



سنجش از دور

، GIS ایران



سنجش از دور و GIS ایران سال ششم، شماره چهارم، زمستان ۱۳۹۳
Vol. 6, No. 4, Winter 2015 Iranian Remote Sensing & GIS

۵۵-۶۹

مسیریابی خطوط انتقال برق با استفاده از الگوریتم NSGA-II

عبدالمطلب رستگار^{*}، علی منصوریان^۳، محمد طالعی^۳، دیاکو یاری^۴، سارا بهشتی فر^۵

۱. مریم دانشکده فنی مهندسی علی آباد کتول، دانشگاه گلستان
۲. استادیار دانشکده مهندسی رودزی و ژئوتکنیک، دانشگاه صنعتی خواجه نصیرالدین طوسی
۳. استادیار دانشکده مهندسی نقشهبرداری، پژوهشکده سنجش از دور، دانشگاه صنعتی خواجه نصیرالدین طوسی
۴. کارشناس ارشد فتوگرامتری دانشکده مهندسی نقشهبرداری، دانشگاه صنعتی خواجه نصیرالدین طوسی
۵. استادیار دانشکده فنی و مهندسی، دانشگاه تبریز

تاریخ پذیرش مقاله: ۱۳۹۴/۴/۲

تاریخ دریافت مقاله: ۱۳۹۲/۱۱/۵

چکیده

روش‌های نوین بهینه‌سازی فرایند مسیریابی خطوط انتقال برق می‌توانند بسیاری از مسائل پیچیده‌ای را که تصمیم‌گیران مسیریابی خطوط انتقال برق با آن مواجه‌اند، حل کنند. با توجه به گسترده‌گی عوامل درگیر در مسیریابی خطوط انتقال برق می‌توان الگوریتم‌های تکاملی چنددهدفه را به عنوان ابزاری مناسب در این زمینه در نظر گرفت. در پژوهش حاضر با بهره‌گیری از الگوریتم تکاملی چنددهدفه NSGA-II و با ارائه عملگرهای ژنتیکی مناسب، به مسیریابی بهینه خط انتقال برق پرداخته شد. با نظر متخصصان صنعت برق در وزارت نیرو و برق منطقه‌ای مازندران، سه تابع هدف بهمنظور تولید مسیرهایی با ویژگی‌های F1-F2-F3-کمترین هزینه اقتصادی، سوهو زیست محیطی و اجتماعی و سامانه اطلاعات مکانی (GIS) نشان داد که این مدل توانایی بالایی در بهینه‌سازی توابع هدف دارد. مدل مذکور برای مسیریابی بین دو پست برق ۴۰۰ کیلومولت ناریوران (شهر آمل) و حسن‌کیف (شهر کلاردشت) در برق منطقه‌ای مازندران اجرا شد. نتایج تحقیق، بهبود میانگین ۱۵ درصدی مقادیر توابع هدف را در مقایسه با مسیر موجود نشان می‌دهند.

.
کلیدواژه‌ها: مسیریابی، انتقال برق، NSGA-II، GIS.

* نویسنده مکاتبه‌کننده: استان گلستان، گبدکاووس، بولوار سینما، کوچه ۲۱، پلاک ۸۸ تلفن: ۰۹۱۱۲۷۹۷۰۳۰

Email: kntu.a.rastegar@gmail.com

۱- مقدمه

پیشنهاد کرد. در تحقیقی دیگر، اولبریشت^۲ (۱۹۸۱) با استفاده از روش تحقیق در عملیات و با بهره‌گیری از GIS و اطلاعات توپوگرافی در ساختار رستی با کمک روش برنامه‌ریزی غیرخطی به مسیریابی خط انتقال برق با کمترین هزینه از نظر برج‌ها و یراق‌آلات پرداخت و مسائل فنی زیادی را به عنوان قید در نظر گرفت. در پژوهشی دیگر با استفاده از الگوریتم دایسترا و با درنظرگرفتن مسائل زیستمحیطی و اجتماعی و بهره‌گیری از GIS، مسیریابی بهینه در ساختار رستی بین مبدأ و مقصد انجام شد. در این پژوهش لایه‌های شبیه زمین، زمین‌شناسی، کاربری زمین، راه‌های دسترسی و لایه عوامل طبیعی در نظر گرفته شدند و با وزن‌دهی متخصصان به لایه‌ها با یکدیگر تلفیق شدند. (Ahmadi et al., 2008) و لایه واحدی را ایجاد کردند (Qiu & Bian, 2004 and 2005). در سال ۲۰۰۶ با بهره‌گیری از GIS و الگوریتم برنامه‌سازی پویا و درنظرگرفتن محدودیت‌های زیستمحیطی در کنار هزینه‌های نصب و نگهداری و تجهیزات، میزان تأثیرگذاری برای هر پیکسل با استفاده از ساختار رستی و آنالیزهای مکانی GIS محاسبه شد (Monteiro, 2005). با گسترش استفاده از سامانه اطلاعات مکانی در این زمینه در سال ۲۰۰۶، راهکاری برای برقراری تعامل بهتر میان گروه‌های تصمیم‌گیر در امر ایجاد مسیر با بهره‌گیری از GIS مطرح شد. این سامانه، مسیر را از دیدگاه اقتصادی- اجتماعی، زیستمحیطی، سلامتی- ایمنی و عوامل مهندسی بررسی می‌کرد (Singh Gill, 2006).

1. Wolfenden
2. Olbrycht

مسیریابی سنتی خط انتقال جدید، پژوهزینه و زمان بر است و نیاز به اطلاعات مکانی وسیعی دارد. در روال سنتی ابتدا با استفاده از نقشه‌های کوچک‌مقیاس، منطقه مورد نظر ارزیابی و مسیر تقریبی مشخص می‌شود، سپس با استفاده از نقشه‌های با جزئیات بیشتر و به همراه نقشه‌برداری و بازدید زمینی از منطقه، مسیر از نظر فنی ارزیابی می‌شود. در مرحله بعد با انجام محاسبات فنی و به کمک نقشه‌برداری مکان دقیق برج‌ها، مشخصات آنها تعیین می‌شود (دستورالعمل فنی و اجرایی طراحی خطوط انتقال شرکت توپنیر، ۱۳۷۶). ماهیت مکان‌مندوبدن عوامل تأثیرگذار بر مسیریابی، مانع از احداث مسیر مستقیم بین مبدأ و مقصد می‌شود و فرایند تصمیم‌گیری را دشوار می‌سازد. خودکارسازی فرایند مسیریابی با بهره‌گیری از اطلاعات دقیق مکانی و استفاده از دانش متخصصان در قالب سامانه اطلاعات مکانی می‌تواند در کاهش زمان، هزینه اقتصادی و کاهش فاصله زمانی بین طراحی و احداث مؤثر باشد (Kotahar, Yildirim & Nisanci, 2010). به تازگی از سامانه اطلاعات جغرافیایی و الگوریتم‌های مسیریابی - مانند کوتاه‌ترین مسیر یا الگوریتم‌های فرابتکاری- در مسائل مکانی مانند طراحی خطوط انتقال زیرزمینی برای زیرساخت‌ها و جاده‌ها استفاده شده است (Lin, Tsay & 1996). در سال ۱۹۹۶ از تصاویر ماهواره‌ای برای مشخص کردن محدوده مورد مطالعه و موقعیت محدودیت‌های زیستمحیطی در فرایند مسیریابی خطوط انتقال برق استفاده شد و سپس به انتخاب مسیر با کوتاه‌ترین طول و کمترین تأثیرات زیستمحیطی اقدام گردید (Vega & Sarmiento, 1996). والفندن^۱ (۱۹۶۷)، روش برنامه‌سازی پویا را به منظور مشخص کردن مکان و ارتفاع برج‌ها برای مسیری مشخص به‌طوری که کمترین هزینه اقتصادی ناشی از برج انتقال برق و ارتفاع آنها را داشته باشد.

مسیریابی خطوط انتقال برق با استفاده از الگوریتم NSGA-II



شکل ۱. فرایند مسیریابی بهینه

۲-۱- الگوریتم تکاملی چندهدفه

مسئله بهینه‌سازی چندهدفه^۲ با بیش از یک تابع هدف سروکار دارد و در اغلب مسائل عملی تصمیم‌گیری که اهداف یا معیارهای چندگانه‌ای دارند، به کار می‌رود. نخستین مطالعات مربوط به بهینه‌سازی در مسائل چندهدفی در بسیاری از موارد به پارته تو^۳ (۱۸۹۶) منسوب است. در رابطه (۱) فرایند تحلیلی کلی مربوط به مسائل بهینه‌سازی چندهدفی نشان داده شده است.

رابطه (۱)

$$\begin{aligned} \min f(x) &= [f_1(x), f_2(x), \dots, f_m(x)]^T \\ \text{subject to } x &\in S \end{aligned}$$

یک بردار از m تابع هدف (f_1, f_2, \dots, f_m) است که f باشیستی کمینه‌سازی شوند، x یک بردار از متغیرهای تصمیم‌گیری و S یک دسته از همه راه حل‌های ممکن هستند. در این دسته از مسائل، گفته می‌شود که راه حل ' x '، بر راه حل ' x' چیره می‌شود اگر و فقط اگر $\forall i: f_i(x') \leq f_i(x)$ and $\exists i: f_i(x') < f_i(x)$. به این معنی که اگر هیچ مقدار تابع هدفی برای ' x ' بزرگ‌تر (بدتر) از ' x ' نباشد و حداقل یک مقدار تابع هدف برای ' x ' وجود داشته باشد که کمتر (بهتر) از ' x ' باشد، گفته می‌شود که راه حل ' x ' بر راه حل ' x ' غلبه کرده است.

همه گزینه‌های تصمیم‌گیری ممکن، یک فضای جواب را تشکیل می‌دهند. هر زیرمجموعه از همه

در سال ۲۰۰۸ تحقیقی در زمینه تأثیرات زیستمحیطی خطوط انتقال برق در کمیسیون خدمات عمومی ویسکانسین^۱ انجام شد، که به روش‌های محاسبه تأثیرات زیستمحیطی خطوط انتقال برق و همچنین عوامل تأثیرگذار و روش‌های کاهش تأثیرات پرداخت. پژوهش‌های دیگری نیز به فرایند مسیریابی با کمک GIS و تحلیل سلسه‌مراتبی، به وزن‌دهی و تلفیق مسیرها (Schmidt, 2009) و روش‌های چندمعیاره در انتخاب مسیر بهینه پرداختند (Husain et al., 2012).

تمامی تحقیقات انجام شده نشان می‌دهند که در مسئله مسیریابی خطوط انتقال برق به سه عامل هزینه‌اقتصادی، تأثیرات سوء زیستمحیطی- اجتماعی و نگهداری و تعمیرات توجه شده است و هریک به‌نوعی سعی در حل این مشکلات داشته‌اند. در پژوهش حاضر با بهره‌گیری از الگوریتم تکاملی جدید سه عامل مهم گفته شده با روشهای جدید و به صورت مسئله چندهدفی حل شد. برای این منظور، دیدگاه‌های گروه‌های تصمیم‌گیر که تا حدودی با یکدیگر ناسازگاری داشتند، در نظر گرفته شدند و نتایجی پذیرفتی به دست آمد. در این روش برخلاف بسیاری از مطالعات پیشین، علاوه بر یافتن مسیرهای بهینه، برج‌گذاری مسیر، جزئیات هزینه‌ها، موقعیت برج‌ها و گزارش‌گیری از ریز اطلاعات انجام شد.

۲- مواد و روش‌ها

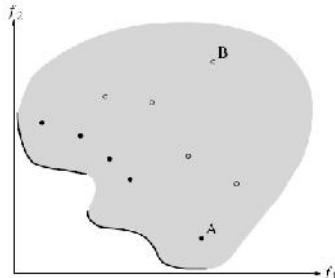
سه تابع هدف عمده و مهم هزینه‌اقتصادی (F1)، زیستمحیطی- اجتماعی (F2) و دسترسی و نگهداری راحت خط انتقال (F3) در نظر گرفته شد. فرایند مسیریابی با درنظرگرفتن سه تابع فوق در ساختار الگوریتم NSGA-II انجام شد. شکل ۱ فرایند مسیریابی بهینه را نمایش می‌دهد.

1. Public Service Commission of Wisconsin
2. Multi-objective Optimization Problem
3. Pareto

و براساس درجه نامغلوب بودن مرتب می شود. به هر جواب یک مقدار شایستگی براساس درجه نامغلوب بودن آن اختصاص داده می شود (دسته اول، بهترین سطح است). انتخاب رقابتی باینری^۳، ادغام و جهش، عملگرهایی هستند که برای ایجاد نسل فرزند با اندازه N استفاده می شوند (Q_0). از نسل اول به بعد، روش الگوریتم متفاوت می شود. الگوریتم نخبه سالاری برای $t \geq 1$ و برای یک نسل مشخص، در شکل ۳ نشان داده شده است.

ابتدا یک نسل ترکیبی به صورت $R_t = P_t + Q_t$ تشکیل داده می شود. جمعیت R_t به اندازه $2N$ خواهد بود. سپس جمعیت R_t مطابق با درجه نامغلوب بودن مرتب می شود. با اضافه کردن جوابها از دسته اول و ادامه دادن تا رسیدن به اندازه N ، نسل والد بعد P_{t+1} ایجاد می شود. در این مرحله تا زمانی که اندازه جمعیت والد جدید به N نرسد، فاصله ازدحام برای تمامی اعضای دسته های R_t محاسبه می شود و سپس براساس عملگر مقایسه ای ازدحام، مرتب سازی و در مرحله نخست N تای اول انتخاب و جمعیت والد جدیدی تولید می شود. این جمعیت دوباره وارد مراحل انتخاب مسابقه دودویی و ادغام و جهش می شود تا جمعیت فرزند Q_{t+1} با اندازه N تولید شود.

راه حل های ممکن را یک دسته نامغلوب^۱ می نامند، اگر اعضای آن با هیچ راه حلی مغلوب نشوند و راه حل های خارج از این زیرمجموعه حداقل به وسیله یکی از اعضا زیرمجموعه مغلوب شوند. شکل ۲ جواب های نامغلوب را برای دوتابع هدف نشان می دهد.



شکل ۲. جواب های Non-dominated در بهینه سازی چند هدفی که دوتابع هدف f_1 و f_2 را کمینه می سازند

۲-۲- الگوریتم تکاملی چند هدفه NSGA-II

الگوریتم های تکاملی چند هدفه متعددی وجود دارند و یکی از جدیدترین آنها^۲ NSGA-II است که دب و همکاران (۲۰۰۲) ارائه کرده و به دلیل ویژگی هایی مانند سادگی در پیاده سازی، سرعت بیشتر، توانایی یافتن جواب های بهینه، پراکندگی مناسب و دقت بالا و از همه مهم تر نیاز کمتر به تنظیم پارامترهای مختلف و پیچیده بسیار محبوب و پر کاربرد است. در ادامه به نحوه کار کرد این الگوریتم پرداخته می شود.

ابتدا یک نسل اولیه والد (P_0) به طور تصادفی ایجاد

$R_t = P_t \cup Q_t$	combine parent and children population
$\mathcal{F} = \text{fast-nondominated-sort}(R_t)$	$\mathcal{F} = (\mathcal{F}_1, \mathcal{F}_2, \dots)$, all non-dominated fronts of R_t
until $ P_{t+1} < N$	till the parent population is filled
crowding-distance-assignment (\mathcal{F}_i)	calculate crowding distance in \mathcal{F}_i
$P_{t+1} = P_{t+1} \cup \mathcal{F}_i$	include i -th non-dominated front in the parent pop
Sort(P_{t+1}, \geq_n)	sort in descending order using \geq_n
$P_{t+1} = P_{t+1}[0 : N]$	choose the first N elements of P_{t+1}
$Q_{t+1} = \text{make-new-pop}(P_{t+1})$	use selection, crossover and mutation to create
$t = t + 1$	a new population Q_{t+1}

شکل ۳. چرخه اصلی الگوریتم NSGA-II

منبع: Deb et al., 2002

1. Non-dominated or Pareto Optimal
2. Non-dominated sorting genetic algorithms-II
3. Binary Tournament

باشد؛ و ب) مسیر حاصل از اتصال این نقاط شکست از مبدأ تا مقصد از روی مناطق غیرمجاز عبور نکند. مناطق غیرمجاز به دلیل خطرهایی که انسان‌ها، محیط‌زیست یا خود خط انتقال برق را تهدید می‌کنند، ممنوع شده‌اند. در جدول ۱ مناطق ممنوع آمده است.

۴-۳-۲- برج‌گذاری خودکار با درنظرگرفتن قیود مختلف

پس از تولید مسیرهای پذیرفتنی، نوبت به برج‌گذاری مسیرها می‌رسد. در این فرایند بایستی محدودیتها و قیدهای فنی در احداث خط انتقال در نظر گرفته شوند.

قیود مذکور در اینجا فهرست شده‌اند.

- فاصله بین برج‌ها به اندازه طول اسپن طراحی شده باشد.

- در نقاط مبدأ، مقصد و نقاط شکستگی مسیر از برج‌های نوع کششی استفاده شود.

- در طول قسمت‌های مستقیم مسیر از برج‌های نوع آویزی استفاده شود.

- در طول قسمت‌های مستقیم مسیر پس از هر ۵ کیلومتر از برج نوع کششی استفاده شود.

در صورتی که فاصله قائم سیم از سطح زمین از مقدار مجاز کمتر شود باید برج را به گونه‌ای جایه‌جا کرد که این مشکل برطرف شود. از طرفی باید دقت کرد که فاصله برج‌ها از هم در بازه مورد قبولی باشد. این بازه از ۰/۴ طول اسپن طراحی تا ۱/۵ برابر طول اسپن طراحی است. مقادیر جدول‌های ۱، ۲ و ۳ از طریق مشاوره با افراد خبره و دفترچه‌های دستورالعمل‌های راهنمای فنی و اجرایی برج‌گذاری خط انتقال برق به دست آمده‌اند.

۳-۲- عملگرهای ژنتیکی ارائه شده برای حل

مسئله مسیریابی خط انتقال برق

۳-۱- ساختار جواب (کروموزوم)

برای نمایش جواب از ساختار الگوریتم ژنتیک پارامتر واقعی استفاده شد. یک جواب که بیانگر مسیر در فضای هدف است به صورت شکل ۴ در نظر گرفته شد. در این ساختار جواب، مختصات نقاط شکستگی در مسیر خط انتقال به عنوان زن‌های کروموزوم در نظر گرفته شدند.

x ₁	y ₁	x ₂	y ₂	x _n	y _n
----------------	----------------	----------------	----------------	------	----------------	----------------

شکل ۴. ساختار کروموزوم

۲-۳-۲- عملگرهای تقاطع و جهش مورد استفاده

برای فرایند مسیریابی

برای حل مسئله از عملگر تقاطع شبیه‌سازی شده دودویی^۱ (SBX) و از عملگر جهش چندجمله‌ای^۲ استفاده شد. این عملگرهای در زمینه الگوریتم ژنتیک Metaxiotis پارامتر واقعی بسیار پرکاربرد هستند (Liagkouras, 2011 اصلي دارند: الف) فاصله بین فرزندان متناسب با جواب‌های والد است؛ ب) احتمال اینکه جواب‌هایی نزدیک به والدین به عنوان فرزندان انتخاب شوند بیشتر از جواب‌هایی است که دور از والدین هستند و توزیع در خلال نسل‌ها به صورت پویا تغییر نمی‌کند (Deb and Agarwal, 1995).

۳-۳-۲- تولید خودکار مسیرهای متعدد خط

انتقال

برای انجام این فرایند ابتدا با درنظرگرفتن تعداد نقاط شکستگی مورد انتظار از طرف کاربر، ساختار جواب (کروموزوم) تشکیل می‌شود و با توجه به این ساختار، مسیرهای پذیرفتنی به تعداد جمعیت اولیه تولید می‌شوند. مسیری پذیرفتنی است که (الف) هیچ‌یک از نقاط شکستگی مسیر روی مناطق غیرمجاز قرار نگرفته

1. Simulated Binary Crossover
2. Polynomial Mutation

جدول ۱. لایه‌های مورد استفاده در تهیه نقشه مناطق ممنوعه

نام لایه	توضیحات
شهرها	بافر ۲۰۰ متری در اطراف شهرها به خاطر مسائل ایمنی و سلامتی
روستاهای	بافر ۴۰۰ متری به خاطر نمایش روستا و همچنین مسائل ایمنی و سلامتی
مناطق نظامی	بافر ۲۰۰ متری به خاطر مسائل امنیتی
فروندگاه	بافر ۵۰۰ متری به خاطر مسائل ایمنی
سد و دریاچه	به دلیل عدم برج گذاری
شیب	از روی لایه توپوگرافی تهیه شده است. مناطق با شیب بیشتر از ۳۰ درجه به عنوان مناطق ممنوعه در نظر گرفته شدند.

برق است. پس از مشاوره با افراد خبره اغلب مواردی که باعث تحمیل هزینه اقتصادی می‌شوند، درنظر گرفته شدند. این موارد شامل قیمت زمین، هزینه برج‌ها، هزینه مقره و براق‌آلات و هزینه‌های ساختمانی است. در جدول‌های ۲ و ۳ قیمت خط انتقال ۴۰۰ کیلوولت در برق منطقه‌ای مازندران و گلستان آمده است.

۲-۳-۵- ارزیابی توابع هدف NSGA-II

پس از انجام فرایند برج گذاری، بایستی مسیرهای خط انتقال برق از منظر توابع هدفی که در ادامه می‌آیند بررسی شوند.

الف) تابع هدف اقتصادی (F1)

هدف این تابع کمینه کردن هزینه احداث خط انتقال

جدول ۲. قیمت زمین برای کلاس‌های مختلف

نام کلاس	قیمت بهازی هر دکل (میلیون تومان)
مناطق جنگلی	۳۳
مناطق زراعی	۵
باغ‌ها	۱۰
بایر و مرتع	۳

جدول ۳. قیمت برج‌ها، سیم‌ها، مقره و براق‌آلات و هزینه ساختمانی

ردیف	عامل هزینه	قیمت (میلیون تومان)	توضیحات
۱	برج	۵۰	برج کششی
	برج	۳۳	برج آویزی
۲	مقره و براق‌آلات	۳/۳	برج کششی
	برج	۲/۲	برج آویزی
۳	سیم	۰/۱	درا تابع هدف به قیمت هر برج افزوده می‌شود. شامل هزینه فلزات و برج سازی
۴	هزینه ساختمانی	۱۵	شامل هزینه احداث فونداسیون و نصب برج برای هر برج

۲. تأثیرات بر جنگل
فاصله خط انتقال از جنگل به عنوان یکی از معیارهای مؤثر در ارزیابی تأثیرات زیست محیطی در نظر گرفته می شود.

۳. تأثیرات بر مناطق زراعی و باغها
برای بررسی میزان تأثیر خط انتقال بر این عامل، معیار فاصله خط انتقال از آنها در نظر گرفته شده است.

۴. اثر گسل
گسل‌ها مناطق نامناسبی برای احداث برج‌ها به شمار می‌آیند.

۵. اثر رودخانه
اطراف رودخانه‌ها همواره در معرض طغیان و بروز سیل‌اند و بر خط انتقال و به تبع آن اجتماع انسان‌ها تأثیر منفی خواهد گذاشت.

این عوامل به صورت لایه‌های رستری آماده‌سازی و پس از وزن دهی به روش Index Overlay تلفیق شدند و خروجی آن نقشه تأثیرات زیست محیطی و اجتماعی خط است و مقدار هر پیکسل عددی بین صفر و یک قرار دارد.

رابطه (۵)، تابع هدف زیست محیطی و اجتماعی را نشان می‌دهد.
رابطه (۵)

$$(f_5) : \min \sum_{i=1}^{n(TT)+n(ST)-1} \left(\frac{v_i + v_{i+1}}{2} \right) * D_{i,i+1}$$

در محاسبه این تابع، از مقدار ارزش پیکسلی که برج اول (v_i) و مقدار ارزش پیکسلی که برج دوم (v_{i+1}) در آن قرار دارد میانگین گرفته و سپس در فاصله بین آن دو ($D_{i,i+1}$) ضرب می‌شود.

در این رابطه $D_{i,i+1}$ از رابطه (۶) محاسبه می‌شود.
رابطه (۶)

$$D_{(i,i+1)} = \sqrt{(x_{(i+1)} - x_i)^2 + (y_{(i+1)} - y_i)^2 + (z_{(i+1)} - z_i)^2}$$

در رابطه (۲) این تابع هدف بیان شده است
رابطه (۲)

$$(F) : \min \sum \left[(n(TT)*TT^c + n(ST)*ST^c + (n(TT) + n(ST))*F^c + W^c * \left(\sum_{i=1}^{n(TT)+n(ST)-1} l_i \right) + \sum_{i=1}^{n(TT)+n(ST)} LP_i \right]$$

در این رابطه $n(TT)$ تعداد برج‌های کششی در مسیر مورد نظر، $n(ST)$ تعداد برج‌های آویز، TT^c هزینه یک برج کششی، ST^c هزینه یک برج آویز، F^c هزینه احداث فونداسیون و نصب برج، W^c هزینه مربوط به سیم‌ها به‌ازای هر یک متر، l_i طول سیم بین دو برج، و LP_i قیمت زمین برای احداث است.
برای محاسبه l_i که طول سیم بین دو برج متوالی p و q است، از روابط (۳) و (۴) استفاده شد.

رابطه (۳)

$$S = \sqrt{(x_p - x_q)^2 + (y_p - y_q)^2}$$

$$l_i = S + 1 + \frac{\Delta_{p,q}^2}{2S} \quad \text{رابطه (۴)}$$

که در آنها S طول اسپن بین دو برج مورد نظر و Δh اختلاف ارتفاع دو برج است.

ب) تابع هدف زیست محیطی و اجتماعی (F2)
این تابع برای ارزیابی تأثیرات زیست محیطی و اجتماعی مسیرها طراحی شده و هدف آن کمینه کردن تأثیرات زیست محیطی و اجتماعی است. در این تابع هدف موارد زیر در نظر گرفته شده‌اند:

۱. از منظر زیبایی‌سناختی
احداث خط انتقال جدید بر زیبایی محیط تأثیر منفی می‌گذارد. برای کاهش این تأثیر بهتر است خط انتقال هرچه بیشتر از دید عموم فاصله داشته باشد.

پست ۴۰۰ کیلوولت حسن کیف (شهر کلاردشت) و ناریوران (شهر آمل) در برق منطقه‌ای مازندران در نظر گرفته شد. ناحیه مورد جست‌وجو مستطیلی با ابعاد 131×28 کیلومتر با مختصات ($51^{\circ}9'E$ $36^{\circ}17'N$) ($52^{\circ}37'E$ $36^{\circ}31'N$) گوشة پایین سمت چپ و ($51^{\circ}9'E$ $36^{\circ}31'N$) گوشة بالا سمت راست، در سیستم مختصات ژئودتیک WGS84 است. در شکل ۵ این منطقه مشاهده می‌شود.

برای یافتن مسیرهای مناسب در منطقه مورد نظر، الگوریتم به دفعات متعددی اجرا شد و مشخص گردید که برای این منطقه اجرای الگوریتم با تعداد ۱۲ و ۱۴ و ۱۶ نقطه شکستگی در مسیر و ۵۰ جمعیت اولیه و ۵۰ نسل، قادر به یافتن جواب‌های بهینه و مسیرهای مناسب است. در شکل ۶ الگوریتم با ۱۴ نقطه شکستگی، ۵۰ جمعیت اولیه و ۵۰ نسل اجرا شد. در این شکل، نمودار اول مقدار بیشینه و کمینه F_1 را برای مسیرهای موجود در دسته نامغلوب اول (بهترین دسته جواب‌های بهینه) در هر نسل نمایش می‌دهد. نمودار دوم، مقادیر بیشینه و کمینه F_2 و نمودار سوم، مقادیر بیشینه و کمینه F_3 را برای جواب‌های موجود در دسته نامغلوب اول در هر نسل نمایش می‌دهند. نمودار چهارم نیز تعداد مسیرهای موجود در دسته نامغلوب اول در هر نسل نمایش می‌دهد.

ج) تابع هدف دسترسی و نگهداری راحت از خط انتقال
(F3)

این تابع بسیار مهم و ارزشمند است. هزینه خروج خط از مدار، هزینه نگهداری و تعمیرات و رفع سریع خرابی با کمک این تابع کنترل شدنی است. در این تابع دو عامل نزدیکی به راه‌های دسترسی و نزدیکی به خطوط انتقال برق موجود تأثیرگذار است. این تابع مجموع فاصله مستقیم برج‌ها از راه‌های دسترسی و خطوط انتقال موجود (d_i) را محاسبه می‌کند و به صورت رابطه (۷) بیان شده است.

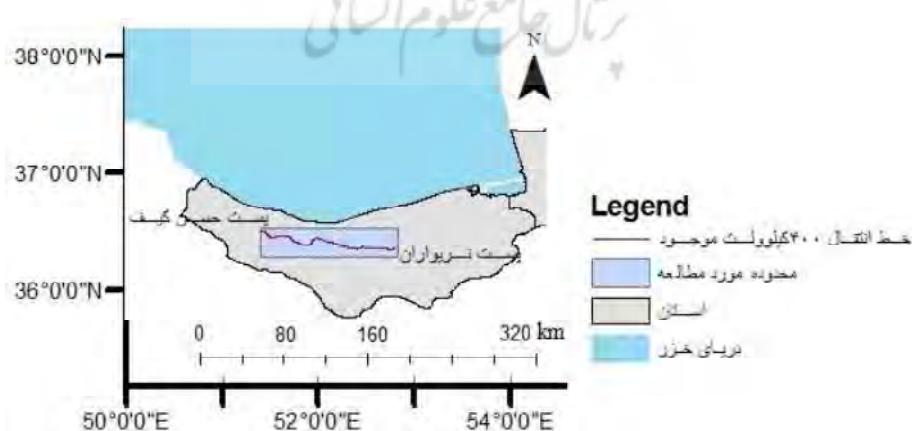
$$(f_r): \min \sum_{i=1}^{n(TT)+n(ST)} d_i \quad \text{رابطه (7)}$$

تابع هدف براساس الگوریتم NSGA-II ارزیابی و مرتب‌سازی نامغلوب شدن و جواب‌هایی که در سطح اول نامغلوب‌بودن قرار گرفتند، جواب‌های نخبه در آن نسل را تشکیل دادند. عملگرهای ژنتیکی روی جواب‌ها اعمال شدند و فرایند بهینه‌یابی تا پایان نسل مورد نظر، مطابق با الگوریتم ادامه یافت.

۳- نتایج اجرا و ارزیابی مدل مسیریابی بهینه روی داده‌های واقعی

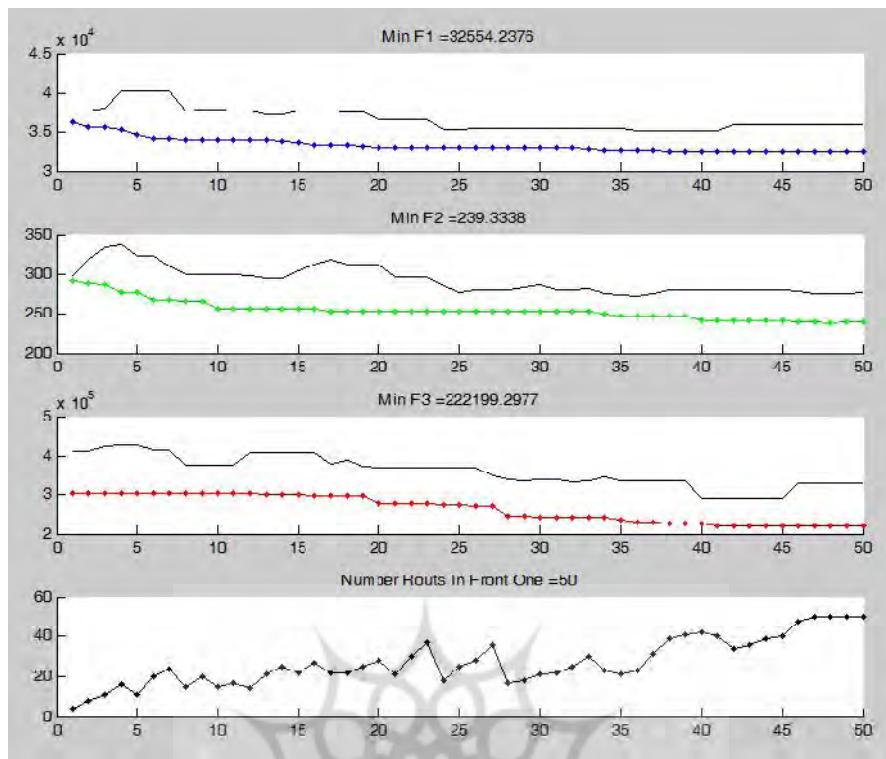
۳-۱- اجرای مدل مسیریابی بهینه خط انتقال برق توسعه داده شده

در پژوهش حاضر، عملیات مسیریابی بهینه بین دو

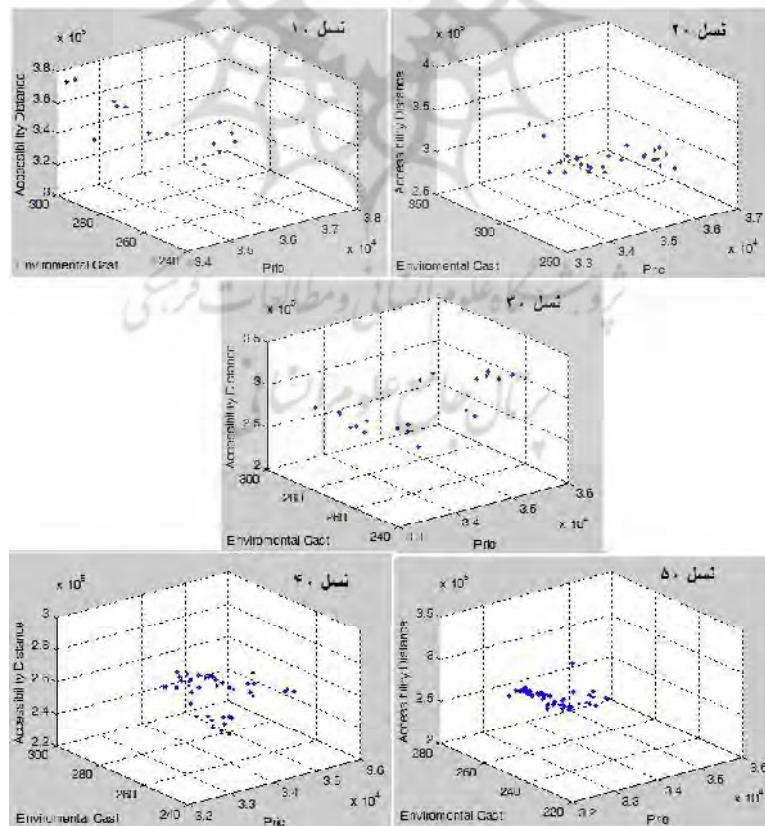


شکل ۵. موقعیت و محدوده منطقه مورد مطالعه

مسیریابی خطوط انتقال برق با استفاده از الگوریتم NSGA-II



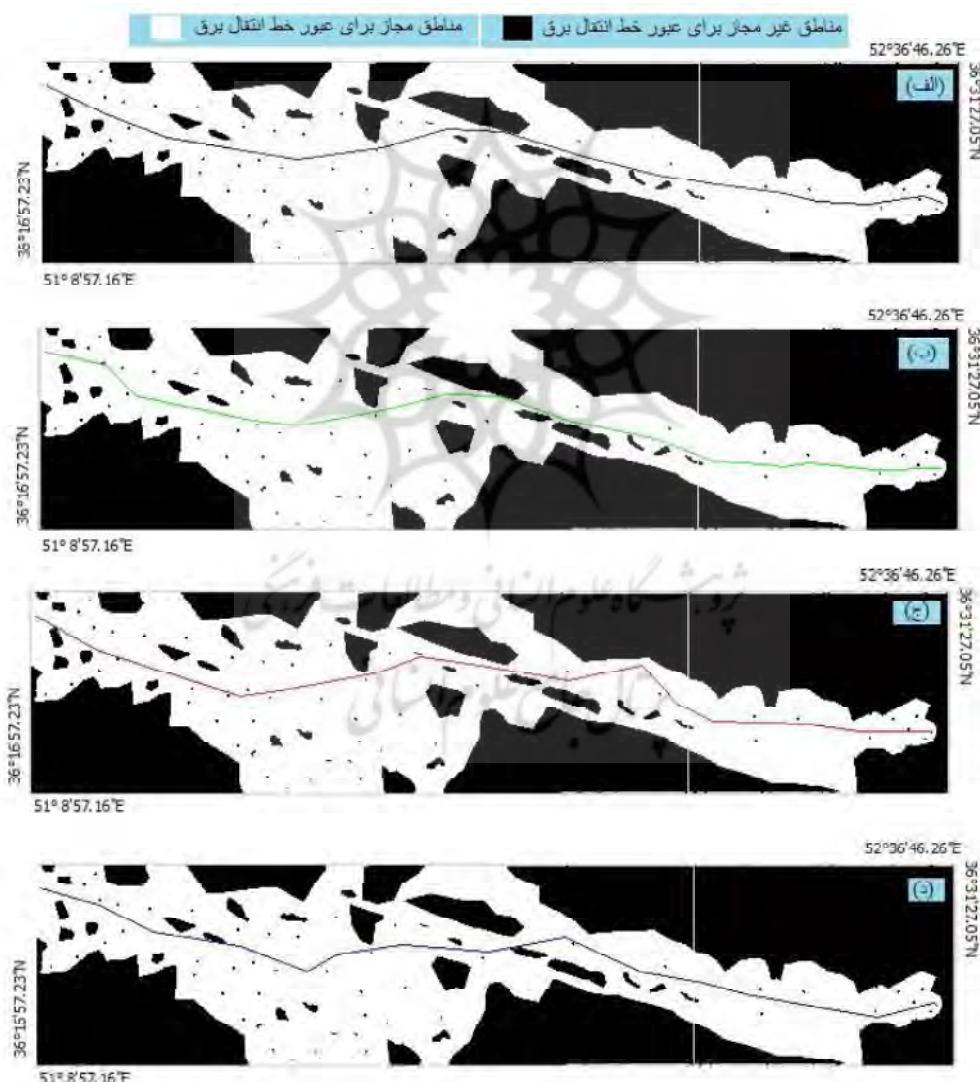
شکل ۶. مقادیر بیشینه و کمینه توابع هدف F_1 , F_2 و F_3 و تعداد جواب‌های دسته اول بهینگی در نسل‌های مختلف



شکل ۷. مسیرهای موجود در دسته نامغلوب اول برای توابع هدف طی نسل‌های مختلف

نامغلوب بودن، افزایش می‌باید و همگرا می‌شوند. برای نمایش روند بهبود در نسل‌های مختلف (نسل‌های شماره ۱۰، ۲۰، ۳۰، ۴۰ و ۵۰) در شکل ۷ نمودار سه‌بعدی مسیرهای موجود در دسته نامغلوب اول برای توابع هدف آورده شده است. در شکل ۸ و جدول ۴ نیز بهترین مسیرهای بهینه حاصل از اجرای مدل در نسل ۵۰ ام بازای توابع هدف F_1 , F_2 , F_3 و مسیری که از هر سه منظر بهترین است نمایش داده شده است.

همان‌طور که در شکل ۶ ملاحظه می‌شود، تعداد جواب‌های موجود در دسته نامغلوب اول در نسل‌های ابتدایی کم بود و با افزایش نسل‌ها به تعداد جواب‌های بهینه افزوده شد؛ به طوری که در نسل ۵۰ ام تمامی جواب‌ها در دسته اول قرار گرفتند. نمودارهای مربوط به توابع هدف نشان می‌دهند که با افزایش نسل مقادیر آنها بهبود یافته و جواب‌های بهینه حفظ شده‌اند. در نسل‌های پایانی، جواب‌های بهینه بسیار شبیه و نزدیک به یکدیگر می‌شوند و تعداد آنها در دسته اول



شکل ۸- (الف) بهترین مسیر از نظر F_1 ; (ب) بهترین مسیر از نظر F_2 ; (ج) بهترین مسیر از نظر F_3 ; (د) بهترین مسیر از نظر هر سه تابع

۱-۲-۳- تست تکرارپذیری

در روش‌های حل ابتکاری مانند الگوریتم ژنتیک ممکن است نتایج در تکرارهای مختلف، متفاوت باشند. بهمنظور تخمین میزان تغییرات در اجراهای مختلف مدل توسعه داده شده تحت شرایط یکسان پارامترها، با ۵۰ جمعیت اولیه، ۵۰ نسل و ۱۴ نقطه شکستگی، الگوریتم ۵ بار اجرا شد و نتایج حاصل از آن در جداول (Saadatseresht et al., 2009) ۵ و ۶ آمده است (جدول ۶). محاسبه میزان تغییرات در توابع هدف (جدول ۶)، نشان می‌دهد که مقدار متوسط درصد تغییرات تقریباً ۱۰ درصد است، بنابراین می‌توان تکرارپذیری مدل ارائه شده را ۹۰ درصد در نظر گرفت، که عدد مناسبی است.

۲-۳- تست و ارزیابی مدل

آزمون‌های مختلفی به منظور بررسی کارایی الگوریتم‌های ژنتیکی وجود دارد که بر حسب کاربرد و مسئله مورد نظر می‌توان هریک از آنها را به کار گرفت. دو نمونه از آزمون‌های پرکاربرد، تست تکرارپذیری و تست تنظیم پارامترهای (Zitzler et al., 2003) در پژوهش حاضر به منظور ارزیابی بیشتر کارایی مدل، نتایج حاصل از مسیریابی بهینه با مسیر خط انتقال موجود مقایسه شدند. علاوه بر تست‌های مذکور، با تفسیر بصری مسیرهای بهینه مشخص شد که همه مسیرها با توجه به قیدهایی که در نظر گرفته شده‌اند، از مناطق مناسب و مساعد برای احداث خط انتقال عبور کرده‌اند و افراد خبره قابلیت اجرایی بودن آنها را تأیید کردند.

جدول ۴. مقادیر توابع هدف برای بهترین مسیرها از نظر F_1 , F_2 , F_3 و بهترین مسیر از نظر هر سه تابع

نام مسیر	مقدار F_3 (متر)	مقدار F_2	مقدار F_1 (میلیون تومان)	توضیحات
الف	۲۸۴۲۴۸	۲۵۴/۹۵	۳۲۵۵۴	بهترین مسیر از نظر F_1
ب	۳۲۸۶۹۵	۲۳۹/۳۳	۳۲۹۹۹	بهترین مسیر از نظر F_2
ج	۲۲۲۱۹۹	۲۷۴/۸۸	۳۴۲۳۱	بهترین مسیر از نظر F_3
د	۲۵۵۲۳۹	۲۵۳/۴۷	۳۳۵۱۹	مسیری که از هر سه منظر بهترین است

جدول ۵. بهترین مقادیر توابع هدف در ۵ بار تکرار

شماره تکرار	تعداد نسل	تعداد جمعیت اولیه	تعداد مسیرهای در دسته بهینگی اول	کمینه F_3	کمینه F_2	کمینه F_1
۱	۵۰	۵۰	۵۰	۲۲۳۱۷۲	۲۳۴/۹۵	۳۲۷۶۰
۲	۵۰	۵۰	۵۰	۲۲۲۱۹۹	۲۳۹/۳۳	۳۲۵۵۵
۳	۵۰	۵۰	۴۵	۲۲۹۷۳۷	۲۴۲/۸۴	۳۳۳۰۹
۴	۵۰	۵۰	۵۰	۲۲۵۹۷۵	۲۱۲/۳۵	۳۳۰۷۹
۵	۵۰	۵۰	۴۱	۲۶۱۲۸۷	۲۳۳/۹۷	۳۲۸۷۹

جدول ۶. میزان تغییرات بهترین مقادیر توابع هدف در ۵ بار تکرار

تابع هدف	درصد تغییرات (درصد)	دامنه تغییرات	میانگین مقادیر تابع هدف
F_1	۲/۳	۷۵۴	۲۲۹۱۶/۴
F_2	۱۳	۳۰/۴۹	۲۳۲/۶۸
F_3	۱۶	۳۹۰۸۸	۲۳۸۴۷۴

جدول ۷. بهترین مقادیر توابع هدف در ۵ بار اجرای مدل برای تست تنظیم پارامترها

شماره اجرا	تعداد نسل	تعداد جمعیت اولیه	تعداد مسیرهای دسته بینگی اول	کمینه F_1	کمینه F_2	کمینه F_3
۱	۱۰	۲۵۰	۲۷	۲۴۱۳۸	۲۳۴/۸۶	۲۸۸۲۲۲
۲	۲۵	۱۰۰	۵۶	۳۳۵۳۷	۲۲۶/۲۶	۲۳۶۳۲۸
۳	۵۰	۵۰	۵۰	۳۲۷۶۰	۲۳۴/۹۵	۲۳۳۱۷۳
۴	۷۰	۳۶	۱۴	۳۳۷۳۴	۲۴۷/۱۵	۲۵۶۴۳۳
۵	۱۰۰	۲۵	۱۴	۳۴۳۵۹	۲۵۹/۹۱	۲۴۴۱۱۰

۳-۲-۳- مقایسه مسیر موجود با مسیرهای بهینه

تولیدشده به وسیله مدل

برای این منظور مسیر موجود در منطقه که شامل ۱۶ نقطه شکستگی است، وارد مدل شد و مقادیر توابع هدف آن محاسبه گردید. در جدول ۸ مقادیر توابع هدف این مسیر و مسیرهای بهینه حاصل از مدل آمده است.

در جدول ۸ ملاحظه می‌شود که مسیر موجود از نظر تابع F_1 ، تقریباً $4/5$ میلیارد تومان هزینه بیشتری را تحمل کرده و F_2 نیز در میان توابع از تمامی مسیرها بدتر است. تابع F_3 نیز تقریباً ۸۰ کیلومتر فاصله بیشتری در مقایسه با بقیه مسیرها از راههای دسترسی و مسیرهای خطوط انتقال دیگر دارد. مسیر موجود را می‌توان مسیری مغلوب در برابر هر سه مسیر تولیدشده به وسیله مدل ارزیابی کرد.

۲-۲-۳- تست تنظیم پارامترها

دو پارامتری که نیاز به تنظیم دارند، تعداد نسل و تعداد جمعیت اولیه‌اند. حاصل ضرب این دو پارامتر، فاکتوری به نام تابع ارزیابی^۱ است که پیچیدگی الگوریتم را نشان می‌دهد. برای بررسی تأثیر تنظیمات دو پارامتر مذکور، به صورت تجربی و آزمایشی مقدار ثابت ۲۵۰۰ برای تابع ارزیابی در نظر گرفته شد. اینجا نیز همانند تست تکرارپذیری، مدل ارائه شده ۵ بار با مقادیر مختلف برای جمعیت اولیه و نسل به اجرا درآمد. نتایج این بررسی در جدول ۷ آمده است.

در جدول ۷ ملاحظه می‌شود که بهترین مقادیر توابع F_1 و F_3 در اجرای شماره سوم و بدترین مقادیر آنها در اجرای شماره اول بوده است که تأییدی بر کارایی فرایند عملگرهای زنگیکی و فرایند نخبه‌سالاری الگوریتم با افزایش تعداد نسل هاست. در نظر گرفتن نسبت مناسب بین تعداد جمعیت اولیه و تعداد نسل، افزون بر تولید جواب‌های بهینه در کاهش زمان اجرای الگوریتم نیز تأثیرگذار است.

1. Function Evaluation

مسیریابی خطوط انتقال برق با استفاده از الگوریتم NSGA-II

جدول ۸ مقایسه مقادیر توابع هدف جواب‌های حاصل از مدل با مقادیر مسیر موجود

شماره مسیر	تعداد نقطه شکستگی در مسیر	کمینه F ₃	کمینه F ₂	کمینه F ₁
۱	۱۲	۲۱۵۲۸۰	۲۱۶/۳۷	۳۴۴۴۵
۲	۱۴	۲۲۲۱۹	۲۳۹/۳۳	۳۲۵۵۵
۳	۱۶	۲۳۲۹۴۴	۲۵۴/۲۲	۳۲۶۰۷
۴ (مسیر موجود)	۱۶	۳۰۷۸۱۰	۲۸۶/۶۳	۳۷۶۶۹

بهینه‌یابی و بهبود را طی کند و مسیرهای بهتری به وجود آورد. اطلاعات متنوعی از قبیل تعداد برج‌ها، موقعیت برج‌ها، فاصله سیم از سطح زمین در هر نقطه، جزئیات هزینه مسیرها نظری تعداد اقلام و تجهیزات مورد استفاده و بسیاری از اطلاعات آماری مسیر را می‌توان استخراج کرد.

نتایج ارزیابی‌های مدل نشان می‌دهند که مدل ارائه شده توانایی بالایی در هم‌گرایی به جواب‌های بهینه با درصد بالایی از تکرارپذیری دارد. مسیرهای بهینه یافته شده در مدل از هر نظر از مسیر موجود در منطقه بهتر بوده است. ساختار کروموزوم طراحی شده به همراه عملگرهای ژنتیکی دیگری که در این مدل به کار گرفته شده به منظور مسیریابی بهینه برای سایر تأسیسات و زیرساخت‌ها مانند خطوط لوله‌ها و جاده‌ها و تعیین کریدور آن قابل استفاده است.

مدل ارائه شده را می‌توان با اعمال تغییراتی مناسب برای مسیریابی خطوط در زمینه توزیع و فوق توزیع برق بهره گرفت. در صورت داشتن لایه‌های اطلاعاتی جامع‌تر مانند باد، دما، اطلاعات زمین‌شناسی و خاک‌شناسی و محاسبات فنی و تخصصی نظری کشش و فشار در برج‌ها می‌توان کیفیت مسیریابی را بهبود بخشید. ترکیب روش ارائه شده با الگوریتم‌های برنامه‌سازی پویا در بخش برج‌گذاری و امکان در نظر گرفتن برج‌های مختلف و انتخاب تجهیزات گوناگون در شرایط متفاوت محیطی می‌تواند روند مسیریابی را بهبود بخشد.

۴- بحث و نتیجه‌گیری

ایجاد ساختار تصمیم‌گیری چندهدفه در پژوهش حاضر منجر شد که بسیاری از عوامل مؤثر در هزینه احداث، عوامل تأثیرگذار بر اجتماع و محیط‌زیست، و همچنین دسترسی به خط انتقال و نگهداری از آن به صورت توابع هدف تنظیم شود. مناطق غیرمجاز برای عبور مسیر به عنوان یکی از قیود مسئله در کنار قیود فنی به مدل معروفی شد تا مسیریابی خودکار با مسیریابی سنتی هم‌خوانی و مطابقت بیشتری داشته باشد. انتخاب بهینه‌ساز تکاملی NSGA-II برای فرایند حل مسئله قابلیت‌های مناسبی را به منظور رسیدن به جواب‌های بهینه فراهم کرد. در ادامه به وجوده ممیزه این روش با سایر کارهای انجام‌شده اشاره می‌شود.

الگوریتم NSGA-II به دلیل نیازنداشتن به پارامترهای مختلف و تنظیم آنها، پیچیدگی محاسباتی کمتر، سرعت بالاتر و فرایند نخبه‌سالاری کارآمدی دارد و رسیدن به جواب‌های مناسب را در زمان پذیرفتی امکان‌پذیر کرده است. ساختار کروموزوم طراحی شده قابلیت انعطاف و کارایی زیادی دارد و با معرفی تعداد نقاط شکستگی متناسب با پیچیدگی منطقه مورد مطالعه، امکان تولید مسیرهای بهینه را فراهم می‌آورد. کروموزوم ارائه شده این قابلیت را دارد که خط انتقال از نقطه یا نقاطی از قبل مشخص شده به وسیله کاربر عبور کند. از دیگر قابلیت‌های مدل ارائه شده این است که می‌توان در آن مسیرهای سنتی طراحی شده را برای ارزیابی از منظر توابع هدف وارد مدل کرد یا آنها را به عنوان جمعیت اولیه وارد الگوریتم کرد تا فرایند

۵- منابع

- Exploratory Crossover Operator for Improving the Performance of MOEAs,** Journal of Advances in Applied and Pure Mathematics, Vol. 12, No. 3, PP. 158-162.
- Monteiro, C. & Ramírez, J., 2005, **GIS Spatial Analysis Applied to Electric Line Routing Optimization**, IEEE Transactions on Power Delivery, Vol. 20, No. 2, PP. 934-942.
- Olbrycht, L., 1981, **Algorithm for the Design of Overhead Transmission Lines**, Department of Electrical Engineering Technical University of Gdansk Poland, Vol. 13, No. 5, PP. 265-269.
- Pareto, V., 1896, **Cours D'Economie Politique. F. Rouge: Lausanne**, English translation published in 1971 by Augustus M. Kelley, New York.
- Saadatseresht M., Mansourian A. & Taleai M., 2009, **Evacuation Planning using Multiobjective Evolutionary Optimization Approach**, European Journal of Operational Research, 198, PP. 305-314.
- Schmidt Andrew, J., 2009, **Implementing a GIS Methodology for Siting High Voltage Electric Transmission Lines**, Volume 11, Papers in Resource Analysis, 17 pp. Saint Mary's University of Minnesota, University Central Services Press.
- Singh Gill, R., 2006, **Engineering Aspects of Transmission Line Routing**, IEEE, PSCE, PP. 383-384.
- Vega M. & Sarmiento, H.G., 1996, **Image Processing Application Maps Optimal Transmission Routes**, IEEE Comput. Appl. Power, Vol. 9, No. 2, PP. 47-51.
- شرکت توانیر، ۱۳۷۶، استاندارد جامع مهندسی و طراحی خطوط انتقال نیروی برق ایران- دستورالعمل فنی و اجرایی برج گذاری خطوط انتقال نیرو، معاونت تحقیقات و تکنولوژی، دفتر استانداردها.
- Ahmadi, S., Ebadi, H. & Valadan Zeoj, M.J., 2008, **A New Method for Path Finding of Power Transmission Lines in Geospatial Information System Using Raster Networks and Minimum of Mean Algorithm**, World Applied Sciences Journal, 3 (2), PP. 269-277.
- Deb, K., Agrawal, S., Pratap, A. & Meyarivan, T., 2002, **A Fast and Elitist Multiobjective Genetic Algorithm: NSGA-II**, IEEE Transactions on Evolutionary Computation, 6(2), PP. 182-197.
- Husain, F., Sulaiman, N.A. & Hashim, K., 2012, **Multi-Criteria Selection for TNB Transmission Line Route Using AHP and GIS**, In Porc. Int. Conf on syst. Eng and Tech, ICSET, PP. 1-6.
- Jiaj, Q., Xiaomeng, B. & Xiaojun, L., 2004, **Intelligent Design of Power Transmission Lines Based on 3D GIS**, Proceedings of the 5th World Congress on Intelligent Control and Automation, Hangzhou, P.R. China, PP. 5125-5128.
- Lin, M., Tsay, T. & Wu, S.W., 1996, **Application of Geographic Information System for Substation and Feeder Planning**, Int. J. Electr. Power Energy Syst, Vol. 18, PP. 175-183.
- Metaxiotis, K. & Liagkouras, K., 2011, **An**

Wolfenden K. & Mitra G., 1967, **A Computer Technique for Optimizing the Sites and Heights of Transmission Line Towers- a dynamic programming approach**, London Institute of Computer Science, PP. 347-351.

Yildirim, V. & Nisanci, R., 2010, **Developing a Geospatial Model for Power Transmition**

Line Routing in Turkey, Presented at the XXIV FIG cong- fac.sydney.

Zitzler, E., Thiele, L. & Laumanns, M., 2003, **Performance Assessment of Multiobjective Optimizers: an Analysis and Review**, IEEE Transactions on Evolutionary Computation, 7(2), PP. 117–132.

