

بررسی و استخراج فرایندهای قانونی و اجرایی احداث و بهره‌برداری از نیروگاه‌های زمین‌گرمایی در ایران و توسعه‌ی نرم‌افزار تخصصی ارزیابی اقتصادی GEO-ECO

ثریا رستمی^۱

زهرا عباسی*^۲

چکیده

استفاده از منابع انرژی تجدیدپذیر یکی از راهکارهای بشر برای کاهش آلودگی‌های زیست‌محیطی و جایگزین مناسبی برای سوخت‌های فسیلی است. از این رو کشورهای مختلف، قوانین و مقرراتی را در راستای احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر وضع کرده‌اند و برای ترغیب سرمایه‌گذاران، مشوق‌هایی نیز در نظر گرفته‌اند. در ایران نیز قوانین احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر، با توجه به نوع نیروگاه توسط ارگان‌های مختلف تعریف می‌شود. یکی از مهم‌ترین مسائل پیش روی احداث‌کنندگان نیروگاه‌ها، ارزیابی اقتصادی احداث نیروگاه و محاسبه‌ی میزان سرمایه‌ی اولیه با در نظر گرفتن تسهیلات اعطایی و پیش‌بینی میزان سودآوری پروژه است. از این رو، نیاز به نرم‌افزاری جهت ارزیابی اقتصادی احداث نیروگاه‌ها با در نظر گرفتن قوانین حاکم بر احداث نیروگاه‌ها در ایران است. در این مقاله نرم‌افزاری جهت ارزیابی اقتصادی نیروگاه‌های زمین‌گرمایی تحت عنوان «GEO-ECO» در محیط اکسل طراحی و ارائه شده است. با استفاده از نرم‌افزار GEO-ECO میزان سرمایه‌ی اولیه، تسهیلات اعطایی، مالیات و نرخ سودآوری پروژه احداث نیروگاه زمین‌گرمایی در ایران قابل ارزیابی است.

واژه‌های کلیدی

ارزیابی اقتصادی، نیروگاه زمین‌گرمایی، احداث نیروگاه، تولید برق.

^۱مدیر پروژه مرکز توسعه فناوری توربین‌های بادی، پژوهشگاه نیرو، srostami@nri.ac.ir

^۲دکترای مهندسی مکانیک، دانشگاه خواجه نصیرالدین طوسی، zahraabbasi@email.kntu.ac.ir

مقدمه

یکی از مهم‌ترین اهداف کلان کشورهای توسعه‌یافته، علاوه بر ایجاد رفاه نسبی در جامعه، آموزش بهره‌مندی از پتانسیل‌های طبیعی در راستای افزایش درآمد سرانه مردم است، که نیل به این هدف یکی از دغدغه‌های دولت در دهه‌های اخیر است. در همین راستا وزارت نیرو به عنوان عنصری از عناصر مهم کشور و با اعمال سیاست‌های توسعه‌ای نظیر کشورهای پیشرفته، اقدام به حمایت از سرمایه‌گذاری در فضای رقابتی نموده است و فرصت سرمایه‌گذاری در صنعت نیروگاه‌های تجدیدپذیر را فراهم آورده است. نظر به اهمیت آگاهی بر مراحل اخذ مجوزهای قانونی متولیان احداث نیروگاه‌های زمین‌گرمایی، در این مقاله به گزیده‌ای از الزامات قانونی و فرایندهایی که سرمایه‌گذاران با آن از مرحله اقدام برای دریافت مجوز تا نصب و بهره‌برداری از نیروگاه‌های زمین‌گرمایی سروکار دارند پرداخته می‌شود. اطلاعات کامل در خصوص مقتضیات دریافت مجوزها، الزامات قانونی و مقررات نیروگاه زمین‌گرمایی در ایران از نگاه سازمان ساتبا، قوانین زیست‌محیطی، قوانین شبکه جهت اتصال نیروگاه‌های زمین‌گرمایی و همچنین الزامات و قوانین گمرکی و ترخیص کالا و الزامات و قوانین مالیاتی خرید و بهره‌برداری از نیروگاه‌های زمین‌گرمایی، قوانین سرمایه‌گذاری خارجی و استانداردهای داخلی و بین‌المللی، سایر هزینه‌ها و درآمدهای نگهداری نظیر بیمه و ارزش صرفه‌جویی سوخت و کاهش انتشار آلاینده‌ها و همچنین اثرات تحریم‌های فعلی بر این نیروگاه‌ها در کشور، در گزارش‌های مرتبط با نیروگاه‌های زمین‌گرمایی پژوهشگاه نیرو گردآوری شده است (پژوهشگاه نیرو^۱، ۱۳۹۹).

ارزیابی اقتصادی احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر یکی از راهکارهای مؤثر در پیش‌بینی سوددهی سرمایه‌گذاری است. خسروی ارزیابی اقتصادی نیروگاه‌های زمین‌گرمایی را از طریق عوامل مؤثر در ایجاد هزینه، محاسبه کل هزینه سرمایه‌گذاری و هزینه تولید مورد مطالعه قرار داد و تأثیر

پارامترهای مختلف چون نرخ تنزیل، ضریب ظرفیت بر هزینه تولید را بررسی نموده و با هزینه تولید نیروگاه‌های بخار با سوخت فسیلی مقایسه کرد (خسروی^۲، ۱۳۷۶). اکرمی و صادقی هزینه تولید برق از نیروگاه‌های زمین‌گرمایی و نیروگاه‌های با سوخت فسیلی را در سناریوهای مختلف با یکدیگر بررسی کرده و به این نتیجه رسیدند که با توجه به افزایش تقاضای برق و محدودیت منابع فسیلی و بالا بودن میزان آلودگی حاصل از این منابع، استفاده از انرژی حاصل از نیروگاه‌های فسیلی در آینده‌ای نه چندان دور، توجیه اقتصادی ندارد (اکرمی و صادقی^۳، ۱۳۸۸). طاهری فرد و شهاب در مقاله‌ای، هزینه‌های ثابت و عملیاتی تولید برق زمین‌گرمایی مشکین شهر برای سه سناریوی کمترین، میانگین و بیشترین هزینه در بخش بالادستی و نیروگاهی را مورد بررسی قرار دادند و هر یک از هزینه‌های اکتشاف، حفاری و نصب نیروگاه زمین‌گرمایی مشکین شهر را ارزیابی کردند (طاهری فرد و شهاب^۴، ۱۳۸۸). درودگر و همکاران با تولید برق نیروگاه‌های زمین‌گرمایی و نیروگاه‌های فسیلی به این نتیجه رسیدند که استفاده از انرژی زمین‌گرمایی می‌تواند در ذخیره‌سازی سوخت‌های فسیلی و افزایش صادرات این سوخت‌ها موثر واقع شود. همچنین در آخر می‌توان درآمد حاصل از این صادرات را در زمینه توسعه انرژی‌های پاک به کار گرفت (درودگر^۵ و همکاران، ۱۳۹۳). نوراللهی و همکاران جایگزینی سوخت‌های فسیلی در گرمایش و تامین آبگرم مصرفی ساختمان‌ها با انرژی تجدیدپذیر زمین‌گرمایی را جهت کاهش انتشار آلاینده‌های زیست‌محیطی بررسی کردند (نوراللهی^۶ و همکاران، ۱۳۹۵).

در این مقاله ابتدا خلاصه‌ای از روند دریافت مجوز احداث نیروگاه زمین‌گرمایی در ایران ارائه می‌شود و سازمان‌های مرتبط با احداث این نیروگاه معرفی می‌شود. با توجه به اینکه تاکنون نرم‌افزاری جهت ارزیابی اقتصادی احداث نیروگاه‌های زمین‌گرمایی بر پایه‌ی قوانین حاکم در ایران وجود نداشته است، نرم‌افزار GEO-ECO در محیط اکسل طراحی و ارائه

⁴ Taherifard and Shahab

⁵ Droodgar

⁶ Nurollahi

¹ Niro Research Institute

² Khosravi

³ Akrami and Sadeghi

اختصاصی هر نیروگاه، قرارداد خرید برق بلندمدت با متقاضی مبادله خواهد شد تا متقاضی عملیات اجرایی دوره احداث نیروگاه را آغاز نماید. روند کلی درخواست و صدور مجوز نیروگاه زمین گرمایی در شکل ۱) نشان داده شده است (ساتبا^۱).

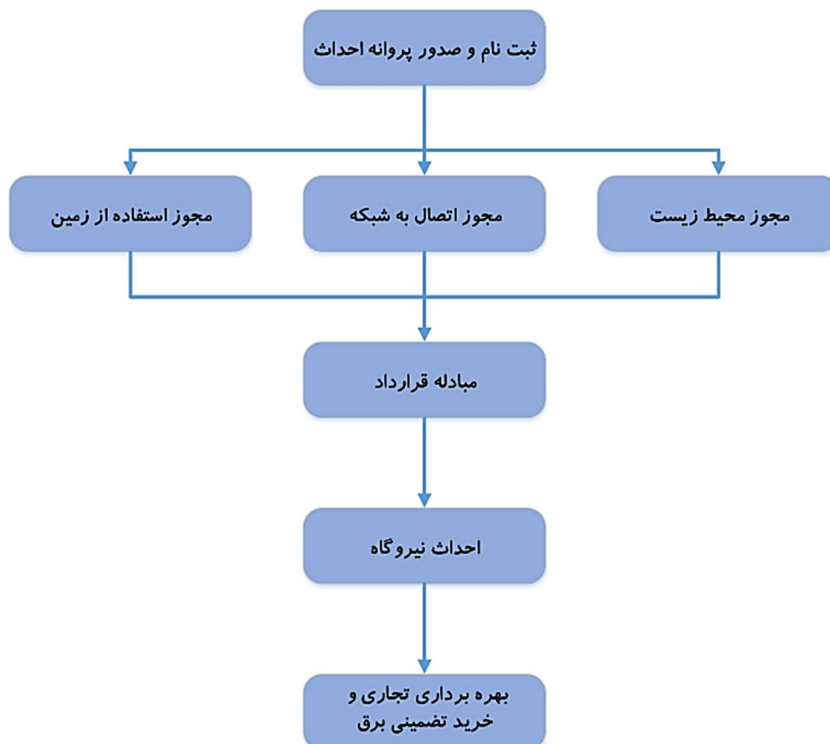
نکته قابل توجه اینکه در مورد نیروگاه‌های زمین گرمایی لازم است مجوزهایی از سازمان آب و شرکت ملی حفاری برای حفاری و ایجاد چاه دریافت شود. فرایندهای مربوطه جهت احداث نیروگاه زمین گرمایی در این شرکت‌ها هنوز مدون نشده است. جهت دریافت مجوز حفاری و بهره‌برداری چاه‌های زمین گرمایی، باید از طریق شرکت آب منطقه‌ای استان محل احداث، اقدام کرد. در این راستا فصل‌هایی از «قانون توزیع عادلانه آب» که در خصوص «مالکیت عمومی و ملی آب» و «آب‌های زیرزمینی» است، باید مدنظر قرار گیرند.

شده است. بخش‌های مختلف نرم‌افزار مذکور در مقاله به‌طور کامل معرفی و تشریح شده است.

مرور قوانین کلی احداث و بهره‌برداری از نیروگاه زمین گرمایی

اقدام برای صدور پروانه احداث، اولین مرحله‌ی متقاضیان احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر غیردولتی است. در این راستا ابتدا درخواست کتبی به انضمام مستندات لازم نظیر اساسنامه، روزنامه رسمی و آگهی تغییرات ثبتی شرکت و مختصات سایت و... به همراه فرم‌های تکمیل‌شده که در سایت ساتبا موجود است، به سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) ارسال می‌شود تا پروانه احداث برای ظرفیت مشخص در ساختگاه معین حداکثر در زمان یک هفته صادر گردد.

پس از دریافت پروانه احداث، سرمایه‌گذار آن را به همراه معرفی‌نامه به سازمان‌های مختلف مربوطه جهت دریافت مجوز از ایشان ارائه می‌نماید. با اخذ مجوزهای لازم نظیر مجوز محیط زیست، اتصال به شبکه و زمین و سایر مجوزهای



شکل ۱. روند کلی درخواست و صدور مجوز نیروگاه زمین گرمایی [9]

¹ www.satba.gov.ir

«خدمات پس از صدور مجوز بهره برداری از منابع آبی» جهت تمدید پروانه‌ی بهره‌برداری، تکمیل و به شرکت آب منطقه‌ای ارائه شود.

در خصوص قوانین مالیاتی و استهلاک، به منظور حمایت و تشویق سرمایه‌گذاران، قوانین حمایتی وضع شده است. به عنوان مثال روش محاسبه استهلاک مطابق با جداول استهلاکات مالیاتی موضوع ماده ۱۴۹ اصلاحی قانون مالیات‌های مستقیم مصوب ۱۳۹۴/۴/۳۱ روش استهلاک خطی و قابلیت درج دو برابری مبلغ استهلاک برای نیروگاه‌های تجدیدپذیر می‌باشد. همچنین در مورد مالیات، مطابق ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم، درآمد مشمول مالیات ابرازی ناشی از فعالیت‌های تولیدی و معدنی در واحدهای تولیدی یا معدنی در بخش‌های تعاونی و خصوصی، از تاریخ شروع بهره‌برداری یا استخراج به میزان هشتاد درصد (۸۰٪) و به مدت چهار سال و در مناطق کمتر توسعه یافته به میزان صد در صد (۱۰۰٪) و به مدت ده سال از مالیات موضوع ماده (۱۰۵) این قانون معاف هستند.

معرفی نرم‌افزار ارزیابی اقتصادی نیروگاه زمین‌گرمایی GEO-ECO

مطابق با تجربه سال‌ها تحلیل و ارزیابی نیروگاه‌های تجدیدپذیر و در پی یک تجربه موفق در خصوص انرژی بادی و توسعه نرم‌افزار ارزیابی اقتصادی نیروگاه‌های بادی (WENRI-ECO) در مرکز باد پژوهشگاه نیرو، گروه انرژی‌های تجدیدپذیر پژوهشگاه نیرو بدین نتیجه رسید که توسعه یک نرم‌افزار ارزیابی اقتصادی منعطف و کارآ بر اساس قوانین و شرایط کشور می‌تواند برای سرمایه‌گذاران و سیاست‌گذاران این حوزه، بسیار مفید باشد. در این راستا نرم‌افزار ارزیابی اقتصادی نیروگاه‌های زمین‌گرمایی (GEO-ECO) در محیط اکسل توسعه داده شد. یکی از ویژگی‌های مهم این نرم‌افزار، مطابقت آن با قوانین موجود در کشور، جهت احداث و بهره‌برداری از نیروگاه زمین‌گرمایی و قابلیت تغییر سریع و دقیق پارامترها و ارزیابی اثر تغییرات و همچنین شفافیت بالای محاسبات و امکان مشاهده و تحلیل جزئیات محاسباتی برای کاربران متخصص است.

لازم به ذکر است برای توسعه این نرم‌افزار، نرم‌افزارهای گوناگون این حوزه بررسی و ارزیابی شد. برای تحلیل‌های

پس از دریافت این مجوزها، قرارداد خرید بلندمدت برق به‌منظور شروع عملیات احداث نیروگاه مبادله می‌گردد. از زمان انعقاد قرارداد، حداکثر ۳۶ ماه فرصت برای احداث نیروگاه زمین‌گرمایی وجود دارد. در صورت تأخیر، دلایل می‌بایست بررسی گردند و در صورت موجه بودن تأخیر، مجدداً زمان در اختیار سرمایه‌گذار قرار خواهد گرفت.

مصوبه اصلی در راستای تعیین «تعرفه خرید برق نیروگاه‌های تجدیدپذیر در سال ۱۳۹۵» به تصویب رسیده است. در نیمه دوم سال ۱۳۹۸ با توجه به شرایط اقتصادی کشور و به منظور حداکثرسازی ضریب تحقق مزایای تولید برق از منابع تجدیدپذیر و نیز افزایش رقابت‌پذیری در زنجیره صنعت برق تجدیدپذیر، افزایش تعرفه‌های خرید تضمینی برق از سوی وزیر نیرو مطابق مصوبه «تعیین ضوابط تضمین خرید انرژی برق تولیدی نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک» اعلان و ابلاغ گردید.

قیمت و نحوه خرید برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر و نیروگاه‌های زمین‌گرمایی بنا بر تغییرات ایجاد شده در مصوبه دوم در سال ۱۳۹۸، تعیین می‌شود. بر اساس این مصوبه، نرخ پایه خرید تضمینی برق برای نیروگاه‌های زمین‌گرمایی ۶۳۷۰ ریال بر کیلووات ساعت در نظر گرفته شده است. قراردادهای خرید تضمینی برق از نیروگاه زمین‌گرمایی برای یک دوره بیست ساله است، که بر اساس ضریب تعدیل معرفی شده در طی سال‌های قرارداد تعدیل می‌شود. میزان افزایش در نظر گرفته شده برای تعرفه فروش برق انرژی‌های تجدیدپذیر، قابل ملاحظه است و در مورد نیروگاه‌های زمین‌گرمایی ۵۰٪ افزایش تعرفه اتفاق افتاده است. لازم به توضیح است مطابق قوانین ساتبا، تعرفه خرید برق تضمینی، هر ساله در ضریب تعدیلی که بر اساس تورم ارزی و ریالی استخراج می‌گردد، ضرب می‌شود. همچنین طبق قوانین ساتبا، پس از سال دهم، این تعرفه در ضریب ۰/۷ ضرب خواهد شد.

جهت صدور پروانه‌ی حفر چاه و بهره‌برداری از منابع آب زیرزمینی، با مراجعه به شرکت آب منطقه‌ای استان مورد نظر، فرمی با عنوان «صدور پروانه بهره‌برداری از منابع آبی» توسط متقاضی تکمیل می‌شود. اعتبار پروانه بهره‌برداری از چاه، یک سال می‌باشد و پس از گذشت این زمان، باید فرم

کاربرگ Introduction به توضیح قوانین کلی محیط نرم افزار که با هدف سهولت کاربری تعبیه شده است می پردازد (شکل ۳).

کاربرگ Input یکی از قسمت های مهم نرم افزار است که جهت ورود اطلاعات نیروگاه زمین گرمایی از آن استفاده می شود. در این کاربرگ، کاربر اطلاعات زیر را به نرم افزار می دهد:

۱. واحد پولی (Currency)
۲. اندازه و عملکرد پروژه (Project Size and Performance)
۳. سطح جزئیات هزینه: هزینه های تأیید و توسعه (سایت: Cost Level of Detail Confirmation and Site Development Costs)
۴. هزینه های اکتشاف پروژه (Exploration Costs Attributed to Project)
۵. هزینه های مرحله تأیید (Confirmation Drilling Costs)
۶. هزینه های ساخت سایت: میدان چاهی و نیروگاه (Site Construction Costs: Well field & Power Plant)
۷. هزینه های کلی پروژه (Total Project Costs)
۸. شرایط تأمین مالی پروژه - جزئیات شرایط مالی (Permanent Financing)

فنی یا اقتصادی نیروگاه های زمین گرمایی، نرم افزارهایی وجود دارند که از آن میان می توان به RETScreen، MESSAGE، GEOPHIRES، GETEM و COMFAR اشاره کرد که هر یک معایب و مزایای خاص خود را دارند. با وجود اینکه مدل NREL-CREST جهت احداث نیروگاه زمین گرمایی در ایران کاربرد ندارد، اما در طراحی و توسعه نرم افزار GEO-ECO از مدل NREL_CREST بهره گیری شده است. نرم افزار GEO-ECO با مدل NREL-CREST در پارامترها و قوانین حاکم بر احداث نیروگاه زمین گرمایی از جمله قوانین مالیاتی، تسهیلات اعطایی و مشوق ها متفاوت است و کاملاً منطبق با قوانین حاکم بر احداث نیروگاه زمین گرمایی در ایران است.

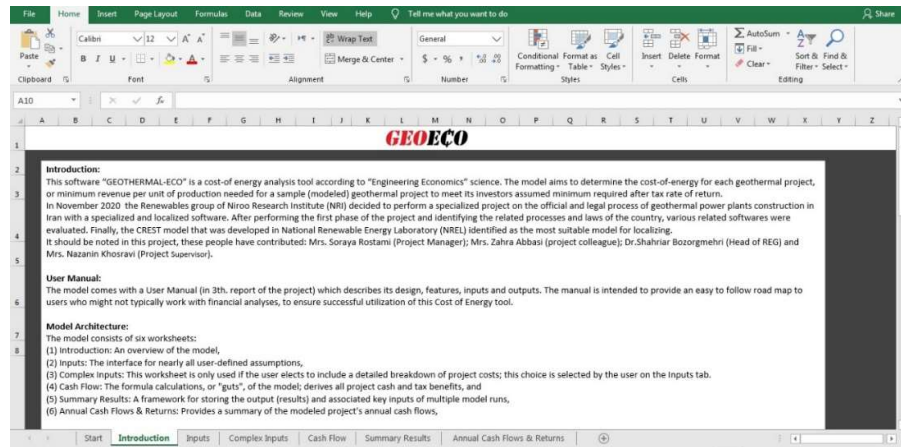
نرم افزار GEO-ECO در محیط اکسل، شامل کاربرگ های زیر است:

۱- شروع (Start)، ۲- مقدمه (Introduction)، ۳- ورود اطلاعات کلی (Input)، ۴- ورود اطلاعات جزئی (Complex Input)، ۵- جریات مالی (Cash Flow)، ۶- خلاصه نتایج (Summary Results)، ۷- عواید و جریان مالی سالانه (Annual Cash Flow & Returns).

کاربرگ Start به نوعی بیان کننده عنوان و مؤسسه مالک و سال توسعه نرم افزار است که در شکل ۲ نشان داده شده است.

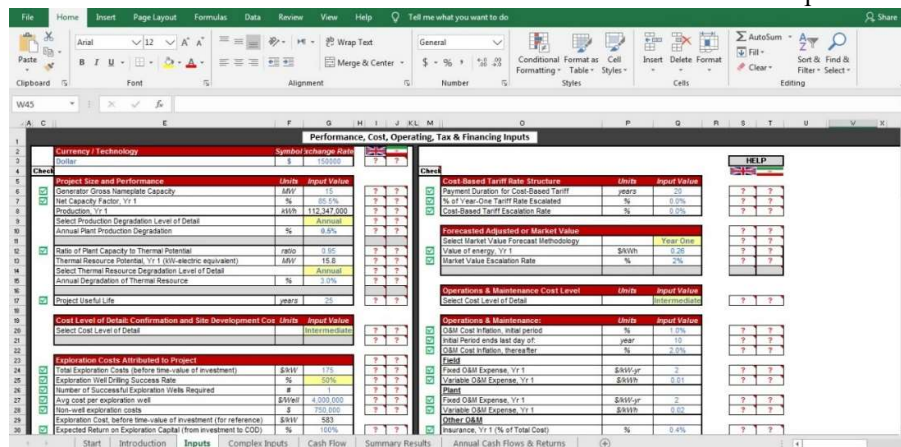


شکل ۲. نمای کاربرگ Start در نرم افزار GEO-ECO



شکل ۳. نمای کاربرگ Introduction در نرم افزار GEO-ECO

۹. ذخایر احتیاطی پرداخت وام یا هزینه‌های بهره‌برداری (Initial Funding of Reserve Accounts)
 ۱۰. خلاصه وضعیت تأمین مالی (Summary of Sources of Funding for Total Installed Cost)
 ۱۱. ساختار و شرایط خرید تضمینی برق (Cost-Based Tariff Rate Structure)
 ۱۲. قیمت پیش‌بینی شده‌ی تعدیل شده یا بازار فروش برق (Forecasted Adjusted or Market Value of Production)
 ۱۳. هزینه عملیاتی و نگهداری (Operations & Maintenance)
 ۱۴. هزینه‌های در حین عملیات: چاه‌های جایگزین (Capital Expenditures During Operations: Replacement Wells)
 ۱۵. ذخایر احتیاطی هزینه اسقاط (Reserves Funded from Operations)
 ۱۶. مشوق‌های خصوصی و دولتی احداث نیروگاه (Incentives)
 ۱۷. استهلاك (Allocation of Depreciable)
- کاربر می‌تواند بر حسب جزئیات داده‌های پروژه خود، یکی از گزینه‌های "Simple"، "Intermediate" و یا "Complex" را در کاربرگ Input انتخاب کند و اطلاعات را وارد نماید. در صورتی که کاربر، قصد ورود اطلاعات جزئی را داشته باشد، مثلاً بخواهد ریز اطلاعات سرمایه‌گذاری، اعم از هزینه‌های دریافت مجوزها تا خرید و حمل و نقل و ... را به تفکیک وارد نماید، ضمن انتخاب گزینه Complex در باکس‌های مرتبط در کاربرگ Input، به کاربرگ Input Complex وارد شده و اطلاعات جزئی را وارد می‌نماید. شکل (۴) و شکل (۵) به ترتیب کاربرگ Input و Complex را نشان می‌دهد.



شکل ۴. نمای کاربرگ Input در نرم افزار GEO-ECO

Summary Results
Results of multiple scenarios may be compared here by using the "copy" and "paste special - values" feature to transfer values from column B to columns F through O

Press F9 each time inputs are changed to ensure completion of the COE calculation. When "Model" opening, press "F9" in the upper row on grid B and/or to complete the calculation. It may be necessary to press F9 more than once. See note for details.

Other Outputs and Inputs Summary

Other	Units	Current Model Run
Generator Gross Nameplate Capacity	MW	15.0000
Net Capacity Factor, Y1	%	69.5%
Annual Generation of Thermal Resource	%	3.1%
Project Useful Life	years	26
Payment Duration for Cost-Based Tariff	years	26
% of Year 1 Tariff Rate Escalated	%	0%
Cost-Based Tariff Escalation Rate	%	0%
Does modeled project meet minimum DSCR requirements?	Yes/No	Yes
Does modeled project meet average DSCR requirements?	Yes/No	Yes
Net Nominal Levelized Cost of Energy	\$/kWh	0.18

شکل ۷. نمای کاربرد Summary Results در نرم افزار GEO-ECO

Annual Project Cash Flows, Returns & Other Metrics

Project Year	Tariff or Market \$/kWh	Revenue \$	Operating Expenses \$	Debt Service \$	Pre-Tax Cash Flow \$	Taxable Income \$	Net Tax \$	After Tax Cash Flow \$	Cumulative Cash Flow \$	Pre Tax IRR %	Debt Service Coverage	Revenue + Net Tax	Expense + Cash Outlay	
0									443,097,964	443,097,964				
1	0.20	23,279,776	(3,997,980)	(8,545,180)	2,737,336	(28,595,824)	0	2,737,336	(40,360,028)	(9.34)	1.17	23,279,776	(25,542,390)	
2	0.20	23,993,863	(4,001,980)	(8,545,180)	5,991,794	(2,403,120)	0	5,991,794	(34,462,270)	(6.60)	1.38	23,993,863	(21,212,309)	
3	0.20	23,960,559	(4,173,471)	(8,545,180)	5,941,952	(1,900,823)	0	5,941,952	(28,560,323)	(0.37)	1.35	23,960,559	(17,230,007)	
4	0.20	22,951,802	(4,173,471)	(8,545,180)	5,728,632	5,638,294	(28,315)	5,444,722	(23,115,601)	(0.23)	1.35	22,951,802	(17,235,969)	
5	0.20	22,843,008	(4,173,471)	(8,545,180)	5,611,792	6,297,475	(1,590,369)	4,021,423	(19,094,178)	(5.34)	1.34	22,843,008	(17,231,796)	
6	0.20	22,735,796	(4,173,471)	(8,545,180)	5,497,427	5,637,881	(2,403,423)	3,094,004	(16,000,174)	(0.08)	1.33	22,735,796	(17,238,489)	
7	0.20	22,628,792	(4,173,471)	(8,545,180)	5,383,534	4,496,695	(2,624,174)	2,759,360	(13,240,814)	(0.94)	1.32	22,628,792	(17,245,247)	
8	0.20	22,522,163	(4,173,471)	(8,545,180)	5,270,181	1,434,000	(2,650,503)	2,411,677	(10,829,207)	(0.78)	1.32	22,522,163	(17,252,073)	
9	0.20	22,416,189	(4,173,471)	(8,545,180)	5,157,763	12,465,637	(1,103,957)	2,043,766	(8,785,441)	(0.82)	1.31	22,416,189	(17,258,945)	
10	0.20	21,690,108	(4,173,471)	0	6,272,595	23,241,598	12,948,458	(3,237,141)	25,004,894	17,213,077	0.09	N/A	10,453,024	(17,951,000)
11	0.14	14,695,746	(727,749)	0	13,967,989	13,923,361	(3,462,495)	10,485,485	27,692,362	0.11	N/A	11,212,250	(727,749)	
12	0.14	14,562,751	(727,749)	0	13,790,369	13,746,614	(3,462,495)	10,324,119	38,016,481	0.12	N/A	10,702,025	(727,749)	
13	0.14	14,668,716	(727,749)	0	13,244,026	13,276,526	(3,379,079)	9,895,024	48,024,657	0.14	N/A	10,750,884	(727,749)	
14	0.14	13,649,871	(727,749)	0	12,969,089	12,969,089	(3,660,026)	9,309,063	57,668,673	0.14	N/A	10,428,893	(727,749)	
15	0.14	13,242,227	(727,749)	0	12,492,279	12,492,279	(3,714,570)	8,777,709	67,002,383	0.15	N/A	10,527,037	(727,749)	
16	0.14	12,847,037	(727,749)	0	12,046,437	12,046,437	(3,769,309)	8,287,128	76,084,710	0.15	N/A	10,624,891	(727,749)	
17	0.14	12,463,843	(727,749)	0	11,650,147	11,650,147	(3,823,531)	7,778,616	84,902,326	0.16	N/A	10,551,036	(727,749)	
18	0.14	12,091,960	(727,749)	0	11,265,169	11,265,169	(3,878,763)	7,444,298	93,249,698	0.16	N/A	10,276,018	(727,749)	
19	0.14	11,731,073	(727,749)	0	10,886,790	10,886,790	(3,935,002)	7,054,688	101,434,688	0.16	N/A	10,000,076	(727,749)	
20	0.14	11,382,536	(727,749)	0	10,501,396	10,501,396	(3,997,843)	6,623,547	110,438,245	0.16	N/A	9,888,007	(727,749)	
21	0.38	35,392,588	(899,650)	0	34,244,614	34,244,614	(6,578,369)	25,724,925	136,866,751	0.17	N/A	29,609,206	(899,650)	
22	0.38	34,810,127	(899,650)	0	33,245,942	33,245,942	(6,470,389)	25,438,399	161,603,707	0.17	N/A	28,324,141	(899,650)	
23	0.40	34,444,830	(899,650)	0	33,533,813	33,533,813	(6,362,703)	25,169,741	186,703,697	0.17	N/A	28,062,107	(899,650)	
24	0.41	34,080,438	(899,650)	0	33,143,241	33,143,241	(6,257,378)	24,861,931	211,615,748	0.18	N/A	28,793,128	(899,650)	
25	0.42	33,695,000	(899,650)	0	494,761	33,191,643	32,737,067	33,191,643	255,007,582	256,621,329	0.18	N/A	28,501,523	(899,650)

شکل ۸. نمای کاربرد Annual Cash Flow & Returns در نرم افزار GEO-ECO

در نهایت محاسبات اصلی انجام شده در کاربرد Cash Flow برای سال‌های عمر پروژه، در کاربرد Annual Cash Flow & Returns به صورت طبقه‌بندی شده و خلاصه، مطابق شکل ۸) آورده می‌شود. همچنین با استفاده از داده‌های پروژه، نمودار جریان مالی تجمعی و نمودار مقایسه‌ی هزینه‌ها و درآمدهای طرح، در نرم‌افزار رسم می‌شود.

جمع‌بندی و نتیجه‌گیری

در این مقاله، خلاصه‌ای از قوانین احداث و بهره‌برداری از نیروگاه زمین‌گرمایی در ایران، جهت آشنایی سرمایه‌گذاران بررسی شد. همچنین نرم‌افزار ارزیابی اقتصادی نیروگاه زمین‌گرمایی GEO-ECO که در پژوهشگاه نیرو تدوین شده است، معرفی گردید. همان‌طور که عنوان شد، نرم‌افزار GEO-ECO یک نرم‌افزار تخصصی تحلیل اقتصادی نیروگاه زمین‌گرمایی است که بر پایه نرم‌افزار اکسل توسعه داده شده است. برای توسعه‌ی این نرم‌افزار، از شیت‌ها (برگه‌ها) و جداول و توابع و فرمولهای محاسباتی پیچیده و بسیار گسترده استفاده شده است که همگی با هم ارتباط دارند. در این خصوصیات عنوان شده است.

به طور خلاصه، مزایای این نرم‌افزار را می‌توان چنین برشمرد:

- امکان تحلیل تخصصی اقتصادی نیروگاه زمین‌گرمایی با توجه به کلیه پارامترهای درآمدی و هزینه‌ای و رفتار و زمان وقوع آن‌ها و قوانین و مقررات و فرآیندهای مالی و اداری کشور در مراحل گوناگون اخذ مجوز تا بهره‌برداری و سرانجام اسقاط؛

در نهایت محاسبات اصلی انجام شده در کاربرد Cash Flow برای سال‌های عمر پروژه، در کاربرد Annual Cash Flow & Returns به صورت طبقه‌بندی شده و خلاصه، مطابق شکل ۸) آورده می‌شود. همچنین با استفاده از داده‌های پروژه، نمودار جریان مالی تجمعی و نمودار مقایسه‌ی هزینه‌ها و درآمدهای طرح، در نرم‌افزار رسم می‌شود.

جمع‌بندی و نتیجه‌گیری

در این مقاله، خلاصه‌ای از قوانین احداث و بهره‌برداری از نیروگاه زمین‌گرمایی در ایران، جهت آشنایی سرمایه‌گذاران بررسی شد. همچنین نرم‌افزار ارزیابی اقتصادی نیروگاه زمین‌گرمایی GEO-ECO که در پژوهشگاه نیرو تدوین شده است، معرفی گردید. همان‌طور که عنوان شد، نرم‌افزار GEO-ECO یک نرم‌افزار تخصصی تحلیل اقتصادی نیروگاه زمین‌گرمایی است که بر پایه نرم‌افزار اکسل توسعه داده شده است. برای توسعه‌ی این نرم‌افزار، از شیت‌ها (برگه‌ها) و جداول و توابع و فرمولهای محاسباتی پیچیده و بسیار گسترده استفاده شده است که همگی با هم ارتباط دارند. در این خصوصیات عنوان شده است.

- ارزیابی اقتصادی تا جریان مالی تک تک پارامترها و جریان مالی نهایی پروژه؛
- امکان توسعه و رسم ساده‌ی نمودارها و محاسبه پارامترهای موردنظر تحلیلگر به سهولت بر اساس نتایج نرم‌افزار؛
- امکان آزمون ساده‌ی نتایج و مقایسه با سایر نرم‌افزارهای موجود در صورت تسلط بر پیش‌فرض‌های هر نرم‌افزار؛
- امکان تهیه و دسترسی و اجرای ساده نرم‌افزار بر روی سیستم‌های گوناگون کامپیوتری؛
- امکان ملاحظه‌ی روابط و فرمول‌ها و تحلیل کاربران متخصص؛
- بومی بودن نرم‌افزار.

- امکان ورود اطلاعات در سه سطح کلی، میانی و جزئی با توجه به سطح اطلاعات در دسترس تحلیلگر و تدقیق اطلاعات در آینده با سهولت قابل ملاحظه؛
- انعطاف‌پذیری فوق‌العاده نرم‌افزار برای مدل کردن سناریوهای مختلف و امکان تحلیل حساسیت پارامترهای اثرگذار در هر مرحله و ملاحظه اثر آن بر اقتصادی بودن نیروگاه؛
- امکان بهره‌مندی سرمایه‌گذاران به جهت تحلیل اقتصادی نیروگاه زمین‌گرایی خود و بهره‌مندی سیاست‌گذاران به سبب تعیین دقیق اثر تصمیم‌های خود بر وضعیت اقتصادی سرمایه‌گذاران و انگیزه ایشان؛
- امکان ملاحظه‌ی نتایج تحلیل اقتصادی نیروگاه زمین‌گرایی در سطوح و سال‌های گوناگون عمر نیروگاه، از جمله ملاحظه شاخص‌ها و نمودارهای کلیدی

جدول ۱. خلاصه محتویات نرم‌افزار GEO-ECO

Annual Cash Flow	Summary Result	Cash Flow	Complex Input	Input	محتوی کاربرگ
۲	۳	۸	۹	۱۷	جدول
۴۸۳	۱۸۰	۲۶۱۸	۶۴۶	۸۲۲	سلول محاسباتی
۳۵	۷	۵۰	۳۲	۲۹	نوع فرمول
IF – LOOKUP – ABS	IF	SLN-LOOKUP-SUMPRODUCT-IRR-NPV-GOAL SEEK-ISERROR-IPMT-PPMT-AVE-MIN-	IF SUMIF	IF ROUND	انواع توابع

software for geothermal power plants (GEO-ECO) along with software instructions", Niro Research Center, 1399.

- 4- Khosro Khosravi, "Economic Technical Evaluation of Geothermal Power Plants", 12th International Electricity Conference, 1376. (In Persian)
- 5- Atieh Akrami and Mehdi Sadeghi, "Evaluating the possibility of developing geothermal power plants from the point of view of environmental economics", Environmental Journal, 1388. (In Persian)
- 6- Ali Taherifard and Marzieh Shahab, "Evaluation of technical-economical aspects of geothermal power generation, case study: Meshkinshahr Geothermal

امید است که این نرم‌افزار با کمک به سرمایه‌گذاران و سیاست‌گذاران سهم کوچکی در برنامه‌ریزی و توسعه سهیل‌تر و دقیق‌تر انرژی زمین‌گرایی در کشور داشته باشد.

مراجع

- 1- Studying and identifying the legal requirements and economic, administrative and financial processes related to the installation and operation of geothermal power plants in Iran", Niro Research Institute, 1399. (In Persian)
- 2- "Identification of the economic parameters of installation and operation of geothermal power plants and financial modeling", Niro Research Institute, 1399. (In Persian)
- 3- "Development of economic evaluation

- Power Plant", Energy Economics, 1389. (In Persian)
- 7- Erfan Droodgar, Sadaf Bagheri, and Parvaneh Sohrabi, "Economic evaluation of geothermal power plant compared to fossil power plant", Conference on climate change and a way to a sustainable future, 1393. (In Persian)
 - 8- Yunus Nurollahi, Hadi Farabi Asl, Hossein Yousefi and Ali Hossein Rezayan, "Technical, economic and environmental feasibility study of replacing conventional urban heating with geothermal energy in Iran", Environmental Science and Technology Quarterly, 1395. (In Persian)
 - 9- www.satba.gov.ir.

Investigating and extracting the legal and executive processes of building and operating geothermal power plants in Iran and developing the GEO-ECO economic evaluation software

Soraya Rostami¹

Zahra Abbasi*²

Abstract

Using renewable energy sources is one of the human solutions to reduce environmental pollution and is a suitable alternative to fossil fuels. Therefore, different countries have established laws and regulations in line with the construction of renewable power plants and have also considered incentives to encourage investors. In Iran, the rules for the construction of renewable power plants are defined by different relevant organs according to the type of power plant. One of the most essential issues facing power plant builders is the economic evaluation of power plant construction and the calculation of the amount of initial capital, taking into account the granted facilities and predicting the profitability of the project. Therefore, there is a need for software for the economic evaluation of the construction of power plants, taking into account the laws governing the construction of power plants in Iran. In this article, software for the economic evaluation of geothermal power plants under the title "GEO-ECO" has been designed and presented in the Excel environment. Using GEO-ECO software, the amount of initial capital, granted facilities, tax, and profitability rate of the geothermal power plant construction project in Iran can be evaluated.

Keywords

Economic assessment, Geothermal power plant, Power plant construction, Electricity production.

¹ Project Manager of Wind Turbines Technology Development Center, Niroo Research Institute, srostami@nri.ac.ir

² *PhD in mechanical engineering, Khajeh Nasir al-Din Toosi University of Technology (KNTU), zahraabbasi@email.kntu.ac.ir