

ارزیابی آسیب‌پذیری خطوط لوله‌ی فولادی مدفون پیوسته در برابر انتشار امواج لرزه‌یی

وحید جهانگیری (دکترا)

حمزه شکیب^{*} (استاد)

دانشکده‌ی مهندسی عمران - زلزله، دانشگاه تربیت مدرس

در پژوهش حاضر، آسیب‌پذیری خطوط لوله‌ی فولادی مدفون پیوسته در برابر انتشار امواج لرزه‌یی براساس نتایج حاصل از تحلیل دینامیکی فزاینده ارزیابی شده است. تحلیل‌ها بر روی ۳ لوله‌ی فولادی با نسبت قطر به ضخامت، عمق دفن به قطر و مشخصات خاک مختلف با استفاده از ۱۰ رکورد زلزله‌ی حوزه‌ی دور انجام شده است. مدل سازی با استفاده از روش اجزاء محدود انجام شده است. کرنش فشاری محوری پیک در بحرانی ترین مقطع لوله به عنوان پارامتر نیاز مهندسی برای لوله‌ی فولادی مدفون انتخاب شده است. در ادامه، حالت‌های حدی برای سازه‌های مذکور پیشنهاد شده و منحنی‌های شکنندگی لوله‌ها براساس نتایج تحلیل دینامیکی فزاینده به دست آمده است. همچنین رابطه‌یی برای نزخرایی لوله‌های مدفون بر حسب کرنش محوری فشاری ارائه شده است. مشاهده شد که با ۲ برآوردن کرنش ایجاد شده در لوله‌ی ناشی از زلزله، نزخر آسیب آن حدوداً ۱/۸۷ می‌شود. از نتایج دیگر پژوهش می‌توان به افزایش احتمال آسیب‌پذیری خط لوله با افزایش بسامد طبیعی ارتعاش سپسیتی خاک - لوله اشاره کرد.

واژگان کلیدی: آسیب‌پذیری، خط لوله‌ی فولادی مدفون، روش اجراء محدود، منحنی شکنندگی، تحلیل دینامیکی فزاینده.

v.jahangiri@modares.ac.ir
shakib@modares.ac.ir

۱. مقدمه

خطوط لوله‌ی فولادی مدفون، از جمله شریان‌های حیاتی هستند که نقشی اساسی و حیاتی در زندگی بشر و توسعه‌ی اقتصادی ایفا می‌کنند و مقاومت آن‌ها در برابر رخدادهای شدید، مثل زمین‌لرزه به ویژه زمانی که مقدار قابل توجهی مواد اشتغال‌پذیر حمل می‌کنند، ضروری است و در برابر زلزله بسیار آسیب‌پذیرند.^[۱] خطرهای لرزه‌یی وارد بر خطوط لوله‌ی مدفون به دو دسته‌ی عمده تقسیم می‌شوند: خطرهای گسترش امواج،^[۲] و خطرهای تغییرشکل دائمی زمین (شامل: گسلش، روانگرایی خاک ماسه‌یی و زمین‌لغزش).^[۳] از میان زلزله‌هایی که در آن‌ها آسیب لرزه‌یی ناشی از گسترش امواج لرزه‌یی وجود داشته است، می‌توان به زلزله‌های سانفرانسیسکو،^[۴] کانتو،^[۵] لانگ‌بیچ^[۶]، فروکوبی^[۷]، لاسکا^[۸]، پوچت سوند^[۹]، سانتا رز^[۱۰]، سان فرناندو^[۱۱]، ماناگوا^[۱۲]، کولینگا^[۱۳] و مکزیکوسیتی^[۱۴] اشاره کرد.^[۱۵] منحنی‌های شکنندگی با ارائه‌ی رابطه بین شدت زمین‌لرزش و میزان خرابی، برای ارزیابی و تخمین آسیب‌پذیری سازه‌ها استفاده می‌شوند.^[۱۶]

مطالعات زیادی در مورد آسیب‌پذیری لرزه‌یی و شکنندگی انواع سازه‌ها انجام شده است. منحنی شکنندگی، احتمال خرابی سازه را تحت بار لرزه‌یی مشخص می‌کند. همچنین برخی پژوهشگران در سال ۱۹۷۵^[۱۷]، جزء اولین کسانی بودند

* نویسنده مسئول

تاریخ: دریافت ۲۱، ۱۳۹۵/۹/۱۱، اصلاحیه ۱۱، ۱۳۹۵/۱۱/۳۰، پذیرش ۱۳۹۵/۱۱/۳۰

DOI:10.24200/J30.2019.1432

تحلیل IDA محاسبه شد. برای این منظور، ۳ لوله با مشخصات خاک و لوله‌ی متغیر استوارالعمل ALA^[۱۶] برای ناحیه‌یی با لرزه‌خیزی خیلی شدید و خاک نوع (III) مطابق استاندارد (۲۸۰۰)^[۲۳] طراحی شدند. لوله‌های مذکور در نرم‌افزار این سیس^[۲۴] مدل شدند و با استفاده از ۱۰ رکورد زلزله‌ی حوزه‌ی دور تحت تحلیل IDA قرار گرفتند.

۲. طراحی لوله‌ها

لوله‌های مذفون براساس ALA، طراحی شده‌اند.^[۱۶] بعد از تعیین قطر لوله و فشار داخل آن (براساس عملکرد مورد انتظار از خط لوله) ضخامت لوله به دست آمد. تحت اثر بار قائم زمین، خط لوله‌ی مذفون تمایل به بیضوی شدن دارد که باعث تولید تنش‌هایی در جداره‌ی لوله می‌شود.^[۱۶] لوله‌های منتخب در مقابل اثر مذکور نیز کنترل شدند. در استوارالعمل ALA، ضوابط مربوط به انتشار امواج لرزه‌یی براساس کرنش محوری موازی محور لوله، که از کرنش زمین ناشی می‌شود، بیان شده است.^[۱۶] لوله‌های مورد استفاده در تحلیل در مقابل انتشار امواج لرزه‌یی نیز طراحی شدند. همچنین لوله‌های مورد مطالعه در برابر بارگذاری حرارتی ناشی از تغییرات دما به اندازه‌ی $C = 60^\circ$ $\Delta T = 7^\circ$ نیز کنترل شدند. در مطالعه‌ی حاضر، فرض شده است که لوله‌ها در بالای تراز آب زیرزمینی قرار دارند و به همین دلیل نیروی ناشی از شناوری در طراحی آن‌ها در نظر گرفته نشده است. طراحی در برابر بارهای زنده‌ی سطحی، بارهای ضربه‌یی سطحی، بار ناشی از گسترش امواج برای خطوط لوله‌ی مذفون گستته با درنظر گرفتن مکانیزم جاذب‌شدنی اتصال بیان شد. معیار شدت مورد استفاده، کرنش زمین بود. انتشار موج با جابه‌جا کردن انتهای فزرهایی که نمایانگر خاک بودند، در جهت محوری (طولی لوله) شبهه‌سازی شد؛ یعنی کرنش زمین موازی محور طولی خط لوله فرض شد. نسبت خرابی به دست درنهایت، ۳ لوله‌ی مذفون با نسبت قطر به ضخامت (D/t) و عمق دفن به قطر (H/D) مختلف با عنوان مدل‌های عددی در تحلیل دینامیکی فراینده استفاده شدند.

۳. مدلسازی

۳.۱. مدلسازی لوله

مدلسازی لوله‌ی مذفون به روش اجراء محدود و مدلسازی لوله با استفاده از المان‌های تیر سه بعدی دو گرهی انجام شده است که هر گره ۶ درجه‌ی آزادی (جابه‌جاویی در جهت محورهای x ، y و z و دوران حول آن‌ها) دارد. المان مذکور توانایی در نظر گرفتن تغییرشکل‌های بزرگ و غیرخطی را دارد. از مقطع فایبر^{۲۵} برای مدلسازی استفاده شده است. یعنی مقطع دایروی در جهت شعاعی و محیطی به فایبرهایی تقسیم و محاسبات برای هر فایبر جداگانه صورت گرفته و سپس انتگرال‌گیری روی مقطع انجام شده است. در مطالعه‌ی حاضر، مصالح اختصاصی به المان تیر، مصالح رامبرگ - اسکوود^{۲۶} است. به طورکلی در مدلسازی سازه‌های فولادی و لوله‌ها به طور خاص از مصالح مذکور استفاده می‌شود.^[۱۶] با توجه به عدم توانایی المان تیر برای درنظر گرفتن فشار، در مطالعه‌ی حاضر از فشار داخلی لوله صرف نظر شده است.

۲.۳. مدلسازی خاک

برای مدلسازی خاک اطراف لوله، از فرها دو خطی (کشسان‌خمیری کامل) که بیانگر سختی خاک هستند،^[۱۶] و نیز میراگرهای معادل که بیانگر میراگری خاک

منحصر به فردی برای توسعه‌ی ارتباط بین آسیب واردہ به خط لوله و پارامترهای لرزه‌یی پیدید آورد. بعد از زلزله‌ی نورث‌ریچ، برخی پژوهشگران^[۲۴] با بررسی اهمیت آماری^{۲۰} بین پارامترهای لرزه‌یی مختلف و خرابی لوله متوجه شدند پارامتری که به لحاظ آماری بیشترین همبستگی را با خرابی لوله دارد، PGV است. در سال ۲۰۰۰^[۱۵] روابط مختلفی بر حسب نوع مصالح لوله، از جمله لوله‌ی فولادی ارائه و از PGV و قطر لوله به طور هم‌زمان برای منحنی‌های شکنندگی استفاده شده است. اتحادیه‌ی شریان‌های حیاتی آمریکا (ALA)^[۲۱] از داده‌هایی شامل ۱۲ زلزله در آمریکا، زاپن و مکزیک برای به دست آوردن روابط شکنندگی ناشی از امواج (برای خطوط لوله‌ی آب) استفاده کرده است. در سال ۲۰۰۳^[۱۷] نیز رابطه‌یی برخی پژوهشگران PGV استفاده شده است. همچنین برخی پژوهشگران^[۲۰۰۴] از روی زلزله‌ی مکزیکویی به دست آورده شد. همچنین برخی پژوهشگران^[۱۸] دو رابطه‌ی تجربی بر حسب PGV، یکی برای موج راهی و دیگری برای موج ثانویه ارائه کردند. در پژوهش دیگری^[۲۰۰۷]، نیز PGV^{/PGA} به عنوان پارامتر شدت لرزه‌یی جدید برای تخمین آسیب خطوط لوله‌ی مذفون ناشی از انتشار امواج ارائه و نشان داده شد که در مورد زلزله‌ی مکزیکویی (برای خاک‌های نرم)، پارامتر مذکور نسبت به PGA و همبستگی بیشتری با خرابی نشان می‌دهد.

اگرچه مطالعات تحلیلی زیادی در مورد پاسخ خطوط لوله به گسترش امواج لرزه‌یی وجود دارد، اما تعداد کمی از آن‌ها تخمین‌های تحلیلی از نسبت خرابی به دست می‌دهند. در سال ۱۹۹۵^[۲] رابطه‌یی تحلیلی برای خرابی ناشی از گسترش امواج برای خطوط لوله‌ی مذفون گستته با درنظر گرفتن مکانیزم جاذب‌شدنی اتصال بیان شد. معیار شدت مورد استفاده، کرنش زمین بود. انتشار موج با جابه‌جا کردن انتهای فزرهایی که نمایانگر خاک بودند، در جهت محوری (طولی لوله) شبهه‌سازی شد؛ یعنی کرنش زمین موازی محور طولی خط لوله فرض شد. نسبت خرابی به دست آمده از رابطه‌ی پیشنهادی با ضریب ۱۷ به ازاء ۲ برابر شدن کرنش زمین افزایش می‌یافت. در پژوهشی در سال ۲۰۰۹^[۲۰] یک رابطه‌ی شکنندگی تحلیلی برای خاک‌های لوله‌ی مذفون گستته ارائه شد و مدل مکانیکی مذکور برای به دست آوردن پاسخ لوله تحت کرنش زمین از قطعات لوله‌ی صلب ساخته شده بود که توسط فزرهای دوخطی در اتصالات به هم وصل و خاک هم با فنرهای کشسان‌خمیری مدل شده بود. همچنین در پژوهش مذکور توزیع استاندارد کوتاه^{۲۲} برای نیرو و تغییرمکان فرض شد و با دانستن توزیع احتمال برای نیرو و تغییرمکان در اتصال در حالت نشت و با یک فرایند تکرار کرشن نظر زمین به دست آورده شد. نزخ خرابی مورد انتظار به دست آمده از مدل تحلیلی انتطباق خوبی با نزخ خرابی تجربی نشان داد. همچنین در سال ۲۰۱۳^[۲۱] آسیب پذیری خطوط لوله‌ی مذفون گار و مایع تحلیل شد. لذا ابتدا داده‌های مربوط به خرابی لوله‌های ناشی از زلزله‌های های مختلف جمع‌آوری و سپس برای استخراج منحنی شکنندگی از روابط مربوط به نزخ تغییر لوله، از توزیع احتمالاتی پواسون استفاده شد. روش دیگری^[۲۰۱۴] نیز برای ارزیابی ریسک لرزه‌یی شبکه‌های توزیع آب ارائه شد، که مبتنی بر تحلیل قابلیت اطمینان مکانیکی شبکه در برابر گسیختگی‌های لوله ناشی از زلزله بود و احتمال خرابی لوله را براساس دستوارالعمل ALA در نظر می‌گرفت.^[۲۲] روش پیشنهادی مذکور به صورت مطالعه‌ی موردنی برای شبکه‌یی استفاده شده است.

در مطالعه‌ی حاضر، ابتدا نزخ آسیب پذیری خطوط لوله بر حسب کرشن فشاری مذفونی لوله ناشی از زلزله با استفاده از نتایج تحلیل دینامیکی فراینده (IDA)^[۲۳] به دست آمده است. در ادامه، حالت‌های حدی برای خطوط لوله‌ی مذفون تعریف شده است. درنهایت، منحنی شکنندگی خطوط لوله‌ی فولادی مذفون پیوسته براساس

که در آن، N_{cv} و N_{qv} ضریب برکنش قائم به ترتیب برای رس و ماسه هستند. جابه‌جایی Δ_{qu} در نیروی Q_u (شکل ۱) برای ماسه‌ی متراکم و سست به ترتیب برابر $1H^{10}$ و H^{20} و برای رس نرم و سفت به ترتیب برابر $1H^{10}$ و H^{20} پیشنهاد شده است.^[۱۶]

از رابطه‌ی ۵، برای تعیین نیروی فنر قائم تکیه‌گاهی (رو به پایین) خاک در واحد طول لوله مطابق ALA، استفاده می‌شود.^[۱۶] در رابطه‌ی مذکور N_c , N_q , N_{γ} در شکل ۱ مشاهده می‌شود، برای تعریف فنرهای غیرخطی گستته‌ی خاک لازم است. پارامترهای مذکور بر مبنای دستورالعمل ALA^[۱۶] هستند و به این صورت تعريف می‌شوند: بیشینه‌ی نیروی محوری خاک که می‌تواند به لوله منتقل شود، برای واحد طول لوله از رابطه‌ی ۱ بدست می‌آید:

هستند، در جهت‌های محوری، عرضی و قائم استفاده شده است. المان‌های فنر مورد استفاده برای مدل‌سازی جابه‌جایی‌ها و کرنش‌های غیرخطی بزرگ مناسب هستند. پارامترهایی مثل نیروی بیشینه‌ی فنر خاک و جابه‌جایی نسبی نظری، همان طور که در شکل ۱ مشاهده می‌شود، برای تعریف فنرهای غیرخطی گستته‌ی خاک لازم است. پارامترهای مذکور بر مبنای دستورالعمل ALA^[۱۶] هستند و به این صورت تعريف می‌شوند: بیشینه‌ی نیروی محوری خاک که می‌تواند به لوله منتقل شود، برای واحد طول لوله از رابطه‌ی ۱ بدست می‌آید:

$$T_u = \pi D \alpha c + \pi D H \bar{\gamma} \frac{1+K}{2} \tan \delta \quad (1)$$

$$\alpha = 0,608 - 0,123c - \frac{0,274}{c^1 + 1} + \frac{0,695}{c^2 + 1}$$

که در آن، D قطر بیرونی لوله، C چسبندگی خاک، H عمق دفن لوله که از مرکز آن اندازه‌گرفته می‌شود، $\bar{\gamma}$ وزن مخصوص مؤثر خاک، K ضریب فشار خاک در حالت سکون، α ضریب چسبندگی بین خاک و لوله و δ زاویه‌ی اصطکاک بین لوله و خاک است. جابه‌جایی Δ_t نظیر نیروی T_u (شکل ۱) برابر ۳، ۵ و ۱۰ میلی‌متر به ترتیب برای ماسه‌ی متراکم، ماسه‌ی سست و رس نرم مطابق ALA، پیشنهاد شده است.^[۱۶] بیشینه‌ی نیروی جانبی که از خاک به واحد طول لوله می‌تواند منتقل شود، از طریق رابطه‌ی ۲ محاسبه می‌شود:

$$P_u = N_{ch} c D + N_{qh} \bar{\gamma} H D \quad (2)$$

$$N_{ch} = a + b x + \frac{c}{(x+1)^r} + \frac{d}{(x+1)^s} \leq 9$$

$$N_{qh} = a + b x + c x^r + d x^s + e x^t$$

که در آن، N_{ch} و N_{qh} عبارت از ضریب ظرفیت برابری افقی به ترتیب برای رس و ماسه هستند و بر حسب زاویه‌ی اصطکاک داخلی (ϕ)، نسبت عمق دفن به قطر لوله (H/D) و پارامترهای ثابت a , d , c , b , e تعیین می‌شوند. پارامترهای مذکور طی جدولی در ALA، ارائه شده‌اند.^[۱۶] جابه‌جایی Δ_p نظیر نیروی P_u (شکل ۱) از طریق رابطه‌ی ۳ محاسبه می‌شود:

$$\Delta_p = 0,04(H + \frac{D}{2}) \leq 0,10D \sim 0,15D \quad (3)$$

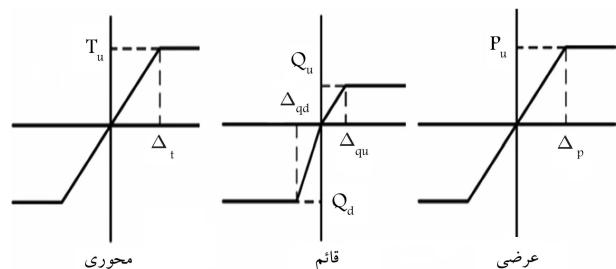
نیروی فنر رو به بالای خاک در واحد طول لوله به صورت رابطه‌ی ۴ محاسبه می‌شود:

$$Q_u = N_{cv} c D + N_{qv} \bar{\gamma} H D \quad (4)$$

$$N_{cv} = 2(\frac{H}{D}) \leq 10$$

$$N_{qv} = (\frac{\phi H}{44D}) \leq N_q$$

$$N_q = \exp(\pi \tan \phi) \tan^r (45 + \frac{\phi}{2})$$



شکل ۱. فنرهای غیرخطی خاک.^[۲۷]

$$Q_d = N_c c D + N_q \bar{\gamma} H D + N_{\gamma} \bar{\gamma} \frac{D^2}{2} \quad (4)$$

$$N_c = [\cot(\phi + 0,001)] \times \{ \exp[\pi \tan(\phi + 0,001)] \tan^r (45 + \frac{\phi}{2}) - 1 \} \quad (5)$$

$$N_q = \exp(\pi \tan \phi) \tan^r (45 + \frac{\phi}{2}) \quad (5)$$

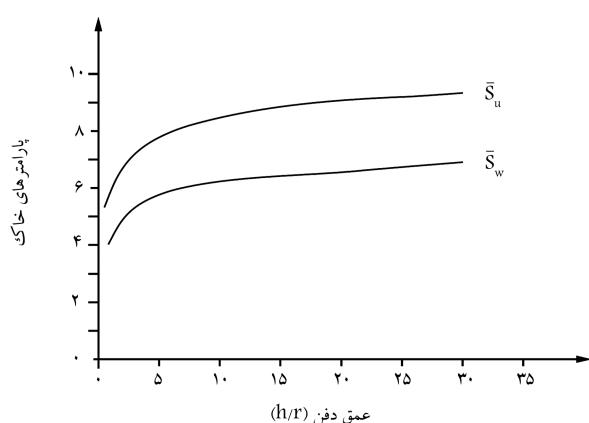
$$N_{\gamma} = \exp(0,18\phi - 2,5) \quad (5)$$

ضرایب لازم برای استفاده در میراگرهای معادل خاک برای جهت‌های طولی و عرضی لوله مذکون در شکل ۲ مشاهده می‌شوند. منظور از پارامترهای خاک در شکل \bar{S}_u و \bar{S}_w است که عبارت اند از ضرایب میراگری بی‌بعد و مستقل از بسامد خاک در جهت‌های طولی و عرضی لوله.^[۱۶] بعد از محاسبه‌ی ضرایب مذکور از شکل ۲، ضرایب میراگری برای المانی از خاک به طول l در جهت θ محور لوله و جهت عرضی به ترتیب با استفاده از روابط ۶ (الف و ب) محاسبه می‌شوند:

$$C_{sa} = G \bar{S}_w \frac{rl}{V_s} \quad (6\text{الف})$$

$$C_{sl} = G \bar{S}_u \frac{rl}{V_s} \quad (6\text{ب})$$

که در آن، G مدول بشی خاک، r شعاع سطح مقطع لوله، l طول المان، h عمق دفن و V_s سرعت موج بشی خاک است. به منظور مدل‌سازی، هرگره مدل به سه فنر - میراگر در سه جهت مختلف متصل شد. ثابت‌های فنرهای میراگرها در تراز خط مرکزی لوله محاسبه شدند و به صورت یکنواخت در بین تمام گرههای لوله توزیع شدند. تصویر شماتیک سیستم خاک - لوله و شرایط مرزی در شکل ۳ ارائه شده است.



شکل ۲. ضرایب میراگری بی‌بعد خاک بر حسب h/r .^[۲۶]

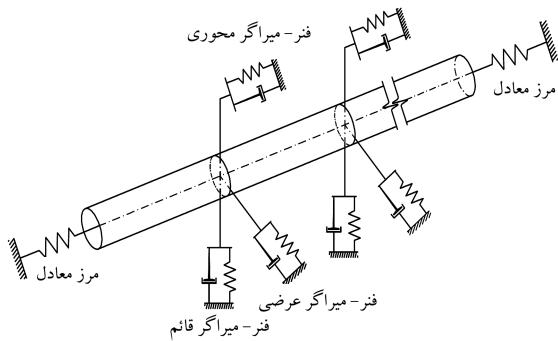
طول لوله هستند. U نیز جابه‌جایی نسبی بین خاک و لوله در حالت تسلیم و برای جهت محوری است که در واقع همان Δ در شکل ۱ است.^[۲۸]

$$F(\Delta L) = \begin{cases} \sqrt{\frac{\tau E A f_s}{\gamma}} U_0^{-\frac{1}{\gamma}} \Delta L^{\frac{1}{\gamma}}, & 0 \leq \Delta L \leq U_0 \\ \sqrt{2 E A f_s (\Delta L - \frac{1}{\gamma} U_0)}, & U_0 \leq \Delta L \leq \frac{\sigma_y^* A}{\tau E f_s} + \frac{U_0}{\gamma} \end{cases} \quad (۷)$$

۴. زمین لرزه‌ها

براساس مطالعاتی در سال ۱۹۹۹^[۱۶] استفاده از ۱۰ تا ۲۰ رکورد زلزله برای تشکیل منحنی‌های کافی به نظر می‌رسد. از طرف دیگر، استفاده از یک معیار شدت کارا^[۲۷]، تعداد رکوردهای زلزله‌ی موردنیاز برای استفاده در تحلیل IDA و تخمین احتمال فراگذشت مقادیر پارامتر نیاز مهندسی را کاهش می‌دهد.^[۲۰] با مراجعه به نوشتاری در سال ۲۰۱۶^[۲۷] که در مورد تعیین IM بهینه برای خطوط لوله مددفن است، مشاهده می‌شود که PGV نسبت به S_a و PGA ، معیار شدت کارانتری است. پس در صورت استفاده از PGV به عنوان معیار شدت، می‌توان از رکوردهای کمتری برای تحلیل IDA بهره جست. در مطالعه‌ی حاضر، به علت زمان بسیار زیاد موردنیاز برای تحلیل IDA لوله‌های مددفن و نیز استفاده از PGV به عنوان معیار شدت، فقط از ۱۰ رکورد زلزله برای تحلیل استفاده شده است.

در نوشتار حاضر، مجموعه‌یی از ۱۰ رکورد زلزله‌ی غیرپالس‌گونه^[۲۸] که در جدول ۱ فهرست شده‌اند، براساس نزدیک‌ترین فاصله تا سطح گسیختگی، بزرگی در نظر گرفته شوند. رابطه‌ی بین نیروی محوری F و تغییر طول محور ΔL برای فنرها مذکور به صورت رابطه‌ی ۷ بیان می‌شود که در آن، E مدول کشسانی لوله، A مساحت مقطع لوله، σ تنش تسلیم لوله، f_s اصطکاک لغزشی بر واحد



شکل ۳. شکل شماتیک سیستم خاک - لوله و شرایط مرزی.^[۲۷]

۳.۳. مدل‌سازی مرزها

برای انجام مدل‌سازی دقیق، باید خط لوله با طول نامحدود شبیه‌سازی شود که البته فرضی زمان‌بر است و موجب مشکلات محاسباتی می‌شود. برای غلبه بر مشکل مطرح شده، در مطالعه‌ی حاضر روش مرز معادل^[۱۸] به عنوان شرایط مرزی لوله استفاده شده است. در روش مرز معادل، فرض بر این است که جابه‌جایی‌های نسبی بین خاک و لوله در مرزها به عملت اصطکاک خاک و لوله و فقط در جهت محوری است. بنابراین مرزها می‌توانند به عنوان فنر غیرخطی که به دو سر مدل اعمال می‌شوند، در نظر گرفته شوند. رابطه‌ی بین نیروی محوری F و تغییر طول محور ΔL برای فنرها مذکور به صورت رابطه‌ی ۷ بیان می‌شود که در آن، E مدول کشسانی لوله، A مساحت مقطع لوله، σ تنش تسلیم لوله، f_s اصطکاک لغزشی بر واحد

جدول ۱. مجموعه‌ی ۱۰ رکورد زلزله.

ردیف	ردخدا	برگز	فاصله	PGA	PGV	Vs
۱	امپریال ولی-۰۶، ۱۹۷۹ (Delta) ^۱	۶,۵	۲۲	۰,۳۵	۳۲	۲۴۲
۲	لوما پریتا (Capitola) ^۲	۶,۹	۱۵	۰,۵۱	۳۸	۲۸۹
۳	نورث‌ریچ-۰۱، ۱۹۹۴ (LA - Fletcher Dr) ^۳	۶,۷	۲۷	۰,۲۴	۲۲	۳۲۹
۴	کوبه، ژاپن (Kakogawa) ^۴	۶,۹	۲۳	۰,۳۲	۲۷	۳۱۲
۵	قوچاعلی، ترکیه (Duzce) ^۵	۷,۵	۱۵	۰,۳۶	۵۶	۲۸۲
۶	لندرز (Yermo Fire Station) ^۶	۷,۳	۲۴	۰,۲۴	۳۹	۳۵۴
۷	سوپرستیشن هیلز-۰۲، ۱۹۸۷ (El Centro Imp. Co. Cent) ^۷	۶,۵	۱۸	۰,۳۶	۴۸	۱۹۲
۸	اسپیتاک، ارمنستان، ۱۹۸۸ (Gukasian) ^۸	۶,۸	۲۴	۰,۲۰	۲۸	۳۴۴
۹	طبس، ایران (Boshrooyeh) ^۹	۷,۳	۲۹	۰,۱۰	۱۳	۳۲۵
۱۰	چی‌چی، تایوان (Halls Valley) ^{۱۰}	۷,۶	۱۶	۰,۲۷	۴۲	۲۲۳

^۱ Imperial Valley-۰۶، ۱۹۷۹ (Delta)

^۲ Loma prieta, ۱۹۸۹ (Capitola)

^۳ Northridge-۰۱، ۱۹۹۴ (LA - Fletcher Dr)

^۴ Kobe, Japan, ۱۹۹۵ (Kakogawa)

^۵ Kocaeli, Turkey , ۱۹۹۹ (Duzce)

^۶ North Landers, ۱۹۹۲ (Yermo Fire Station)

^۷ Superstition Hills-۰۲، ۱۹۸۷ (El Centro Imp. Co. Cent)

^۸ Spitak, Armenia, ۱۹۸۸ (Gukasian)

^۹ Chi-Chi, Taiwan, ۱۹۹۹ (Halls Valley)

^{۱۰} Iran, Tabas, ۱۹۷۸ (Boshrooyeh)

۸. تعریف حالت‌های حدی

منظور از حالت حدی، وضعیتی از عملکرد لوله است که با عبور از آن، دیگر معیارهای طراحی برآورده نمی‌شود (و به عنوان خرابی تلقی می‌شود).^[۲۸] همان‌طور که در بخش اخیر ذکر شد، شکنندگی لوله برای یک حالت حدی مشخص تعریف می‌شود. بنابراین لازم است که در بخش حاضر، حالت‌های حدی لوله تعریف شود.

زلزله و نوع خاک از پایگاه پیروز^[۲۹]،^[۳۰] انتخاب شده‌اند. زمین‌لرزه‌های انتخابی با بزرگی در محدوده‌ی ۶/۵ تا ۷/۶ و فاصله در محدوده‌ی ۱۵ تا ۲۹ کیلومتر بوده و بر روی خاک نوع III بolasas استاندارد ۲۸۰° واقع شده‌اند. هر یک از رکوردهای مذکور به شدت‌های مختلف مقیاس و به عنوان تحریک ورودی در تحلیل دینامیکی فرازینه استفاده شده‌اند. در جدول مذکور واحد *PGA* برابر *g*، واحد *PGV* برابر سانتی‌متر بر ثانیه، واحد فاصله، کیلومتر و سرعت موج برنشی با *V* (متر بر ثانیه) نشان داده شده‌اند.

۸.۱. حالت حدی عملکردی (OL)

در حالت حدی عملکردی، هیچ خرابی نباید اتفاق بیفتد و عملکرد بلا فاصله بعد از زلزله از سرگرفته شود.^[۲۲] البته ممکن است مقداری تغییرشکل خمیری در لوله رخ دهد، اما با این حال خط لوله قادر خواهد بود نیازهای عملکردی خود را برآورده سازد.^[۲۹] براساس دستورالعمل ALA،^[۱۶] حد کرنش فشاری برای این حالت حدی از رابطه‌ی ۱۰ به دست می‌آید:

$$\varepsilon_{cr} = ۰,۷۵ \left[۰,۵ \left(\frac{t}{D'} \right) - ۰,۰۰۲۵ + ۰,۰۰۰ \left(\frac{pD}{۲Et} \right)^۲ \right] \quad (۱۰)$$

که در آن، *t* ضخامت جداره‌ی لوله، *D* قطر لوله، *D'* قطر لوله بعد از بیضوی شدن و *p* فشار داخل لوله است. اگر از جملات دوم و سوم داخل کوشش (که مثبت و منفی نیز هستند) با فرض اینکه اثر همدیگر را خشی می‌کنند، صرف‌نظر شود و با فرض معقول اینکه بیشینه‌ی مجاز بیضوی شدن در این سطح عملکرد برابر ۰,۲۵٪ باشد (عنی $D' = ۰,۹۳۷۵D$) مقدار حاصل از رابطه‌ی ۱۱ به عنوان کرنش فشاری نظری حالت حدی عملکردی استفاده شده است که دقیقاً منطبق بر مقدار توصیه شده‌ی پورکد^[۲۱]،^[۲۲] نیز است:

$$\varepsilon_{cr} = ۰,۴ \frac{t}{D} \quad (۱۱)$$

۸.۲. حالت حدی یکپارچگی فشار (PI)

در این حالت حدی مورد انتظار است که لوله دچار تغییرشکل‌های بزرگ شود، ولی محتویات آن نشت پیدا نکند.^[۱۶]^[۲۳] بر مبنای دستورالعمل ALA،^[۱۶] دستورالعمل لرزه‌ی PRCI PR-۹۸۲۳-۹۸۲۳^[۱۶] برای خطوط لوله‌ی نفت و گاز، معیار پذیرش برای حالت حدی یکپارچگی فشار از رابطه‌ی ۱۲ به دست می‌آید:

$$\varepsilon_{cr} = ۱,۷۶ \frac{t}{D} \quad (۱۲)$$

۸.۳. حالت حدی نهایی (UL)

حالات حد نهایی، نظری فروریزش سازه‌ی تعریف می‌شود.^[۲۴] بعضی از پژوهشگران^[۴۰] حالت حدی نهایی را با عنوان ظرفیت لوله اسما می‌برند. برای ترکیب فشار داخلی و نیروی محوری، براساس نتایج حاصل از تحلیل اجزاء محدود، ظرفیت برابر تنش محوری در گسیختگی در نظر گرفته می‌شود که با $(SMYS + SMTS) / ۰,۵$ (SMYS + SMTS) مساوی خواهد بود. *SMTS* تنش نظری کرنش *SMYS*٪ در نظر گرفته می‌شود.^[۴۰] بنابراین می‌توان نتیجه گرفت که بر مبنای مطالعات $۰,۵ / ۰,۵$ ٪ در نظر گرفته می‌شود.^[۴۰] کرنش نظری گسیختگی، حدوداً برابر ۱۰٪ است. بنابراین در مطالعه‌ی حاضر، کرنش فشاری نظری حالت حدی نهایی برابر ۱۰٪ در نظر گرفته شده است.

۵. پارامتر نیاز مهندسی برای خطوط لوله‌ی مدفون

در پژوهشی در سال ۱۹۷۹^[۲۵] نشان داده شد که تنش‌های خمشی ایجاد شده در لوله ناشی از انتشار امواج یک مرتبه ۱۰ (برابر) کوچک‌تر از تنش‌های محوری هستند. همچنین در برخی آینه‌های طراحی خطوط لوله‌ی مدفون،^[۲۶-۲۸] کنترل کرنش لوله براساس کرنش محوری انجام می‌گیرد. از طرف دیگر، کرنش‌های فشاری منجر به کمانش، خیلی کوچک‌تر از کرنش‌های کششی هستند، که باعث گسیختگی کششی می‌شوند. از این رو در نوشtar حاضر، همانند مطالعه‌ی در سال ۲۰۱۶^[۲۷] کرنش محوری فشاری بیشینه در بحرانی ترین مقطع لوله (که از این به بعد با ε_{max} نشان داده خواهد شد) به عنوان پارامتر نیاز مهندسی (*EDP*)^[۳۱] لوله در مدفون در نظر گرفته شده است؛ به خصوص که مستقیماً با موقع خرابی لوله در ارتباط است.

۶. معیار شدت مورداستفاده

اولین گام در تعیین پاسخ لرزه‌ی سازه‌ها، اندازه‌گیری صحیح سطح لرزش محل احداث سازه است. همان‌طور که در بخش مقدمه ذکر شد، بسیاری از روابط شکنندگی بر حسب *PGV* هستند و حتی نشان داده شده است که به لحاظ آماری *PGV*، همیستگی بیشتری با خرابی لوله دارد.^[۱۲] بنابراین در پژوهش حاضر، بیشینه‌ی سرعت زمین به عنوان معیار شدت لرزه‌ی در نظر گرفته شده است.

۷. رابطه‌ی بین معیار شدت و معیار پاسخ

رابطه‌ی بین نیاز و پاسخ لرزه‌ی را می‌توان به شکل توانی (رابطه‌ی ۸) نشان داد:^[۲۷]

$$EDP = a(IM)^b \quad (۸)$$

که به رابطه‌ی ۹ قابل تبدیل است:

$$Ln(EDP) = a + b Ln(IM) \quad (۹)$$

این تبدیل تعیین ثابت‌های *a* و *b* را با استفاده از تحلیل رگرسیون خطی در فضای لگاریتمی ممکن می‌سازد. بدین منظور باید تحلیل رگرسیون لگاریتم طبیعی مقادیر پارامتر نیاز مهندسی (*Ln(EDP)*) روی لگاریتم طبیعی مقادیر معیار شدت نظری (*LN(IM)*) انجام شود. در تحلیل مذکور، رگرسیون از تمامی داده‌های (*EDP, IM*) حاصل از همه‌ی رکوردهای مورد استفاده در تحلیل استفاده می‌شود.

جدول ۲. مقایسه‌ی تنش محوری بیشینه‌ی لوله‌ها.

پارامتر هندسی لوله			تش محوری بیشینه (مگاپاسکال)		
$t\text{ (mm)}$	$D\text{ (cm)}$	D/t	مقاله ^[۲۶]	نرم‌افزار ^[۴۹]	اختلاف (%)
۶	۱۳۱,۶	۲۱۹,۳	۲۴۷	۳۳۸,۴	۲,۵
۱۱,۱	۱۳۱,۶	۱۱۸,۳	۳۰۸	۳۰۱,۲	۲,۲
۱۷,۱	۱۳۱,۶	۷۷	۲۷۷	۲۷۲,۱	۱,۸

جدول ۳. مشخصات مدل‌های در نظر گرفته شده برای تحلیل.

مدل		پارامتر	M^3	M^2
گرد	X_{65}	X_{60}	X_{80}	
$F_y(MPa)$	۴۴۸	۴۱۳	۵۰۱	
$F_u(MPa)$	۵۳۰	۵۱۷	۶۲۰	
α	۱,۲۹	۱,۴۸	۰,۸۶	
n	۲۵,۵۸	۱۸,۹۹	۳۷	
$D(mm)$	۶۱۰	۵۰۸	۹۱۴	
$t(mm)$	۶,۴	۱۱,۱	۷,۹	
D/t	۹۵,۳	۴۵,۸	۱۱۵,۷	
$H(m)$	۲,۷۵	۱,۵	۱,۶۹	
H/D	۴,۵	۳	۱,۸	
$\phi(^{\circ})$	۲۳	۰	۲۹	
$C(KPa)$	۰	۷۵	۰	
$\gamma(kg/m^3)$	۱۹۰۰	۱۸۰۰	۱۷۰۰	
$G(MPa)$	۷۵	۱۵۰	۵۵	
$V_s(m/s)$	۱۹۹	۲۸۸	۱۸۰	
مساهی نسبتاً چگال	رس سفت	رس سفت	تعاریف خاک ^[۲۲]	
۹۴۲۱۰۷	۱۰۸۲۲۵۵	۱۰۸۹۹۷۵	$C_{s1}(NS/m^2)$	
۷۱۳۸۳۷	۷۶۵۴۹۷	۸۱۰۴۹۴	$C_{sa}(NS/m^2)$	
۱۵,۸	۱۳,۷	۷,۶	$\omega_1(rad/S)$	

ترتیب نظیر ضخامت، ۶، ۱۱، ۱ و ۱۷/۱ میلی‌متر هستند، در نظر گرفته شد. تحلیل لوله‌های مذکور در نرم‌افزار این سیس، انجام شد.^[۲۱] مدل سازی خاک و لوله مطابق توضیحات بخش ۳ و تحلیل با استفاده از جایگزینی خاک با فشر - میراگر انجام شد. ضوابط میراگر و سختی فشرها به المان‌های فشر - میراگر، که به صورت منفرد در گره‌ها تعریف شده بودند، اعمال شد. تنش محوری بیشینه‌ی سه لوله‌ی مذکور از نرم‌افزار به دست آمده و با مطالعه‌ی ذکر شده، مقایسه شده است.^[۲۶] همان‌طور که در جدول ۲ مشاهده می‌شود، نتایج به دست آمده از نرم‌افزار انطباق خوبی با مطالعه‌ی مذکور دارد. بعد از اطمینان از صحبت مدل سازی، در بخش بعد به مطالعات عددی پرداخته شده است.

۱۱. مطالعات عددی

در مطالعه‌ی حاضر، سه لوله‌ی فولادی API5L که معمولاً در صنایع نفت و گاز استفاده می‌شوند، و مشخصاتشان در جدول ۳ با نام‌های M^3 تا M^1 ارائه شده است، بررسی شده‌اند. همان‌طور که در بخش مدل سازی لوله توضیح داده شد، لوله‌های مذکور براساس ضوابط ALA^[۱۶] طراحی شدند. لوله‌های طراحی شده که

۹. منحنی شکنندگی

شکنندگی لوله برای یک حالت حدی مشخص به صورت احتمال شرطی عبور از ظرفیت حالت حدی برای سطح مشخصی از شدت زمین‌لرزه (به صورت خلاصه: احتمال شرطی خرابی) تعریف می‌شود. اگر شدت زمین‌لرزه با IM نشان داده شود، شکنندگی به صورت رابطه‌ی 13 تعریف می‌شود:^[۲۱]

$$F_{LS}(im) = P[IM \geq IM^C | IM = im] = P[IM^C \leq im] \quad (13)$$

که در آن، $F_{LS}(im)$ شکنندگی سازه در معیار شدت مشخص im برای حالت حدی IM^C و LS معیار شدت نظیر ظرفیت (حالت حدی) مدنظر است. معادله‌ی 13 نشان می‌دهد که شکنندگی سازه به صورت احتمال اینکه متغیر تصادفی IM^C کمتر با مساوی مقدار مشخص im باشد، بیان می‌شود. به عبارت دیگر شکنندگی تابع توزیع تجمعی ظرفیت تصادفی IM^C است. اگر فرض شود که توزیع احتمال ظرفیت معیار شدت IM^C ، لوگ - نرمال^{۳۵} با میانه‌ی IM^C و انحراف استاندارد لگاریتم طبیعی برابر β_{IMC} است، شکنندگی را می‌توان به صورت تابع توزیع گوسی استاندارد شده بیان کرد:^[۲۱]

$$F_{LS}(im) = P[IM^C \leq im] = \Phi\left[\frac{\ln\left(\frac{im}{IM^C}\right)}{\beta_{IMC}}\right] \quad (14)$$

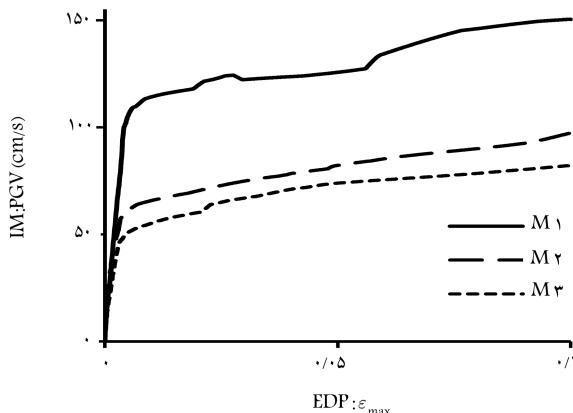
از معادله‌ی 14 می‌توان مشاهده کرد که شکنندگی سازه‌ی براي حالت حدی LS را می‌توان به صورت تابعی از معیار شدت انتخابی ترسیم کرد. برای حالت حدی مشخص، یک «منحنی شکنندگی» ایجاد صعودی قابل ترسیم است.

۱۰. صحبت‌سنگی مدل سازی

قبل از انجام مطالعات عددی لازم است که از صحبت مدل سازی اطمینان حاصل شود. بدین منظور در بخش حاضر، صحبت‌سنگی براساس نوشتاری در سال ۱۹۷۹ انجام شده است.^[۲۶] در نوشتار مذکور، شاعع لوله برابر 5685 m ، طول لوله $548,6\text{ m}$ ، عمق دفن تا مرکز لوله 30 برابر شاعع لوله، سرعت موج برشی برابر $68,6\text{ m/s}$ بر دارد. چگالی خاک 1605 kg/m^3 کیلوگرم بر مترمکعب در نظر گرفته شده و شرایط لوله به صورت دوسر آزاد بوده است. تحریک لرزه‌ی مذکور استفاده شده است، عبارت از مؤلفه‌ی $S70\text{E}$ زلزله‌ی سان فراناندو ولی^{۳۶} ثبت شده در ایستگاه 122 است که PGA برابر $2,657\text{ m/s}$ بر محدود ثانیه و PGV مساوی $30,48\text{ m}$ بر ثانیه داشته است. برای مدل سازی لوله، نویسنده‌گان نوشتار مذکور از المان تیر و جرم متتمرکز در دو انتهای با سه درجه آزادی در هر جرم استفاده کرده‌اند. برای صحبت‌سنگی، زاویه‌ی تحریک با لوله برابر صفر درجه (تحریک به موازات محور طولی لوله) و سه نسبت قطر به ضخامت مختلف $219, 219, 18$ و 77 که به

جدول ۴. مشخصات فنرهاي غیرخطي خاک مورد استفاده در مدل‌سازی.

مدل	سختی اولیه‌ی خاک در واحد طول					
	لوله (نیوتون بر میلی‌متر مربع)					
	جهت	جهت قائم به	جهت	جهت قائم به	جهت	جهت قائم به
M1	محوری	سمت پایین	محوری	سمت بالا	محوری	سمت بالا
M2	عرضی	جهت	جهت	جهت	جهت	جهت
M3	جهت	جهت	جهت	جهت	جهت	جهت



شکل ۴. منحنی IDA میانه‌ی لوله‌های مورد مطالعه.

است. $\Delta t/T_n$ قابل افزایش است که Δt گام اعمال بار و T_n دوره‌ی تناوب اصلی سازه است. [۲۰]

Δt مورد استفاده در پژوهش حاضر برابر $5\text{ }\mu\text{s}$ در نظر گرفته شد. با درنظر گرفتن کوچک‌ترین T_n که مربوط به لوله‌ی M^3 و برابر $15/8$ ثانیه است، بزرگ‌ترین مقادیر $\Delta t/T_n$ مورد استفاده در پژوهش حاضر برابر $13\text{ }\mu\text{s}$ به دست آمد. با توجه به اینکه مقدار $1/1 \leq \Delta t/T_n \leq 1/0$ برای حصول نتایج قابل قبول توصیه شده است، [۲۱] مقادیر $13/0\text{ }\mu\text{s}$ برای دستیابی به دقت لازم، قابل قبول است. تحلیل‌های IDA تا رسیدن به کرنش فشاری محوری بیشینه برابر 10% در لوله انجام شده است. اگر قیل از رسیدن به کرنش 10% ، تحلیل دچار مشکل عدم همگرایی حل ^{45}m می‌شود، با ریز کردن گام‌های اعمال بار تا مرتبه $-6e-10$ معنی شده است که این عدم همگرایی مرتყع شود، اگر با یک میلیون برابر ریز کردن گام‌های اعمال بار مشکل همگرایی حل نمی‌شود، نقطه‌ی مذکور به عنوان ناپایداری کلی تلقی شده است. بعد از انجام IDA مقادیر پارامتر نیاز مهندسی از نتایج تحلیل‌ها استخراج شد. منحنی IDA میانه‌ی مدل‌های مورد مطالعه در شکل ۴ مشاهده می‌شود.

بعد از انجام تحلیل دینامیکی فراینده با استفاده از نتایج آن می‌توان منحنی‌های شکستنگی را برای حالت‌های حدی مختلف محاسبه کرد. به این نحو که ابتدا برای هر حالت حدی، معیار شدت نظری بر روی منحنی‌های IDA میانه می‌شود، سپس انحراف استاندارد لگاریتم طبیعی معیارهای شدت نظری سطح عملکرد مرتبط به دست می‌آید. همچنین معیار شدت نظری ظرفیت بر روی منحنی IDA میانه نیز محاسبه می‌شود. با در دست داشتن مقادیر مذکور و با استفاده از روش توضیح داده شده در بخش ۹، منحنی‌های شکستنگی لوله‌های M^1 تا M^3 برای حالت‌های حدی NO، PI و UL در ادامه به دست آمده است.

نسبت‌های قطر خارجی به ضخامت (D/t) و عمق دفن به قطر (H/D) مختلف دارند، به عنوان مدل‌های عددی در تحلیل IDA مطابق جدول ۳ استفاده شده‌اند. شرایط خاک فرض شده در مطالعه‌ی حاضر مثل زاویه‌ی اصطکاک داخلی ϕ ، چسبندگی خاک C ، سرعت موج برشی V_s ، مدل برشی خاک G و چگالی خاک γ در جدول ۳ برای همه مدل‌ها ارائه شده است. مقادیر مذکور برگرفته از راهنمای دستورات این سیسی، [۲۲] هستند.

از آنجایی که رکوردهای مورد استفاده در تحلیل IDA بر روی خاک نوع III ثبت شده‌اند، لذا مشخصات خاک‌های در نظر گرفته شده در مطالعه‌ی حاضر به گونه‌ی است که براساس سرعت موج برشی ذکر شده در جدول ۳، جزء خاک نوع III محسوب می‌شوند و سرعت موج برشی آن‌ها در محدوده 180 تا 288 متر بر ثانیه قرار دارد. میرایی در واحد طول لوله در جهات محوری C_{sa} و عرضی C_{ca} که براساس معادلات (۶) (الف و ب) محاسبه شده است، در جدول ۳ ارائه شده است. بسامدهای طبیعی اصلی مدل‌ها (۱) که براساس تحلیل عددی به دست آمده‌اند در جدول ۳ ذکر شده‌اند. همچنین تنش تسلیم F_y و تنش گسیختگی F_u و پارامترهای منحنی کرنش رامبرگ - اسکود (۱ و n) مصالح لوله مطابق جدول ۳ است. سختی اولیه‌ی خاک‌ها در واحد طول لوله و نیز جابه‌جاوی های نظری بیشینه‌ی نیروی وارد از خاک به لوله، مورد استفاده در مدل‌سازی در جدول ۴ نشان داده شده است.

لوله‌های مذکور تحت تحلیل دینامیکی فراینده با استفاده از $10\text{ }\mu\text{s}$ رکورد زلزله‌ی حوزه‌ی دور در نرم‌افزار این سیسی، قرار گرفتند. [۲۳] مقیاس‌سازی رکوردها برای استفاده در تحلیل IDA براساس PGA با گام‌های $1g$ انجام شده است. اما در رسم نمودار IDA به جای PGA از PGV نظری که قابل استخراج از رکورد زلزله است، به عنوان معیار شدت استفاده شده است. در مطالعه‌ی حاضر، تاریخچه‌ی زمانی تغییرمکان در راستایی به موازات محور طولی لوله به طور هم‌زمان به انتهای تمامی فنرها اعمال شد. ابتدا رکوردهای زلزله به شتاب بیشینه برابر $1g$ مقیاس شدند و سپس در هر مرحله ضرب $1/1, 1/2, 1/3, \dots$ آن‌ها برای تحلیل دینامیکی استفاده شد. در پژوهش حاضر، از نمو ارزی 37 به عنوان معیار کنترل همگرایی استفاده شد. همگرایی در روش نمو ارزی می‌بینی بر کنترل ارزی نامتعادل سیستم است. [۲۴] اختلاف مجاز 38 و تعداد تکرار 39 در نظر گرفته شده برای کنترل همگرایی به ترتیب برابر $8-1e-10$ و 100 بود. از روش انتگرال‌گیری گرفته شده به ترتیب برابر $5/0, 25/0$ بود که به آن روش شتاب میانگین ثابت 40 نیز گفته می‌شود. روش انتگرال‌گیری مذکور به صورت نامشروع پایدار است، [۲۵] و دقت آن در دو بخش قابل بررسی است: دقت دامنه 41 و دقت تناوب 42 . روش شتاب ثابت هیچ خطای دامنه‌ی 43 تولید نمی‌کند. دقت تناوب با کاهش

۱۲. بحث و بررسی

۱۲.۱. رابطه‌ی بین آسیب‌پذیری لوله و کرنش ایجادشده در آن
 با توجه به مطالب بخش ۷، رابطه‌ی بین کرنش محوری فشاری لوله و بیشینه‌ی سرعت زمین برای لوله‌های مورد بررسی در مطالعه‌ی حاضر به صورت رابطه‌ی ۱۵ به دست آمد که در آن PGV بحسب سانتی‌متر بر ثانیه است. رابطه‌ی مذکور بیانگر این مطلب است که با 2 برابر شدن PGV ، بیشینه‌ی کرنش ایجادشده در لوله حدوداً $5/7$ برابر می‌شود.

$$\varepsilon = 2/5e - 7(PGV)^{1/5} \quad (15)$$

نرم افزار هازوس-ام اچ [۴۶] نزخ تعییر (RR) [۴۷] خط لوله را که عبارت از تعداد خرابی در یک کیلومتر از خط لوله است، برای آسیب ناشی از انتشار امواج لرزه‌ی به صورت رابطه‌ی ۱۶ بیان کرده است. با قبول رابطه‌ی مذکور برای بیان میزان آسیب لوله و توجه به این مطلب که کرنش ایجادشده در لوله، رابطه‌ی مستقیمی با خرابی آن دارد، [۲۷] با مساوی قرار دادن PGV حاصل از روابط ۱۵ و ۱۶ می‌توان به رابطه‌ی ۱۷ که میزان آسیب‌پذیری لوله به کرنش فشاری محوری آن مرتبه می‌کند، دست یافت. رابطه‌ی ۱۷ نشان می‌دهد که با 2 برابر شدن کرنش ایجادشده در لوله‌ی ناشی از زلزله، نزخ آسیب آن حدوداً $1/87$ برابر می‌شود.

$$RR = 0,0001(PGV)^{1/4} \quad (16)$$

$$RR = 87,469(\varepsilon)^{1/4} \quad (17)$$

۲.۱۲. منحنی‌های شکنندگی لوله‌ها

پارامترهای توزیع لوگ - نرمال، که برای محاسبه‌ی منحنی شکنندگی استفاده شده است، در جدول ۵ مشاهده می‌شود. منحنی‌های شکنندگی لوله‌ها با استفاده از پارامترهای جدول مذکور محاسبه و نتایج در شکل ۵ ارائه شده است که مطابق آن، به ترتیب برای لوله‌های M_1 تا M_3 منحنی شکنندگی به سمت چپ حرکت کرده است. به عبارت دیگر، می‌توان گفت که آسیب‌پذیری به ترتیب برای لوله‌های M_1 و M_2 افزایش یافته است. همچنین در جدول ۳ مشاهده می‌شود که بسامد M_3 و افزایش M_2 ، M_1 - خاک - از M_3 یافته است. بنابراین می‌توان گفت که با افزایش صلحیت (افزایش بسامد طبیعی ارتعاش مدل اول) لوله‌ها، احتمال آسیب‌پذیری آن‌ها در برابر زلزله نیز افزایش می‌یابد.

برای بررسی جزئی تر، احتمال خرابی لوله‌ها برای حالت‌های حدی مختلف بررسی شده است. پدین منظور ابتدا با توجه به بخش ۷، کرنش نظر حالت‌های مختلف حدی لوله‌ها به دست آمد و سپس با استفاده از رابطه‌ی ۱۵ نظریه‌کرنش‌های به دست آمده که در واقع PGV نظری و قوع حالت‌های مختلف حدی است، مطابق جدول ۶ محاسبه شد که در آن، PGV بحسب سانتی‌متر بر ثانیه است. سپس احتمال خرابی لوله‌ها برای حالت‌های حدی مختلف از روی منحنی‌های شکنندگی

شکل ۵. منحنی‌های شکنندگی.

مطابق جدول‌های ۷ تا ۹ به دست آمده است که در آن‌ها، واحد PGV سانتی‌متر بر ثانیه است.

با توجه به جدول‌های ۷ الی ۹ مشاهده می‌شود که تقریباً برای هر ۳ لوله، احتمال خرابی NO و احتمال خرابی UL از PI بیشتر است. این مسئله با توجه به تعریف حالت‌های خرابی کاملاً منطقی است. فقط برای لوله‌ی M_1 ، احتمال خرابی PI برخلاف انتظار کمتر از NO است. با توجه به جدول‌های مذکور مشاهده می‌شود که احتمال خرابی حالت حدی NO برای لوله‌های M_2 ، M_1 و

جدول ۵. مقادیر پارامترهای توزیع لوگ - نرمال برای محاسبه‌ی منحنی شکنندگی.

β_{PGVC}	UL		PI		NO		مدل
	$\ln(PGV^{\hat{C}})$	β_{PGVC}	$\ln(PGV^{\hat{C}})$	β_{PGVC}	$\ln(PGV^{\hat{C}})$	β_{PGVC}	
۰,۲۹	۵,۲۰۷	۰,۳۰	۴,۸۴۶	۰,۳۳	۴,۰۶۸	۰,۳۳	M_1
۰,۳۱	۴,۸۳۵	۰,۳۲	۴,۵۲۷	۰,۳۳	۴,۰۰۵	۰,۳۳	M_2
۰,۱۹	۴,۴۲۷	۰,۱۷	۴,۱۶۶	۰,۱۸	۳,۶۰۵	۰,۱۸	M_3

جدول ۶. مقادیر کرنش و PGV نظیر حالت‌های حدی.

حالت حدی						مدل
UL	PI	NO	PGV	ϵ	PGV	ϵ
۱۷۴	۰,۱	۸۲	۰,۰۱۵۲	۴۵	۰,۰۰۳۵	M۱
۱۷۴	۰,۱	۱۱۹	۰,۰۳۸۴	۶۶	۰,۰۰۰۸۷	M۲
۱۷۴	۰,۱	۸۹	۰,۰۱۸۵	۴۹	۰,۰۰۴۲	M۳

در نظر گرفتن فرضیات مدل سازی انجام شده در پژوهش حاضر، آینه نامه‌ی ALA کفايت لازم برای طراحی لرزه‌ی بعضی از لوله‌های مدفون را ندارد که البته مسئله‌ی ذکر شده نیاز به بررسی جامعه‌تری دارد.

۳. نتیجه‌گیری

در پژوهش حاضر، آسیب‌پذیری خطوط لوله‌ی فولادی مدفون پیوسته در برابر انتشار امواج لرزه‌ی برا ساس نتایج حاصل از تحلیل دینامیکی فراینده ارزیابی شده است. سه لوله با مشخصات خاک و پارامترهای مقاومت برا ساس دستورالعمل ALA برای ناحیه‌ی با لرزه‌خیزی خیلی شدید و خاک نوع III طراحی شدند. لوله‌های طراحی شده در نرم افزار این سیس مدل شدند و با استفاده از ۱۰ رکورد زلزله‌ی حوزه‌ی دور تحت تحلیل IDA قرار گرفتند. در ادامه، حالت‌های حدی برای ارزیابی عملکردی لوله‌های فولادی مدفون پیشنهاد شد و منحنی‌های شکستنگی برای حالات خرابی مذکور به دست آمد. در مطالعه‌ی حاضر، این نتایج به دست آمده‌اند:

۱. بررسی خطوط لوله‌ی فولادی مدفون در چهارچوب مهندسی زلزله‌ی عملکردی باید حالت‌های حدی برای آن‌ها مشخص شود. با توجه به ادبیات فنی موضوع، حالت‌های حدی عملکرد نرم‌مال، یکپارچگی فشار، و حد نهایی برای سازه‌های مذکور در مطالعه‌ی حاضر در نظر گرفته شده است. کرنش بیشینه‌ی مجاز برای هر یک از حالت‌های حدی ذکر شده به ترتیب $(t/D)^{0.4}$ و $(t/D)^{0.76}$ می‌باشد.

۲. با برابر شدن PGV ، بیشینه‌ی کرنش محوری فشاری ایجاد شده در لوله حدوداً ۵٪ برابر می‌شود.

۳. با فرض رابطه‌ی $RR = RR(PGV)^{0.5}$ برای نزخ خرابی خط لوله در واحد طول آن، از روی نتایج تحلیل دینامیکی غیرخطی رابطه‌ی $RR = 0.9^{(e)} 469 \cdot 87$ برای نزخ خرابی خط لوله بر حسب کرنش فشاری محوری آن به دست آمد.

۴. با برابر شدن کرنش ایجاد شده ناشی از زلزله در لوله، نزخ آسیب آن حدوداً ۱.۸٪ برابر می‌شود.

۵. نتایج حاصل از تحلیل دینامیکی فراینده می‌تواند جهت تولید منحنی شکستنگی خطوط لوله به صورت تحلیلی استفاده شود.

۶. احتمال وقوع خرابی برای حالت حدی PI از NO و برای حالت حدی UL از PI بیشتر است.

۷. با افزایش بسامد طبیعی ارتعاش سیستم خاک - لوله، احتمال آسیب‌پذیری آن برای حالت‌های مختلف حدی افزایش می‌یابد.

۸. ضوابط آینه نامه‌ی ALA، کفايت لازم برای طراحی لرزه‌ی بعضی از لوله‌های مدفون (لوله‌های مددون با بسامد ارتعاشی بالا)، را با در نظر گرفتن فرضیات مدل سازی انجام شده در پژوهش حاضر ندارد که این مسئله نیاز به بررسی جامعه‌تری دارد.

جدول ۷. احتمال عبور از حالت‌های حدی برای M۱.

حالت حدی	PGV نظیر	احتمال خرابی
۰,۲۱	۴۵	NO
۰,۱۴	۸۲	PI
۰,۴۳	۱۷۴	UL

جدول ۸. احتمال عبور از حالت‌های حدی برای M۲.

حالت حدی	PGV نظیر	احتمال خرابی
۰,۷۲	۶۶	NO
۰,۷۴	۱۱۹	PI
۰,۹۷	۱۷۴	UL

جدول ۹. احتمال عبور از حالت‌های حدی برای M۳.

حالت حدی	PGV نظیر	احتمال خرابی
۰,۹۵	۴۹	NO
۰,۹۷	۸۹	PI
۱	۱۷۴	UL

M۳ به ترتیب برابر ۰,۹۵ و ۰,۷۲ و ۰,۲۱ است. احتمال خرابی برای حالت حدی M۱ برای لوله‌های M۲ و M۳ به ترتیب برابر ۰,۷۴ و ۰,۷۴ و ۰,۹۷ است. همچنین احتمال خرابی برای حالت حدی UL برای لوله‌های مذکور به ترتیب برابر ۰,۷۴ و ۰,۹۷ و ۰,۹۷ است. بنابراین می‌توان گفت که احتمال خرابی لوله‌ها برای حالت‌های حدی مختلف به ترتیب برای لوله‌های M۱، M۲ و M۳ افزایش می‌یابد. همان‌طور که پیشتر گفته شد، این مسئله را می‌توان به افزایش بسامد ارتعاشی خطوط لوله‌ی مدفون مذکور نسبت داد. همچنین لوله‌های موردمطالعه برا ساس دستورالعمل ALA، در برابر انتشار امواج لرزه‌ی طراحی شده‌اند.^[۱۶] ولی مشاهده می‌شود که لوله‌های M۲ و M۳ احتمال عبور از حالت‌های حدی بالای دارند. به عنوان مثال، احتمال اینکه لوله‌ی M۲ از حالت حدی عملکرد نرم‌مال عبور کند، ۷۲٪ است. احتمال اینکه لوله‌ی M۳ از حالت حدی عملکرد نهایی عبور کند، ۱۰٪ است. بنابراین با

پانوشت‌ها

1. San Francisco (1906)
2. Kanto (1923)

3. Long Beach (1933)
4. Fukui (1948)
5. Alaska (1964)
6. Puget Sound (1964)

- [زنگنه‌ی آموزشی
پایه‌ی علمی
پایه‌ی تحقیقی
پایه‌ی تئوری
پایه‌ی تجربی]
7. Santa Rose (1969)
 8. San Fernando (1971)
 9. Managua (1972)
 10. Coalinga (1983)
 11. Mexico City (1985)
 12. peak ground acceleration
 13. modified mercalli intensity
 14. Northridge
 15. peak ground velocity
 16. peak ground displacement
 17. spectral acceleration
 18. spectrum intensity
 19. arias intensity
 20. statistical significance
 21. american lifelines alliance
 22. truncated standard distributions
 23. incremental dynamic analysis
 24. OpenSees^{۱.۴.۹}
 25. fiber section
 26. ramberg-osgood
 27. efficient
 28. no pulse-like
 29. Peer
 30. an order of magnitude
 31. engineering demand parameter
 32. operable limit
 33. pressure integrity
 34. ultimate limit
 35. Log-normal
 36. San Fernando Valley
 37. energy increment
 38. tolerance
 39. iteration
 40. constant average acceleration
 41. unconditionally stable
 42. amplitude accuracy
 43. period accuracy
 44. amplitude error
 45. solution convergence
 46. Hazus-MH
 47. repair ratio
 48. Reduction Series, US Federal Emergency Management Agency (FEMA) (1987).
 49. Anagnos, T., Rojahn, C. and Kiremidjian, A.S. "NCEER-ATC joint study on fragility of buildings", Technical Report NCEER-95-0003, National Center for Earthquake Engineering Research (1995).
 50. Katayama, T., Kubo, K. and Sato, N. "Earthquake damage to water and gas distribution systems", In Proceedings of the US National Conference on Earthquake Engineering, Michigan (1975).
 51. Eguchi, R., Philipson, L.L., Legg, M.R. and et al. "Earthquake vulnerability of water supply systems", In Lifeline Earthquake Engineering: The Current State of Knowledge, ASCE (1981).
 52. Eguchi, R., Taylor, C. and Hasselman, T. "Seismic component vulnerability models for lifeline risk analysis", Technical Report No. 82-1396-2c, J.H. Wiggins Company, Redondo Beach, CA (1983).
 53. Barenberg, M.E. "Correlation of pipeline damage with ground motions", *J. Geotech. Eng.*, **114**(6), pp. 706-711 (1988).
 54. O'Rourke, M. and Ayala, G. "Pipeline damage due to wave propagation", *J. Geotech. Eng.*, **119**(9), pp. 1490-1498 (1993).
 55. Pineda-Porras, O. and Najafi, M. "Seismic damage estimation for buried pipelines: Challenges after three decades of progress", *J. Pipeline Syst. Eng. Pract.*, **1**(1), pp. 19-24 (2010).
 56. O'Rourke, T.D., Toprak, S. and Sano, Y. "Factors affecting water supply damage caused by the Northridge earthquake", In Proceeding of the 6th US National Conference on Earthquake Engineering, Seattle, Washington (1998).
 57. O'rourke, T. and Jeon, S. "Seismic zonation for lifelines and utilities", In Proceedings of the 6th International Conference on Seismic Zonation, Palm Springs, CA (2000).
 58. American Lifelines Alliance. "Guidelines for the design of buried steel pipe", American Society of Civil Engineers (2005).
 59. Pineda-Porras, O. and Ordaz-Schroeder, M. "Seismic vulnerability function for highdiameter buried pipelines: Mexico City's primary water system case", New Pipeline Technologies, Security, and Safety, pp. 1145-1154 (2003).
 60. O'Rourke, M. and Deyoe, E. "Seismic damage to segmented buried pipe", *Earthq. Spectra*, **20**(4), pp. 1167-1183 (2004).
 61. Pineda-Porras, O. and Ordaz, M. "A new seismic intensity parameter to estimate damage in buried pipelines due to seismic wave propagation", *J. Earthquake Eng.*, **11**(5), pp. 773-786 (2007).
 62. O'Rourke, M. "Analytical fragility relation for buried segmented pipe", Proceedings of the TCLEE 2009: Lifeline Earthquake Engineering in a Multihazard Environment, pp. 771-780 (2009). E.Salzano^aF.Santucci de Magistris^aG.Fabbrocino^a.
 63. Lanzano, G., Salzano, F., Santucci de Magistris, F. and et al. "Seismic vulnerability of gas and liquid buried pipelines", *J. Loss Prev. Process Ind.*, **28**, pp. 72-78 (2013).

منابع (References)

1. Mashaly, E.-S.A. and Datta, T.K. "Seismic risk analysis of buried pipelines", *J. Transp. Eng.*, **115**(3), pp. 232-252 (1989).
2. Nasira, Y. and Rajaei H. "Three-dimensional asymmetric seismic analysis of buried pipes considering slip between pipe and soil", *Sharif Journal: Civil Engineering*, **4**, pp. 73-82 (In Persian) (2012).
3. Elhmadi, K. and O'Rourke M.J. "Seismic damage to segmented buried pipelines", *Earthquake Eng. Struct. Dyn.*, **19**(4), pp. 529-539 (1990).
4. Ariman, T. and Muleski, G.E. "A review of the response of buried pipelines under seismic excitations", *Earthquake Eng. Struct. Dyn.*, **9**(2), pp. 133-152 (1981).
5. Lee, L., Ariman, T. and Chen C. "Elastic-plastic buckling of buried pipelines by seismic excitation", *Int. J. Soil Dyn. Earthquake Eng.*, **3**(4), pp. 168-173 (1984).
6. O'Rourke, M.J. "Earthquake and buried pipelines: Mexico city 1985 and beyond", In Earthquake Hazards

22. Laucelli, D., Laucelli, D., Beradi, L. and et al. "Seismic reliability assessment of water distribution networks", *Procedia Eng.*, 70, pp. 998-1007 (2014).
23. Standard No. 2800-Iranian Code of Practice for Seismic Resistant Design of Buildings, 3ed Revision, Building and Housing Research Center, Tehran (2007).
24. Mazzoni, S. and et al. "OpenSees users manual", PEER, University of California Berkeley (2004).
25. Bruneau, M., Uang, C.-M. and Sabelli, S.R. "Ductile design of steel structures", McGraw Hill Professional (2011).
26. Hindy, A. and Novak, M. "Earthquake response of underground pipelines", *Earthquake Eng. Struct. Dyn.*, 7(5), pp. 451-476 (1979).
27. Shakib, H. and Jahangiri, V. "Intensity measures for the assessment of the seismic response of buried steel pipelines", *Bull. Earthquake Eng.*, 14(4), pp. 1265-1284 (2016).
28. Liu, A.-w., Hu, Y.-X., Zhao, F.-X. and et al. "An equivalent-boundary method for the shell analysis of buried pipelines under fault movement", *Acta Seismol. Sin.*, 17(1), pp. 150-156 (2004).
29. Shome, N. and Cornell C.A. "Probabilistic seismic demand analysis of nonlinear structures, in reliability of marine structures", Program Report No. RMS-35 1999, Department of Civil and Environmental Engineering, Stanford University, California (1999).
30. Luco, N. and Cornell C.A. "Structure-specific scalar intensity measures for near-source and ordinary earthquake ground motions", *Earthq. Spectra*, 23(2), pp. 357-392 (2007).
31. Chiou, B. and et al. "NGA project strong-motion database", *Earthq. Spectra*, 24(1), pp. 23-44 (2008).
32. Eurocode 8, Part 4: Silos, Tanks and Pipelines, European Standard EN (1998).
33. JG(G)-206-03, Seismic Design Codes for High Pressure Pipelines, The Japan Gas Association (2004).
34. Veritas, D.N. "Offshore Standard DNV-OS-F101", Submarine Pipeline Systems (2000).
35. CSA-Z662-99, Oil and Gas Pipeline Systems, Canadian Standards Association (1999).
36. Honegger, D.G., Gailing, R.W. and Nyman, D.J. "PRCI PR-268-9823, Guidelines for the seismic design and assessment of natural gas and liquid hydrocarbon pipelines", Pipeline Research Council International (PRCI) (2000).
37. Cornell, C.A., Jalayer, F., Hamburger, R.O. and et al. "Probabilistic basis for 2000 SAC federal emergency management agency steel moment frame guidelines", *J. Struct. Eng.*, 128(4), pp. 526-533 (2002).
38. Eurocode: Basis of Structural Design, Institution of British Standard (2002).
39. Liu, B., Liu, X. and Zhang, H. "Strain-based design criteria of pipelines", *J. Loss Prev. Process Ind.*, 22(6), pp. 884-888 (2009).
40. Bai, Y., *Pipelines and Risers*, 3, Elsevier, 520 p. (2001).
41. Jalayer, F. and Cornell, C.A. "A technical framework for probability-based demand and capacity factor (DCFD) seismic formats", Rep. No. RMS-43, RMS Program, Stanford Univ., Stanford, California (2003).
42. Mazzoni, S., McKenna, F., Scott, M.H. and et al. "OpenSees command language manual", Pacific Earthquake Engineering Research (PEER) Center (2006).
43. http://opensees.berkeley.edu/wiki/index.php/Patch_Command, "The open system for earthquake engineering simulation" (2015).
44. Clough, R.W. and Penzien, J. "Dynamics of structures", Copyright of Applied Mechanics & Materials (1993).
45. Craig, R.R. and Kurdila, A.J., *Fundamentals of Structural Dynamics*, John Wiley & Sons (2006).
46. HAZUS MH MR4 Technical Manual, FEMA (2003).