

طراحی، بهینه سازی و بررسی عملکرد انواع سیستم‌های فازی در پیش‌بینی لزجت مخلوط گازهای هیدروکربنی

امیر احسان فیلی منفرد^۱، محمد جواد شاطرزاده^۲، زهره صفرپور^۳، مهین شفیعی^۴

کرمان دانشگاه شهید باهنر کرمان بخش مهندسی شیمی

Ehssan.monfared@yahoo.com

چکیده

محاسبه دقیق لزجت گازها و تخمین روند تغییرات آن با تغییر فشار و دما، در صنعت نفت و گاز به دلیل تاثیر آن بر برداشت مخزن، جریان سیال، ذخیره سازی و انتقال آن امری بسیار مهم است. اغلب روابط موجود جهت تخمین مقادیر لزجت گازها در حدود ۵۰ الی ۶۰ سال پیش ارائه شده اند. تعداد داده های محدودی که برای گسترش این روابط مورد استفاده قرار گرفته است، دقت عملکرد و حوزه کاربری این روابط را به بازه های خاصی از فشار و دما محدود می سازد. از سوی دیگر عدم قابلیت اعمال نمودارهای مرسومیچون CBK در ابزارهای شبیه سازی جریان حرکت سیال و دینامیکسیالات محاسباتی، از بزرگترین کاستی های این نمودارهای است. برای حل این مشکلات در این تحقیق مدل های جدیدی بر اساس سیستم استنتاجی‌فازی و با استفاده از داده های آزمایشگاهی همچنین نمودار CKB ارائه گردید. آنالیز خطای مدل های ارائه شده و مقایسه آن با دیگر روابط موجود نشان می دهد که مدل های مبتنی بر سیستم های فازی مانند FCM و یا ANFIS و همچنین بهینه سازی آن ها با استفاده از الگوریتم های ژنتیک، دارای دقت بالاتری نسبت به سایر روش ها بوده، ضمن قابلیت اعمال آسان در ابزارهای شبیه سازی جریان حرکت سیال، می تواند جایگزین مناسبی برای اکثر رابطه های فعلی باشد.

واژه های کلیدی: لزجت گاز، سیستم‌فازی، مدل‌سازی الگوریتم ژنتیک

^۱ دانشجوی دکتری مهندسی شیمی، انجمن پژوهشگران جوان، دانشگاه شهید باهنر کرمان

^۲ دانشجوی دکتری مهندسی شیمی، دانشگاه شهید باهنر کرمان

^۳ مهندس فراورش شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون

^۴ دانشیار مهندسی شیمی، پژوهشکده انرژی و محیط زیست، دانشگاه شهید باهنر کرمان

۱- مقدمه

گاز طبیعی، مخلوطی از گازهای هیدروکربنی شامل متان، سایر هیدروکربن‌ها و مواد غیر آلی نظری دی اکسید کربن، نیتروژن و سولفید هیدروژن می‌باشد. خواص فیزیکی گاز طبیعی و علی الخصوص بررسی تاثیر تغییرات فشار، دما و وزن مولکولی بر روی آنها در مهندسی مخازن گازی بسیار با اهمیت هستند. یکی از مهم ترین خواص فیزیکی گاز طبیعی لزجت می‌باشد که بیانگر مقاومت گاز در برابر حرکت است. از آنجا که لزجت گاز تاثیر بسیار زیادی بر روی برداشت از مخزن، جریان سیال و نگهداری و انتقال آن دارد، تخمین و محاسبه دقیق آن بسیار مهم و حائز اهمیت است [۱]. اندازه گیری لزجت سیال مخصوصاً در دما و فشارهای بسیار زیاد فرایند بسیار مشکلی است چرا که لزجت گاز به تغییرات فشار و دما بسیار حساس بوده و با اعمال کوچکترین تغییر در فشار و دما، مقدار لزجتنیز تغییر می‌کند [۲]. از همین رو روابط متعددیجهت تخمین مقادیر لزجت گازها ارائه شده اند. اولین تلاش‌ها برای ارائه رابطه‌ای که بتواند مقدار لزجت را تخمین بزند در سال ۱۹۴۳ توسط بیکر و کتز صورت گرفت. در رابطه ارائه شده توسط آنها، مقدار لزجت گاز به عنوان تابعی از فشار، دما و وزن مولکولی بیان گردید و خطای میانگین ۵,۸٪ گزارش شد [۳]. سپس در سال ۱۹۵۴، آقای کار و همکارانش روش سه مرحله‌ای مبتنی بر استفاده از نمودار را برای تخمین مقدار لزجت گاز در محدوده تغییرات دمایی بین ۳۲ تا ۴۹۹ درجه فارنهایت و فشار کاهیده تا مقدار ۲۰ ارائه کردند. رابطه کار^۵، کوبایاشی^۶ و باروز^۷ که با علامت اختصاری (CKB) نشان داده می‌شود برای گازهای ترش و شیرین مورد استفاده قرار می‌گیرد و پاسخ‌های نسبتاً دقیقی را برای هر دو نوع گاز می‌دهد. مقدار خطای میانگین ۳,۸٪ برای این رابطه گزارش شده است. عیب عمدۀ این روش این است که اساس کار آن بر استفاده از نمودار قرار گرفته و به همین جهت اعمال آن در نرم افزارهای شبیه ساز مخازن کاری دشوار به نظر می‌رسد [۴]. در سال ۱۹۶۲ جزوی و همکارانش رابطه‌ای برای به دست آوردن لزجت گاز خالص و مخلوط‌های گازی که شامل مواد خالصی مانند آرگون، نیتروژن، اکسیژن، دی اکسید کربن، دی اکسید سولفور، متان، اتان، پروپان، بوتان و پنتان ارائه نمودند. هرچند برای این رابطه درصد میانگین خطای در حدود ۴ درصد گزارش شده است حوزه اعتبار آن تنها به چگالی‌های کاهیده‌ی کوچک تراز ۲ محدود می‌گردد [۵]. در سال ۱۹۶۵ دمپسی و همکارانش بر اساس برآش نمودارهای CKB با استفاده از بانک اطلاعاتی نسبت لزجت گاز در فشار دلخواه به لزجت گاز در فشار اتمسفری ارائه کردند اما این رابطه پیش‌بینی دقیقی را در تمامی محدوده فشار و دمایی نداشت [۶]. در سال ۱۹۶۶ رابطه نیمه تجربی LGE با استفاده از بانک اطلاعاتی شامل ۳۰۰۰ داده به دست آمده از آزمایش‌های انجام شده بر روی مخلوط‌های هیدروکربنی جهت پیش‌بینی لزجت گاز هیدروکربنی به عنوان تابعی از دما، چگالی گاز و وزن مولکولی گاز ارائه گردید. مزیت عمدۀ این روش در استفاده و بکارگیری آسان آن در ابزارهای شبیه سازی و برنامه نویسی کامپیوتري است. اما کاهش دقت پیش‌بینی با افزایش وزن مخصوص و همچنین عدم اعمال ضریب تصحیحی برای در نظر گرفتن اثر وجود مواد غیر هیدروکربنی مانند دی اکسید کربن و سولفید هیدروژن بر روی لزجت‌تحوزه کاربرد این رابطه را به گازهای غیر ترش محدود می‌نماید [۷]. در سال ۲۰۰۳ لاندانو و همکارانش‌ها بر اساس الگوریتم برآش غیر پارامتری رابطه‌ای ضمنی برای توصیف رفتار لزجت گاز ارائه کردند و نشان دادند که لزجت گاز تابعی از متغیرهای لزجت گاز در فشار اتمسفری، چگالی و دمای گاز است. در این کار مجموعه‌ای از ۴۹۰۹ داده برای محاسبات برآش این پارامترها مورد استفاده قرار گرفت که ۲۴۹۴ عدد آنها را اجزای خالص و ۲۴۱۵ عدد آنها مخلوط گازی تشکیل می‌دادند. در نهایت درصد خطای میانگین این مدل ۳,۰۵٪ گزارش شده است [۸]. در سال ۲۰۱۰، القریشی و همکارانش با

⁵carr

⁶Kobayashi

⁷Burrows

استفاده از شبکه های عصبی برآش عمومی (GRN) مدلی را ارائه کردند که در آن از ۲۵۹۲ مجموعه داده متعلق به اجزای ناخالص ۱۸۵۳ داده متعلق به اجزای خالص مخلوط گازی بودند برای توسعه و امتحان مدل استفاده کردند. در مدل آنها لزجت به عنوان تابعی از چگالی گاز، فشار شبکه کاهیده و دمای شبکه کاهیده درنظر گرفته شد و در نهایت درصد خطای میانگین ۳.۶۵٪ برای کار آنها گزارش شد [۹].

همانطور که اشاره شد، محدودیت حوزه های کاربرد، دقیقت ناکافی و همچنین عدم قابلیت اعمال در ابزارهای شبیه سازی جریان حرکت سیال و دینامیکسیالات محاسباتی، از بزرگترین کاستی های روش های مرسوم است. بر همین اساس و در جهت رفع مشکلات اشاره شده، در این پژوهش، مجموعه ای از داده های آزمایشگاهی و داده های حاصل از رقمی سازی نمودار های روش CKB تهیه، و سپس انواع مختلفی از سیستم های فازیجهت پیش بینی دقیق تر و بدون محدودیت لزجت گاز در مخازن طراحی شده اند.

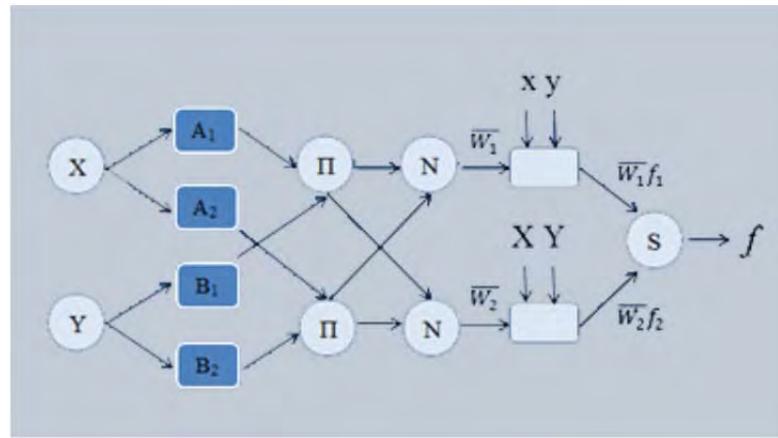
۲- سیستم استنتاجی تطبیق گر فازی (ANFIS)

سیستمهای فازی- عصبی که برای اولین بار در سال ۱۹۹۳ توسط Jang^۸ ارائه گردیدیک چهارچوب معمول برای حل مسائل پیچیده است [۱۰]. اگر ما دانشی بر مبنای قاعده های زبانی فازی داشته باشیم، آنگاه می توانیم سیستم استنتاج فازی را بسازیم و اگر داده داشته باشیم یا از مدل بتوانیم آموزش بینیم آنگاه می توانیم از شبکه های عصبی استفاده کنیم. مابراز ساختن یک FIS^۹ باید مجموعه های فازی، عملگرهای فازی و اساس دانش موجود را مشخص و برای ساختن یک شبکه عصبی، کاربرباید ساختارو الگوریتم یادگیری را مشخص کند. تحقیقات نشان می دهد که هر کدام از این روش ها به تنها ی اشکالاتی دارند. بنابراین طبیعی است که برای ارتقا سطح این روش ها این دو سیستم باهم تلفیق گردند. کاری که FIS نمی تواند انجام دهد یادگیری است پس توانایی یادگیری از نقطه نظر FIS اهمیت بالایی دارد و ساختار قاعده های زبانی از نقطه نظر شبکه های عصبی جالب توجه می باشد. در ساختاریک سیستم فازی- عصبی الگوریتم های یادگیری^{۱۰} ANN، پارامترهای FIS را تعیین می کنند. در یک سیستم فازی- عصبی ساختارهای برپایه داده و برپایه ادراک به عنوان داده های ورودی شرکت می کنند. راه معمول برای به کارگیری یک الگوریتم یادگیری در FIS این است که سیستم FIS را در یک ساختار مانند شبکه های عصبی ارائه کنیم [۱۰]

. شکل ۱ ساختار یک شبکه ANFIS ساده با دو ورودی X و Y را نشان میدهد.

⁸ Fuzzy inference system

⁹ Artificial Neural Network



شکل ۱: ساختار یک شبکه ANFIS ساده با دو ورودی X و Y

همانطور که در شکل نیز مشخص است، یک شبکه ANFIS به طور کلی دارای ۵ لایه است

لایه ۱ اول:

در لایه ۱ اول که آن را لایه فازی نیز می‌نامند، درجه عضویت^{۱۰} هریک از متغیرهای زبانی^{۱۱} محاسبه می‌شود. برای مثال چنانچه برای هریک از ورودی‌های X و Y تنها دو تابع عضویت داشته باشیم، خروجی این لایه به صورت زیر خواهد بود

$$O_i^1 = \mu_{A_i}(x), \quad i = 1, 2, \dots, n \quad (1)$$

$$O_i^1 = \mu_{B_i}(y), \quad i = 1, 2, \dots, n \quad (2)$$

لایه ۲ دوم:

در این لایه قسمت "and" در قواعد اگر-آنگاه سیستم فازی عملیاتی شده و بصورت حاصلضرب^{۱۲} در نظر گرفته می‌شود. شایان ذکر است که قواعد اگر-آنگاه فازی در ANFIS بصورت زیر تعریف می‌شوند.

$$\text{Rule } i : \text{IF } x \text{ is } A_i \text{ and } y \text{ is } B_i \text{ THEN } f_i = p_i x + q_i y + r_i \quad i = 1, 2, \dots, n$$

که در آن n تعداد قواعد و p_i, q_i, r_i پارامترهایی هستند که در ضمن مرحله آموزش تعیین می‌گردند. خروجی این لایه توسط معادله زیر^۳ بدست می‌آید

¹⁰Membership degree

¹¹Linguistic variables

¹²product

$$O_i^2 = w_i = \mu_{Ai}(x)\mu_{Bi}(y), \quad i = 1, 2, \dots, n \quad (3)$$

لایه سوم

در لایه سوم که آن را لایه نرمالیزه^{۱۳} می نامند وزن های محاسبه شده در لایه قبل توسط معادله زیر نرمال می شوند:

$$O_i^3 = \bar{w}_i = \frac{w_i}{\sum_{i=1}^n w_i} \quad i = 1, 2, \dots, n \quad (4)$$

لایه ی چهارم:

لایه چهارم لایه فازی زدایی است. در این لایه هر نود با ضرب وزن نرمال شده اش در قسمت تالی قواعد اگر-آنگاه فازی در

تخمین خروجی سیستم تاثیر می گذارد:

$$O_i^4 = \bar{w}_i f_i = \bar{w}_i (p_i x + q_i y + r_i) \quad i = 1, 2, \dots, n \quad (5)$$

لایه پنجم:

سرانجام در لایه پنجم، تمام سیگنال های ورودی به لایه با هم جمع شده واين مجموع به عنوان خروجی سیستم تلقی میگردد.

$$O_i^5 = \sum_{i=1}^n \bar{w}_i f_i \quad i = 1, 2, \dots, n \quad (6)$$

۳- روش کار:

جهت ساخت سیستمهای فازی مبتنی بر ANFIS راه های مختلفی وجود دارد. در این پژوهش، ابتدا با استفاده ازتابع^{۱۴} ozgenfis برنامه نویسی مطلب، سیستم استنتاجی اولیه فازی به وسیله الگوریتم دسته بندی تفريقي^{۱۵} تولید گردید. دسته بندی تفريقي، الگوریتمی تک مسیره و سریع است که برای تخمین تعداد دسته ها و مراکز آن ها در مجوعه ای از داده ها مورد استفاده قرار میگيرد. سپس پارامترهای تابع عضويت^{۱۶} سیستمفاري به وسیله ترکيب روش های حداقل مربعات^{۱۷} و پس انتشار خط^{۱۸} آموزش داده می شوند (الگوریتم آموزش ترکيبی). برای

¹³Normalized layer

¹⁴subtractive clustering algorithm

¹⁵membership function parameters

¹⁶least-squares method

¹⁷back propagation gradient descent

مدل کردن سیستم فازی بر اساس نمودارهای کار و همکارانش، تمام دامنه نمودارهای کار و همکارانش (P_{r20}) به دقت تبدیل به عدد $^{18}3000$ شدند و مجموعه ای 19 ۳۰۰۰ تایی از داده ها به دست آمد. در این مدل، فشار و دمای کاهیده و همچنین وزن مخصوص به عنوان متغیرهای ورودی برای تخمین مقداری متغیر خروجی که همان لزجت است تعریف میشوند. پس از مرحله جمع آوری داده ها و طراحی سیستم فازی اولیه‌بتنی بر تابع $genfis2$ در قدم بعد، مدل ساخته شده با تابع ANFIS تنظیم و آموزش می‌شود. بطور کلی فرآیند ساخت و توسعه سیستم های فازی در دو گام صورت می‌گیرد. نخست در گام اول، مجموعه تمام داده های در دسترس با نسبتی معین به دو دسته‌ی داده های آموزش و تست تقسیم شده و سپس با بکارگیری دسته‌ی اول، سیستم فازی مورد نظر ساخته میشود. پس از آن و در گام دوم، مدل بدست آمده، توسط داده های تست مورد اعتبار سنجی قرار می‌گیرند. اما کاستی های گزارش شده در مورد این روش سبب شد تا جهت ساخت و آنالیز شبکه ها، تکنیک $KFCV^{19}$ به کار گرفته شود. $KFCV$ روشنیست که در آن تمامی داده های موجود به K -گروه‌های مساوی تقسیم شده و سپس برای هر بر انتخاب آموزش شبکه، $k-1$ گروه به عنوان داده های آموزش و ۱ گروه باقی مانده به عنوان داده های تست 20 عملیات آموزش شبکه انجام می‌شوند. در این روش k بار عملیات آموزش صورت می‌گیرد و سپس خطابهایی گزارش شده در نتایج آنالیز مدل ها، میانگین خطای بار ارزیابی داده های تست خواهد بود. از آنجا که به نظر میرسد که حدود ۱۰ گروه بهترین تعداد گروه ها جهت بدست آوردن تخمین‌صحيح و منطقی از شرایط مدل است در این پژوهش نیز تعداد داده ها به ۱۰ گروه تقسیم شدند $^{[11]}$. مقدارهای بهینه گستره تاثیر بردار مراکز خوش $^{[21]}$ ها، به وسیله روش سعی و خطابه دست می‌آیند. از آنجا که پیدا کردن بهترین مقدار یک بردار چند بعدی به وسیله روش سعی و خطابه غیرممکن است، برای عناصر تمامی بردارها یک مقدار مشخص در نظر گرفته می‌شود. پس از به دست آمدن بردار بهینه محدوده تاثیر، بهترین مدل فازی ساخته می‌شود.

با استفاده از دستور MATLAB نرم افزار $genfis3$ دو نوع سیستم‌یگر نیز جهت مدل سازی مقادیر لزجت مورد بررسی قرار گرفت. $genfis3$ دستوریست که در آن از روشی با نام FCM جهت خوش بندی $^{[22]}$ داده ها استفاده می‌شود. در این روش هر داده با استفاده از نوعی تابع عضویت $^{[23]}$ به خوش های مختلف نسبت داده می‌شود. این نوع نسبت دادن حالتی کاملاً فازی داشته و با درجه ای از عضویت تعیین می‌گردد. توسط دستور $Genfis3$ سیستمهای نوع ممداňی و نوع TSK قابلیت مدل شدن را خواهند داشت. عملگرهای مورد استفاده در دستور $Genfis3$ در جدول ۱ قابل مشاهده است.

جدول ۱ عملگرهای مورد استفاده در دستور $Genfis3$

¹⁸Digitized

¹⁹K-fold cross validation

²⁰Validation data

²¹Range of influence of cluster centers

²²Clustering

²³Membership grade

Inferenceethod	Used
AND	Min
OR	Max
Implication	Min
Aggregation	Max
Defuzzification	Centroid

در توضیحروش ANFIS گفته شد که فرایند انتخاب گستره‌ی تاثیربینه، کاملاً مبتنی بر حدس و خطاست. ایراد ذکر شده، موجب شد تا از الگوریتمزنیک و دستور ANFIS برای افتباختن گستره‌ی تاثیر در هریک از ابعاد مساله استفاده نماییم. در این روش تابع شایستگی را میزانخطای مدل ساخته شده با قرار ANFIS داده، الگوریتمزنیک به جستجوی هدفمند تک تک مقادیر واقع موجود در رشتہ‌ی تعریف شده می‌پردازد. مقادیرتعریف شده برای رشتہ، همان اعداد مربوط به گستره‌ی تاثیرمی باشند. جدول ۲ مقادیربینه‌ی یافته شده برای گستره تاثیر در هریک از ابعاد مساله را نشان میدهد.

جدول ۲ مقادیربینه‌ی یافته شده برای گستره تاثیر

بعد	لزجت	فشار کاهیده	دمای کاهیده	وزن مخصوص
شعاع	۰.۷۶۴	۰.۳۲۲	۰.۹۱۰	۰.۶۳۱

۴- تحلیل و بررسی نتایج

پس از آنما طراحیس سیستم اشاره شده برای پیش بینی لزجت گاز، عملکرد آن‌ها با پارامتر مختلف آماری آنالیز شد و نتایج مدل با نتایج روش ماخذ (CKB) که یکی از بهترین روش‌ها برای تخمین مقدار لزجت گاز است مقایسه شد. جدول ۳ نتایج آنالیز عملکرد مدلها یافزاری ارایه شده را نشان می‌دهد. لازم به ذکر است که آنگر میانگین درصد خطای مطلق، AAE نشان دهنده میانگین خطای مطلق، AAPE نشان دهنده بالاترین مقدار خطای مطلق و در نهایت MSE نشان دهنده حداقل ضریبهمبستگی^{۲۴} RMAXAE،

²⁴ Correlation Coefficient

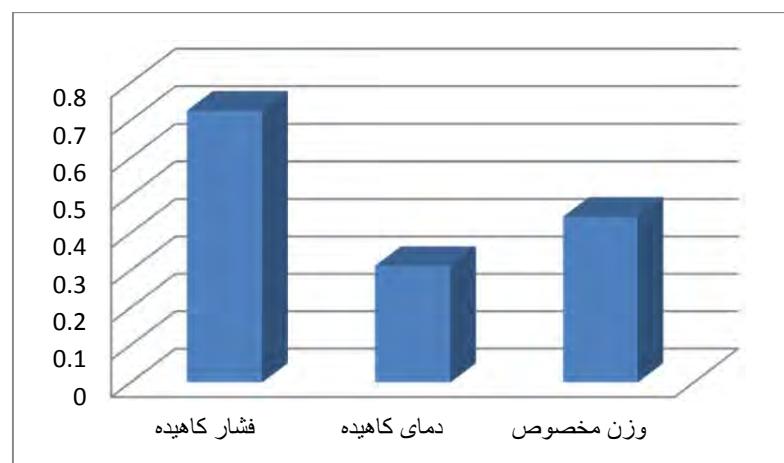
خطای مربعات است. همان گونه که در جدول ۳ مشاهده میشود، یکی از بهترین مدل های ساخته شده توسط منطق فازی، مدل ارائه شده توسط ANFIS می باشد. آنچه این مدل را به یکی از بهترین مدل ها تبدیل میکند، یکی عدم پیچیدگی زیاد مدل های ساخته شده توسط اینسیستم است (تعداد قوانین زیاد تولید نمیکند) و دیگریدقتبا سیار بالای آن می باشد. از سوی دیگر بررسیویزگی ها و عملکرد بهترین مدل ساخته شده توسط دستور Genfis3 در مقایسه با مدل ANFIS ساخته شده، نشان می دهد که با وجود نوین بودن تکنیکهای مورد استفاده در این روش، مدل ساخته شده توسط ANFIS از عملکرد نسبتاً بهتری برخوردار بوده است. هر چند حداقل مقدار به دست آمده میانگین خطای مطلق 0.0046 درصد، نشان می دهد که تمامی مدل های ارائه شده عملکرد بسیار دقیقی از خود نشان میدهند، اما در بین مدل های فازی ساخته شده، مدل هیریدی طراحی شده توسط تلفیقی از الگوریتم رئتیک و ANFIS، دقیق‌ترین مدل بوده و عملکرد بسیار بهتری نسبت به بقیه ای مدل ها از خود نشان داده است.

جدول ۳ نتایج آنالیز عملکرد مدل های فازی ارایه شده

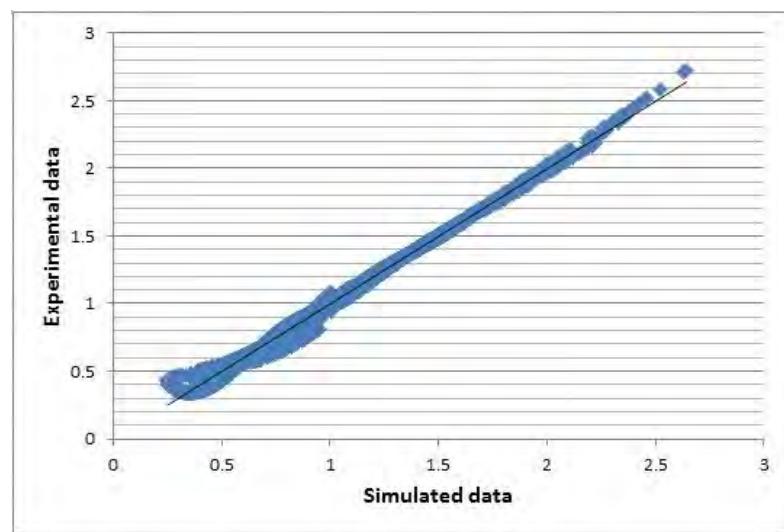
TYPE	AAE	MSE	AAPE	R	MAXAE
Sugeno (ANFIS)	0.0046	0.000034	0.0045	0.9912	0.0083
FCM (Mamdan i)	0.0074	0.000056	0.0091	0.9846	0.0101
FCM (Sugeno)	0.0033	0.000064	0.0078	0.9901	0.092
GA+AN FIS	0.0012	0.0000192	0.000101	0.9993	0.0014

همچنین تاثیر هر کدام از متغیرهای ورودی (فشار و دمای کاهیده و وزن مخصوص) بر روی خروجی مدل آنالیز شده و نتایج آنالیز حساسیت در شکل ۲ نشان داده شده است. مقدار بالاتر ضرائب فشار کاهیده رابطه نشان میدهد که تاثیر فشار کاهیده در مقایسه با دمای کاهیده بیشتر است. نمودار داده های آزمایشگاهی بر حسب داده های شبیه سازی شده نیز (خروجی ANFIS) در شکل ۳ نشان داده شده است. مزیت دیگر مدل فازی ارائه شده بر سایر روابط معمول مورد استفاده مانند LGE در این است که مدل ارائه شده صریح بوده و برخلاف اکثر روابط مرسوم نیازی به حدس اولیه و تکرار برای به دست آوردن جواب نداشته و جواب مورد نظر مستقل از حدس اولیه است. به دلیل اینکه مقدار دما و فشار سیال در مخزن و یا میدان مورد نظر از نقطه ای به نقطه دیگر و همچنین در زمان مختلف تغییر میکند بنابراین انتظار داریم که در هر نقطه شبکه مقدار لزجت تغییر نماید. همچنین از آنجا که میزان محاسبات با افزایش تعداد نقاط شبکه افزایش می یابد استفاده از روش های تکرای^{۲۵} برای محاسبه لزجت گاز باعث افزایش هزینه های محاسبات می شود. بنابراین استفاده از سیستم فازی به عنوان هسته محاسباتی برای برنامه های شبیه سازی عددی می تواند از لحاظ هزینه محاسبات مقرن به صرفه تر باشد.

²⁵Iterative



شکل ۲ تاثیر هر کدام از متغیرهای ورودی(فشار و دمای کاهیده و وزن مخصوص) بر روی خروجی مدل آنالیز شده



شکل ۳ داده های آزمایشگاهی بر حسب داده های شبیه سازی

۵-نتیجه گیری

در این تحقیق از سیستم استنتاجی و تطبیق گر فازی (ANFIS)، FCM و همچنین تلفیقی از ANFIS و الگوریتم ژنتیک، برای مدلسازی لزجت گاز به عنوان تابعی از فشار کاهیده و دمای کاهیده بر اساس داده های تبدیل به عدد شده نمودارهای CKB استفاده شده است. نتایج حاصله نشان میدهد که مدل های فازی ارائه شده ضمن صراحت روش، دقیق بسیار بالاتری را نیز ارائه میدهند و همچنین برخلاف اکثر روابط ارائه شده که در محدوده خاصی از داده ها مورد استفاده قرار می گیرند، مدل فازی ارائه شده در تمام محدوده نمودار CKB قابل استفاده است. بنابر این روش جدید مدلسازی فازی ارائه شده به عنوان یکی از قدرتمندترین و دقیق ترین روش ها

برای محاسبه لزجت گاز پیشنهاد می شود بگونه ای که بکارگیری آن موجب افزایش دقیق و کاهش چشمگیر در محاسبات کامپیوتری و هزینه های محاسباتی می شود.

مراجع

- [1] S, K., Al-Nasser, and M.A. Al-Marhoun, *Development of New Gas Viscosity Correlations*. SPE ۱۵۳۲۳۹, ۲۰۱۲: p. ۱۹-۱
- [2] Gawish, A. and E. Al-Homadhi, *State of the Art - Natural Gases Viscosity under Reservoir Conditions*. spe ۱۰۶۳۲۶, ۲۰۰۵: p. ۱۱-۱
- [3] Bicker and Katz, *Viscosity of Natural Gases*. Trans.AIME, ۱۹۴۳
- [4] Carr, N. Kobayashi, and Burrown, *Viscosity of Hydrocarbon Gases Under Pressure*. Trans.AIME, ۱۹۵۴. ۲۰۱: p. ۲۷۲-۲۶۴
- [5] Jossi, Stiel, and T. G, *The Viscosity of Pure Substances in the Dense Gaseous and Liquid Phases*. AIChE Journal ۱۹۶۲. ۸: p. ۶۲-۵۹
- [6] Dempsey, *Computer Routine Treats Gas Viscosity as a variable*. Oil and Gas Journal, ۱۹۶۵: p. ۱۴۳-۱۴۱
- [7] Lee, A.L. Gonzalez, and Eakin, *The Viscosity of Natural Gases*. Trans.AIME, ۱۹۶۶. ۲۳۴: p. ۱۰۰-۹۹۷
- [8] Londono, F.E., R.A. Archer, and T.A. Blasingame, *Simplified Correlations for Hydrocarbon Gas Viscosity and Gas Density Validation and Correlation of Behavior Using a Large-Scale Database*. spe ۷۵۷۲۱, ۲۰۰۲: p. ۱۶-۱
- [9] AlQuraishi, A.A. and E.M. Shokir, *Artificial neural networks modeling for hydrocarbon gas viscosity and density estimation*. Journal of King Saud University – Engineering Sciences ۲۰۱۱. ۲۳: p. ۱۲۹-۱۲۳
- [10] Jang, J.S.R., *ANFIS: adaptive-network-based fuzzy inference system*. IEEE TransSyst Man Cyber, ۱۹۹۳. ۳: p. ۶۸۵-۶۸۵
- [11] Witten, I.H. and E. Frank, *Data Mining Practical Machine Learning Tools and Techniques*. second ed. ۲۰۰۵, San Francisco: Elsevier, Morgan Kaufmann Publishers. .