

اخبار



پرشدگی ۶۳ درصدی مخازن سدهای کشور

آب موجود در مخازن سدها از ابتدای سال آبی تا ۱۵ تیر ماه به ۳۲.۸۲ میلیارد مترمکعب رسیده است که رشد ۹ درصدی را نسبت به سال گذشته نشان می دهد. در نیمه دوم از ماه ابتدایی تابستان بارندگی ها وضعیت مطلوبی را نشان می دهد و ارتفاع کل ریزش های جوی کشور معادل ۲۴۴,۸ میلیمتر است. این مقدار بارندگی نسبت به میانگین دوره های مشابه درآمدت ۳۳۷,۵ میلیمتر ۳ درصد افزایش و نسبت به دوره مشابه سال آبی گذشته ۲۰۳,۸ میلیمتر ۱۹ درصد افزایش را نشان می دهد. همچنین مقدار رسیده که نسبت به سال گذشته با ۳۶.۲۸ میلیارد متر مکعب رشد ۷ درصدی را نشان می دهد. البته خروجی آب سدها روند افزایشی داشته است به طوری که در سال جاری ۲۷.۸۷ میلیارد متر مکعب در حالی که سال گذشته ۲۵ میلیارد متر مکعب بوده است.
مخازن سدها از آب موجود در مخازن سدها از ابتدای سال آبی تا ۱۵ تیر ماه به ۳۲.۸۲ میلیارد مترمکعب رسیده که سال آبی گذشته این عدد نزدیک است که ۳۰ میلیارد متر مکعب بوده است که رشد ۹ درصدی را نشان می دهد همچنین پرشدگی سدهای آبی کشور به ۶۲ درصد می رسد.

افزایش ظرفیت تولید نیروگاه های کوچک مقیاس تهران به ۳۰۰ مگاوات

مجری طرح تولید پراکنده برق منطقه ای تهران گفت: ظرفیت عملی تولید نیروگاه های کوچک مقیاس در استان های تهران، البرز و قم تا پایان تیرماه به ۳۰۰ مگاوات افزایش می یابد.

رزم آرا ذاکری فر در خصوص اهمیت و ضرورت بهره برداری از نیروگاه های تولید پراکنده با هدف بی نیاز شدن مجتمع های بزرگ خصوصی و دولتی از شبکه برق سراسری افزود: یکی از روش های اقتصادی و به صرفه برای مجتمع های بزرگ خصوصی و دولتی برای تولید و تأمین برق، راه اندازی نیروگاه کوچک مقیاس در محل مجتمع و در حال فعالیت است.

وی خاطرنشان کرد: این نیروگاه ها گاز ورودی به مجتمع را قبل از بهره برداری در بخش های مرتبط با سامانه های سرمایشی یا گرمایشی متناسب با فصل های به نیروگاه کوچک مقیاس تزریق می کنند، بنابراین ابتدا از گاز دریاقتی برق تولید می کنند و سپس از حرارت تولید شده از این فصل در فصل گرم سال، سرما و در فصل سرد سال، گرمای مورد نیاز مجتمع را تأمین می کنند.
مجری طرح تولید پراکنده برق منطقه ای تهران ادامه داد: با این سازکار بازده مصرف انرژی در مجتمع های خصوصی و دولتی می تواند تا دوبرابر افزایش پیدا کند و این مجتمع ها از شبکه سراسری برق بی نیاز شوند.

ذاکری افزود: با این سازکار پویژه در فصل گرم سال که در کشور با افزایش برق روبه رو هستیم، کمک شایانی به حفظ و پایداری شبکه سراسری برق می شود.

وی از امکان فروش برق مازاد این نیروگاه های کوچک مقیاس در بورس به عنوان یک مزیت اقتصادی برای مجتمع های خصوصی خبر داد و گفت: مجتمع های دارند ه واحدهای نیروگاهی کوچک مقیاس ضمن تأمین برق مصرفی خود، می توانند با اخذ مجوز لازم، برق تولیدی مازاد خود را در بورس انرژی بفروشند و از این محل کسب درآمد داشته باشند.



کاهش ۵ هزار مگاواتی ناترازی برق در دولت سیزدهم

در دولت سیزدهم صندوق توسعه ملی برای احداث نیروگاه حرارتی به ارزش ۵.۷ میلیارد دلار و احداث نیروگاه تجدیدپذیر به ارزش ۵ میلیارد دلار پیشقدم شد

گزارش

درحالی دولت سیزدهم به پایان رسید که از میزان ناترازی برق کشور در این مدت دستکم ۵ هزار مگاوات کاسته شد.

دولت سیزدهم در ابتدای کار با ناترازی بیش از ۱۵ هزار مگاواتی روبه رو بود. باتوجه به میانگین افزایش ۵ درصدی مصرف برق به صورت سالانه این احتمال وجود داشت که درسه سال گذشته ضمن تشدید این ناترازی، مشکلات مضاعفی گریبان گیران صنعت مهم و حیاتی شود.

نگفته‌نماند که خاموشی های برق در تابستان ۱۴۰۰ خسارت های زیادی به کشور تحمیل کرده بود.

این خاموشی ها که ناشی از ناترازی در تولید و مصرف برق بود، سبب شد تا مردم و صنایع همواره نگران رخ دادن خاموشی و ازدست رفتن فعالیت‌ها شوند.



از ناترازی برق به عنوان مشکل چندسال اخیر یاد می شود که دامنگیر کشور شده است.

البته باید گفت که دولت سیزدهم نیز در ابتدای فعالیت خود با ناترازی ۱۵ هزار مگاواتی روبه رو بود و طی این مدت توانست ظرفیت تولید برق کشور را به ۹۱ هزار و ۱۱۲ مگاوات برساند. از این میزان ۷۴ هزار و ۱۹۸ مگاوات آن مربوط به نیروگاه های حرارتی است.

در ابتدای دولت سیزدهم احداث و بهره برداری از ۲۰۰۰ مگاوات ظرفیت جدید در دستور کار قرار گرفت که از این میزان برنامه ریزی جهت احداث ۱۷ هزار و ۶۷۸ مگاوات اجرایی و تا خردادماه سال ۹,۱۴۰۳ هزار و ۳۶۴ مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور اضافه شد. این رقم در حالی است که در دولت های هفتم و هشتم ۶۰ درصد، در دولت های نهم و دهم ۶۸ درصد و در دولت های یازدهم و دوازدهم تنها ۲۳ درصد به ظرفیت تولید برق کشور نسبت به ابتدای هر دولت افزوده شد.

نیروگاه های حرارتی شامل دوبخش خصوصی



با سهم ۶۸ درصدی و دولتی با سهم ۳۱ درصدی و در بخش های بخار، گازی و سیکل ترکیبی در تولید برق اقدام می کنند.

نیروگاه های بخار بخش دولتی ۱۴ نیروگاه با ظرفیت ۱۱ هزار و ۲۴۱ مگاوات برق تولید می کنند. بخش خصوصی این نوع نیروگاه هم با داشتن ۱۱ نیروگاه، ظرفیت چهار هزار و ۵۸۸ مگاوات ظرفیت تولید برق دارند که مجموع ظرفیت نیروگاه های بخش بخار ۱۵ هزار و ۸۲۹ مگاوات است.

نیروگاه های دولتی گازی نیز با ۲۵ نیروگاه به ظرفیت ۶۶۲۲ مگاوات برق تولید می کنند که بخش خصوصی این نیروگاه ها هم به تعداد ۴۶ نیروگاه و ظرفیت ۱۶ هزار و ۲۴۳ مگاوات تولید برق دارند. اضافه شدن ۷۰۵۴ مگاوات به توان تولیدی نیروگاه های دولتی گازی نیز با ۱۲۰ احداث مگاوات نیروگاه سیکل ترکیبی و گازی ارتقای توان تولیدی واحدهای موجود در نیروگاهی با استرازه از ظرفیت شرکت های دانش بنیان داخلی به میزان ۱۴۰۰ مگاوات و احداث ۲۶۸ مگاوات نیروگاه تولید پراکنده و خودتأمین کوچک می شود از نتایج برخی از این اقدام ها در حوزه افزایش ظرفیت نیروگاهی در دولت سیزدهم بوده است.

باید گفت که در حال حاضر راندمان نیروگاه های کشور ۳۹.۲۶ درصد است.



بخش خصوصی این نوع نیروگاه نیز به تعداد ۲۳ نیروگاه با ظرفیت تولید ۲۹ هزار و ۷۷۹ مگاوات برق دارند.

مابقی ظرفیت تولید برق مربوط به نیروگاه های برق آبی با ظرفیت ۱۲ هزار و ۹۳ مگاوات، نیروگاه های اتمی با ظرفیت ۱۰۲۰ مگاوات، تولید پراکنده به ظرفیت ۲۳۳۹ مگاوات، تجدیدپذیر ۱۰۵۴ و نیروگاه های دیزلی ۴۰۷ مگاوات است.

اضافه شدن ۷۰۵۴ مگاوات به توان تولیدی نیروگاه های دولتی گازی نیز با ۲۵ نیروگاه به احداث ۲۲۰۰ مگاوات نیروگاه سیکل ترکیبی و گازی ارتقای توان تولیدی واحدهای موجود در نیروگاهی با استرازه از ظرفیت شرکت های دانش بنیان داخلی به میزان ۱۴۰۰ مگاوات و احداث ۲۶۸ مگاوات نیروگاه تولید پراکنده و خودتأمین کوچک می شود از نتایج برخی از این اقدام ها در حوزه افزایش ظرفیت نیروگاهی در دولت سیزدهم بوده است.

نیروگاه های کشور ۳۹.۲۶ درصد است.

دولت

در ابتدای دولت

سیزدهم احداث و بهره برداری

از ۲۰۰۰

مگاوات ظرفیت جدید در دستور کار

قرار گرفت که از این میزان تا خردادماه

سال ۱۴۰۳،

۹ هزار

و ۳۶۴

مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور اضافه شد

بر اساس اعلام وزارت نیرو، این وزارتخانه برای حل مشکلات در سه سال گذشته با اتخاذ برنامه های راهبردی در سه بخش کوتاه مدت، میان مدت و بلندمدت تلاش کرد تا این چالش جدی را برطرف سازد.

از جمله این برنامه ها می توان به طراحی و اجرای اقدام راهبردی برای عبور موفق از اوج بار مصرف سال ۱۴۰۱، طراحی و اجرای اقدام راهبردی برای عبور موفق از اوج بار مصرف سال ۱۴۰۲ و طراحی و اجرای ۱۸۰ اقدام راهبردی برای عبور موفق از اوج بار مصرف برنامه هایی که سبب شد دوران اوج بار سال های ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ در حالی با موفقیت سپری شود که علاوه بر افزایش میزان برق تحویلی به بخش های مولد، در بخش خانگی نیز خاموشی برنامه ریزی شده ای رخ ندهد. یکی دیگر از چالش های جدی صنعت برق و در دهه های گذشته که به انباشت دهی و کند شدن آهنگ توسعه این صنعت منجر شده بود باید به عدم اصلاح ساختار اقتصادی صنعت برق اشاره کرد.

در سال های گذشته وزارت نیرو مجموعه اقدام هایی را در جهت اصلاح ساختار صنعت برق وارد فاز اجرا کرد که از جمله آن می توان به اصلاح تعرفه ها متناسب با الگوی مصرف برق، فروش برق تولیدی نیروگاه ها در بورس و راه اندازی تابلوی سبز بورس اشاره کرد. این اقدام ها سبب شد تا جذابیت تولید برق برای بخش خصوصی افزایش یابد و نیروگاه ها بتوانند از طریق فروش برق در بورس به صورت نقدی هزینه برق تولیدی خود را دریافت کنند.

در سال های گذشته باتوجه به محاسبات نادرستی که در ارتباط با هزینه فایده تولید برق از محل انرژی های تجدیدپذیر صورت می گرفت، عملاً توجه خاصی به این حوزه نشده بود و ظرفیت تولید برق تجد پذیر کشور زیر ۸۰۰ مگاوات بود.

دردولت سیزدهم با توجه به نقش مؤثر انرژی های تجدیدپذیر در کاهش آلودگی های زیست محیطی، رفع ناترازی و کاهش مصرف آب اقدام های ویژه ای در این حوزه در دستور کار قرار گرفت و متناسب با برنامه هفتم توسعه مقرر شد تا ۳۰ هزار مگاوات به ظرفیت تولید انرژی های تجدیدپذیر کشور افزوده شود. در همین راستا درحال حاضر ۱۳ هزار مگاوات تولید انرژی تجدیدپذیر در دستور کار است.

در طول سه سال گذشته انجام شد، راه اندازی تابلوی سبز بورس و ایجاد امکان فروش برق تجدیدپذیر در این بازار و نیز الزام ادارات تجدیدپذیر به تأمین بخشی از برق مصرفی خود از محل انرژی های تجدیدپذیر بود که نقش مهمی در توسعه این صنعت در کشور داشته است.

جذب سرمایه از صندوق توسعه ملی

یکی از مشکلات بزرگ صنعت برق در دهه

۹۰ عدم ورود صندوق توسعه ملی به حوزه ساخت و تجهیز نیروگاه های جدید بود که همین سبب شد تا باتوجه به هزینه های سنگین احداث نیروگاه، ناترازی میان مصرف و تولید برق کشور تشدید شود.

در دولت سیزدهم این مشکل مرتفع شد و صندوق توسعه ملی برای احداث نیروگاه حرارتی به ارزش ۵.۷ میلیارد دلار و احداث نیروگاه تجدیدپذیر به ارزش ۵ میلیارد دلار پیشقدم شد، اقدامی که انتظار می رود در سال های آینده بتواند بستر مناسبی برای احداث نیروگاه باشد و بخش قابل توجهی از ناترازی را جبران کند.

حرکت صنایع به سمت خودکفایی در تأمین برق

از جمله اقدام های مشترکی که دولت و مجلس در کنار یکدیگر اجرایی کردند و نقش مهمی در کاهش ناترازی صنعت برق داشته است، باید به الزام صنایع برای حرکت به سمت خودکفایی در حوزه تأمین برق اشاره کرد.

بر اساس ماده ۴ قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق، صنایع بزرگ و انرژی بر موظف شدند ظرف ۴ سال نسبت به احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه خودتأمین که ۹ هزار مگاوات آن از طریق نیروگاه های حرارتی و هزار مگاوات آن از طریق انرژی های تجدیدپذیر اجرایی می شود، اقدام کنند.

برنامه مهمی که بررسی ها نشان می دهد تاکنون نزدیک به ۱۷۰۰ مگاوات از این ظرفیت وارد مدار شبکه سراسری شده و حدود ۶ هزار مگاوات دیگر نیز در حال احداث است.

صرفه جویی مشترکان خانگی

باتوجه به اینکه در فصل گرم سال چیزی حدود ۳۰ هزار مگاوات به دلیل وارد مدار شدن سامانه های سرمایشی به مصرف برق کشور افزوده می شود، بخش عمده ای از این میزان افزایش از طریق مدیریت مصرف برق قابل کاهش است.

وزارت نیرو در دو سال گذشته تلاش کرد تا از طریق مجموعه اقدام های فرهنگی و اطلاع رسانی و اعطای پاداش نسبت به کاهش مصرف برق خانگی به شکل داوطلبانه اقدام کند.

بر اساس این راهبرد در تابستان سال گذشته و برای نخستین بار میزان مصرف بخش خانگی از بخش صنعتی کمتر شد و صنایع انرژی بر کشور نسبت به تابستان ۱۴۰۰ به میزان ۲۵ درصد انرژی برق بیشتری تحویل گرفتند.

در فصل جاری نیز به دلیل حفظ پاداش ۲۰ برابری سال گذشته برای مشترکان کم مصرف و نیز افزوده شدن پویش با انرژی که در آن جزوای ارزنده ای برای این مشترکان در نظر گرفته شده است، پیش بینی می شود میزان مصرف مشترکان بخش خانگی به مراتب نسبت به ۲ سال گذشته کمتر شود.

خبر

احتمال افزایش قیمت نفت به ۹۰ دلار



است نه پایین ترین رکورد ۲۰ ساله. در گزارش ماهانه اداره اطلاعات انرژی آمریکا بازار نفت که در ۲۸ ژوئن منتشر شد، بازبینی های بزرگی برای بنزین، دیزل و سوخت جت انجام شد که نشان داد تقاضا برای این سوخت ها، بالاتر از برآورد قبلی این آژانس بوده است. در بخش عرضه هم تولید نفت در آوریل از ۱۳.۱ میلیون بشکه در روز، به ۱۳.۲۴۸ میلیون بشکه در روز افزایش شد که افزایش ۷۲ هزار بشکه در روز را نشان داد. این به معنای آن بود که تولید آوریل، ۴۷ هزار بشکه در روز پایین تر از رکورد تولید نوامبر سال ۲۰۲۳ بود. بررسی استاندارد چارتدز نشان داد که تولید نفت آمریکا در ۵۳ ماه گذشته، تنها ۲۴۸ هزار بشکه در روز افزایش پیدا کرده است. جالب است که بازارهای گاز طبیعی در جهت خلاف نفت خام حرکت کرده اند و روند صعودی که در فوریه آغاز کردند، اخیراً معکوس شده است. بهای معاملات گاز طبیعی اروپا، به ۳۲.۷۷ یورو به ازای هر مگاوات ساعت نزول کرده که نزدیک به پایین ترین رکورد در ۶ هفته اخیر است، در حالی که قیمت گاز هاب هنری، از سه دلار و ۱۳ سنت به ازای هر واحد MMBtu در ژوئن، به ۲.۴۲ دلار در روزهای اخیر کاهش پیدا کرده است.

ذخایر گاز اتحادیه اروپا در ۳۰ ژوئن، به ۸۹.۹۴ میلیارد مترمکعب رسید که ۰.۴۳ میلیارد مترمکعب بر مبنای سال به حساب افزایش داشت و ۱۲.۵۳ میلیارد مترمکعب زیرمیانگین پنج ساله بود.

بر اساس گزارش اوپل پرایس، در این بین، طوفان گرمسیری بریل در جنوب شرقی کارائیب، خساراتی به بار آورده است اما بعید به نظر می رسد تهدید مستقیمی برای زیرساخت بالادستی و پایین دستی منطقه گلف آمریکا باشد. بریل، نخستین طوفان در فصل طوفان های گرمسیری است که تصور می رود فصل فعالی باشد و این موضوع، بازارها را حداقل به مدت ۲ ماه آینده، در اضطراب نگه می دارد.

قیمت نفت، سه ماهه سوم را با قدرت شروع کرده است و نفت برنت، جمعه گذشته، در سطح ۸۹ دلار در هر بشکه ایستاد.

بخش انرژی در سه ماهه دوم، بدترین عملکرد را در میان بخش های مختلف بازار آمریکا داشت و بازدهی منفی ۴.۵ درصد را در مقایسه با رشد ۴.۶ درصدی شاخص «اس اند پی ۵۰۰» ثبت کرد، زیرا در چندبره نگرانی ها نسبت به دورنمای تقاضا برای نفت قرار گرفت.

بخش انرژی با بازدهی ۸.۶ درصد در مقایسه با رشد ۱۵.۵ درصدی شاخص بازار از ابتدای سال میلادی جاری تاکنون، در رتبه چهارم قرار دارد. خوشبختانه، نفت خام به روند صعودی بازگشته و از اول ژوئیه، تا مرز ۸۶ دلار و ۶۰ سنت در هر بشکه پیش رفت که بالاترین قیمت از ۳۰ آوریل بود و ۱۰ دلار و ۲۴ سنت نسبت به رکورد پایین ثبت شده در سوم ژوئن، بهبود پیدا کرد.

تحلیلگران کالا در بانک استاندارد چارترد بر مبنای عوامل بنیادین، پیش بینی می کنند نفت برنت از مرز ۹۰ دلار در بشکه عبور خواهد کرد. استاندارد چارترد پیش بینی کرده است بازارهای نفت جهان، باکمبود عرضه در سه ماهه سوم روبه رو می شوند که در سه ماهه چهارم هم ادامه خواهد یافت و به کاهش سطح ذخایر نفت منتهی می شود.

این بانک خاطرنشان کرده که احساسات بازار در آوریل، بی نهایت منفی شد و سفته بازان به فروشندگی تبدیل شدند. این احساسات منفی تا حد زیادی تحت تأثیر تقاضای ضعیف برای سوخت حمل و نقل در آمریکا شکل گرفت. اداره اطلاعات انرژی آمریکا تخمین زده بود تقاضای آمریکا برای بنزین در آوریل، بر مبنای ساله، ۴.۴ درصد کاهش یافته است.

استاندارد چارترد اخیراً اثبات کرد که تقاضای آمریکا برای بنزین در آوریل، در پایین ترین رکورد ۲۰ ماهه بوده خواهد شد.

گزارش خبری

بر اساس آمارها مصرف آب ۵۲ درصد خانوارهای ایرانی کمتر از الگوهای تعیین است، اما ۴۸ درصد خانوارها جزو مشترکان پرمصرف محسوب می شوند و نکته قابل توجه این است که ۴۸ درصد خانوارهای بالای الگو حدود ۷۰ درصد حجم آب را مصرف می کنند.

ایران در سال های اخیر خشکسالی های بی دردی را تجربه کرده است، به طوری که گفته می شود در سه سال آبی متوالی اخیر با کاهش جدی بارندگی روبه رو شده است. گرچه در سال بارشی نرمال، بارش ها خوب است اما کم بارشی های گذشته را جبران نمی کند. در چنین شرایطی وضعیت منابع آبی کشور متأثر از وضعیت بارشی در شرایط نه چندان مناسبی قرار گرفته و این در حالی است که مصارف فزاینده همچنان ادامه دارد.

از طرفی به گفته کارشناسان آب و انرژی، اقلیمی که ایران در آن قرار دارد منطقه ای گرم و خشک است و زاویه تابش خورشید نسبت به سایر مناطق، عمودتر است، در نتیجه قرار داشتن کشور در چنین اقلیمی با حجم تبخیر بالای آب اهمیت به موضوع آب را صد چندان می کند. در عین حال جغرافیای ایران دستخوش آثار تغییر اقلیم بوده است تا آنجا که عیسی بزرگ زاده، سخنگوی صنعت

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ گفت: ۲۵ درصد قبوض برق خانگی صادره در شهر تهران از ابتدای خردادماه، رایگان شده است.

کامبیز ناظریان در گفت وگویی تلویزیونی با بیان اینکه ۷۵ درصد مشترکان برق شهر تهران شامل سه میلیون و ۵۰۰ هزار مشترک دارای تعرفه خانگی هستند گفت: از مجموع یک میلیون و ۲۰۰ هزار صورت حساب برق خانگی صادره در شهر تهران از ابتدای خردادماه، ۵۸۰ هزار صورت حساب مشمول پاداش کاهش مصرف شده و ۲۵ درصد قبوض صادره نیز با احتساب پاداش تخصصی، با رقم صفرریال صادر شده است.

وی افزود: برای تأمین برق مصرفی شهر تهران در ساعات اوج بار نیاز به ۳۰۰ تا ۲۵۰ مگاوات انرژی مازاد است که تأمین این میزان