

## اخبار کوتاه



## سه‌م ۱۱ درصدی برق‌آبی ها در گذر از اوج بار

تولید نیروگاه‌های برق‌آبی شرکت آب و نیرو در نیمه نخست امسال نسبت به سال گذشته افزایش ۸۰ درصدی داشته است که این میزان رشد تولید، معادل مصرف برق یک سال دواستان شمالی کشور (گیلان و مازندران) است.

«وحید ایزدی» معاون بهره‌برداری شرکت آب و نیرو با بیان این مطلب افزود: با انجام موفق و کامل تعمیرات واحدهای نیروگاهی از ابتدای امسال، مخازن سدهای در حال بهره‌برداری شرکت به‌گونه‌ای مدیریت شد تا نیروگاه‌ها حداکثر توان قابلیت تولید را برای اوج بار تابستان داشته باشند. وی اضافه کرد:

نیروگاه‌های برق‌آبی سه‌م ۱۱ درصدی در تولید انرژی بیک تابستان داشته‌اند. ایزدی گفت: تولید نیروگاه‌های شرکت آب و نیرو در نیمه نخست امسال به میزان چهار هزار و ۷۵۰ گیگاوات ساعت بود که نسبت به مدت مشابه سال گذشته افزایش ۸۰ درصدی داشته و سه درصد نیز بیشتر از کل تولید سال گذشته بوده است. وی ادامه داد: در این میان می‌توان به افزایش بیش از ۳ برابری تولید انرژی در نیروگاه‌های گتوند و داریان و افزایش ۵۰ درصدی در نیروگاه کارون ۴ اشاره کرد. همچنین نیروگاه سیمیره که در سال گذشته به‌دلیل خشکسالی تولید نداشته در این مدت به میزان ۹۰ گیگاوات ساعت تولید انرژی داشته است. معاون بهره‌برداری شرکت آب و نیرو در پایان تأکید کرد: پس از گذر موفق از پیک تابستان امسال و عملکرد بسیار خوب نیروگاه‌های برق‌آبی، از ابتدای مهرماه برنامه‌ریزی تعمیرات سالانه واحدهای نیروگاهی شرکت آغاز شده و با تلاش همه افراد در بخش‌های کارفرما، پیمانکاران و مشاورین و تأمین منابع مالی مورد نیاز، برنامه تعمیرات واحدها با موفقیت به پایان خواهد رسید تا همچون گذشته نیروگاه‌های برق‌آبی نقش خود را در تأمین نیاز پیک زمستان و تابستان نشان دهند.

## احداث ۱۰۰ حلقه چاه

## جدید برای تأمین آب شرب تهران

معاون بهره‌برداری آب شرکت آتفای تهران گفت: برای تأمین آب تهران احداث ۱۰۰ حلقه چاه در دستور کار بود که ۸۰ حلقه تاکنون ایجاد شده است. حسام خسروی در خصوص وضعیت منابع سطحی تهران گفت: در خصوص منابع سطحی که منبع اصلی تأمین آب شهر تهران است، در سامانه‌های شرقی ۵۰ میلیون مترمکعب نسبت به سال قبل که سال خشکی بود، ذخایر کمتری داریم و این یکی از نگرانی‌های ما است. او ادامه داد: پیش‌بینی‌ها نشان می‌دهد که در پاییز وضعیت بازندگی خوبی خواهیم داشت اما ما فقط به بارش‌ها بسنده نمی‌کنیم و طرح‌هایی برای کاهش نگرانی در تأمین و تولید آب در دست اقدام است. خسروی با اشاره به این اقدامات گفت: در سه جهت بحث مدیریت تولید، مدیریت توزیع و مصرف طرح‌هایی داریم که کمبود منابع را جبران کنیم. در طول یک سال گذشته ایجاد ۱۰۰ حلقه چاه در برنامه بوده که ۸۰ حلقه از آنها به بهره‌برداری رسیده، از طرفی ۵۰ حلقه از چاه‌های قدیمی نیز احیا شده است. به گفته خسروی در ۶ ماه ابتدای امسال ۳۲۸ میلیون مترمکعب آب از منابع سطحی و ۳۰۴ میلیون مترمکعب هم از منابع آب زیرزمینی برای تأمین آب تهران بهره‌برداری شده است. نسبت بهره‌برداری از آب‌های سطحی زیرزمینی در روزهای عادی سال شامل ۷۰ درصد آب سطحی و ۳۰ درصد آب زیرزمینی است.



عکس: شانا

## نیروگاه‌های تجدیدپذیر فتیله ناترازی برق را پایین می‌کشند

۳۰ هزارمگاوات نیروگاه تجدید پذیر در یک بازه زمانی ۵ ساله احداث می‌شود

## گزارش

در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر یاد می‌شود.

هرچندکه در دولت قبیل به طور متوسط سالانه ۳۰ مگاوات به ظرفیت تجدیدپذیرها اضافه شد.

با این حال، روند توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در دولت سیزدهم رشد سه برابری داشت که در دو سال گذشته ۲۲۵ مگاوات بوده است.

واقعیت این است که توسعه استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر که در دولت‌های قبل به فراموشی سپرده شد در حالیکه در دولت سیزدهم، به‌عنوان راهکاری مطمئن برای تولید پایدار برق موردتوجه جدی قرار گرفت.

توسعه استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر را برده‌ستی می‌توان یکی از راهکارهای مؤثر در رفع ناترازی برق دانست، راهکاری که از تیررس دولت‌های قبل خارج بود و به دلیل بی‌توجهی، کشور را داشتن برقی مطمئن و پایدار محروم شده بود.

این روند ادامه داشت تا آنکه دولت مردمی سیزدهم سکان امور را به

دست و توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در دستور کار وزارت نیرو قرار گرفت. همان ایام «علی‌اکبر محرابیان»، وزیر نیرو از تلاش برای افزایش ۳۵ هزار مگاواتی ظرفیت تولید برق نیروگاه‌ها خبر داد که ۱۰ هزار مگاوات آن از محل

انرژی‌های تجدیدپذیر باشد و با بیان اینکه دولت برنامه‌ای چهارساله برای افزایش ۱۰ هزار مگاواتی انرژی‌های تجدیدپذیر دارد، خاطرنشان کرد: بازار توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر ایران، با اتکا به قابلیت بالای منابع انرژی‌های تجدیدپذیر اعم از خورشیدی، بادی، زیست‌توده و زمین‌گرایی، از طریق امکان عقد قراردادهای بلندمدت با نرخ‌های

تشویقی، بازار بسیار جذابی برای سرمایه‌گذاران است.

درحال حاضر سهم نیروگاه‌های خورشیدی ۴۵.۳ درصد، بادی ۳۶.۶ درصد، برق‌آبی کوچک ۱۰.۴ درصد، زیست‌توده ۱.۳ درصد و توربین انبساطی یک درصد شده است. کیست که نداند توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر راهکاری برای غلبه برای



روند توسعه

انرژی‌های

تجدیدپذیر در

دولت سیزدهم

رشد سه برابری

داشت که در دو

سال گذشته ۲۲۵

مگاوات بوده است

وی افزود: همچنین این قرارداد ۲۵ ساله منعقد می‌شود که ۵ سال آن از محل سوخت صرفه‌جویی شده پرداخت می‌شود و بقیه آن هم بسته به روش‌هایی خواهد بود که سرمایه‌گذار با وزارت نیرو توافق خواهد کرد که می‌تواند برق را به شبکه داده و از منافع حاصل بهره‌مند شود.

واقعیت این است که کشور ایران از نظر شدت تابش انرژی خورشیدی یکی از بهترین کشورهای جهان است که حدود ۳۰۰ روز آفتابی دارد.

این موضوع برای تولید برق مطمئن یکی از بهترین راهکارها برای جلوگیری از احتمال قطعی برق به خصوص در ایام اوج بار و به خصوص برای فعالان صنعتی است.

آخرین گزارش‌ها از نهادهای ذی‌ربط توسعه تجدیدپذیر بیانگر آن است که ۶۹۱۳ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در سرتاسر ایران در دست احداث است و در آینده نزدیک برق خود را به شبکه سراسری تزریق خواهد کرد.

براساس این اطلاعات، هم‌اکنون ۳۰۲۶ مگاوات نیروگاه خورشیدی در قالب ۱۱۳ واحد نیروگاهی به مرحله پس از مناقصه رسیده و پروانه احداث برای آنها صادر شده است.

سیما غفاری، کارشناس حوزه انرژی، با اشاره به برنامه توسعه نیروگاه‌های

تجدیدپذیر گفت: انرژی تجدیدپذیر طی سال‌های اخیر به دلیل حضور مستقیم دولت و قیمت‌گذاری

دستوری، در کنار سازگارم‌جوزفره‌وشی توسعه متناسب با ظرفیت ایران را تجربه نکرده بود. این کارشناس انرژی گفت: این مسأله سبب شد تا نیروگاه‌های بادی و خورشیدی

به عنوان نمادی از پیشرفت حضور چشمگیری در ظرفیت نیروگاهی کشور نداشته باشند.

به گفته وی، با توجه به همین مسأله توسعه زیرساخت تجدیدپذیر از مهمترین برنامه‌های دولت

سیزدهم به حساب می‌آید که بر مبنای بازنگری صورت گرفته شاخص‌های اقتصادی سرمایه‌گذاری

در تجدیدپذیرها برای بخش خصوصی جذاب شد و بازگشت سرمایه در این بخش به کمتر از چهار سال کاهش یافته است.

غفاری تأکید کرد: با توجه به اینکه

ایران ۶۹۱۳ مگاوات نیروگاه خورشیدی تا ۲ سال آینده را در دست احداث دارد از این حیث در صدر جدول جهانی سرعت توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر قرار خواهد گرفت.

شکی نیست که با توجه به جزئیات یاد شده، جهش در ظرفیت انرژی‌های پاک ایران دور از انتظار نیست و آینده انرژی ایران با برق پاک رقم خواهد خورد.

احداث شود.

کمانی گفت: در گام نخست بنا به تصویب شورای عالی اقتصاد، به صورت ویژه و فوری مجوز احداث

۴ هزار و ۵۰۰ مگاوات نیروگاه‌های این نیروگاه‌ها تا قبل از دوره پیک

مصرف سال ۱۴۰۳ در نظر گرفته شده است و عنوان کرد: ۱۰ هزار و پانصد مگاوات باقی مانده از طرح احداث

۱۵۰۰۰ مگاوات نیروگاه تجدید پذیر، با تأمین مالی از طریق فاینانس خارجی احداث می‌شود که این

نیروگاه‌ها پس از اخذ مجوزهای

قانونی در سال‌های ۱۴۰۲ و ۱۴۰۴ احداث خواهند شد.

رئیس سازمان انرژی‌های تجدید پذیر و بهره‌وری برق ایران گفت: روش احداث این چهار هزار و ۵۰۰

مگاوات نیروگاه تجدید پذیر از طریق رقابت‌پذیر بوده که با خرید برق

با حداکثر نرخ ۷.۳ سنت به ازای هر کیلووات ساعت و به مدت ۵ سال است.

## پیشرفت سریع پروژه‌های آبرسانی در دولت سیزدهم



مدیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور با اشاره به ۲ دهه خشکسالی در کشور گفت: در کنار مصرف بی‌رویه آب و افزایش جمعیت، سرانه منابع آب تجدیدپذیر کشور کاهش یافته و در شرایط تنش آبی قرار گرفته است.

اتابک جعفری با اشاره به ۲ دهه روبرویی کشور با خشکسالی‌های پی‌درپی اظهار کرد: در کنار مصرف بی‌رویه آب و افزایش جمعیت، سرانه منابع آب تجدیدپذیر کشور کاهش یافته و در شرایط تنش آبی قرار

گرفته است. درک این شرایط سبب شد در ابتدای دولت سیزدهم و هنگام رأی اعتماد به دولت منتخب توسط مجلس شورای اسلامی، وزیر نیرو وعده‌هایی را در قالب یک برنامه چهار ساله ارائه دهد.

مدیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور در تشریح طرح‌های

آبرسانی افزود: ویژگی‌های اقلیمی، تداوم وضعیت کم‌بارشی و افزایش تقاضا برای آب شرب بهداشتی سبب شد طرح‌های آبرسانی به شهروندان در بخش آب و آفای وزارت نیرو، این مقدار را به بیش از یک میلیارد و ۵۸ میلیون مترمکعب رسانید، یعنی عملکرد دو سال نخست، ۵۰ درصد از وعده ۴ ساله فراتر رفته است.

## آمادگی بزرگ‌ترین تولیدکننده انرژی ایران برای فصل سرما



معاون عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به اینکه با انجام تعمیرات اساسی برای تولید حداکثری گاز از میدان مشترک پارس جنوبی در زمستان آمادگی کامل داریم، گفت: تعمیرات اساسی که امسال در سکوهای گازی پارس جنوبی انجام شد متفاوت‌ترین تعمیرات اساسی در طول عمر پارس جنوبی بود.

سلمان خزایی با بیان اینکه شرکت نفت و گاز پارس بزرگ‌ترین تولیدکننده انرژی در کشور است، اظهار کرد: این شرکت روزانه معادل ۴ تا ۴٫۵ میلیون بشکه نفت خام تولید می‌کند.

وی ادامه داد: پارس جنوبی به‌عنوان بزرگ‌ترین میدان مشترک گازی جهان، ۷۰ درصد گاز کشور را تأمین می‌کند و برای تداوم تولید پایدار در زمستان، تعمیرات اساسی سکوها و تأسیسات آن در دستور کار قرار دارد.

معاون عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس با تأکید بر اینکه تعمیرات

اساسی که امسال در سکوهای گازی پارس جنوبی انجام شد متفاوت‌ترین تعمیرات اساسی در طول عمر پارس جنوبی است، گفت: در حالی که ۲۳ سال از عمر پارس جنوبی می‌گذرد، برای نخستین بار عملیات ایزولاسیون خطوط دریایی از سکوهای گازی پارس جنوبی انجام شد. خزایی با اشاره به اینکه ایزولاسیون یا تفکیک به‌منظور

قطع گاز در بخشی از خط لوله و حین تعمیرات انجام می‌شود، تصریح کرد: با بازرسی فنی انجام‌شده، مشخص شد خط جوش اتصال دو سکوی فاز یک و فاز ۱۵ به خط لوله دریایی دچار ترک شده است که موضوعی خطرناک در بازرسی فنی تجهیزات ثابت به‌شمار می‌رود، زیرا می‌تواند پیشروی کند و منجر به نشستی گاز ترش شود.