFIS) و خودرگرسیون میانگین متحرک انباشته فصلی (SARIMA) به منظور پیش‌بینی بار الکتریکی مطرح شده است. مدل پیشنهادی با اجزای تشکیل‌دهنده خود و سایر مدل‌ها مقایسه شده است. نتایج حاصل برتری مدل پیشنهادی و بهبود دقت را نشان می‌دهد. کمتر بودن معیارهای آماری مدل پیشنهادی، مدل‌سازی الگوهای فصلی/غیرفصلی و همچنین فازی/غیرفازی این برتری را تأیید می‌کند.

دقت پیش‌بینی‌ها یکی از مهم‌ترین فاکتورهای موثر بر کیفیت تصمیم‌گیری است که رابطه مستقیمی با کیفیت این تصمیم‌ها دارد. پیش‌بینی تقاضای الکتریسیته یکی از چالش‌برانگیزترین حوزه‌های پیش‌بینی است. مشخصه منحصر به فرد الکتریسیته که پیش‌بینی را در مقایسه با سایر کالاهای تولیدی دشوارتر می‌سازد، عدم امکان ذخیره‌سازی آن به منظور مصرف در آینده است. این موضوع سبب ایجاد سطح بالایی از ابهام در داده‌های مرتبط این گونه از بازارها می‌شود. در این مقاله، یک مدل جدید

## واژه‌نامه

1. residual sum of squares (RSS)

1. Box, G. E. P., and Jenkins, G. M., *Time Series Analysis, Forecasting and Control*, Holden-Day, San Francisco, 1970.
2. Saab, S., Badr, E., and Nasr, G., "Univariate Modeling and Forecasting of Energy Consumption: the Case of Electricity in Lebanon", *Energy*, Vol. 26, No. 1, pp. 1-14, 2001.
3. Park, J. H., Park, Y. M., and Lee, K. Y., "Composite Modeling for Adaptive Short-Term Load Forecasting", *IEEE Transactions on Power Systems*, Vol. 6, No. 2, pp. 450-457, 1991.
4. Bunn, D. W., and Farmer, E. D., *Comparative Models for Electrical Load Forecasting*, John Wiley & Sons, New York, 1985.
5. Taylor, J. W., and Buizza, R., "Using Weather Ensemble Predictions in Electricity Demand Forecasting", *International Journal of Forecasting*, Vol. 19, pp. 57-70, 2003.
6. Hsu, C. C., and Chen, C. Y., "Regional Load Forecasting in Taiwan: Applications of Artificial Neural Networks", *Energy Conversion and Management*, Vol. 44, pp. 1941-1949, 2003.
7. Novak, B., "Superfast Autoconfiguring Artificial Neural Networks and Their Application to Power Systems", *Electric Power Systems Research*, Vol. 35, pp. 11-16, 1995.
8. Panapakidis, I. P., and Athanasios S. D., "Day-Ahead Electricity Price Forecasting via the Application of Artificial Neural Network Based Models", *Applied Energy*, Vol. 172, pp. 132-151, 2016.
9. Zendejboudi, S., Rezaei, N., and Lohi, A., "Applications of Hybrid Models in Chemical, Petroleum, and Energy Systems: A Systematic Review", *Applied Energy*, Vol. 228, pp. 2539-2566, 2018.
10. Box, P., and Jenkins, G. M., *Time Series Analysis: Forecasting and Control*, Holden-day Inc, San Francisco, CA, 1976.
11. Khashei, M., Bijari, M., and Raissi Ardali, Gh. A., "Hybridization of Autoregressive Integrated Moving Average (ARIMA) with Probabilistic Neural Networks (PNNs)", *Computers & Industrial Engineering*, Vol. 63, No. 1, pp. 37-45, 2012.
12. Camara A., Feixing, W., and Xiuqin, L., "Energy Consumption Forecasting using Seasonal ARIMA with Artificial Neural Networks Models", *International Journal of Business and Management*, Vol. 11, No. 5, p. 231, 2016.
13. Norizan, M., Maizah, A., and Zuhaimy I., "Short Term Load Forecasting using Double Seasonal ARIMA Model, In *Proceedings of the Regional Conference on Statistical Sciences*, Vol. 10, pp. 57-73, 2010.
14. Soares, L. J., and Medeiros M. C., "Modeling and Forecasting Short-Term Electricity Load: A Comparison of Methods with an Application to Brazilian Data", *International Journal of Forecasting*, No. 24, No. 4, pp. 630-44, 2008.
15. Yaslan, Y., and Bahadır B., "Empirical Mode Decomposition Based Denoising Method with Support Vector Regression for Time Series Prediction: A Case Study for Electricity Load Forecasting", *Measurement*, Vol. 103, pp. 52-61, 2017
16. Hu, R., Shiping, W., Zhigang, Z., and Tingwen, H., "A Short-Term Power Load Forecasting Model Based on The Generalized Regression Neural Network with Decreasing Step Fruit Fly Optimization Algorithm", *Neurocomputing*, Vol. 221, pp. 24-31, 2017.
17. Olagoke, M. D., Ayeni, A., and Hambali, M. A., "Short Term Electric Load Forecasting using Neural Network and Genetic Algorithm", *International Journal of Applied Information Systems*, No. 10, pp. 22-28, 2016.
18. Nie, H., Liu, G., Liu, X., and Wang, Y., "Hybrid of ARIMA and SVMs for Short-Term Load Forecasting", *Energy Procedia*, Vol. 16, pp. 1455-1460, 2012.