

اخبار کوتاه



رود افزایش قیمت نفت متوقف شد

قیمت نفت در معاملات روز چهارشنبه بازار آسیا، تحت تأثیر دورنمای افزایش نرخ بهره آمریکا و نگرانی‌های اقتصادی، با وجود کاهش تولید بزرگترین صادرکنندگان نفت جهان، تغییر چندانی نداشت.

به گزارش ایسنا، بهای معاملات نفت برنت با شش سنت کاهش، به ۷۹ دلار و ۳۴ سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیوایت آمریکا با شش سنت کاهش، به ۷۴ دلار و ۷۷ سنت در هر بشکه رسید. نفت برنت شب گذشته با ۲.۲ درصد افزایش و شاخص نفت آمریکا با ۲.۵ درصد افزایش بسته شده بود. ادوارد مویا، تحلیلگر شرکت OANDA در یادداشتی برای مشتریان نوشت: با وجود نگرانی‌های مستمر نسبت به رشد تقاضا برای نفت، قیمت‌ها با انتظاراتی که برای محدودتر شدن عرضه در بازار وجود دارد، تقویت شده است.

عربستان سعودی که بزرگترین تولیدکننده عضو اوپک است، هفته گذشته متعهد شد کاهش تولید خود به میزان یک میلیون بشکه در روز را در ماه آگوست تمدید کند. روسیه هم صادرات خود را به میزان ۵۰۰ هزار بشکه در روز کاهش خواهد داد.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) روز سه‌شنبه پیش‌بینی کرد که تقاضا برای نفت در سال ۲۰۲۳ به میزان ۱۰۰ هزار بشکه در روز و در سال ۲۰۲۴ به میزان ۲۰۰ هزار بشکه در روز، بالاتر از میزان عرضه خواهد بود.

آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) با اشاره به تقاضای قوی چین و کشورهای در حال توسعه به همراه کاهش عرضه اخیر عربستان سعودی و روسیه، اعلام کرد که بازار نفت در نیمه دوم سال ۲۰۲۳، محدودیت عرضه خواهد داشت.

به گفته ادوارد مویا، دورنمای کوتاه مدت نفت، نباید آن قدر بد باشد زیرا همه به سفر می‌روند و این نشان می‌دهد تابستان امسال، بدون سفر نخواهد بود.

با این حال، منابع آگاه گفتند: براساس آمار مؤسسه امریکن پترولیوم، ذخایر نفت آمریکا در هفته منتهی به هفتم ژوئن، حدود سه میلیون بشکه رشد کرده است. تحلیلگران در نظرسنجی رویترز، رشد این ذخایر به میزان ۵۰۰ هزار بشکه را پیش‌بینی کرده بودند. اگر این آمار توسط اداره اطلاعات انرژی آمریکا تأیید شود، نخستین رشد هفتگی ذخایر نفت آمریکا در چهار هفته اخیر و در مقایسه با رشد ۳.۳ میلیون بشکه در مدت مشابه سال گذشته و کاهش میانگین پنج ساله ۶.۹ میلیون بشکه خواهد بود.

بر اساس گزارش رویترز، سرمایه‌گذاران منتظر انتشار آمار تورم آمریکا در روز چهارشنبه برای نشانه‌هایی درباره دورنمای نرخ بهره هستند. بازار احتمال افزایش ۲۵ واحدی نرخ بهره در نشست ماه جاری فدرال رزرو را ۹۲ درصد پیش‌بینی می‌کند.



گزارش «ایران اقتصادی» از نقش دولت گذشته در ایجاد بحران برق در کشور

خسارت سنگین دولت روحانی باناترازی برق به اقتصاد کشور

گزارش

اتمام ناترازی برق کشور با سرمایه‌گذاری ۱۸ میلیارد یورویی در افق برنامه هفتم توسعه؛ ناترازی‌ای که از آن به عنوان یکی از میراث‌های شوم دولت قبل برای دولت سیزدهم یاد می‌شود.

ناترازی کنونی صنعت برق کشور چیزی بین ۱۰ تا ۱۲ هزار مگاوات برآورد شده است. فاصله بین تولید و مصرف برق در ادبیات عامه، ناترازی گفته می‌شود.

در حال حاضر، نیاز برق مصرفی کشور بیش از ۷۲ هزار مگاوات است که ۵۴ هزار مگاوات از این رقم، توسط نیروگاه‌های حرارتی و بقیه توسط نیروگاه‌های برق‌آبی، تجدیدپذیر، اتمی، مولدهای مقیاس کوچک و دیزل‌ها تولید می‌شوند.

مجموع ظرفیت نامی نیروگاه‌های منصوبه در شبکه سراسری برق کشور در حال حاضر به ۹۱ هزار و ۱۱۲ مگاوات رسیده که حدود ۸۲ درصد از این ظرفیت، معادل ۷۴ هزار مگاوات را نیروگاه‌های حرارتی تشکیل می‌دهند. به طور معمول، سالانه حدود یک میلیون مشترک به ۳۹ میلیون مشترک موجود در کشور اضافه

نخواهد بود. معاون راهبری و نظارت بهره‌برداری شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور به بیان توضیحاتی درباره علت قطعی آب برخی شهرستان‌های خوزستان، سیستان و بلوچستان، کرمان و کرج در چند روز گذشته پرداخت. هاشم امینی معاون راهبری و نظارت بهره‌برداری شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور در یک برنامه تلویزیونی درباره قطعی آب در برخی شهرستان‌های خوزستان، سیستان و بلوچستان، کرمان و کرج گفت: در خوزستان بخشی از محلات در

می‌شود؛ چیزی حدود ۲،۵ درصد رشد در تعداد مشترکان برق. هرچند نرخ رشد مصرف برق در کشور حدود ۵ درصد است؛ این رقم معادل افزایش دو برابری در میزان رشد تعداد مشترکین است. واقعیت این است که میزان تولید برق یا همان نصب نیروگاه‌ها در کشور از میزان مصرف در سال‌های قبل جا مانده است. زیرا ظرفیت تولید برق سالانه باید معادل ۵ درصد افزایش می‌یافت، یعنی باید بیش از ۴ هزار و ۵۰۰ مگاوات ظرفیت جدید برای پایداری شبکه برق ایجاد می‌شد؛ اما آمارها بیانگر این است که در ۱۰ سال قبل سرمایه‌گذاری در صنعت برق متوقف شده است.

اما چرا؟ چون رضا اردکانیان، وزیر نیرو در دولت قبل گفته بود که ساخت نیروگاه برای جوابگویی به ۲۰۰ ساعت مصرف توجیه اقتصادی ندارد و اینکه صرفاً نیروگاه بسازیم تا جوابگویی ۲۰۰ ساعت مصرف برق باشیم توجیه اقتصادی و اجتماعی ندارد و مسیر پایداری نیست!

از همین اظهار نظر خوبی می‌توان درک کرد که ریشه ناترازی برق کشور در کجاست؛ ناترازی‌ای که اکنون گریبان بنگاه‌های تولیدی و کارخانجات را گرفته و مسیری سخت

را برای تولید و صنعت کشور ایجاد کرده است. هر چند از آغاز فعالیت دولت سیزدهم تاکنون ۷ هزار مگاوات به ظرفیت نیروگاهی اضافه شده که گویا ۶ هزار و ۳۱۵ مگاوات در بخش نیروگاه‌های حرارتی بوده است؛ چیزی بیش از ۴ برابر متوسط افزایش سالانه احداث نیروگاه‌های حرارتی در دولت‌های یازدهم و دوازدهم؛ بقیه نیز مربوط به دیگر منابع تولید برق در کشور بوده است.

از افزایش ۳۵ هزار مگاواتی ظرفیت تولید برق نیروگاه‌ها در مدت ۴ سال به عنوان یکی از برنامه‌های مهم وزارت نیرو در دولت سیزدهم یاد می‌شود که ۱۰ هزار مگاوات آن سهم نیروگاه‌های تجدیدپذیر خواهد بود.

در همین راستا، معاون برنامه‌ریزی شرکت برق حرارتی گفته است که با توجه به رشد مصرف برق طی پنج سال آینده در تلاشیم تا در افق برنامه هفتم توسعه بتوانیم از طریق احداث ۳۵ هزار مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی با حجم سرمایه‌گذاری ۱۸ میلیارد یورو، ناترازی میان تولید و مصرف برق را از بین ببریم.

به گزارش چاپک آنلاین، امیر دودایی‌نژاد با اشاره به اینکه بیش از ۹۵ درصد برق کشور در نیروگاه‌های

حرارتی تولید می‌شود، افزود: توجه به اینکه بخش عمده برق کشور توسط واحدهای حرارتی تأمین می‌شود، از این رو هر ساله یک برنامه‌ریزی منسجم برای آماده‌سازی این واحدها در دستور کار قرار می‌گیرد تا با انجام بموقع برنامه‌های تعمیراتی بتوانیم نیروگاه‌ها را برای فصول گرم سال در حداکثر آمادگی تولید در اختیار داشته باشیم.

وی با تأکید بر اینکه شاخص خروج اضطراری نیروگاه‌ها با انجام بموقع و باکیفیت برنامه‌های تعمیراتی به‌کفتر از ۲ درصد رسیده است، اضافه کرد: این رقم یک شاخص آمادگی بسیار خوب و منطبق بر استانداردهای جهانی است که با اتکالی برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته در این حوزه می‌توانیم این روزها را با اطمینان بیشتری پشت سر بگذاریم.

معاون برنامه‌ریزی شرکت برق حرارتی با تأکید بر اینکه در حال حاضر متوسط راندمان نیروگاه‌های حرارتی کشور حدود ۳۹،۵ درصد است، گفت: این رقم تقریباً یک درصد با متوسط راندمان جهانی اختلاف دارد و برنامه‌ریزی شده تا از حداکثر ظرفیت ممکن برای افزایش راندمان از طریق احداث واحدهای بخار نیروگاه‌های گازی موجود و جایگزین کردن برخی از نیروگاه‌های



شاخص خروج اضطراری نیروگاه‌ها ۲ درصد

شاخص خروج اضطراری نیروگاه‌ها با انجام بموقع و باکیفیت برنامه‌های تعمیراتی به‌کفتر از ۲ درصد رسیده است، اضافه کرد: این رقم یک شاخص آمادگی بسیار خوب و منطبق بر استانداردهای جهانی است که با اتکالی برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته در این حوزه می‌توانیم این روزها را با اطمینان بیشتری پشت سر بگذاریم



عکس: شانا

فرسوده استفاده کنیم. دودایی‌نژاد با اشاره به اینکه راندمان نیروگاه‌های حرارتی براساس لایحه برنامه هفتم توسعه باید به ۴۱ درصد افزایش یابد، گفت: این مهم از دو طریق احداث نیروگاه‌های جدید با راندمان بالا و همچنین افزایش راندمان نیروگاه‌های موجود انجام خواهد شد.

وی تأکید کرد: یکی از مهم‌ترین راهکارها برای افزایش راندمان نیروگاه‌های حرارتی، احداث واحدهای بخار نیروگاه‌های سیکل ترکیبی است که از این طریق می‌توانیم راندمان نیروگاهی کشور را حدود ۲ درصد افزایش دهیم.

معاون برنامه‌ریزی شرکت برق حرارتی بیان کرد: سرمایه‌گذاری مورد نیاز برای این اقدام مهم حدود ۵ میلیارد یورو است که با انجام آن سالانه بیش از ۱۰ میلیارد مترمکعب در مصرف سوخت معادل صرفه‌جویی خواهد شد.

دودایی‌نژاد با اشاره به اینکه از تابستان سال گذشته تاکنون بیش از ۲ هزار مگاوات واحد جدید نیروگاهی به بهره‌برداری رسیده است، گفت: براساس برنامه‌ریزی صورت گرفته تا پایان امسال ۲ هزار مگاوات ظرفیت جدید نیروگاه حرارتی دیگر نیز وارد مدار خواهد شد.

واقعیت این است که با وجود ناترازی به ارت رسیده به دولت سیزدهم اما از ابتدای اجرای طرح مدیریت مصرف برق صنایع، رشد ۱۷،۵ درصدی تأمین انرژی بخش صنعت کشور به بار نشست که در نوع خود یک رکورد به حساب می‌آید.

تعداد واحدهای صنعتی در کشور، در شرایط فعلی چیزی حدود ۶۳۰ هزار واحد برآورد می‌شود. از این تعداد، دست کم ۵۸۰ هزار واحد صنعتی تابستان سال جاری را بدون محدودیت به فعالیت تولیدی خود ادامه خواهند داد.

در یک نگاه کلی، وزارت نیرو در تلاش بوده که کاستی‌ها و خرابی‌های به جا مانده از دولت قبل در زمینه برق و آب را به نحو مطلوبی ترمیم و جبران کند؛ تلاشی که باعث شد تابستان سال گذشته بدون هرگونه خاموشی به پایان برسد. هر چند در دولت قبل، خاموشی‌ها به یک روال عادی و طبیعی برای مشترکان برق تبدیل شده بود.

با جمع‌بندی این موارد، می‌توان نتیجه قطعی گرفت که مقصر اصلی ناترازی امروز صنعت برق، رضا اردکانیان سکندار وزارت نیرو و تیم همراه او بوده است که اینچنین در صنعت برق کشور کم‌کاری کرده‌اند. آیا نباید وزیر سابق نیرو بابت این کم‌کاری به مراجع قضایی پاسخگو باشد؛ کم‌کاری‌ای که میلیاردها تومان خسارت بر صنایع مختلف کشور تحمیل کرده است؟



چون رضا اردکانیان،

وزیر نیرو در دولت قبل

گفته بود که ساخت

نیروگاه برای جوابگویی

به ۲۰۰ ساعت مصرف

توجیه اقتصادی ندارد

و اینکه صرفاً نیروگاه

بسازیم تا جوابگویی

۲۰۰ ساعت مصرف برق

باشیم توجیه اقتصادی

و اجتماعی ندارد و

مسیر پایداری نیست!



عکس: شانا

اساسی در تأمین آب نداریم. اصلاً قطعی آب برنامه‌ریزی شده نداریم. به نحوی برنامه‌ریزی کرده‌ایم که تابستان گرمی که داریم را به نحوی پشت سر بگذاریم که کمترین مشکل را برای هموطنان داشته باشیم.

بهره‌برداری شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور درباره قطعی آب تهران نیز توضیح داد: بطور کلی در شبکه‌های آب به‌صورت موردی حادثه داریم و این امر باعث می‌شود مردم چند ساعتی با قطعی آب روبه‌رو شوند ولی ما مشکلی

به صورت نقطه‌ای با مشکلاتی روبه‌رو هستیم. با پایداری شبکه برق و در مدار قرار گرفتن سایر منابع تولید مشکلی در روزهای آتی در تأمین آب کرج و حاشیه آن مشکلی نخواهیم داشت. معاون راهبری و نظارت بر

قطعی برنامه‌ریزی شده برای آب وجود ندارد

خبر

حاشیه شهر اهواز و روستای ملاشیه که سال‌هاست قطعی آب دارند با مشکل مواجه شده بودند، با اقداماتی که انجام دادیم مشکل کم‌آبی و یا بی‌آبی این روستا حل می‌شود و تاکنون تقریباً ۷۰ درصد مشکل این روستا حل شده و تا هفته آینده کل مشکل آب ملاشیه حل می‌شود. مشکل دیگر این است که ۸۰ درصد از انشعابات حاشیه خوزستان هم غیرقانونی است ولی با وجود این آب این مناطق به صورت ۲۴ ساعته وصل است.

قطعی آب سیستان و بلوچستان

وی افزود: در سیستان و بلوچستان از آبان ماه سال گذشته یک برنامه منظم برای تأمین آب این

استان داشته‌ایم، مردم سیستان و بلوچستان نگران آب خود برای بعد از اینکه چاه نیمه‌ها را از دست بدهیم نباشند و در این استان مشکلی برای تأمین آب نخواهیم داشت. پنجشنبه و جمعه به دلیل مشکلی که در یکی از ایستگاه‌های پمپاژ داشتیم ۲۴ ساعت با مشکل آب در سیستان و بلوچستان مواجه شدیم ولی با اقدامات انجام شده، آب آنها وصل شد.

امینی گفت: در شهر کرج در ۳ الی ۴ روز گذشته به دلیل نوسانات برق مشکل پمپاژ آب داشتیم که با برق اضطراری انرژی مورد نیاز آنها را تأمین کردیم ولی از روز گذشته با پایداری شبکه برق مشکل خاصی برای تأمین آب کرج نداریم. فقط