



دوشنبه ۲۰ تیر ۱۳۹۹ - شماره ۸۳۲

گزارش

بهره برداری از نخستین نیروگاه زمین گرمایی ایران

محسن طرز طلب

امسال عملیات ساخت اولین نیروگاه ملی با راندمان ۶۰ درصد و تولید نخستین نیروگاه زمین گرمایی ایران نیز در اردیبهل آغاز می شود.
یکی از برنامه‌های مهم مجموعه برق حرارتی در سال جهش تولید، آغاز عملیات ساخت نخستین نیروگاه ملی بسا راندمان ۶۰ درصد خواهد بود. در سال گذشته طرح نیروگاه ملی با واحدهای پیشرفته ساخت داخل منطق با شرایط اقلیمی نقاط مختلف کشور و با هدف افزایش توان و راندمان، انطباق با شرایط زیست‌محیطی، کاهش مصرف آب، کنترل آلاینده‌ها، کاهش هزینه‌های احداث و بهبود بازه‌های تعمیرات، طی مطالعات و بررسی‌های علمی و کارشناسی طرح‌های ابتکاری (مانند طرح HAS) تهیه شده و اولین نمونه آن هم با استفاده از واحد پیشرفته ساخت داخل MGT۷۵ با راندمان ۶۰ درصد خواهد بود.
توربین گازی MGT۷۵ به عنوان اولین توربین گازی ملی بسا راندمان ۶۰ درصد طی همکاری مشترک شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی، شرکت مپنا و پژوهشگاه نیرو در مرحله طراحی و تولید است.
طبق برنامه‌ریزی‌ها اولین نیروگاه سیکل ترکیبی با استفاده از تکنولوژی توربین‌های گازی راندمان بالای ملی در محل نیروگاه «بوبین زهر» به صورت پایلوت اجرا خواهد شد که براساس برنامه‌ریزی صورت گرفته بهمن‌ماه امسال کلنگ شروع عملیات اجرایی در محل نیروگاه به زمین زده می‌شود.
نکته قابل توجه اینکه توربین گاز مذکور با ظرفیت ۲۲۰ مگاوات و رانندمان ۳۹.۱ درصد نسبت به آخرین ویرایش توربین گازی (MG7۰۴) سه درصد افزایش راندمان داشته و ۲۸ مگاوات افزایش توان تولید دارد و در حالت سیکل ترکیبی راندمان به ۶۰ درصد می‌رسد.

از دیگر برنامه‌های شرکت تولید نیروی برق حرارتی در سال جهش تولید افتتاح نخستین نیروگاه زمین گرمایی ایران در مشکین شهر اردبیل خواهد بود که براساس برنامه‌ریزی صورت گرفته این نیروگاه پنج مگاواتی اسفندماه امسال به بهره‌برداری می‌رسد. موضوع بازننشسته کردن نیروگاه‌های فرسوده کشور نیز از دیگر برنامه‌های پیش‌بینی شده در این بخش خواهد بود که در حال حاضر از رده خارج کردن دو نیروگاه در دستور کار قرار گرفته است و امیدواریم امسال برنامه عملیاتی اجرایی آن‌ها در نیروگاه ری و طرشت آغاز شود.

گفتنی است، یک از نیروگاه هایی که از انرژی‌ها تجدید پذیر برای تولید برق استفاده می‌کند، نیروگاه زمین گرمایی است. در این نیروگاه ار انرژی گرمایی لایه‌های داخلی پوسته زمین انرژی برق تولید می‌شود. در این مطلب به طور اختصار به معرفی نیروگاه زمین گرمایی و انواع آن پرداخته می‌شود.

سرویس آموزش و آزمون برق نیوز: نیروگاه‌های زمین گرمایی یا ژئوترمال به واحدهای تبدیل انرژی گفته می‌شود که انرژی خود را از طریق سیال گرم شده از طریق عبور از میان لایه‌های پوسته زمین به دست می‌آورد.

اگر نیروگاه‌های زمین گرمایی را با سایر نیروگاه‌های انرژی‌های نو مقایسه کنیم مشاهده می‌کنیم که نیروگاه‌های زمین گرمایی به دلیل بالا بودن ضریب دسترسی (۸۵٪) مان در سال)، در جهان از اهمیت فراوانی برخوردارند و از این نوع نیروگاه‌ها می‌توان به‌عنوان بار پایه شبکه استفاده نمود. بر اساس اطلاعات تاریخی، انرژی زمین گرمایی حدود ۱۰۰۰۰ سال پیش در شمال آمریکا توسط سرخپوستان استفاده شده است؛ آن‌ها از چشمه های آب گرم برای پخت و پز استفاده می کردند. اولین استفاده صنعتی از انرژی زمین گرمایی در نزدیکی شهر پیزا (ایتالیا) در اواخر قرن ۱۹ انجام شد، امروزه این مناطق را به نام زمین های لاردلو (Larderlo) می شناسند

در سال ۱۹۰۴، دانشمندی ایتالیایی، پیرو چنین تجربه ای اولین نیروگاه برق زمین گرمایی که از بخار برای تولید برق استفاده می شد را طراحی و بهره برداری کرد. بعد از آن اولین کارخانه زمین گرمایی در آمریکا در سال ۱۹۲۲ با ظرفیت KW ۲۲۰ شروع به کار کرد. این نیروگاه خروجی بسیار کمی داشت و به دلیل مشکلات فنی از بهره برداری خارج شد، با این حال، در سال ۱۹۴۶ اولین پمپ حرارتی در کشورهای مشترک المنافع در پورتلند نصب شد.

• مدیرعامل شرکت تولید نیروی برق حرارتی



اوپک پلاس به بدبینی بالا بشگاههای نفت خورد

با وجود این که تولیدکنندگان اوپک پلاس تلاش می کنند قیمتهای نفت را بالاتر ببرند اما معامله گران سوخت و پالایشگاهها بدبینی بیشتری نسبت به چشم انداز اقتصاد جهانی و حمل و نقل تا پایان سال ۲۰۲۰ پیدا کرده اند. به گزارش اقتصادسراسرآمد، اوپک پلاس برای بالا بردن هر چه سریعتر قیمتهای نفت آرام و قرار ندارد اما بلندپروازیهای این گروه در کوتاه مدت باضعیف شدن مجدد مصرف سوخت روبرو خواهد شد.در بحبوحه افزایش نگرانیهنا نسبت به رشد موارد جدید ابتلا به ویروس کرونا و دور جدید قرنطینه، مازاد نرخ بنزین و دیزل نسبت به نفت خام طی چهار هفته گذشته از ۲۳ ژوئن ثابت بوده است.بهای معاملات آتی هر بشکه بنزین امریکا برای تحویل در سپتامبر روز پنج شنبه به سطحی کاهش یافت که کمتر از هشت دلار با نفت برنت اختلاف داشت در حالی که این اختلاف قیمت در اواخر ژوئن ۱۱ دلار بود.

بررسی دلایل تاخیر صادرات گاز ایران به عمان بعد از دوده در گزارش «اقتصادسراسرآمد»

۲۵ سال می‌گذرد...



گزینه صادرات گاز به عمان در سالهای ابتدایی دهه ۸۰ شمسی روی میز قرار گرفت و نخستین تفاهمنامه آن در اسفند ۸۳ بین وزیران نفت ایران و عمان امضا شد. طبق این تفاهم نامه قرار بود ایران از سال ۲۰۰۸ میلادی صادرات گاز به عمان را با ۳۰ میلیون متر مکعب در روز آغاز کرده و این رقم را تا سال ۲۰۱۲ میلادی به رقم ۷۰ میلیون متر مکعب در روز افزایش دهد.

صفحه نخست صادرات گاز از ایران به عمان در ۲۵ اسفند ماه سال ۱۳۸۳ روی کاغذ نوشته شد اما با گذشت حدود ۱۵ سال هنوز به مرحله اجرا در نیامده است. این قرارداد ۲۵ ساله بود

کاهش ۷۵ در صدی سرمایه گذاری در بخش نفت و گاز جهان

	<div>از کل سرمایه گذاری های انجام شده در ۲۰۲۰، ۷۵ میلیارد دلار مربوط به پروژه های دریایی میشود و ۲۰ میلیارد دلار دیگر به پروژه های نفت و گاز در خشکی می‌رسد. کل سرمایه گذاری در پروژه های جدید نفت و گاز در سال گذشته میلادی ۱۹۷ میلیارد دلار بود که ۱۰۹ میلیارد دلار آن مربوط به پروژه های دریایی و ۸۸ میلیارد دلار متعلق به پروژه های خشکی بود.</div>
	<div>به گزارش اقتصادسراسرآمد، مرکز تحقیقات مشاوره ای ریسناد انرژی در گزارش جدید خود اعلام کرد پروژه های جدید بخش نفت و گاز بیش از ۷۵ درصد در ۲۰۲۰ کاهش یافته و به ۴۷ میلیارد دلار رسیده است.</div>
	<div>مرکز تحقیقات مشاوره ای ریسناد انرژی در گزارش جدید خود اعلام کرد پروژه های جدید بخش نفت و گاز بیش از ۷۵ درصد در ۲۰۲۰ کاهش یافته و به ۴۷ میلیارد دلار رسیده است چون شرکت های انرژی هزینه های خود را در اکتشاف و تولید به خاطر همه گیری ویروس کرونا پایین آورده اند.</div>
	<div>کاران ساتوانی، یکی از تحلیلگران ریسناد انرژی می گوید: «در آغاز سال جاری میلادی انتظار می رفت پروژه های نفت و گاز در ۲۰۲۰ قابل مقایسه با ۲۰۱۹ باشد ولی سقوط صنعت نفت به خاطر همه گیری ویروس کرونا باعث کاهش این تعهدات شد.»</div>
	<div>از کل سرمایه گذاری های انجام شده در ۲۰۲۰، ۷۵ میلیارد دلار مربوط به پروژه های دریایی میشود و ۲۰ میلیارد دلار دیگر به پروژه های نفت و گاز در خشکی می‌رسد. کل سرمایه گذاری در پروژه های جدید نفت و گاز در سال گذشته میلادی ۱۹۷ میلیارد دلار بود که ۱۰۹ میلیارد دلار آن مربوط به پروژه های دریایی و ۸۸ میلیارد دلار متعلق به پروژه های خشکی بود.</div>

به گفته صندوق بین‌المللی پول همه‌گیری ویروس کرونا بزرگ‌ترین چالشی است که اقتصاد جهان با آن مواجه است، چالشی که رکودی بی سابقه به وجود آورده است. بسیاری از شرکت‌های نفت هزینه‌های خود را برای مقابله با این بحران پایین آورده‌اند.

قیمت نفت هم به خاطر کاهش تقاضا در نتیجه محدودیت های اعمال شده جهت مهار گسترش ویروس کرونا بسیار پایین تر از سال گذشته است. قیمت نف خام برنت حدود ۶۹ دلار در هر بشکه نسبت به اوج آن در ابتدای سال جاری میلادی پایین آمد و در اواسط مارس به ۹,۳۳ دلار در هر بشکه رسید.ولی قرارداد کاهش تولید اوپک پلاس باعث شد قیمت نفت پس از آن تا ۴۰ دلار در هر بشکه افزایش یابد. آژانس بین‌المللی انرژی در ماه مه اعلام کرد انتظار می رود سرمایه گذاری جهانی در بخش انرژی ۲۰ درصد معادل حدود ۴۰۰ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۰ به خاطر تأثیرات مخرب همه‌گیری ویروس کرونا بر صنعت کاهش یابد.

می‌کند که باید هر چه سریع‌تر موانع پیش روی این پروژه برطرف و به مرحله اجرا در آید. زنگنه نیز در اواخر سال ۱۳۹۵ درباره صادرات گاز به عمان اعلام کرده بود مدل صادرات گاز به عمان تا ۱۰ اسفندماه مشخص می‌شود، اما این موضوع تحقق نیافت.

۲۷ آبان ماه سال ۹۷ مه‌ران امیر معینی، مدیرعامل وقت شرکت ملی صادرات گاز ایران با اعلام اینکه در ماه‌های گذشته رایزنی‌های خوبی با طرف عمانی انجام شده است، گفت: در جلسه‌ای که در آینده نزدیک با عمانی‌ها خواهیم داشت، سندی را نهایی می‌کنیم که چارچوب همکاری و مسئولیت‌های دو طرف در این سند، تعیین خواهد شد و این سند پایه مناقصه‌ای است که قرار است برای خط لوله برگزار شود.

وی با بیان اینکه یک شرکت خارجی نیز تمایل خود را برای مشارکت در این طرح اعلام کرده است، گفت: سرمایه مورد نیاز برای این طرح بین ۶۰۰ تا ۸۰۰ میلیون دلار است، اجرای طرح به حدود دو سال زمان نیاز دارد. اگر سند امضا شود، شش تا هشت ماه زمان برای تنظیم اسناد و برگزاری مناقصه نیاز است؛ بنابراین به طور کلی بعد از امضای سند، اجرای پروژه به دو سال و نیم تا سه سال زمان نیاز دارد. به این ترتیب حدود ۵ سال از وعده وزیر برای صادرات گاز ایران به عمان می‌گذرد و هیچ نتیجه‌ای در این زمینه حاصل نشده است. به نظر می‌رسد عمان به عنوان یک مقصد صادرات استراتژیک نیز تبدیل به تویی شد که به زمین دولت بعدی پاس داده می‌شود.

۱۴ استان در وضعیت قرمز؛

برق پر مصرف هاقطع می‌شود

	<div>سختگوی صنعت برق بسا اعلام اینکه ۱۴ استان در وضعیت قرمز مصرف برق قرار دارند، گفت: در صورتی که همراهی مشترکین را داشته باشیم تابستان را بدون خاموشی پشت سر می‌گذاریم، در غیر این صورت مجبور می‌شویم محدودیت‌هایی را اعمال کنیم.</div>
	<div>به گزارش اقتصادسراسرآمد به نقل از ایلنا، مصطفی رجبی مشهدی با بیان اینکه طی هفته جاری پیک مصرف برق شکسته می‌شود، اظهار داشت: پیش‌بینی هواشناسی</div>

حاکي از این است که در برخی مناطق کشور بخصوص مناطق گرمسیر دمای هوا بیش از ۵۰ درجه باشد که به ازای هر یک درجه سلسیوس افزایش دما ۱۵۰۰ مگاوات به مصرف برق کشور افزوده می‌شود. وی افزود: در حال حاضر استان‌های خراسان رضوی و جنوبی، سمنان، فارس، بوشهر، هرمزگان، لرستان، کرمانشاه، کردستان، آذربایجان شرقی، اردبیل، اهواز، غرب مازندران و استان تهران در وضعیت قرمز هستند، یعنی میزان مصرف ۱۰ درصد بیشتر از الگوی تعیین شده است. سختگوی صنعت برق از مردم خواست بیشتر رعایت کنند و راهکارهای مدیریت مصرف را به صورت جدی دنبال کنند.

وی تصریح کرد: ما همه ظرفیت‌های لازم را برای افزایش تولید برق بکار بسته‌ایم، در نیروگاه‌های موجود به میزان ۱۰۰۰ مگاوات افزایش توان را داریم، همچنین از سال گذشته تاکنون بیش از ۱۵۰۰ مگاوات نیروگاه جدید در مدار تولید قرار گرفته، شبکه‌های برق در وضعیت آماده هستند، تعمیرات نیروگاه‌ها به پایان رسیده و در وضعیت کاملاً آماده هستند، رجبی مشهدی در ادامه تأکید کرد: برای اینکه همه از نعمت برق برخوردار باشند، مشترکان پرمصرف مصرف خود را کاهش دهند، دستگاه‌های پرمصرف، نهاده‌ها، ادارات و سازمان‌هایی که میزان مصرف خود را ۱۰ درصد نسبت به سال گذشته کاهش ندهند پس از تذکر نسبت به قطع برق شان اقدام می‌کنیم، این مشترکین لازم است وسایل سرمایشی را روی دمای ۲۴ درجه تنظیم کنند و بعد از خروج از محل کار لوازم برقی را خاموش کنند، از روشنایی اضافهای استفاده نکنند، بیشتر سعی شود از نور طبیعی روز استفاده شود، لامپ‌های اضافه را خاموش کنند تا بتوانیم این هفته و هفته آینده که پیش‌بینی‌ها حاکی از افزایش دما است، بجوئی پشت‌سر بگذاریم و شبکه برق در حالت پایداری باشد. سختگوی صنعت برق خاطر‌نشان کرد: در صورتی که همراهی مشترکین را داشته باشیم تابستان را بدون خاموشی پشت سر می‌گذاریم، در غیر این صورت مجبور می‌شویم محدودیت‌هایی را اعمال کنیم. وی با بیان اینکه طرح‌های تسهیقی در حوزه صنعت و کشاورزی بیش از ۲ برابر سال گذشته منجر به انعقاد تفاهمنامه با مشترکین شده، یعنی از ۱۲۰ هزار به ۲۵۰ هزار تفاهمنامه رسیده، ابراز امیدواری کرد که امسال هم بدون خاموشی سپری شود.

انرژی

امضای قرارداد تکمیل توسعه میدان آزادگان جنوبی

قرارداد تکمیل توسعه میدان آزادگان جنوبی بین شرکت مهندسی و توسعه نفت و شرکت پتروپارس به عنوان پیمانکار عمومی طرح (GC) فردا امضا می‌شود. به گزارش اقتصادسراسرآمد، قرارداد تکمیل توسعه میدان آزادگان جنوبی و احداث کارخانه فراورش مرکزی با حضور بیژن زنگنه وزیر نفت و مسعود کرباسیان، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، صبح دوشنبه (۳۰ تیرماه ۱۳۹۹) در محل وزارت نفت امضا می‌شود.هدف از این قرارداد دستیابی به تولید ۳۲۰ هزار بشکه نفت خام در روز طی ۳۰ ماه و در سقف مبلغ قراردادی به ارزش ۹۶۱ میلیون دلار و ۱۱۸۳ میلیارد تومان است.همچنین قرارداد دیگری بین شرکت مهندسی و توسعه نفت و شرکت پتروپارس به منظور احداث کارخانه فراورش مرکزی (CTEP) با ظرفیت ۳۲۰ هزار بشکه در روز و در مبلغ قراردادی به ارزش حدود ۳۰۰ میلیون دلار امضا خواهد شد. این واحد که بزرگ‌ترین واحد فراورشی نفت و گاز کشور است طی مدت ۳۰ ماه ساخته می‌شود.

مالیات جایگاه‌داران سوخت تنها مربوط به کارمزد است

امروز، در حالی خبر دریافت مالیات از جایگاه‌های سوخت مطرح شد که بر اساس اعلام شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، این کارمزد تنها مربوط به کارمزد جایگاه‌داران می‌شود و فرآورده‌های نفتی مشمول آن نیستند.به گزارش اقتصادسراسرآمد، دریافت کارمزد از جایگاه‌های سوخت از چندی پیش مطرح شده و تا به امروز نیز جایگاه‌هایی که تحت برند فعالیت می‌کردند، مالیات بر ارزش افزوده را پرداخت کرده‌اند. با این حال جایگاه‌های شخصی که تحت هیچ برندی نیستند، تا کنون مالیات بر ارزش افزوده را نپذیرفته‌اند. اما امروز سازمان امور مالیاتی اعلام کرد که از این پس جایگاه‌داران باید مالیات خود را بپردازند. در نگاه اول از این خبر این‌گونه بر می‌آمد که فرآورده‌های نفتی که در جایگاه‌ها به فروش می‌رسد، مشمول مالیات بر ارزش افزوده هستند اما با پیگیری‌های ایرنا از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی مشخص شد که این مالیات مربوط به کارمزد ۳ درصدی جایگاه‌داران برای فروش فرآورده‌های نفتی است.

هشدار باکو در مورد خطر درگیری باارمنستان برای امنیت انرژی اروپا

نایب رئیس شرکت نفت دولتی آذربایجان (سوارک) هشدار داد برخی از زیرساخت‌های انرژی برای انتقال نفت و گاز دریای خزر به بازارهای جهانی در نزدیکی درگیری‌های نظامی باارمنستان قرار دارند. به گزارش اقتصادسراسرآمد، آذربایجان در پی شدت گرفتن درگیری‌های مرزی باارمنستان، درمورد خط‌های امنیتی برای عرضه نفت و گاز آن به بازارهای اروپا هشدار داد.الشاد نصیریوف، نایب رئیس شرکت نفت دولتی آذربایجان (سوارک) گفت برخی از زیرساخت‌های انرژی برای انتقال نفت و گاز در یای خزر به بازارهای جهانی در نزدیکی عملیات‌های نظامی فعلی قرار دارند. ۱۵ غیرنظامی از آذربایجان و ارمنستان و یک غیرنظامی آذری از روز یکشنبه در درگیری‌های بین دو کشور کشته شده‌اند.نصیریوف گفت اگر نگاهی به نقشه بیندازید متوجه می‌شوید که درگیری‌ها در نزدیکی برخی از تأسیسات نفت و گاز صورت می‌گیرد. وی گفت خط لوله نفتی باکو-تفلیس-سیهان، خط لوله نفتی باکو-سوپسا، خط لوله گاز باکو-تفلیس-ارزروم و برخی تأسیسات دیگر در نزدیکی منطقه‌ای قرار دارند که درگیری‌ها در آن اتفاق می‌افتد.

افزایش وقوع سیلاب در کشور به علت تغییر اقلیم

رئیس موسسه تحقیقات آب وزارت نیرو گفت: یکی از اثرات تغییر اقلیم که کشورمان با آن درگیر است افزایش میزان وقوع سیلاب است. به گزارش اقتصادسراسرآمد به نقل از ایرنا، مرتضی افتخاری افزود: تغییر اقلیم پدیده‌ای به شمار می‌رود که وقوع آن در بین پژوهشگران این موضوع به اثبات رسیده است.وی ادامه داد: روند تغییرات مؤلفه‌های اقلیمی در طی چند دهه اخیر این موضوع را به خوبی اثبات کرده که اقلیم جهان و از جمله ایران در حال تغییر است.افتخاری گفت: باید با توجه به اینکه تغییرات متغیرهای اقلیمی به خصوص بارش و دما بر جنبه‌های مختلف منابع آب، اثر مستقیم خواهد داشت، لذا برای آینده کشور نیز باید برآوردهایی از میزان این تغییرات و اثر آن‌ها بر منابع آب صورت پذیرد.رئیس موسسه تحقیقات آب وزارت نیرو ادامه داد: نتایج سناریوسازی‌های آتی در خصوص متغیرهای دما و بارش نشان می‌دهد که افزایش قابل ملاحظه دما یکی از محتمل‌ترین تغییرات آتی در نواحی مختلف کشور خواهد بود و این موضوع باعث افزایش نیاز آبی در بخش‌های مختلف به خصوص در بخش کشاورزی خواهد شد.

تغییر کاربری تجهیزات در دستور کار ملی حفاری

معاون مدیریت سیالات شرکت ملی حفاری ایران، ایجاد سود و صرفه اقتصادی با استفاده بهینه از منابع داخلی و تغییر کاربری برخی تجهیزات را از جمله راهکارهای جدید در پیشبرد اهداف سازمانی عنوان کرد. به گزارش اقتصادسراسرآمد، امیدعلی ممبینی با اشاره به کارست شیوه‌های ابداعی و ابتکاری از سوی متخصصان و کارکنان مدیریت سیالات شرکت ملی حفاری، گفت: بهینه‌سازی و تغییر کاربری برخی تجهیزات و منابع موجود سبب آسان‌سازی گردش کار و شتاب‌بخشی در انجام وظایف محوله شده است.وی افزود: از شمار اقدام‌های مؤثر در این راستا در ماه‌های اخیر می‌توان به روزآمدسازی یک دستگاه سانترفیوژ ملکی شرکت ملی حفاری ایران اشاره کرد که این توفیق با همکاری کارکنان بخش تعمیرات و عملیات سیال و بازنگری توان عملیاتی این دستگاه با تغییرات خلاقانه در برنامه‌های آن حاصل شد.معاون مدیریت سیالات شرکت ملی حفاری ایران گفت: با در مدار عملیات قرار دادن سانترفیوژ روزآمد شده، تاکنون نزدیک به ۴ هزار و ۵۰۰ بشکه سیال روغنی در چهار دکل حفاری ۵۱، ۶۴، ۲۴ و ۷۵ فتح تصفیه کامل و از وزن ۱۵۰-۱۵۹ به وزن ۸۵-۹۵ تغییر یافت. گفتنی است، با برنامه‌ریزی و استفاده از روش‌های مهندسی انجام کار، این عملیات با موفقیت محقق شده و به کارگیری آن در بخش‌های دیگر در حال بررسی و اجرا است.