

چشم‌انداز مدیریت صنعتی

شماره ۲۹ - بهار ۱۳۹۷

ص ص ۹۱ - ۶۳

ارائه مدل ریاضی برای انتخاب سبد کسب و کار با رویکرد هم‌افزایی زنجیره ارزش

امیرکامران کیامهر^{*}، عادل آذر^{**}، محمود دهقان نیری^{***}، محمدعلی عمادی^{****}

چکیده

در طراحی استراتژی سطح بنگاه، انتخاب سبد کسب و کار یکی از تصمیم‌های کلیدی به شمار می‌رود که با موضوعاتی نظیر ادغام عمودی و متوجه‌سازی در ارتباط است. اکثر پژوهش‌های پیشین، مدل‌های کلان و مفهومی در این خصوص ارائه داده‌اند و یا با رویکردهای صرفاً مالی بر روش‌های بهینه‌سازی سبد سرمایه‌گذاری‌ها مبتنی بوده‌اند. در این پژوهش یک مدل ریاضی برای انتخاب سبد کسب و کار ارائه شده است که امکان بهره‌گیری از روش‌های کمی در تصمیم‌گیری‌های استراتژیک در این حوزه را فراهم می‌آورد و همچنین، متغیرهای غیرمالی و استراتژیک را نیز در مدل‌سازی مسئله در نظر می‌گیرد. برای این منظور چهارچوبی ریاضی برای لاحظ تأثیر هم‌افزایی میان کسب و کارها پیشنهاد شده و مدل‌سازی در قالب یک زنجیره ارزش توسعه یافته است. هرچند ساختار مفهومی طراحی شده قابل استفاده برای صنایع مختلف است، در این پژوهش مدل‌سازی برای یک بنگاه چندکسب و کاره فعال در صنعت نفت ایران انجام شده و توسط الگوریتم ژنتیک حل شده است.

کلیدواژه‌ها: سبد کسب و کار؛ هم‌افزایی؛ زنجیره ارزش؛ مدل‌سازی ریاضی؛ صنعت نفت.

تاریخ دریافت مقاله: ۱۳۹۶/۰۷/۲۱، تاریخ پذیرش مقاله: ۱۳۹۷/۰۳/۲۷

* دانشجوی دکتری، دانشگاه تربیت مدرس.

** استاد، دانشگاه تربیت مدرس (نویسنده مسئول).

Email: azara@modares.ac.ir

*** استادیار، دانشگاه تربیت مدرس.

**** دانشیار، پژوهشگاه صنعت نفت.

۱. مقدمه

روند تاریخی در خصوص چگونگی تشکیل سبدهای کسبوکار حاکی از روند تمایل شرکت‌ها به حضور در کسبوکارهای متتنوع طی دهه ۵۰ تا ۸۰ میلادی و ظهور شرکت‌های بزرگ چندکاره و سپس معکوس شدن روند بالا از دهه ۸۰ تاکنون و تمرکز مجدد بر یک کسبوکار اصلی و تخصصی و یا نهایتاً سبدی از کسبوکارهای «مربط» بوده است [۳۲]؛ بنابراین در طی دهه‌های گذشته، چگونگی تعیین سبد یا پورتفولیوی کسبوکار یکی از موضوع‌های کلیدی در برنامه‌ریزی استراتژیک بنگاه‌های اقتصادی بوده و پژوهش‌های انجام شده در خصوص آن در ارتباط با حوزه‌هایی نظیر متتنوع‌سازی، ادغام عمودی، برونوپاری، تملک‌ها، مشارکت‌های جدید و تخصیص منابع میان کسبوکارهای مختلف توسعه یافته است [۱۹].

پژوهش‌های انجام شده و مدل‌های توسعه یافته در این حوزه را می‌توان به دو گروه اصلی تقسیم کرد: گروه نخست، مدل‌هایی مشهوری مانند «ماتریس جنرال الکتریک / مک‌کنزی» و «ماتریس رشد - سهم گروه مشاوران بستون» را شامل می‌شود [۱۵، ۴۴] که ورود یا عدمورود به یک کسبوکار را با شاخص‌های محدود و مفهومی، نظیر جذایت صنعت و وضعیت رقابتی مورد توجه قرار می‌دهند؛ در مقابل، گروه دیگری از مطالعات قرار دارند که با رویکرد مالی و روش‌های بهینه‌سازی سبد سهام و سبد سرمایه‌گذاری‌ها به دنبال بیشینه‌سازی شاخص‌هایی نظیر سود یا کمینه‌سازی ریسک هستند [۲۶]؛ نظیر پژوهش‌های متعددی که بر پایه مدل مشهور متتنوع‌سازی مارکوویتز برای بهینه‌یابی پورتفولیو بر اساس همبستگی اجزا آن توسعه یافته‌اند [۳۶]. با وجود این به نظر می‌رسد پژوهش‌های انجام شده و مدل‌های توسعه یافته در این حوزه از نظر کارایی برای تصمیم‌گیری‌های راهبردی با نقاط ضعفی مواجه هستند؛ چراکه گروه نخست از مدل‌ها بیش از اندازه مفهومی و کلان‌نگر هستند و نمی‌توانند تحلیل‌های کمی لازم برای پشتیبانی از تصمیم‌گیری‌های مدیریتی را فراهم کنند. گروه دوم نیز به منظور بهینه‌سازی سبد سهام و سرمایه‌گذاری‌ها مناسب هستند؛ در حالی که در طراحی یک سبد کسبوکار، اجزای سبد تنها در چارچوب شاخص‌های مالی قابل تشریح نیستند و تصمیم‌گیری در خصوص آن‌ها اهداف، مؤلفه‌ها و محدودیت‌های تمایزی را شامل می‌شود.

اهمیت و پیچیدگی تصمیم‌گیری در خصوص سبد کسبوکار در صنایع مختلف متناسب با عوامل اثرگذار نظیر حجم سرمایه‌گذاری‌های موردنیاز، تنوع اجزای زنجیره ارزش و ریسک‌های موجود، متفاوت است که از این نظر صنعت نفت جایگاه ویژه‌ای دارد. برای نمونه در بخش اکتشاف و تولید، به دلیل تعداد زیاد مؤلفه‌های دخیل و عدم قطعیت آن‌ها، تصمیم‌گیری‌ها بسیار پیچیده و پر ریسک است. انتخاب سبد بهینه پروژه‌ها در این بخش متأثر از موضوع‌های متتنوعی شامل استراتژی‌ها و محدودیت‌های بنگاه، ارزیابی زمین‌شناسی مخزن، داده‌های مهندسی،

پیش‌بینی‌های اقتصادی، مدل مالی و جنبه‌های رگولاتوری است [۵۲]؛ بنابراین توسعه مدل‌های ریاضی که بتواند به فرآیند تصمیم‌گیری در این صنعت کمک کند، مورد توجه پژوهشگران بوده است. برای مثال، هایتاور و دیوید (۱۹۹۱)، به کاربرد «نظریه مدرن پورتفولیو» در صنعت نفت پرداختند و نشان دادند اگرچه تحلیل ریسک و تحلیل پورتفولیو دو ابزار تحلیلی قدرتمند برای تصمیم‌گیری‌های سرمایه‌گذاری هستند، اما تحلیل پورتفولیو به‌اندازه تحلیل ریسک مورد توجه شرکت‌های نفتی قرار نگرفته است [۲۱]. در پژوهشی دیگر فیچر (۲۰۰۰)، الگوریتم ژنتیک را برای بهینه‌سازی پورتفولیو در صنعت نفت و گاز به کار برد؛ اما آنچه در این مدل سبد او را تشکیل می‌دهد، پروژه‌ها است و نه کسب و کارها و به عبارت دیگر سبد سرمایه‌گذاری شرکت نفتی است [۱۳]. به طور کلی می‌توان مدل‌های بهینه‌سازی ریاضی ارائه شده برای صنعت نفت را به سه حوزه استراتژیک نظریه انتخاب پورتفولیو، تاکتیکی مانند برنامه‌ریزی تولید و عملیاتی نظریه بهینه‌سازی چاه طبقه‌بندی کرد [۴۸] که در چارچوب آن تاکنون مدل‌های مختلفی توسعه یافته [۹، ۵۵] و ابزارهای جدید مثل گزینه‌های واقعی^۱ نیز به کار رفته است [۳۴]؛ با وجود این در این پژوهش‌ها، غالباً رویکرد مالی تحت تأثیر بنیان ارائه شده توسط مارکوویتز مدنظر قرار گرفته است و به کارگیری مفاهیم سبد و نظریه پورتفولیو عمدهاً بر روش‌های انتخاب سبد بهینه پروژه‌ها و دارایی‌ها تمرکز بوده و مدل‌های ریاضی برای به کارگیری مفاهیم استراتژی بنگاه در طراحی سبد کسب و کارها، به خصوص در صنعت نفت، کمتر مورد توجه قرار گرفته است.

۲. مبانی نظری و پیشینه پژوهش

در دهه‌های گذشته دو سطح اصلی استراتژی برای سازمان‌ها تعریف شده است: نخست، استراتژی سطح بنگاه^۲ که قلمرو بنگاه را تعریف می‌کند و نشان می‌دهد بنگاه در چه کسب و کارهایی وارد می‌شود و دوم استراتژی سطح کسب و کار^۳ که به چگونگی رقابت بنگاه در درون یک صنعت یا بازار می‌پردازد [۱۹]. پورتر (۱۹۹۶)، رویکردهای مرتبط با استراتژی سطح بنگاه را در چهار گروه، شامل مدیریت سبد^۴، سازمان‌دهی مجدد^۵، انتقال مهارت‌ها^۶ و تشریک فعالیت‌ها^۷ ساختاربندی کرده است که هر یک بر سازوکار متفاوتی برای ارزش‌افزایی توسط بنگاه استوار هستند [۴۳]. مدیریت سبد عمدهاً به تملک کسب و کارهای جذاب، تأمین سرمایه، تعیین اهداف و پایش نتایج کسب و کارها می‌پردازد. در رویکرد سازمان‌دهی مجدد، تمرکز بر بالقوه کردن

-
- 1. Real options
 - 2. Corporate Strategy
 - 3. Business Strategy
 - 4. Portfolio management
 - 5. Restructuring
 - 6. Transferring skills
 - 7. Sharing activities

ظرفیت‌های واحدهای کسب‌وکار مستعد گذار و تغییر است. در رویکرد انتقال مهارت‌ها، تمرکز بر هم‌افزایی و انتقال مهارت‌ها و داشت در خصوص چگونگی انجام فعالیت میان زنجیره ارزش کسب‌وکارها است. در رویکرد تشریک فعالیت‌ها، خلق ارزش از طریق تشریک فعالیت‌های زنجیره ارزش میان کسب‌وکارها، مثل استفاده از یک سیستم توزیع مشترک و ایجاد مزیت رقابتی از طرق کاهش هزینه‌ها یا افزایش تمایز صورت می‌پذیرد. در ساختار بالا، دو رویکرد نخست بر خلق ارزش، صرفاً از طریق ارتباط بنگاه مادر با هر یک از کسب‌وکارهای مستقل، استوار است؛ حال آنکه دو مفهوم بعدی به استخراج ارزش از طریق روابط میان کسب‌وکارها و هم‌افزایی آن‌ها معطوف است.

در یک دیدگاه کلی، می‌توان استراتژی بنگاه را تصمیم‌گیری در خصوص گستره آن در سه حوزه شامل گستره محصول، گستره عمودی و گستره جغرافیایی دانست که در مبانی نظری موضوع، گستره محصول با عنوان «متنوعسازی»^۱ و گستره عمودی با عنوان «ادغام و یکپارچگی عمودی»^۲ موردنوجه قرار گرفته‌اند. شواهد حاکی از آن است که در دهه‌های ۱۹۵۰ تا ۱۹۸۰، شرکت‌ها به سمت طراحی سبد کسب‌وکار^۳ متنوع و نامرتبط و تشکیل شرکت‌های چندکاره و تملک‌های متنوع و نهایتاً شکل‌گیری به‌اصطلاح «هشت‌پاها»^۴ سوق یافتند. بر اساس تجربه‌های به‌دست‌آمده، به‌خصوص شکست بسیاری از متنوعسازی‌های غیرمرتب، روند بالا پس از دهه ۱۹۸۰ معکوس شد و در این دوره کسب‌وکارهای غیراصلی غیرسودده کنار گذاشته شدند و تمرکز مجدد بر کسب‌وکارهای اصلی و تخصصی و یا تشکیل سبدی از کسب‌وکارهای «مرتبه» مجدداً در کانون توجه قرار گرفت [۱۹].

برخی از پژوهش‌ها نشان داده‌اند که استراتژی تمرکز تأثیر مثبتی بر ارزش بنگاه برای سهامداران آن دارد [۸]؛ اما در مقابل برخی پژوهشگران معتقدند که کاهش ارزش شرکت‌ها پس از متنوعسازی که در برخی از پژوهش‌های قبلی به آن اشاره شده است نه به‌دلیل متنوعسازی که به‌دلیل تملک کسب‌وکارهای جدید با قیمت‌های پایین‌تر، طی فرآیند متنوعسازی، بوده است [۱۸]؛ بنابراین با وجود گذشت چندین دهه از مباحثه در این حوزه، همچنان چگونگی طراحی سبد و کسب‌وکار و موضوع‌هایی نظیر میزان متنوعسازی و ادغام عمودی در کانون توجه بنگاه‌های اقتصادی و پژوهشگران قرار دارد [۱۰، ۱۸، ۳۹، ۳۱، ۳۸]؛ زیرا در مقابل همه شواهدی که از شکست بسیاری از استراتژی‌های متنوعسازی در عصر تنوع وجود دارد، تنوع همچنان از مزیت‌های غیرقابل انکاری نظیر امکان رشد به‌معنای فراتررفت از مرزهای صنعت فعلی بنگاه، صرفه‌جویی ناشی از گستره، کاهش رسیک به‌دلیل توزیع آن در سبدی از کسب‌وکارها،

-
1. Diversification
 2. Vertical Integration
 3. Business portfolio
 4. Conglomerates

صرفه‌جویی‌های ناشی از درونی‌سازی دادوستدها، مزیت شرکت مادر و دستیابی به بازارهای درونی بروخوردار است [۱۹، ۳۵، ۴۷] و می‌توان نتیجه گرفت که اثربخشی یا زیان‌دهی آن تابع شرایط و موضوعی اقتصادی است [۱۲، ۳].

غالباً کاهش هزینه، افزایش قدرت در بازار و تأمین کالا و خدمات با مشخصات خاص موردنیاز و با قیمت مدنظر، به عنوان مزیت‌های اصلی و کاهش انعطاف‌پذیری و آسیب‌پذیری از نوسانات اقتصادی، به دلیل هزینه‌های سرباری که بر شرکت‌های یکپارچه تحمیل می‌شود به عنوان اصلی‌ترین معایب یکپارچگی عمودی معروفی شده است [۴۲]. هرچند در دهه‌های اخیر متناسب با تغییر پارادایم از متنوع‌سازی به تمرکز، کاهش هزینه‌ها به عنوان یک مزیت کلیدی بروز سپاری فعالیت‌ها مطرح شده [۲۲] و بروز سپاری به جای یکپارچگی عمودی با هدف تأمین کالاها از تولیدکنندگان با قیمت پایین‌تر، رویکرد غالب، به خصوص توسط شرکت‌های آمریکایی و ژاپنی بوده است [۲۸]. در این راستا ظهور رویکردهایی نظیر بهره‌گیری از خدمات تجاری مشترک^۱ نیز با رشد و استقبال موواجه بوده است [۱۷].

فارغ از استراتئی اتخاذ شده در خصوص میزان تبع و ادغام عمودی، بهره‌گیری از منافع حاصل از هم‌افزایی فلسفه اصلی نهفته در سازمان‌دهی شرکت‌های چندکسب و کاره برای نیل به مزیت رقابتی است. در این زمینه قطعاً پژوهش‌های انسف (۱۹۶۸)، جایگاه بنیادین در تشریح و تبیین مفهوم هم‌افزایی در مدیریت استراتئیک بنگاه دارد. وی هم‌افزایی را در چهار گروه شامل هم‌افزایی فروش^۲، هم‌افزایی مدیریت^۳، هم‌افزایی سرمایه‌گذاری^۴ و هم‌افزایی عملیاتی^۵ صورت‌بندی کرده است [۱]. برای تحقق این هدف، شناخت صحیح زنجیره ارزش و تمرکز بر آن برای شکل‌دهی سبدی از کسب و کارها که بروخورداری از مجموعه آن‌ها نسبت به حضور مستقل در هر یک واحد ارزش‌افزایی برای بنگاه باشد، موضوعی کلیدی به شمار می‌رود. پورتر (۱۹۹۶)، تحقیق هم‌افزایی در یک بنگاه چندکسب و کاره را از مسیر ۱. انتقال مهارت‌ها و ۲. تشریک فعالیت‌ها میان زنجیره ارزش مستقل هر یک از کسب و کارهای بنگاه قابل تحقق می‌داند [۴۳]. در این خصوص گولد و کمپل (۲۰۰۰)، چارچوبی برای ارزیابی موفقیت شرکت‌های در مدیریت هم‌افزایی ارائه داده‌اند. در این چارچوب، فرصت‌های هم‌افزایی به شش دسته، شامل دانش فنی تشریک‌شده، منابع مشهود تشریک‌شده، قدرت چانه‌زنی مشترک^۶ تجمیع‌شده، استراتئی‌های هماهنگ، ادغام عمودی و ترکیب برای خلق کسب و کار جدید^۷ تقسیم شده است [۱۶]; با وجود این

1. Shared business services

2. Sale synergy

3. Management synergy

4. Investment synergy

5. Operating synergy

6. Pooled negotiating power

7. Combined new business creation

پژوهش‌ها نشان داده است که دستیابی به منافع حاصل از هم‌افزایی با پیچیدگی‌های مفهومی و عملیاتی روبه‌رو است. برای مثال، ژو (۲۰۱۱)، نشان داد که بهره‌گیری از منافع هم‌افزایی میان کسب‌وکار مانند داشتن ورودی‌های مشترک، نیازمند مدیریت فعالانه وابستگی‌ها و روابط میان کسب‌وکارها است که این خود هزینه‌های هماهنگی را افزایش می‌دهد و در مقابل منافع هزینه‌ای ناشی از هم‌افزایی درنهایت به ایجاد یک توازن منجر می‌شود [۵۷].

فارغ از چارچوب نظری حاکم بر این حوزه، مدل‌های ارائه‌شده برای ساخت‌دهی مفاهیم و استفاده به عنوان ابزاری برای تصمیم‌گیری‌های استراتژیک در این خصوص را می‌توان به دو گروه اصلی مدل‌های کیفی و مفهومی و مدل‌های ریاضیاتی تقسیم کرد. شاید بتوان هنر اصلی گروه نخست، نظیر «ماتریس جنرال الکترونیک / مک‌کنزی» و «ماتریس رشد-سهم گروه مشاوران بوستون» را ارائه مفاهیم پیچیده استراتژیک در یک قالب ساده و کاربردی دانست [۴۰]؛ اما در مقابل، گروه دوم قادرند با مدل‌سازی ریاضی دنیای واقعی، چنین تصمیم‌گیری‌هایی را تسهیل کنند. بهینه‌سازی سبد یا پورتفولیو بیش از هر چیز در مبانی نظری مالی و سرمایه‌گذاری ریشه دارد که در آن غالباً دستیابی هم‌زمان به حداکثر بازده سرمایه‌گذاری و حداقل ریسک مدنظر بوده است. رویکرد استفاده از برنامه‌ریزی ریاضی در تشکیل پورتفولیو، در پرتوی اندیشه‌های مارکویتز (۱۹۵۲)، به عنوان بنیان گذار نظریه مدرن پورتفولیو^۱، توسعه یافته است. وی با استفاده از مفاهیم برنامه‌ریزی ریاضی، مدلی با عنوان «میانگین - واریانس» را بر مبنای یک مدل تکدوره‌ای سرمایه‌گذاری با استفاده از دو معیار بازده و ریسک و محدودیت بودجه در قالب برنامه‌ریزی درجه دوم ارائه کرد [۳۷]. این مدل نقشی اساسی در تحلیل سرمایه‌گذاری‌های بازار سهام ایفا کرده و مبنای توسعه مدل‌های مالی پورتفولیو بوده است [۳۶].

استفاده از نظریه مطرح شده توسط مارکویتز (۱۹۵۲)، در قالب عملیاتی، توسط شارپ (۱۹۶۳)، انجام شد [۵۰]. پژوهش‌های شارپ به همراه پژوهش‌های التون، گروبر و پادبرگ (۱۹۷۶) در راستای بهبود کارایی مدل مارکویتز صورت گرفته است [۱۱]. لی و لرو (۱۹۷۲)، یک مدل برنامه‌ریزی آرمانی^۲ برای انتخاب سبد بهینه سرمایه‌گذاری ارائه کردند که بیشتر محدودیت‌های موجود در شرایط سرمایه‌گذاری را دربرمی‌گرفت [۳۳]. پس از آن، مدل‌های چندشاخصه^۳ معرفی شدند که از میان آن‌ها می‌توان به پژوهش چن و همکاران (۱۹۸۶)، اشاره کرد [۵]. لای (۱۹۹۱)، در مدل استفاده شده در پژوهش خود، از برنامه‌ریزی آرمانی چندجمله‌ای استفاده کرد و پس از آن توابع چندهدفه در مدل‌های پورتفولیو مطرح شد [۳۰].

1. The modern theory of portfolio
2. Goal programming
3. Multi index model

کلر و همکاران (۲۰۰۰) با اشاره به محدودیت‌های مدل مارکوویتز (۱۹۵۲) برای لحاظ مشخصه‌های دنیای واقعی، مانند وجود هزینه‌های ثابت و مقدار حداقل دادوستد، مدل برنامه‌ریزی عدد صحیح مختلطی با درنظرگرفتن این ویژگی‌ها ارائه کردند [۲۵]. روذریگز و همکاران (۲۰۱۱)، نیز نسخه‌های جدیدی از روش‌های حل مسائل چندهدفه به منظور قادرساختن مدیران در اخذ راه حلی کارا در حل مدل پورتفولیو را آزمودند [۴۶]. جمع‌بندی مدل‌های برنامه‌ریزی ارائه شده برای انتخاب پورتفولیو در دو دهه گذشته نشان می‌دهد که پژوهش‌ها عمدتاً در راستای لحاظ مشخصه‌های دنیای واقعی در مدل فراتر از دو متغیر ریسک و بازدهی بوده است [۳۶]. این مشخصه‌ها که در پژوهش‌های گوناگون ارائه شده‌اند عبارت‌اند از: هزینه‌های متغیر^۱; هزینه‌های ثابت^۲; مقادیر دادوستد^۳; محدودیت‌های کاردينالیتی^۴; آستانه سرمایه‌گذاری^۵ و محدودیت‌های وابستگی^۶. مرور مدل‌های ارائه شده نشان می‌دهد که چارچوب نظری حاکم بر آن‌ها عمدتاً مالی بوده و در آن‌ها مفاهیم مدیریت استراتژیک بنگاه به کار نرفته است.

۳. روش‌شناسی پژوهش

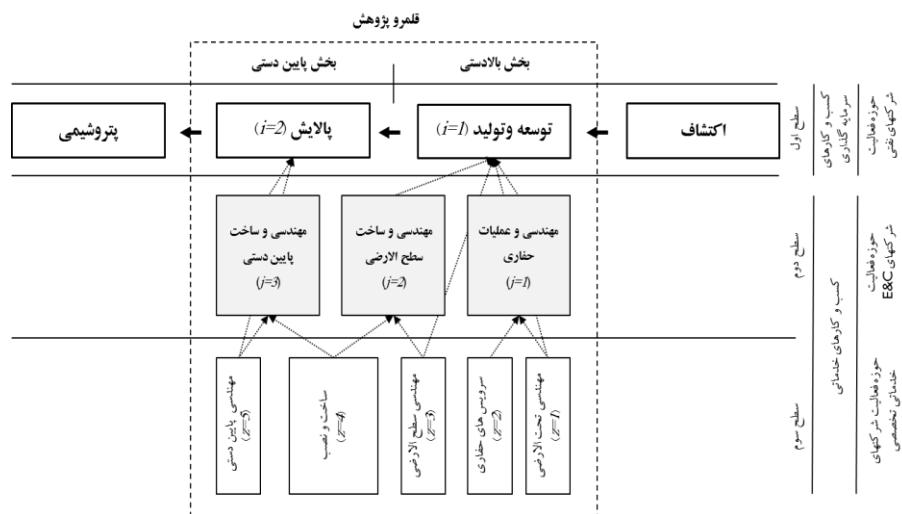
هدف از این پژوهش، ارائه مدلی برای انتخاب سبد کسب و کار با ابزار مدل‌سازی ریاضی است. در این راستا صنعت نفت ایران به عنوان مورد مطالعه انتخاب شده و تلاش شده است مضامین کیفی مدیریت استراتژیک، از جمله هم‌افزایی، در قالب مدل‌سازی ریاضی برای یک بنگاه چندکسب و کاره در این صنعت لحاظ شود. با صرف نظر از گستره جغرافیایی، طراحی سبد کسب و کار بنگاه را می‌توان تصمیم‌گیری در خصوص چگونگی گستره محصول^۷ و چگونگی ادغام عمودی^۸ دانست. پاسخ به این دو پرسش گویای این خواهد بود که بنگاه نفتی مورد مطالعه در کدام یک از کسب و کارها وارد شود و در کدام وارد نشود. بر اساس مبانی نظری موجود، شواهد صنعت و دیدگاه‌های خبرگان، ساختاری برای کسب و کارهای موجود در سه سطح در شکل ۱، ارائه شده است [۵۳، ۵۶].

در این ساختار، سطح نخست را می‌توان حوزه تخصصی فعالیت شرکت‌های نفتی^۹ دانست؛ حال آنکه سطوح پایین‌تر عمدتاً شامل کسب و کارهایی است که با عنوان «تأمین خدمات»^{۱۰} یا

-
1. Variable costs
 2. Fixed costs
 3. Transaction lots
 4. Cardinality constraints
 5. Investment threshold
 6. Dependency constraints
 7. Product Scope
 8. Vertical Integration
 9. Oil Companies
 10. Service Providers

پیمانکاری» شناخته می‌شوند. با توجه به پیچیدگی‌ها و گستره صنعت نفت و گاز می‌توان اجزای زنجیره تأمین را به سطوح پایین‌تری گسترش داد تا برای مثال، ساخت تجهیزات یا تمامی بخش‌های زنجیره اصلی ارزش شامل اکتشاف و پتروشیمی را شامل شود؛ اما به منظور افزایش دقیقت در مدل‌سازی، قلمرو این پژوهش به چارچوب یادشده، شامل توسعه، تولید و پالایش و سه سطح تأمین محدود شده است.

برای هر یک از کسب‌وکارهای معرفی شده در سطح نخست ($i=1-2$)، یک متغیر صفر و یک x_i و برای هر یک از کسب‌وکارهای سطح دوم ($j=1-3$)، یک متغیر صفر و یک z_j و برای هر یک از کسب‌وکارهای سطح سوم ($k=1-5$)، یک متغیر صفر و یک z_k در نظر گرفته می‌شود که میان حضور یا عدم حضور در آن کسب‌وکار است. اگر از نقطه نظر یک شرکت نفتی به مسئله نگاه کنیم، صفر یا یک بودن متغیرهای x_i گستره شرکت در زنجیره ارزش را نشان می‌دهد و صفر و یک بودن متغیرهای z_j و z_k می‌تواند میان چگونگی ادغام عمودی یا برونو سپاری‌ها باشد. از سوی دیگر برای فرموله کردن مسئله، با توجه استراتژیک بودن آن، یک بازه زمانی بیست‌ساله مینما قرار می‌گیرد و به ۴ دوره پنج‌ساله تقسیم می‌شود که می‌تواند زمانی معمول برای تکمیل یک سرمایه‌گذاری یا پروژه نفتی محسوب شود؛ همچنین برای اعمال نقش قابلیت‌ها و جایگاه رقابتی بنگاه در هر کسب‌وکار، دو متغیر کمی در بازه [۱۰] تعریف شده و در روابط ریاضی مربوط به ساختار هزینه‌ها و درآمدها اعمال شده است.



شکل ۱. چارچوب سه‌سطحی برای زنجیره ارزش کسب‌وکارها در صنعت نفت و گاز

در خصوص تابع هدف، اگرچه معیارهای متعددی را می‌توان برای سنجش میزان ارزش‌افزایی یک سازمان در نظر گرفت، اما با درنظر گرفتن شرکت نفتی به عنوان یک بنگاه اقتصادی، درنهایت نتایج مالی را می‌توان رکن اساسی و غیرقابل اجتناب برای تصمیم‌گیری‌های استراتژیک در خصوص ترکیب سبد کسب و کار دانست. یکی از مهم‌ترین معیارهای طراحی شده در مدل‌های سود اقتصادی، ارزش افزوده اقتصادی (EVA)^۱ است که در دو دهه گذشته به طور گسترده‌ای مورد کاربرد و مطالعه قرار گرفته است [۴۹] و از آنجاکه متأثر از تمامی تصمیم‌های مدیران شرکت است، می‌تواند معیار مناسبی برای ارزیابی عملکرد آنان به شمار رود [۲۰]. پژوهش‌ها نشان داده است که EVA می‌تواند معیار مناسبی برای تمایزدادن پورتفولیوها باشد و به وسیله آن می‌توان سبدهای با بازده بیشتر را از سبدهای با بازدهی کمتر جدا و از آن به عنوان ابزاری برای پیش‌بینی در این خصوص استفاده کرد [۱۴]. بر اساس تحلیل و مقایسه دو شاخص EVA و NPV توسط مودستی (۲۰۰۷)، با وجود شباهت‌های بنیادین، نسبت به NPV که برای مدل‌سازی سودآوری یک پروژه توسعه یافته است، EVA تصویر گویانتری از توان ارزش‌افزایی از نظر مدیریتی و استراتژیک برای یک شرکت ارائه می‌کند [۳۹]: بنابراین در این مدل، ارزش افزوده اقتصادی که تصویر مناسبی از بازدهی اقتصادی بنگاه به دست می‌دهد به عنوان سنجه مالی به کار رفته که عبارت است از:

$$\text{EVA} = \left(\frac{P}{C} - \text{WACC} \right) \times C \quad \text{رابطه (۱)}$$

در این رابطه، P سود عملیاتی خالص پس از کسر مالیات^۲، C میزان سرمایه‌گذاری در آغاز دوره^۳ و WACC میانگین موزون هزینه سرمایه^۴ است.

مدل‌سازی کسب و کارهای سطح اول. برای کسب و کار توسعه و تولید، مدل ساده‌شده‌ای بر مبنای قراردادهای جدید نفتی ایران در نظر گرفته می‌شود که در آن مدت قرارداد برای یک میدان ۲۰ سال است و طی آن توسعه میدان در طی یک دوره پنج ساله انجام شود و پس از آن سه دوره پنج ساله معادل ۱۵ سال تولید از میدان صورت پذیرد. هزینه‌های سرمایه‌ای^۵ مربوط به دوره توسعه با تأخیر پنج ساله در دوره بهره‌برداری با لحاظ هزینه مالی از سوی شرکت ملی نفت

1. Economic Value Added (EVA)

2. Net Present Value (NPV)

3. Net operating profit after tax (NOPAT)

4. Invested capital

5. Weighted Average Cost of Capital (WACC)

6. Capital Expenditure (Capex)

پرداخت می‌شود. هزینه‌های بهره‌برداری^۱ به صورت سالیانه بازپرداخت می‌شود و شرکت مجری بهازای هر بشکه تولید میزان مشخصی پاداش^۲ دریافت می‌کند.

برای کسب و کار پالایش فرض می‌شود که اجرای یک پروژه پالایشی، شامل مهندسی و ساخت یک پالایشگاه (یا سرمایه‌گذاری برای تصاحب سهام یک پالایشگاه) طی یک دوره پنج ساله با صرف هزینه‌های سرمایه‌ای انجام شود و پس از آن بهره‌برداری طی ۲۵ سال (پنج دوره زمانی) صورت پذیرد. در این کسب و کار درآمد ناشی از فروش فرآورده‌های پالایشی و هزینه‌های بهره‌برداری عمدتاً شامل هزینه خوارک، مواد مصرفی و نیروی انسانی است. با توجه به اهمیت جذب سرمایه‌گذاری و وجود فرصت‌های کافی برای این منظور در کشور، فرض می‌شود برای اخذ قرارداد توسعه و تولید یا اخذ مجوز سرمایه‌گذاری و احداث پالایشگاه رقابت وجود ندارد. همچنین از آنجاکه مدل سازی یک کسب و کار و نه یک پروژه نفتی مدنظر است، گروه دیگری از هزینه‌ها با عنوان «هزینه‌های غیرمستقیم کسب و کار»^۳ در مدل در نظر گرفته می‌شود که فارغ از پروژه‌ها و قراردادهای شرکت، مربوط به هزینه‌های جاری کسب و کار، مانند هزینه‌های اداری یا کارکنان کلیدی ستاد است. متغیرهای مدل برای این سطح در جدول ۱، تعریف شده‌اند.

جدول ۱. متغیرهای مدل برای کسب و کارهای سطح اول

متغیر	شرح
$CX_{i,t}$	سرمایه‌گذاری در کسب و کار i در دوره t
u_t	میزان افزایش ظرفیت تولید نفت در دوره t
U_t	میزان تولید در دوره t
q_t	میزان افزایش ظرفیت پالایشی در دوره t
Q_t	میزان تولید محصولات پالایشی در دوره t
R_t	پاداش حاصل از تولید نفت در دوره t
OX_t	هزینه‌های مستقیم بهره‌برداری از پالایشگاه در دوره t
$E_{i,t}$	درآمد حاصل از کسب و کار i در دوره t
$IC_{i,t}$	هزینه‌های غیرمستقیم کسب و کار i
$P_{i,t}$	سود حاصل از کسب و کار i در دوره t
P_i^f	سودهای آتی حاصل از سرمایه‌گذاری در کسب و کار i در دوره زمانی مدل
$EVA_{i,t}$	ارزش افزوده اقتصادی حاصل از کسب و کار i در دوره t

1. Operational Expenditure (OPEX)

2. Fee per barrel

3. Indirect cost (IC)

در توسعه و تولید، اگر برای هر بشکه در روز افزایش ظرفیت تولید، میزان cx دلار سرمایه‌گذاری برای توسعه میدان لازم باشد، با لحاظ سطح قابلیت شرکت (CB_1) خواهیم داشت:

$$u_t = \frac{(CB_1 + .5) \cdot CX_{1,t}}{cx} \quad \text{رابطه (۲)}$$

برای تخمین میزان سرمایه‌گذاری لازم برای احداث یک واحد پالایشگاهی از رابطه توانی^۱ استفاده می‌شود که به طور گسترده برای تخمین اولیه هزینه‌های سرمایه‌گذاری برای احداث یک پالایشگاه، بر اساس میزان سرمایه‌گذاری و ظرفیت پالایشی یک پالایشگاه مرجع، به کار می‌رود [۴۲]. بر اساس این رابطه اگر C_0 میزان سرمایه‌گذاری برای احداث پالایشگاه نمونه با ظرفیت پالایشی سالانه Q_0 باشد و سطح قابلیت شرکت (CB_2) به همان شکل در رابطه لحاظ شود، داریم:

$$q_t = (CB_2 + .5) \cdot Q_0 \cdot \sqrt[0.6]{\frac{CX_{2,t}}{C_0}} \quad \text{رابطه (۳)}$$

ظرفیت تولید اضافه شده در هر دوره، نه در آن دوره، بلکه در دوره‌های آتی محقق می‌شود؛ بنابراین میزان تولید نفت و محصولات پالایشی در هر دوره عبارت است از:

$$U_t = \sum_{i=t-3>0}^{t-1} u_i \quad \text{رابطه (۴)}$$

$$Q_t = \sum_{i=t-5>0}^{t-1} q_i \quad \text{رابطه (۵)}$$

در قراردادهای تشریح شده برای توسعه و تولید، سود بنگاه در هر دوره معادل f دلار پاداش بهزاری هر بشکه تولید نفت است:

$$R_t = (5 * 365) \cdot f \cdot U_t \quad \text{رابطه (۶)}$$

1. Power relationship

و در کسب و کار پالایش برابر درآمد حاصل از فروش فرآورده‌های پالایشی است. اگر p میانگین موزون قیمت فرآورده‌های پالایشی بنگاه باشد، با فرض سالانه ۳۳۰ روز فعال بودن پالایشگاه، داریم:

$$E_{2,t} = (5 * 330)Q_t \cdot p_t \quad \text{رابطه (7)}$$

در توسعه و تولید، سرمایه‌گذاری انجام شده و هزینه‌های بهره‌برداری، هر دو توسط شرکت ملی نفت بازپرداخت می‌شوند و بنابراین از محاسبات مدل حذف شده‌اند؛ اما در کسب و کار پالایش، هزینه‌های بهره‌برداری که هزینه خوارک، سوخت، کاتالیست‌ها و غیره، بخش مهمی از آن را تشکیل می‌دهد ارتباط مستقیم با میزان تولید فرآورده‌های پالایشی در هر دوره دارد؛ بنابراین اگر فرض شود تولید هر بشکه فرآورده نفتی ox دلار هزینه بهره‌برداری دارد، هزینه بهره‌برداری در هر دوره با لحاظ سطح قابلیت بنگاه در پالایش قابل محاسبه است:

$$OX_{2,t} = \frac{(5 * 330)ox \cdot Q_t}{(CB_2 + .5)} \quad \text{رابطه (8)}$$

همچنین هزینه‌های غیرمستقیم کسب و کار متأثر از فعالیت‌های جاری تولیدی و بهره‌برداری در هر دوره و فعالیت‌های توسعه‌ای (توسعه میادین یا احداث پالایشگاه‌های جدید) است؛ بنابراین تابعی از میزان درآمد یا سود تولید هر دوره (a_i دلار بهازی هر بشکه)، حجم سرمایه‌گذاری‌های توسعه‌ای (b_i دلار به ازای هر دلار سرمایه‌گذاری) و هزینه‌های ثابت برای برپابودن کسب و کار (c_i) در نظر گرفته می‌شود:

$$IC_{1,t} = \frac{x_1}{(CB_1 + .5)}(a_1 R_t + b_1 CX_{1,t} + c_1) \quad \text{رابطه (9)}$$

$$IC_{2,t} = \frac{x_2}{(CB_2 + .5)}(a_2 E_{2,t} + b_2 CX_{2,t} + c_2) \quad \text{رابطه (10)}$$

در روابط ۹ و ۱۰، c_i مبین هزینه‌هایی است که فارغ از داشتن قرارداد در طول یک دوره و فقط به دلیل حضور در آن کسب و کار بر شرکت وارد می‌شود؛ مانند هزینه کارکنان کلیدی و ستادی. اکنون می‌توان سود کسب و کار توسعه و تولید در هر دوره را محاسبه کرد که عبارت است از:

$$P_{1,t} = R_t - IC_{1,t} \quad \text{رابطه (11)}$$

$$P_{2,t} = E_t - OX_{2,t} - IC_{2,t} \quad (12)$$

بنابراین ارزش افزوده اقتصادی عبارت است از:

$$EVA_{i,t} = P_{i,t} - WACC_t \cdot CX_{i,t} \quad (13)$$

باید توجه داشت که تولید حاصل از بخشی از سرمایه‌گذاری‌ها در طول دوره مدل در آینده محقق می‌شود و در پایان ۴ دوره زمانی مدل، علاوه بر سودهای دریافت شده، سودهای آتی بالقوه نیز ایجاد شده است. اگر میانگین سودآوری بهازای تولید در طول ۲۰ سال قلمرو مسئله زمانی محاسبه شده و \bar{p}_t نامیده شود؛ با فرض اینکه سودآوری بهازای تولید در دوره‌های آتی مطابق با همین میانگین ادامه پیدا کند و معادل تنزیل شده آن با نرخ $WACC_t$ در مدل وارد شود، خواهیم داشت:

$$\bar{p}_1 = \frac{\sum_{t=1}^4 P_{1,t}}{\sum_{t=1}^4 U_t} \quad (14)$$

$$\bar{p}_2 = \frac{\sum_{t=1}^4 P_{2,t}}{\sum_{t=1}^4 Q_t} \quad (15)$$

$$P_1^f = \sum_{t=5}^7 \frac{\bar{p}_1 \cdot U_t}{(1 + WACC_t)^t} \quad (16)$$

$$P_2^f = \sum_{t=5}^9 \frac{\bar{p}_2 \cdot Q_t}{(1 + WACC_t)^t} \quad (17)$$

مدل‌سازی کسب و کارهای سطح دوم و سوم، در حالی که برای کسب و کارهای سطح نخست، سرمایه‌گذاری یک رکن اساسی در پیشبرد کسب و کار است، در کسب و کارهای سطح دوم و سوم که کسب و کارهای پیمانکاری و مهندسی هستند، لزوماً سرمایه‌گذاری انجام نمی‌شود و جریان نقدي ورودی و خروجی کسب و کار وابسته به قراردادهای خدماتی است که شرکت منعقد می‌کند. با وجود این، کسب و کارهای سرویس‌های حفاری ($k=2$) و ساخت و نصب ($k=4$) «تجهیزات محور» هستند، بنابراین برای حضور در آن‌ها، سرمایه‌گذاری برای ماشین‌آلات و تجهیزات لازم است؛ از این‌رو در کسب و کارهای تجهیزات محور، میزان تجهیزات در اختیار عاملی محدود کننده برای قراردادهای در دست شرکت به شمار می‌رود؛ در حالی که فرض می‌شود در سایر

کسب‌وکارهای این دو سطح فقط میزان قابلیت‌های شرکت و جایگاه رقابتی آن در سهم قراردادهای شرکت از بازار موجود تعیین‌کننده است و سایر منابع، از جمله نیروی انسانی، برای هر قرارداد قابل تأمین است. متغیرهای مورداستفاده برای سطوح دوم و سوم در جدول ۲، تعریف شده‌اند.

جدول ۲. متغیرهای مدل برای کسب‌وکارهای سطوح دوم و سوم

متغیر	شرح	
	سطح دوم	سطح سوم
$K''_{k,t}$	-	سرمایه‌گذاری در کسب‌وکار در دوره t
$E''_{k,t}$	$E'_{j,t}$	درآمد کسب‌وکار در دوره t
$IC''_{k,t}$	$IC'_{j,t}$	هزینه‌های مستقیم کسب‌وکار در دوره t
$DC''_{k,t}$	$DC'_{j,t}$	هزینه‌های غیرمستقیم کسب‌وکار در دوره t
$P''_{k,t}$	$P'_{j,t}$	سود حاصل از کسب‌وکار در دوره t
$EVA''_{k,t}$	$EVA'_{j,t}$	ارزش افزوده اقتصادی حاصل از کسب‌وکار در دوره t

اگر حجم بازار کسب‌وکار k در دوره t با $M''_{k,t}$ و حجم بازار کسب‌وکار j در دوره t با $M'_{j,t}$ نشان داده شود، خواهیم داشت:

$$E'_{j,t} = y_j M'_{j,t} S'_j (CB'_j + .5) \quad (18)$$

$$E''_{k,t} = z_k M''_{k,t} S''_k (CB''_k + .5) \quad (19)$$

که در آن S'_j و S''_k به ترتیب سهم بالقوه از بازار (درصد) در کسب‌وکار j و k برای بنگاه بوده که تابع شرایط بازار، تعداد رقبا و شدت رقابت است. از آنجاکه قراردادهای خدماتی، غالباً بر مبنای رقابت و از طریق مناقصات واگذار می‌شود، تمامی این بازار بالقوه و درسترس بالفعل نمی‌شود و عامل تعیین‌کننده دیگر میزان قابلیت بنگاه در کسب‌وکار مربوطه (CB'_j و CB''_k) است؛ بنابراین در رابطه بالا S'_j و S''_k نمایانگر تأثیر عوامل بیرونی خارج از کنترل شرکت در میزان قراردادهای شرکت و CB'_j و CB''_k نشان‌دهنده تأثیر عوامل درونی، نظیر قیمت پیشنهادی در مناقصات، قابلیت‌ها، مزیت رقابتی و غیره است. همچنین فرض می‌شود هر کسب‌وکار حاشیه سود مشخصی (m'_j و m''_k) داشته باشد که مبلغ باقیمانده از قرارداد پس از کسر هزینه‌های مستقیم است؛ بنابراین در خصوص هزینه مستقیم داریم:

$$DC'_{j,t} = \frac{(1 - m'_j)}{(CB'_j + .5)} E'_{j,t} \quad \text{رابطه (۲۰)}$$

$$DC''_{k,t} = \frac{(1 - m''_k)}{(CB''_k + .5)} E''_{k,t} \quad \text{رابطه (۲۱)}$$

و هزینه‌های غیرمستقیم کسب و کار تابعی از میزان قراردادهای در دست (a' و a'' دلار بهازای هر دلار قرارداد) به عنوان شاخصی از حجم کار جاری در شرکت و در مورد کسب و کارهای تجهیزات محور، تابعی از میزان تجهیزات در اختیار (b'' دلار بهازای هر دلار سرمایه‌گذاری در تجهیزات) به عنوان شاخصی برای اندازه کسب و کار و هزینه‌های مترتب برای تعمیر و نگهداری از تجهیزات باشد:

$$IC'_{j,t} = \frac{y_j}{(CB'_j + .5)} (a'E'_{j,t} + c') \quad \text{رابطه (۲۲)}$$

$$IC''_{k,t} = \frac{z_k}{(CB''_k + .5)} (a''E''_{k,t} + b''K''_{k,t} + c'') \quad \text{رابطه (۲۳)}$$

c' و c'' در رابطه بالا میان هزینه‌های ثابتی هستند که فارغ از داشتن قرارداد در طول یک دوره و فقط به دلیل حضور در آن کسب و کار بر شرکت وارد می‌شوند؛ مانند هزینه کارکنان کلیدی و ستادی. بر اساس روابط بالا، سود کسب و کارهای خدماتی عبارت است از:

$$P'_{j,t} = E'_{j,t} - DC'_{j,t} - IC'_{j,t} \quad \text{رابطه (۲۴)}$$

$$P''_{k,t} = E''_{k,t} - DC''_{k,t} - IC''_{k,t} \quad \text{رابطه (۲۵)}$$

و برای ارزش افزوده اقتصادی خواهیم داشت:

$$EVA'_{j,t} = P'_{j,t} \quad \text{رابطه (۲۶)}$$

$$EVA''_{k,t} = P''_{k,t} - WACC_t \cdot K''_{k,t} \quad \text{رابطه (۲۷)}$$

هم افزایی میان کسب و کارها. تاکنون مدل با نگاه مستقل به ساختار درآمدزایی کسب و کارهای شناسایی شده و اعمال میزان جذابیت بازار و قابلیت‌های داخلی بنگاه در هر یک از آن‌ها توسعه

یافته است؛ حال آنکه چگونگی پیوند میان کسبوکارها و همافزایی میان آن‌ها عاملی تعیین‌کننده در طراحی سبد کسبوکار است. به عبارت دیگر اتخاذ یک نگاه سیستمی به سبد کسبوکار مبین آن است که حضور یا عدم حضور در یک کسبوکار می‌تواند پارامترهای احصا شده برای یک کسبوکار دیگر که مدل بر اساس آن‌ها فرموله شده است را متأثر سازد.

اگر پارامترهای cb_i ، cb'_j و cb''_k به ترتیب قابلیت‌های مستقل بنگاه در هر یک از کسبوکارهای سطوح اول، دوم و سوم باشند، اتخاذ نگاه سیستمی و لحاظ حضور در کسبوکارهای دیگر می‌تواند به افزایش یا کاهش قابلیت بنگاه در هر یک از این کسبوکارها منجر شود. اگر Cb_i ، Cb'_j و Cb''_k به ترتیب متغیرهای مربوط به قابلیت‌های بنگاه در هر یک از کسبوکارهای سطوح اول، دوم و سوم باشند، تعریف می‌شود:

$$\mu_{m,p,n,q}^{Cb} \in (-1,1) \quad \begin{array}{l} \text{ضریب تأثیر حضور در کسبوکار } m \text{ از سطح } p \text{ بر قابلیت} \\ \text{کسبوکار } q \text{ از سطح } n \end{array}$$

اکنون تأثیر حضور در کلیه کسبوکارهای دیگر بر کسبوکار n از سطح q با «تابع همافزایی قابلیت برای کسبوکار n از سطح q » نشان داده شده و به صورت رابطه ۲۸، تعریف می‌شود:

$$G_{n,q}^{Cb} = \frac{\sum_{i=1}^2 x_i \cdot \mu_{i,1,n,q}^{Cb} + \sum_{j=1}^3 y_j \cdot \mu_{j,2,n,q}^{Cb} + \sum_{k=1}^5 z_k \cdot \mu_{k,3,n,q}^{Cb}}{\sum_{i=1}^3 x_i + \sum_{j=1}^3 y_j + \sum_{k=1}^5 z_k} \quad \text{رابطه (۲۸)}$$

بنابراین خواهیم داشت:

$$CB_i = cb_i \cdot (1 + G_{i,1}^{Cb}) \quad \text{رابطه (۲۹)}$$

$$CB'_j = cb'_j \cdot (1 + G_{j,2}^{Cb}) \quad \text{رابطه (۳۰)}$$

$$CB''_k = cb''_k \cdot (1 + G_{k,3}^{Cb}) \quad \text{رابطه (۳۱)}$$

به کمک روابط بالا، قابلیت مستقل بنگاه در هر کسبوکار که به عنوان یک پارامتر در مدل ایفای نقش می‌کند. با رویکردی سیستمی و لحاظ تأثیر همافزایی حضور سایر کسبوکارها، اصلاح و به شکل یک متغیر که تابعی از چگونگی طراحی سبد کسبوکار است، بازنویسی می‌شود. مشابه آنچه در خصوص همافزایی قابلیت‌ها گفته شد، اگر پارامترهای s_i ، s'_j و s''_k به ترتیب سهم بالقوه از بازار در هر یک از کسبوکارهای سطوح اول، دوم و سوم باشند، اتخاذ

نگاه سیستمی و درنظرگرفتن چگونگی حضور در کسب و کارهای دیگر می‌تواند به افزایش یا کاهش این سهم و تغییر جایگاه در بازار منجر شود. اگر S_i , S'_j و S''_k به ترتیب متغیرهای مربوط به سهم بالقوه از بازار در هر یک از کسب و کارهای سطوح اول، دوم و سوم با لحاظ پیوند میان کسب و کارها در یک سبد باشند، تعریف می‌شود:

$$\mu_{m,p,n,q}^S \in (-1,1) \quad \begin{array}{l} \text{ضریب تأثیر حضور در کسب و کار } m \text{ از سطح } p \text{ بر بازار} \\ \text{کسب و کار } n \text{ از سطح } q \end{array}$$

اکنون تأثیر حضور در کلیه کسب و کارهای دیگر بر کسب و کار n از سطح q با «تابع هم‌افزایی بازار برای کسب و کار n از سطح q » نشان داده شده و به صورت رابطه ۳۲، تعریف می‌شود:

$$G_{n,q}^S = \frac{\sum_{i=1}^2 x_i \cdot \mu_{i,1,n,q}^S + \sum_{j=1}^3 y_j \cdot \mu_{j,2,n,q}^S + \sum_{k=1}^5 z_k \cdot \mu_{k,3,n,q}^S}{\sum_{i=1}^3 x_i + \sum_{j=1}^3 y_j + \sum_{k=1}^5 z_k} \quad \text{رابطه (۳۲)}$$

بنابراین خواهیم داشت:

$$S_i = s_i \cdot (1 + G_{i,1}^S) \quad \text{رابطه (۳۳)}$$

$$S'_j = s'_j \cdot (1 + G_{j,2}^S) \quad \text{رابطه (۳۴)}$$

$$S''_k = s''_k \cdot (1 + G_{k,3}^S) \quad \text{رابطه (۳۵)}$$

تابع هدف. با توجه به توضیحات ارائه شده در خصوص تابع هدف و مدل‌سازی انجام شده، تابع هدف در این مسئله عبارت است از:

$$Max Z_1 = \left[\sum_{t=1}^4 \frac{1}{(1 + WACC_t)^t} \left(\sum_{i=1}^2 EVA_{i,t} + \sum_{j=1}^3 EVA'_{j,t} \right. \right. \\ \left. \left. + \sum_{k=1}^5 EVA''_{k,t} \right) \right] + P_1^f + P_2^f \quad \text{رابطه (۳۶)}$$

محدودیت‌ها. در مدل توسعه یافته، محدودیت نخست مربوط به محدودیت منابع برای سرمایه‌گذاری است. اگر مجموع سرمایه در اختیار در دوره t برابر با C_t باشد:

$$CX_{1,t} + CX_{2,t} + K''_{2,t} + K''_{4,t} \leq C_t \quad \text{رابطه (۳۷)}$$

همچنین بر اساس مختصات هر یک از کسب و کارها، می‌توان حداقل میزان سرمایه‌گذاری ممکن را برای آن‌ها تعریف کرد که سرمایه‌گذاری کمتر از آن بی معنا است.

$$CX_{i,t} \geq C_i(\min) \quad (38)$$

$$K''_{j,t} \geq K''_j(\min) \quad (39)$$

در کسب و کارهای تجهیزات محور ($k=2,4$)، فرض می‌شود که سرمایه‌گذاری مجدد در هر دوره باید حداقل به میزان نرخ استهلاک در آن کسب و کار (τ_k) باشد:

$$\frac{K''_{k,t+1}}{K''_{k,t}} \geq \tau_k \quad (40)$$

همچنین برای کسب و کارهای تجهیزات محور شامل سرویس‌های حفاری و ساخت و نصب، هرچند اندازه، سهم بالقوه از بازار و قابلیت‌ها همچنان تعیین‌کننده هستند، اما در مقابل تجهیزات در دسترس نیز عاملی محدود کننده است؛ چراکه خدمات قابل ارائه از سوی این کسب و کارها به تجهیزات و ماشین‌آلات آنها وابسته است؛ بنابراین برای این کسب و کارها ($k=2,4$) محدودیت زیر در مدل اعمال می‌شود:

$$E''_{k,t} \leq 5z_k\eta_k \sum_{i=1}^t K''_{k,i} \quad (41)$$

که در آن η_k «ضریب درآمدزایی تجهیزات» است و برای هر یک از کسب و کارهای ($k=2,4$) به صورت میزان درآمد سالانه قابل استحصال از هر واحد سرمایه‌گذاری در تجهیزات و ماشین‌آلات تعریف می‌شود. در ضمن سرمایه‌گذاری در یک کسب و کار منوط به حضور در آن است؛ بنابراین:

$$(x_i - 1)CX_{i,t} = 0 \quad (42)$$

$$(z_k - 1)K''_{k,t} = 0 \quad (43)$$

و در نهایت:

$$x_i, y_j = 0, 1 \quad (44)$$

$$\geq 0 \quad (45)$$

۴. تحلیل داده‌ها و یافته‌های پژوهش

مدل توسعه یافته در این پژوهش، غیرخطی و دارای پیچیدگی بالایی است و با توجه به ابعاد بزرگ آن از نوع NP-Hard و حل آن نیازمند به کارگیری روش‌های فرالبتکاری است [۴۵]؛ بنابراین برای به دست آوردن جواب‌های مناسب، از الگوریتم ژنتیک به عنوان یکی از کاراترین و پرکاربردترین روش‌های تقریبی استفاده شده است. الگوریتم ژنتیک یک الگوریتم تکاملی بر پایه جمعیت است که توسط هالند و همکاران در دهه ۶۰ و ۷۰ میلادی ابداع شد.

این روش برگرفته از «نظریه تکامل داروین» و الهام‌گرفته از فرآیند انتخاب در طبیعت است. بر اساس این نظریه گونه‌های ضعیف و نامطابق با محیط طی فرآیند انتخاب طبیعی به تدریج حذف می‌شوند و در مقابل گونه‌های قوی با تولید مثل و انتقال ژن‌های خود به نسل‌های بعدی گسترش می‌یابند و غالب می‌شوند. دو مفهوم کلیدی در الگوریتم ژنتیک تقاطع^۱ و جهش^۲ است که عملگرهای کلیدی الگوریتم ژنتیک برای تولید جمعیت جدید هستند [۲۶].

تقاطع به معنای ترکیب دو کروموزوم به عنوان والد و ایجاد یک کروموزوم جدید به عنوان فرزند است. از آنجاکه والدین از میان گزینه‌های برتر جمعیت انتخاب می‌شوند، توالی تقاطع طی نسل‌ها سبب انتقال ژن‌های بهتر و همگرایی به سوی جواب خوب می‌شود. جهش به معنای تغییر در برخی از ژن‌های یک کروموزوم است که پس از اعمال تقاطع و ایجاد یک کروموزوم جدید روی می‌دهد. هرچند نسبت جهش به معنای تعداد ژن‌های یک کروموزوم در مقایسه با کل ژن‌های آن که دستخوش تغییر می‌شوند، معمولاً کوچک است و کروموزوم تولید شده تفاوت اساسی با پیش از آن ندارد، اما این عملگر موجب بازگشت تنوع ژنی به جمعیت و بهبود عملکرد الگوریتم در رهایی از نقاط بھینه محلی می‌شود [۲۷].

مقادیر این پارامترها بر عملکرد الگوریتم تأثیرگذار است و تعیین مقادیر بھینه یا نزدیک به بھینه برای آن‌ها می‌تواند تأثیر بسزایی در کیفیت جواب‌های حاصل از الگوریتم‌ها داشته باشد. به صورت تجربی مشخص شده است که هر چه دو پارامتر جمعیت و تعداد تکرار افزایش یابد، کیفیت جواب‌های حاصل بهتر می‌شود؛ اما از طرف دیگر مدت زمان رسیدن به جواب افزایش می‌یابد.

کروموزوم تعریف شده برای حل این مدل بر اساس الگوریتم ژنتیک رشته‌ای به طول ۲۶ است که ۱۰ مقدار نخست، مقادیر صفر و یک و مابقی متغیرهای پیوسته با لحاظ محدودیت‌های موجود در مدل هستند. پارامترهای الگوریتم بر اساس مقادیر اولیه توصیه شده در مقاله‌ها و سپس انجام تحلیل حساسیت تعیین شده و در جدول ۳، ارائه شده است.

1. Crossover
2. Mutation

جدول ۳. پارامترهای الگوریتم ژنتیک مورد استفاده در حل مدل

پارامترهای الگوریتم	مقدار
جمعیت اولیه	۲۰۰
تعداد نسل‌ها	۱۰۰
نسبت تقاطع	۰/۸

برای تعیین پارامترهای های هم‌افزایی از روش دلفی فازی استفاده شده است [۲۳]. به منظور افزایش کیفیت داده‌ها و روایی مدل، پارامترها از نظر حوزه تخصصی به سه گروه تقسیم شده و برای هر یک از خبرگان متخصص در حوزه مربوطه استفاده شده است. شاخص‌های انتخاب خبرگان برای هر یک از این سه گروه در جدول ۴، مشاهده می‌شود.

جدول ۴. شاخص‌های انتخاب خبرگان

حوزه	شاخص‌ها
بالادستی تأسیسات سطح‌الارضی)	۱. سابقه کار مهندسی یا عملیاتی در پروژه‌های بالادستی (شامل اکتشاف، توسعه میدان، بهره‌برداری؛
	۲. سابقه کار مدیریت ارشد در شرکت‌های فعال در حوزه بالادستی حداقل به مدت ۱۰ سال.
پایین‌دستی	۱. سابقه کار مهندسی یا عملیاتی در پروژه‌های پالایشگاهی یا پالایشگاه‌ها به مدت حداقل ۱۰ سال؛
	۲. سابقه کار مدیریت ارشد در شرکت‌های فعال در حوزه پایین‌دستی حداقل به مدت ۱۰ سال.
مالی و مدیریتی	۱. سابقه کار مدیریت ارشد در پالایشگاه‌ها یا شرکت‌های بهره‌بردار صنعت نفت و گاز حداقل به مدت ۱۰ سال یا سابقه کار به عنوان مدیر مالی، سرمایه‌گذاری، برنامه‌ریزی و استراتژی در شرکت‌های فعال در صنایع نفت و گاز به مدت ۱۰ سال؛
	۲. سابقه کار به عنوان مدیر عامل در هولدینگ‌ها یا شرکت‌هایی که در کسب‌وکارهای مختلفی از صنعت نفت و گاز فعال هستند حداقل به مدت ۵ سال.

متغیرهای کلامی به کاررفته برای این منظور، طیف هفت نقطه‌ای ارائه شده در جدول ۵، بوده [۴] و فازی‌زدایی مقادیر به روش مرکز ثقل^۱ انجام شده است [۵۴]. نتایج در جدول‌های ۶ و ۷، ارائه شده است. برای تعیین سایر پارامترهای مدل نیز از روش دلفی با متغیرهای قطعی استفاده شده و نتایج در جدول ۸، ارائه شده است.

1. Center of Gravity (COG)

جدول ۵. متغیرهای کلامی به کاررفته در پژوهش

متغیر زبانی	عدد فازی
بسیار زیاد (VH)	(۰/۹، ۱، ۱)
زیاد (H)	(۰/۷، ۰/۹، ۱)
نسبتاً زیاد (MH)	(۰/۵، ۰/۷، ۰/۹)
متوسط (M)	(۰/۳، ۰/۵، ۰/۷)
نسبتاً کم (ML)	(۰/۱، ۰/۳، ۰/۵)
کم (L)	(۰، ۰/۱، ۰/۳)
بسیار کم (VL)	(۰، ۰، ۰/۱)

جدول ۶. مقادیر قطعی خسایب تأثیر هم/فرایسی بازار ($\mu_{m,p,n,q}^S$)

		q=۱			q=۲			q=۳			مجموع		
		n=۱	n=۲	n=۳	n=۱	n=۲	n=۳	n=۱	n=۲	n=۳	n=۴	n=۵	
p=۱	m=۱	۰/۰۰	۰/۱۹۰	۰/۴۳۰	۰/۴۳۰	۰/۰۳۳	۰/۰۵۰	۰/۰۴۰	۰/۰۵۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۷	۰/۰۳۳	۳/۰۱۳
	m=۲	۰/۰۴۰	۰/۰۰۰	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۴۰	۰/۰۳۳	۰/۰۴۰	۰/۰۳۳	۰/۰۴۷	۰/۰۵۰	۱/۷۵۲
	m=۳	۰/۰۹۷	۰/۰۳۳	۰/۰۰۰	۰/۰۴۰	۰/۰۳۳	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۷	۰/۰۳۳	۱/۴۲۶
p=۲	m=۱	۰/۰۹۷	۰/۰۳۳	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۳۳	۰/۰۹۷	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۷	۰/۰۴۰	۱/۳۵۳
	m=۲	۰/۰۳۳	۰/۰۹۷	۰/۰۳۳	۰/۰۹۷	۰/۰۳۳	۰/۰۹۷	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۷	۰/۰۴۰	۱/۳۱۳
	m=۳	۰/۰۹۷	۰/۰۳۳	۰/۰۹۷	۰/۰۹۷	۰/۰۳۳	۰/۰۹۷	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۷	۰/۰۴۰	۰/۱۸۶
p=۳	m=۱	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۳۳	۰/۰۹۷	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۷	۰/۰۴۰	۰/۷۲۵
	m=۲	۰/۰۶۷	۰/۰۳۳	۰/۰۹۷	۰/۰۴۰	۰/۰۳۳	۰/۰۹۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۷	۰/۰۴۰	۰/۹۵۶
	m=۳	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۹۷	۰/۰۳۳	۰/۰۹۷	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۷	۰/۰۴۰	۰/۱۸۴۹
p=۴	m=۱	۰/۰۳۳	۰/۰۹۷	۰/۰۳۳	۰/۰۹۷	۰/۰۴۰	۰/۰۳۳	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۷	۰/۰۴۰	۰/۱۸۴۹
	m=۵	۰/۰۳۳	۰/۰۹۷	۰/۰۳۳	۰/۰۹۷	۰/۰۴۰	۰/۰۳۳	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۰	۰/۰۴۷	۰/۰۴۰	۰/۱۴۱۸
مجموع		۰/۰۷۷	۰/۰۵۸۲	۱/۰۳۷۹	۱/۰۵۲۱	۰/۰۹۶۵	۱/۰۵۸۹	۱/۰۳۴۸	۱/۰۷۰۴	۱/۰۷۰۴	۱/۰۴۱۸		

جدول ۷. مقادیر قطعی خسایب تأثیر هم/فرایسی قابلیت‌ها ($\mu_{m,p,n,q}^{Cb}$)

		q=۱			q=۲			q=۳			مجموع		
		n=۱	n=۲	n=۳	n=۱	n=۲	n=۳	n=۱	n=۲	n=۳	n=۴	n=۵	
p=۱	m=۱	۰/۰۰	۰/۰۲۱۷	۰/۰۹۰	۰/۰۸۳	۰/۰۳۳	۰/۰۸۳	۰/۰۸۳	۰/۰۸۳	۰/۰۸۳	۰/۰۸۷	۰/۰۳۳	۰/۰۷۷۲
	m=۲	۰/۰۲۱۷	۰/۰۰۰	۰/۰۳۳	۰/۰۸۳	۰/۰۲۱۷	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۸۳	۰/۰۳۳	۰/۰۷۱۵
	m=۳	۰/۰۲۱۷	۰/۰۳۳	۰/۰۰۰	۰/۰۸۳	۰/۰۳۳	۰/۰۸۳	۰/۰۹۰	۰/۰۹۰	۰/۰۹۰	۰/۰۹۷	۰/۰۳۳	۰/۰۷۵۶
p=۲	m=۱	۰/۰۹۰	۰/۰۳۳	۰/۰۸۷	۰/۰۰۰	۰/۰۲۱۷	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۸۳	۰/۰۹۰	۰/۰۷۲۹
	m=۲	۰/۰۳۳	۰/۰۹۰	۰/۰۸۷	۰/۰۰۰	۰/۰۲۱۷	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۸۳	۰/۰۹۰	۰/۰۷۴۹
	m=۳	۰/۰۳۳	۰/۰۹۰	۰/۰۸۷	۰/۰۰۰	۰/۰۲۱۷	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۸۳	۰/۰۹۰	۰/۰۷۲۲
p=۳	m=۱	۰/۰۳۰	۰/۰۳۳	۰/۰۲۲۷	۰/۰۳۳	۰/۰۰۰	۰/۰۲۱۷	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۸۳	۰/۰۳۳	۰/۰۷۳۲
	m=۲	۰/۰۶۷	۰/۰۳۳	۰/۰۲۲۷	۰/۰۳۳	۰/۰۰۰	۰/۰۲۱۷	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۸۷	۰/۰۳۳	۰/۰۷۴۹
	m=۳	۰/۰۲۱۷	۰/۰۸۳	۰/۰۰۰	۰/۰۸۳	۰/۰۲۱۷	۰/۰۳۳	۰/۰۹۰	۰/۰۹۰	۰/۰۹۰	۰/۰۹۰	۰/۰۹۰	۰/۰۷۲۶
p=۴	m=۱	۰/۰۳۳	۰/۰۶۷	۰/۰۰۰	۰/۰۳۳	۰/۰۲۲۷	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۸۷	۰/۰۰۰	۰/۰۶۷
	m=۲	۰/۰۳۳	۰/۰۴۳۰	۰/۰۰۰	۰/۰۳۳	۰/۰۰۰	۰/۰۲۲۷	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۸۷	۰/۰۰۰	۰/۰۶۷
	m=۳	۰/۰۳۳	۰/۰۴۳۰	۰/۰۰۰	۰/۰۳۳	۰/۰۰۰	۰/۰۲۲۷	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۸۷	۰/۰۰۰	۰/۰۶۷
مجموع		۱/۰۴۳۷	۱/۰۱۴۳	۰/۰۶۶۲	۱/۰۲۸۷	۱/۰۱۶۴	۰/۰۵۸۸	۰/۰۵۸۸	۰/۰۵۸۶	۱/۰۰۹	۰/۰۵۲۸		

جدول ۸. سایر پارامترها

پارامتر	مقدار	پارامتر	مقدار	پارامتر	مقدار	پارامتر	مقدار	پارامتر	مقدار
θ	.۰/۴۲	m_5''	.۰/۱۵	s_3''	۳۲۰.....	M'_1			
h	.۰/۰۳۱	$WACC$.۰/۵۱۵	s_4''	۴۸۰.....	M'_2			
a_1	.۰/۰۰۲	cx	۱۹۸۰۰	s_5''	۲۵۰.....	M'_3			
a_2	.۰/۰۰۲	ox	۵۶	C_0	۲۴۰.....	M''_1			
a'	.۰/۰۰۲	f	۴/۸	Q_0	۱۲۸.....	M''_2			
a''	.۰/۰۰۲۰	$C_1(min)$	۷۵.....	p_t	۲۴۰.....	M''_3			
b_1	.۰/۰۱۰	$C_2(min)$	۱۵.....	m'_1	۲۵۵۵.....	M''_4			
b_2	.۰/۰۱۰	$K_2''(min)$	۶.....	m'_2	۱۲۵.....	M''_5			
b''	.۰/۰۵۰	$K_4''(min)$	۵۵.....	m'_3	.۰/۰۵	s'_1			
c_1	.۰/۰۹۵	C_t	۵.....	m''_1	.۰/۰۵	s'_2			
c_2	.۰/۰۷۰	η_2	۱/۶۲	m''_2	.۰/۱۰	s'_3			
c'	.۰/۰۳۰	η_4	۱/۱۲	m''_3	.۰/۰۵	s''_1			
c''	.۰/۰۳۰	τ_2/τ_4	.۰/۵	m''_4	.۰/۰۵	s''_2			

مدل برای یک شرکت فعال در صنعت نفت و گاز کشور که مقادیر قابلیت‌های آن توسط خبرگان به روش دلفی فازی به شرح جدول ۹ تعیین شده و با استفاده از نرم‌افزار متلب برای دو حالت، شامل مدل با اعمال توابع هم‌افزایی (قابلیت و سهم از بازار) و بدون اعمال توابع هم‌افزایی حل شده است.

بر اساس نتایج، مقادیر جواب برای تابع هدف (Z) در جدول ۱۰ و مقادیر متغیرهای تصمیم در جدول‌های ۱۱ و ۱۲، ارائه شده است. روایی مدل و روابط ریاضی به کاررفته در آن در حوزه بالادستی ($k=1,2,3$ و $j=1,2$ ، $i=1$) توسط گروه خبرگان بالادستی و در حوزه پایین‌دستی ($k=4,5$ ، $j=3$ ، $i=2$) توسط خبرگان گروه پایین‌دستی تأیید شده است. مدل سازی روابط میان کسب‌وکارها و عملکرد و نتایج حل مدل نیز توسط گروه خبرگان مدیریتی / مالی موردن تأیید قرار گرفته است.

جدول ۹. مقادیر قابلیت‌های شرکت مورد مطالعه بر اساس نظر خبرگان

پارامتر	مقدار
cb_5''	.۰/۹۲
cb_4''	.۰/۰۸
cb_3''	.۰/۹۲
cb_2''	.۰/۰۸
cb_1''	.۰/۷۸
cb_3'	.۰/۹۲
cb_2'	.۰/۹۲
cb_1'	.۰/۷۸
cb_2	.۰/۷۸
cb_1	.۰/۴
	.۰/۳

جدول ۱۰. مقادیر تابع هدف

Z	حالت مدل
۷۲۱۷۵۵۰۹۵۴	با توابع هم‌افزایی
۵۲۲۲۱۹۶۱۸۷	بدون توابع هم‌افزایی

جدول ۱۱. مقادیر متغیرهای تصمیم - متغیرهای حضور در کسب و کار

z_5	z_4	z_3	z_2	z_1	y_3	y_2	y_1	x_2	x_1	حالت مدل
۱	+	۱	+	۱	۱	۱	۱	۰	۱	با توابع هم‌افزایی
۱	+	۱	۰	۱	۱	۱	۱	۰	۰	بدون توابع هم‌افزایی

جدول ۱۲. مقادیر متغیرهای تصمیم - متغیرهای سرمایه‌گذاری

$K''_{4,2}$	$K''_{2,2}$	$CX_{2,2}$	$CX_{1,2}$	$K''_{4,1}$	$K''_{2,1}$	$CX_{2,1}$	$CX_{1,1}$	حالت مدل
۰	۰	۰	۷۵,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۷۵,۰۰۰,۰۰۰	با هم‌افزایی
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	بدون هم‌افزایی
$K''_{4,4}$	$K''_{2,4}$	$CX_{2,4}$	$CX_{1,4}$	$K''_{4,3}$	$K''_{2,3}$	$CX_{2,3}$	$CX_{1,3}$	حالت مدل
۰	۰	۰	۷۵,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۷۵,۰۰۰,۰۰۰	با هم‌افزایی
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	بدون هم‌افزایی

۵. نتیجه‌گیری و پیشنهادها

ضرایب تأثیر هم‌افزایی نشان می‌دهد که از نظر قابلیت‌های سازمانی، حضور در کسب و کارهای «مهندسی تحت‌الارضی»، «مهندسی سطح‌الارضی» و «مهندسی پایین‌دستی» بیشترین اثرگذاری بر قابلیت‌های سایر کسب و کارها را داشته و کسب و کارهای «توسعه و تولید»، «مهندسی و ساخت سطح‌الارضی»، «مهندسی و ساخت پایین‌دستی» و «پالایش» به ترتیب بیشترین تأثیرپذیری را از این نظر دارند. در مقابل کسب و کارهای «توسعه و تولید» و «پالایش» و پس از آن‌ها کسب و کارهای سطح دوم بیشترین تأثیر مثبت را بر افزایش سهم بازار سایر کسب و کارها دارند.

الگوی به دست‌آمده نشان می‌دهد که هسته‌های تخصصی و دانشی که در مطالعه موردی این پژوهش به معنای قابلیت‌های مهندسی است، اصلی‌ترین نقش را در افزایش قابلیت‌های بنگاه، حتی در کسب و کارهای بالادست خود دارند و عدم برونو سپاری این فعالیت‌ها و حفظ آن‌ها در ساختار یکپارچگی عمودی توجیه‌پذیر است. برای مثال، حضور در کسب و کار «مهندسی تحت‌الارضی» ($k=I$) و برخورداری از قابلیت‌هایی نظیر مهندسی مخزن و زمین‌شناسانی می‌تواند قابلیت‌های بنگاه در کسب و کار «توسعه و تولید» ($I=i$) را متأثر سازند و آن را ارتقا بخشد.

از سوی دیگر مهم‌ترین مزیت ورود به کسب و کارهای بالادستی در زنجیره ارزش، ایجاد بازار داخلی برای کسب و کارهای پایین‌دستی بنگاه است. برای مثال، حضور در کسب و کار «مهندسی و عملیات حفاری» ($j=I$) می‌تواند به معنای ایجاد بازاری بالقوه در درون بنگاه برای کسب و کارهای مرتبط در سطح سوم، نظیر «سرویس‌های حفاری» ($k=2$) باشد و جایگاه رقابتی آن را ارتقا بخشد؛ به عبارت دیگر سرمایه‌گذاری در حوزه‌های بالادست می‌تواند علاوه بر منافع ناشی از این

کسب‌وکارها، به صورت غیرمستقیم به ایجاد منابع درآمدی جدید در پایین دست بنگاه منجر شود؛ البته منافع حاصله باید در مقایسه با هزینه‌های ورود به کسب‌وکار و سرمایه‌گذاری لازم برای آن ارزیابی شود. به علاوه باید امکان واگذاری کار به کسب‌وکارهای داخلی بنگاه به لحاظ قانونی سنجیده شود؛ زیرا در بسیاری از قراردادهای نفتی امکان واگذاری کار به شرکت‌های زیرمجموعه بدون برگزاری مناقصه با حضور سایر شرکت‌ها امکان‌پذیر نیست.

در مدل توسعه‌یافته در این پژوهش، محدودیتی برای واگذاری کار به کسب‌وکارهای درون بنگاه وجود نداشت؛ بنابراین سنجش هزینه - منفعت حضور در کسب‌وکارهای بالادست در مورد شرکت موردمطالعه، درنهایت به انتخاب حضور در کسب‌وکار «توسعه و تولید» و عدم حضور در کسب‌وکار «پالایش» با وجود بهره‌مندی بنگاه از قابلیت بالاتر در این کسب‌وکار نسبت به «توسعه و تولید» منجر شده است؛ درحالی که نتایج به دست آمده برای متغیرهای تصمیم و تابع هدف نشان می‌دهد که بدون درنظر گرفتن هم‌افزایی میان کسب‌وکارها، حضور در کسب‌وکار «توسعه و تولید» توجیه ندارد؛ اما با درنظر گرفتن روابط هم‌افزایی، حضور در این کسب‌وکار توجیه شده و موجب بهبود تابع هدف و به عبارت دیگر، ارتقای سبد کسب‌وکار می‌شود.

این موضوع نقش اتخاذ یک نگاه سیستمی و لحاظ متغیرهای غیرمالی در مدل برای بهبود تصمیم‌گیری‌های استراتژیک را تأیید می‌کند؛ همچنین با توجه به قابلیت‌های پایین بنگاه در کسب‌وکار «توسعه و تولید»، حضور با حداقل سرمایه‌گذاری ممکن در این کسب‌وکار توصیه شده است؛ زیرا مزیت اصلی حضور در آن، نه سودآوری این کسب‌وکار، بلکه تأثیر بر ارتقای درآمدزایی سایر کسب‌وکارها است. دستاورد اصلی این پژوهش، ساختاردهی مفاهیم کیفی ارائه شده در سطح استراتژی بنگاه و ارائه آن‌ها در قالب یک مدل بهینه‌سازی کمی است که بتواند مدیران را در فرآیند اتخاذ تصمیم‌های استراتژیک، از جمله طراحی سبد کسب‌وکار بنگاه، یاری کند.

قطعاً در ادامه می‌توان با توسعه مدل آن را به واقعیات محیط کسب‌وکار نزدیک‌تر کرد و کارایی آن را در طراحی سبد کسب‌وکار افزایش داد. برای این منظور باید در نظر داشت که در تصمیم‌گیری بنگاه‌های اقتصادی غالباً اهداف متعددی فراتر از ارزش‌افزوده اقتصادی مدنظر هستند و گستره این اهداف گاهی حوزه‌های کاملاً غیرمالی را نیز آن‌گونه که در «نظریه ذی‌نفعان» مورده بحث قرار می‌گیرد، شامل می‌شود؛ بنابراین توسعه مدل در قالب یک مدل بهینه‌سازی چندهدفه می‌تواند در پژوهش‌های آتی مدنظر قرار گیرد؛ به علاوه پویایی روابط متغیرها میان دوره‌های زمانی می‌تواند در مدل اعمال شود. برای مثال، حضور مداوم در یک کسب‌وکار می‌تواند موجب افزایش سهم بالقوه بازار در دوره‌های آتی شود و بنگاه را در مقایسه با یک شرکت تازه‌وارد از مزیت رقابتی برخوردار گرداند.

در این مدل، ریسک تنها در قالب تغییرات سود در دوره‌های زمانی مختلف دیده شده است؛ در حالی که بسیاری از متغیرهای استفاده شده به عنوان متغیر قطعی، عملاً می‌توانند به عنوان متغیرهای احتمالی مورد استفاده قرار گیرند و مدل را به یک مدل بهینه‌سازی احتمالی تبدیل کنند.

منابع

1. Ansoff, H. I. (1968). *Corporate strategy: An analytic approach to business policy for growth and expansion*. Penguin books.
2. Beard, D.W. & Dess, G.G. (1981). Corporate-level strategy, business-level strategy, and firm performance. *Academy of management Journal*, 24(4), 663-688.
3. Berger, A.N., Cummins, J.D., Weiss, M.A. & Zi, H. (2000). Conglomeration versus strategic focus: Evidence from the insurance industry. *Journal of Financial Intermediation*, 9(4), 323-362.
4. Chen, T. Y., & Ku, T. C. (2008). Importance-Assessing Method with Fuzzy Number-Valued Fuzzy Measures and Discussions on TFNs And TrFNs. *International Journal of Fuzzy Systems*, 10(2).
5. Chen, N.F., Roll, R. & Ross, S.A., 1986. Economic forces and the stock market. *Journal of business*, 59(3), 383-403.
6. Chima, C.M., (2007). Supply-chain management issues in the oil and gas industry. *Journal of Business & Economics Research (JBER)*, 5(6), 27-36.
7. Collis, D.J. and Montgomery, C.A. (1997). *Corporate strategy: Resources and the scope of the firm*.
8. Comment, R. & Jarrell, G.A. (1995). Corporate focus and stock returns. *Journal of financial Economics*, 37(1), 67-87.
9. De Barros Bruno, S.V. and Sagastizábal, C., 2011. Optimization of real asset portfolio using a coherent risk measure: application to oil and energy industries. *Optimization and Engineering*, 12(1-2), 257-275.
10. Doukas, J.A. & Kan, O.B. (2006). Does global diversification destroy firm value?. *Journal of International Business Studies*, 37(3), 352-371.
11. Elton, E.J., Gruber, M.J. & Padberg, M.W., 1976. Simple criteria for optimal portfolio selection. *The Journal of Finance*, 31(5), 1341-1357.
12. Ferris, S.P., Sen, N., Lim, C.Y. & Yeo, G.H. (2002). Corporate focus versus diversification: the role of growth opportunities and cashflow. *Journal of International Financial Markets, Institutions and Money*, 12(3), 231-252.
13. Fichter, D.P., (2000). January. Application of genetic algorithms in portfolio optimization for the oil and gas industry. In *SPE Annual Technical Conference and Exhibition*. Society of Petroleum Engineers.
14. Fountain, D., Jordan, D.J. and Phillips, G.M. (2008). Using economic value added as a portfolio separation criterion. *Quarterly Journal of Finance and Accounting*, 47(2), 69-81.
15. Ghemawat, P. (2002). Competition and business strategy in historical perspective. *Business history review*, 76(01), 37-74.
16. Goold, M., & Campbell, A. (2000). Taking stock of synergy: a framework for assessing linkages between businesses. *Long Range Planning*, 33(1), 72-96.
17. Gospel, H., & Sako, M. (2010). The unbundling of corporate functions: the evolution of shared services and outsourcing in human resource management. *Industrial and Corporate Change*, 19(5), 1367-1396.
18. Graham, J.R., Lemmon, M.L. and Wolf, J.G. (2002). Does corporate diversification destroy value?. *The Journal of Finance*, 57(2), 695-720.
19. Grant, R.M. (2016). *Contemporary strategy analysis: Text and cases edition*. John Wiley & Sons.

20. Hartman, J.C. (2000). On the equivalence of net present value and market value added as measures of a project's economic worth. *The Engineering Economist*, 45(2), 158-165.
21. Hightower, M.L. & David, A. (1991). January. Portfolio modeling: a technique for sophisticated oil and gas investors. In *SPE Hydrocarbon Economics and Evaluation Symposium*. Society of Petroleum Engineers.
22. Holcomb, T.R. & Hitt, M.A. (2007). Toward a model of strategic outsourcing. *Journal of operations management*, 25(2), 464-481.
23. Jafarnejad Chaghooshi, A., Kazemi, A. & Arab, A. (1395). Investigation and evaluation of suppliers' resiliency criteria by using BWM. *Journal of Industrial Management Perspective*, 6(3), 159-186. (In Persian).
24. Johnson, G., Scholes, K. & Whittington, R. (2008). *Exploring corporate strategy: text & cases*. Pearson Education.
25. Kellerer, H., Mansini, R. & Speranza, M.G. (2000). Selecting portfolios with fixed costs and minimum transaction lots. *Annals of Operations Research*, 99(1-4), pp.287-304.
26. Khakbiz, M., Rezaee Pandari, A. & Dehghan Nayeri, M. (1396). A Mathematical Model for Diversifying Stock Portfolio and Solving it by Genetic Algorithm. *Journal of Industrial Management Perspective*, 7(25), 173-196. (In Persian).
27. Konak, A., Coit, D. W., & Smith, A. E. (2006). Multi-objective optimization using genetic algorithms: A tutorial. *Reliability Engineering & System Safety*, 91(9), 992-1007.
28. Kotabe, M., Mol, M.J. & Murray, J.Y. (2008). Outsourcing, performance, and the role of e-commerce: A dynamic perspective. *Industrial Marketing Management*, 37(1), 37-45.
29. Kuppuswamy, V. & Villalonga, B. (2010). Does diversification create value in the presence of external financing constraints? Evidence from the 2007–2009 financial crisis.
30. Lai, T.Y., (1991). Portfolio selection with skewness: a multiple-objective approach. *Review of Quantitative Finance and Accounting*, 1(3), 293-305.
31. Lamont, O.A. & Polk, C. (2002). Does diversification destroy value? Evidence from the industry shocks. *Journal of Financial Economics*, 63(1), 51-77.
32. Lawrence, G. F. (2004). The death of diversification? The focusing of the world's industrial firms, 1980–2000. *Business Horizons*, 47(4), 41–50.
33. Lee, S.M. & Lerro, A.J., (1973). Optimizing the portfolio selection for mutual funds. *The Journal of Finance*, 28(5), 1087-1101.
34. Lin, Z. & Ji, J., (2007). The portfolio selection model of Oil/Gas projects based on real option theory. *Computational Science–ICCS 2007*, 945-952.
35. Mansi, S.A. & Reeb, D.M. (2002). Corporate diversification: what gets discounted?. *The Journal of Finance*, 57(5), 2167-2183.
36. Mansini, R., Ogryczak, W. & Speranza, M.G. (2014). Twenty years of linear programming based portfolio optimization. *European Journal of Operational Research*, 234(2), 518-535.
37. Markowitz, H., (1952). Portfolio selection. *The journal of finance*, 7(1), 77-91.
38. Martin, J.D. & Sayrak, A. (2003). Corporate diversification and shareholder value: a survey of recent literature. *Journal of corporate finance*, 9(1), 37-57.

39. Modesti, P. (2007). EVA and NPV: some comparative remarks. *Math. Methods Econ. Finance*, 2, 55-70.
40. Morrison, A. & Wensley, R., (1991). Boxing up or boxed in?: A short history of the Boston Consulting Group share/growth matrix. *Journal of Marketing Management*, 7(2), 105-129.
41. Peters, M. S., Timmerhaus, K. D., West, R. E., Timmerhaus, K., & West, R. (2003). *Plant design and economics for chemical engineers*. Fifth edition. New York: McGraw-Hill.
42. Porter, M.E. and Spence, A.M. (1978). Vertical Integration and Different Inputs. *Management Research News*, 1(3), 7-15.
43. Porter, M.E., Goold, M. & Luchs, K. (1996). From competitive advantage to corporate strategy. *Managing the multibusiness company: Strategic issues for diversified groups*, 285, 285-314.
44. Proctor, R.A. & Hassard, J.S. (1990). Towards a New Model for Product Portfolio Analysis. *Management Decision*, 28(3), 14-17.
45. Rabie, M. & Fadayi, A. (1394). A Fuzzy Robust Mathematical Model for Selecting Project Portfolio and Solving it by Multi-Objective Differential Evolutionary Algorithm. *Journal of Industrial Management Perspective*, 5(3), 65-90. (In Persian).
46. Rodríguez, R., Luque, M. and González, M., 2011. Portfolio selection in the Spanish stock market by interactive multiobjective programming. *Top*, 19(1), 213-231.
47. Rumelt, R.P. (1982). Diversification strategy and profitability. *Strategic management journal*, 3(4), 359-369.
48. Shakhshinaei, m., Iranmanesh, s. h. & Torabi, S.A. (2013). A review of mathematical optimization applications in oil-and-gas upstream & midstream management. *International Journal of Energy and Statistics*, 1(02), 143-154.
49. Sharma, A.K. and Kumar, S. (2010). Economic value added (EVA)-literature review and relevant issues. *International Journal of Economics and Finance*, 2(2), 200.
50. Sharpe, W.F. (1963). A simplified model for portfolio analysis. *Management science*, 9(2), 277-293.
51. Stimpert, J.L. & Duhaime, I.M. (1997). Seeing the big picture: The influence of industry, diversification, and business strategy on performance. *Academy of Management Journal*, 40(3), 560-583.
52. Suslick, S.B., Schiozer, D. and Rodriguez, M.R. (2009). Uncertainty and risk analysis in petroleum exploration and production. *Terrae*, 6, 30-41.
53. Tordo, Silvana; Tracy, Brandon S.; & Arfaa, Noora. (2011). Natural oil companies and value creation. World Bank working paper ; no. 218. Washington, DC ; Washington DC.
54. Van Leekwijck, W., & Kerre, E. E. (1999). Defuzzification: criteria and classification. *Fuzzy sets and systems*, 108(2), 159-178.
55. Xue, Q., Wang, Z., Liu, S. & Zhao, D., 2014. An improved portfolio optimization model for oil and gas investment selection. *Petroleum Science*, 11(1), 181-188.
56. Yusuf, Y.Y., Gunasekaran, A., Musa, A., Dauda, M., El-Berishy, N.M. & Cang, S. (2014). A relational study of supply chain agility, competitiveness and

business performance in the oil and gas industry. *International Journal of Production Economics*, 147, 531-543.

57. Zhou, Y.M. (2011). Synergy, coordination costs, and diversification choices. *Strategic Management Journal*, 32(6), 624-639.