

شناسایی نشت در خطوط لوله بر پایه مدل‌سازی معکوس جریان گذرا و برنامه‌ریزی غیرخطی مختلط اعداد صحیح و حقیقی

حمید شاملو^{۱*}، علی حقیقی^۲

۱- استادیار دانشکده عمران، دانشگاه صنعتی خواجه نصیرالدین طوسی

۲- دانشجوی دکترای عمران- هیدرولیک، دانشگاه صنعتی خواجه نصیرالدین طوسی

* تهران، خیابان ولیعصر، دانشکده عمران دانشگاه صنعتی خواجه نصیرالدین طوسی

hshamloo@yahoo.com

چکیده- به منظور شناسایی نشت در خطوط لوله، جریان گذرا با بستن شیر انتهایی در مدت زمانی مشخص برقرار شده و سپس نوسانهای فشار تنها در محل شیر و پس از بسته شدن کامل، نمونه‌برداری می‌شوند. برای حذف اغتشاشهای نامطلوب و سایر عدم قطعیت‌های ناشی از شبیه‌سازی شیر، مدل ریاضی تحلیل جریان گذرا با به کارگیری ساختار جدیدی از روش خطوط مشخصه (MOC) به صورت مستقل از نوع شیر، زمان و روش بسته شدن آن توسعه داده می‌شود. بر اساس مقادیر نمونه‌برداری شده و با به کارگیری مدل عددی مذکور، مشخصه‌های جریان شامل نوسانهای فشار و دبی در سراسر لوله با تحلیل عقب گرد جریان از شیر انتهای تا مخزن بالا دست قابل محاسبه است. در این شرایط مقادیر محاسباتی بلندای (هد) مخزن، تابع هدفی از پارامترهای مجهول نشت، شامل متغیرهای صحیح تعداد و محل نشت (با توجه به گسسته‌سازی خطوط مشخصه) و همچنین متغیرهای حقیقی اندازه نشت‌ها خواهند بود. به منظور شناسایی پارامترهای نشت، تابع هدفی با معیار کمینه‌سازی اختلاف مربuat مقادیر محاسباتی و مشاهداتی هد مخزن تشکیل داده شده و با کمینه‌سازی آن و تعیین متغیرهای مختلط تصمیم‌گیری، پارامترهای نشت در خط لوله تعیین می‌شود. در تحقیق حاضر برای حل این مسئله معکوس برنامه‌ریزی غیرخطی با پارامترهای مجهول مختلط صحیح و حقیقی (MINLP)، نوعی روش بهینه‌سازی بر پایه الگوریتم ژنتیک (GA) توسعه داده شده است. توانمندی روش با استفاده از یک مثال عملی و دو مثال تئوری نشان داده شده که نتایج، حاکی از کاربرد آسان و اعتمادپذیری قابل قبول روش پیشنهادی است.

کلید واژگان: نشت، جریان گذرا، برنامه‌ریزی غیرخطی مختلط، الگوریتم ژنتیک.

۱- **مقدمه**
و خوردگی اجزا، کارگذاری و نصب غیرفنی، ایجاد انشعابهای غیر مجاز، ضربه‌های ناشی از ساخت و سازها و وقوع پدیده ضربه قوچ، رانشها و نشستهای زمین ایجاد

تلفات نشت به عنوان یکی از مهم‌ترین معضلات شرکتهای بهره‌برداری از خطوط لوله، به علل مختلفی مانند استهلاک

نیاز است. همچنین لازم است ذکر شود که پیچیدگی و حجم محاسبات در این روشها قابل توجه است. با وجود این در روشهای تحلیل معکوس جریان گذرا امکان مدلسازی جریان با دقت بالا و همچنین توسعه روشهای نشت یابی برای سیستم‌های پیچیده‌تری مانند شبکه‌های آبرسانی وجود دارد.

روش استهلاک جریان گذرا^۳ (Wang et al., 2002; Nixon and Ghidaoui, 2007) نیز یکی دیگر از روشهای حوزه زمان است که در آن بر اساس سهم استهلاک سیگنال نوسانات جریان گذرا ناشی از نشت در مقایسه با اصطکاک، شناسایی نشت انجام می‌شود. در این روش معادلات دیفرانسیلی جریان گذرا ساده‌سازی و خطی‌سازی می‌شوند. سپس با استفاده از سری‌های فوریه، نوعی حل تقریبی برای آنها ارائه می‌شود. روش یاد شده از دید تئوری بسیار قوی است، اما از آنجا که ساده‌سازی‌های بسیاری در آن اعمال می‌شود، کاربرد آن در عمل محدود است، زیرا این روش فقط برای یک لوله و یک نشت فرمول‌بندی شده و در آن امکان مدل‌سازی دقیق خطوط لوله‌ای با شرایط مرزی مختلف وجود ندارد. از میان روشهای حوزه زمان می‌توان به روش‌های مبتنی بر انعکاس موج ناشی از نشت در حوزه زمان^۴ (Jonsson, 1995; Brunone, 1999) اشاره کرد. در این روشها بر اساس مطالعه روند تغییرات فشار در طول سیگنال‌های اندازه‌گیری شده در خط لوله و تحقیق در خصوص شکستگی‌ها و تغییرات ناگهانی سیگنال و زمان وقوع آنها، در باره محل و اندازه نشت قضاوت می‌شود. به کارگیری این روشها، با وجود سادگی، محدود به سیستم‌های ساده بوده و نیازمند جریانهای گذراز بسیار شدیدی است که با استفاده از بسته شدن سریع شیر حاصل می‌شوند. بدیهی است که در هنگام تولید جریانهای بسیار شدید، امواج ضربه قوچ،

می‌شود. نشت آب از خطوط لوله به محیط، از یک سو سبب هرز رفتن بخش عظیمی از سرمایه‌های کشور شده و از سوی دیگر نشت معکوس آلدگی از محل شکستگی‌ها به درون خطوط لوله در موقع افت فشار، خطرهای بهداشتی و زیست‌محیطی جبران‌ناپذیری را در پی دارد. نشت از لوله‌ها سبب آب‌شستگی در محیط پیرامون آنها می‌شود تا جایی که ممکن است علاوه بر گسترش خرابی در خطوط لوله، به تأسیسات زیرزمینی دیگری مانند خطوط فاضلاب و گاز، زیرسازی جاده‌ها و پی ساختمانها نیز صدمه جدی وارد نماید. از این رو توسعه روشهای نشت یابی در سالهای اخیر به عنوان یکی از حوزه‌های ویژه در مهندسی هیدرولیک مطرح شده است. روشهای نشت یابی بر پایه مدل‌های ریاضی^۱ با توجه به شیوه مدل‌سازی جریان، به دو دسته: مدل‌های جریان ماندگار و مدل‌های جریان گذرا تقسیم‌بندی می‌شوند که شیوه مدل‌سازی گذرا - به آن دلیل که شامل اطلاعات جامع تری از خط لوله هم در حوزه زمان و هم در حوزه مکان است - بیشتر مورد توجه قرار گرفته است. روشهای مبتنی بر مدل‌سازی جریان گذرا به دو گروه روشهای در حوزه زمان و در حوزه فرکانس دسته‌بندی می‌شوند. سابقه روشهای قابل توجه در نشت یابی خطوط لوله، تنها به حدود دو دهه اخیر باز می‌گردد. از مهمترین روشهای حوزه زمان می‌توان به روش‌های بر پایه تحلیل معکوس جریان گذرا^۲ (Nash and Karney 1999; Pudar and Liggett, 1992; Liggett and Chen, 1994; Vitkovsky et al., 2000 and 2003) اشاره کرد. در این روشها، مدل عددی تحلیل جریان در خط لوله با نوعی روش بهینه‌سازی در قالب یک مسئله برنامه‌ریزی ریاضی ترکیب می‌شود. بر همین اساس حجم بالایی از اطلاعات برای مدل‌سازی دقیق خط لوله و اجزای آن در این روشها مورد

3. Transient Damping Method
4. Time Domain Reflectometry Techniques

1. Model Based Techniques
2. Inverse Transient Methods

است بسته شدن شیر ناگهانی باشد که این سبب ایجاد فشارهای ضربه قوچ شده و در لوله‌های در دست بهره‌برداری^۳ و معمولاً فرسوده، آثار نامطلوبی بر جا خواهد گذاشت.

در تحقیق حاضر روشی بر پایه مدل‌سازی معکوس جریان گذرا در خطوط لوله با استفاده از روش خطوط مشخصه (MOC)^۴ در حوزه زمان، تعریف مسئله برنامه‌ریزی غیرخطی مختلط اعداد صحیح و حقیقی (MINLP)^۵ و بهینه‌سازی با استفاده از الگوریتم ژنتیک (GA)^۶ ارائه شده است. پارامترهای مجهول نشست شامل متغیرهای صحیح تعداد و محل نشست (با توجه به گسترش سازی خطوط مشخصه) و همچنین متغیرهای حقیقی اندازه نشتها است.

۲- معادلات حاکم

جریان گذرا در خط لوله با بستن شیر کنترل انتهایی برقرار می‌شود که البته شرایط و شدت نوسانها به سرعت بسته شدن شیر وابسته و لذا قابل کنترل است. معادلات بقای جرم و اندازه حرکت در خطوط لوله، شرایط جریان گذرا را توصیف می‌کنند که این معادلات معمولاً به نام پیوستگی و مومنت شناخته می‌شوند. شکل معمول معادلات پیوستگی و مومنت پس از ساده‌سازی‌ها به فرار زیر است (Chaudhry, 1987):

$$\frac{\partial H}{\partial t} + \frac{a^2}{gA} \frac{\partial Q}{\partial x} = 0 \quad (1)$$

$$\frac{\partial Q}{\partial t} + gA \frac{\partial H}{\partial x} + \frac{fQ|Q|}{2DA} = 0 \quad (2)$$

در روابط فوق $H = H(x, t)$ $Q = Q(x, t)$ دبی لحظه‌ای جریان، a سرعت انتشار موج

کارویتاسیون و افزایش تأثیر عدم قطعیتها در مدل‌سازی ایجاد خواهد شد. لذا نمی‌توان این روشها را در کاربردهای عملی چندان قابل توسعه دانست. روش دیگری که سالها پیش در حوزه زمان معرفی شده روش بالانس حجمی^۱ (Liou, 1994) است. این روش بسیار ساده بوده و با برقراری اصل تعادل حجمی در خط لوله بر اساس روابط پیوستگی به شناسایی نشست در خط لوله می‌پردازد. این روش اگرچه بسیار ساده معرفی شده، اما نیازمند داده‌های اندازه‌گیری گسترده‌ای شامل نوسانهای فشار و دبی در نقاط مختلف خط لوله است که این روش در مقایسه با سایر روشها چندان مطلوب و کاربردی به نظر نمی‌رسد. در کنار روش‌های مذکور در حوزه زمان چندین روش نیز در حوزه فرکانس و بر پایه تحلیل پاسخ فرکانسی جریان گذرا^۲ در سالهای اخیر معرفی شده است؛

(Mpesha et al., 2001 and 2002; Kim, 2005; Lee et al., 2005; Covas et al., 2005; Lee et al., 2007) هر یک از روش‌های مذکور از منظر حجم اطلاعات مورد نیاز، روش‌های مدل‌سازی جریان، سازگاری و سادگی کاربرد در پژوهش‌های عملی قابل مقایسه و بحث است. به طور کلی روش‌های حوزه فرکانس در مقایسه با روش‌های حوزه زمان از نظر تئوری ساده‌تر بوده و زمان و حجم محاسباتی کمتری دارند. از طرفی پاسخ فرکانسی سیستم با خطی‌سازی معادلات پیوستگی و مومنت و اعمال ضریب افت ثابت به دست می‌آید که این، باعث افزایش مسائل عدم قطعیت نتایج می‌شود. کاربرد روش‌های فرکانسی تا به امروز بسیار محدود و فقط در سیستم‌های ساده قابل اجرا بوده و به انواع خاصی از شیرآلات با روش‌های عملکرد ویژه وابسته هستند. شرایط مورد نیاز برای اجرای این روشها نیز از موارد مورد انتقاد محسوب می‌شود، زیرا برای دست یابی به فرکانس‌های بالا لازم

3. Real Life Pipes

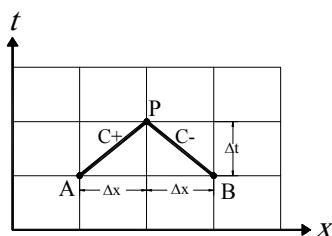
4. Method of Characteristics

5. Mixed Integer Nonlinear Programming

6. Genetic Algorithms

1. Volume Balance Methods
2. Impulse Response Method

ضریب افت دارسی ویساخ در لوله های در حال بهره برداری در حدود $0.015 \text{ تا } 0.03$ متغیر است (Mpesha et al., 2001, 2002).



شکل ۱ شبکه خطوط مشخصه مستقیم

۴- مدل سازی نشت در لوله

با توجه به ساختار منقطع سازی حل عددی جریان گذرا، در تحقیق حاضر اثر نشت در خط لوله بر روی گره های خطوط مشخصه بارگذاری می شود. اثر نشت تابعی از شکل روزنہ نشت، مشخصات جریان گذرا، رقوم قرار گیری روزنہ نشت و سطح آب زیرزمینی برای لوله های کار شده در زیر خاک در شهرهای ساحلی است. دبی خروجی از نشت را می توان با استفاده از رابطه روزنہ مدل سازی کرد:

$$Q_L = Ae\sqrt{2g(H_L - Z_L)} \quad (11)$$

که در آن Q_L دبی نشت، $Ae = C_d A_L$ سطح منقطع مؤثر نشت، C_d ضریب دبی، A_L سطح منقطع معادل و ظاهری نشت، H_L بلندای پیزومتریک لحظه ای جریان در محل روزنہ نشت و Z_L رقوم ارتفاعی محل نشت نسبت به سطح مبنای محاسباتی است. معادله (11) در کنار دو معادله مشخصه خطوط مثبت و منفی در گره های شامل نشت قرار گرفته و با حل همزمان این معادلات، مجهولات جریان در گره شامل نشت در هر گام زمانی تعیین می شود.

در لوله، A سطح منقطع لوله، D قطر لوله، g شتاب ثقل، f ضریب افت، x فاصله مکانی و t زمان است. در ادامه، برخی از پارامترهای فوق و عدم قطعیت هایی که در تخمین هر یک وجود دارد، بررسی می شوند.

۳- تحلیل مستقیم معادلات

با به کار گیری روش خطوط مشخصه برای حل معادلات دیفرانسیل جزئی پیوستگی و مومنتم حاکم بر جریان گذرا و ترکیب خطی دو معادله مذکور، دو معادله دیفرانسیل کامل نتیجه می شود. با انتگرال گیری از معادلات به دست آمده در جهت خطوط مثبت AP با شیب $+1/a$ و خطوط منفی BP با شیب $-1/a$ مطابق شکل ۱، دو معادله صریح^۱ زیر به دست می آید (Chaudhry, 1987):

$$Q_P - Q_A + \frac{ga}{a} (H_P - H_A) + R \int_A^P |Q| dt = 0 \quad (3)$$

$$Q_P - Q_B + \frac{ga}{a} (H_P - H_B) + R \int_B^P |Q| dt = 0 \quad (4)$$

در معادلات فوق Q_P و Q_A دبی لحظه ای جریان و H_P و H_B بلندای پیزومتریک لحظه ای جریان به ترتیب در نقاط B ، A و P (شکل ۱) و $R = f/(2DA)$ ضریب مقاومت لوله است. معادله (3) در امتداد خطوط مشخصه مثبت C^+ و معادله (4) در امتداد خطوط مشخصه منفی C^- معتبر است. با منقطع سازی طولی لوله تحت مطالعه با گامهای مکانی Δx ، گامهای زمانی تحلیل مسئله نیز برابر $\Delta t = \Delta x/a$ خواهد بود. بسته به دقت مورد نیاز، تخمین ضریب افت f و در نتیجه ضریب R نیز می تواند بصورت ماندگار، شبه ماندگار^۲ و غیر ماندگار در مدل سازی وارد شود. اهمیت و اثر ضریب افت در نتایج، تابعی از شرایط جریان و شدت نوسانهای جریان گذرا است. در هر حال به طور معمول

1. Explicit
2. Quasi-Steady

۴- به طور کلی ضرایب افت تخمین زده شده برای شیر وابسته به مشخصات هندسی و فیزیکی شیر است و با گذشت عمر، دچار تغییر می‌شوند. به طور کلی ضرایب افت پیشنهاد شده در مراجع برای مدل‌سازی شیر، عدم قطعیتی در حدود $\pm 50\%$ دارند (White, 2002).

۵- در روش‌های عملی موجود برای مدل‌سازی شیر در جریان‌های گذرا (Chaudhry, 1987; Wylie and Streeter, 1993) برقراری جریان در شیر با استفاده از رابطه ماندگار روزنے مدل‌سازی می‌شود که این مسئله عدم قطعیت‌های ویژه خود را به نتایج تحمیل می‌کند.

۶- روش بستن شیر می‌تواند خطی، غیرخطی، نمایی، نوسانی و مانند آن فرض شود. اما در بستن دستی شیرهای فرسوده در لوله‌های در دست بهره‌برداری، هیچ یک از فرضهای مذکور قطعی نیست. همچنین آهنگ بسته شدن شیر پارامتری بسیار غیرقطعی در شبیه سازی محسوب می‌شود که در مدل‌سازی‌های عددی معمولاً آن را یکنواخت در نظر می‌گیرند.

لذا می‌توان نتیجه گرفت که مدل‌سازی شیر مولد جریان گذرا بسیار غیرقطعی بوده و لذا نتایج تحلیل عددی و در نتیجه اعتبار روش‌های نشت‌یابی را به شدت تحت تأثیر قرار می‌دهد. یکی دیگر از عدم قطعیت‌های مهم در مدل‌سازی جریان گذرا، اعمال شرایط اولیه حاکم بر خط لوله است. در این تحقیق منظور از شرایط اولیه، شرایط جریان ماندگار قبل از انجام آزمایش نشت‌یابی و بستن شیر است. اعمال این شرایط اولیه شامل معرفی دبی ماندگار و مقدار فشار در گره‌های خطوط مشخصه نیز، به پدیدار شدن عدم قطعیت‌های دیگری منجر می‌شود.

بر اساس موارد یاد شده در زمینه نگرانی‌های ناشی از اثر عدم قطعیت‌ها در مدل‌سازی عددی، در ادامه روش جدیدی برای تحلیل جریان گذرا در خطوط لوله، بر پایه معادلات خطوط مشخصه و مقادیر نمونه برداری شده

۵- معرفی روش تحلیل عقب گرد جریان

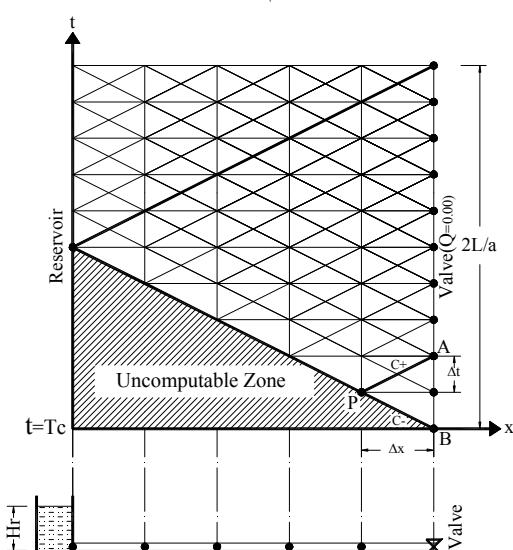
در مقاله حاضر روش نشت‌یابی مبتنی بر خصوصیات جریان گذرا و ماهیت رفت و برگشتی موج در طول لوله توسعه داده می‌شود. لذا ارتقای سطح دقت نتایج حاصل از مدل‌سازی و کاهش عدم قطعیت‌های مؤثر در آن، از مهمترین اهداف این روش محسوب می‌شود. علاوه بر مدل‌سازی پدیده افت اصطکاکی در لوله، مدل‌سازی رفتار شیر و اعمال شرایط اولیه نیز یکی از مهمترین عدم قطعیت‌های مدل‌سازی محسوب می‌شوند. مدل‌سازی عددی شیر مولد جریان گذرا، بهویژه در لوله‌های در حال بهره‌برداری (که معمولاً حاوی شیرهای فرسوده با بهره‌برداری دستی هستند) یکی از مهمترین منابع بروز خطأ و غیرقطعی بودن نتایج حاصل از تحلیل جریان گذرا است. به عنوان مهمترین علل آن می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

۱- مشخصه‌های هیدرولیکی شیر به شدت به شکل برقراری جریان در هندسه داخلی شیر وابسته است (Wylie and Streeter, 1993). جریان در شیر بسیار پیچیده بوده و مدل‌های تئوری در این زمینه بهویژه برای شیرهای فرسوده با بهره‌برداری دستی ضعیف است (White, 2002).

۲- بر اساس نوع و عمر شیر، مدت زمان و روش بستن آن، مقداری اختشاش و نوسانات با دامنه کوتاه در مدت بسته شدن شیر به وجود می‌آید که مدل‌سازی عددی این پدیده دشوار است.

۳- ضرایب افت در طول شیر معمولاً به طور آزمایشگاهی و برای گروهی از شیرهای خاص و نو معرفی شده است، حال آنکه در مطالعات نشت‌یابی با شیرهای فرسوده و با هندسه داخلی ناشناخته‌ای رو به رو هستیم. همچنین در جریان‌های گذرا مقدار این ضرایب افت، با زمان و میزان بازشدگی شیر تغییر می‌کند.

مقایسه مقادیر محاسباتی مخزن با مقادیر مشاهداتی آن می‌تواند به عنوان معیار مناسبی برای شناسایی نشت در خط لوله مورد استفاده قرار گیرد که در ادامه به آن پرداخته می‌شود. اما نکته قابل توجه در این روش، مستقل‌سازی نتایج تحلیل از نوع شیر، روش و آهنگ بستن و سایر عدم قطعیت‌های ناشی از آن است، زیرا محاسبات جریان از زمانی آغاز می‌شود که شیر کاملاً بسته شده و نیازی به شبیه‌سازی رفتار آن وجود ندارد. همچنین همان‌طور که در شکل ۲ مشاهده می‌شود، یک منطقه جزئی غیرقابل محاسبه با طول زمانی حداقل L/a نیز در شبکه خطوط مشخصه وجود دارد که خوشبختانه شرایط اولیه جریان نیز در این ناحیه قرار گرفته و به بیان دیگر شرایط اولیه نیز مانند شیر در محاسبات وارد نمی‌شود. از طرفی همچنین به دلیل عدم نیاز به مدل‌سازی شیر و اعمال شرایط اولیه، روش پیشنهادی قابلیت کاربرد از هر لحظه‌ای پس از بسته شدن کامل شیر را دارد که می‌توان با در نظر گرفتن یک مدت زمان مشخص پس از بسته شدن کامل شیر - که تمامی اغتشاشات بر روی سیگنال اندازه‌گیری حذف می‌شوند - محاسبات را انجام داد.



شکل ۲ شبکه خطوط مشخصه تحلیل عقب گرد

نوسانهای فشار در محل شیر انتهایی، توسعه داده می‌شود. همان‌طور که پیشتر ذکر شد مدل‌سازی عددی شیر و همچنین اعمال شرایط اولیه، از مهمترین پارامترهای غیرقطعی در تحلیل جریان گذرا است. بهمنظور حذف کامل این دو پارامتر از محاسبات، پس از ایجاد جریان گذرا در خط لوله با بستن شیر انتهایی، نوسانهای فشار در محل شیر پس از بسته شدن کامل آن نمونه برداری شده و در محاسبات مورد استفاده قرار می‌گیرد. در این شرایط، گره محل شیر مانند نقطه‌ای کور^۱ در خط لوله رفتار می‌کند، زیرا دبی‌های لحظه‌ای جریان در آن محل، پس از بسته شدن کامل شیر برابر صفر است. در نتیجه شرایط مرزی مدل در انتهای خط لوله شامل تاریخچه زمانی نوسانهای فشار و دبی پس از بسته شدن کامل شیر معین است (به عنوان مثال در نقاط A و B در شکل ۲).

اکنون با به کارگیری روش خطوط مشخصه با تعریف خطوط نیمه‌ضمنی^۲ مثبت AP و خطوط منفی صریح BP می‌توان به تعیین مشخصه‌های جریان در لوله پرداخت (شکل ۲). در نتیجه دو مشخصه مجھول دبی و فشار در نقطه P با استفاده از معادلات خطوط مشخصه (۳) و (۴) و در صورت وجود نشت با شرکت رابطه روزنے (۱۱) به دست می‌آیند. سپس محاسبات جریان با جاروب عقب گرد لوله، ابتدا در هر گره در طول محور زمان و سپس در طول محور مکان قابل انجام است. در نهایت و برای یک بازه زمانی محاسباتی مشخص T_S (با توجه به طول زمانی مقادیر نمونه برداری شده) تعداد K سری محاسباتی مخزن در بالادست محاسبه می‌شود که K عبارت است از:

$$K = \frac{T_S - 2L/a}{\Delta t} \quad (12)$$

1. Dead-End
2. Semi-Implicit

- برای تحلیل مستقیم جریان شامل مدل‌سازی شیر و اعمال شرایط اولیه:

$$C = \sqrt{\sum_{i=1}^n (Hv_i - Hv'_i)^2} \quad (13)$$

- برای تحلیل عقب گرد جریان مستقل از مدل‌سازی شیر و شرایط اولیه:

$$C = \sqrt{\sum_{i=1}^K (Hr_i - Hr'_i)^2} \quad (14)$$

که در این روابط v_i و Hv'_i به ترتیب مقادیر محاسباتی و مشاهداتی بلندای پیزومتریک در محل شیر انتهایی، r_i و Hr'_i به ترتیب مقادیر محاسباتی و مشاهداتی هد مخزن و n طول مقادیر اندازه‌گیری شده است. در تحقیق حاضرتابع هدف (14) پیشنهاد می‌شود، زیرا به دلیل حذف شیر و شرایط اولیه از مدل‌سازی، به طور حتم نتایج حاصل از تحلیل جریان و سپس نشت‌یابی خط لوله، از درجه اعتبار بالاتری برخوردار خواهد بود.

۵- با توجه به نوع تابع هدف غیر خطی پیشنهاد شده و همچنین پارامترهای مجھول مختلط صحیح و حقیقی نشت-که متغیرهای تصمیم‌گیری در این مسئله به شمار می‌روند- می‌توان گفت با نوعی مسئله برنامه‌ریزی غیرخطی مختلط (MINLP) روبه رو هستیم. این نوع مسائل، جزو پیچیده‌ترین مسائل بهینه‌سازی محسوب می‌شوند. لذا لازم است که از ابزار بهینه‌سازی قوی مناسبی نیز در کنار معادلات جریان و مسئله برنامه‌ریزی تشریح شده استفاده شود. به این منظور در تحقیق حاضر روشی بر پایه الگوریتم ژنتیک برای کمینه‌سازی تابع هدف توسعه داده شده است. در نهایت مقدار کمینه تابع هدف برابر صفر، زمانی حاصل می‌شود که متغیرهای مجھول نشت به درستی یافته شوند.

۶- معرفی روش نشت‌یابی

با توجه به مطالبی که مطرح شد اکنون می‌توان به تشریح روش نشت‌یابی در خطوط لوله پرداخت. روش شناسایی نشت در این تحقیق بر پایه تعریف و تحلیل مسئله معکوس از خط لوله توسعه داده می‌شود. در این مسئله معکوس، مقادیر معلوم شامل مشخصات فیزیکی و هندسی خط لوله و مقادیر اندازه‌گیری فشار فقط در نقطه شیر انتهایی بوده و مجھولات عبارتند از پارامترهای مختلط نشت شامل متغیرهای صحیح تعداد و محل نشتی‌ها (با توجه به منقطع سازی خطوط مشخصه) و همچنین متغیرهای حقیقی اندازه نشت‌ها. اجزا و مراحل روش شناسایی نشت در این تحقیق به شرح زیر است:

۱- ایجاد جریان گذرا در خط لوله با بستن شیر انتهایی در مدت زمان مشخص. مدت زمان بستن شیر لازم است به اندازه کافی طولانی اختیار شود تا از وقوع موجهای نامطلوب مثبت و منفی ضربه قوچ و همچنین افزایش عدم قطعیت‌های ناشی از مدل‌سازی افت اصطکاک اجتناب شود.

۲- تاریخچه زمانی نوسانهای فشار فقط در محل شیر و پس از بسته شدن کامل آن برداشت می‌شود.

۳- مدل عددی جریان به صورت تابعی از پارامترهای مختلط مجھول نشت تشکیل داده می‌شود، به طوری که بلندای پیزومتریک در هر نقطه از خط لوله و همچنین مخزن بالادست (در تحلیل عقب گرد جریان) متناسب با پارامترهای نشت تعیین شود. به عنوان مثال برای بلندای nl مخزن بالادست داریم $Hr = \phi(nl, xl, Ae)$ که nl تعداد، xl محل و Ae مساحت نشت‌ها است.

۴- تابع هدفی با معیار کمینه‌سازی مقادیر محاسباتی و مشاهداتی بلندای پیزومتریک فقط در یک نقطه از خط لوله توسعه داده می‌شود که این تابع هدف متناسب با نوع تحلیل جریان انتخابی به یکی از دو شکل زیر است:

که در آن هر متغیر تصمیم‌گیری با تعداد مشخصی ژن^۳ (بیت) با استفاده از اعداد باینری ۰ و ۱ تعریف می‌شود. کروموزومهای مختلط در مسأله نشت‌یابی را می‌توان به شکل زیر نشان داد:

$$\text{Chromosome} = [\overbrace{Ae_1, Ae_2, \dots, Ae_{nl}}^{\text{Leaks' Area}}, \overbrace{xl_1, xl_2, \dots, xl_{nl}}^{\text{Leaks' Location}}] = \\ [\overbrace{10011011\dots1010011010\dots0111}^{Ae_1}, \overbrace{xl_1}^{Ae_{nl}}, \overbrace{xl_2}^{xl_1}, \dots, \overbrace{xl_{nl}}^{xl_{nl}}]$$

در طی فرایند کمینه‌سازی تابع هدف، از متغیرهای مساحت نشت به صورت پیوسته و از مقادیر محل نشت به صورت گسسته کدبرداری می‌شود. جزئیات کدبرداری از کروموزوم‌ها را می‌توان در مراجع مرتبط مانند (Haupt 1998) یافت. نکته قابل توجه آنکه طول ژن‌های معرف متغیرهای تصمیم‌گیری حقیقی مساحت نشت Ae با توجه به دقت مورد نیاز و طول ژن‌های معرف متغیرهای صحیح محل نشت xl با توجه به تعداد گره‌های خطوط مشخصه در طول خط لوله تعیین می‌شود. به عنوان مثال اگر خط لوله‌ای شامل ۸ گره خطوط مشخصه باشد، طول ژن‌های xl برابر ۳ در نظر گرفته می‌شود زیرا $8 = 2^3$ حالت محتمل است. در این روش گره‌های مخزن و شیر انتها از دامنه انتخاب کنار گذاشته می‌شوند. فرایند کمینه‌سازی تابع هدف با تولید جمعیت اولیه^۴، کدبرداری مختلط کروموزوم‌ها، تحلیل عددی جریان گذرا در خط لوله و محاسبه تابع هدف، تولید نسل^۵ با اعمال تبادل ژنی^۶ و جهش ژنی^۷ در الگوریتم ژنتیک دنبال می‌شود. مراحل به کارگیری الگوریتم یاد شده برای شناسایی پارامترهای نشت در خط لوله به شرح زیر است:

۱- ابتدا فرض می‌شود تعداد نشت در لوله برابر $nl \geq 2$ است.

۷- الگوریتم ژنتیک پیشنهادی

در تعریف کلی می‌توان گفت که الگوریتم ژنتیک (GA) نوعی روش بهینه‌سازی الهام گرفته از تکامل تدریجی و تصادفی در طبیعت است. کاربرد این روش در مسائل برنامه‌ریزی و بهینه‌سازی پیچیده به دلیل سادگی پیاده‌سازی و کاربرد آن بسیار مورد توجه مهندسان قرار گرفته است که می‌توان به مسائل MINLP اشاره کرد که جزو پیچیده‌ترین مسائل بهینه‌سازی به شمار می‌روند. روش‌های ریاضی و کلاسیک گسترده‌ای در این زمینه وجود ندارد و همان تعداد محدود نیز بیشتر برای مسائل خطی کاربرد دارند. با پیروی از اصول کلی حاکم بر MINLP الگوریتم‌های ژنتیکی، الگوریتم بهینه‌سازی مناسبی برای حل مسأله معکوس نشت‌یابی در این تحقیق توسعه داده شده است. متغیرهای تصمیم‌گیری در مسأله نشت‌یابی، شامل متغیرهای صحیح تعداد و محل نشت و همچنین متغیرهای حقیقی مساحت نشت می‌شود که حدود پایین مساحت و محل نشت برابر صفر، حدود بالای مساحت نشت بر اساس یک فرض منطقی و به صورت درصدی از مساحت خط لوله و حد بالای متغیر محل نشت، برابر طول خط لوله فرض می‌شود. تعداد محل نشت و در نتیجه تعداد متغیرهای تصمیم‌گیری نیز جزو مجهولات مسأله است که این بر پیچیدگی مسأله حاضر می‌افزاید. به منظور برطرف کردن این مشکل در ابتدا فرض می‌شود که تعداد نشت در خط لوله برابر $nl \geq 2$ باشد.

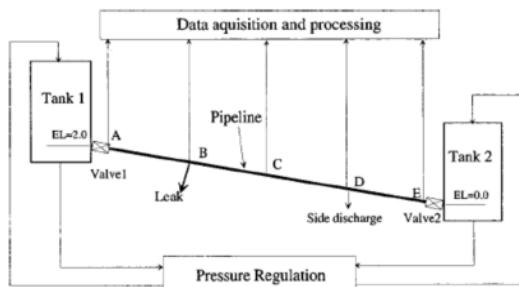
تفاوت اصلی الگوریتم ژنتیک توسعه داده شده در این تحقیق نسبت به روش‌های متداول، تعریف ساختار جدید کروموزومها^۸ و روش کدبرداری^۹ مختلط از آنها است. مجموعه متغیرهای تصمیم‌گیری کروموزوم نامیده می‌شود

3. Gen
4. Initial Population
5. Generation
6. Cross Over Operation
7. Mutation

1. Chromosome
2. Decoding

انتهایی خط لوله و یک شیر تنظیم دبی جانبی^۳ نیز در نقطه D نصب شده است. یک روزنہ با تخلیه جانبی دبی برای مدلسازی نشت با مساحت مؤثر $C_d A_L = 5 \times 10^{-7} m^2$ در نقطه B قرار داده شده که فاصله این نقطه تا مخزن بالادست برابر $xl = L/4$ است. برای اطلاعات بیشتر می‌توانید به مقاله Vitkovsky et al. (2001) مراجعه کنید.

خصوصیات جریان در خط لوله به قرار زیر است: سرعت انتشار موج $a = 1320 m/s$, بلندای مخزن نخست $El = 2.0$, $Hr_1 = 23.6 m$, سرعت جریان ماندگار ابتدایی در خط لوله $V_0 = 0.567 m/s$ و دمای آب برابر $e = 1.63 mm$.



شکل ۳ مدل آزمایشگاهی روین (Vitkovsky et al. 2001)

برای انجام آزمایش، شیرهای تنظیم در نقاط A, D و E و همچنین نشت در نقطه B باز گذاشته شد تا جریان ماندگار برقرار شود. سپس شیر تنظیم در گره D برای ایجاد جریان گذرا بسته شده و در مدت برقراری جریان گذرا، نوسانهای فشار در گره های A تا D اندازه‌گیری می‌شود. در روش نشتیابی حاضر، فقط به داده‌های اندازه‌گیری در یک نقطه از خط لوله و پس از بسته شدن کامل شیر نیاز است که بدین منظور نوسانهای فشار در

2. Side-Discharge Valve

۲- تابع هدف با استفاده از الگوریتم ژنتیک مختلط کمینه‌سازی می‌شود. (مقدار کمینه مطلق این تابع برابر صفر است)

۳- پارامترهای نشت به تعداد nl مساحت و nl محل نشت به دست آورده می‌شوند. چنانچه حداقل یکی از دو حالت زیر اتفاق بیافتد، روند نشتیابی به پایان رسیده و نتایج گام دو معتبر است.

الف- مساحت یک نشت برابر صفر شود.

ب- موقعیت دو نشت بر هم منطبق شود.

۴- چنانچه شرایط گام سوم تأمین نشود، با افروzen یک مقدار صحیح (حداقل برابر یک) به تعداد نشت در گام یک، بهینه‌سازی گام دو تا تأمین شرایط گام سه تکرار می‌شود.

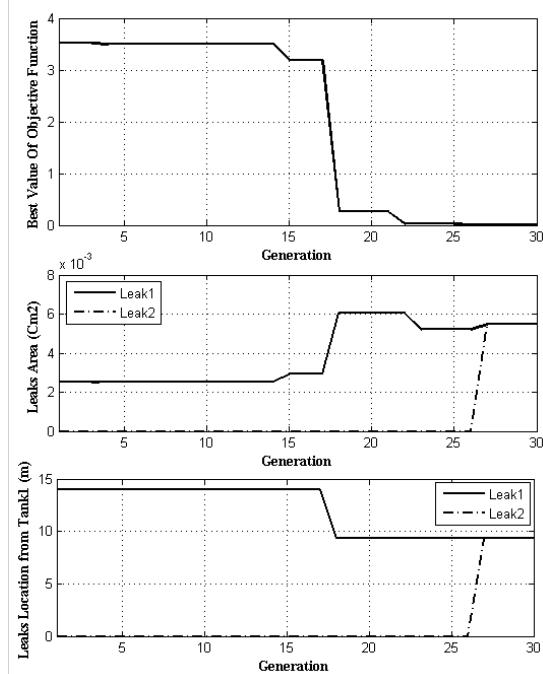
در نهایت پارامترهای نشت با کمترین مقدار تابع هدف حاصل می‌شوند. کل فرایند یاد شده را می‌توان در یک گام و با تعداد نشت زیاد انجام داد یا با فرض دو نشت شروع کرد و گام به گام، روند شناسایی نشت را دنبال و بررسی کرد.

۸- صحبت‌سنگی آزمایشگاهی

صحبت‌سنگی آزمایشگاهی روش حاضر بر اساس سیستم تک لوله بر پا شده در آزمایشگاه هیدرولیک روین در دانشگاه آدلاید استرالیا^۱ انجام می‌شود که این مدل آزمایشگاهی اساس بسیاری از تحقیقات در زمینه جریانهای گذرا و روشهای نشتیابی بوده است. این سیستم شامل لولهای مستقیم به طول $L = 37.2 m$ از جنس مس است. قطر داخلی لوله $D = 22 mm$ بوده و این لوله بین دو مخزن تحت فشار مطابق شکل ۳ قرار گرفته است. در مجموع پنج فشارسنج در نقاط A تا E در نظر گرفته شده است. همچنین دو شیر کنترل در نقاط

1. Robin Hydraulics Laboratory at the Univ. of Adelaide.

یک مقدار همگرا شده‌اند و این بدان معنا است که خط لوله فقط حاوی یک نشت است.



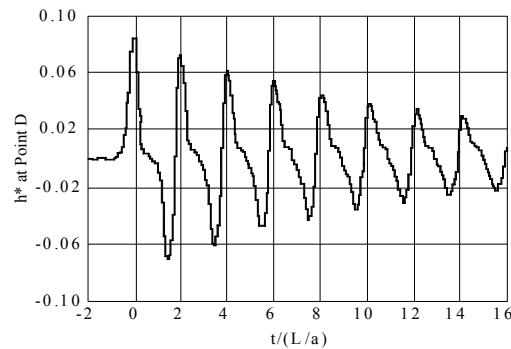
شکل ۵ فرایند بهینه‌سازی و تعیین پارامترهای نشت در روش حاضر برای مدل آزمایشگاهی

محل نشت به طور دقیق در فاصله $x_l = 9.3m$ نسبت به مخزن نخست و مساحت نشت نیز برابر $Ae_l = 0.0054cm^2$ به دست آمده است. مساحت نشت نسبت به مقدار دقیق آن در آزمایش با ۸٪ خطا همراه است که این خطا با توجه به عواملی مانند عدم قطعیت‌های مدل‌سازی آزمایشگاهی، اندازه‌گیری‌ها، مدل‌سازی عددی، فرایند بهینه‌سازی و مانند آن قابل توجیه است.

۹- مثالهای تئوری

در این بخش به منظور نشان دادن توانایی روش پیشنهادی در شناسایی نشت خطوط لوله در شرایط مختلف، دو مثال

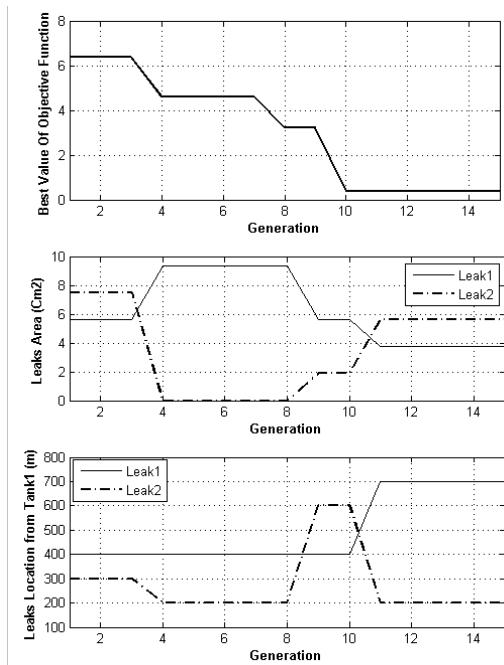
نقطه D (محل نصب شیر) واقع در فاصله سه چهارم طول لوله نسبت به مخزن یک، در این صحبت‌سنگی مورد استفاده قرار خواهد گرفت. نوسانهای اندازه‌گیری شده فشار در گره D مطابق شکل ۴ است.



شکل ۴ نوسانهای فشار اندازه‌گیری شده در نقطه D

منظور از h^* در شکل ۴ نوسانهای بدون بعد بلندای پیزومتریک است که از رابطه $h_j^* = (H_j - H_0)/Hr_1$ به دست می‌آید. در این رابطه H_j و H_0 به ترتیب بلندای لحظه‌ای و ماندگار جریان در گره D است. مدل عددی این خط لوله نیز با در نظر گرفتن $\Delta x = 4.65m$ و $\Delta t = 0.00352s$ و به صورت تابعی از پارامترهای نشت توسعه داده شد. با توجه به ساختار تعریف این مدل آزمایشگاهی به ناچار می‌توان از تابع هدف رابطه (۱۳) استفاده کرد که در آن به کمینه‌سازی مقادیر محاسباتی و مشاهداتی بلندای در نقطه D پرداخته می‌شود. در ابتدای کار بدون آگاهی از پارامترهای مجهول نشت فرض می‌شود که دو نشت در لوله وجود داشته باشد. لذا متغیرهای تصمیم‌گیری شامل دو متغیر صحیح محل نشت و دو متغیر حقیقی اندازه نشت است. پس از اجرای روش با استفاده از الگوریتم بهینه‌سازی تشریح شده، پس از تولید ۲۷ نسل در الگوریتم ژنتیک پاسخهای مسئله همگرا شد و مقدار نهایی تابع هدف برابر ۰.۰۰۲۵ به دست آمد. در شکل ۵ ملاحظه می‌شود که محل دو نشت فرض شده به

• گام نخست: تعداد نشت‌ها در لوله مشخص نیست، لذا می‌توان با فرض تعداد نشت بیش از دو محاسبه را شروع کرد. در این گام فرض می‌شود که لوله حاوی دو نشت است. لذا متغیرهای تصمیم‌گیری، دو متغیر صحیح برای تعداد محل نشت و دو متغیر حقیقی برای مساحت نشت‌ها است. نتایج کمینه‌سازی تابع هدف در این گام مطابق شکل ۶ است. مطابق این شکل مقدار کمینه تابع هدف پس از ۱۵ نسل و برابر ۰.۳۶ به دست می‌آید.



شکل ۶ فرایند بهینه‌سازی و تعیین پارامترهای نشت در روش ما برای مثال ۱ گام نخست

• گام دوم: از گام نخست نمی‌توان نتیجه‌گیری کرد که تعداد نشت‌ها در خط لوله برابر دو یا بیشتر است. لذا در گام دوم با فرض سه نشت در خط لوله، محاسبات نشت‌یابی بار دیگر تکرار می‌شود. شکل ۷ نتایج فرایند بهینه‌سازی در این گام را پس از ۵۰ نسل نشان می‌دهد. همان‌طور که در این شکل ملاحظه می‌شود یکی از سه نشت فرضی، در نهایت مساحتی برابر صفر دارند که این

تئوری شامل سیستم‌های مخزن، لوله و شیر با نشت‌های فرضی تعریف می‌شود. در ابتدا با بستن شیر و ایجاد جریان گذرا و تحلیل جریان به روشنی مساقیم خطوط مشخصه، به نمونه‌برداری از نوسانهای فشار با فرکانس ۵۰ پس از بسته شدن کامل شیر و فقط در محل شیر پرداخته می‌شود. با کمینه‌سازی تابع هدف (۱۴) بر اساس تعریف مسئله معکوس خطوط با به‌کارگیری روش تحلیل عقب گرد جریان گذرا و مستقل از مدل‌سازی شیر و با اعمال شرایط اولیه به تعیین پارامترهای نشت پرداخته می‌شود. در هر دو مثال به منظور جلوگیری از وقوع فشارهای نامطلوب مثبت و منفی ضربه قوچ و کاهش عدم قطعیت‌های مدل‌سازی مانند افت اصطکاک غیرماندگار، جریان گذرا و مایم با بستن شیر در مدت زمان $T_C = 16L/a$ ثانیه ایجاد می‌شود. مشخصات الگوریتم ژنتیک مورد استفاده در این دو مثال به قرار زیر است: جمعیت اولیه شامل ۸۰ کروموزوم، جمعیت هر نسل برابر ۲۰ کروموزوم، تبادل ژنی از نوع یکنواخت، ضریب جهش ژنی متغیر خطی از ۰.۵ در جمعیت اولیه تا ۰.۰۰۱ در آخرین نسل، حداقل تولید نسل برابر ۵۰۰.

مثال ۱- لوله شامل دو نشت

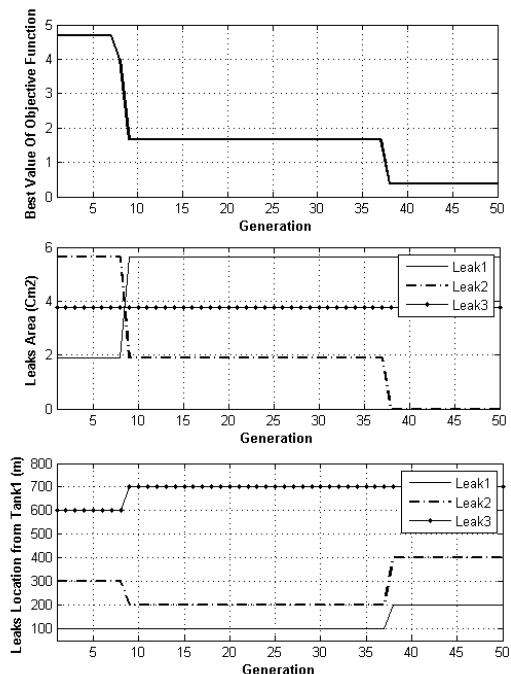
در این مثال هدف تعیین نشت در لوله‌ای افقی به طول $L = 900m$ ، قطر $D = 500mm$ ، ضریب افت $f = 0.02$ ، سرعت انتشار موج $a = 1000m/s$ و با ارتفاع مخزن بالادست برابر $Hr = 25m$ است. در این لوله دو نشت در فواصل $xl_1 = 200m$ و $xl_2 = 700m$ نسبت به مخزن بالادست، با سطح مقطع معادل و مؤثر $Ae_1 = 5.25cm^2$ و $Ae_2 = 3.5cm^2$ قرار دارند. پس از ایجاد جریان گذرا، نمونه‌برداری از نوسانهای فشار با فرکانس پایین $f_s = 10Hz$ و در مدت زمان $T_s = 60s$ انجام شده است. حل این مثال در دو گام به شرح زیر انجام می‌شود:

$xl_4 = 1400m$, $xl_3 = 1200m$, $xl_2 = 800m$ و نسبت به مخزن با سطح مقطع معادل و موثر $Ae_3 = 3.75\text{cm}^2$, $Ae_2 = 1.3\text{cm}^2$, $Ae_1 = 3.2\text{cm}^2$ و $Ae_4 = 4.9\text{cm}^2$ قرار دارند. پس از ایجاد جریان گذرا، نمونه برداری از نوسانهای فشار با فرکانس $f_s = 10\text{Hz}$ و در مدت زمان $T_s = 60\text{s}$ انجام شده است. در نشت یابی این مسئله فرض آن است که ضریب افت طولی لوله نیز نامشخص است و لذا این ضریب نیز به عنوان یکی دیگر از متغیرهای حقیقی مجهول به سایر متغیرهای تصمیم‌گیری مسئله (پارامترهای نشت) افروده می‌شود.

حل این مثال نیز در سه گام به شرح زیر دنبال می‌شود.

- گام نخست: در این گام روش پیشنهادی با فرض وجود سه نشت دنبال می‌شود. نتایج حاصل در این گام مطابق شکل ۸ است. مقدار تابع هدف پس از ۳۰ نسل برابر ۰.۳۸ و مقدار ضریب افت برابر ۰.۰۲۹۴ به دست آمده است.

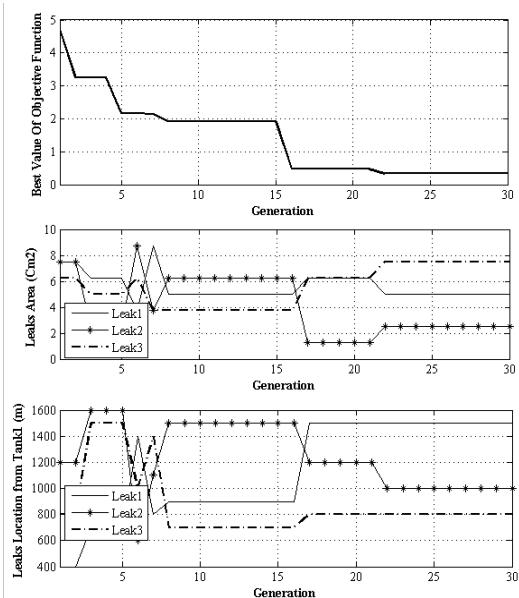
به آن معنا است که در لوله فقط دو نشت وجود دارد و نتایج گام قبل معتبر است. در این گام نشت‌های یک و سه پاسخ مسئله است که مقادیر آنها با جدول ۱ مطابقت دارد.



شکل ۷ فرایند بهینه‌سازی و تعیین پارامترهای نشت در روش حاضر برای مثال ۱ گام دوم

جدول ۱ نتایج فرایند نشت یابی در مثال ۱

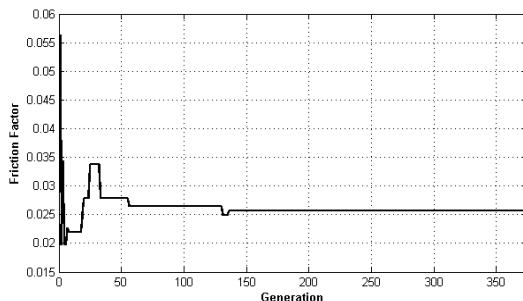
خطای مساحت نشت (Cm ²)	خطای موقعیت نشت (%)	موقعیت نشت (متر از مخزن بالادست)
6.67%	3.75	0.00% 700
7.2%	5.63	0.00% 200



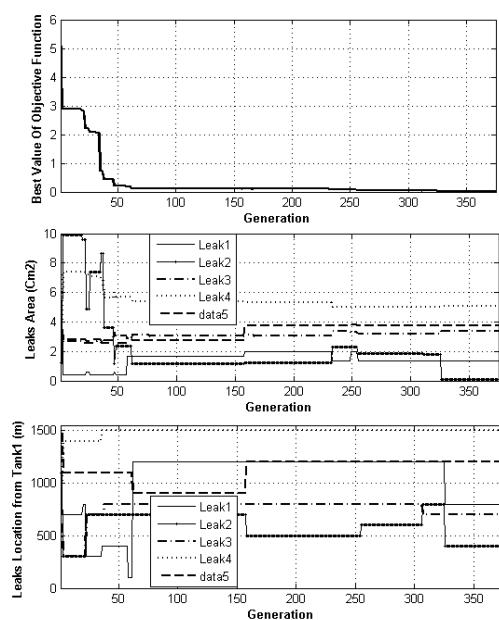
شکل ۷ فرایند بهینه‌سازی و تعیین پارامترهای نشت در روش حاضر برای مثال ۲ گام نخست

مثال ۲ - کالیبره کردن و نشت یابی همزمان
در این مثال هدف تعیین نشت در لوله‌ای افقی به طول $L = 1700m$, قطر $D = 400mm$, ضریب افت $a = 1000m/s$, سرعت انتشار موج $f = 0.025$ و ارتفاع مخزن بالادست برابر $Hr = 30m$ است. در این لوله چهار نشت در فواصل $xl_1 = 700m$,

می‌دهند.تابع هدف در نهایت پس از 375 نسل برابر 0.02 و مقدار ضریب افت برابر 0.0256 به دست می‌آید.



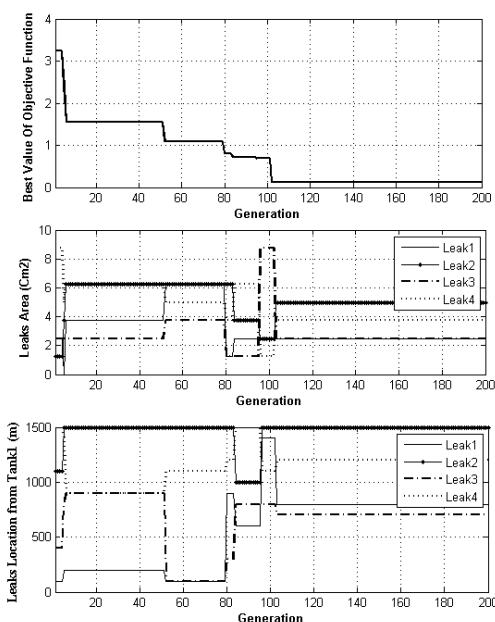
شکل ۹ فرایند بهینه‌سازی و کالیبره کرد خط لوله برای ضریب افت در گام سوم



شکل ۱۰ فرایند بهینه‌سازی و تعیین پارامترهای نشت در روش حاضر برای مثال ۲ گام سوم

با بررسی شکل ۱۰ ملاحظه می‌شود که یکی از پنج نشت فرضی مساحت نشتی برابر صفر دارد که این به معنای وجود چهار نشت در خط لوله است. نتایج بهینه نهایی در جدول ۲ ملاحظه می‌شود.

- گام دوم: همان‌طور که در نتایج به دست آمده از گام قبل مشاهده می‌شود نمی‌توان در خصوص پارامترهای نشت با اطمینان اظهارنظر کرد. لذا روش نشت‌یابی، بار دیگر و این بار با فرض چهار نشت به کار گرفته می‌شود. شکل ۸ روند تکاملی الگوریتم ژنتیک را در گام دوم نشان می‌دهد. حداقل مقدار تابع هدف پس از 200 نسل برابر 0.12 و مقدار ضریب افت برابر 0.0261 به دست آمده است.



شکل ۸ فرایند بهینه‌سازی و تعیین پارامترهای نشت در روش حاضر برای مثال ۲ گام دوم

- گام سوم: هر چند مقدار تابع هدف در گام دوم به مقدار کمتری نسبت به گام نخست رسید، اما همچنان با توجه به اینکه هیچ یک از متغیرهای مساحت نشت برابر صفر یا متغیرهای محل نشت تکراری به دست نیامد و از این گام نیز به طور قطعی نمی‌توان نتیجه‌گیری کرد، لذا گام سوم با فرض پنج نشت در خط لوله دنبال می‌شود. شکلهای ۹ و ۱۰ نتایج به کارگیری روش نشت‌یابی در گام سوم را نشان

با بررسی مثالها ملاحظه می شود که روش حاضر به خوبی می تواند به تعیین پارامترهای نشت در خطوط لوله بزرگ مقیاس با تعداد نشت زیاد و حتی فرکانس نمونه برداری پایین بپردازد. در این مقاله به دو عدم قطعیت مهم و تأثیرگذار در نتایج تحلیل عددی به طور خاص پرداخته شد. با معرفی روش جدید تحلیل عقب گرد جریان گذرا، مدل عددی مستقل از نوع شیر، روش و مدت زمان بستن آن و همچنین بدون نیاز به تعریف شرایط اولیه توسعه داده شد. با توجه به عدم نیاز به تجهیزات پیشرفته ای برای انجام آزمایش (مانند شیرهای الکترونیکی خاص یا فشار سنجهای پیشرفته با فرکانس بالا)، این روش از دید کاربردی بودن، مناسب و کم هزینه ارزیابی می شود. البته برای قضاوتو دقيق تر در این خصوص، به انجام آزمایشهای عملی نیاز است. همچنین با استفاده از این روش امکان کالیبره کردن خط لوله برای ضریب زبری، همزمان با نشت یابی وجود دارد. با توجه به این موضوع که روش تحلیل جریان در حوزه زمان و با استفاده از روش بسیار معمول و توسعه یافته خطوط مشخصه انجام می شود می توان گفت که روش پیشنهادی، برای خطوط لوله پیچیده تر و همچنین شبکه های آبرسانی نیز قابل توسعه است. در کنار نکات مثبت روش، لازم است به محدودیت هایی مانند حجم بالای محاسباتی روش و همچنین فرض اعمال نشت بر روی گره های خطوط مشخصه اشاره کرد که این مسئله امکان تعیین دقیق محل نشت را در خطوط لوله در دست بهره برداری با کمی دشواری رو به رو می سازد؛ هر چند با نمونه برداری از مقادیر فشار با فرکانس بالا می توان این محدودیت را تا حد زیادی برطرف ساخت. به بیان دیگر هر چه فرکانس نمونه برداری از نوسانهای فشار در محل شیر انتها بزرگ تر انتخاب شود، امکان تحلیل جریان و حل مسئله با شبکه بنده ریزتری وجود دارد که این بدان معنا است که

همچنین ملاحظه می شود که درصد خطای ضریب افت برابر 2.4% است. همچنین فرایند تکامل کالیبره کردن خط لوله به طور همزمان با نشت یابی در گام سوم در شکل ۹ قابل ملاحظه می باشد.

جدول ۲ نتایج فرایند نشت یابی در مثال ۲

موقعیت نشت (متر از مخزن بالادست)	خطای موقعیت٪	مساحت (Cm ²)	خطای مساحت٪
700	0.00%	3.36	5.00%
800	0.00%	1.29	0.77%
1200	0.00%	3.75	0.00%
1500	0.00%	5.08	3.67%

بنابراین ملاحظه می شود که روش به خوبی توانایی شناسایی نشت و کالیبره کردن خطوط لوله با تعداد نشت زیاد و فرکانس نمونه برداری پایین را دارد، به طوری که تعداد و محل نشت بدون هیچ خطای محاسبه شده و مساحت نشت و ضریب افت داخلی خط لوله نیز با درصد خطای قابل قبول تعیین می شود. این درصد خط در مثالهای تئوری بیشتر به فرکانس نمونه برداری پایین در نظر گرفته شده باز می گردد. بدیهی است که هر چه فرکانس برداشت داده های فشار بیشتر باشد، نتایج نیز از دقت بالاتری برخوردار خواهند بود. همچنین می توان این مثال را از همان ابتدا با فرض تعداد نشت زیاد (برای مثال پنج یا شش نشت) فقط در یک گام تحلیل کرد.

۱۰- نتیجه گیری

در این مقاله روشی برای شناسایی نشت در خطوط لوله بر پایه مدل سازی معکوس جریان گذرا، تعریف یک مسئله برنامه ریزی غیر خطی مختلط و به کارگیری الگوریتم رنگیک معرفی شد. صحت سنجی روش و قابلیت کاربرد آن با حل یک مثال عملی و دو مثال تئوری نشان داده شد.

Δt	گام زمانی
Δx	گام مکانی

متغیر محل نشت و لذا اندازه آن، با دقت بیشتری قابل شناسایی است.

۱۳- منابع

- Brunone, B. (1999). Transient test-based technique for leak detection in outfall pipes. *Journal of Water Resource Planning and Management*, ASCE. 125(5) pp.302–306.
- Chaudhry, M. H. (1987). Applied hydraulic transients, 2nd Ed., Litton Educational/Van Nostrand Reinhold Co., New York.
- Covas, D., Ramos, H., and Almeida, A.B. (2005). Standing wave difference method for leak detection in pipeline systems. *Journal of Hydraulic Engineering*, ASCE. 131(12) pp.1106–1116.
- Haupt, S.L., and Haupt, S.E. (1998). Practical genetic algorithms, 1st Ed., A Wiley., Interscience Publication.
- Jonsson, L. (1995). Leak detection in pipelines using hydraulic transients. Laboratory measurements. Report, University of Lund, Lund, Sweden.
- Kim, S.H. (2005). Extensive development of leak detection algorithm by impulse response method. *Journal of Hydraulic Engineering*, ASCE. 131(3) pp. 201–208.
- Liggett, J.A., and Chen, L.C. (1994). Inverse transient analysis in pipe networks. *Journal of Hydraulic Engineering*, ASCE. 120(8) pp. 934–954.
- Lee, P.J., Vítkovský, J.P., Lambert, M.F., Simpson, A.R., and Liggett, J.A. (2005). Frequency domain analysis for detecting pipeline leaks. *Journal of Hydraulic Engineering*, ASCE. 131(7) pp. 596–604.
- Lee, P.J., Lambert, M.F., Simpson, A.R., Vítkovský, J.P., and Liggett, J.A. (2007). Experimental verification of the frequency response method for pipeline leak detection.

۱۲- فهرست علائم

A	سطح مقطع لوله
A_e	سطح مقطع مؤثر نشت
$(A_e)_i$	سطح مقطع مؤثر نشت در گره i
A_L	سطح مقطع ظاهری نشت
a	سرعت موج
C	مقدار تابع هدف
C_d	ضریب دبی
D	قطر لوله
f	ضریب افت دارسی ویسباخ
fr_s	فرکانس نمونهبرداری
g	شتاب نقل
H, H_A, H_B, H_P	بلندای پیزومتریک لحظه‌ای جریان
H_L	بلندای پیزومتریک در محل نشت
Hr	بلندای پیزومتریک محاسباتی مخزن
Hr'	بلندای پیزومتریک مشاهده‌ای مخزن
Hv_i	بلندای پیزومتریک محاسباتی در محل شیر
Hv'_i	بلندای پیزومتریک مشاهده‌ای در محل شیر
h_j^*	نوسانه‌ای بدون بعد هد
K	تعداد سر محاسباتی مخزن
L	طول لوله
n	طول گستته زمان مدل‌سازی جریان گذرا
Q, Q_A, Q_B, Q_P	دبی لحظه‌ای جریان
Q_L	دبی نشت
t	زمان
T_C	مدت زمان بسته شدن شیر
T_S	مدت زمان نمونهبرداری از نوسانه‌ای فشار
x	فاصله مکانی در طول لوله
x_l	فاصله نشت نسبت به مخزن بالادست
Z_L	رقوم نقطه نشت نسبت به سطح مينا

- Nixon, W., and Ghidaoui, M.S. (2007). Numerical sensitivity study of unsteady friction in simple systems with external flows. *Journal of Hydraulic Engineering, ASCE.* 133(7) pp. 736–749.
- Pudar, R.S., and Ligget, J.A. (1992). Leaks in pipe networks. *Journal of Hydraulic Engineering, ASCE.* 118(7) pp. 1031–1046.
- Vitkovsky, J. P., Simpson, A. R., and Lambert, M. F. (2000). Leak detection, calibration using transients genetic algorithms. *Journal of Water Resource Planning and Management, ASCE.* 126 (4) pp. 262–265.
- Vitkovsky J.P; Liggett J.A; Simpson A.R, and Lambert M.F (2003). Optimal measurement site locations for inverse transient analysis in pipe networks. *Journal of Hydraulic Engineering, ASCE.* 129(6) pp. 480–492.
- Wang, X.J., Lambert, M.F., Simpson, A.R., Liggett, J.A., and Vl'tkovsky, J.P. (2002). Leak detection in pipelines using the damping of fluid transients. *Journal of Hydraulic Engineering, ASCE.* 128(7) pp. 697–711.
- White, F.M. (2002). Fluid mechanics. 5th Ed., McGraw-Hill, New York.
- Wylie, E.B., and Streeter, V.L. (1993). Fluid transient in systems, Prentice Hall, Englewood Cliffs, N.J.
- Journal of Hydraulic Research, IAHR. 44 pp. 693–707.
- Liou, C. P., Brockway, C. G., and Miller, R. B. (1992). Pipeline variable uncertainties and their effect on leak detectability. 1992 API Pipeline Cybernetics Symposium. American Petroleum Institute, pp. 127–149.
- Mpesha, W., Chaudhry, M. H., and Gassman, S. L. (2002). Leak detection in pipes by frequency response method using a step excitation. *Journal of Hydraulic Research, IAHR.* 40(1) pp. 55–62.
- Mpesha, W., Gassman, S. L., and Chaudhry, M. H. (2001). Leak detection in pipes by frequency response method. *Journal of Hydraulic Engineering, ASCE.* 127(2) pp. 134–147.
- Nash, G. A., Karney, B. W. (1999). Efficient inverse transient analysis in serie pipe systems. *Journal of Hydraulic Engineering, ASCE.* 125 (7) pp. 761–764.
- Nicholas, R.E., 1990. Leak detection in pipelines in unsteady flow. Winter Annual Meeting of ASME, Nov 25-30 1990, 102 pp. 23-25.