

اولویت‌بندی طرح‌های سرمایه‌ای نفت و گاز با استفاده از الگوهای تصمیم‌گیری چند معیاره (MCDM)

سید وحید ریحانی نیا

گروه اقتصاد واحد تهران مرکزی، دانشگاه آزاد اسلامی، تهران، ایران، vahidreyhani@gmail.com

علی اصغر اسمعیل‌نیا کتابی^۱

گروه اقتصاد واحد تهران مرکزی، دانشگاه آزاد اسلامی، تهران، ایران، aeketabi@gmail.com

علیرضا دقیقی اصلی

گروه اقتصاد واحد تهران مرکزی، دانشگاه آزاد اسلامی، تهران، ایران، daghighiasli@gmail.com

تاریخ دریافت: ۱۴۰۱/۰۷/۲۱ تاریخ پذیرش: ۱۴۰۲/۰۳/۰۷

چکیده

گسترده‌گی، پیچیدگی و تنوع طرح‌های صنعت نفت و گاز به ویژه در بخش بالادستی، اهمیت اولویت‌بندی این طرح‌ها را جهت نیل به اهداف مورد نظر دوجندان ساخته است. در این تحقیق که یک روش تحقیق ترکیبی مبتنی بر معیارهای کمی و کیفی می‌باشد، بر اساس آمار و اطلاعات مربوط به طرح‌های سرمایه‌ای بالادستی نفت و شاخص‌هایی که منعکس‌کننده اهمیت پروژه‌های بخش سرمایه‌ای نفت می‌باشند، اولویت‌بندی آن‌ها صورت گرفته است. بر اساس گزارشات معتبر و تجربیات کارشناسان و خبرگان نفت و انرژی و همچنین محاسبات کمی شاخص‌های مورد نظر بر اساس اطلاعات موجود، ۲۰ شاخص مناسب برای اولویت‌بندی ۷۴ طرح سرمایه‌ای بخش بالادستی نفت ذیل ۵ شرکت تولیدی اصلی بالادستی نفت و گاز، مورد تایید سازمان برنامه و بودجه کشور، شناسایی و با استفاده از روش MCDM، طرح‌های مورد نظر اولویت‌بندی شده است. پرسش اصلی تحقیق این است که شاخص‌های مهم در اولویت‌بندی پروژه‌های تولیدی و عملیاتی (سرمایه‌ای) نفت کدامند و با استفاده از این شاخص‌ها و بکارگیری الگوهای MCDM اولویت‌بندی مطلوب و بهینه پروژه‌های تولیدی و عملیاتی (سرمایه‌ای) نفت، چگونه حاصل می‌شود؟ شاخص‌سازی، تبدیل شاخص‌های کیفی به کمی، بی‌مقیاس‌سازی شاخص‌ها، ارزیابی اوزان شاخص‌ها و در نهایت دستیابی به مدل تصمیم‌گیری مناسب برای اولویت‌بندی طرح‌ها در این تحقیق مورد استفاده قرار گرفته است. استفاده از حداکثر معیارهای تأثیرگذار در اولویت‌بندی در قالب یک ماتریس تصمیم‌گیری 74×20 و همچنین استفاده از چند روش MCDM و روش میانگین رتبه‌ها از طریق ادغام آنها، از نوآوری‌های این تحقیق می‌باشد.

طبقه‌بندی JEL: Q35, Q22, C44

کلیدواژه: منابع هیدروکربوری، تحلیل طرح‌ها، اولویت‌بندی پروژه‌ها، تئوری تصمیم‌گیری.

۱- مقدمه

سوخت‌های فسیلی و به طور عمده نفت، گاز طبیعی و زغال سنگ، تقاضای انرژی مورد نیاز بیشتر جهان را تامین می‌کنند. سهم تقاضای انرژی اولیه بابت سوخت‌های فسیلی در سال ۲۰۲۱ در حدود ۸۰/۲۹ درصد بوده و پیش‌بینی می‌شود در سال ۲۰۴۵ به ۶۹/۵۴ درصد برسد^۱. این نشان می‌دهد که در آینده نزدیک علیرغم مشکلات استفاده از سوخت‌های فسیلی نظیر آلودگی و مسایل زیست محیطی، همچنان این سوخت‌ها سهم عمده‌ای از تقاضا و مصرف انرژی را به خود اختصاص خواهند داد. سهم انرژی هیدروکربوری به دلیل ارزش حرارتی، قیمت نازل، در دسترس بودن راحت و اهمیت کوتاه‌مدت و میان‌مدت آن در سبد انرژی جهانی، همچنان در آینده غیرقابل انکار و حذف‌نشدنی بوده و امنیت عرضه و تقاضای انرژی جهانی در کوتاه‌مدت و میان‌مدت همچنان با انرژی هیدروکربوری قابل احراز خواهد بود.

کشور ایران با داشتن ۱۸۴ میدان مشتعل بر ۳۹۰ مخزن و ۱۰۰۰ میلیارد بشکه ذخایر درجای هیدروکربور مایع (نفت خام، مایعات و میعانات گازی) و حدود ۳۴ تریلیون متر مکعب ذخایر گازی جمعا ۱۲۰۰ میلیارد بشکه ذخایر درجای هیدروکربور مایع و گاز^۲ و با قرار گرفتن در رتبه نخست دنیا از حیث برخورداری از مجموع ذخایر هیدروکربوری، در جایگاه بی‌بدیلی از لحاظ امنیت انرژی در جهان قرار دارد. در این میان صنعت نفت ایران با یکصد و چهارده سال سابقه که تقریبا عمری برابر با عمر تولید صنعت نفت در جهان دارد، قادر است حدود ۲۹۵ میلیارد بشکه از ذخایر را با روش‌های معمول بدون نیاز به فناوری‌های پیشرفته استحصال نماید^۳ و لذا به لحاظ اقتصادی و فنی برای همگامی با پیشگامان این حوزه در جهان نیاز به رویکردی جدید دارد. در این

1. World Oil Outlook (WOO) OPEC 2022.

۲. طبق آمار تراز نامه هیدروکربوری انرژی سال ۱۳۹۸ و کارنامه صنعت نفت ایران در سال ۱۳۹۷ و نقشه راه صنعت نفت ایران برای ۱۰ سال آینده، شماره ۱۰۴۲ نشریه مشعل، آذرماه سال ۱۴۰۰.

۳. طبق اطلاعات نفت در افق چشم انداز سایت شرکت ملی نفت ایران، متوسط ضریب بازیافت قابل قبول برای میادین نفتی ۳۵ درصد است که البته ضریب بازیافت فعلی نفت در ایران با این رقم حدود ۱۰ درصد اختلاف دارد (متوسط ضریب بازیافت مخازن نفتی کشور ۲۴/۶ درصد برآورد می‌شود که از این میزان ضریب بازیافت، تنها ۴/۴ درصد آن حاصل بکارگیری روش‌های ازدیاد برداشت است) و در صورت تحقق متوسط ضریب بازیافت قابل قبول، میزان استحصال ذخایر هیدروکربوری می‌تواند افزایش یابد.

میان مسئله تعریف و اجرای پروژه‌های سرمایه‌ای مناسب در حوزه نفت و گاز برای توسعه این صنعت جهت افزایش و ازدیاد برداشت از اهمیت بالایی برخوردار است. سرمایه‌گذاری صحیح درآمدهای نفتی در امور مولد، یکی از اولویت‌های اصلی کشور ما می‌باشد، بطوریکه نقشه راه صنعت نفت برای ۱۰ سال آینده، حکایت از افزایش ظرفیت تولید روزانه گاز به ۱/۵ میلیارد متر مکعب و ظرفیت تولید نفت خام کشور به ۵ میلیون بشکه دارد که تحقق آن مستلزم مهیا شدن مفروضات و الزام‌های برنامه‌ریزی در این خصوص و سرمایه‌گذاری ۹۰ میلیارد دلاری برای توسعه میدان‌های نفتی و ۷۰ میلیارد دلاری برای توسعه میدان‌های گازی طی ۱۰ سال آتی دارد.^۱ لذا استفاده از توان حداکثری در تولید نفت خام و سرمایه‌گذاری و تخصیص بهینه منابع مالی موجود در تجهیزات طرح‌های مورد نظر صنعت نفت به ویژه در بخش‌هایی که اولویت و بازده بیشتری در کوتاه‌مدت و میان‌مدت دارند، از اهمیت زیادی برخوردار خواهد بود.

با توجه به موارد فوق‌الذکر و اینکه منابع شرکت ملی نفت ایران به اندازه‌ای نیست که بتواند پاسخ‌گوی تامین اعتبار همه طرح‌ها و پروژه‌های سرمایه‌ای در کوتاه‌مدت باشد، از اینرو به منظور تخصیص منابع به این پروژه‌ها، لازم است معیارهایی برای انتخاب طرح‌های اولویت‌دار به منظور تخصیص اعتبار در نظر گرفته شود. لذا در این تحقیق که یک تحقیق کاربردی است، با استفاده از نتایج تحقیقات بنیادی، روش و الگویی در اولویت‌بندی بهینه و مناسب پروژه‌ها و طرح‌های سرمایه‌ای ذیل بخش بالادستی و امور نگهداشت و پشتیبانی توان تولید صنعت نفت ارائه می‌شود. پرسش اصلی تحقیق این است که معیارها و شاخص‌های مهم در اولویت‌بندی پروژه‌های تولیدی و عملیاتی (سرمایه‌ای) نفت کدامند و با استفاده از این شاخص‌ها و بکارگیری الگوهای تصمیم‌گیری چند معیاره (MCDM)^۲ اولویت‌بندی مطلوب و بهینه پروژه‌های تولیدی و عملیاتی (سرمایه‌ای) نفت، چگونه حاصل می‌شود؟ بدین منظور ابتدا به بیان کلیات تحقیق شامل علت انتخاب این موضوع، اهداف و ضرورت‌ها پرداخته می‌شود و سپس ادبیات و پیشینه تحقیقات انجام شده و نتایج حاصل از آنها بررسی خواهد شد. در ادامه پس از جمع‌آوری اطلاعات و داده‌ها و شرح روش تحقیق، برای طرح‌های سرمایه‌ای نفت

۱. نقشه راه صنعت نفت ایران برای ۱۰ سال آینده، آذرماه سال ۱۴۰۰.

2. Multiple Criteria Decision Making

در بخش تولید، عوامل مختلف و شاخص‌های مربوطه بررسی و جهت بررسی تأثیر عوامل مختلف و اولویت‌بندی این پروژه‌ها از الگوها یا مدل‌های تصمیم‌گیری چند معیاره (MCDM) از نوع سنجش بهینگی چند شاخصه (MADM)^۱ استفاده خواهد شد.

۲- مبانی نظری و ادبیات تحقیق

۲-۱- مبانی نظری

مدل‌های بهینه‌یابی^۲ از دوران انقلاب صنعتی در اواخر قرن هجدهم میلادی و به ویژه از زمان جنگ دوم جهانی همواره مورد توجه ریاضی‌دانان و دست‌اندرکاران بوده است. اولین استفاده سازمان یافته از این مدل‌ها در جنگ جهانی دوم در سال ۱۹۴۱ در انگلستان رخ داد. تاکید اصلی در ابتدا بیشتر بر مدل‌های کلاسیک بهینه‌سازی، بصورت داشتن یک معیار سنجش (یا یک تابع هدف) با چند تابع محدودیت بود؛ اما توجه محققین در دهه‌های اخیر معطوف به مدل‌های چند معیاره یا MCDM برای تصمیم‌گیری‌های پیچیده گردیده است. در این نوع تصمیم‌گیری‌ها به جای استفاده از یک معیار سنجش بهینگی از چندین معیار سنجش، استفاده می‌گردد که در آن شاخص‌ها و معیارهای پروژه‌ها با در نظر گرفتن درجه اهمیت‌شان به طور همزمان در نظر گرفته می‌شود. پرواضح است که این مسئله پیچیده‌ای است که توسط تکنیک‌های قبلی به راحتی قابل بررسی نمی‌باشد. لذا مدل‌های تصمیم‌گیری‌های چند معیاره با ارایه یک روش ریاضی، ارزش‌های تصمیم‌گیرندگان و ذینفعان را به همراه ارزش‌های فنی بررسی و نتیجه لازم را بدست می‌دهند. در پروژه‌های سرمایه‌ای نفت نیز همانطور که در ادامه توضیح داده خواهد شد معیارهای متعددی شناسایی شده که در اهمیت و اولویت‌بندی این پروژه‌ها نقش مهمی ایفا می‌نمایند و تأثیر همزمان آنها در پروژه‌ها غیرقابل انکار است. لذا یک روش چند معیاره با استفاده از یک روش ریاضی برای اولویت‌بندی آنها نیاز می‌باشد. در این بخش بعد از توضیح در خصوص انواع مدل‌های تصمیم‌گیری MCDM، روش‌های ارزیابی اوزان شاخص‌ها بیان خواهد شد و آنگاه در ۹

1. Multiple Attribute Decision Making

2. Optimization Models

گام نحوه انجام محاسبات برای رسیدن به استراتژی اولویت‌بندی طرح‌ها و پروژه‌ها شرح داده خواهد شد. مدل‌های تصمیم‌گیری چند معیاره به دو دسته عمده تقسیم می‌گردند:

۱- مدل‌های چند هدفه MODM^۱: منظور از این گونه مدل‌ها، بهینه‌کردن تابع کلی مطلوبیت برای تصمیم‌گیری می‌باشد که بر اساس چند تابع هدف در فضای تصمیم‌گیری پیوسته ساخته شده و در این تحقیق مد نظر نمی‌باشند.

۲- مدل‌های چند شاخصه MADM: این مدل‌ها انتخاب‌گر بوده و به منظور انتخاب مناسب‌ترین گزینه از بین m گزینه موجود در فضای تصمیم‌گیری گسسته به کار رفته و در این تحقیق مورد استفاده قرار می‌گیرند. تصمیم‌گیری چند شاخصه معمولاً توسط یک ماتریس تصمیم‌گیری فرموله می‌گردد. برای تشکیل ماتریس فوق بدلیل اینکه شاخص‌ها از مقیاس‌های گوناگون کیفی و کمی یا مثبت و منفی بوده و در اغلب موارد در تعارض با یکدیگر می‌باشند، اطلاعات جهت ارزیابی و بررسی توسط روش MADM با انجام گام‌های ذیل بصورت شاخص آماده شده و سپس وارد مرحله تعیین استراتژی‌های اولویت‌بندی پروژه‌ها با استفاده از مدل‌های تصمیم‌گیری چند شاخصه می‌گردد و در نهایت اولویت‌های مناسب و مطلوب مشخص می‌گردد.

الف) شناسایی و دسته‌بندی طرح‌ها و پروژه‌ها بر اساس معیارها و شاخص‌ها.

ب) تشکیل یک ماتریس تصمیم‌گیری بر اساس معیارها و شاخص‌ها.

ج) تبدیل شاخص‌های کیفی به کمی.

د) بی‌مقیاس‌سازی^۲ شاخص‌ها.

ه) وزن‌دهی به شاخص‌ها برای دانستن اهمیت نسبی آنها و سپس ارزیابی اوزان شاخص‌ها بر اساس روش‌های موجود.

برای ارزیابی اوزان شاخص‌ها روش‌های مختلفی وجود دارد که برخی از آنها عبارتند از: روش آنتروپی شانون^۳، روش لینمپ^۴، روش کمترین مجذورات موزون^۵ و روش بردار ویژه^۶. روش آنتروپی و لینمپ بر اساس ماتریس تصمیم‌گیری عمل می‌کند

1. Multiple Objective Decision Making
2. Normalization
3. Shannon Entropy
4. Linear Programming for Multidimensional Analysis of Preference (Linmap)
5. Weighted Least Squares (WLS)
6. Eigen Vector Methods

در حالیکه دو روش دیگر نیازی به آن ندارند. در این تحقیق روش آنتروپی بکار گرفته خواهد شد.

و) استفاده از یکی از مدل‌های تصمیم‌گیری چند شاخصه. که معروف‌ترین آنها به شرح ذیل بوده و در این تحقیق به پنج روش اول که بر اساس ماتریس تصمیم‌گیری عمل می‌کند، بسنده خواهد شد: روش مجموع نرم ساده وزنی^۱، روش مجموع نرم مربع وزنی^۲، روش فازی ساده وزنی^۳، روش مجموع ساده وزنی^۴، روش شباهت به راه حل ایده‌آل^۵، روش حذف و انتخاب سازگار با واقعیت^۶، فرآیند تحلیل سلسله مراتبی^۷، فرآیند تحلیل شبکه^۸.

ز) تعیین استراتژی‌های اولویت‌بندی پروژه‌ها با استفاده از مدل‌های تصمیم‌گیری چند شاخصه.

از لحاظ محاسباتی برای رسیدن به استراتژی اولویت‌بندی طرح‌ها و پروژه‌ها، می‌بایست گام‌های ذیل دنبال گردد:

گام اول - شناسایی و دسته‌بندی طرح‌ها و پروژه‌ها بر اساس معیارها و شاخص‌ها: در این مرحله بر اساس طرح‌های موجود، شاخص‌ها یا معیارهای مورد نیاز برای ارزیابی آنها تعیین و مشخص می‌شود.

گام دوم - تشکیل یک ماتریس تصمیم‌گیری^۹ بر اساس طرح‌ها و شاخص‌ها: در این مرحله طرح‌ها و شاخص‌های مشخص شده در مرحله قبل در سطرها و ستون‌های ماتریس تصمیم‌گیری قرار می‌گیرند. ماتریس تصمیم‌گیری ماتریسی برای ارزیابی تعدادی گزینه بر اساس تعدادی معیار یا شاخص است. یعنی ماتریسی که در آن هر طرح بر اساس تعدادی شاخص طبق (y_{mn}) یا میزان تعیین شده شاخص کمی یا کیفی n برای طرح (یا پروژه) m ، طبقه‌بندی شده است. تصمیم‌گیری چند شاخصه معمولاً توسط ماتریس تصمیم‌گیری ذیل فرموله می‌گردد:

1. Simple Normalization Additive Weighting(SNAW)
2. Square Normalization Additive Weighting(SQNAW)
3. Simple Fuzzy Weighting(SFW)
4. Simple Additive Weighting(SAW)
5. Technique for Order of Preference by Similarity to Ideal Solution(TOPSIS)
6. Elimination and Choice Translating Reality(ELECTRE)
7. Analytical Hierarchy process(AHP)
8. Analytical Network Process(ANP)
9. Decision Matrix(DM)

X_n	...	X_j	...	X_2	X_1	شاخص طرح (پروژه)
y_{1n}	...	y_{1j}	...	y_{12}	y_{11}	A_1
y_{2n}	...	y_{2j}	...	y_{22}	y_{21}	A_2
...
y_{in}	...	y_{ij}	...	y_{i2}	y_{i1}	A_i
...
y_{mn}	...	y_{mj}	...	y_{m2}	y_{m1}	A_m

بطوریکه A_m نشان دهنده طرح m ام، X_n نشان دهنده شاخص n ام و y_{ij} نشان دهنده ارزش شاخص n ام برای طرح j ام می‌باشد که در آن $i=1,2,\dots,m$ و $j=1,2,\dots,n$ می‌باشد.

گام سوم- تبدیل شاخص‌های کیفی به کمی با روش مقیاس فاصله‌ای دوقطبی^۱: چون برخی از معیارها ماهیت کمی ندارند، لذا با استفاده از ابزار مقیاس فاصله‌ای به کمی تبدیل می‌شوند. در این روش یک مقیاس یازده نقطه‌ای از صفر (کمترین ارزش) تا ده (بیشترین ارزش) در نظر گرفته شده و بر اساس آن کمیت‌های کیفی به کمی تبدیل می‌گردند. بطوریکه برای شاخص‌هایی با ارزش مثبت عدد یک خیلی کم، عدد سه کم، عدد پنج متوسط، عدد هفت زیاد و عدد نه خیلی زیاد لحاظ شده و اعداد ۲ و ۴ و ۶ و ۸ ارزش‌های واسطه بین دو ارزش دیگر خواهد بود.

گام چهارم- بی‌مقیاس‌سازی: به منظور قابل مقایسه‌شدن معیارها و شاخص‌های مختلف، از این روش استفاده می‌شود تا بدین وسیله شاخص‌ها و معیارهای مختلف که دارای مقیاس‌های متفاوتی می‌باشند، بی‌مقیاس شده و امکان جمع‌پذیرشدن آنها میسر گردد. بسته به نوع مدل مورد استفاده برای تصمیم‌گیری چند شاخصه از روش مربوط به آن در بی‌مقیاس‌سازی اطلاعات ماتریس تصمیم‌گیری استفاده می‌گردد. روش‌های مختلفی برای بی‌مقیاس‌سازی وجود دارد:

1. Bipolar Interval Scale Method (BISM)

- بی‌مقیاس‌سازی نرم مجذور مجموع: در این روش، هر عنصر ماتریس تصمیم‌گیری بر مجموع عناصر هر ستون طبق رابطه زیر تقسیم می‌گردد:

$$r_{ij} = \frac{y_{ij}}{\sqrt{\sum_{i=1}^m y_{ij}}}$$

- بی‌مقیاس‌سازی نرم مجذور مجموع مربعات: در این روش، هر عنصر ماتریس تصمیم‌گیری بر مجذور مجموع مربعات عناصر هر ستون طبق رابطه زیر تقسیم می‌شود:

$$r_{ij} = \frac{y_{ij}}{\sqrt{\sum_{i=1}^m y_{ij}^2}}$$

که در آن r_{ij} مقدار بی‌مقیاس شده طرح یا پروژه i از نظر شاخص j می‌باشد.

- بی‌مقیاس‌سازی خطی: در این روش اگر تمامی شاخص‌ها، جنبه مثبت داشته باشند، مقادیر آنها به بزرگترین مقدار ستون j ام تقسیم می‌گردد. بعبارت دیگر:

$$r_{ij} = \frac{y_{ij}}{\text{Max } y_{ij}}$$

و در صورتیکه تمامی شاخص‌ها، جنبه منفی داشته باشند، از فرمول زیر استفاده می‌شود:

$$r_{ij} = 1 - \frac{y_{ij}}{\text{Max } y_{ij}}$$

اگر هم شاخص مثبت و هم شاخص منفی در ماتریس وجود داشته باشد، شاخص منفی را با معکوس کردن آن به شاخص مثبت تبدیل می‌گردد:

$$r_{ij} = \frac{\frac{1}{y_{ij}}}{\text{Max}(\frac{1}{y_{ij}})} = \frac{\text{Min } y_{ij}}{y_{ij}}$$

- بی‌مقیاس‌سازی فازی: در این روش برای شاخص‌های مثبت و منفی به شکل زیر عمل می‌شود:

$$r_{ij}^{\text{مثبت شاخص}} = \frac{y_{ij} - y_j^{\text{Min}}}{y_j^{\text{Max}} - y_j^{\text{Min}}}$$

$$r_{ij}^{\text{منفی شاخص}} = \frac{y_j^{\text{Max}} - y_{ij}}{y_j^{\text{Max}} - y_j^{\text{Min}}}$$

پس از انجام فرآیند بی‌مقیاس‌سازی ماتریس تصمیم‌گیری به شکل زیر بدست خواهد آمد:

X_n	...	X_j	...	X_2	X_1	شاخص طرح (پروژه)
r_{1n}	...	r_{1j}	...	r_{12}	r_{11}	A_1
r_{2n}	...	r_{2j}	...	r_{22}	r_{21}	A_2
...
r_{in}	...	r_{ij}	...	r_{i2}	r_{i1}	A_i
...
r_{mn}	...	r_{mj}	...	r_{m2}	r_{m1}	A_m

گام پنجم- محاسبه شاخص اطمینان شانون^۱ یا مقدار E_j : در این بخش وزن‌دهی به شاخص‌ها برای دانستن اهمیت نسبی آنها و سپس ارزیابی اوزان شاخص‌ها بر اساس روش‌های موجود (در این تحقیق روش آنتروپی شانون)، مد نظر قرار گرفته است. روش آنتروپی بیان‌کننده مقدار عدم اطمینان در یک توزیع احتمال پیوسته است. ایده اصلی این روش آن است که هر چه پراکندگی در مقادیر یک شاخص بیشتر باشد آن شاخص از اهمیت بیشتری برخوردار است. شانون نشان داد که وقایع با احتمال وقوع زیاد اطلاعات کمتری در اختیار می‌گذارند و برعکس هرچقدر احتمال وقوع یک رخداد کمتر باشد، اطلاعات حاصل از آن بیشتر است. با به دست آوردن اطلاعات جدید، در واقع عدم قطعیت‌ها کاهش یافته و ارزش اطلاعات جدید برابر با مقداری است که از عدم قطعیت کاسته شده است. در نتیجه عدم قطعیت و اطلاعات پارامترهایی وابسته به هم هستند.

1. Shannon confidence index

این شاخص از فرمول زیر محاسبه می‌شود:

$$E_j = -K \sum_{i=1}^m [r_{ij} \ln r_{ij}]$$

$$K = \frac{1}{\ln(m)}$$

گام ششم- محاسبه شاخص عدم اطمینان شانون یا مقدار d_j : این شاخص (d_j) بیان می‌کند که شاخص یا معیار مربوطه (j)، چه میزان اطلاعات مفید برای تصمیم‌گیری، در اختیار تصمیم‌گیرنده قرار می‌دهد و از رابطه زیر حساب می‌گردد:

$$d_j = 1 - E_j$$

گام هفتم- محاسبه اوزان W_j :

مقدار وزن W_j از رابطه زیر بدست می‌آید که یک ماتریس ($n \times 1$) با حاصل جمع ستونی برابر یک خواهد بود:

$$W_j = \frac{d_j}{\sum_{j=1}^n d_j} \quad \sum_{j=1}^n W_j = 1$$

گام هشتم- ضرب ماتریس بی‌مقیاس شده در اوزان W_j :

در این مرحله ماتریس بی‌مقیاس شده ($m \times n$) قبلی را در ماتریس اوزان شاخص‌ها (W_j) که یک ماتریس ($n \times 1$) ضرب می‌کنیم، حاصل به صورت یک ماتریس ستونی ($m \times 1$) بدست خواهد آمد که با استفاده از آن می‌توان اولویت‌بندی پروژه‌ها را انجام داد. گام نهم- استفاده از مدل‌های تصمیم‌گیری چند شاخصه زیر برای تعیین استراتژی‌های اولویت‌بندی طرح‌ها:

در این تحقیق از روش‌های SNAW و SQNAW، SFW، SAW، TOPSIS برای تعیین استراتژی‌های اولویت‌بندی طرح‌ها (پروژه‌ها) استفاده شده است.

- روش‌های SNAW و SQNAW، SFW، SAW پس از انجام محاسبات بی‌مقیاس‌سازی مختص خود، در نهایت با استفاده از فرمول زیر اولویت طرح یا پروژه را مشخص می‌کنند:

$$A^* = \left\{ A_i \left| \text{Max} \sum_{j=1}^n r_{ij} W_j \right. \right\}$$

- در روش تاپسیس (TOPSIS) هر گزینه به عنوان یک نقطه در فضا در نظر گرفته می‌شود و فاصله اقلیدسی بین نقطه ایده‌آل و نقطه مخالف ایده‌آل محاسبه می‌گردد. در این روش، گزینه‌ها براساس شباهت به راه حل ایده‌آل رتبه‌بندی می‌شوند، به طوری که هرچه یک گزینه شبیه‌تر به راه حل ایده‌آل باشد، رتبه بیشتری دارد. راه حل ایده‌آل مثبت و راه حل ایده‌آل منفی به شکل زیر محاسبه می‌شود:

بردار بهترین مقادیر هر شاخص ماتریس V = راه حل ایده‌آل مثبت (V_j^+)

بردار بدترین مقادیر هر شاخص ماتریس V = راه حل ایده‌آل منفی (V_j^-)

و سپس محاسبه میزان فاصله هر گزینه تا ایده‌آل‌های مثبت و منفی طیب فرمول‌های زیر:

$$d_i^+ = \sqrt{\sum_{j=1}^n (v_{ij} - v_j^+)^2} \quad d_i^- = \sqrt{\sum_{j=1}^n (v_{ij} - v_j^-)^2}$$

و در نهایت تعیین نزدیکی نسبی (cl_i) هر طرح به راه حل ایده‌آل (cl_i) که هر کدام بزرگتر باشد، اولویت بیشتری خواهد داشت:

$$cl_i = \frac{d_i^-}{d_i^- + d_i^+}$$

۲-۲- بررسی مطالعات پیشین

در زمینه تحقیقات پژوهشگران خارجی، چیانان وانگ^۱ و همکاران (۲۰۲۰) مدل تصمیم‌گیری چند معیاره را برای ارزیابی و انتخاب عرضه‌کننده برای پروژه‌های تولید نفت در ویتنام بکار گرفتند. این تحقیق با استفاده از تصمیم‌گیری چند معیاره به منظور ایجاد یک استراتژی تجاری برای کاهش هزینه‌های محصول، بهبود رقابت، تمرکز بر برنامه‌ریزی تولید بر اساس ظرفیت عملیاتی واقعی و تنظیم انعطاف‌پذیر بازار، به حداکثر رساندن بهره‌وری نیروی کار، فناوری کارگاه‌های آموزشی، کاهش هزینه‌ها و تمرکز بر تولید بسیاری از محصولات پتروشیمی و محصولات با ارزش اقتصادی بالا طراحی شده و

1. Chia-Nan Wang (2020)

با انتخاب عرضه‌کننده مناسب مواد برای موفقیت کل سازمان از اهمیت فوق‌العاده‌ای برخوردار است. در این تحقیق یک مدل تصمیم‌گیری چند معیاره با ۱۰ تأمین‌کننده و ۶ معیار برای ارزیابی و انتخاب تأمین‌کننده در پروژه‌های تولید نفت فراهم و همچنین رهنمودهای مفیدی برای فرآیندهای انتخاب عرضه‌کنندگان در صنایع دیگر ارائه می‌دهد. پس از پیاده‌سازی مدل و نتایج حاصل از تصمیم‌گیری، تأمین‌کننده بهینه در صنعت نفت ویتنام مشخص شده است. ضمناً برای تحقیقات آینده، نویسنده پیشنهاد می‌کند که معیارهای بیشتری در فرآیند انتخاب تأمین‌کننده در نظر گرفته شود. یوری گاما لوپز^۱ و همکاران (۲۰۱۳) یک مدل تصمیم‌گیری چند معیاره برای انتخاب پورتفولیوی از پروژه‌های اکتشاف نفت و گاز شرکت نفتی پتروبراس برزیل بکار گرفتند. در این تحقیق ماتریس تصمیم‌گیری بر اساس ۳۰ پروژه اکتشافی نفت و گاز و ۶ شاخص فنی، اقتصادی و مدیریتی تشکیل و با استفاده از تکنیک‌های MCDM این پروژه‌ها اولویت‌بندی گردیدند. آنها پیشنهاد می‌کنند که این روش برای انتخاب پورتفولیوی از پروژه‌های اکتشاف نفت و گاز بکار گرفته شده و پس از آن با ارائه یک برنامه واقعی اجرایی شود. یینگ فانگ هوآنگ^۲ و همکاران (۲۰۱۸) رویکرد تصمیم‌گیری چند معیاره برای ارزیابی و انتخاب تأمین‌کننده در صنعت گاز و نفت با استفاده از روش TOPSIS بکار گرفتند. این تحقیق ابزاری مفید برای انتخاب تأمین‌کننده در صنایع دیگر نیز معرفی کرد. ویرینه لیو^۳ و همکاران (۲۰۱۷) روش‌های تصمیم‌گیری برای صنعت نفت را تجزیه و تحلیل کردند. در این تحقیق از روش‌های مختلف تصمیم‌گیری چند معیاره استفاده و ضمن بازنگری و مقایسه مستقل هر روش، با تأکید بر چگونگی استفاده از آنها، برای ارزیابی انواع تصمیمات در صنعت نفت ارائه شده است. تحقیق ضمن بازنگری و مقایسه مستقل هر روش، و با تأکید بر چگونگی استفاده از آنها، برای ارزیابی انواع تصمیمات در صنعت نفت ارائه شده است. همچنین بحث‌هایی پیرامون راهبردهای ابتکاری، شهودی و همچنین سایر استراتژی‌های ذهنی موجود را ایجاد می‌کند و بر نقاط قوت و ضعف فردی آنها تمرکز می‌کند. آبیشیک کومار^۴ و همکاران (۲۰۱۶) مروری بر تصمیم‌گیری چند معیاره در جهت توسعه پایدار انرژی

1. Yuri Gama Lopes (2013)
2. Ying-Fang Huang (2018)
3. Virine Lev (2017)
4. Abhishek Kumar (2016)

تجدیدپذیر داشته‌اند. این مقاله بینشی در مورد تکنیک‌های مختلف تصمیم‌گیری چند معیاره و پیشرفت‌های حاصل شده با در نظر گرفتن برنامه‌های انرژی تجدیدپذیر نسبت به چشم‌اندازهای آینده در این زمینه ایجاد و نتیجه می‌گیرد که با در نظر گرفتن سناریوها و عوامل لازم برای ایجاد توسعه پایدار، مدل MCDM برای چنین کشورهایی مناسب‌تر است و لازم است این مدل بر اساس معیارهای متعدد مورد استفاده قرار گیرد. ژنژن وی^۱ و همکاران (۲۰۲۱) رویکردهای تصمیم‌گیری چند معیاره برای انتخاب روش‌های مناسب افزایش بازیافت در صنایع نفت چین را بررسی کرده‌اند تا برای انتخاب روش‌های بهینه بازیافت از میان روش‌های شیمیایی، تزریق نانوسیالات، تزریق دی اکسید کربن و تزریق ترکیبی، با توجه به معیارهایی مانند ناهمگنی مخزن، فشار مخزن، دمای مخزن، نوع نفت خام API^۲ و شوری آب نمک، با استفاده از روش‌های تصمیم‌گیری چند معیاره انتخاب صورت گیرد. در این تحقیق روش تصمیم‌گیری چند معیاره TOPSIS برای انتخاب بهینه مورد استفاده قرار گرفته و روش تزریق ترکیبی در صنایع نفت چین به عنوان روش بهینه انتخاب شده است.

همچنین روش‌های تصمیم‌گیری چند معیاره قبلاً بصورت مطالعات موردی در بخش‌های نفت و گاز کشور ایران، توسط محقق و پژوهش‌گران مورد استفاده قرار گرفته است. برای نمونه رضا آقا موسی و همکاران (۱۴۰۰)، با هدف ارائه الگوی رشد پویای سهم بازار ایران از تجارت منطقه‌ای گاز از منظر استراتژیک و اولویت‌بندی عوامل با رویکرد تحلیل شبکه ترکیبی با استفاده از مصاحبه، پرسش‌نامه و تکنیک‌های تصمیم‌گیری چند معیاره اطلاعات شرکت ملی گاز ایران و جامعه آماری شامل خبرگان نظری (اساتید دانشگاه) و خبرگان تجربی (مدیران شرکت ملی گاز ایران) به این نتیجه رسیدند که شاخص اهمیت مسئله دیپلماتیک و عوامل سیاسی از بیشترین اهمیت در میان تمامی شاخص‌های موجود برخوردار است. وحید محمودی و همکاران (۱۳۹۹)، با بکارگیری و تلفیق روش‌های فرآیند تحلیل شبکه‌ای و فازی به بررسی مقایسه‌ای و اولویت‌بندی استراتژی‌های درآمدزایی گاز پرداختند. به‌منظور مقایسه و اولویت‌بندی این استراتژی‌ها برای میادین گازی ایران، ابتدا معیارها و زیرمعیارهای تصمیم‌گیری از طریق

1. Zhenzhen Wei (2021)

2. American Petroleum Institute. کمیته برای سنجش چگالی مایعات نفتی و پتروشیمی توسط انستیتوی نفت آمریکا است.

مرور ادبیات شناسایی و سپس با به‌کارگیری روش غربال‌گری و ۱۵ زیرمعیار در قالب ۵ معیار اصلی با استفاده از روش تصمیم‌گیری چندمعیاره فرآیند تحلیل شبکه‌ای، مقایسه و اولویت‌بندی شدند. پس از انجام محاسبات، استراتژی گاز مایع شده (LNG) بالاترین اولویت و استراتژی گاز فشرده کمترین اولویت را به‌دست آوردند. علی‌امامی میبیدی (۱۳۹۸) در تحقیقی تحت عنوان شناسایی و اولویت‌بندی استراتژی‌های بهبود نظام تأمین مالی صنایع نفت و گاز ایران با استفاده از روش تکنیک‌های تصمیم‌گیری چند معیاره بر مبنای نظرات کارشناسان و خبرگان این حوزه، استراتژی‌های بهبود نظام تأمین مالی در صنعت نفت و گاز، مشخص و اولویت‌بندی گردیده است. نتایج حاصل از تحقیق بر اساس نتایج روش‌های تصمیم‌گیری چندمعیاره نشان داده است که استراتژی‌های بهبود نظام تأمین مالی در صنعت نفت و گاز کشور را می‌توان به سه محور بهبود زیرساخت‌های حاکمیتی و قانونی، عوامل ساختاری و شفافیت اطلاعاتی حوزه تأمین مالی صنعت نفت و گاز تفکیک نمود. فتح‌اله تاری و همکاران (۱۳۹۷)، بر روی تخصیص بهینه گاز به زیربخش‌های مختلف مصرف با رویکرد اقتصاد مقاومتی مطالعه و در ابتدا شاخص‌های مطرح برای اولویت‌بندی تخصیص در بخش‌های مختلف شناسایی و سپس با استفاده از ابزار پرسشنامه و روش آنتروپی، اهمیت شاخص‌های مطرح و ارزش کمی شاخص‌های مهم برای اولویت‌بندی تخصیص گاز تعیین و در ادامه با استفاده از تکنیک تصمیم‌گیری چند شاخصه بخش‌های مختلف اولویت‌بندی موزون شده و به کمک تکنیک‌های تصمیم‌گیری چند هدفه و اطلاعات موجود سهم بهینه بخش‌های مختلف از منابع محدود گاز را مشخص کردند. پریسا روحانی و همکاران (۱۳۹۶)، اولویت‌بندی روش‌های تأمین مالی متناسب با انواع پروژه‌های بالادستی صنعت نفت ایران با استفاده از رویکرد تحلیل سلسه مراتبی را انجام دادند. در این پژوهش روش‌های تأمین مالی قابل استفاده در شرایط کنونی انتخاب و بر اساس ۴ معیار اصلی و ۱۸ زیرمعیار مورد بررسی قرار گرفتند. منصور محمودی و همکاران (۱۳۹۶)، طراحی مدلی جهت تخصیص بهینه منابع مالی به پروژه‌های عمرانی در شرکت گاز مازندران انجام داده‌اند. نتایج حاصل از پژوهش نشان می‌دهد که مدل ارائه شده روشی کاربردی و مفید برای سرمایه‌گذاری و اولویت‌بندی پروژه‌های گازرسانی بوده و بر روش مورد استفاده فعلی برتری دارد. نادیا موحد و همکاران (۱۳۹۳)، ضمن ارزیابی

و اولویت‌بندی منابع انرژی تجدیدپذیر با استفاده از تکنیک‌های تصمیم‌گیری چند معیاره به این نتیجه رسیدند که انتخاب منبع انرژی تجدیدپذیر و تدوین خط مشی مناسب برای بهره‌گیری از آن در مناطق مختلف کشور براساس عواملی چون، شرایط اقلیمی، هزینه فرآوری، فناوری‌های مورد نیاز و ... می‌باشد. شهرزاد طاهرپور و همکاران (۱۳۹۳)، یک مدل برنامه‌ریزی تخصیص بهینه منابع مالی بابت پروژه‌های عمرانی شرکت گاز استان گیلان با استفاده از تکنیک‌های تحقیق در عملیات طراحی نمودند. مدل این پژوهش در قالب یک مدل برنامه‌ریزی (بر اساس فرآیند تحلیل سلسله مراتبی) تعیین و سپس بر اساس داده‌های موجود در بانک‌های اطلاعاتی موجود، پارامترهای مدل اندازه‌گیری و محاسبه شده است. محمدعلی اقبالی و همکاران (۱۳۹۵)، مطالعه موردی اولویت‌بندی منابع تأمین مالی اجرای پروژه‌ها را با استفاده از روش MCDM در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جنوبی با روش تحلیل سلسله مراتبی انجام دادند. بررسی‌ها نشان داد که از میان مهم‌ترین معیارها برای انتخاب منابع تأمین مالی که عبارتند از ریسک سرمایه‌گذاری، هزینه سرمایه و کیفیت محصول؛ معیار کیفیت محصول بیشترین تأثیر را در انتخاب منبع تأمین مالی دارد. علی امامی میبیدی و همکاران (۱۳۹۶) به ارزیابی نظام مالی قراردادهای نفتی بیع متقابل و قرارداد جدید نفتی ایران با استفاده از تکنیک TOPSIS پرداخته‌اند. با توجه به نتایج حاصله، معیارهای تأمین و جذب سرمایه‌گذاری خارجی، برداشت صیانتی از مخزن و انعطاف‌پذیری منطقی در شرح کار و هزینه‌های تکلیفی پیمانکار از اولویت بالاتری در نظام مالی دو قرارداد برخوردار بوده و بر اساس معیارهای معرفی شده، قرارداد IPC به عنوان قرارداد مناسب برای صنعت نفت ایران شناسایی گردید. رضا مرادی حقیقت و همکاران (۱۳۹۵) به ارزیابی روش‌های تأمین مالی در صنعت نفت ایران با استفاده از تکنیک تحلیل سلسله مراتبی پرداخته‌اند. در این پژوهش روش‌های تأمین مالی بیع متقابل خارجی، بیع متقابل داخلی، بیع متقابل خارجی با شریک داخلی، بیع متقابل داخلی با شریک خارجی و روش ترکیبی (فاینانس، اوراق مشارکت، منابع صندوق ذخیره ارزی و منابع داخلی) بررسی و با استفاده از مدل تحلیل فرایند سلسله مراتبی مورد مقایسه و اولویت‌بندی قرار گرفتند. نادره عزیززاده و همکاران (۱۴۰۰)، به ارائه الگوی رشد پویای سهم بازار ایران از تجارت منطقه‌ای گاز از منظر استراتژیک و

اولویت بندی عوامل با رویکرد تحلیل شبکه ترکیبی را پرداختند. نتایج نشان داد که شاخص اهمیت مسئله دیپلماتیک و عوامل سیاسی از بیشترین اهمیت در میان تمامی شاخص های موجود برخوردار است. شاخص ایجاد تکنولوژی تبدیل گاز به گاز مایع LNG از اولویت دوم برخوردار می باشد. علاوه بر این، شاخص های افزایش کیفیت در ارائه صادرات گاز به متقاضی و تدوین برنامه های بلندمدت صادرات گاز از اهمیت بالایی برخوردار می باشند.

بررسی مطالعات صورت گرفته پیشین خارجی و داخلی موید این مطلب است که استفاده از روش های تصمیم گیری چندمعیاره می تواند در بخش صنعت نفت و گاز به نتایج قابل قبولی دست یابد. البته در تحقیقات پیشین استفاده از حداکثر معیارهای تأثیرگذار در اولویت بندی گزینه های موجود مورد تأکید قرار گرفته و بدین لحاظ تعداد ۲۰ معیار برای ارزیابی ۷۴ طرح سرمایه ای در این تحقیق شناسایی و مورد استفاده قرار گرفته است، که در مطالعات قبلی مشاهده نمی شود. ضمناً در تحقیقات گذشته از یک یا دو روش محدود تصمیم گیری چند معیاره برای ارزیابی گزینه ها استفاده شده است در حالیکه همانطور که در بخش مبانی نظری بخش قبل ذکر شد، ۸ روش تصمیم گیری چند معیاره در این تحقیق توضیح داده شده است که در نهایت بابت ۷۴ طرح و ۲۰ شاخص (معیار) تعریف شده در قالب یک ماتریس تصمیم گیری با استفاده از روش تصمیم گیری چندمعیاره، اولویت این ۷۴ طرح بر اساس پنج روش SNAW، SAW، SFW، SQNAW و TOPSIS مشخص و در نهایت با استفاده از روش میانگین رتبه ها این پنج روش در هم ادغام و خروجی لازم به دست آمده است.

۳- روش پژوهش و معرفی مدل

این تحقیق بر اساس روش تحقیق ترکیبی^۱ انجام شده است. تحقیق مبتنی بر روش های ترکیبی، تحقیقی است که محقق در آن در جمع آوری و تحلیل داده ها، ترکیب یافته ها و نتیجه گیری در مورد یک موضوع خاص، از هر دو روش کمی و کیفی استفاده می کند. لذا در این تحقیق مدلی بر اساس شاخص سازی برای پروژه های سرمایه ای و توسعه ای نفت و تشکیل ماتریس تصمیم گیری بر اساس ۷۴ طرح و ۲۰ شاخص، نرم سازی مقادیر

1. Mixed Method

کیفی و کمی و در نهایت ترکیبی از اطلاعات کمی و کیفی به صورت همزمان از طریق روش‌های تصمیم‌گیری (MCDM) ساخته شده است. ضمناً در این تحقیق از روش‌های اخذ اطلاعات از طریق گزارشات ۵ شرکت اصلی تولیدی شرکت ملی نفت ایران، مشاهده و بازدید از پروژه‌های سرمایه‌ای، مطالعه کتابخانه‌ای و سایر مراجع مربوطه و مطالعه اسناد و مدارک و اطلاعات و گزارشات موجود شرکت ملی نفت ایران و در صورت نیاز اخذ اطلاعات از طریق مصاحبه با کارشناسان، خبرگان و دست‌اندرکاران ذی‌ربط در حوزه نفت بهره‌برداری شده است. ابزارهای گردآوری اطلاعات شامل استفاده از مطالعات کتابخانه‌ای (اطلاعات و گزارشات موجود شرکت ملی نفت ایران)، مطالعات میدانی (مشاهده، مصاحبه و ...) می‌باشد. همچنین با توجه به حجم زیاد اطلاعات، برای شاخص‌سازی و Run کردن مدل و محاسبات ماتریس تصمیم‌گیری 20×74 ، از برنامه‌نویسی در نرم‌افزار اکسل ۲۰۱۶ استفاده شده است.

۳-۱- جامعه آماری

وزارت نفت^۱ جمهوری اسلامی ایران یک سازمان دولتی است، که وظیفه اعمال اصل مالکیت و حاکمیت ملی ایران بر ذخایر و منابع نفت و گاز، همچنین تفکیک وظایف حاکمیتی از تصدی در اداره و توسعه صنعت نفت و گاز کشور را برعهده دارد. ساختار سازمانی این وزارتخانه از یک ستاد مرکزی و چهار شرکت تابعه شامل: شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی گاز ایران، شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران تشکیل شده است و از طریق نظارت بر شرکت‌های فرعی خود، بر عملیات اکتشاف، تولید و بهره‌برداری، بازاریابی، توزیع و فروش نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی نظارت می‌نماید. در این میان شرکت ملی نفت ایران وظیفه اکتشاف و تولید نفت خام، گاز طبیعی و میعانات گازی را در ایران برعهده دارد و از طریق شرکت‌های تابعه و زیرمجموعه خود، خوراک مورد نیاز سه شرکت دیگر زیرمجموعه وزارت نفت را تأمین می‌نماید.

جامعه آماری در این پژوهش طرح‌های سرمایه‌ای مرتبط با تولید نفت و گاز شرکت فوق می‌باشد. تعدد و حجم زیاد این طرح‌ها و پروژه‌های ذیل آن در بخش صنعت نفت

1. Ministry of Oil

که در حوزه‌های وسیع عملیات اجرایی^۱، عملیات بالادستی^۲، عملیات میان‌دستی^۳ و عملیات پایین‌دستی^۴ وجود دارند، لزوم نگاه به این طرح‌ها در یک بخش را برای بررسی در این پژوهش الزامی می‌نماید. با صرف‌نظر کردن از یکسری از پروژه‌ها در واحدهای مدیریتی/سازمانی/ستادی در شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۴۰۱ بیش از ۱۰ هزار زیر پروژه / ۱۵۰۰ پروژه / ۱۱۰ طرح سرمایه‌ای/ توسعه‌ای در حوزه نفت و گاز ذیل ۲۶ شرکت و مدیریت تابعه، مورد تایید مراجع ذیربط و از جمله سازمان برنامه و بودجه وجود دارند که برخی از آنها بدلائل مقیاس اقتصادی بزرگ و زمان بازدهی طولانی، نیاز به سرمایه‌گذاری بالا و وجود هزینه‌های سنگین، ملاحظات زیست‌محیطی و عدم وجود منابع مالی کافی بدلائل مختلف از جمله تحریم‌ها، باعث شکست بازار شده و ستانده بهینه به معنای مصطلح در اقتصاد، از آنها حاصل نشده است.

۳-۲- حجم نمونه و روش اندازه‌گیری

همانگونه که ذکر شد ۱۱۰ طرح سرمایه‌ای/ توسعه‌ای در حوزه نفت و گاز ذیل ۲۶ شرکت و مدیریت تابعه در شرکت نفت وجود دارند که در سال ۱۴۰۰ در قالب موافقت‌نامه طرح‌های سرمایه‌ای با سازمان برنامه و بودجه مبادله شده‌اند که از این میان، ۷۴ طرح اصلی سرمایه‌ای شرکت ملی نفت ایران (کد A₁ تا کد A₇₄)، ذیل پنج شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب^۵، شرکت نفت فلات قاره ایران^۶، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران^۷، شرکت مهندسی و توسعه نفت ایران^۸ و شرکت نفت و گاز پارس^۹ به عنوان حجم نمونه در این پژوهش معرفی و در سطرهای ماتریس طبق جدول شماره (۱) قرار می‌گیرند. این ۷۴ طرح نمونه با استفاده از جدول مورگان و جدول تعیین حجم نمونه از روی حجم جامعه با توجه به سطح اطمینان ۹۵٪ و خطای نمونه‌گیری ۵٪ مطابقت دارد، که ۷۴ طرح مربوط به پنج شرکت تولیدی اصلی فوق با حجم قابل توجه

1. Operation
2. Upstream
3. Midstream
4. Downstream
5. National Iranian South Oilfields Company (NISOC)
6. Iranian Offshore Oil Company (IOOC)
7. Iranian Central Oil Fields Company (ICOFC)
8. Petroleum Engineering & Development Company (PEDEC)
9. Pars Oil & Gas Company (POGC)

پروژه‌ها و زیرپروژه‌ها بوده و تعیین اولویت بین این طرح‌ها به روش موجود اغلب مشکل می‌باشد.

جدول ۳. کد و عناوین طرح‌ها

عنوان طرح	نام شرکت	کد طرح	عنوان طرح	نام شرکت	کد طرح
طرح خدمات پشتیبانی تولید و تاسیسات جنبی شرکت نفت و گاز اروندان	PEDEC	A ₃₈	نگهداشت توان تولید میداین نفتی جنوب	NISOC	A ₁
توسعه میدان منصوری (آسماری) فاز ۱	PEDEC	A ₃₉	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون	NISOC	A ₂
توسعه و احداث زیرساخت‌های میدان مشترک نفتی آزادگان جنوبی	PEDEC	A ₄₀	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری	NISOC	A ₃
خطوط لوله و تاسیسات جانبی انتقال نفت خام میداین غرب کارون	PEDEC	A ₄₁	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجدسلیمان	NISOC	A ₄
احداث مخازن ذخیره استراتژیک نفت خام	PEDEC	A ₄₂	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره برداری نفت و گاز کارون	NISOC	A ₅
طرح توسعه میدان نفتی آذر	PEDEC	A ₄₃	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران	NISOC	A ₆
توسعه میدان نفتی آزادگان شمالی	PEDEC	A ₄₄	پشتیبانی و خدمات جنبی میداین نفتی جنوب - ستاد اهواز	NISOC	A ₇
طرح توسعه میدان نفتی یادآوران	PEDEC	A ₄₅	بهبود سازی و نوسازی تاسیسات سطح‌الارضی میدان آغاچاری	NISOC	A ₈
توسعه میدان گازی کیش	POGC	A ₄₆	توسعه سازندهای گازی و NGLهای مربوطه	NISOC	A ₉
طرح توسعه میدان نفتی چنگوله	PEDEC	A ₄₇	توسعه میدان‌های نفتی جنوب	NISOC	A ₁₀
احداث نیروگاه غرب کارون و تاسیسات جانبی	PEDEC	A ₄₈	خط لوله انتقال نفت گوره-جاسک و پایانه جاسک (احداث خطوط بخش خشکی مناطق نفت خیز جنوب در مسیر اهواز-امیدیه-گوره-گناوه)	NISOC	A ₁₁
توسعه میدان نفتی یاران جنوبی	PEDEC	A ₄₉	توسعه، بهبود، باز یافت، افزایش تولید و بهره‌برداری میداین نفتی پارسی و پرنج	NISOC	A ₁₂
طرح توسعه میدان نفتی یاران شمالی	PEDEC	A ₅₀	طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت از میدانهای در حال بهره برداری در قالب قراردادهای طراحی، تامین کالا و ساخت / طراحی، تامین کالا و حفاری به همراه تامین مالی در شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب	NISOC	A ₁₃
تجهیز مبادی تحویل و تحول نفت خام به سیستمهای اندازه گیری دقیق خودکار و دیسپچینگ نفت و گاز	PEDEC	A ₅₁	پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت نفت فلات قاره ایران	IOOC	A ₁₄

عنوان طرح	نام شرکت	کد طرح	عنوان طرح	نام شرکت	کد طرح
توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی بر اساس طرح جامع توسعه میدان غرب کارون	PEDEC	A ₅₂	توسعه میدان مشترک هنگام	IOOC	A ₁₅
طرح توسعه میدان نفتی مسجد سلیمان	PEDEC	A ₅₃	توسعه میدان گازی لاوان	IOOC	A ₁₆
احداث خط لوله انتقال نفت های خام سبک و سنگین به پایانه جاسک	PEDEC	A ₅₄	توسعه میدان مشترک رشادت	IOOC	A ₁₇
بهبود و افزایش تولید میداین نفتی آبان و پایدار غرب	PEDEC	A ₅₅	توسعه میدان مشترک فروزان	IOOC	A ₁₈
توسعه و بهره برداری میداین نفتی سپهر و جفیر	PEDEC	A ₅₆	جمع آوری گازهای همراه مناطق خارگ	IOOC	A ₁₉
افزایش تولید میداین چشمه خوش، دالپری و پایدار شرق	PEDEC	A ₅₇	مطالعات و عملیات اجرایی مقدماتی توسعه میدان های جدید نفت و گاز در فلات قاره ایران	IOOC	A ₂₀
نگهداشت توان تولید میداین گازی پارس جنوبی	POGC	A ₅₈	نوسازی و نگهداشت تولید در میداین فلات قاره	IOOC	A ₂₁
توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز ۱۱	POGC	A ₅₉	طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت از میدانهای در حال بهره برداری در قالب قراردادهای تامین کالا وساخت/طراحی تامین کالا و حفاری به همراه تامین مالی در شرکت نفت فلات قاره ایران	IOOC	A ₂₂
توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز ۱۳	POGC	A ₆₀	نوسازی و نگهداشت توان تولید میدان های نفتی مرکزی	ICOFC	A ₂₃
توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز ۱۴	POGC	A ₆₁	توسعه میدان های گازی مرکزی	ICOFC	A ₂₄
توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فازهای ۱۵ و ۱۶	POGC	A ₆₂	نوسازی و نگهداشت توان تولید میدان های گازی مرکزی	ICOFC	A ₂₅
توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز های ۱۷ و ۱۸	POGC	A ₆₃	پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی	ICOFC	A ₂₆
توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز ۱۹	POGC	A ₆₄	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت نفت مناطق مرکزی (ستاد)	ICOFC	A ₂₇
توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز ۲۰ و ۲۱	POGC	A ₆₅	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق	ICOFC	A ₂₈
توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز ۲۲ و ۲۴	POGC	A ₆₆	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره برداری نفت و گاز غرب	ICOFC	A ₂₉
اکتشاف نفت و گاز	POGC	A ₆₇	توسعه فاز ۲ میدان گازی آغار	ICOFC	A ₃₀
احداث نیروگاه های متمرکز پارس جنوبی	POGC	A ₆₈	توسعه میدان های نفتی مرکزی	ICOFC	A ₃₁

عنوان طرح	نام شرکت	کد طرح	عنوان طرح	نام شرکت	کد طرح
جاده سازی و خانه سازی	POGC	A ₆₉	ایستگاه‌های تقویت فشار و مراکز تفکیک شرکت نفت مناطق مرکزی	ICOFC	A ₃₂
پشتیبانی و خدمات جنسی (پارس جنوبی)	POGC	A ₇₀	طرح ضربتی افزایش تولید گاز از میدان نفت مناطق مرکزی ایران	ICOFC	A ₃₃
احداث واحد مرکاپتان زدایی	POGC	A ₇₁	طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت از میدان‌های در حال بهره‌برداری در قالب قراردادهای طراحی، تامین کالا و ساخت طراحی، تامین کالا و حفاری به همراه تامین مالی در شرکت مناطق مرکزی ایران	ICOFC	A ₃₄
توسعه میدان فرزاد A-B	POGC	A ₇₂	طرح نگهداشت توان تولید میدان نفتی شرکت نفت و گاز اروندان	PEDEC	A ₃₅
احداث خط لوله انتقال نفت های خام سبک و سنگین به پایانه جاسک (دریایی)	POGC	A ₇₃	طرح توسعه میدان نفتی اروندان	PEDEC	A ₃₆
طرح توسعه میدان بلال	POGC	A ₇₄	طرح توسعه میدان نفتی سهراب	PEDEC	A ₃₇

* ماخذ: موافقت‌نامه‌های مبادله شده با سازمان برنامه و بودجه در سال ۱۴۰۰.

۳-۳- معیارها و شاخص‌های پروژه‌های نفت و گاز

همانگونه که ذکر شد منابع شرکت ملی نفت ایران به اندازه‌ای نیست که بتواند پاسخ‌گوی تامین اعتبار همه طرح‌ها و پروژه‌های سرمایه‌ای در کوتاه‌مدت باشد، از اینرو به منظور تخصیص منابع مطلوب به این پروژه‌ها، لازم است معیارهایی برای انتخاب طرح‌های اولویت‌دار به منظور تخصیص اعتبار در نظر گرفته شود. به منظور اولویت‌بندی پروژه‌های سرمایه‌ای شرکت ملی نفت ایران و تشکیل ماتریس تصمیم‌گیری، لازم است معیارهایی برای اولویت‌بندی پروژه‌های مذکور تعریف و سپس بر این اساس پروژه‌ها رتبه‌بندی گردد. لذا بر اساس گزارشات موجود، تجربیات حاصله از نحوه غربال‌گری و اولویت‌بندی پروژه‌ها در صنعت نفت و همچنین مطالعات میدانی در خصوص تجربیات کارشناسان و خبرگان نفت و انرژی از طریق مصاحبه و برگزاری جلسات مربوطه، معیار کمی و کیفی طبق شاخص‌های ذیل تعیین و در ۲۰ ستون ماتریس تصمیم‌گیری (X_1) تا X_{20}) به شرح جدول شماره (۲) درج شده است. در ارزش‌گذاری معیارها برای محاسبات کمی که عین شاخص محاسبه شده لحاظ و نرم‌سازی شده است در خصوص

شاخص‌ها کیفی نیز با استفاده از ابزار مقیاس فاصله‌ای که در بخش مبانی نظری توضیح داده شد، کدگذاری، کمی و نورم‌سازی شده است. با توجه به مباحث هم‌خطی چندگانه^۱ در تحلیل‌های آماری که وجود هم‌خطی کامل بین متغیرها موجب نقض فرض‌های کلاسیک مدل می‌شود، معیارهای انتخاب شده در این تحقیق در برخی موارد دارای هم‌خطی یا هم‌پوشانی خفیفی بین خود در تبیین طرح‌ها هستند که در این حالت هم‌خطی ناقص می‌توان اثر هر معیار را روی طرح هدف تا حد زیادی اندازه گرفت و مشکلی ایجاد نخواهد کرد.

۱- آخرین وضعیت طرح (X_1): طبق این معیار بیشتر پروژه‌های در حال اجرا که نیاز به تزریق منابع مالی دارند، برای ما اهمیت زیادی خواهند داشت و پروژه‌های صرفاً دارای قرارداد، در حال تصویب، در دست مطالعه، متوقف/ خاتمه‌یافته / تعلیق‌شده، به ترتیب از اهمیت کمتری برخوردار خواهند بود.

۲- استخراج نفت و گاز از میادین مشترک/ غیرمشترک (مستقل) (X_2): دست‌اندرکاران حوزه نفتی کشور تلاش دارند تا با وجود کمبود منابع مالی و مشکلات سرمایه‌گذاری بدلیل تحریم‌ها، توسعه در میادین مشترک و برداشت حداکثری از این منابع باید در اولویت‌های کشور قرار گیرد.

۳- استخراج نفت و گاز از میادین خشکی/ دریایی (X_3): به طور معمول توسعه و استخراج نفت از میدان‌های دریایی بسیار هزینه‌برتر و زمان‌گیرتر از میدان‌های خشکی بوده و لذا میادین خشکی از اولویت بیشتری برخوردار است.

۴- ماهیت پروژه (X_4): ماهیت پروژه‌های سرمایه‌ای نفت، می‌تواند در آیتم‌های زیر خلاصه گردد: الف) نگهداشت و افزایش توان تولید: شامل کلیه اقدامات و فعالیت‌های مربوط به اکتشاف، حفاری، استخراج، بهره‌برداری و صیانت از منابع نفتی، انتقال، ذخیره‌سازی و صادرات آن می‌باشد. ب) پشتیبانی عملیات اصلی تولید: اصلاح و بهسازی تاسیسات پشتیبانی عملیات اصلی تولید شامل نیروگاه‌ها، خطوط انتقال و ایستگاه‌های برق، تاسیسات آبرسانی و خطوط لوله آب و غیره ج) جانبی: منظور پروژه‌هایی هستند که ارتباط مستقیم با تولید نداشته و در صورتیکه ماهیت تولیدی یا پشتیبان عملیات اصلی تولید نداشته باشند، در این گروه قرار می‌گیرند. د) تکلیفی (تکالیف قانونی): موارد

تکلیفی شامل کلیه اقدامات و فعالیت‌هایی است که به ازای مصوبات سفرهای استانی، تکالیف قانونی و سایر فعالیت‌های عام‌المنفعه به شرکت ملی نفت ایران تکلیف شده و در مهلت تعیین شده لازم‌الاجرا می‌باشند. ه) پژوهشی: با عنایت به سیاست‌های کلی ابلاغ شده از سوی مقام معظم رهبری، در صنعت نفت که برگسترش پژوهش‌های بنیادی، کاربردی و توسعه‌ای (و مسئولیت‌های اجتماعی: صنعت نفت به نیابت از دولت به مقوله مسئولیت اجتماعی در مناطق همجوار نفتی می‌پردازد.

۵- نوع تامین مالی بر اساس ارزی/ریالی (X_5): تامین مالی قراردادهای از بابت ارزی و ریالی بدلیل تامین مالی قراردادهای ارزی از طریق استقراض خارجی و همچنین تأثیر نوسانات نرخ ارز بر روی آنها، منجر به اهمیت تسریع در اجرای قراردادهای ارزی نسبت به ریالی می‌گردد.

۶- نوع تامین مالی داخلی / سایر منابع (X_6): نوع دیگر طبقه‌بندی پروژه‌ها بر اساس نوع تامین مالی از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت و سایر منابع (فاینانس، بیع‌متقابل و ...) می‌باشد که با توجه به میزان بهره‌برداری از این منابع این معیار کدبندی شده است.

۷- نوع نفت و گاز تولیدی (X_7): ارزش نفت خام معمولاً بر اساس دو معیار وزن مخصوص و میزان گوگرد به گاز سبک و سنگین یا ترش و شیرین تقسیم‌بندی می‌شود.
۸- سودآوری (X_8): در این شاخص طرح‌ها بر اساس انتفاعی و غیر انتفاعی و زودبازده و دیربازده تقسیم‌بندی شده‌اند. هر چه طرح انتفاعی و زودبازده باشد، دارای اولویت بیشتری خواهد بود.

۹- پیشرفت فیزیکی (X_9): با محاسبه پیشرفت فیزیکی هر طرح این معیار طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده از موافقت‌نامه‌های مبادله شده سال ۱۴۰۰، کدبندی شده است.

۱۰- پیشرفت مالی (X_{10}): با محاسبه پیشرفت مالی هر طرح این معیار طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده از موافقت‌نامه‌های مبادله شده سال ۱۴۰۰، کدبندی شده است.

۱۱- اثرات زیست‌محیطی (X_{11}): هر چه اثرات منفی زیست محیطی طرح بر گیاهان و جانوران و آلودگی‌های زیست محیطی (هوا، خاک، آب، صدا) بیشتر باشد، دارای اولویت کمتری برای انتخاب می‌باشد.

- ۱۲- بهینه‌سازی انرژی (X_{12}): شاخص بهینه‌سازی مصرف انرژی به طور کلی بر مطالعه و بررسی، زمینه‌سازی و انجام اقدامات لازم برای مصرف بهینه سوخت در تمامی فعالیت‌ها و امور، چه در فرآیند تولید و چه به عنوان مصرف کننده نهایی، متمرکز است.
- ۱۳- الزامات ایمنی یا HSE (X_{13}): طرح‌هایی که الزامات ایمنی در آن‌ها از اهمیت بیشتری برخوردار است، لازم است سریع‌تر به بهره‌برداری برسند.
- ۱۴- ارزش خالص فعلی یا NPV (X_{14}): با محاسبه ارزش خالص فعلی هر طرح این معیار طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده از موافقت‌نامه‌های مبادله شده سال ۱۴۰۰، کدبندی شده است.
- ۱۵- نرخ بازده داخلی یا IRR (X_{15}): با محاسبه نرخ بازده داخلی هر طرح این معیار طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده از موافقت‌نامه‌های مبادله شده سال ۱۴۰۰، کدبندی شده است.
- ۱۶- اشتغال‌زایی یا بکارگیری نیروی انسانی در طرح‌ها (X_{16}): طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده (نیروی کار شاغل طرح‌ها بر کل نیروی کار شاغل) در هر طرح این معیار کدبندی شده است.
- ۱۷- درآمدزایی به ازای هر واحد سرمایه‌گذاری (X_{17}): با محاسبه طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده (نسبت ارزش حال ارزش نفت خام صادراتی و مصرف داخل بر ارزش حال برآورد کل اعتبار مصوب) در هر طرح این معیار کدبندی شده است.
- ۱۸- انحراف نسبت به برنامه زمانبندی اجرای طرح (X_{18}): طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده (انحراف زمان‌بندی اجرا طبق برنامه نسبت به اجرای واقعی) در هر طرح این معیار کدبندی شده است.
- ۱۹- سهم تخصیص از اعتبار ابلاغی طرح در سال ۱۴۰۰ (X_{19}): طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده (نسبت تخصیص ابلاغی به اعتبار ابلاغی در سال ۱۴۰۰) در هر طرح این معیار کدبندی شده است.
- ۲۰- متوسط عملکرد به برنامه تولید (X_{20}): طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده (نسبت متوسط عملکرد تولید به برنامه تولید نفت خام) در هر طرح این معیار کدبندی شده است.

جدول ۴. کد و عناوین شاخص‌ها (معیارها)

کد شاخص	عنوان شاخص / معیار	محاسبه و کمی‌سازی شاخص
X ₁	آخرین وضعیت طرح	طبق زیرمعیارهای در حال اجرا (۱۰) / دارای قرارداد (۶) / در حال تصویب (۴) / در دست مطالعه (۲) / متوقف یا خاتمه یافته یا تعلیق (۰).
X ₂	میدان مشترک / غیرمشترک (مستقل)	طبق زیرمعیارهای استخراج نفت و گاز از میدان مشترک (۱۰) / استخراج نفت و گاز از میدان مشترک و مستقل (۷) / استخراج نفت و گاز از میدان مستقل (۵) / فاقد عملیات استخراج نفت و گاز از میدان (۰)
X ₃	میدان خشکی / دریایی	طبق زیرمعیارهای استخراج نفت و گاز از میدان خشکی (۱۰) / استخراج نفت و گاز از میدان خشکی و دریایی (۷) / استخراج نفت و گاز از میدان دریایی (۵) / فاقد عملیات استخراج نفت و گاز از میدان (۰)
X ₄	ماهیت پروژه	طبق زیرمعیارهای نگهداشت و افزایش توان تولید (اکتشاف، حفاری، استخراج، بهره‌برداری و صیانت از منابع نفتی، انتقال، ذخیره‌سازی و صادرات) (۱۰) / پشتیبانی عملیات اصلی تولید (۶) / جانبی (۵) / تکلیفی (تکالیف قانونی) (۸) / پژوهشی - مطالعاتی (۴) / مسئولیت‌های اجتماعی (۲)
X ₅	نوع تامین مالی ارزی / ریالی	طبق زیرمعیارهای ارزی (۱۰) / ارزی و ریالی (۷) / ریالی (۵)
X ₆	نوع تامین مالی داخلی / سایر منابع	طبق زیرمعیارهای منابع داخلی و سایر منابع (۱۰) / منابع داخلی (۸) / سایر منابع (فاینانس، بیع متقابل و ...) (۶)
X ₇	نوع نفت و گاز تولیدی	طبق زیرمعیارهای نفت و گاز سبک (۱۰) / نفت و گاز سبک و متوسط و سنگین (۷) / نفت و گاز متوسط و سنگین (۵) / سایر محصولات نفتی و گازی (۴) / فاقد عملیات استخراج نفت و گاز از میدان (۰)
X ₈	سودآوری	طبق زیرمعیارهای انتفاعی زودبازده (۱۰) / غیرانتفاعی زودبازده (۸) / انتفاعی دیربازده (۴) / غیرانتفاعی دیربازده (۲)
X ₉	پیشرفت فیزیکی	طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده از موافقت‌نامه‌های مبادله شده سال ۱۴۰۰.
X ₁₀	پیشرفت مالی	طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده از موافقت‌نامه‌های مبادله شده سال ۱۴۰۰.
X ₁₁	اثرات زیست‌محیطی	طبق زیرمعیارهای فاقد اثرات زیست‌محیطی (۱۰) / کم (۸) / متوسط (۵) / زیاد (۰)
X ₁₂	بهینه‌سازی انرژی	طبق زیرمعیارهای زیاد (۱۰) / متوسط (۵) / کم (۲) / فاقد بهینه‌سازی انرژی (۰)
X ₁₃	الزامات Safety Health Executive (HSE)	طبق زیرمعیارهای زیاد (۱۰) / متوسط (۵) / کم (۲) / فاقد الزامات HSE (۰)
X ₁₄	ارزش خالص فعلی (NPV) / Net present value	طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده از موافقت‌نامه‌های مبادله شده سال ۱۴۰۰.

کد شاخص	عنوان شاخص / معیار	محاسبه و کمی سازی شاخص
X_{15}	نرخ بازده داخلی (IRR) Internal Rate of Return	طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده از موافقت نامه های مبادله شده سال ۱۴۰۰.
X_{16}	اشتغال زایی (بکارگیری نیروی انسانی در طرح ها)	طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده (نیروی کار شاغل طرح ها بر کل نیروی کار شاغل)
X_{17}	درآمدزایی به ازای هر واحد سرمایه گذاری	طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده (نسبت ارزش حال ارزش نفت خام صادراتی و مصرف داخل بر ارزش حال برآورد کل اعتبار مصوب)
X_{18}	انحراف نسبت به برنامه زمانبندی اجرای طرح	طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده (انحراف زمانبندی اجرا طبق برنامه نسبت به اجرای واقعی)
X_{19}	سهم تخصیص از اعتبار ابلاغی طرح در سال ۱۴۰۰	طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده (نسبت تخصیص ابلاغی به اعتبار ابلاغی در سال ۱۴۰۰)
X_{20}	متوسط عملکرد به برنامه تولید	طبق مقادیر کمی واقعی محاسبه شده (نسبت متوسط عملکرد تولید به برنامه تولید نفت خام)

*** ماخذ: موافقت نامه های مبادله شده با سازمان برنامه و بودجه در سال ۱۴۰۰، ترازنامه هیدروکربوری سال ۱۳۹۸، تجربیات کارشناسان و خبرگان نفت و انرژی و محاسبات محقق (بدلیل محرمانه بودن اطلاعات اولیه استخراج شده برای انجام محاسبات کمی فوق، از درج آنها در این تحقیق خودداری و به درج نتایج مقادیر نورم شده در جداول بعد اکتفا شده است).

گام اول تا چهارم) طبق موارد توضیح داده شده فوق، ماتریس تصمیم گیری را که یک ماتریس (۷۴×۲۰) می باشد، تشکیل و اطلاعات شاخص مرتبط با هر طرح را در آن درج و فرآیند بی مقیاس سازی را با روش نورم مجذور مجموع انجام و ماتریس نورم (N) حاوی عناصر r_{ij} طبق جدول شماره (۳) حاصل می گردد:

جدول ۵. ماتریس تصمیم گیری نورم (N) بر اساس بی مقیاس سازی به روش نورم مجذور مجموع

طرح/معیار	X_1	X_2	X_3	X_4	X_5	X_6	X_7	X_8	X_9	X_{10}	X_{11}	X_{12}	X_{13}	X_{14}	X_{15}	X_{16}	X_{17}	X_{18}	X_{19}	X_{20}
A_1	۰.۱۵	۰.۱۲	۰.۲۰	۰.۱۶	۰.۱۳	۰.۱۷	۰.۱۵	۰.۱۶	۰.۱۶	۰.۱۶	۰.۱۲	۰.۱۴	۰.۲۲	۰.۲۶	۰.۵۰	۰.۴۵	۰.۳۹	۰.۱۴	۰.۳۴	۰.۱۳
A_2	۰.۱۵	۰.۱۲	۰.۲۰	۰.۱۰	۰.۰۹	۰.۱۴	۰.۱۵	۰.۱۲	۰.۲۲	۰.۲۰	۰.۱۳	۰.۱۴	۰.۰۴	۰.۲۶	۰.۵۰	۰.۴۵	۰.۳۹	۰.۱۴	۰.۳۴	۰.۱۳
A_3	۰.۱۵	۰.۱۲	۰.۲۰	۰.۱۰	۰.۰۹	۰.۱۴	۰.۱۵	۰.۱۲	۰.۲۴	۰.۲۲	۰.۱۳	۰.۱۴	۰.۰۴	۰.۲۶	۰.۵۰	۰.۴۵	۰.۳۹	۰.۱۴	۰.۳۴	۰.۱۳
A_4	۰.۱۵	۰.۱۲	۰.۲۰	۰.۱۰	۰.۰۹	۰.۱۴	۰.۱۵	۰.۱۲	۰.۲۰	۰.۲۲	۰.۱۳	۰.۱۴	۰.۰۴	۰.۲۶	۰.۵۰	۰.۴۵	۰.۳۹	۰.۱۴	۰.۳۴	۰.۱۳
A_5	۰.۱۵	۰.۱۲	۰.۲۰	۰.۱۰	۰.۰۹	۰.۱۴	۰.۱۵	۰.۱۲	۰.۱۶	۰.۱۷	۰.۱۳	۰.۱۴	۰.۰۴	۰.۲۶	۰.۵۰	۰.۴۵	۰.۳۹	۰.۱۴	۰.۳۴	۰.۱۳
A_6	۰.۱۵	۰.۱۲	۰.۲۰	۰.۱۰	۰.۰۹	۰.۱۴	۰.۱۵	۰.۱۲	۰.۲۰	۰.۱۹	۰.۱۳	۰.۱۴	۰.۰۴	۰.۲۶	۰.۵۰	۰.۴۵	۰.۳۹	۰.۱۴	۰.۳۴	۰.۱۳
A_7	۰.۱۵	۰.۱۲	۰.۲۰	۰.۱۰	۰.۰۹	۰.۱۴	۰.۱۵	۰.۱۲	۰.۱۵	۰.۱۷	۰.۱۳	۰.۱۴	۰.۰۴	۰.۲۶	۰.۵۰	۰.۴۵	۰.۳۹	۰.۱۴	۰.۳۴	۰.۱۳
A_8	۰.۱۵	۰.۱۲	۰.۲۰	۰.۰۰	۰.۰۰	۰.۰۹	۰.۱۰	۰.۱۴	۰.۱۸	۰.۲۰	۰.۲۲	۰.۲۹	۰.۲۲	۰.۲۶	۰.۵۰	۰.۴۵	۰.۳۹	۰.۱۴	۰.۳۴	۰.۱۳
A_9	۰.۰۹	۰.۱۲	۰.۲۰	۰.۱۶	۰.۰۹	۰.۱۴	۰.۱۵	۰.۱۶	۰.۰۳	۰.۰۳	۰.۱۳	۰.۱۴	۰.۱۱	۰.۲۶	۰.۵۰	۰.۴۵	۰.۳۹	۰.۱۴	۰.۳۴	۰.۱۳
A_{10}	۰.۱۵	۰.۱۲	۰.۲۰	۰.۱۶	۰.۰۹	۰.۱۴	۰.۱۵	۰.۱۶	۰.۱۷	۰.۱۵	۰.۱۳	۰.۱۴	۰.۱۱	۰.۲۶	۰.۵۰	۰.۴۵	۰.۳۹	۰.۱۴	۰.۳۴	۰.۱۳

طرح/معیار	X ₁	X ₂	X ₃	X ₄	X ₅	X ₆	X ₇	X ₈	X ₉	X ₁₀	X ₁₁	X ₁₂	X ₁₃	X ₁₄	X ₁₅	X ₁₆	X ₁₇	X ₁₈	X ₁₉	X ₂₀
A ₁₁	..۰۶۱۶	..۱۳	..۱۰	..۱۵	..۱۲۱۳	..۰۶	..۲۲	..۲۶	..۵۰	..۴۵	..۳۹	..۱۴۱۳
A ₁₂	..۰۶	..۱۲	..۲۰	..۱۶	..۱۳	..۱۰	..۱۵	..۱۶۱۴	..۰۶	..۲۲	..۲۶	..۵۰	..۴۵	..۳۹	..۱۴۱۳
A ₁₃	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۶	..۰۹	..۱۰	..۱۵	..۱۶۰۱	..۱۳	..۱۴	..۲۲	..۲۶	..۵۰	..۴۵	..۳۹	..۱۴	..۶۶	..۱۳
A ₁₄	..۱۵	..۱۷	..۱۰	..۱۰	..۱۰	..۱۳	..۱۴	..۱۵	..۱۶	..۱۷	..۱۳	..۱۴	..۰۴	..۰۴	..۱۲	..۱۱	..۰۹	..۱۰	..۲۰	..۱۴
A ₁₅	..۱۵	..۲۵	..۱۰	..۱۶	..۱۳	..۱۴	..۲۱	..۱۶	..۱۰	..۰۹	..۱۳	..۱۴	..۱۱	..۰۴	..۱۲	..۱۱	..۰۹	..۱۰	..۲۰	..۱۴
A ₁₆	..۱۵	..۱۲	..۱۴	..۱۶	..۱۳	..۱۴	..۱۵	..۱۶	..۰۵	..۰۵	..۱۳	..۱۴	..۱۱	..۰۴	..۱۲	..۱۱	..۰۹	..۱۰	..۲۰	..۱۴
A ₁₇	..۱۵	..۲۵	..۱۰	..۱۶	..۱۳	..۱۴	..۲۱	..۱۶	..۰۲	..۰۲	..۱۳	..۱۴	..۱۱	..۰۴	..۱۲	..۱۱	..۰۹	..۱۰	..۲۰	..۱۴
A ₁₈	..۱۵	..۲۵	..۱۰	..۱۶	..۰۹	..۱۴	..۱۵	..۱۶	..۰۴	..۰۴	..۱۳	..۱۴	..۱۱	..۰۴	..۱۲	..۱۱	..۰۹	..۱۰	..۲۰	..۱۴
A ₁₉	..۱۵۰۸	..۱۳	..۱۳	..۱۴	..۱۲	..۰۴	..۰۴	..۲۷	..۲۹	..۲۲	..۰۴	..۱۲	..۱۱	..۰۹	..۱۰	..۲۰	..۱۳
A ₂₀	..۱۵	..۱۷	..۱۰	..۱۰	..۱۳	..۱۴	..۱۵	..۰۶	..۰۴	..۱۰	..۱۳	..۱۴	..۱۱	..۰۴	..۱۲	..۱۱	..۰۹	..۱۰	..۲۰	..۱۴
A ₂₁	..۱۵	..۱۷	..۱۰	..۱۶	..۱۳	..۱۷	..۱۵	..۱۶	..۱۵	..۱۴	..۱۳	..۱۴	..۲۲	..۰۴	..۱۲	..۱۱	..۰۹	..۱۰	..۲۰	..۱۴
A ₂₂	..۱۵	..۱۷	..۱۰	..۱۶	..۰۹	..۱۰	..۱۵	..۱۶	..۰۰	..۰۰	..۱۳	..۱۴	..۲۲	..۰۴	..۱۲	..۱۱	..۰۹	..۱۰	..۵۶	..۱۴
A ₂₃	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۶	..۱۳	..۱۷	..۱۵	..۱۶	..۲۰	..۱۹	..۱۳	..۱۴	..۲۲	..۰۲	..۰۶	..۱۳	..۰۵	..۲۸	..۲۶	..۱۱
A ₂₄	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۶	..۱۳	..۱۴	..۱۵	..۱۶	..۱۵	..۱۳	..۱۳	..۱۴	..۱۱	..۰۲	..۰۶	..۱۳	..۰۵	..۲۸	..۲۶	..۱۱
A ₂₅	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۶	..۱۳	..۱۷	..۱۵	..۱۶	..۱۹	..۱۸	..۱۳	..۱۴	..۲۲	..۰۲	..۰۶	..۱۳	..۰۵	..۲۸	..۲۶	..۱۱
A ₂₆	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۰	..۰۹	..۱۴	..۱۵	..۱۲	..۲۳	..۲۰	..۱۳	..۱۴	..۰۴	..۰۲	..۰۶	..۱۳	..۰۵	..۲۸	..۲۶	..۱۱
A ₂₇	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۰	..۱۳	..۱۴	..۱۵	..۱۲	..۲۲	..۲۱	..۱۳	..۱۴	..۰۴	..۰۲	..۰۶	..۱۳	..۰۵	..۲۸	..۲۶	..۱۱
A ₂₈	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۰	..۰۹	..۱۴	..۱۵	..۱۲	..۲۴	..۲۲	..۱۳	..۱۴	..۰۴	..۰۲	..۰۶	..۱۳	..۰۵	..۲۸	..۲۶	..۱۱
A ₂₉	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۰	..۰۹	..۱۴	..۱۵	..۱۲	..۲۹	..۲۴	..۱۳	..۱۴	..۰۴	..۰۲	..۰۶	..۱۳	..۰۵	..۲۸	..۲۶	..۱۱
A ₃₀	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۶	..۱۳	..۱۴	..۱۵	..۱۶	..۲۸	..۲۴	..۱۳	..۱۴	..۱۱	..۰۲	..۰۶	..۱۳	..۰۵	..۲۸	..۲۶	..۱۱
A ₃₁	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۶	..۱۳	..۱۴	..۱۵	..۱۶	..۱۲	..۱۱	..۱۳	..۱۴	..۱۱	..۰۲	..۰۶	..۱۳	..۰۵	..۲۸	..۲۶	..۱۱
A ₃₂۰۸	..۱۹	..۱۰	..۱۲	..۱۲	..۰۱	..۰۱	..۲۷	..۰۶	..۲۲	..۰۲	..۰۶	..۱۳	..۰۵	..۲۸	..۲۶	..۱۱
A ₃₃	..۰۶	..۱۲	..۲۰	..۱۶	..۱۳	..۱۷	..۱۵	..۱۶۱۴	..۰۰	..۲۲	..۰۲	..۰۶	..۱۳	..۰۵	..۲۸۱۱
A ₃₄	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۶	..۰۹	..۱۰	..۱۵	..۱۶	..۰۱	..۰۲	..۱۳	..۱۴	..۲۲	..۰۲	..۰۶	..۱۳	..۰۵	..۲۸	..۳۹	..۱۱
A ₃₅	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۶	..۱۳	..۱۴	..۱۵	..۱۶	..۱۷	..۱۴	..۱۳	..۱۴	..۲۲	..۰۷	..۰۷	..۰۲	..۰۲	..۰۲۱۵
A ₃₆	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۶	..۱۳	..۱۴	..۱۵	..۱۶	..۱۵	..۲۳	..۱۳	..۱۴	..۱۱	..۰۷	..۰۷	..۰۲	..۰۲	..۰۲۱۵
A ₃₇	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۶	..۱۳	..۱۴	..۱۵	..۱۶	..۱۰	..۰۸	..۱۳	..۱۴	..۱۱	..۰۷	..۰۷	..۰۲	..۰۲	..۰۲۱۵
A ₃₈	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۰	..۱۳	..۱۴	..۱۵	..۱۲	..۲۶	..۲۱	..۱۳	..۱۴	..۰۴	..۰۷	..۰۷	..۰۲	..۰۲	..۰۲۱۵
A ₃₉	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۶	..۰۹	..۱۴	..۱۵	..۱۶	..۲۸	..۲۳	..۱۳	..۱۴	..۱۱	..۰۷	..۰۷	..۰۲	..۰۲	..۰۲۱۵
A ₄₀	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۶	..۱۳	..۱۷	..۱۵	..۱۲	..۲۰	..۱۶	..۱۳	..۱۴	..۱۱	..۰۷	..۰۷	..۰۲	..۰۲	..۰۲۱۵
A ₄₁	..۱۵۰۸	..۱۹	..۱۰	..۱۲	..۱۲۱۲	..۰۰	..۲۲	..۰۶	..۰۷	..۰۲	..۰۲	..۰۲۱۵
A ₄₂	..۱۵۰۸	..۱۳	..۱۷	..۱۵	..۱۲	..۲۵	..۲۳	..۲۳	..۰۶	..۲۲	..۰۶	..۰۷	..۰۲	..۰۲	..۰۲۱۵
A ₄₃	..۱۵	..۲۵	..۱۰	..۱۶	..۱۳	..۱۷	..۲۱	..۱۶	..۱۵	..۲۲	..۱۳	..۱۴	..۱۱	..۰۷	..۰۷	..۰۲	..۰۲	..۰۲۱۵
A ₄₄	..۰۹	..۲۵	..۲۰	..۱۶	..۱۹	..۱۰	..۱۵	..۱۶	..۱۶	..۱۳	..۱۳	..۱۴	..۱۱	..۰۷	..۰۷	..۰۲	..۰۲	..۰۲۱۵
A ₄₅	..۱۵	..۲۵	..۲۰	..۱۶	..۱۳	..۱۷	..۱۵	..۱۶	..۰۶	..۰۵	..۱۳	..۱۴	..۱۱	..۰۷	..۰۷	..۰۲	..۰۲	..۰۲۱۵

X_{20}	X_{19}	X_{18}	X_{17}	X_{16}	X_{15}	X_{14}	X_{13}	X_{12}	X_{11}	X_{10}	X_9	X_8	X_7	X_6	X_5	X_4	X_3	X_2	X_1	طرح/معیار
..۱۵۰۲	..۰۳	..۰۲	..۰۲	..۰۷	..۱۱	..۱۴	..۱۳	..۰۳	..۰۳	..۱۶	..۱۵	..۱۴	..۰۹	..۱۶	..۲۰	..۱۲	..۱۵	A_{46}
..۱۵۰۲	..۰۳	..۰۲	..۰۲	..۰۷	..۱۱	..۱۴	..۱۳	..۲۰	..۱۹	..۱۶	..۱۱	..۱۴	..۰۹	..۱۶	..۲۰	..۱۲	..۱۵	A_{47}
..۱۵۰۲	..۰۳	..۰۲	..۰۲	..۰۷	..۲۲	..۰۶	..۲۲	..۲۳	..۲۷	..۰۳۱۷	..۱۳	..۰۸۱۵	A_{48}
..۱۵۰۲	..۰۳	..۰۲	..۰۲	..۰۷	..۱۱	..۱۴	..۱۳	..۰۷	..۰۳	..۱۶	..۱۱	..۱۰	..۱۹	..۱۶	..۲۰	..۱۲	..۱۵	A_{49}
..۱۵۰۲	..۰۳	..۰۲	..۰۲	..۰۷	..۱۱	..۱۴	..۱۳	..۲۳	..۲۵	..۱۶	..۱۱	..۱۴	..۰۹	..۱۶	..۲۰	..۱۲	..۱۵	A_{50}
..۱۵۰۲	..۰۳	..۰۲	..۰۲	..۰۷	..۲۲	..۰۶	..۲۲۰۳۱۴	..۰۹	..۰۸۱۵	A_{51}
..۱۵۰۲	..۰۳	..۰۲	..۰۲	..۰۷	..۱۱	..۱۴	..۱۳	..۰۸	..۰۴	..۱۶	..۱۵	..۱۷	..۱۳	..۱۶	..۲۰	..۱۲	..۱۵	A_{52}
..۱۵۰۲	..۰۳	..۰۲	..۰۲	..۰۷	..۱۱	..۱۴	..۱۳	..۲۳	..۲۸	..۱۶	..۱۵	..۱۴	..۰۹	..۱۶	..۲۰	..۱۲	..۱۵	A_{53}
..۱۵۰۲	..۰۳	..۰۲	..۰۲	..۰۷	..۲۲	..۰۶	..۱۳	..۱۶	..۰۳	..۱۲۱۰	..۱۹	..۰۸۱۵	A_{54}
..۱۵۰۲	..۰۳	..۰۲	..۰۲	..۰۷	..۲۲	..۱۴۰۵	..۰۲	..۱۶	..۱۵	..۱۰	..۱۹	..۱۶	..۲۰	..۲۵	..۱۵	A_{55}
..۱۵۰۲	..۰۳	..۰۲	..۰۲	..۰۷	..۲۲	..۱۴	..۱۳۱۶	..۲۱	..۱۰	..۱۹	..۱۶	..۲۰	..۱۲	..۱۵	A_{56}
..۱۵۰۲	..۰۳	..۰۲	..۰۲	..۰۷	..۲۲	..۱۴۱۶	..۱۵	..۱۰	..۱۹	..۱۶	..۲۰	..۱۲	..۱۵	A_{57}
..۱۲	..۰۴	..۲۱	..۱۶	..۰۶	..۰۷	..۲۷	..۲۲	..۱۴	..۱۳	..۱۴	..۰۸	..۱۶	..۲۱	..۱۷	..۱۳	..۱۶	..۱۰	..۲۵	..۱۵	A_{58}
..۱۲	..۰۴	..۲۱	..۱۶	..۰۶	..۰۷	..۲۷	..۱۱	..۱۴	..۱۳۱۶	..۲۱	..۱۰	..۱۹	..۱۶	..۱۰	..۲۵	..۱۵	A_{59}
..۱۲	..۰۴	..۲۱	..۱۶	..۰۶	..۰۷	..۲۷	..۱۱	..۱۴	..۱۳	..۱۷	..۱۶	..۱۶	..۲۱	..۱۰	..۱۹	..۱۶	..۱۰	..۲۵	..۱۵	A_{60}
..۱۲	..۰۴	..۲۱	..۱۶	..۰۶	..۰۷	..۲۷	..۱۱	..۱۴	..۱۳	..۱۹	..۱۶	..۱۶	..۲۱	..۱۰	..۱۹	..۱۶	..۱۰	..۲۵	..۱۵	A_{61}
..۱۲	..۰۴	..۲۱	..۱۶	..۰۶	..۰۷	..۲۷	..۱۱	..۱۴	..۱۳	..۲۲	..۲۷	..۱۶	..۲۱	..۱۰	..۱۹	..۱۶	..۱۰	..۲۵	A_{62}
..۱۲	..۰۴	..۲۱	..۱۶	..۰۶	..۰۷	..۲۷	..۱۱	..۱۴	..۱۳	..۲۴	..۲۷	..۱۶	..۲۱	..۱۰	..۱۹	..۱۶	..۱۰	..۲۵	A_{63}
..۱۲	..۰۴	..۲۱	..۱۶	..۰۶	..۰۷	..۲۷	..۱۱	..۱۴	..۱۳	..۱۸	..۲۰	..۱۶	..۲۱	..۱۰	..۱۹	..۱۶	..۱۰	..۲۵	..۱۵	A_{64}
..۱۲	..۰۴	..۲۱	..۱۶	..۰۶	..۰۷	..۲۷	..۱۱	..۱۴	..۱۳	..۲۱	..۲۳	..۱۶	..۲۱	..۱۰	..۱۹	..۱۶	..۱۰	..۲۵	..۱۵	A_{65}
..۱۲	..۰۴	..۲۱	..۱۶	..۰۶	..۰۷	..۲۷	..۱۱	..۱۴	..۱۳	..۲۱	..۲۱	..۱۶	..۲۱	..۱۰	..۱۹	..۱۶	..۱۰	..۲۵	..۱۵	A_{66}
..۱۲	..۰۴	..۲۱	..۱۶	..۰۶	..۰۷	..۲۷	..۲۲	..۱۴۲۱	..۲۴	..۰۶	..۲۱	..۱۰	..۱۹	..۱۶	..۱۰	..۲۵	..۱۵	A_{67}
..۱۲	..۰۴	..۲۱	..۱۶	..۰۶	..۰۷	..۲۷	..۲۲	..۰۶	..۲۲	..۲۱	..۲۱	..۰۳	..۲۱	..۱۰	..۱۹	..۰۸۱۵	A_{68}
..۱۲	..۰۴	..۲۱	..۱۶	..۰۶	..۰۷	..۲۷	..۰۴	..۰۶	..۲۲	..۲۱	..۲۵	..۰۳۱۷	..۱۳	..۱۰۱۵	A_{69}
..۱۲	..۰۴	..۲۱	..۱۶	..۰۶	..۰۷	..۲۷	..۰۴	..۱۴	..۱۳	..۲۱	..۲۰	..۰۳۱۷	..۱۳	..۱۰۱۵	A_{70}
..۱۲	..۰۴	..۲۱	..۱۶	..۰۶	..۰۷	..۲۷	..۲۲	..۱۴۱۸	..۱۷	..۰۶۱۴	..۱۹	..۰۸۱۵	A_{71}
..۱۲	..۰۴	..۲۱	..۱۶	..۰۶	..۰۷	..۲۷	..۱۱	..۱۴	..۱۳	..۱۶	..۱۶	..۱۶	..۱۱	..۱۷	..۱۹	..۱۶	..۱۰	..۲۵	..۱۵	A_{72}
..۱۲	..۰۴	..۲۱	..۱۶	..۰۶	..۰۷	..۲۷	..۲۲	..۰۶	..۲۲	..۱۸	..۰۱	..۱۲۱۰	..۱۹	..۰۸۱۵	A_{73}
..۱۲	..۰۴	..۲۱	..۱۶	..۰۶	..۰۷	..۲۷	..۱۱	..۱۴	..۱۳۱۶	..۲۱	..۱۰	..۱۹	..۱۶	..۱۰	..۲۵	..۱۵	A_{74}

* مأخذ: محاسبات محقق

گام پنجم) همانطور که در بخش قبل ذکر شد در این مرحله شاخص اطمینان شانون یا مقدار E_j محاسبه می‌شود که یک ماتریس (1×20) به شرح جدول (۴) می‌باشد:

جدول ۶. شاخص اطمینان شانون

شاخص	X_1	X_2	X_3	X_4	X_5	X_6	X_7	X_8	X_9	X_{10}	X_{11}	X_{12}	X_{13}	X_{14}	X_{15}	X_{16}	X_{17}	X_{18}	X_{19}	X_{20}
E_j	۰.۹۸۸	۰.۹۳۸	۰.۹۴۱	۰.۹۹۲	۰.۹۹۲	۰.۹۹۶	۰.۹۵۵	۰.۹۹۰	۰.۹۲۱	۰.۹۳۷	۰.۹۷۵	۰.۹۹۰	۰.۹۷۱	۰.۹۲۲	۰.۸۵۶	۰.۸۸۲	۰.۹۰۸	۰.۹۳۲	۰.۸۴۰	۰.۹۹۹

* ماخذ: محاسبات محقق

گام ششم) محاسبه شاخص عدم اطمینان شانون یا مقدار d_j که یک ماتریس (1×20) به شرح جدول (۵) می‌باشد:

جدول ۷. محاسبه شاخص عدم اطمینان شانون

شاخص	X_1	X_2	X_3	X_4	X_5	X_6	X_7	X_8	X_9	X_{10}	X_{11}	X_{12}	X_{13}	X_{14}	X_{15}	X_{16}	X_{17}	X_{18}	X_{19}	X_{20}
d_j	۰.۰۱۲	۰.۰۶۲	۰.۰۵۹	۰.۰۰۸	۰.۰۰۸	۰.۰۰۴	۰.۰۴۵	۰.۰۱۰	۰.۰۷۹	۰.۰۶۳	۰.۰۲۵	۰.۰۱۰	۰.۰۲۹	۰.۰۷۸	۰.۱۳۴	۰.۱۱۸	۰.۰۹۲	۰.۰۶۸	۰.۱۶۰	۰.۰۰۱

* ماخذ: محاسبات محقق

گام هفتم) محاسبه اوزان یا مقدار W_j که یک ماتریس (1×20) به شرح جدول (۶) می‌باشد:

جدول ۸. محاسبه اوزان

شاخص	X_1	X_2	X_3	X_4	X_5	X_6	X_7	X_8	X_9	X_{10}	X_{11}	X_{12}	X_{13}	X_{14}	X_{15}	X_{16}	X_{17}	X_{18}	X_{19}	X_{20}
W_j	۰.۰۱۲	۰.۰۵۷	۰.۰۵۴	۰.۰۰۸	۰.۰۰۴	۰.۰۴۲	۰.۰۱۰	۰.۰۷۳	۰.۰۵۹	۰.۰۲۲	۰.۰۰۹	۰.۰۲۷	۰.۰۷۳	۰.۱۳۴	۰.۱۰۹	۰.۰۸۶	۰.۰۶۴	۰.۱۳۹	۰.۰۰۱	

* ماخذ: محاسبات محقق

گام هشتم) ضرب ماتریس بی‌مقیاس شده گام اول در ماتریس اوزان گام چهارم که حاصل یک ماتریس ستونی (74×1) به نام ماتریس بی‌مقیاس شده موزون $(V=N*W_j)$ خواهد بود که به شرح جدول (۷) نمایش می‌دهیم:

جدول ۹. ماتریس بی‌مقیاس شده موزون (V)

طرح	$r_{ij}W_j$	طرح	$r_{ij}W_j$	طرح	$r_{ij}W_j$	طرح	$r_{ij}W_j$	طرح	$r_{ij}W_j$	طرح	$r_{ij}W_j$	طرح	$r_{ij}W_j$	طرح	$r_{ij}W_j$	طرح	$r_{ij}W_j$	طرح	$r_{ij}W_j$	طرح	$r_{ij}W_j$	
A_1	۰.۰۲۲۰۴	A_{61}	۰.۰۳۰۹	A_{51}	۰.۰۳۰۱	A_{41}	۰.۰۷۴۶	A_{31}	۰.۰۹۲۸	A_{21}	۰.۱۷۸۹	A_{11}	۰.۲۲۰۴	A_1								
A_2	۰.۰۲۲۱۲	A_{62}	۰.۰۵۹۹	A_{52}	۰.۰۶۳۸	A_{42}	۰.۰۳۹۵	A_{32}	۰.۰۷۳۹	A_{22}	۰.۱۹۴۸	A_{12}	۰.۲۲۱۲	A_2								
A_3	۰.۰۲۲۳۶	A_{63}	۰.۰۸۶۷	A_{53}	۰.۰۸۶۱	A_{43}	۰.۰۵۸۵	A_{33}	۰.۰۸۸۲	A_{23}	۰.۱۹۹۱	A_{13}	۰.۲۲۳۶	A_3								
A_4	۰.۰۲۲۰۹	A_{64}	۰.۰۴۱۲	A_{54}	۰.۰۷۹۲	A_{44}	۰.۰۶۳۸	A_{34}	۰.۰۷۸۱	A_{24}	۰.۰۹۲۲	A_{14}	۰.۲۲۰۹	A_4								
A_5	۰.۰۲۱۵۰	A_{65}	۰.۰۶۳۹	A_{55}	۰.۰۶۷۲	A_{45}	۰.۰۷۶۸	A_{35}	۰.۰۸۷۰	A_{25}	۰.۰۹۰۴	A_{15}	۰.۲۱۵۰	A_5								
A_6	۰.۰۲۱۸۷	A_{66}	۰.۰۵۸۷	A_{56}	۰.۰۵۶۰	A_{46}	۰.۰۷۷۳	A_{36}	۰.۰۸۵۲	A_{26}	۰.۰۷۶۸	A_{16}	۰.۲۱۸۷	A_6								
A_7	۰.۰۲۱۴۶	A_{67}	۰.۰۵۲۹	A_{57}	۰.۰۷۶۵	A_{47}	۰.۰۶۴۶	A_{37}	۰.۰۸۵۴	A_{27}	۰.۰۸۰۸	A_{17}	۰.۲۱۴۶	A_7								
A_8	۰.۰۲۰۸۳	A_{68}	۰.۰۱۲۲۱	A_{58}	۰.۰۶۳۶	A_{48}	۰.۰۸۱۵	A_{38}	۰.۰۸۷۵	A_{28}	۰.۰۷۹۴	A_{18}	۰.۲۰۸۳	A_8								
A_9	۰.۰۱۹۹۴	A_{69}	۰.۰۱۰۵۶	A_{59}	۰.۰۵۸۰	A_{49}	۰.۰۸۶۷	A_{39}	۰.۰۹۱۹	A_{29}	۰.۰۶۰۶	A_{19}	۰.۱۹۹۴	A_9								
A_{10}	۰.۰۲۱۷۱	A_{70}	۰.۰۱۲۷۵	A_{60}	۰.۰۸۳۱	A_{50}	۰.۰۷۶۲	A_{40}	۰.۰۹۴۱	A_{30}	۰.۰۷۱۵	A_{20}	۰.۲۱۷۱	A_{10}								

* ماخذ: محاسبات محقق

بهترین اولویت، گزینه‌ای است که بیشترین مقدار $r_{ij}W_j$ را دارا می‌باشد. اگر اطلاعات محاسبه شده از بزرگ به کوچک مرتب گردد، اولویت گزینه‌ها طبق روش SNAW بدست می‌آید.

گام نهم) حال اگر به طریق مشابه همین محاسبات را با روش‌های دیگر یعنی SQNAW و SFW و SAW و TOPSIS انجام گیرد، نتیجه طبق جدول شماره (۸) بدست می‌آید:

جدول ۸. ادغام ماتریس بی‌مقیاس شده موزون (V) با روش‌های SNAW و SQNAW و SFW و SAW

TOPSIS و SAW

اولویت*	اولویت	SQNAW	SFW	اولویت	SAW	اولویت	TOPSIS	اولویت	میانگین	مرتب‌سازی	اولویت*
A ₁	۴	۰.۱۳۱۱۶	۰.۶۳۲۳۸	۲	۰.۶۸۲۸۶	۲	۰.۶۵۱۸۷	۱	۲.۰۰	۲.۰۰	A ₁
A ₂	۲	۰.۱۱۸۵۱	۰.۵۳۸۸۴	۴	۰.۶۱۵۷۰	۴	۰.۵۹۹۸۳	۶	۴.۶۰	۲.۰۰	A ₂
A ₃	۱	۰.۱۱۹۶۵	۰.۵۴۲۲۷	۳	۰.۶۲۳۶۹	۳	۰.۶۰۲۲۳	۴	۳.۲۰	۳.۲۰	A ₃
A ₄	۳	۰.۱۱۸۵۸	۰.۵۳۸۷۰	۵	۰.۶۱۵۵۹	۵	۰.۵۹۹۹۳	۵	۵.۴۰	۴.۰۰	A ₄
A ₅	۷	۰.۱۱۵۵۷	۰.۵۱۶۹۷	۱۰	۰.۵۹۷۵۷	۱۰	۰.۵۸۵۹۵	۹	۹.۰۰	۴.۶۰	A ₅
A ₆	۵	۰.۱۱۷۳۲	۰.۵۳۰۰۲	۱۲	۰.۶۰۸۳۹	۱۲	۰.۵۹۶۶۱	۷	۷.۸۰	۵.۴۰	A ₆
A ₇	۸	۰.۱۱۷۱۵	۰.۵۳۲۹۳	۱۱	۰.۶۰۱۹۰	۱۱	۰.۵۸۷۳۴	۸	۸.۸۰	۷.۸۰	A ₇
A ₈	۹	۰.۱۲۳۸۲	۰.۶۴۷۲۴	۱	۰.۷۰۶۲۳	۱	۰.۶۴۲۸۴	۱	۳.۰۰	۸.۸۰	A ₈
A ₉	۱۰	۰.۱۱۱۴۹	۰.۵۰۱۰۵	۱۳	۰.۵۸۲۳۰	۲۰	۰.۵۵۴۹۷	۱۱	۱۳.۴۰	۹.۰۰	A ₉
A ₁₀	۶	۰.۱۲۳۸۱	۰.۵۵۵۲۰	۳	۰.۶۲۷۱۸	۵	۰.۶۱۸۱۷	۳	۴.۰۰	۱۲.۴۰	A ₁₀
A ₁₁	۱۳	۰.۰۹۳۹۶	۰.۴۱۶۶۸	۳۶	۰.۵۲۸۸۵	۳۱	۰.۴۲۸۰۶	۵۳	۳۱.۲۰	۱۲.۴۰	A ₁₁
A ₁₂	۱۲	۰.۱۰۶۳۰	۰.۴۵۶۰۳	۲۵	۰.۵۵۷۶۲	۲۵	۰.۴۶۵۹۲	۱۵	۲۱.۶۰	۱۲.۴۰	A ₁₂
A ₁₃	۱۱	۰.۱۱۵۲۹	۰.۴۸۸۱۸	۱۰	۰.۵۸۷۱۷	۲۳	۰.۵۹۰۰۹	۱۱	۱۲.۴۰	۱۲.۴۰	A ₁₃
A ₁₄	۲۲	۰.۰۰۹۲۲	۰.۳۷۵۱۴	۴۶	۰.۴۲۲۲۲	۴۶	۰.۳۲۲۳۲	۴۹	۴۲.۸۰	۱۴.۶۰	A ₁₄
A ₁₅	۲۵	۰.۰۹۳۹۹	۰.۴۰۹۰۲	۲۷	۰.۴۴۸۵۰	۲۵	۰.۴۴۷۶۸	۲۹	۳۳.۶۰	۱۴.۶۰	A ₁₅
A ₁₆	۵۲	۰.۰۰۷۶۸	۰.۳۳۲۷۰	۵۸	۰.۳۹۳۵۱	۵۸	۰.۴۰۶۴۰	۵۸	۵۵.۶۰	۱۵.۴۰	A ₁₆
A ₁₇	۲۶	۰.۰۰۸۰۸	۰.۳۷۳۱۶	۴۳	۰.۴۱۶۹۰	۴۷	۰.۴۴۲۹۴	۴۴	۴۵.۲۰	۱۶.۴۰	A ₁₇
A ₁₈	۳۷	۰.۰۰۷۹۴	۰.۳۶۶۲۱	۵۱	۰.۳۹۹۴۰	۵۵	۰.۳۲۵۷۲	۵۶	۵۲.۸۱	۱۸.۰۰	A ₁₈
A ₁₉	۶۴	۰.۰۰۶۰۶	۰.۴۰۲۶۰	۵۹	۰.۴۴۷۵۱	۲۶	۰.۴۵۷۶۱	۲۸	۴۶.۰۰	۱۸.۰۰	A ₁₉
A ₂₀	۵۷	۰.۰۰۷۱۵	۰.۴۹۱۵۱	۶۹	۰.۳۵۷۸۹	۶۹	۰.۳۶۴۰۰	۶۹	۶۷.۰۰	۲۰.۲۰	A ₂₀
A ₂₁	۳۱	۰.۰۰۹۲۸	۰.۴۵۵۸۲	۲۷	۰.۴۸۲۰۶	۲۶	۰.۴۸۰۹۳	۲۶	۲۷.۴۰	۲۰.۲۰	A ₂₁
A ₂₂	۵۶	۰.۰۰۷۲۹	۰.۳۲۰۲۲	۵۶	۰.۳۹۳۲۲	۶۵	۰.۴۶۵۵۰	۵۹	۵۲.۸۰	۲۱.۶۰	A ₂₂
A ₂₃	۲۶	۰.۰۰۸۸۲	۰.۴۹۹۰۱	۱۶	۰.۴۹۱۶۴	۲۱	۰.۵۰۷۹۰	۲۵	۲۲.۲۰	۲۱.۶۰	A ₂₃
A ₂₄	۳۹	۰.۰۰۷۸۱	۰.۴۱۲۲۲	۲۶	۰.۴۲۶۶۹	۳۳	۰.۴۶۲۶۹	۳۹	۳۶.۴۰	۲۵.۰۰	A ₂₄
A ₂₅	۲۸	۰.۰۰۸۷۰	۰.۴۹۴۶۳	۱۸	۰.۴۸۸۰۱	۲۲	۰.۵۰۵۰۶	۲۶	۲۵.۰۰	۲۵.۰۰	A ₂₅
A ₂₆	۳۳	۰.۰۰۸۵۲	۰.۳۹۱۸۸	۲۵	۰.۴۱۳۱۴	۴۰	۰.۴۶۴۱۶	۳۴	۴۰.۶۰	۲۷.۴۰	A ₂₆
A ₂₇	۴۲	۰.۰۰۸۵۴	۰.۴۱۰۲۷	۲۲	۰.۴۲۵۵۷	۳۴	۰.۴۶۶۶۶	۳۰	۳۵.۶۰	۲۹.۰۰	A ₂₇
A ₂₈	۲۷	۰.۰۰۸۷۵	۰.۴۰۰۲۲	۳۳	۰.۴۲۰۱۴	۳۸	۰.۴۷۰۳۶	۲۸	۳۶.۰۰	۳۰.۴۰	A ₂₈
A ₂₉	۳۳	۰.۰۰۹۱۹	۰.۴۱۵۵۴	۲۸	۰.۴۳۲۷۵	۳۲	۰.۴۸۰۵۶	۲۶	۳۱.۲۰	۳۱.۲۰	A ₂₉
A ₃₀	۳۰	۰.۰۰۹۶۱	۰.۴۷۲۱۵	۲۱	۰.۴۷۲۶۱	۲۳	۰.۵۰۲۶۸	۲۸	۲۵.۰۰	۳۱.۲۰	A ₃₀
A ₃₁	۵۵	۰.۰۰۷۲۶	۰.۴۰۲۰۵	۲۹	۰.۴۱۶۵۰	۳۷	۰.۴۵۳۹۶	۴۲	۴۲.۴۰	۳۱.۴۰	A ₃₁
A ₃₂	۷۲	۰.۰۰۳۹۵	۰.۳۰۶۵۷	۷۱	۰.۳۶۰۰۳	۶۶	۰.۳۷۷۵۵	۶۷	۶۸.۸۰	۳۱.۶۰	A ₃₂
A ₃₃	۶۷	۰.۰۰۵۵۵	۰.۳۵۸۱۴	۲۹	۰.۳۷۸۵۵	۵۲	۰.۳۷۵۱۷	۶۹	۶۰.۴۰	۳۳.۶۰	A ₃₃
A ₃₄	۶۲	۰.۰۰۶۳۸	۰.۳۳۴۱۵	۲۹	۰.۳۸۷۰۴	۵۷	۰.۴۵۵۱۵	۳۱	۵۲.۲۰	۳۵.۶۰	A ₃₄
A ₃₅	۵۱	۰.۰۰۹۱۷	۰.۳۹۰۶۹	۴۰	۰.۴۳۸۶۶	۴۱	۰.۴۵۱۶۲	۴۲	۴۲.۰۰	۳۶.۰۰	A ₃₅
A ₃₆	۵۰	۰.۰۰۷۷۲	۰.۳۷۲۲۶	۴۴	۰.۴۱۸۱۸	۴۸	۰.۴۴۲۲۴	۴۷	۳۶.۴۰	۳۶.۴۰	A ₃₆
A ₃₇	۵۹	۰.۰۰۶۶۶	۰.۳۳۳۸۱	۵۸	۰.۳۷۸۰۱	۶۴	۰.۴۰۲۸۶	۶۰	۳۹.۸۰	۳۹.۴۰	A ₃₇
A ₃₈	۳۵	۰.۰۰۸۱۵	۰.۳۵۲۳۶	۵۵	۰.۴۰۴۶۹	۵۴	۰.۴۳۶۰۶	۵۰	۵۱.۴۰	۴۰.۲۰	A ₃₈
A ₃₉	۲۹	۰.۰۰۹۱۶	۰.۳۸۶۲۰	۴۳	۰.۴۳۲۶۴	۳۷	۰.۴۶۲۰۷	۲۶	۳۹.۲۰	۴۰.۶۰	A ₃₉
A ₄₀	۵۴	۰.۰۰۷۶۲	۰.۳۸۹۸۶	۴۸	۰.۴۲۱۵۹	۴۲	۰.۴۳۹۱۵	۳۸	۴۶.۸۰	۴۲.۰۰	A ₄₀
A ₄₁	۷۴	۰.۰۰۳۰۱	۰.۱۵۸۹۴	۷۴	۰.۲۶۴۰۲	۷۴	۰.۲۹۱۰۱	۷۴	۷۲.۸۰	۴۲.۴۰	A ₄₁

اولویت*	اولویت	اولویت	اولویت	اولویت	اولویت	اولویت	اولویت	اولویت	اولویت	اولویت	اولویت	اولویت	اولویت	اولویت	اولویت
A*44	۴۲.۶۰	۶۲.۰۰	۶۱	۰.۴۰۲۲۶	۶۰	۰.۲۹۱۳۳	۶۰	۰.۲۳۳۶۴	۶۸	۰.۰۷۵۱۹	۶۱	۰.۰۰۶۲۸	۶۱	۰.۰۰۰۶۲۸	A ₄₂
A*14	۴۲.۸۰	۳۱.۶۰	۲۵	۰.۴۸۱۸۰	۳۱	۰.۴۶۴۷۶	۲۸	۰.۴۴۱۰۳	۳۳	۰.۰۹۷۵۹	۴۱	۰.۰۰۰۸۶۱	۴۱	۰.۰۰۰۸۶۱	A ₄₃
A*17	۴۵.۲۰	۴۲.۶۰	۴۵	۰.۴۴۵۳۴	۳۴	۰.۴۴۱۸۵	۳۹	۰.۳۹۳۴۵	۴۷	۰.۰۸۸۸۱	۴۸	۰.۰۰۰۷۹۲	۴۸	۰.۰۰۰۷۹۲	A ₄₄
A*50	۴۵.۶۰	۵۲.۸۰	۵۲	۰.۴۲۹۲۶	۵۴	۰.۴۰۱۵۶	۵۰	۰.۳۶۴۸۱	۵۰	۰.۰۸۶۴۸	۵۸	۰.۰۰۰۶۷۲	۵۸	۰.۰۰۰۶۷۲	A ₄₅
A*19	۴۶.۰۰	۶۸.۲۰	۶۶	۰.۳۸۵۱۷	۷۰	۰.۳۴۱۳۳	۷۰	۰.۲۷۶۰۷	۶۶	۰.۰۷۶۶۵	۶۹	۰.۰۰۰۵۶۰	۶۹	۰.۰۰۰۵۶۰	A ₄₆
A*40	۴۶.۸۰	۵۲.۶۰	۵۱	۰.۴۳۰۸۵	۵۵	۰.۳۹۹۵۶	۵۶	۰.۳۴۶۲۰	۵۳	۰.۰۸۶۰۱	۵۳	۰.۰۰۰۷۶۵	۵۳	۰.۰۰۰۷۶۵	A ₄₇
A*36	۴۷.۲۰	۶۲.۶۰	۵۶	۰.۴۰۷۰۹	۶۱	۰.۳۸۷۳۵	۶۳	۰.۳۳۰۲۱	۷۰	۰.۰۷۰۶۷	۶۳	۰.۰۰۰۶۳۶	۶۳	۰.۰۰۰۶۳۶	A ₄₈
A*70	۵۰.۲۰	۶۶.۲۰	۶۵	۰.۳۸۷۳۲	۶۷	۰.۳۶۳۰۰	۶۸	۰.۳۹۸۳۴	۶۳	۰.۰۷۹۶۱	۶۸	۰.۰۰۰۵۸۰	۶۸	۰.۰۰۰۵۸۰	A ₄₉
A*69	۵۰.۸۰	۴۵.۶۰	۲۴	۰.۴۴۹۲۸	۴۶	۰.۴۱۹۱۵	۴۹	۰.۳۶۹۹۳	۴۵	۰.۰۸۹۲۲	۲۴	۰.۰۰۰۸۳۱	۲۴	۰.۰۰۰۸۳۱	A ₅₀
A*38	۵۱.۴۰	۷۲.۰۰	۷۲	۰.۳۳۰۵۰	۷۳	۰.۲۶۷۹۹	۷۳	۰.۱۷۰۲۸	۷۳	۰.۰۵۱۰۸	۷۳	۰.۰۰۰۳۰۹	۷۳	۰.۰۰۰۳۰۹	A ₅₁
A*71	۵۱.۶۰	۶۲.۴۰	۶۲	۰.۴۰۱۳۳	۶۴	۰.۳۷۵۱۵	۶۱	۰.۳۳۳۹۵	۶۰	۰.۰۸۲۳۹	۶۵	۰.۰۰۰۵۹۹	۶۵	۰.۰۰۰۵۹۹	A ₅₂
A*34	۵۲.۲۰	۴۰.۲۰	۳۷	۰.۴۶۱۹۰	۳۸	۰.۴۲۲۴۸	۴۴	۰.۳۸۶۰۱	۲۲	۰.۰۹۱۶۳	۴۰	۰.۰۰۰۸۶۷	۴۰	۰.۰۰۰۸۶۷	A ₅₃
A*73	۵۲.۴۰	۷۲.۰۰	۷۳	۰.۳۱۸۷۰	۷۲	۰.۲۹۹۸۳	۷۲	۰.۲۰۲۱۳	۷۲	۰.۰۶۰۹۸	۷۱	۰.۰۰۰۴۱۲	۷۱	۰.۰۰۰۴۱۲	A ₅₄
A*45	۵۲.۸۰	۶۱.۸۰	۵۹	۰.۴۰۲۲۸	۶۶	۰.۳۷۳۳۳	۶۷	۰.۳۰۳۵۵	۵۷	۰.۰۸۲۵۹	۶۰	۰.۰۰۰۶۲۹	۶۰	۰.۰۰۰۶۲۹	A ₅₅
A*18	۵۲.۸۱	۵۸.۶۰	۵۴	۰.۴۲۶۱۵	۵۷	۰.۳۶۶۱۶	۶۲	۰.۳۳۲۰۷	۵۴	۰.۰۸۴۸۹	۶۶	۰.۰۰۰۵۸۷	۶۶	۰.۰۰۰۵۸۷	A ₅₆
A*47	۵۳.۶۰	۶۹.۸۰	۷۰	۰.۳۷۳۱۳	۷۱	۰.۳۳۳۳۳	۷۱	۰.۲۵۷۲۹	۶۷	۰.۰۷۶۱۴	۷۰	۰.۰۰۰۵۲۹	۷۰	۰.۰۰۰۵۲۹	A ₅₇
A*22	۵۳.۸۰	۱۵.۴۰	۱۴	۰.۵۱۴۱۳	۱۷	۰.۵۵۲۳۸	۹	۰.۵۳۶۵۰	۱۴	۰.۱۱۰۸۸	۲۳	۰.۰۰۰۲۳۱	۲۳	۰.۰۰۰۲۳۱	A ₅₈
A*16	۵۵.۶۰	۳۰.۴۰	۳۹	۰.۴۵۵۶۴	۳۹	۰.۴۷۴۱۶	۳۹	۰.۴۲۸۹۹	۳۰	۰.۰۹۸۲۶	۲۵	۰.۰۰۱۰۵۶	۲۵	۰.۰۰۱۰۵۶	A ₅₉
A*56	۵۸.۶۰	۱۹.۸۰	۲۰	۰.۵۰۵۳۹	۲۱	۰.۵۴۰۰۶	۱۸	۰.۵۰۷۹۷	۱۹	۰.۰۱۰۹۱۹	۲۱	۰.۰۰۱۲۷۵	۲۱	۰.۰۰۱۲۷۵	A ₆₀
A*33	۶۰.۴۰	۱۸.۰۰	۱۷	۰.۵۰۸۰۲	۱۹	۰.۵۳۳۰۶	۱۷	۰.۵۱۱۵۹	۱۷	۰.۰۱۰۹۷۴	۲۰	۰.۰۰۱۲۸۴	۲۰	۰.۰۰۱۲۸۴	A ₆₁
A*37	۶۰.۸۰	۱۴.۸۰	۱۹	۰.۵۰۶۷۰	۱۲	۰.۵۸۴۵۲	۴	۰.۵۶۱۶۰	۲۴	۰.۰۱۰۶۶۳	۱۵	۰.۰۰۱۴۶۲	۱۵	۰.۰۰۱۴۶۲	A ₆₂
A*55	۶۱.۸۰	۱۳.۰۰	۱۶	۰.۵۱۰۴۹	۱۰	۰.۵۸۹۸۹	۳	۰.۵۶۸۰۸	۲۲	۰.۰۱۰۷۵۶	۱۴	۰.۰۰۱۲۷۸	۱۴	۰.۰۰۱۲۷۸	A ₆₃
A*42	۶۲.۰۰	۱۶.۴۰	۱۵	۰.۵۱۱۶۰	۱۸	۰.۵۴۸۶۸	۱۵	۰.۵۱۸۳۶	۱۵	۰.۰۱۰۵۵	۱۹	۰.۰۰۱۳۰۶	۱۹	۰.۰۰۱۳۰۶	A ₆₄
A*52	۶۲.۴۰	۱۲.۸۰	۱۲	۰.۵۲۰۳۲	۱۴	۰.۵۶۰۷۸	۱۰	۰.۵۳۳۹۷	۱۱	۰.۰۱۱۲۵۴	۱۷	۰.۰۰۱۳۳۷	۱۷	۰.۰۰۱۳۳۷	A ₆₅
A*48	۶۲.۶۰	۱۴.۶۰	۱۳	۰.۵۱۶۷۵	۱۶	۰.۵۵۵۳۰	۱۴	۰.۵۲۶۴۶	۱۲	۰.۰۱۱۱۶۹	۱۸	۰.۰۰۱۳۳۷	۱۸	۰.۰۰۱۳۳۷	A ₆₆
A*49	۶۶.۲۰	۲۰.۲۰	۲۳	۰.۴۹۳۵۳	۲۰	۰.۵۲۱۳۹	۱۹	۰.۵۰۶۰۰	۲۳	۰.۰۱۰۶۷۷	۱۶	۰.۰۰۱۳۳۸	۱۶	۰.۰۰۱۳۳۸	A ₆₇
A*20	۶۷.۰۰	۲۹.۰۰	۲۲	۰.۴۶۵۶۷	۲۴	۰.۵۰۳۹۵	۲۷	۰.۴۴۵۸۸	۲۸	۰.۰۰۹۳۱۷	۲۴	۰.۰۰۱۱۵۶	۲۴	۰.۰۰۱۱۵۶	A ₆₈
A*46	۶۸.۲۰	۵۰.۸۰	۵۷	۰.۴۰۶۹۷	۵۲	۰.۴۰۶۹۳	۵۳	۰.۳۵۶۵۶	۶۵	۰.۰۷۷۵۵	۲۷	۰.۰۰۱۰۴۷	۲۷	۰.۰۰۱۰۴۷	A ₆₉
A*32	۶۸.۸۰	۵۰.۲۰	۶۴	۰.۳۹۱۹۱	۵۰	۰.۴۱۶۱۵	۴۵	۰.۳۷۸۵۴	۶۴	۰.۰۷۹۲۴	۲۸	۰.۰۰۱۰۰۲	۲۸	۰.۰۰۱۰۰۲	A ₇₀
A*57	۶۹.۸۰	۵۱.۶۰	۶۸	۰.۳۷۶۲۸	۴۸	۰.۴۱۶۷۹	۵۱	۰.۳۵۹۲۰	۶۲	۰.۰۸۰۳۹	۲۹	۰.۰۰۰۹۸۸	۲۹	۰.۰۰۰۹۸۸	A ₇₁
A*54	۷۲.۰۰	۲۰.۲۱	۲۴	۰.۴۸۰۰۲	۲۲	۰.۵۳۷۱۶	۱۳	۰.۵۲۹۶۶	۲۰	۰.۰۱۰۸۱۰	۲۲	۰.۰۰۱۲۷۵	۲۲	۰.۰۰۱۲۷۵	A ₇₂
A*51	۷۳.۰۰	۵۲.۴۰	۶۳	۰.۳۹۶۲۵	۴۵	۰.۴۱۹۵۱	۵۹	۰.۳۳۳۵۵	۶۱	۰.۰۸۱۸۸	۲۴	۰.۰۰۰۹۰۸	۲۴	۰.۰۰۰۹۰۸	A ₇₃
A*41	۷۳.۴۰	۳۱/۴۰	۴۰	۰.۴۵۵۹۵	۳۰	۰.۴۷۳۹۷	۳۰	۰.۴۲۸۲۵	۳۱	۰.۰۰۹۸۹۹	۲۶	۰.۰۰۱۰۵۶	۲۶	۰.۰۰۱۰۵۶	A ₇₄

*مآخذ: محاسبات محقق

۴- بررسی یافته های پژوهش

همانطور که در بخش قبل ذکر شد ۷۴ طرح دارای ماهیت سرمایه ای در حوزه بالادستی نفت و گاز بر اساس ۲۰ شاخص (معیار) تعریف شده در قالب یک ماتریس تصمیم گیری تعریف و با استفاده از روش تصمیم گیری چندمعیاره اولویت این طرح ها بر اساس پنج روش SNAW، SQNAW، SFW، SAW و TOPSIS مشخص شد. همانطور که به عنوان مثال برای طرح شماره A₁* در جدول شماره (۸) مشاهده می شود این طرح در روش SNAW رتبه چهارم، در روش SQNAW رتبه اول، در روش SFW رتبه دوم، در روش SAW رتبه دوم و در روش TOPSIS در رتبه اول قرار گرفته است. چنین وضعیتی در تصمیم گیری ها قابل پیش بینی بوده و معمولاً تصمیم گیرندگان خود را محدود به یک روش نمی کنند و چون در این تحقیق نیز از روش های مختلفی استفاده

گردیده بالطبع نتایج متفاوت نیز حاصل خواهد شد. برای حل این موضوع، روش‌های متفاوتی ارائه شده است که «روش‌های ادغام»^۱ نامیده می‌شوند. مشهورترین روش‌های ادغام عبارتند از: روش میانگین رتبه‌ها^۲، روش بردا^۳ و روش کپلند^۴.

روش بردا از قاعده‌ی اکثریت یا تعداد بردها و روش کپلند از تعداد بردها و تعداد باخت‌ها استفاده می‌کند که در این تحقیق بکار گرفته نشده است. در روش میانگین رتبه‌ها که در این تحقیق از آن استفاده شده است، رتبه یا اولویت طرح‌ها را بر اساس روش‌های مختلف تصمیم‌گیری چند معیاره محاسبه و سپس برای هر طرح، میانگین حسابی رتبه‌های بدست آمده تعیین و بر این اساس طرح‌ها اولویت‌بندی می‌شوند. بدیهی است که طرح‌های با میانگین حسابی پایین‌تر در اولویت خواهند بود. نتیجه ذیل طبق جدول شماره (۸) بدست آمده است:

$$A_1^* > A_8^* > A_3^* > A_{10}^* > A_2^* > A_4^* > A_6^* > \dots > A_{32}^* > A_{57}^* > A_{54}^* \\ > A_{51}^* > A_{41}^*$$

پس از اولویت‌بندی طرح‌ها می‌توان بر این اساس اولیوی هم برای شرکت‌های تولیدی در نظر گرفت. بر این اساس ابتدا میانگین رتبه طرح‌های هر شرکت جمع شده و بر اساس آن طبق جدول (۹) اولویت هر شرکت استخراج شده است.

جدول ۱۱. اولویت‌بندی شرکت‌ها بر اساس طرح‌های اولویت‌دار

اولویت	میانگین	جمع رتبه طرح‌ها	تعداد طرح‌ها	شرکت
۱	۹	۱۱۹	۱۳	NISOC*
۵	۵۶	۱۲۲۸	۲۲	PEDEC*
۴	۴۸	۴۳۳	۹	IOOC*
۳	۳۹	۴۷۳	۱۲	ICOFC*
۲	۲۹	۵۲۲	۱۸	POGC*

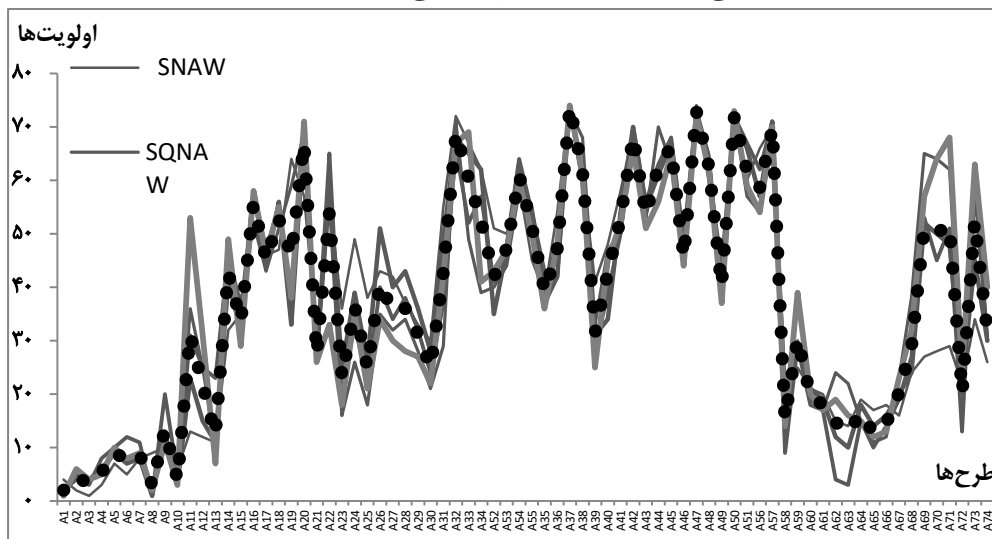
* ماخذ: محاسبات محقق

1. Aggregate Methods
2. Average Rankings
3. Borda Method
4. Copeland Method

بر اساس نتایج حاصله اکثر طرح‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب از اولویت بالاتری برخوردار هستند و رتبه بقیه شرکت‌ها نیز طبق جدول شماره (۹) به شرح ذیل مشخص شده است:

NISOC* > POGC* > ICOFC* > IOOC* > PEDEC*

همانطور که در نمودار (۱) نیز مشاهده می‌شود اولاً خود مقادیر اولویت‌ها با استفاده از روش‌های SNAW و SQNAW، SFW، SAW و TOPSIS به جز چند طرح، تقریباً متناسب با یکدیگر می‌باشند و ثانیاً انحراف میانگین محاسبه شده از این پنج روش، انحراف زیادی نسبت به مقادیر اصلی نشان نمی‌دهد و لذا استفاده از روش میانگین مقادیر مطلوب را حاصل خواهد کرد. بنابراین با نزدیک بودن نتایج روش‌های پنج‌گانه فوق و نتایج حاصل از ادغام به روش میانگین رتبه‌ها، می‌توان گفت روش میانگین رتبه‌ها روشی مناسب برای رتبه‌بندی و اولویت‌بندی بهینه و مناسب طرح‌های سرمایه‌ای نفت ذیل بخش بالادستی و امور نگهداشت و پشتیبانی توان تولید است.



*ماخذ: محاسبات محقق

نمودار ۱. مقایسه اولویت طرح‌ها با استفاده از روش‌های SNAW و SQNAW و SFW و SAW و TOPSIS و Average

۱. پایه اطلاعاتی اصلی این تحقیق و نتایج حاصل از آن بر اساس موافقت‌نامه‌های مورد تأیید سازمان برنامه و بودجه کشور در سال ۱۴۰۰ و ترازنامه هیدروکربوری سال ۱۳۹۸ و شاخص‌های تعریف‌شده بوده و بدیهی است در صورت تغییر منبع اطلاعاتی و شاخص‌ها، نتایج متفاوتی حاصل خواهد شد.

۵- بحث و نتیجه‌گیری

با توجه به محدود بودن منابع شرکت ملی نفت ایران جهت تامین منابع همه طرح‌ها و پروژه‌های سرمایه‌ای در کوتاه‌مدت، هدف اصلی تحقیق این بود که معیارها و شاخص‌های مهم در اولویت‌بندی طرح‌های تولیدی و عملیاتی (سرمایه‌ای) نفت تعیین و با تاکید بر استفاده از الگوهای تصمیم‌گیری چند معیاره و اولویت‌بندی طرح‌های تولیدی و عملیاتی (سرمایه‌ای) نفت، اولویت‌بندی مطلوب این طرح‌ها حاصل شود. از اینرو به منظور تخصیص منابع مطلوب به این طرح‌ها، لازم است طرح‌های نمونه انتخاب و معیارهایی برای انتخاب طرح‌های اولویت‌دار در نظر گرفته شود. مراحل مختلفی به منظور دستیابی به این هدف صورت گرفت. در مرحله اول ۷۴ طرح سرمایه‌ای شرکت ملی نفت ایران مورد تایید سازمان برنامه و بودجه کشور در سال ۱۴۰۰، ذیل پنج شرکت تابعه تولیدی اصلی شامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، شرکت نفت فلات قاره ایران، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، شرکت مهندسی و توسعه نفت ایران و شرکت نفت و گاز پارس به عنوان حجم نمونه معرفی و در سطرهای ماتریس تصمیم‌گیری قرار گرفت. در مرحله دوم بر اساس تجربیات کارشناسان و خبرگان نفت و انرژی و همچنین محاسبات کمی شاخص‌های مورد نظر بر اساس اطلاعات موجود در موافقت‌نامه‌های مورد تایید سازمان برنامه و بودجه کشور در سال ۱۴۰۰ و سایر اطلاعات مورد نیاز، معیارها و شاخص‌های مورد نظر تعیین و در ۲۰ ستون ماتریس تصمیم‌گیری درج گردید. در ارزش‌گذاری معیارها برای محاسبات کمی، عین شاخص محاسبه شده لحاظ و نورم‌سازی شده است در خصوص شاخص‌های کیفی نیز با استفاده از ابزار مقیاس فاصله‌ای که در بخش مبانی نظری توضیح داده شد، کدگذاری، کمی‌سازی و نورم‌سازی انجام شده است. در مرحله سوم با استفاده از روش تصمیم‌گیری چندمعیاره اولویت این طرح‌ها بر اساس پنج روش SAW ، SFW ، $SQNAW$ ، $SNOW$ و $TOPSIS$ مشخص شد. در مرحله چهارم از یکی از روش‌های ادغام تحت عنوان "روش میانگین رتبه‌ها" استفاده شد تا میانگین رتبه‌های این پنج روش بدست آمده تعیین و بر این اساس طرح‌ها اولویت‌بندی گردند. با توجه به نزدیک‌بودن نتایج روش‌های پنج‌گانه فوق و نتایج حاصل از ادغام به روش میانگین رتبه‌ها، این روش که روشی مناسب برای رتبه‌بندی و اولویت‌بندی مناسب

طرح‌های سرمایه‌ای نفت ذیل بخش بالادستی و امور نگهداشت و پشتیبانی توان تولید است؛ می‌تواند به عنوان ابزاری برای دست‌اندرکاران و تصمیم‌گیرندگان نفتی در اولویت‌بندی و غربال‌گری طرح‌ها و پروژه‌های نفت قرار گیرد.

بر اساس نتایج حاصله، ضمن اولویت‌بندی کلیه ۷۴ طرح، اکثر طرح‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب از اولویت بالاتری برخوردار هستند و رتبه چهار شرکت دیگر نیز به ترتیب شرکت نفت و گاز پارس، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، شرکت نفت فلات قاره ایران و شرکت مهندسی و توسعه نفت ایران مشخص شد. البته نتایج این تحقیق برای اولویت‌بندی ۷۴ طرح سرمایه‌ای با توجه به در نظر گرفتن تمام ویژگی‌های ۲۰ شاخص و معیار محاسبه شده بدست آمده و ممکن است تصمیم‌گیرندگان در برخی مواقع تصمیمات خاصی در نظر بگیرند. به عنوان مثال اگر بهره‌برداری حداکثری از میداین مشترک جزو اولویت‌های اصلی نفت باشد، شاخص دوم اولویت بالاتری پیدا می‌کند و تصمیم‌گیری بر اساس آن وزن و اهمیت بیشتری نسبت به شاخص‌های دیگر پیدا می‌کند و لذا طرح‌های میداین مشترک در مخازن بزرگی مانند پارس جنوبی و میداین غرب کارون و همچنین میداین هنگام، رشادت و فروزان در اولویت اصلی قرار می‌گیرند. همچنین اگر در فصل زمستان بهره‌برداری بیشتر از منابع گازی مد نظر قرار گیرد، قاعدتا طرح‌های میداین پارس جنوبی در اولویت استخراج حداکثری قرار می‌گیرند.

در این تحقیق سعی بر آن شد با استفاده از ابزارهای الگوهای تصمیم‌گیری چند معیاره و انتخاب تکنیک مناسب، سازگارترین روش با جواب مناسب برای اولویت‌بندی طرح‌های سرمایه‌ای نفت انتخاب گردد. توجه به اولویت‌بندی بدست آمده بابت طرح‌ها همانطور که در مطالعات پیشین نیز قید شده منجر به تسریع در بهره‌برداری و به ثمر رسیدن طرح‌ها و پروژه‌ها شده و از اتلاف منابع و آثار مخرب آن جلوگیری خواهد کرد. روش کار در این تحقیق و نتایج آن می‌تواند توسط پژوهش‌گران با ترکیب روش‌های کمی و کیفی با تاکید بر الگوهای تصمیم‌گیری چند معیاره، مورد استفاده قرار گیرد و رهنمودهای مفیدی برای فرآیندهای انتخاب طرح‌های اولویت‌دار در صنایع دیگر جهت اتخاذ تصمیم در مورد طرح‌های مهم و کلیدی ارائه دهد.

منابع

- آقاموسی، رضا، آزاد، ناصر، سیر علی البر، محسن، عزیززاده، نادره (۱۴۰۰)، ارائه الگوی رشد پویای سهم بازار ایران از تجارت منطقه‌ای گاز از منظر استراتژیک و اولویت‌بندی عوامل با رویکرد تحلیل شبکه ترکیبی، فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی، سال هفدهم، شماره ۶۸.
- اقبالی، محمدعلی، حسینی، سیدمصطفی حسینی، حاجیان، امیر، صفاریان، محسن (۱۳۹۵)، ارزیابی و اولویت‌بندی منابع تأمین مالی اجرای پروژه‌ها با روش تحلیل سلسله مراتبی مطالعه موردی: منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جنوبی، فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی، جلد ۱۲، شماره ۴۹.
- امامی میبدی، علی (۱۳۹۸)، شناسایی و اولویت‌بندی استراتژی‌های بهبود نظام تأمین مالی صنایع نفت و گاز ایران، فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی، سال پانزدهم، شماره ۶۲.
- تاری، فتح اله، سیدعلی روته، صدیقه‌سادات، تکلیف، عاطفه، قاسمی، عبدالرسول (۱۳۹۷)، تخصیص بهینه گاز به زیربخش‌های مختلف مصرف با رویکرد اقتصاد مقاومتی، فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی، سال چهاردهم، شماره ۵۹.
- روحانی، پریسا، قالیباف اصل، حسن (۱۳۹۶)، اولویت‌بندی روش‌های تأمین مالی متناسب با انواع پروژه‌های بالادستی صنعت نفت ایران با استفاده از رویکرد AHP، پایان‌نامه کارشناسی ارشد، دانشگاه الزهرا (س).
- سازمان برنامه و بودجه کشور، دفتر امور انرژی (۱۴۰۰)، موافقت‌نامه‌های طرح‌های سرمایه‌ای شرکت ملی نفت ایران.
- معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت، موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی (۱۴۰۰)، ترازنامه هیدروکربوری کشور سال ۱۳۹۸.
- شرکت ملی نفت ایران (۱۴۰۰)، نشریه مشعل، شماره ۱۰۴۲ و سند چشم انداز صنعت نفت و گاز ایران در افق ۱۴۰۴.
- شرکت ملی نفت ایران (۱۳۹۹)، گزارشات بودجه سالیانه و گزارش سرمایه‌ای طرح‌ها و پروژه‌ها.
- شرکت ملی نفت ایران (۱۴۰۱)، سایت اینترنتی، نفت در افق چشم انداز.

- شرکت ملی نفت ایران (۱۳۹۷)، کارنامه صنعت نفت ایران.
- طاهرپور، شهرزاد، قلی‌زاده، محمدحسن، ابراهیم‌پورازبری، مصطفی، (۱۳۹۳) طراحی مدل برنامه‌ریزی تخصیص بهینه منابع مالی به پروژه‌های عمرانی شرکت گاز (مورد مطالعه شرکت گاز گیلان)، پایان‌نامه کارشناسی ارشد دانشکده ادبیات و علوم انسانی گیلان.
- محمودی، منصور، جعفرزاده افشاری، احمد، خاکباز، امیر (۱۳۹۶)، طراحی مدلی جهت تخصیص بهینه منابع مالی به پروژه‌های عمرانی در شرکت گاز مازندران، دانشگاه شمال، دانشکده فنی و مهندسی.
- موحد، نادیا، رفیعی سرشکی، سیما (۱۳۹۳)، ارزیابی و اولویت بندی منابع انرژی تجدیدپذیر با استفاده از تکنیک‌های تصمیم‌گیری چند معیاره، چهارمین کنفرانس بین‌المللی رویکردهای نوین در نگهداشت انرژی.
- مومنی، منصور، (۱۳۹۶)، مباحث نوین تحقیق در عملیات، ناشر مولف.
- امامی میبدی، علی، هادی، احمد، ارزیابی نظام مالی قراردادهای نفتی بیع متقابل و قرارداد جدید نفتی ایران با استفاده از تکنیک TOPSIS، فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی، سال سیزدهم، شماره ۵۵.
- مرادی حقیقت، رضا، مینویی، مهرزاد، شاهجویی، میثم، ارزیابی روش‌های تأمین مالی در صنعت نفت ایران با استفاده از تکنیک تحلیل سلسله مراتبی، فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی، سال دهم، شماره ۴۲.
- محمودی، وحید، ابراهیمی، سیدنصرالله، منصوریان، تالین (۱۳۹۹)، بررسی مقایسه‌ای و اولویت‌بندی استراتژی‌های درآمدزایی گاز با بکارگیری وتلفیق روش‌های فرآیندتحلیل شبکه‌ای ودلفی فازی، فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی، سال شانزدهم، شماره ۶۶.
- عزیززاده، نادره، آقاموسی، رضا، آزاد، ناصر، سید علی اکبر، محسن (۱۴۰۰)، ارائه الگوی رشد پویای سهم بازار ایران از تجارت منطقه‌ای گاز از منظر استراتژیک و اولویت‌بندی عوامل با رویکرد تحلیل شبکه ترکیبی، فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی، سال هفدهم، شماره ۶۸.

- Abhishek Kumara, Bikash Sahb, Arvind R. Singhc, Yan Denga, Xiangning Hea, Praveen Kumar R.C. Bansal, (2017), a review of Multi Criteria Decision Making towards sustainable renewable energy development, Elzevier, Renewable and Sustainable Energy Reviews 69.
- Chia-Nan Wang, Hsiung-Tien Tsai, Thanh-Phong Ho, Van-Thanh Nguyen and Ying-Fang Huang, (2020), Multi-Criteria Decision Making (MCDM) Model for Supplier Evaluation and Selection for Oil Production Projects in Vietnam, Licensee MDPI, Basel, Switzerland, January.
- Ying-Fang Huang, Chia-Nan Wang, I-Fang Cheng 1 and Van Thanh Nguyen, (2020), A Multi-Criteria Decision-Making (MCDM) (Approach Using Hybrid SCOR Metrics, AHP, and TOPSIS for Supplier Evaluation and Selection in the Gas and Oil Industry, Licensee MDPI, Basel, Switzerland.
- Yuri Gama Lopes and Adiel Teixeira de Almeida, (2013), A Multicriteria Decision Model for Selecting a Portfolio of oil and Gas Exploration Projects, Brazilian Operations Research Society.
- Virine, Lev, Rapley, Lisa, (2013), Decision and Risk Analysis Tools for the Oil and Gas Industry, SPE Inc .
- World Oil Outlook (WOO), (2021), OPEC .
- Zhenzhen Wei a, Shanyu Zhu b, Xiaodong Dai a, Xuewu Wanga, Lis M. Yapanto c, Inzir amilevich Raupov, (2021), Multi-criteria decision making approaches to select appropriate enhanced oil recovery techniques in petroleum industries, Elzevier, Energy Reports 7.

Prioritization oil and gas capital projects using Multi Criteria Decision Making (MCDM) models

Seyed Vahid Reyhani Nia

Department of Economics, Central Tehran Branch, Islamic Azad University, Tehran, Iran
vahidreyhani@gmail.com

Ali Asghar Ismail Nia Ketabi¹

Department of Economics, Central Tehran Branch, Islamic Azad University, Tehran, Iran
aeketabi@gmail.com

Alireza Daghighi Asli

Department of Economics, Central Tehran Branch, Islamic Azad University, Tehran, Iran
daghighiasli@gmail.com

Received: 2023/10/13 Accepted: 2023/05/28

Abstract

Widespread, complexity and variety of projects of oil and gas industry, especially in upstream section, has twiced the importance of prioritization of these projects in order to attain the optimum goals. This research is a mixed method, based on quantity and quality criterias, according to statistics and information related to upstream oil capital projects and criterias that reflects the importance of oil projects, the prioritization of them have been carried out. According to the reliable reports and experiences of oil and fuel experts and also according to the quantitative calculations of desired criterias according to the existent information, 20 appropriate criterias have been distinguished to prioritize 74 upstream oil plans out of 5 main oil and gas company that confirmed by P&B Org. and by using models of MCDM, the optimum projects have been prioritized. The gist of the research is "what are the important criterias to prioritize the productive and operational oil projects?" and by the use of them, how optimum prioritization for productive and operational oil projects is attained? Indexing, converting qualitative indicators into quantity, nomalization of indicators, evaluating the weights of indicators and finally attain the appropriate Decision to make model to prioritize projects have been used in this research. The use of the most effective criterias to prioritize options in the form of a 74x20 decision matrix, as well as the use of several MCDM methods and the average ranking method to integrate them in order to attain the necessary results, are among the innovations of this research that have not seen in previous studies.

JEL Classification: Q35, Q22, C44

Keywords: Hydrocarbon resources, projects analysis, projects prioritization, decision making theory.

1. Corresponding Author