

پیشبینی قیمت تسویه بازار برای خوشه های زمانی رقابت پذیری بازار با استفاده از شبکه عصبی بهبود یافته با الگوریتم ژنتیک: مطالعه بازار برق ایران

بختیار استادی^۱، امید معتمدی^۲، علی حسین زاده کاشان^۳، محمد رضا امین ناصری^۴

۱- استادیار، دانشکده مهندسی صنایع و سیستم‌ها - دانشگاه تربیت مدرس - تهران- ایران

Bostadi@modares.ac.ir -

۲- دانشجو دکترا، دانشکده مهندسی صنایع و سیستم‌ها - دانشگاه تربیت مدرس - تهران- ایران

Omid.motamedi@modares.ac.ir-

۳- استادیار، دانشکده مهندسی صنایع و سیستم‌ها - دانشگاه تربیت مدرس - تهران- ایران

a.kashan@modares.ac.ir -

۴- استاد، دانشکده مهندسی صنایع و سیستم‌ها - دانشگاه تربیت مدرس - تهران- ایران

amin_nas@modares.ac.ir-

چکیده: با قانون‌زدایی بازار و شکل‌گیری بازار روز بعد انرژی، در هر روز تولیدکنندگان انرژی اقدام به ارائه پیشنهاد قیمت خود برای هر واحد به تفکیک ساعت، در حداکثر ۱۰ پله به مدیریت شبکه می‌کنند و مدیریت شبکه با تعیین میزان تقاضا در روز بعد، قیمت تسویه بازار برای روز آتی را به همراه برندگان بازار اعلام می‌کند و بر اساس قیمت پیشنهادی تولیدکنندگان با آنها تسویه می‌کند. از این رو پیشبینی قیمت تسویه بازار برای شرکت کنندگان در بازار حائز اهمیت می‌باشد و پیشبینی دقیق آن تاثیر بسزایی بر روی سود آنها خواهد داشت. نظر به رفتار فصلی قیمت تسویه بازار، در این مقاله از الگوریتم K-Means به منظور خوشه بندی فضای رقابتی بازار ایران استفاده شده است که مطابق با نتایج آن، رقابت در بازار برق ایران شامل سه خوشه رقابت بالا (فصول سرد سال)، رقابت کم (فصول گرم سال) و خوشه گذار می‌باشد، در نهایت با به کارگیری الگوریتم ژنتیک جهت انجام فرایند آموزش شبکه عصبی، قیمت تسویه بازار برای هر خوشه رقابتی به صورت مجزا پیشبینی شده است که مطابق با نتایج حاصله، مدل ارائه شده قابلیت پیشبینی قیمت تسویه بازار در روز بعد با دقت ۹۵ درصد را دارد.

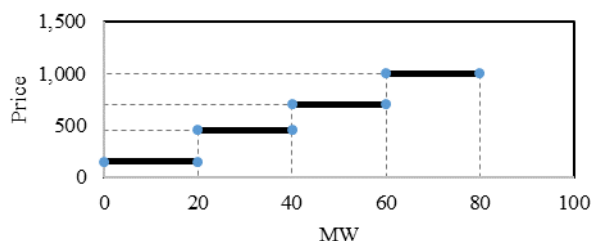
واژه های کلیدی: شبکه عصبی، الگوریتم ژنتیک، خوشه بندی رقابتی بازار برق، پیشبینی قیمت تسویه بازار

تاریخ ارسال مقاله : ۱۳۹۶/۱۰/۲۷

تاریخ پذیرش مقاله : ۱۳۹۷/۲/۲۲

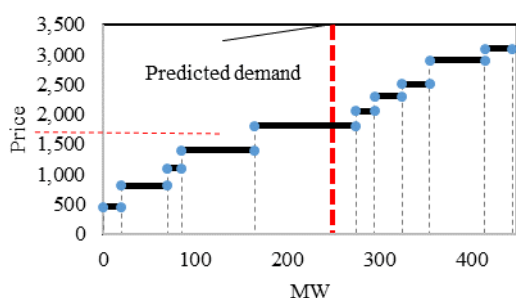
نام نویسنده‌ی مسئول : بختیار استادی

نشانی نویسنده‌ی مسئول : دانشگاه تربیت مدرس، دانشکده مهندسی صنایع، طبقه ۵



شکل (۱) نمونه پله های پیشنهاد قیمت تولید کننده انرژی

به دنبال آن مدیریت شبکه با پیشبینی تقاضای برق مورد نیاز در روز آینده، برای هر ساعت از میان تمامی پیشنهادهای قیمت‌های ارائه شده توسط تولید کنندگان، تقاضای مورد نیاز آن ساعت را با کمترین قیمت های پیشنهادی برآورده میکند و در نهایت از محل برخورد نمودار پیشنهاد قیمت در هر ساعت و پیش بینی میزان تقاضا در آن ساعت، قیمت تسویه بازار به عنوان بیشترین قیمت پذیرفته شد در آن ساعت به دست می‌آید و هر پیشنهاد قیمت کمتر از آن پذیرفته و سایر پیشنهاد قیمت‌ها رد خواهند شد. (مطابق با شکل ۲)



شکل (۲) تعیین قیمت تسویه بازار در بازار روز فروش انرژی ایران

بعد از تعیین قیمت تسویه بازار، با تمامی تولید کنندگان تسویه انجام می‌شود. مبلغ پرداختی به تولید کنندگان در بازار روز بعد ایران، از دو قسمت تولید و آمادگی تشکیل می‌شود که با در نظر گرفتن واحد ppg از نیروگاه PP در ساعت h میزان مبلغ پرداختی برای تولید آن نیروگاه بر اساس قیمت پیشنهاد داده شده انجام می‌گیرد و مبلغ پرداختی بابت آمادگی آن واحد از معادله ۱ محاسبه می‌شود.

$$Paymenant_{AV_{pp,ppg,h}} = A_{pp,ppg,h} + B_{pp,ppg,h} - C_{pp,ppg,h} \quad (1)$$

که در آن پارامترها از معادلات ذیل محاسبه میشوند.

$$A_{pp,ppg,h} = \max \left\{ \left[\frac{p_{Dec_{pp,ppg,h}} - E_{Co_{pp,ppg,h}}}{1 - \%L_{G_{pp,h}}} \right], 0 \right\} \quad (2)$$

۱- مقدمه

در گذشته، لزوم سرمایه گذاریهای کلان در زمینه تولید، انتقال و توزیع برق، وجود انحصار دولتی برای این صنعت را توجیه می نمود، به گونه ای که صنعت برق تا دو دهه آخر قرن نوزدهم میلادی با ساختاری یک پارچه که وظیفه تولید، توزیع، انتقال و خدمات مشترکین را بر عهده داشته است به کار خود ادامه می دهد ولی در سال ۱۹۸۲ کشورهای آرژانتین و شیلی به منظور کاهش هزینه های تولید و توزیع برق، رفع ناکارامدیهایی صنعت برق انحصاری، افزایش قدرت انتخاب مشتری، جریان کمبود سرمایه گذاری توسط بخش دولتی، کاهش تصدی گری دولتی و شفافیت هزینه ها به منظور فراهم کردن شرایط منطقی برای برنامه ریزی گسترش شبکه و تاسیسات برق شروع به خصوصی سازی این صنعت نمودند و به عنوان اولین بازار که در آن به برق به جای یک خدمات، به صورت کالا نگاه شده است، شروع به کار کرد [1].

به دنبال واگذاری نیروگاهها به شرکتهای خصوصی، بازار برق تحت عنوان بازار روز بعد شکل گرفته شد که در آن شرکتهای تولید انرژی الکتریکی با یکدیگر بر سر فروش انرژی با قیمت پیشنهادی به رقابت می پردازند. مکانیزم بازار به این صورت است که شرکتهای تولید انرژی برای توان تولیدی خود (به ازای هر واحد تولید انرژی) در روز بعد قیمت یا قیمت‌های (تولید کنندگان مجاز به ارائه چند قیمت برای سطوح مختلف تولید می باشند) پیشنهادی را به بهره‌بردار بازار اعلام میکند سپس بهره‌بردار بازار بر اساس میزان تقاضای برآورد شده در روز بعد، پیشنهاد قیمت‌های پذیرفته شده را با در نظر گرفتن هزینه تولید، انتقال و محدودیتهای شبکه اعلام می‌کند و با توجه به نوع بازار (پرداخت بر اساس پیشنهاد و پرداخت به صورت یکسان) با تولید کنندگان انرژی تسویه حساب انجام می‌شود به گونه ای که در بازار پرداخت بر اساس پیشنهاد، پرداخت بر اساس قیمت پیشنهادی انجام می‌گیرد و در بازار پرداخت به صورت یکسان، معیار تسویه حساب قیمت تسویه بازار است. [1]

در ایران نیز بازار برق از ابتدای سال ۱۳۸۲ به صورت یک بازار متمرکز خرید از تمام تولید کنندگان شکل گرفته است و در آن تولید کنندگان مختلف با ارائه پیشنهاد قیمت روزانه برای هر واحد یا یکدیگر به رقابت می پردازند. در بازار رقابتی ایران که به صورت بازار یک روز بعد است، تولید کنندگان می‌بایست، در هر روز برای تمامی واحدهای تحت تملک، بار و قیمت پیشنهادی خود را برای تمامی ساعات شبانه روز برای روز بعد، حداکثر در ۱۰ سطح پیشنهادی (مطابق شکل ۱) در سامانه مدیریت شبکه بارگذاری نمایند [2].

بازار (با فرض کامل بودن بازار) مستقل از استراتژی انتخابی تولید کننده است، به جای تخمین تعداد زیادی پارامتر غیر قطعی، پارامتر قیمت تسویه بازار (MCP) را به عنوان تنها پارامتر غیرقطعی تخمین می زند [3].

مدلهای پیشبینی قیمت تسویه بازار روز بعد را می توان به سه گروه، نظریه بازی، سری زمانی و شبیه سازی تقسیم نمود (مطابق با شکل ۳) که در روشهای نظریه بازی، با به دست آوردن نقطه تعادل بر اساس پیش بینی رفتار سایر رقبا اقدام به پیشنهاد قیمت می شود. [3] در روشهای سری زمانی بدون در نظر گرفتن و پیش بینی رفتار رقبای سعی در پیش بینی نقطه تسویه بازار بر اساس داده های تاریخی می شود که در آن می توان از هر یک از روشهای AR, ARMA, Garch, Arch استفاده نمود و در شبیه سازی، با استخراج توزیع آماری قیمت تسویه بازار، شرایط بازار مدل می گردد. [4]



شکل (۳) مدل های پیش بینی قیمت تسویه بازار

از جمله مطالعات صورت گرفته بر روی بازار برق و استفاده از شبکه عصبی به منظور پیشبینی کوتاه مدت قیمت تسویه بازار میتوان به مقاله گائو و گوان در سال ۲۰۰۰ اشاره نمود که در آن از شبکه عصبی ۳ لایه با مکانیزم پس انتشار خطا برای پیش بینی کوتاه مدت قیمت تسویه بازار استفاده شده است [۵] به دنبال آن هونگ و همیسو در مقاله خود روشی برای پیشبینی کوتاه مدت قیمت حدی محلی با استفاده از شبکه عصبی بازگشتی را ارائه نمودند. [۶] در مقاله دیگر از شبکه عصبی به عنوان مدل پیشبینی قیمت تسویه بازار و قیمت حدی سیستم استفاده شده است و مطابق با نتایج به دست آمده از مطالعه آنها، شبکه عصبی جهت پیشبینی قیمت تسویه بازار کارایی بالایی دارد. [۷] به دنبال آن مقدم و اسلامی برای پیشبینی قیمت بلند مدت، قیمت حدی محلی به عنوان یک راهبرد جهت تعیین قیمت تولید کننده ها برای برنامه ریزی توسعه تولید استفاده کرده اند. [۸] در سال ۲۰۰۴ یو و همکاران از یک شبکه عصبی با مکانیزم پس انتشار خطا و یک مدل خطی بازگشتی برای پیش بینی میان مدت و بلند مدت قیمت تسویه بازار استفاده کردند به گونه ای که مدل ارائه شده در این مقاله قابلیت بررسی تاثیرات قدرت بازار بر روی قیمت را در بازارهای ناکارا را دارد و نتایج حاصل از آن نشان دهنده عملکرد بالای شبکه عصبی بهبود یافته است. [۹]

به منظور بهبود دقت شبکه عصبی در پیشبینی قیمت تسویه بازار، در مطالعه صورت گرفته در سال ۲۰۱۸ توسط بنتو و همکاران، از الگوریتم فراابتکاری خفاش در فرایند آموزش شبکه عصبی استفاده شده است

$$B_{pp,ppg,h} = X_{FOG_{pp,ppg,h}} \times \max \left\{ \left[\begin{array}{l} E_TGU_{pp,ppg,h} \\ \left(P_S_{pp,ppg,h} \times \left(1 - \rho_{IC_{pp,ppg,h}} \right) \right) \\ CPF_h \times BAR \times 1.2 \end{array} \right] \times 0 \right\} \quad (3)$$

$$C_{pp,ppg,h} = X_{FOG_{pp,ppg,h}} \times \max \left\{ \left[\begin{array}{l} \min \left(E_TGU_{pp,ppg,h}, P_Dec_{pp,ppg,h}, Avcap_Max_{pp,ppg,h} \times \left(1 - \rho_{IC_{pp,ppg,h}} \right) \right) \\ \left(P_S_{pp,ppg,h} \times \left(1 - \rho_{IC_{pp,ppg,h}} \right) \right) \\ CPF_h \times BAR \end{array} \right] \times 0 \right\} \quad (4)$$

که در آن پارامترها به ترتیب عبارتند از:

$AV_{pp,ppg,h}$: بهای پرداختی بابت خالص آمدادی واحد

ppg ام نیروگاه pp ام در ساعت h ام

$P_Dec_{pp,ppg,h}$: میزان خالص ظرفیت ابراز شده واحد ppg ام

نیروگاه pp ام در ساعت h ام

$E_Co_{pp,ppg,h}$: میزان ظرفیت تخصیص داده شده به واحد ppg ام

نیروگاه pp ام در ساعت h ام بابت تعهدات خارج از بازار روز فروش

$E_TGU_{pp,ppg,h}$: میزان انرژی خالص تولید شده واحد ppg ام

نیروگاه pp ام در کل ساعت h ام

$P_S_{pp,ppg,h}$: قدرت عملی پردازش شده نهایی ناخالص ساعتی واحد

ppg ام نیروگاه pp ام در ساعت h ام

$Avcap_Max_{pp,ppg,h}$: میزان سقف مجاز ابراز آمدادی برای واحد

ppg ام نیروگاه pp ام در ساعت h ام

$\%L_G_{pp,h}$: درصد تلفات انتقال انرژی از نیروگاه pp ام تا نقطه

مرجع شبکه در ساعت h ام که برای هر نیروگاه توسط مدیر بازار اعلام میشود.

$\rho_{IC_{pp,ppg,h}}$: درصد مصرف داخلی واحد ppg ام نیروگاه pp ام

که مورد تأیید کارشناس منتخب هیأت تنظیم بازار برق میباشد.

CPF_h : ضریب بهای آمادگی ظرفیت در ساعت h ام.

BAR : نرخ پایه بهای آمادگی ظرفیت که در هر سال توسط هیأت

تنظیم بازار برق تعیین میشود

$X_{FOG_{pp,ppg,h}}$: برای واحدهای دارای سیستم خنک کن از تاریخ

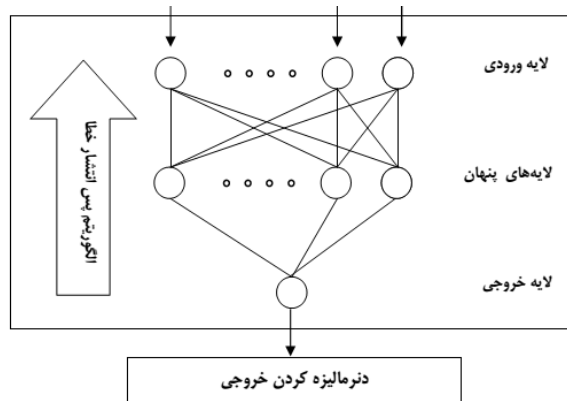
۱۵ خرداد تا ۱۵ شهریور برابر با ۱ و در سایر موارد برابر صفر محاسبه میشود.

با توجه به تابع پرداختی از سوی مدیریت شبکه، همواره تولید کنندگان تمایل دارند با ارائه پله های قیمتی بهینه، سود خود را بیشینه کنند اما در مطالعات قیمت دهی، پیشنهاد های رقبا در بازار روز بعد و به دنبال آن قیمت تسویه بازار در روز بعد همواره عامل های غیر قطعی می باشند که منجر به پیچیده شدن مسئله میشود. در این شرایط اگر تولید کننده ای قیمت پذیر باشد از آنجا که قیمت تسویه

۲-۱- شبکه عصبی پرسپترون چندلایه پیش‌خور

شبکه‌ای عصبی مصنوعی، یکی از روش‌های محاسباتی است که به کمک فرآیند یادگیری و با استفاده از پردازشگرهایی بنام نرون تلاش می‌کند با شناخت روابط ذاتی بین داده‌ها، نگاشتی میان فضای ورودی (لایه ورودی) و فضای مطلوب (لایه خروجی) ارائه دهد به گونه‌ای که لایه یا لایه‌های مخفی، اطلاعات دریافت شده از لایه ورودی را پردازش کرده و در اختیار لایه خروجی قرار می‌دهند. در شبکه عصبی پرسپترون چندلایه پیش‌خور تعداد لایه‌های پنهان محدودیتی ندارند، اما افزایش نابجای آن‌ها تنها زمان خروجی گرفتن از شبکه را طولانی‌تر کرده و ممکن است منجر به بیش‌برازش شود. [14].

در این شبکه‌ها نرون‌های هر لایه به نرون‌های لایه بعد از خود سیگنال می‌فرستند. گرچه توسط اتصالاتی به یکدیگر متصل بوده و هر اتصال دارای وزن قابل تغییر مربوط به خود است. چیدمان گرچه‌ها در لایه‌هایی موازی انجام می‌شود و گرچه‌های هر لایه فقط به گرچه‌های دو طرف خود متصل می‌شوند (مطابق شکل ۴). هر نرون یا گرچه، مانند پردازش‌گر عمل می‌کند و از راه اتصالات اطلاعات را از لایه قبل از خود دریافت می‌کند و بر روی آن‌ها پردازش انجام می‌دهد و نتیجه را از طریق اتصالات خروجی به لایه بعد از خود می‌فرستد. [14].



شکل (۴) ساختار شبکه عصبی

زمانی که بردار ورودی به شبکه داده می‌شود، گرچه‌های لایه ورودی آن را دریافت کرده و بدون انجام هیچ پردازشی آن را به گرچه‌های اولین لایه پنهان بعد از خود می‌فرستند. گرچه‌های لایه‌های پنهان بر روی اطلاعات رسیده پردازش انجام می‌دهند، تا در نهایت نتیجه نهایی به عنوان بردار خروجی از گرچه لایه خروجی ارائه می‌گردد. به همین دلیل این نوع از شبکه‌ها را شبکه‌های پیش‌خور می‌نامند [14].

با فرض X به عنوان پارامترهای ورودی شبکه عصبی به صورت اسکالر $x_i (i=1, \dots, n)$ و W به عنوان وزن بین هر دو گرچه به صورت یک ماتریس n در n هر عنصر بردار X در عنصر متناظر از بردار W ضرب می‌شود. و با یک جمله بایاس W_0 جمع می‌شود. سپس خروجی Y_j از گرچه j ، به عنوان ورودی به گرچه‌های لایه بعدی فرستاده می‌شود و

که مطابق با نتایج به دست آمده، مدل ارائه شده نسبت به شبکه عصبی از دقت بالاتری برخوردار است. [10] در مطالعه‌ای دیگر توسط مدنی و ون ویور در همان سال، از تابع تبدیل کسینوسی به منظور اصلاح پارامترهای ورودی در شبکه عصبی جهت پیش‌بینی قیمت تسویه بازار استفاده شده است. [11]

جدول (۱). مرور ادبیات

سال	نویسندگان	الگوریتم آموزش
۲۰۰۰	گائو و گوان	پس انتشار خطا
۲۰۰۲	هونگ و هیسو	پس انتشار خطا
۲۰۱۶	وونگ و رمزی	پس انتشار خطا
۲۰۰۵	مقدم و اسلامی	پس انتشار خطا
۲۰۱۴	یو و همکاران	پس انتشار خطا
۲۰۱۸	بننو و همکاران	الگوریتم خفاش
۲۰۱۸	مدنی و ون ویور	پس انتشار خطا+تابع تبدیل کسینوسی

جدول ۱، بیانگر مدل‌های شبکه عصبی بررسی شده در حوزه بازار برق می‌باشد که مطابق با این جدول، عموم مدل‌ها از الگوریتم پس انتشار خطا جهت آموزش شبکه عصبی استفاده نموده‌اند این الگوریتم روشی کند و حساس به جواب اولیه بوده که امکان به دام افتادن در مینیمم‌های محلی را دارد و عموماً منجر به عدم تحقق جواب بهینه می‌شود. [12] لذا در این مطالعه از الگوریتم ژنتیک در کنار شبکه عصبی به منظور بهبود فرآیند آموزش شبکه استفاده شده است. همچنین بررسی‌های انجام شده نشان می‌دهد، در اکثر مقالات تعداد لایه‌های شبکه عصبی و نرون‌های موجود در هر لایه از طریق آزمون و خطا تعیین شده است [13] در حالی که در این مقاله تعداد بهینه نرونها با استفاده از الگوریتم ژنتیک تعیین می‌شود. از این رو نوآوری‌های ارائه شده در این مطالعه عبارتند از:

- خوشه بندی فضای رقابتی بازار برق ایران
- پیش‌بینی قیمت تسویه بازار در خوشه‌های رقابتی به صورت مجزا
- استفاده از الگوریتم ژنتیک جهت آموزش شبکه عصبی به منظور تعیین قیمت تسویه بازار برق ایران.

۲- مدل پیشنهادی پیش‌بینی قیمت تسویه بازار

با توجه به توضیحات آورده شده در مقدمه، می‌خواهیم با به کارگیری الگوریتم ژنتیک به عنوان مدل بهینه ساز وزنها و ساختار شبکه عصبی، قیمت تسویه بازار را در خوشه‌های زمانی بازار را پیش‌بینی نماییم، لذا در این قسمت بعد از ارائه توضیحات در خصوص شبکه عصبی و الگوریتم ژنتیک به معرفی مدل پیشنهادی و ارائه نتایج حاصل از اجرای آن پرداخته شده است.

به دنبال آن برای هر یک از جوابهای جمعیت اولیه (وزنهای پیشنهادی)، با استفاده از داده های تست، شبکه عصبی اجرا خواهد شد و مقدار $\hat{y}(k)$ برای داده های تست به دست خواهد آمد. در نهایت مطابق با مدل ورون در سال ۲۰۱۴ به منظور ارزیابی برازندگی جواب (درصد خطای مدل) برای دوره تست داده ها، از معادله ۹ استفاده میشود.

$$MASE_{T,M} = \frac{1}{T} \sum_{h=1}^T \frac{|y_h - \hat{y}_h|}{\frac{1}{T-m} \sum_{h=m+1}^T |y_h - \hat{y}_{h-m}|} \quad (9)$$

که در آن به ترتیب h بیانگر h مین ساعت دوره تست است، T طول دوره تست را بیان میکند و m طول چرخه مورد بررسی است که از عدد ۲۴ برای آن استفاده شده است. به دنبال ارزیابی جوابهای اولیه، با به کارگیری چرخه رولت جوابهایی به عنوان والد انتخاب شده و با انجام عمل آمیزش، جهش و انتخاب نسل جدید ایجاد میشود و فرایند محاسبه برازندگی با اجرای شبکه عصبی برای هر جواب دوباره انجام خواهد شد. این فرایند تا زمان عدم تغییر جواب بهینه با دقت ۰.۰۰۰۱ انجام خواهد گرفت و در نهایت بهترین جواب آخرین نسل به عنوان جواب بهینه گزارش میشود.

۳- اجرای مدل پیشنهادی پیشبینی قیمت تسویه بازار در بازار برق ایران

بازار برق ایران با ظرفیت نامی نسب شده معادل با ۷۳۷۵۸ مگاوات و متوسط مصرف ۳۱۳۲۲ مگاوات ساعت انرژی که ۳۲ درصد آن مصرف خانگی، ۳۴ درصد آن مصرف صنعتی و مابقی آن مصرف کشاورزی و عمومی است، به فعالیت خود ادامه می دهد. مطابق با آمار منتشر شده، ۴۴ درصد از ظرفیت نامی نسب شده در اختیار بخش خصوصی بوده که به صورت روزانه در کنار بخش دولتی پیشنهاد قیمت خود را برای پله های انرژی به مدیریت شبکه ارائه خواهند داد. [۱۷] در راستای ارائه بهینه قیمت های پیشنهادی، برآورد قیمت تسویه بازار امری مهم می باشد. [۱۷]

به منظور پیشبینی قیمت تسویه بازار در روز بعد و تعیین احتمال پذیرش قیمت ها، بر اساس داده های تاریخی، پارامترهای متعددی تاثیر گذار هستند که مطابق با مدل ارائه شده توسط آگراوال و همکاران، تعداد ۳۶ پارامتر تاثیر گذار که در ۵ گروه تقسیم شده اند، به عنوان پارامترهای اصلی و موثر بر قیمت تسویه بازار شناسایی شده است که به منظور پیشبینی قیمت تسویه در بازار ایران از این بین، ۱۰ پارامتر ذیل به عنوان پارامترهای تاثیر گذار جمع آوری شده است. [۳]

این فرایند تا رسیدن به لایه خروجی ادامه می یابد. لایه خروجی، نتیجه نهایی پردازش ورودی ها توسط شبکه عصبی است. از آنجایی که در مسئله مورد بررسی، شبکه عصبی به عنوان ابزاری برای پیش بینی مورد استفاده قرار خواهد گرفت، خروجی تولید شده توسط شبکه عصبی برابر با مقدار معادله ۵ است

$$\hat{y}(k) = \sum w_i f_i \left(\sum w_i x_i(k) + w_{j0} \right) + w_0 \quad (5)$$

که در آن $X_i(k)$ برابر با بردار متغیرهای ورودی در زمان k و $y(k)$ متغیر هدف، w_i ضریب اتصال نرون پنهان i ام به لایه آخر و w_0 اریبی لایه خروجی و w_{ij} ضرایب اتصال ورودی i ام به نرون j ام لایه پنهان است. f_i نیز تابع فعال سازی غیر خطی نرون i ام لایه پنهان می باشد. [۱۴]

۲-۲- الگوریتم ژنتیک

حساب تکاملی، برای اولین بار در سال ۱۹۶۰ توسط آقای ریچنبرگ ارائه شد که تحقیق وی در مورد استراتژی تکامل بود. بعدها نظریه او توسط محققان زیادی مورد بررسی قرار گرفت تا اینکه الگوریتم ژنتیک توسط جان هولند در سال ۱۹۷۵ در دانشگاه میشیگان، ارائه شد. این الگوریتم کار خود را با k جواب قابل قبول که به عنوان جمعیت اولیه شناخته می شود شروع میکند و سپس با استفاده از یک تابع برازندگی میزان مطلوبیت هر جواب محاسبه می گردد و بعد از آن از بین جوابهای موجود دو جواب با بیشترین مطلوبیت به عنوان والد انتخاب می گردد که بر اثر آمیزش جوابهای والد، فرزندان جدید ایجاد می گردند که با افزودن فرزندان به جمعیت قبلی، جمعیت جدید به دست می آید. [۱۵]

به منظور استفاده از الگوریتم ژنتیک برای آموزش شبکه عصبی، از یک شبکه عصبی پرسپترون سه لایه، شامل لایه های ورودی، پنهان و خروجی و از دو ماتریس وزن برای انتقال خروجی از لایه ورودی به لایه پنهان، و انتقال خروجی از لایه پنهان به لایه خروجی، به صورت معادله ۶ استفاده می کنیم.

$$W_i = \{W_i^{[1]}, W_i^{[2]}\} \quad (6)$$

لذا در ابتدا با توجه به ماتریس وزنها تعداد N_0 جواب اولیه به صورت تصادفی ایجاد میشود. در این حالت با فرض n ورودی برای شبکه عصبی و لایه پنهان به طول m گره، هر جواب اولیه برداری به طول $m \times n$ خواهد بود به گونه ای که k مین جواب به صورت معادله ۷ می باشد.

$$x_0(k) = (x_{01}(k), x_{02}(k), \dots, x_{0m \times n}(k)) \quad (7)$$

به گونه ای که

$$x_{0n}(k) \in [x_{\min, n}, x_{\max, n}], 1 \leq n \leq D \quad (8)$$

در این جا $x_{\min, n}$ و $x_{\max, n}$ حدود بالا و پایین برای بعد n ام هستند.

جدول (۲) پارامترهای تاثیر گذار بر پیشبینی قیمت بازار در مدل‌های پیشین

گروه	پارامتر
ویژگی های بازار	(۱) توان تاریخی، (۲) میزان واردات / صادرات، (۳) ظرفیت مازاد / کسری
عدم قطعیت‌های غیر استراتژیک	(۴) میزان توان برآورد شده
سایر عدم قطعیتها	(۵) وضعیت خطوط انتقال، (۶) وضعیت نیروگاههای مجاور
شاخصهای رفتاری	(۷) قیمت های تاریخی، (۸) قیمت تسویه بازار روزهای قبل
رفتارهای دمایی	(۹) نوع روز، (۱۰) ماه مربوطه

مصرف کم و زمان گذار از هر یک از این دوره ها به دیگری را نمایش میدهند. مطابق جدول ۳:

جدول (۳) خوشه‌های تقسیم تقاضا در طول سال ۱۳۹۳

خوشه ۱	خوشه ۲	خوشه ۳
۲۵ روز اول فروردین ۱۰ روز آخر مهر	۵ روز آخر فروردین اردیبهشت	۱۰ روز آخر خرداد تیر
آبان آذر	۲۰ روز اول خرداد ۲۰ روز اول مهر	مرداد شهریور
دی بهمن اسفند		

۳-۱-۱- خوشه ۱:

خوشه اول بیانگر زمانی است که از ۱۰ روز آخر مهر ماه شروع شده و تا ۲۵ روز اول فروردین ماه سال بعد ادامه خواهد داشت. در این دوره به علت افزایش دما در عموم شهرهای کشور، میزان تقاضا برای کالای برق کاهش میابد و به دنبال آن قیمت تسویه بازار در پایینترین نقطه خود قرار دارد.

این خوشه که فصول سرد سال را شامل می‌شود، سطح پایین تقاضا و پایین بودن تغییرات در میزان تقاضا در طول روز از جمله ویژگی های اصلی این خوشه می‌باشد، لذا در این خوشه انتظار می‌رود که معاملات در سطوح میانی قیمت و نزدیک به قیمت تمام شده انجام پذیرد.

۳-۱-۲- خوشه ۲:

خوشه دوم از ۲۵ فروردین تا ۲۰ خرداد را شامل می‌شود که در این زمان با افزایش دما به مرور افزایش تقاضا و به دنبال آن نوسانات در قیمت تسویه بازار را شاهد هستیم. از سوی دیگر، این خوشه شامل ۲۰ روز اول مهر ماه نیز می باشد که بیان کننده دوره کاهش تقاضا (با حرکت از فصول گرم به فصول سرد) است. به عبارت دیگر خوشه دو بیانگر زمان گذر از خوشه ۱ به خوشه ۳ می باشد و بالعکس.

در این خوشه بیشترین اشفتگی در تقاضا وجود دارد. با بررسی توزیع قیمت تسویه بازار ناشی از پیشنهاد قیمت و رفتار تولید کنندگان در این خوشه، میتوان الگوی پیشنهاد قیمت تولید کنندگان این خوشه را به پنج گروه تقسیم نمود، گروه اول که تامیین کننده ۱۲ درصد از انرژی مورد نیاز آن ساعت می‌باشند، پیشنهاد قیمت صفر داده اند و عموماً نیروگاههای دولتی می باشند، گروه دوم که شامل بازیگران ریسک گریز بازار است، در محدوده متوسط قیمت بازار پیشنهاد داده اند، گروه سوم با پیشبینی صحیح قیمت متوسط و پذیرش اندکی ریسک به ارائه قیمت پرداخته اند و گروه چهارم، در برآورد روند بازار اشتباه محاسباتی داشته اند و گروه پنجم هم شامل نیروگاههایی که به علت محدودیت شبکه و یا شرایط حاکم همیشه در شبکه حضور

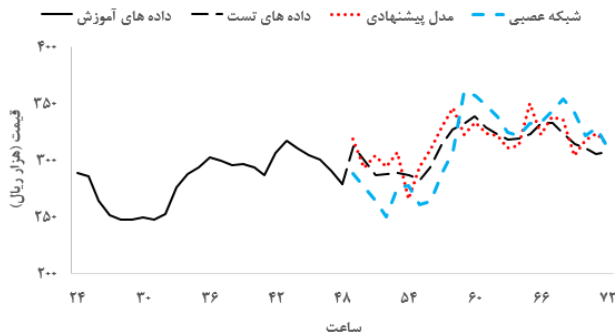
به منظور پیشبینی قیمت تسویه بازار، با توجه به روند فصلی قیمت تسویه بازار، ابتدا به بررسی فضای رقابتی در طول سال پرداخته شده و به دنبال آن، پیشبینی قیمت تسویه بازار برای هر خوشه به صورت مجزا محاسبه شده است.

۳-۱-۳- خوشه بندی رقابتی بازار برق در ایران

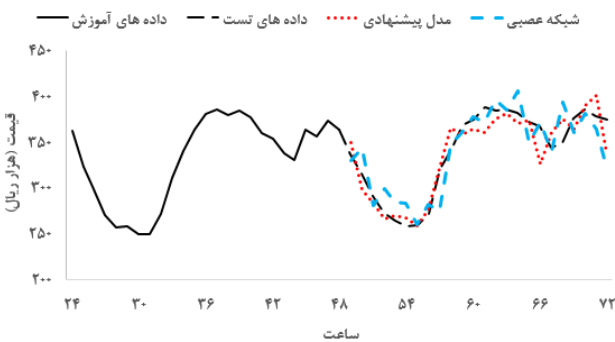
در بازار روز بعد، هر روز تولیدکنندگان، براساس مدل مد نظر، اقدام به ارائه پیشنهاد قیمت خود در ۱۰ پله انرژی به مدیریت شبکه اقدام میکنند و مدیریت شبکه در روز بعد بر اساس قیمت‌های پیشنهادی ارائه شده قیمت تسویه بازار برای هر ساعت از شبانه روز را اعلام می کند. مطابق با تحقیق ارائه شده توسط جانکوزرا و ورون قیمت تسویه بازار و سطح مصرف روند فصلی از خود نمایش میدهند و به شدت وابسته به زمان است، لذا به منظور پیشبینی قیمت تسویه در بازار برق ایران، ابتدا فضای رقابتی با استفاده از الگوریتم k-means به خوشه های مختلف تقسیم شده و به دنبال آن قیمت تسویه بازار برای هر خوشه به صورت مجزا محاسبه شده است. [16]

در برخی از مقاطع سال و در ساعاتی از روز به دلیل محدودیت های فنی، در بازار برق ایران عرضه برابر با تقاضا می باشد و بازیگران نیز از این موضوع مطلع بوده، لذا عملاً اکثر نیروگاهها به دلیل وجود تقاضا باید وارد مدار شوند و در این حالت رقابت پذیری بی معنی خواهد شد. [18] لذا قبل از ارائه مدل پیشبینی قیمت تسویه بازار در بازار برق ایران، ابتدا با استفاده از الگوریتم K-means فضای رقابتی ایران خوشه بندی شده است که مطابق با این الگوریتم و با استفاده از شاخص دیوید بولین در کل سه روند دوره ای در بازار برق ایران حاکم است. که این سه روند در حقیقت نشان دهنده زمان اوج مصرف، زمان

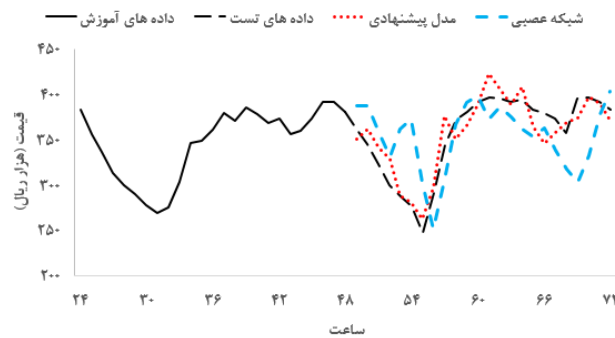
دارند. رقابت اصلی میان تامین ۴۸ درصد از میزان تقاضا توسط سه گروه میانی انجام می پذیرد. (مطابق با شکل ۵)



شکل (6) نتیجه مدل پیشبینی قیمت تسویه بازار در خوشه زمانی ۱

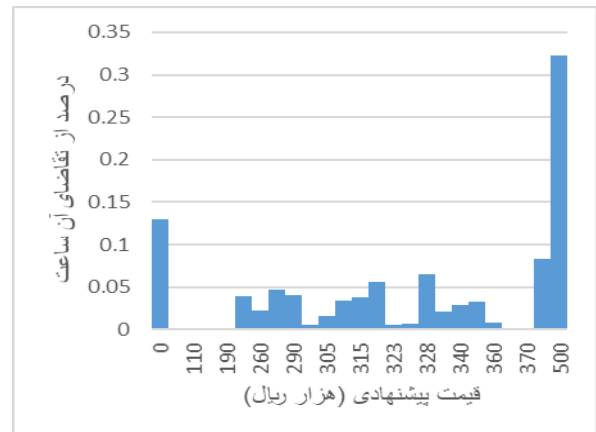


شکل (7) نتیجه مدل پیشبینی قیمت تسویه بازار در خوشه زمانی دوم



شکل (8) نتیجه مدل پیشبینی قیمت تسویه بازار در خوشه زمانی سوم

نظر به نتایج حاصله از اجرای شبکه عصبی بهبود یافته با الگوریتم ژنتیک برای خوشه های رقابتی در مقایسه با شبکه عصبی با الگوریتم پس انتشار خطا، نتایج دو مدل را بر اساس سه پارامتر MAPE، DMAE و MSAE با معادلات ذیل جهت ارزیابی خطا مقایسه شده است.



شکل (۵) توزیع قیمت های ارائه شده در خوشه زمانی دوم

۳-۱-۳- خوشه ۳:

خوشه سوم شامل ۱۰ روز انتهایی خرداد ماه و کل فصل تابستان است که در این دوره با افزایش دما، تقاضا به شدت افزایش یافته و به دنبال آن قیمت تسویه بازار بالا میرود. در این خوشه قیمت در بالاترین سطح خود قرار دارد و کمترین نوسانات را در میزان قیمت و تقاضا شاهد هستیم، خوشه سه بیانگر گرمترین روزهای سال می باشد که بیشترین تقاضا سالانه در روزهای این خوشه اتفاق می افتد. با بالا رفتن حجم تقاضا در روزهای این خوشه، قیمت های پیشنهادی تولید کنندگان نیز به بالاترین سطح خود می رسد به گونه ای که در این خوشه، در ۹۶ درصد موارد، قیمت تسویه بازار در دهک بالایی سقف قیمت قرار میگیرد.

۳-۲- پیشبینی قیمت تسویه بازار در خوشه های رقابتی

به منظور بررسی عملکرد مدل پیشنهادی، آن را برای پیشبینی قیمت تسویه بازار در هر خوشه به صورت مجزا مورد بررسی قرار داده ایم به گونه ای که ۳/۴ از داده های هر خوشه را برای آموزش شبکه در نظر گرفتیم و ۱/۴ از داده ها را برای تست آن و نتایج حاصل برای پیشبینی قیمت تسویه بازار را با شبکه عصبی ساده بدون خوشه بندی زمان مقایسه کردیم که نتایج آن برای هر خوشه مطابق شکل های ۶ تا ۸ است:

میکنند و قیمت تسویه بازار از یک ثبات نسبی برخوردار است. به طور مشابه در خوشه سوم به علت پیک بازار، همواره قیمتها در لایه انتهایی مجاز هستند و نوسانات قیمت در این ایام نسبتاً کم است، لذا پیشبینی قیمت تسویه بازار در این خوشه نیز با دقت بالایی همراه است.

۴- نتیجه گیری

در این مقاله به بررسی و شناسایی الگوی رقابتی و پیشبینی قیمت تسویه بازار در بازار برق ایران پرداخته شده است به گونه ای که ابتدا با جمع آوری دادههای تاریخی قیمت تسویه بازار و با استفاده از الگوریتم K-Means، سه خوشه زمانی مجزا برای فضای رقابتی در بازار برق ایران شناسایی شده است. خوشه زمانی اول بیانگر فصول سرد سال با سطح رقابت شدید با قیمت تسویه در پایین ترین سطح می باشد، خوشه زمانی سوم بیانگر فصول گرم با بالاترین سطح قیمت تسویه بازار می باشد و خوشه زمانی دوم بیانگر زمانهای گذار از خوشه ۱ به خوشه ۳ و بالعکس می باشد، لذا نوسانات قیمت در این خوشه در بالاترین سطح است. بعد از شناسایی خوشه های رقابتی، به منظور پیشبینی قیمت تسویه بازار در هر خوشه، از شبکه عصبی استفاده شده است که به منظور افزایش دقت آن فرایند آموزش شبکه عصبی، با استفاده از الگوریتم ژنتیک صورت پذیرفته است. مطابق با نتایج به دست آمده از اجرای مدل اصلاح شده با الگوریتم ژنتیک برای داده های واقعی، با در نظر گرفتن شاخص MASE دقت مدل پیشنهادی در پیشبینی قیمت تسویه بازار در هر یک از خوشه های رقابتی به ترتیب برابر با 96.4، 91.1 و 96 درصد می باشد که در مقایسه با شبکه عصبی با فرایند آموزش پس انتشار خطا، دقت مدل اصلاح شده در خوشه های رقابتی به ترتیب 2.2، 1.1 و 6.3 درصد بهبود داشته است.

۵- مراجع

- [1] Lora AT, Santos JMR, Exposito AG, Ramos JLM, Santos JCR. Electricity market price forecasting based on weighted nearest neighbors techniques. *Power Systems, IEEE Transactions on*. 2007;22(3):1294-301.
- [2] Bigdeli N, Afshar K, Fotuhi-Firuzabad M. Bidding strategy in pay-as-bid markets based on supplier-market interaction analysis. *Energy Conversion and Management*. 2010;51(12):2419-3
- [3] Aggarwal SK, Saini LM, Kumar A. Electricity price forecasting in deregulated markets: A review and evaluation. *International Journal of Electrical Power & Energy Systems*. 2009;31(1):13-22.
- [4] Kwon RH, Frances D. Optimization-based bidding in day-ahead electricity auction markets: A review of models for power producers. *Handbook of Networks in Power Systems I*: Springer; 2012. p. 41-59
- [5] Gao, X. Guan, X. Cao, A. Papalexopoulos, "Forecasting Power Market Clearing Price and Quantity Using a

$$MAPE = \frac{1}{T} \sum_{h=1}^T \frac{|P_h - \hat{P}_h|}{P_h} \quad (10)$$

$$DMAE = \frac{1}{T} \sum_{h=1}^T \frac{|P_h - \hat{P}_h|}{\bar{P}_h} \quad (11)$$

$$MASE_{T,M} = \frac{1}{T} \sum_{h=1}^T \frac{|y_h - \hat{y}_h|}{\frac{1}{T-m} \sum_{h=m+1}^T |y_h - \hat{y}_{h-m}|} \quad (12)$$

که نتایج حاصل از مقایسه مطابق با جداول ۴، ۵ و ۶ است.

جدول (۴) نتایج حاصل از اجرای مدل با استفاده از مدل MAPE برای

خوشه های زمانی			
MAPE			
خوشه ۱	خوشه ۲	خوشه ۳	
3.6%	۵.8%	4.1%	مدل پیشنهادی
5.8%	5.1%	10.7%	شبکه عصبی

جدول (۵) نتایج حاصل از اجرای مدل با استفاده از مدل DMAE برای

خوشه های زمانی			
DMAE			
خوشه ۱	خوشه ۲	خوشه ۳	
3.6%	۴.9%	4.0%	مدل پیشنهادی
5.7%	5.0%	10.0%	شبکه عصبی

جدول (۶) نتایج حاصل از اجرای مدل با استفاده از مدل MASE برای

خوشه های زمانی			
MASE			
خوشه ۱	خوشه ۲	خوشه ۳	
3.6%	۷.9%	4.0%	مدل پیشنهادی
5.8%	۹.0%	10.3%	شبکه عصبی

مطابق با نتایج به دست آمده، در تمامی خوشه ها، مدل پیشنهادی نسبت به شبکه عصبی با الگوریتم پس انتشار خطا عملکرد بهتری داشته است و در عموم حالات با دقت بالایی توانسته است قیمت تسویه بازار را پیشبینی نماید. اما با توجه به حالت ۰ و ۱ بودن پذیرش قیمت پیشنهادی، با احتساب حاشیه ریسک و با استفاده از مدل پیشنهادی میتوان قیمت تسویه بازار را به خوبی پیشبینی نمود.

از سوی دیگر مطابق با نتایج به دست آمده، مشاهده میشود پیشبینی قیمت تسویه بازار در خوشه زمانی ۲ (خوشه گذار) بیشترین خطا را به همراه داشته است که علت اصلی آن وجود نوسانات در تقاضا و قیمت های پیشنهادی در این خوشه است. از طرف دیگر قیمت تسویه بازار در خوشه ۱ بالاترین دقت پیش بینی شده است و علت اصلی آن کاهش تقاضا و رقابتی شدن عرضه است به گونه ای که عموم تولید کننده ها در محدوده بهای تمام شده نسبت به پیشنهاد قیمت اقدام

- Neural Network Method" IEEE PES Winter Meeting, pp. 2183-2188, 2000.
- [6] Hong, Y. Hsiao, C. "Locational Marginal Price Forecasting in Deregulated Electricity Markets Using Artificial Intelligence", IEE Proc. Gener. Transm. Distrib., Vol. 149, No. 5., pp. 621- 626, 2002.
- [7] Wang, A. Ramsay, B. "Prediction of System Marginal Price in the UK Power Pool", Int. Conf. on Neural Networks and Systems, Vol. 1, pp. 2116- 2120, 1997.
- [8] M. P. Moghaddam, M. K. Sheikh-El-Eslami, S. Jadid, "A Price Guideline for Generation Expansion Planning in Competitive Electricity Markets" IEEE Conf., pp. 1-5, 2005
- [9] Hu, Z, Yu, Y. Wang, Z. Sun, W. Gan, D. Han, Z. "Price Forecasting Using an Integrated Approach" IEEE Int. Conf. on Electric Utility, April 2014, Hong Kong.
- [10] Bento, P. M. R., Pombo, J. A. N., Calado, M. R. A. Marlano, S. J. P. S. 2018. A bat optimized neural network and wavelet transform approach for short-term price forecasting. Applied Energy, 210, 88-97.
- [11] Gholipour Khajeh M, Maleki A, Rosen MA, Ahmadi MH. Electricity price forecasting using neural networks with an improved iterative training algorithm. Int J Ambient Energy 2017;1-12
- [12] J. P. S. Catalˆao, S.J.P.S. Mariano, V. M. F. Mendes and L. A. F. M. Ferreira, "Short-term electricity price forecasting in a competitive market: A neural network approach," Electric Power Systems Research, Vol.77, No. 10, pp. 1297-1304, 2007.
- [13] V. Vahidinasab, S. Jadid and A. Kazemi, "Day-ahead price forecasting in restructured power system using artificial neural networks". Electric Power Systems Research, Vol. 78, No. 8, pp. 1332-1342, 2008
- [14] Trippi, R.R. and E. Turban, Neural Networks in Finance and Investing: Using Artificial Intelligence to Improve Real World Performance. 1992: McGraw-Hill, Inc.
- [15] Urtskaya OY, Urtsky VM. Predictability of price movements in deregulated electricity markets. Energy Economics. 2015;49:72-81.
- [16] Regime-switching models for electricity spot prices Introducing heteroskedastic base regime dynamics and shifted spike distributions
- [17] Yousefi, G. R., Kaviri, S. M., Latify, M. A. Rahmati, I. Electricity industry restructuring in Iran. Energy Policy. 2017: 108, 212-226

[۱۸] اسمعیل ابونوری. حسن لاجوردی. . تأثیر تشکیل بازار برق ایران بر نیروگاه کارایی های برق. نشریه علمی پژوهشی کیفیت و بهره وری صنعت برق ایران. ۱۳۹۲. ۲:۳.