

ارایه مدل بهینه‌سازی چرخه عمر محصول با استفاده از شبیه‌سازی عامل بنیان (مثاله موردی: صنعت برق)

محمد فرج بخش^۱، محمود مدیدری^{۲*}، سید علی خاتمی‌فیروزآبادی^۳، علیرضا پورابراهیمی^۴

۱- داشجوی دکتری، گروه مدیریت صنعتی، دانشکده مدیریت، واحد علوم و تحقیقات، دانشگاه آزاد اسلامی، تهران، ایران

۲- استادیار، گروه مدیریت صنعتی، واحد تهران جنوب، دانشگاه آزاد اسلامی، تهران، ایران

۳- استاد، گروه مدیریت صنعتی، دانشگاه علامه طباطبائی، تهران، ایران

۴- استادیار، گروه مدیریت صنعتی، واحد کرج، دانشگاه آزاد اسلامی، البرز، ایران

رسید مقاله: ۲ بهمن ۱۴۰۰

پذیرش مقاله: ۲۷ خرداد ۱۴۰۱

چکیده

با افزایش رقابت در بازارهای جهانی، سازمان‌ها توجه بیشتری را به چرخه عمر محصولات خود، معطوف کرده‌اند. برای رسیدن به این هدف، تصمیم‌گیری دقیق در خصوص متغیرهای موثر در چرخه عمر محصول لازم است و هر چه عوامل بیشتری در نظر گرفته شود، نتیجه بهتری حاصل می‌شود. از این رو در این پژوهش سعی شده یک مدل بهینه‌سازی چرخه عمر برای صنعت برق ارایه شود. در این مدل عامل‌های مصرف کننده، تولید کننده، دولت، سرمایه‌گذار و تکنولوژی جهت شبیه‌سازی در نظر گرفته شده‌اند که با کمک آنها سعی در بررسی روند تولید برق و بهینه‌سازی این فرآیند با توجه به تغییرات سطح مصرف و تکنولوژی و همچنین کاهش سطح انتشار گاز کربن و تاثیرات آن بر محیط زیست داریم. جهت تحلیل نتایج حاصله و بهینه‌سازی مدل از نرم افزار Anylogic بهره گرفته شد که پس از اجرای مدل جهت بهینه‌سازی نتایج به دست آمده تعدادی سناریو با توجه به نظرات خبرگان مورد بررسی قرار گرفت و نتیجه گیری نهایی حاصل شد. با توجه به بررسی‌های انجام شده نتایج حاصله از مدل بهینه‌سازی ارایه شده با نتایج واقعی در دسترس بین سال‌های ۱۳۹۰ تا ۱۳۹۸ با فاصله کمی مطابقت داشت که این مساله نشان‌دهنده اعتبار بالای مدل می‌باشد همچنین جهت بهینه‌سازی مدل با هدف کاهش آلودگی هوا و کاهش انتشار گاز کربن با اعمال تغییر در عامل تکنولوژی شاهد کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی و در نتیجه کاهش چشمگیر آلودگی هوا شدیم.

کلمات کلیدی: چرخه عمر محصول، بهینه‌سازی، شبیه‌سازی عامل بنیان (ABMS)، صنعت برق

* عهده‌دار مکاتبات

آدرس الکترونیکی: m_modidri@azad.ac.ir

۱ مقدمه

با افزایش رقابت در بازارهای پویای جهانی، همگام با تغییرات و توسعه محصول در طول زمان، کسب رضایت مشتری جایگاهی مهم و حیاتی در سازمان‌ها را به خود اختصاص داده است. امروزه باید با نظر به تغییرات سریع بازار و رشد سریع تکنولوژی به منظور تسريع در امر دستیابی به موفقیت، بهترین محصول با کمترین قیمت در بهترین مکان و بهترین زمان ممکن را به مشتریان عرضه داشت و با در نظر گرفتن این مهم، مبحث بهینه‌سازی چرخه عمر و زنجیره‌تامین برای صنایع امروزی به امری حیاتی مبدل شده است.

از این‌رو مدیران ارشد سازمان‌ها به خوبی دریافته‌اند که برای رسیدن به موفقیت در این بازار پویا و گسترده باید توجه خود را به مدیریت چرخه عمر محصولات، فناوری و جلب رضایت مشتریان معطوف کنند. همه مشتریان در بازار، به یک اندازه در موفقیت سازمان اثرگذار نیستند.^[۱] از این‌رو جلب رضایت مشتریان اصلی و تاثیرگذار سازمان دارای اهمیت بیشتری خواهد بود؛ بنابراین لازم است در سازمان بسترهای را جهت حفظ و جذب مشتریان با توجه به مراحل چرخه عمر محصول و با در نظر گرفتن شرایط کسب و کار نوین و پویای امروزی پیاده‌سازی و اجرا نمود. از سوی دیگر صنایع و شرکت‌ها در جامعه رو به رشد امروز باید سعی در بهینه‌سازی کارایی فعالیت‌های ورودی و خروجی خود داشته باشند و همچنین در جهت کاهش و حذف هزینه‌های اضافی حداکثر تلاش خود را داشته باشند. علاوه بر این به جهت کسب برتری در این دوره می‌بایست توجه زیادی به نوآوری در ارایه محصولات و خدمات خود داشته تا بتوانند به سوددهی برسند و همچنین سهم بازار خود را در این جهان پویا افزایش دهند.^[۲، ۳]

منظور از زنجیره‌تامین مجموعه روش‌هایی می‌باشد که در جهت یکپارچه‌سازی موثر تامین کنندگان، تولیدکنندگان، انبارها و فروشگاه‌ها به کار می‌رود تا با بهره‌گیری از این امکان بتوان محصولات را در زمان و مکان مناسب به مشتری تحویل داد تا در این راستا هزینه‌های این زنجیره به حداقل برسد و همچنین رضایت مشتری تامین گردد.^[۱]

یک محصول در طول عمر خود، از دوره‌های متفاوتی عبور می‌کند، از زمان تولد تا ورودش به بازار گرفته، تا زمانی که تقریباً از بازار خارج می‌شود. بدیهی است که طی این دوره‌ها، نه تنها تقاضای مشتری تغییر می‌کند، بلکه توقع آن‌ها از کیفیت محصول نیز افزایش پیدا می‌کند به طوری که در زمان معرفی محصول به بازار مشتریان تقاضای کمتری دارند ولی توقع آنان از کیفیت محصول بالا است. با توجه به مطالب عنوان شده می‌توان عنوان داشت که چرخه عمر محصول فرآیندی است که، از زمان شروع فرآیند تولید، یعنی استخراج و آماده‌سازی منابع تا تولید و ارایه محصول به بازار را مورد بررسی و تجزیه و تحلیل قرار می‌دهد.^[۴]

از آنجایی که هدف اصلی شرکت‌ها کسب سود در بازار می‌باشد، لذا مدیریت چرخه عمر محصول و طراحی پایدار آن امری مهم و حیاتی خواهد بود.^[۵]

با توجه به مطالب مطرح شده در این تحقیق سعی شده تا یک مدل بهینه‌سازی چرخه عمر محصول با استفاده از شبیه‌سازی عامل بنیان^۱ در نیروگاه‌های تولیدکننده برق، ارایه گردد، در این راستا ابتدا چرخه عمر تولید برق را

^۱ Agent Based Modeling Simulation

مورد بررسی قرار داده و سپس با بهره‌گیری از شبیه‌سازی عامل بنیان سعی در ارایه مدل، شناسایی الگوی رفتاری و بهینه‌سازی چرخه عمر صنعت برق خواهیم داشت.

در مدل ارایه شده با در نظر گرفتن هشت عامل: مصرف کننده (خانگی، صنعتی، کشاورزی و عمومی)، تولید کننده، دولت، سرمایه‌گذار و تکنولوژی سعی در بررسی و تحلیل روند تولید برق و بهینه‌سازی این فرآیند با توجه به تغییرات سطح مصرف و تکنولوژی و همچنین کاهش سطح انتشار گاز کربن و تاثیرات آن بر محیط زیست داریم.

در این راستا ابتدا میزان مگاوات برق مصرفی عامل‌های مصرف کننده (خانگی، صنعتی، کشاورزی و عمومی) را در شرایط متفاوت بررسی کرده و براساس آن سعی در ارایه یک الگوی مناسب برای تولید برق و کاهش میزان سوخت مصرفی نیروگاه‌ها و همچنین کاهش آلودگی هوا ناشی از سوخت‌های فسیلی به کار رفته در نیروگاه‌های (آبی، برقابی، بخاری، سیکل ترکیبی و تجدید پذیر) داریم. همان‌طور که از شواهد قابل استناد است، با پیشرفت تکنولوژی الگوی مصرفی برق در صنایع گوناگون به شدت دستخوش تغییرات شده است و در پی آن به دلیل افزایش مصرف با معضل قطعی برق ناشی از کمبود مگاوات برق تولیدی در مقابل مگاوات برق مصرفی روبرو شده‌ایم. همچنین از سویی دیگر به دلیل کاهش منابع آبی در سطح کشور و همچنین افزایش میزان آلودگی هوا که ناشی از انتشار گاز کربن حاصله از سوخت‌های فسیلی (گازوییل و نفت کوره) نیروگاه‌ها می‌باشد، به منظور افزایش ظرفیت تولید برق در نیروگاه‌ها با محدودیت‌هایی روبرو هستیم.

جهت مرتفع ساختن این مساله و تامین مگاوات برق مصرفی موردنیاز در بخش‌های مختلف (خانگی، صنعتی، کشاورزی و عمومی) نیاز به ارایه یک مدل بهینه‌سازی که در آن هم کمبود منابع و هم بحث تاثیرات زیست محیطی در نظر گرفته شود قابل رویت می‌باشد.

جهت مدل‌سازی و بهینه‌سازی مدل ارایه شده توجه به این نکته حائز اهمیت است که، از آنجایی که بخشی از تولیدات برق در سطح کشور به بخش خصوصی واگذار شده است، باید نقش عامل سرمایه‌گذار را در این صنعت پر رنگ در نظر گرفته و به کمک عامل‌های تکنولوژی و سرمایه‌گذار، سناریوهای مختلفی را در جهت بهینه‌سازی مدل مورد بررسی قرار دهیم.

طبق مطالعات و بررسی‌های انجام‌شده چرخه عمر و شبیه‌سازی عامل بنیان که هر کدام به نوعی ابزارهایی برای مدیریت سیستم هستند، هر دوی این ابزارها سعی در بررسی رابطه، تعامل و نحوه اثرگذاری عوامل بر یکدیگر را دارند. با اینکه روش¹ LC و² ABM دو ابزار متفاوت هستند، ولی از نظر ریشه و بنیان عملکرد با یکدیگر شباهت‌هایی دارند.

به طوری که چرخه عمر به بررسی تعامل بین عوامل موجود در زنجیره‌تامین محصول می‌پردازد، در حالی که شبیه‌سازی عامل بنیان دید گسترده‌تری نسبت به سیستم داشته و تعامل و ارتباط بین همه عوامل در سیستم را مورد بررسی قرار می‌دهد.

¹ Life Cycle² Agent Based Modeling

با توجه به پیش زمینه مطرح شده تاکنون، در ادامه به بررسی مدل ارایه‌شده جهت شبیه‌سازی و بهینه‌سازی واقع گرایانه چرخه عمر صنعت برق با استفاده از شبیه‌سازی عامل بنیان می‌پردازیم و در این راستا به کمک روش مونت کارلو اعتبار و صحت مدل ارایه‌شده را نیز مورد بررسی و تحلیل قرار می‌دهیم.

۲ پیشنهاد تحقیق

زاپکو^۱، در تحقیقی با استفاده از شبیه‌سازی و مدل‌سازی عامل بنیان به ارزیابی پایداری چرخه عمر جهت ارزیابی قرارگیری پالایشگاه زیستی پرداخته است. وی در این مقاله بیان می‌دارد که، استفاده از مدل‌سازی عامل بنیان (ABM) و ارزیابی پایداری چرخه عمر (LCSA) به عنوان بخشی از یک روش یکپارچه امکان ارزیابی بهینه اثرات احتمالی را فراهم می‌آورد.^[۶]

سولیس^۲ و همکاران، مدل بهینه‌سازی چرخه عمر محصول چنددهفه یک پالایشگاه زیستی جلبکی یکپارچه به کمک یک اقتصاد زیستی دایره‌ای پایدار با در نظر گرفتن گردش مجدد منابع را ارایه دادند. در این تحقیق، یک مدل بهینه‌سازی چند هدفه جدید با تمرکز بر یک پالایشگاه زیستی جلبکی توسعه پیدا کرد که به طور همزمان هزینه و اثرات زیستمحیطی را بهینه کرده، اصل بازیابی منابع و گردش مجدد را اتخاذ کرده، و روش ارزیابی چرخه عمر را برای محاسبه مناسب اثرات زیستمحیطی سیستم ترکیب می‌سازد.^[۷]

دیاز^۳ و همکاران، به بررسی مقاله‌ای با عنوان، توسعه پایدار محصول در چرخه اقتصاد: پیامدهای مربوط به محصولات، پشتیبانی تصمیم‌گیری و مدیریت اطلاعات چرخه عمر محصول پرداخته‌اند. در این مقاله فرآیند توسعه پایدار محصول (SPD)، که در آن حدود ۸٪ از تأثیر کل محیط زیست یک محصول تعیین می‌گردد، برای ترجمه استراتژی‌های R به نیازهای جدید محصول مورد استفاده قرار گرفته است. این مقاله با هدف بررسی پیامدهای اتخاذ استراتژی R برای تصمیم‌گیری در توسعه پایدار محصول مورد بررسی قرار گفته است.^[۸]

راند^۴ و همکاران، به بررسی و مطالعه «مدل‌سازی عامل بنیان انتشار بازار محصول جدید: مروری بر نقاط قوت و انتقادات» پرداخته‌اند/ هدف از این پژوهش، تشویق محققان به توجه بیشتر به مدیریت نوآوری با رویکرد مدل‌سازی و شبیه‌سازی عامل بنیان به عنوان شیوه‌ای برای دستیابی به بینش عمیق‌تر در مورد رفتار بازار و تصمیم‌گیری آگاهانه‌تر مطرح شده است. نتایج مطالعه مروری پژوهش بیان می‌دارد که، حوزه‌های مختلفی از انتشار بازار محصول جدید و مدیریت نوآوری، در محدوده وسیع‌تری در دسترس می‌باشد که برای تجزیه و تحلیل آنها می‌توانیم از شبیه‌سازی و مدل‌سازی عامل بنیان بهره بگیریم.^[۹] کوک^۵ و همکاران، مقاله‌ای با عنوان، رویکردی برای معیارهای پایداری و شبیه‌سازی داده‌های چرخه عمر محصول در انتخاب مفهوم ارایه دادند. این مقاله بیان می‌دارد که، شرکت‌ها به شناسایی جنبه‌های پایداری مرتبط از طریق استراتژی، ارزیابی کمی راه حل‌های جایگزین و ایجاد معاملات، مشغول هستند. این تحقیق نتایج حاصل از یک مطالعه تجویزی با یک شرکت هوا

¹ Zupko

² Solis

³ Diaz

⁴ Rand

⁵ Kwok

فضا را مطرح می‌دارد و رویکرد معیارهای پایداری و چرخه عمر محصول را برای شبیه‌سازی داده‌ها (SCADS) ارایه می‌کند.^[۲]

امیلی^۱ و همکاران، به بررسی و مطالعه مقاله‌ای با عنوان، «یک مدل شبیه‌سازی-بهینه‌سازی برای طراحی محصول پایدار و مدیریت کارآمد پایان عمر بر اساس مسئولیت تولید کننده فردی» پرداخته‌اند. در این پژوهش مساله تصمیم‌گیری، به معنای انتخاب جایگزین طراحی و تعیین گزینه EOL برای خانواده‌ای از محصولات بر اساس مسئولیت تولید کننده فردی در کل چرخه عمر با در نظر داشتن عدم قطعیت‌های احتمالی ادغام گردیده است.^[۱۰]

کائو^۲ و همکاران، در مقاله خود یک مدل شبیه‌سازی عامل بنیان از پریشانی مالی شرکت برای مراحل مختلف چرخه عمر محصول ارایه نمودند. در این مقاله یک مدل شبیه‌سازی عامل بنیان جدید برای شبیه‌سازی علل و فرآیندهای پریشانی مالی شرکت پیشنهاد دادند. چارچوب کلی مدل ارایه‌شده توسط آنان دربرگیرنده چهار عامل، محیط سازمانی، محصول، بانک و محیط کلان می‌باشد. با بررسی علل مختلف درمانگری مالی در مراحل مختلف چرخه عمر شرکت، مدل شبیه‌سازی مطرح شده در چهار دوره چرخه عمر محصول که به ترتیب مربوط به مراحل شروع، رشد، بلوغ و زوال هستند، پیاده‌سازی شد / پس از آن یک تحلیل مقایسه‌ای بین نتایج شبیه‌سازی و وضعیت واقعی در چهار بخش چرخه عمر محصول پیشنهادی مورد بررسی قرار گرفت، که این بررسی‌ها نشان دادند مدل شبیه‌سازی پیشنهادی ابزاری امیدوارکننده برای تجزیه و تحلیل جامع علل و فرآیندهای پریشانی مالی می‌باشد.^[۱۱]

پوه^۳ و همکاران، پژوهشی با عنوان، «بهینه‌سازی چرخه عمر محصول برای تولید دستکش پلاستیکی» ارایه کردند. در مقدمه مقاله بیان شده است که، تولید دستکش‌های پلاستیکی ممکن است اثرات زیست محیطی نامطلوبی بر محیط زیست داشته باشد، که از جمله آنها می‌توان به گرم شدن کره زمین، انتشار گاز کربن، اسیدی شدن، تشکیل ازن فتوشیمیایی، اوترووفیکاسیون، اشاره کرد. بنابراین، ارزیابی چرخه عمر محصول به عنوان یک ابزار مدیریتی برای ارزیابی کاهش اثرات زیست محیطی استفاده می‌شود. در این راستا در این مقاله جهت بهینه‌سازی چرخه حیات برای به حداقل رساندن مصرف انرژی و انتشار گازهای گلخانه‌ای تعداد پنج سناریو در جهت بهبود فرآیند مطرح و مورد بررسی قرار گرفت.^[۱۲]

تاو^۴ و همکاران، مقاله‌ای با عنوان، طراحی چرخه عمر محصول برای ایجاد ارزش پایدار: روش‌های توسعه پایدار محصول در زمینه مهندسی با ارزش بالا ارایه دادند. این مقاله با استفاده از رویکردهای مبتنی بر چرخه عمر همراه با روش‌های مدل‌سازی و تجزیه و تحلیل ارزش پایدار، چارچوبی برای توسعه پایدار محصول در زمینه مهندسی با ارزش بالا ارایه می‌دهد. یک مدل ارزش پایدار بر اساس درک ارزش از دیدگاه‌های اقتصادی، اجتماعی و زیست محیطی مطرح می‌شود.^[۱۳]

¹ Ameli² Kao³ Poh⁴ Tao

والتر^۱ و همکاران، در مقاله‌ای به بهینه‌سازی محصول-هزینه در مراحل اولیه چرخه عمر محصول پرداختند. در این مقاله بیان شده است که، در حالی که مفاهیم نظری برای روش‌های هزینه‌یابی محصول در طول دهه‌ها تکامل یافته ولی، تاکید کمی بر ادغام آنها در سیستم‌های اطلاعاتی مدرن شده است. [۱۴]

ماندا^۲ و همکاران، به مطالعه "ایجاد ارزش با ارزیابی چرخه زندگی: روشی برای زمینه‌سازی استفاده از ارزیابی چرخه عمر در شرکت‌های شیمیایی برای ایجاد ارزش پایدار" پرداختند. در این پژوهش بیان شد که، فرصت‌های ایجاد ارزش شامل کاهش هزینه، کاهش ریسک، تمایز محصول و محصولات جدید برای رفع نیازهای ارضاء نشده است. با این حال، ارتباط جنبه‌های مختلف پایداری از یک شرکت به شرکت دیگر بسته به زمینه دارد. [۱۵]

چائو^۳ و همکاران، پژوهشی تحت عنوان، «مروری بر ارزیابی چرخه زندگی، ارزیابی انرژی چرخه زندگی و ارزیابی انتشار کردن چرخه زندگی در ساختمان‌ها» ارایه دادند. این پژوهش مروری، سه جریان از مطالعات چرخه عمر را مطرح کرده است که اغلب برای ارزیابی اثرات زیست‌محیطی ساخت و ساز ساختمان با تمرکز عمدی بر این که آیا می‌توان از آنها برای تصمیم‌گیری استفاده کرد یا خیر، استفاده می‌شوند. این سه جریان عبارتند از: ارزیابی چرخه حیات (LCA)، ارزیابی انرژی چرخه حیات (LCEA) و ارزیابی انتشار کردن چرخه زندگی (LCCO2A). این سه روش با هدف ارزیابی، روش‌شناسی و بررسی یافته‌هایشان مقایسه شدند. [۱۶]

۳ پرسش‌های پژوهش

سوالات اصلی:

۱) چگونه می‌توان مدلی با رویکرد شبیه‌سازی عامل بنیان جهت بهینه‌سازی چرخه عمر صنعت برق ارایه داد؟

۲) چگونه می‌توان از صحت مدل شبیه‌سازی اطمینان حاصل کرد؟

سوالات فرعی:

۱) متغیرها (عامل-Agent)‌های شبیه‌سازی عامل بنیان را چگونه می‌توان شناسایی کرد؟

۲) نحوه پالایش این متغیرها به کمک نرم افزار جهت شبیه‌سازی چگونه خواهد بود؟

۳) چگونه می‌توانیم به کمک این پارادایم شبیه‌سازی چرخه عمر را بهینه کنیم؟

۴) جهت شبیه‌سازی مساله با چه محدودیت‌هایی روبرو هستیم و نحوه برخود با آنها چگونه خواهد بود؟

۴ روش تحقیق

هدف از پژوهش حاضر ارایه مدل بهینه‌سازی چرخه عمر صنعت برق به کمک رویکرد شبیه‌سازی عامل بنیان می‌باشد. این پژوهش از نظر نتایج یا پیامد، از نوع کاربردی و از نظر هدف از نوع تحلیلی است. اطلاعات مربوط به این پژوهش برپایه مطالعات کتابخانه‌ای و مشاهدات میدانی از نیروگاه‌های کشور (بخاری، گازی، سیکل

¹ Walter

² Manda

³ Chau

ترکیبی، برق آبی و تجدیدپذیر) جمع آوری و استخراج شده است. جامعه مورد مطالعه پژوهش حاضر صنعت برق در سطح کشور می‌باشد و جهت استخراج اطلاعات این صنعت را به سه بخش تقسیم کرده‌ایم:
 بخش اول اطلاعات مربوط به مصرف کنندگان می‌باشد که شامل مصرف کنندگان خانگی، مصرف کنندگان صنعتی، مصرف کنندگان کشاورزی و مصرف کنندگان عمومی می‌باشند، که اطلاعات این بخش از گزارش ۵۳ ساله صنعت برق^[۱۷] استخراج گردید. بخش دوم تولید کنندگان برق هستند که عبارتند از نیروگاه بخاری، نیروگاه گازی، نیروگاه سیکل ترکیبی، نیروگاه برق آبی و نیروگاه تجدیدپذیر که اطلاعات مربوط به مگاوات برق تولیدی هر کدام از این نیروگاه‌ها نیز از گزارش ۵۳ ساله صنعت برق استخراج گردید. بخش سوم مربوط به عامل دولت می‌باشد که اطلاعات این بخش نیز از گزارش ۵۳ ساله صنعت برق استخراج گردید که در این بخش تعیین شد که با توجه به استراتژی تدوین شده از سمت دولت در بازه زمانی بین سال ۱۳۹۰ تا ۱۳۹۸ چند درصد از چه نیروگاهی در چرخه تولید برق دخیل بوده است. جهت مدل‌سازی و بهینه‌سازی چرخه عمر صنعت برق و جهت تحلیل نتایج و بهینه‌سازی در این پژوهش می‌بایست اطلاعات مربوط به متغیرها را در دو سطح گستته و پیوسته جمع آوری نموده و سپس به کمک نرم افزار AnyLogic مدل چرخه عمر محصول را شبیه‌سازی نموده و پس از آن جهت بهینه‌سازی متغیرهای مساله تعداد ۵ سناریو با توجه به شرایط مطرح شده توسط خبرگان با هدف کاهش مصرف سوخت (گازی و فسیلی)، کاهش انتشار گاز کربن و تولید میزان مگاوات برق مورد نیاز (مصرف کنندگان خانگی، کشاورزی، صنعتی و عمومی) طراحی شود. بدین منظور هشت عامل (Agent) تاثیرگذار بر چرخه عمر صنعت برق را با توجه به گزارش ۵۳ ساله صنعت برق و بررسی‌های محیطی و نظر خبرگان شناسایی کرده^[۱۷] و برای هر یک پارامترهای مختلفی را تعریف کردیم. (جدول ۱)

جدول ۱. عامل‌های مورد استفاده جهت شبیه‌سازی عامل بنیان

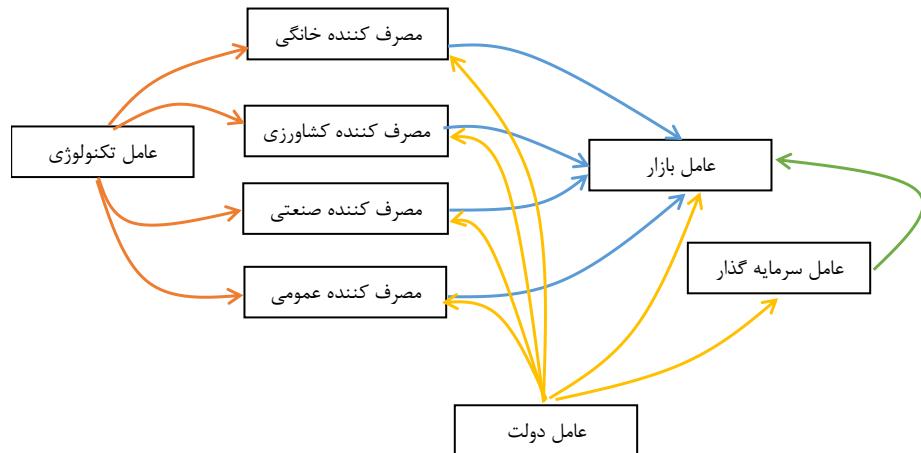
عامل (Agent)	شرح
صرف کننده خانگی ^۱	شامل مگاوات برق مصرفی، بخش خانگی
صرف کننده صنعتی ^۲	شامل مگاوات برق مصرفی، بخش صنعتی
صرف کننده کشاورزی ^۳	شامل مگاوات برق مصرفی، بخش کشاورزی
صرف کننده عمومی ^۴	شامل مجموع مگاوات برق مصرفی، بخش‌های (عمومی+عمومی مصارف+روشنایی معابر) نقش موثر و تعیین کننده بر روی همه عوامل به جز عامل تکنولوژی دارد.
دولت ^۵	تولید کننده برق
بازار ^۶	عاملی است که می‌توان بر میزان مصرف بخش‌های مختلف تاثیر مثبت یا منفی داشته باشد.
تکنولوژی ^۷	

^۱ Household Consumption^۲ Industrial Consumption^۳ Agriculture Consumption^۴ General Consumption^۵ Government^۶ Market^۷ Technology

این عامل میزان کمبود مگاوات را از طریق سرمایه گذاری روی انواع نیروگاه‌ها با توجه به عوامل موجود تامین می‌کند.	سرمایه گذار^۱
---	--------------------------------

جهت ارایه مدل مفهومی با توجه به عوامل‌های شناسایی شده و رابطه و تعامل بین آنها، پژوهش‌های مختلف انجام شده در سطح بین‌الملل و همچنین مطالب استخراج شده از صنعت برق در کشور مورد بررسی قرار گرفت و با توجه به مطالعات صورت پذیرفته و بررسی تاثیر هر یک از عوامل، مدل مفهومی به شرح ذیل ارایه گردید.

(شکل ۱)



شکل ۱. مدل مفهومی پژوهش

براساس مدل مفهومی (شکل ۱) ارایه شده در این پژوهش سعی شده تا با در نظر گرفتن هشت عامل و تاثیرات آنها بر یکدیگر به ارایه مدل شبیه‌سازی عامل بنیان از صنعت برق کشور پردازیم. بدین منظور با توجه به اطلاعات موجود از میزان مگاوات برق مصرفی، مصرف کنندگان در بخش‌های مختلف اطلاعات وارد نرم افزار Anylogic شده و نتایج حاصله را با دادن سناریوهای مختلف مورد تحلیل و بررسی قرار می‌دهیم. طبق مدل ارایه شده، تعداد ۴ عامل تحت عنوان مصرف‌کننده داریم که عبارتند از: مصرف‌کننده خانگی، مصرف‌کننده صنعتی، مصرف‌کننده کشاورزی و مصرف‌کننده عمومی.

این عوامل (Agents) درخواست انرژی خود را به عامل بازار (Market) می‌دهند و بخش بازار با توجه به تعداد نیروگاه‌های در دسترس، برق را تولید و در اختیار مصرف‌کنندگان در بخش‌های مختلف قرار می‌دهد. در قسمت دیگر از مدل، عامل دولت قرار گرفته است که این عامل دولت بر همه عامل‌های موجود در مدل تاثیر می‌گذارد، چرا که براساس دستورالعمل صادره از دولت ظرفیت اسمی نیروگاه‌ها محاسبه شده و یا نیروگاهی در بخش دولتی وارد چرخه تولیدشده یا از آن خارج می‌شود. علاوه بر این دولت با دستورالعمل‌ها و قوانین صادره می‌تواند بر مصرف‌کنندگان در بخش‌های مختلف تاثیر بگذارد. از طرف دیگر با در نظر گرفتن اطلاعات استخراج شده از صنعت برق، بین میزان مگاوات برق تولیدی و مگاوات برق مصرفی در بخش‌های مختلف همواره یک فاصله یا شکاف وجود دارد که همان‌طور که می‌دانیم این فاصله نشان‌دهنده کمبود مگاوات برق

¹ Investors

تولیدی در مقابل مگاوات برق مورد نیاز جهت مصرف می‌باشد. در این وضعیت عامل سرمایه‌گذار وارد شده و سعی در جبران کمبود مگاوات برق تولیدی از طریق سرمایه‌گذاری بر روی نیروگاه‌ها در چرخه تولید را دارد. حال آنکه سرمایه‌گذار جهت ورود به چرخه و انتخاب نحوه تامین میزان مگاوات برق موجود از طریق سرمایه‌گذاری در راه اندازی نیروگاه‌های: بخاری، گازی، سیکل ترکیبی، برق آبی و تجدید پذیر باید سیاست‌ها و دستورالعمل‌های ابلاغی از سمت دولت را نیز مدنظر قرار دهد. بنابراین عامل دولت بر همه‌ی هفت عامل موجود در مدل تاثیرگذار خواهد بود.

آخرین عاملی که در این مدل مطرح شده، عامل تکنولوژی می‌باشد. عامل تکنولوژی می‌تواند بر میزان مگاوات برق مصرفی، مصرف کنندگان در بخش‌های مختلف تاثیر مثبت یا منفی داشته باشد. چرا که گاه با ورود یک تکنولوژی میزان مصرف افزایش یافته به طور مثال با ورود تکنولوژی کولرهای گازی میزان مصرف بسیار افزایش پیدا کرد یا بلعکس با ورود تکنولوژی دیگر میزان مصرف کاهش پیدا می‌کند به طور مثال با ورود تکنولوژی لامپ‌های کم مصرف به بازار میزان مصرف به طور چشم‌گیری کاهش پیدا کرد.

در ادامه اطلاعات استخراج شده از گزارش ۵۳ ساله صنعت برق [۱۷] در زمینه مگاوات برق اسمی تولیدی در بازه زمانی ۱۳۹۰ تا ۱۳۹۸، مگاوات برق عملی تولیدی نیروگاه‌ها، میزان مگاوات برق مصرفی مصرف کنندگان خانگی، صنعتی، کشاورزی و عمومی و همچنین میزان سوخت مصرفی (مایع و فسیلی (نفت کوره و گازوئیل)) به تفکیک در جداول زیر ارایه شده است:

جدول ۲. عامل‌های مورد استفاده جهت شبیه‌سازی عامل بنیان

سال	نیروگاه بخاری	نیروگاه گازی	نیروگاه سیکل ترکیبی	نیروگاه برق آبی	دولتی		نیروگاه بخاری	نیروگاه گازی	نیروگاه سیکل ترکیبی	نیروگاه برق آبی	نیروگاه بخاری
					دولتی	خصوصی					
۱۳۹۰	۱۴۹۴۳	۸۷۹	۱۲۲۶۱	۱۲۰۸۱	۱۴۷۸۰	-	۸۷۴۵	۸۷۴۵	۹۷۴۵	۴۸۴	۹۷۴۵
۱۳۹۱	۱۴۹۵۱	۸۷۹	۱۲۴۲۳	۱۳۵۸۰	۱۵۲۶۰	۴۸۴	۱۰۲۶۵	۱۱۸۱	۱۰۲۶۵	۱۳۵۷۵	۴۲۷۵
۱۳۹۲	۱۱۸۴۱	۳۹۸۹	۷۹۲۵	۱۶۷۹۰	۴۲۷۵	۱۴۲۱۹	۱۰۷۸۵	۱۱۴۰	۱۰۷۸۵	۱۴۲۱۹	۴۲۷۵
۱۳۹۳	۱۱۲۴۱	۴۵۸۹	۷۱۹۵	۱۹۲۲۵	۱۹۲۲۵	۲۰۲۹۸	۱۱۲۷۸	۱۱۴۰	۱۱۲۷۸	۱۴۲۱۹	۴۲۷۵
۱۳۹۴	۱۱۲۴۱	۴۵۸۹	۶۵۷۲	۲۰۲۹۸	۲۰۲۹۸	۱۴۲۱۹	۱۱۵۷۸	۱۱۳۰	۱۱۵۷۸	۱۵۵۱۹۵	۴۲۷۵
۱۳۹۵	۱۱۲۴۱	۴۵۸۹	۷۱۰۱	۲۰۷۸۹	۲۰۷۸۹	۴۲۷۵	۱۱۹۵۳	۱۱۲۷	۱۱۹۵۳	۱۷۷۷۷	۵۳۸۹
۱۳۹۶	۱۱۲۴۱	۴۵۸۸	۶۳۶۲	۱۹۵۵۷	۱۹۵۵۷	۵۳۸۹	۱۲۱۹۱	۱۱۱۹	۱۲۱۹۱	۲۱۵۸۱	۵۵۴۹
۱۳۹۷	۱۱۲۴۱	۴۵۸۸	۶۴۰۴	۱۹۱۴۸	۱۹۱۴۸	۵۳۸۹	۱۹۶۰۷	۱۱۲۷	۱۲۰۲۶	۱۹۶۰۷	۵۳۸۹
۱۳۹۸	۱۱۲۴۱	۴۵۸۸	۶۷۳۶	۱۹۴۴۴	۱۹۴۴۴	۵۵۴۹	۱۲۱۹۱	۱۱۱۹	۱۲۱۹۱	۲۱۵۸۱	۵۵۴۹

جدول ۳. ظرفیت عملی نیروگاه‌های کشور

نیروگاه برق آبی و گاه تجدید پذیر		نیروگاه سیکل ترکیبی		نیروگاه گازی		نیروگاه بخاری		سال
دولتی	دولتی	خصوصی	دولتی	خصوصی	دولتی	خصوصی		
۱۱۱۶	۸۷۴۵	-	۱۲۱۶۶	۱۰۱۰۲	۹۸۰۹	۷۵۵	۱۴۵۶۸	۱۳۹۰
۱۱۸۱	۹۷۴۵	۴۰۲	۱۲۵۹۶	۱۱۲۹۵	۹۹۰۹	۷۴۵	۱۴۵۶۷	۱۳۹۱
۱۱۵۲	۱۰۲۶۵	۱۱۲۵۱	۳۴۶۲	۱۳۸۴۷	۶۲۰۱	۳۶۹۶	۱۱۶۱۹	۱۳۹۲
۱۱۴۰	۱۰۷۸۵	۱۱۷۱۶	۳۳۸۹	۱۵۷۱۲	۵۶۵۶	۴۲۶۸	۱۰۹۸۴	۱۳۹۳
۱۱۴۰	۱۱۲۷۸	۱۱۷۲۳	۳۳۸۹	۱۶۵۴۴	۵۰۸۶	۴۲۶۸	۱۰۹۴۲	۱۳۹۴
۱۱۳۰	۱۱۵۷۸	۱۲۴۶۸	۳۳۸۹	۱۶۹۰۷	۵۵۴۰	۴۲۶۸	۱۰۹۴۲	۱۳۹۵
۱۱۲۷	۱۱۹۵۳	۱۴۵۷۱	۴۲۵۷	۱۵۹۱۰	۴۹۶۶	۴۲۶۲	۱۰۸۳۰	۱۳۹۶
۱۱۲۷	۱۲۰۲۶	۱۶۰۰۸	۴۲۵۷	۱۵۷۷۰	۵۰۰۲	۴۲۶۲	۱۰۸۳۰	۱۳۹۷
۱۱۱۹	۱۲۱۹۲	۱۷۶۷۰	۴۳۹۷	۱۶۰۷۱	۵۲۹۱	۴۲۶۲	۱۰۸۳۰	۱۳۹۸

جدول ۴. مگاوات برق مصرفی مصرف کنندگان

کشاورزی	صنعتی	عمومی	خانگی	سال
۰/۱۶۳۲۳۶	۰/۳۴۷۷۰۱	۰/۱۸۰۳۴۹	۰/۳۰۸۷۱۴	۱۳۹۰
۰/۱۶۳۰۰۴	۰/۳۴۵۶۴۷	۰/۱۷۵۳۵	۰/۳۱۶	۱۳۹۱
۰/۱۶۲۹۱۸	۰/۳۴۸۱۱۶	۰/۱۷۲۱۲۱	۰/۳۱۶۸۴۴	۱۳۹۲
۰/۱۶۰۰۰۸	۰/۳۳۸۷۲۱	۰/۱۷۷۴۵۸	۰/۳۲۳۷۴	۱۳۹۳
۰/۱۵۸۴۳۱	۰/۳۱۹۱۷۶	۰/۱۸۸۳۰۱	۰/۳۳۴۰۹۳	۱۳۹۴
۰/۱۵۲۴۷۵	۰/۳۲۷۱۸۹	۰/۱۹۰۴۰۷	۰/۳۲۹۹۲۹	۱۳۹۵
۰/۱۵۴۴۵۶	۰/۳۳۰۰۴۱	۰/۱۸۸۳۷۲	۰/۳۲۷۱۳۱	۱۳۹۶
۰/۱۴۶۴۳۶	۰/۳۴۰۹۰۴	۰/۱۸۵۰۰۸	۰/۳۲۷۶۵۲	۱۳۹۷
۰/۱۴۰۹۱۲	۰/۳۵۲۹۰۱	۰/۱۸۴۴۷۹	۰/۳۲۱۷۰۸	۱۳۹۸

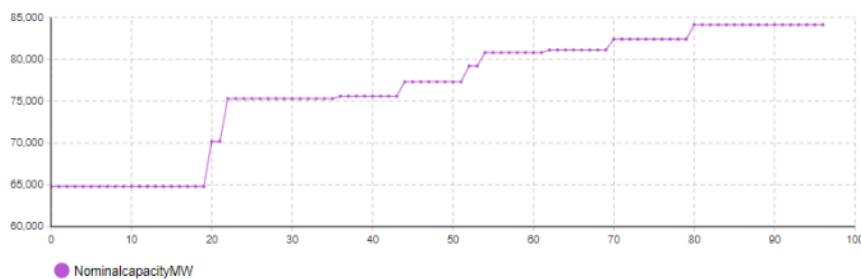
جدول ۵. سوخت مصرفی نیروگاه‌های کشور

مگاوات برق تولیدی	مجموع سوخت گازی (M^3)	مجموع سوخت مایع (Lit)	سوخت گازی (Gas) مترمکعب (M^3)	سوخت مایع (Liquid) و لیتر (Lit)			سال
				گاز	نفت	گازوئیل کوره	
۲۷۹۴۰.۵۶	۳۸۹۰۱	۲۱۴۲۵	۳۸۹۰۱	۱۲۰۱۹	۹۴۰۶	۱۳۹۰	
۲۹۷۸۲.۶۸	۴۰۶۹۲	۲۲۲۱۸	۴۰۶۹۲	۱۴۴۵۰	۷۷۶۸	۱۳۹۱	
۲۹۸۲۶.۲۴	۳۶۶۴۸	۲۳۴۴۹	۳۶۶۴۸	۱۱۲۶۳	۱۲۱۸۶	۱۳۹۲	
۳۱۲۳۷.۳	۵۰۱۷۲	۱۹۱۴۴	۵۰۱۷۲	۱۰۲۷۳	۸۸۷۱	۱۳۹۳	
۳۱۶۰۳.۹۲	۵۸۴۲۴	۱۳۰۲۹	۵۸۴۲۴	۶۹۴۶	۶۰۸۳	۱۳۹۴	
۴۲۳۱۲.۶۲	۶۲۷۸۲	۱۰۳۵۱	۶۱۷۸۲	۴۴۸۳	۵۸۶۸	۱۳۹۵	
۳۳۳۰۲.۴۸	۶۹۳۸۲	۸۵۲۷	۶۹۳۸۲	۳۶۸۶	۴۸۴۱	۱۳۹۶	
۳۴۱۴۶.۹	۶۷۳۵۵	۹۴۲۱	۶۷۳۵۵	۳۴۵۱	۵۹۷۰	۱۳۹۷	
۳۵۹۲۶.۲۲	۶۰۲۳۴	۱۵۶۵۱	۶۰۲۴۳	۵۳۹۸	۱۰۲۵۳	۱۳۹۸	

جهت اعتبارسنجی مدل ارایه شده از شبیه‌سازی مونت کارلو با هسته عدد تصادفی استفاده شده است. به کمک این شبیه‌سازی دو مقدار جذابیت ایجاد شده توسط دولت را جهت انتخاب نیروگاه و درصد احتمال سرمایه‌گذاری، سرمایه‌گذار تامین مگاوات برق مورد نیاز را کالیبره (استاندارد) نمودیم. برای این منظور مدل ارایه شده را به تعداد ۱۰۰۰ بار با مقادیر مختلف تصادفی اجرا کردیم و در نهایت به مقادیری دست پیدا

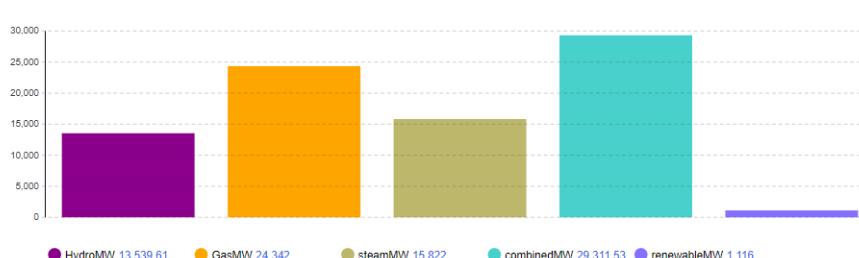
کردیم که با ورود اطلاعات سال ۱۳۹۰ به عنوان مقادیر اولیه پس از ۸ سال (۹۶ ماه) اجرای مدل نتایج حاصله در زمینه میزان مگاوات برق تولیدی اسمی، سوخت مصرفی (Liquid Fuel) و Gas Fuel و ظرفیت اسمی نیروگاههای گازی، بخاری، سیکل ترکیبی، برق آبی و تجدیدپذیر به مقادیر موجود در سال ۱۳۹۸ برگرفته از گزارش ۵۳ ساله وزارت نیرو همگرا شدند.

بنابراین می‌توانیم نتیجه بگیریم که مدلی که ۸ سال شبیه‌سازی را به صورت درست و نزدیک به واقعیت انجام داده نتایج مربوط به ۱۰ تا ۲۰ سال آینده را نیز درست و نزدیک به واقعیت پیش‌بینی خواهد کرد.



شکل ۲. ظرفیت اسمی اجرا مدل به مدت ۹۶ ماه

طبق نمودار آورده شده در (شکل ۲)، ظرفیت اسمی نیروگاههای کشور در بازه‌ی زمانی ۸ سال شبیه‌سازی چیزی حدود ۸۳ هزار مگاوات شده است، حال آنکه نتایج حاصل از گزارش ۵۳ ساله وزارت نیرو میزان مجموع ظرفیت اسمی تا سال ۱۳۹۸ را ۸۲۴۴۹ مگاوات عنوان کرده است.



شکل ۳. ظرفیت اسمی نیروگاهها در ۹۶ ماه اجرا مدل

ظرفیت اسمی نیروگاهها به تفکیک در ۹۶ ماه اجرا مدل در (شکل ۳) قابل مشاهده می‌باشد. نتایج به دست آمده حاکی این مطلب می‌باشد که میزان مگاوات برق تولیدی نیروگاه برق آبی (Hydro) در این اجرا معادل ۱۳,۵۳۹ مگاوات، برق تولیدی نیروگاه گازی (Gas) معادل ۲۴۳۴۲ مگاوات، برق تولیدی نیروگاه بخاری (Steam) معادل ۱۵,۸۲۲ مگاوات، برق تولیدی نیروگاه سیکل ترکیبی (Combined) معادل ۲۹,۳۱۱ مگاوات و برق تولیدی نیروگاه تجدید پذیر (Renewable) معادل ۱,۱۱۶ مگاوات می‌باشد.

طبق اطلاعات استخراج شده از گزارش ۵۳ ساله وزارت نیرو [۱۷]، میزان ظرفیت اسمی نیروگاههای مذکور به ترتیب عبارت است از (شکل ۳): نیروگاه برق آبی (Hydro) معادل ۱۲,۱۹۱ مگاوات، نیروگاه گازی (Gas)

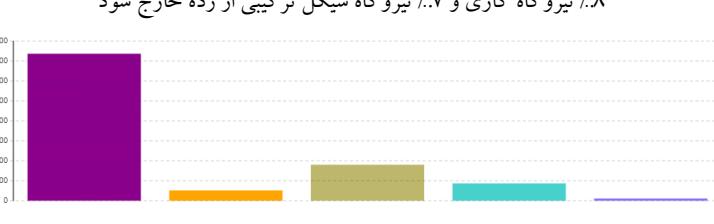
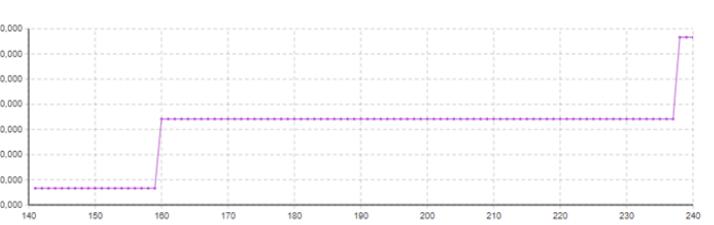
معادل ۲۲۶۰۱۸ مگاوات، نیروگاه بخاری (steam) معادل ۱۵۸۲۹ مگاوات، نیروگاه سیکل ترکیبی (Combined) معادل ۲۱۲۷۰۱۳ مگاوات و نیروگاه تجدیدپذیر (renewable) معادل ۱۱۹ مگاوات.

۵ یافته‌ها

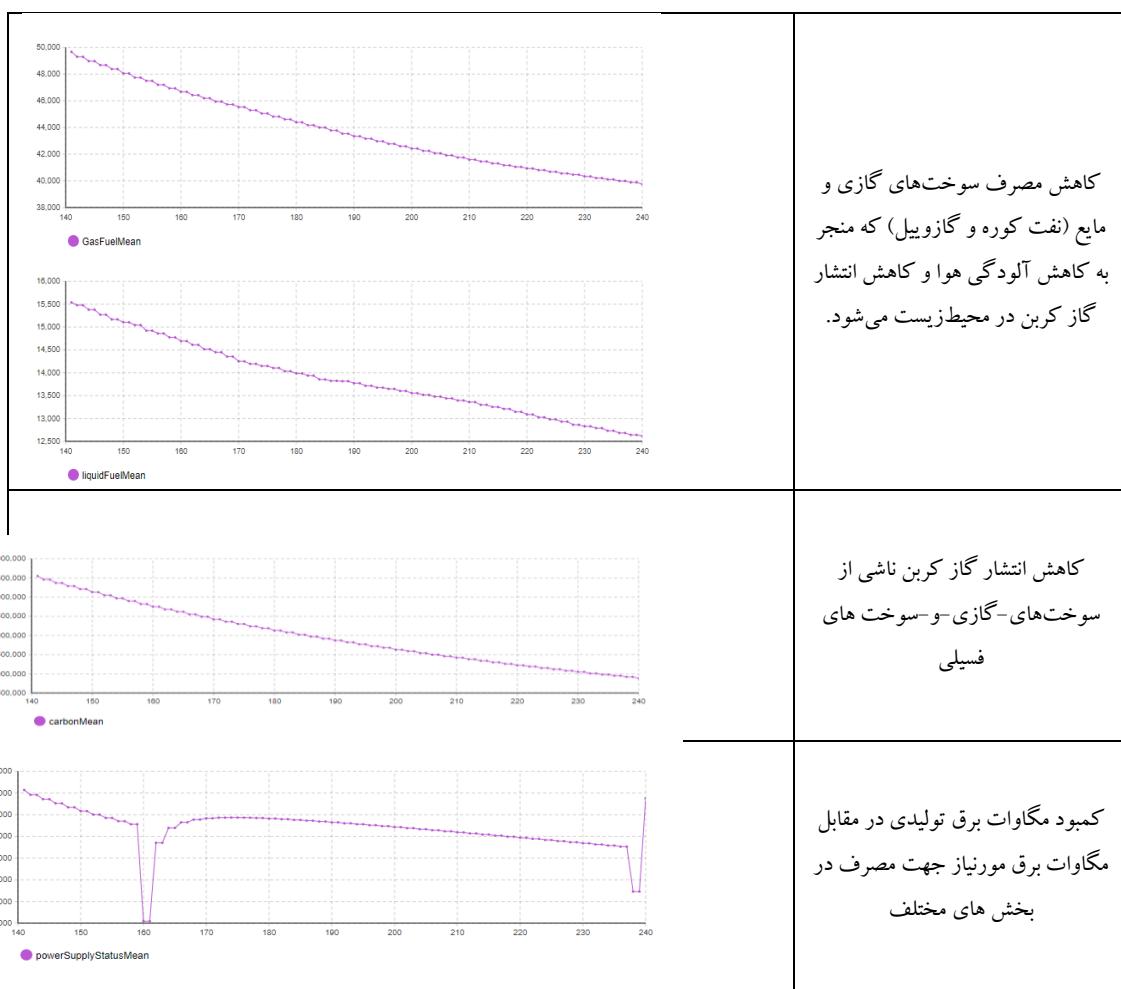
جهت بهینه‌سازی مدل شبیه‌سازی عامل بنیان ارایه شده در مدل مفهومی، با بهره‌گیری از نظرات خبرگان تعداد پنج سناریو با شرایط مختلف مورد بررسی قرار گرفت که هدف هر یک آنها کاهش اثرات آلودگی هوا، بهینه‌سازی مصرف سوخت‌های مایع و سوخت‌های فسیلی و همچنین تامین مگاوات برق مصرفی موردنیاز مصرف کنندگان در بخش‌های مختلف می‌باشد.

جهت بررسی سناریوهای مختلف جهت پیش‌بینی بازه زمانی ۱۰ ساله را در نظر می‌گیریم یعنی نتایج حاصل از سناریوها تا سال ۱۴۱۰ در ادامه مورد بررسی قرار خواهد گرفت:

جدول ۶. سناریو ۱ و نتایج حاصل از آن

<u>سناریو ۱:</u> با توجه به افزایش آلودگی هوا و تاثیرات زیست محیطی و کمبود ذخیره سوخت‌های فسیلی، تمرکز دولت بر نیروگاه تجدیدپذیر ^۱ باشد.													
نتایج سناریو ۱													
٪ نیروگاه گازی و ٪ نیروگاه سیکل ترکیبی از رده خارج شود  <table border="1"> <caption>Data for Bar Chart</caption> <thead> <tr> <th>نوع نیروگاه</th> <th>قدرت نصب شده (MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>HydroMW</td> <td>73,629.21</td> </tr> <tr> <td>GasMW</td> <td>5,176.02</td> </tr> <tr> <td>steamMW</td> <td>18,030.23</td> </tr> <tr> <td>combinedMW</td> <td>8,686.65</td> </tr> <tr> <td>renewableMW</td> <td>1,116</td> </tr> </tbody> </table>	نوع نیروگاه	قدرت نصب شده (MW)	HydroMW	73,629.21	GasMW	5,176.02	steamMW	18,030.23	combinedMW	8,686.65	renewableMW	1,116	<ul style="list-style-type: none"> - جذایت نیروگاه‌های گازی و سیکل ترکیبی کاهش - جذایت نیروگاه‌های بخاری و برق آبی افزایش
نوع نیروگاه	قدرت نصب شده (MW)												
HydroMW	73,629.21												
GasMW	5,176.02												
steamMW	18,030.23												
combinedMW	8,686.65												
renewableMW	1,116												
 <table border="1"> <caption>Data for Line Graph</caption> <thead> <tr> <th>سال</th> <th>قدرت نصب شده (MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>140</td> <td>45,000</td> </tr> <tr> <td>160</td> <td>75,000</td> </tr> <tr> <td>240</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>	سال	قدرت نصب شده (MW)	140	45,000	160	75,000	240	0	<ul style="list-style-type: none"> افزایش ظرفیت اسمی و دوبار سرمایه‌گذاری توسط بخش خصوصی - درجت جبران کمبود برق تولیدی 				
سال	قدرت نصب شده (MW)												
140	45,000												
160	75,000												
240	0												

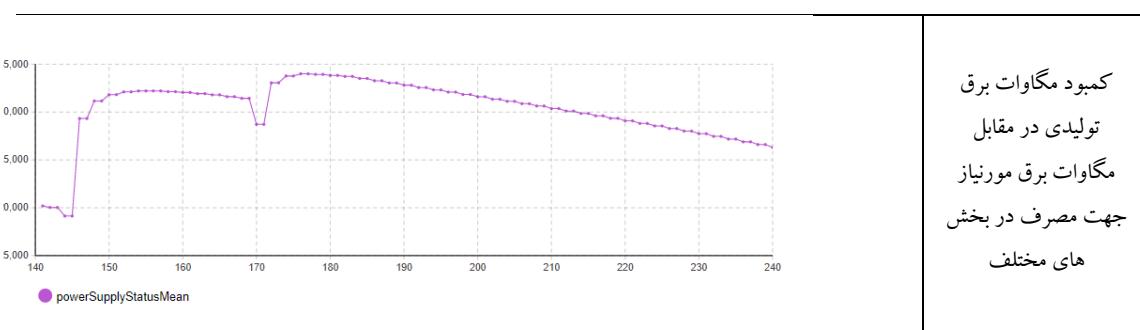
^۱ Renewable



همان‌طور که از نتایج به دست آمده در (جدول ۶) قابل مشاهده است، با اعمال این سناریو قطعاً در آینده دچار قطعی‌های فراوان و مشکلات زیادی در زمینه تولید برق با در نظر گرفتن کمبود منابع آبی روبرو خواهیم بود. در نتیجه اگر قرار بر این است که تمرکز دولت بر روی گسترش نیروگاه‌های تجدیدپذیر باشد باید به نوعی برای دیگر نیروگاه‌ها برنامه‌ریزی انجام شود که میزان سوخت مصرفی (مایع و گازی) کاهش پیدا کرده ولی در مقابل شاهد کمبود شدید مگاوات برق مصرفی برای عامل‌های مصرف کننده نباشیم.

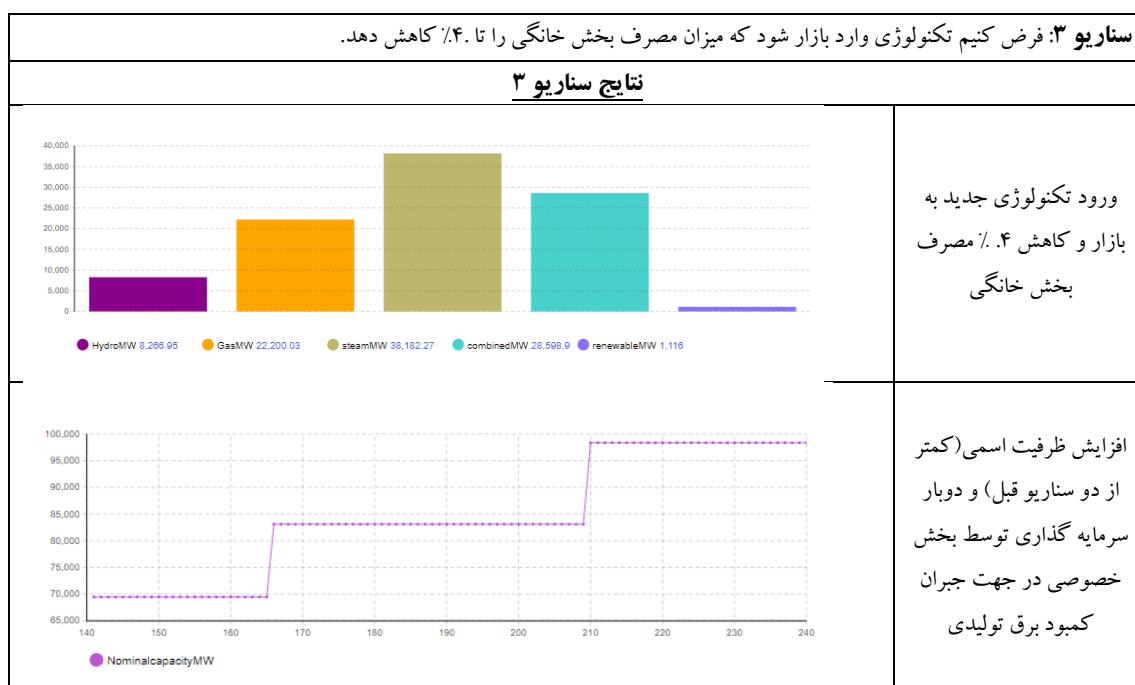
جدول ۲. سناریو ۲ و نتایج حاصل از آن

سناریو ۲: به دلیل خشکسالی و کمبود منابع آبی دولت به ناچار بخش اعظمی از نیروگاه برق آبی(hydro) و بخار(steam) را از چرخه تولید برق خارج کند.													
نتایج سناریو ۲													
<table border="1"> <thead> <tr> <th>منابع</th> <th>قدرت نصب شده (MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>HydroMW</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>GasMW</td> <td>71,071.08</td> </tr> <tr> <td>steamMW</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>combinedMW</td> <td>39,355.9</td> </tr> <tr> <td>renewableMW</td> <td>1,116</td> </tr> </tbody> </table>	منابع	قدرت نصب شده (MW)	HydroMW	0	GasMW	71,071.08	steamMW	0	combinedMW	39,355.9	renewableMW	1,116	جداییت نیروگاههای برقانی و بخار برابر با صفر در نظر گرفته شده است.
منابع	قدرت نصب شده (MW)												
HydroMW	0												
GasMW	71,071.08												
steamMW	0												
combinedMW	39,355.9												
renewableMW	1,116												
<table border="1"> <thead> <tr> <th>وقت (t)</th> <th>قدرت نصب شده (MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>140</td> <td>~82,000</td> </tr> <tr> <td>170</td> <td>~112,000</td> </tr> <tr> <td>240</td> <td>~112,000</td> </tr> </tbody> </table>	وقت (t)	قدرت نصب شده (MW)	140	~82,000	170	~112,000	240	~112,000	افزایش ظرفیت اسمی و دوبار سرمایه گذاری توسط بخش خصوصی درجهت جبران کمبود برق تولیدی				
وقت (t)	قدرت نصب شده (MW)												
140	~82,000												
170	~112,000												
240	~112,000												
<table border="1"> <thead> <tr> <th>وقت (t)</th> <th>مصرف گاز (GasFuelMean)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>140</td> <td>~52,000</td> </tr> <tr> <td>240</td> <td>~70,000</td> </tr> </tbody> </table>	وقت (t)	مصرف گاز (GasFuelMean)	140	~52,000	240	~70,000	افزایش مصرف سوخت-های گازی و مایع (نفت-کوروه و گازوئیل) که منجر به افزایش آلودگی هوا و افزایش انتشار گاز-کربن در محیط زیست می‌شود.						
وقت (t)	مصرف گاز (GasFuelMean)												
140	~52,000												
240	~70,000												
<table border="1"> <thead> <tr> <th>وقت (t)</th> <th>مصرف سوخت مایع (liquidFuelMean)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>140</td> <td>~17,000</td> </tr> <tr> <td>240</td> <td>~22,000</td> </tr> </tbody> </table>	وقت (t)	مصرف سوخت مایع (liquidFuelMean)	140	~17,000	240	~22,000	افزایش انتشار گاز کربن ناشی از سوخت-های گازی و سوخت-های فسیلی						
وقت (t)	مصرف سوخت مایع (liquidFuelMean)												
140	~17,000												
240	~22,000												
<table border="1"> <thead> <tr> <th>وقت (t)</th> <th>کربن (CarbonSum)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>140</td> <td>~2,000,000,000</td> </tr> <tr> <td>240</td> <td>~4,500,000,000</td> </tr> </tbody> </table>	وقت (t)	کربن (CarbonSum)	140	~2,000,000,000	240	~4,500,000,000	افزایش انتشار گاز کربن ناشی از سوخت-های گازی و سوخت-های فسیلی						
وقت (t)	کربن (CarbonSum)												
140	~2,000,000,000												
240	~4,500,000,000												
<table border="1"> <thead> <tr> <th>وقت (t)</th> <th>کربن (carbonMean)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>140</td> <td>~14,000,000</td> </tr> <tr> <td>240</td> <td>~19,000,000</td> </tr> </tbody> </table>	وقت (t)	کربن (carbonMean)	140	~14,000,000	240	~19,000,000	افزایش انتشار گاز کربن ناشی از سوخت-های گازی و سوخت-های فسیلی						
وقت (t)	کربن (carbonMean)												
140	~14,000,000												
240	~19,000,000												



اگر ملاحظات زیست محیطی را در نظر بگیریم قطعاً این سناریو (جدول ۷) از بسیاری از جوانب به دلیل مصرف سوخت بالا و انتشار کربن بالا رد خواهد شد. چرا که ما امروزه با کمبود سوخت‌های فسیلی در آینده روبرو هستیم و باید به دنبال راهکاری در جهت مصرف سوخت‌های فسیلی باشیم.

جدول ۸. سناریو ۳ و نتایج حاصل از آن





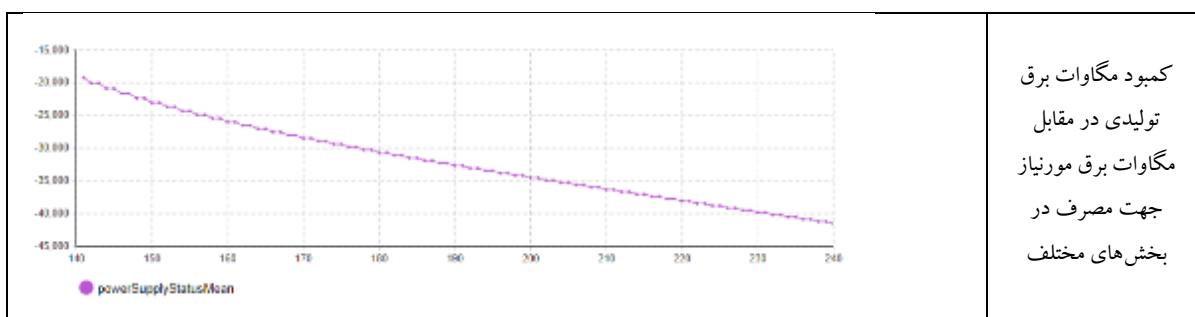
در این سناریو(جدول ۸) با این که میزان مگاواتات برق مصرفی بخش خانگی ۴۰٪ کاهش پیدا کرد باز هم با کمبود مگاواتات برق تولیدی در مقابل مگاواتات برق مصرفی روبرو هستیم و نیازمند سرمایه‌گذاری، سرمایه‌گذار با توجه به جذایت‌های تدوین شده توسط دولت می‌باشیم.

جدول ۹. سناریو ۴ و نتایج حاصل از آن

سناریو ۴: ورود تکنولوژی که منجر به افزایش مگاواتات برق مصرفی بخش کشاورزی شود و همچنین تمرکز دولت نیز در این حالت بر نیروگاه‌های تجدیدپذیر باشد.

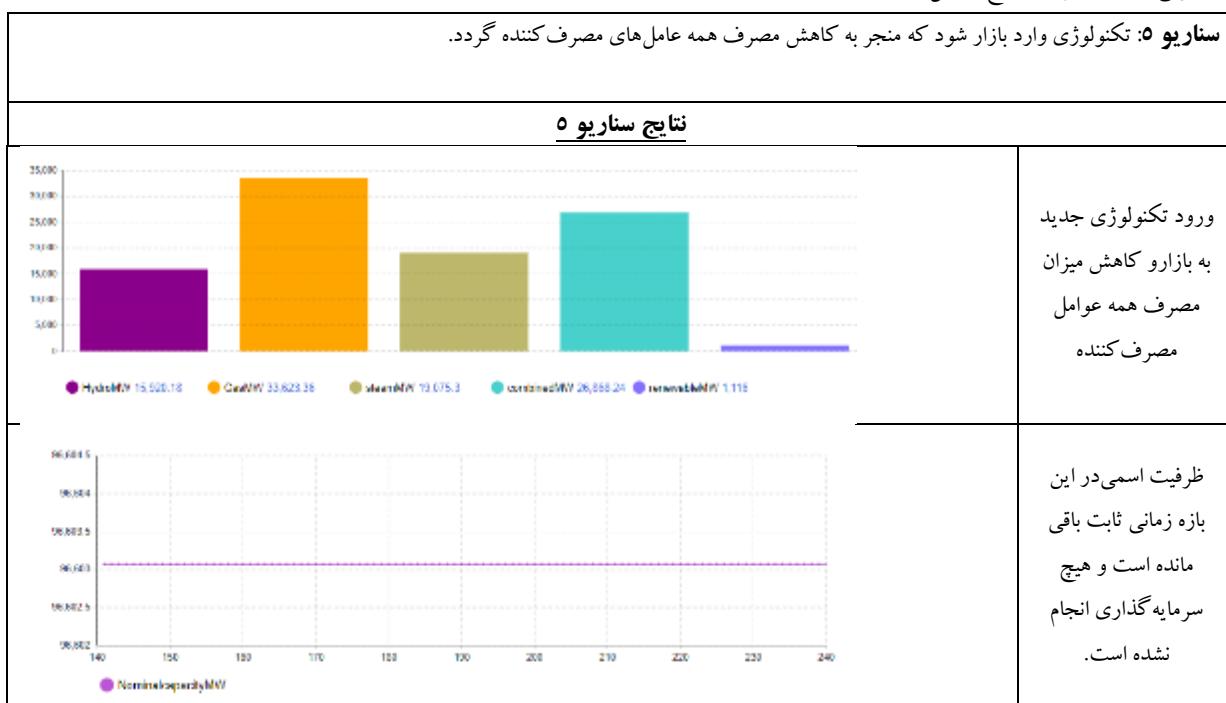
نتایج سناریو ۴

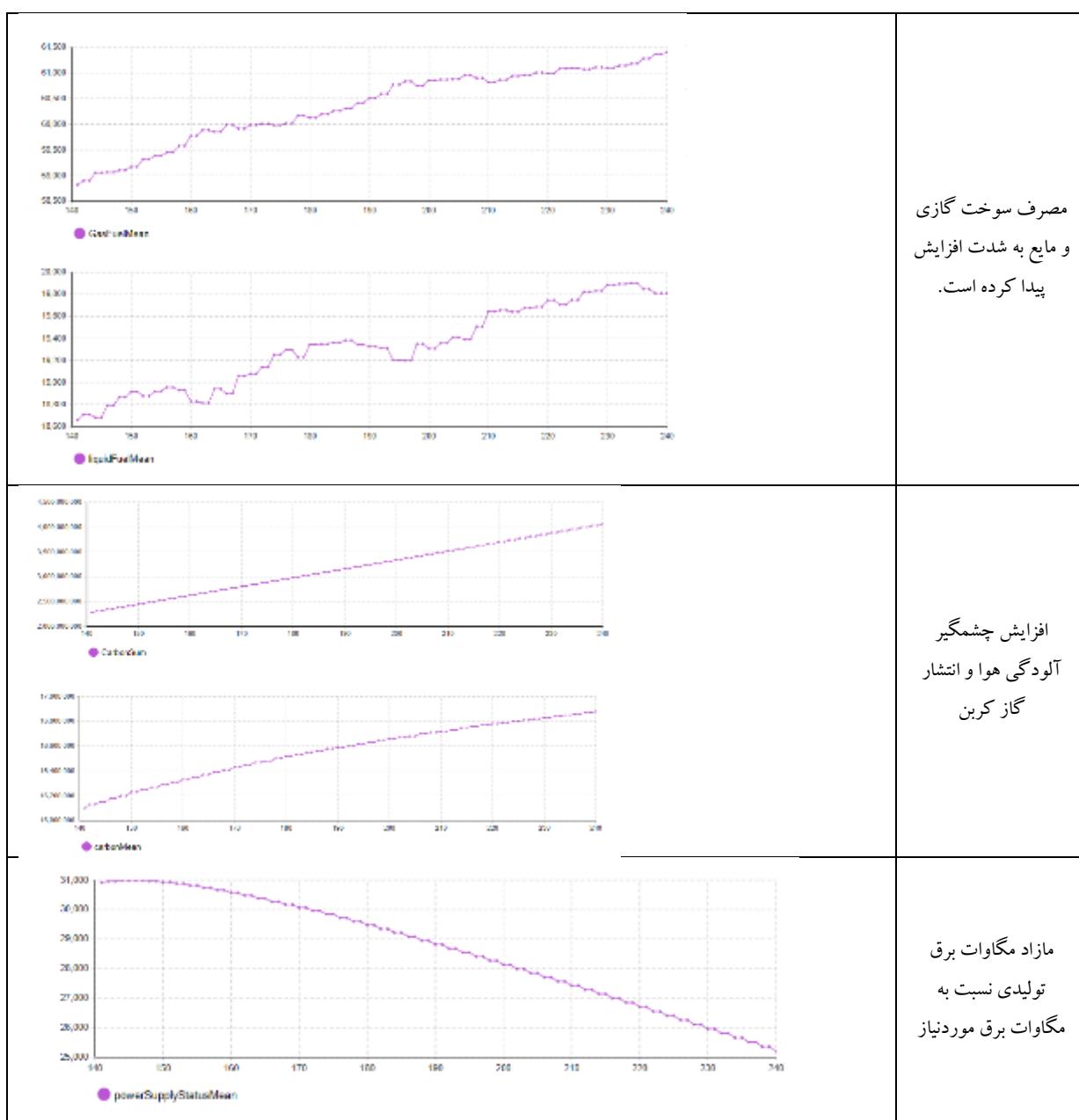




آخرین مساله‌ای که از این سناریو (جدول ۹) می‌توان نتیجه گرفت این است که با توجه به اسلامیدرهای اعمال شده، میزان مصرف سوخت و در نتیجه مصرف کربن بهینه شده ولی میزان مگاوات برق تولیدی ظرفیت اسمی نیروگاه‌ها به شدت کاهش پیدا کرده که منجر به ایجاد تفاوت زیاد بین مگاوات برق تولیدی و مگاوات برق مصرفی شده است که این مساله معضلات و چالش‌های زیادی را پیش روی ما خواهد گذاشت.

جدول ۱۰. سناریو ۵ و نتایج حاصل از آن





در نهایت آخرین نتیجه‌ای که از این سناریو (جدول ۱۰) می‌توان داشت این است که با توجه به کاهش مگاواتات برق مصرفی عامل‌های مصرف‌کننده و با درنظر گرفتن ۶۹۶۰ مگاوات ظرفیت اسمی در این بازه ۲۰ ساله، برخلاف سناریوهای قبل با مازاد مگاواتات برق مصرفی در مقابل مگاواتات برق تولیدی روبرو هستیم.

۶ نتیجه‌گیری و پیشنهادها

با توجه به مدل ارایه شده از چرخه عمر صنعت برق در کشور و شبیه‌سازی آن به کمک نرم افزار Anylogic و پارادایم عامل بنیان پنج سناریو جهت بهینه‌سازی مدل با توجه به نتایج به دست آمده برای بازه زمانی ۱۰ سال آینده ارایه و مورد بررسی قرار گرفت. با بررسی‌های انجام شده و اسلامیدرهای تدوین شده در نرم افزار می‌توانیم با اعمال

تغییر در مدل شرایط مختلفی را مورد بررسی قرار داده و مدل را بهینه‌سازیم تا بتوان میزان آلودگی هوا و همچنین مصرف سوخت‌های فسیلی را کاهش داده و همچنین میزان کمبود مگاوات برق تولیدی را در بخش‌های مصرفی کاهش داد.

منابع

- [1] Salahi, F., et al., Design of Multi-Objective Model for Disruption Risk Assessment of Supply Chain Using Combined Genetic Algorithm and Simulated Annealing. *Journal of Operational Research and Its Applications*,(2010), 16(4),89-108.
- [2] Kwok, S.Y., J. Schulte, and S. Hallstedt. Approach for sustainability criteria and product life-cycle data simulation in concept selection. in *Proceedings of the Design Society: DESIGN Conference*. (2020). Cambridge University Press.
- [3] Rouzbahan, M.V., R. Gholipour, and S.R. Seyed Javadin, Optimizing the Competency Model of University Administrators with Delphi-Fuzzy Technique and Grounded Theory Approach. *Journal of Operational Research and Its Applications*, (2022). 19(1), 57-80.
- [4] Guinée, J.B., Handbook on life cycle assessment operational guide to the ISO standards. *The international journal of life cycle assessment*, (2002). 7(5), 311-313.
- [5] Guinée, J.B. and E. Lindeijer, *Handbook on life cycle assessment: operational guide to the ISO standards*. Vol. 7. 2002: Springer Science & Business Media.
- [6] Zupko, R., Application of agent-based modeling and life cycle sustainability assessment to evaluate biorefinery placement. *Biomass and Bioenergy*, (2021). 144: p. 105916.
- [7] Solis, C.M.A., et al., A multi-objective life cycle optimization model of an integrated algal biorefinery toward a sustainable circular bioeconomy considering resource recirculation. *Energies*, (2021). 14(5), 1416.
- [8] Diaz, A., et al., Sustainable product development in a circular economy: Implications for products, actors, decision-making support and lifecycle information management. *Sustainable Production and Consumption*, (2021). 26, 1031-1045.
- [9] Rand, W. and C. Stummer, Agent-based modeling of new product market diffusion: an overview of strengths and criticisms. *Annals of Operations Research*, (2021). 305(1), 425-447.
- [10] Ameli, M., S. Mansour, and A. Ahmadi-Javid, A simulation-optimization model for sustainable product design and efficient end-of-life management based on individual producer responsibility. *Resources, Conservation and Recycling*, (2019). 140, 246-258.
- [11] Niven, T. and H.-Y. Kao, Probing neural network comprehension of natural language arguments. *arXiv preprint arXiv:1907.07355*, (2019).
- [12] Poh, G.K., I.M. Chew, and J. Tan, Life cycle optimization for synthetic rubber glove manufacturing. *Chemical Engineering & Technology*, (2019). 42(9), 1771-1779.
- [13] Li, J., et al., Big data in product lifecycle management. *The International Journal of Advanced Manufacturing Technology*, (2015). 81(1), 667-684.
- [14] Walter, M., C. Leyh, and S. Strahringer, Knocking on industry's door: needs in product-cost optimization in the early product life cycle stages. *Complex Systems Informatics and Modeling Quarterly*, (2017)(13), 43-60.
- [15] Manda, B.K., et al., Value creation with life cycle assessment: an approach to contextualize the application of life cycle assessment in chemical companies to create sustainable value. *Journal of Cleaner Production*, (2016). 126, 337-351.
- [16] Chau, C.K., T. Leung, and W. Ng, A review on life cycle assessment, life cycle energy assessment and life cycle carbon emissions assessment on buildings. *Applied energy*, (2015). 143, 395-413.
- [17] Energy, M.o., 53 years of Iran's electricity industry in the mirror of statistics (1346-1398). January 2021, Tavanir specialized parent company, 46.