

## اخبار کوتاه

حوضه‌های آبریز کشور  
مهرماه را با بارش‌های  
کم به پایان می‌رسانند

پیش‌بینی‌ها حاکی از تداوم کاهش بارش‌ها در حوضه‌های آبریز درجه یک و دو دارد، به‌گونه‌ای که تا ۲۸ مهر وضعیت بارشی چندان مطلوب ارزیابی نمی‌شود.

سال آبی جدید (ابتدای مهر ۱۴۰۲ تا آخر شهریور ۱۴۰۳) در حالی آغاز شد که گزارش‌ها از بارش در هفته نخست حاکی از کاهش ۶۷ درصدی بارش‌ها نسبت به دوره بلندمدت است.

در هفته دوم وضعیت بارشی کشور اندکی بهبود یافت، گرچه پیش‌بینی بروز پدیده آل نیو در پاییز شده است، اما آمارها حکایت از آن دارد که مهر با بارش کم به اتمام خواهد رسید.

مؤسسه تحقیقات آب وزارت نیرو هم گزارشی منتشر کرده که نشان از تداوم وضعیت کم‌بارش در سال آبی جدید در حوضه‌های آبریز اصلی و درجه دوم دارد.

براین اساس، برای هفته جاری وقوع بارش در نواحی شمالی پیش‌بینی می‌شود. همچنین باتوجه به چشم‌انداز بارش پیش‌بینی شده برای هفته آینده، وقوع بارش برای مناطق شمال و شمال غرب کشور مورد انتظار نیست.

بر پایه این گزارش، حوضه آبریز دریای خزر این هفته با بیشینه بارش ۷۷.۸ میلیمتری و متوسط محدوده ۹.۳ میلیمتری، بیشترین میزان بارش حوضه‌های آبریز اصلی را دارد.

تأمین مصارف آب  
از سدها در روزهای  
ابتدایی پاییز بیشتر  
از سال گذشته

سختگوی صنعت آب ایران گفت: در ۱۸ روز ابتدایی پاییز، میزان خروجی آب از سدهای کشور نسبت به سال گذشته ۲۲ درصد افزایش داشته که همچنان نشانگر افزایش میزان تأمین مصارف از محل سدها است.

فیروز قاسم‌زاده با اشاره به وضعیت مخازن سدهای کشور از ابتدای سال آبی جاری تا ۱۸ مهرماه اظهار کرد: ورودی سدهای کشور از ۰.۵۰ میلیارد مترمکعب در سال گذشته به ۰.۶۶ میلیارد مترمکعب افزایش یافته است که نشان از رشد ۲۴ درصدی ورودی سدهای کشور دارد. سختگوی صنعت آب ایران درباره خروجی سدهای کشور نیز گفت: خروجی سدهای کشور از ۱.۲۵ میلیارد مترمکعب در سال آبی گذشته به حجم ۱.۵۳ میلیارد مترمکعب رسیده که همچنان نشانگر افزایش میزان تأمین مصارف از محل سدها نسبت به سال گذشته است.

قاسم‌زاده با بیان اینکه کل حجم آب موجود در مخازن سدهای کشور در تاریخ ۱۸ مهرماه سال ۱۴۰۲ معادل ۲۰.۷۸ میلیارد مترمکعب بوده است، گفت: این میزان در مدت مشابه سال گذشته ۱۸.۳۷ میلیارد مترمکعب بوده است.

۲۰ساله به وزارت نیرو فروخته می‌شود؛

به‌این ترتیب این اقسار به تولیدکننده برق تبدیل شده و به این نحو درآمد کسب می‌کنند. با پیشروی‌های این طرح، اخیراً ۱۲ سامانه خورشیدی در آذربایجان شرقی به بهره‌برداری رسید. از افزایش ۳۵ هزار مگاواتی ظرفیت تولید برق نیروگاه‌ها در مدت زمان چهار سال به‌عنوان یکی از برنامه‌های مهم وزارت نیرو در دولت سیزدهم یاد می‌شود که ۱۰ هزار مگاوات آن سهم نیروگاه‌های تجدیدپذیر خواهد بود.

گفته می‌شود که از ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر و پاک، حدود ۷ هزار مگاوات آن سهم نیروگاه خورشیدی و ۳ هزار مگاوات بقیه هم سهم نیروگاه بادی است. به‌تازگی احداث ۴۵۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر خورشیدی در کشور به تصویب شورای عالی اقتصاد رسیده است. محمودکماني، رئیس سازمان انرژی‌های

تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق ایران گفته که براساس نیاز کشور به توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و ناترازی‌های برق در جلسه اخیر شورای عالی انرژی با حضور رئیس‌جمهور مقرر شد ۳۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در یک بازه

## گزارش

احداث ۵۵۰ هزار سامانه خورشیدی حمایتی، طرحی باهدف درآمدزایی برای اقسار کم‌درآمد و درعین حال افزایش ظرفیت تولید انرژی پاک در وزارت نیرو. براساس مصوبه معاون ریاست جمهوری مبنی بر احداث ۵۵۰ هزار سامانه خورشیدی ۵ کیلوواتی طی ۵ سال، این طرح با هدف ایجاد ۱۱۰ هزار سامانه در هر سال در دست اجرا قرار گرفت.

این طرح با هدف ایجاد فرصت سرمایه‌گذاری، توانمندسازی اقتصادی و کمک به معیشت روستاییان با اولویت افراد تحت پوشش نهادهای حمایتی پیگیری شد و انتظار می‌رود که با اجرای کامل آن بیش از ۲۷۵۰ مگاوات برق پاک به ظرفیت تولید شبکه برق کشور اضافه شود.

این نیروگاه‌های خورشیدی حمایتی با ظرفیت ۵ کیلووات برای اقسار کم‌درآمد احداث می‌شود که برق تولیدی این نیروگاه‌ها به شبکه تزریق شده و براساس یک قرارداد خرید تضمینی برق

درآمد ماهیانه ۵ میلیون تومانی  
اقشار کم‌درآمد از فروش برق به دولت

سختگوی سازمان ساتبا: باتوجه به برنامه‌ای که از کمیته امداد امام خمینی (ع) دریافت کردیم، قرار بر این شد که ۳۰ هزار خانواده تحت پوشش دیگر به ساتبا معرفی شوند

زمانی ۵ساله احداث شود که این تصمیم فراتر از برنامه‌هایی بوده که تاکنون برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر وجود داشته است، با توجه به ظرفیت‌های کم‌ظئیر، از ایران به‌عنوان یکی از ۱۰ کشور برتر در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر یاد می‌شود.

هرچند که در دولت قبل به‌طور متوسط سالانه ۲۰ 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. انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور شامل خورشیدی، بادی، برقیایی کوچک، زیست‌توده و توربین انبساطی است که همه اینها فقط یک درصد سهم نیروگاهی کشور را به خود اختصاص داده‌اند.

کشور ایران به لحاظ دریافت انرژی خورشیدی درجهان در بالاترین رده‌ها قرار دارد، تا جایی که به‌طور میانگین سالانه بیش از ۲۸۰ روز آن آفتابی گزارش شده است. نیروگاه‌های تجدیدپذیر یکی از باصرفه‌ترین مدل‌های نیروگاهی هستند که از نظر محیط‌زیست چند شرایط ویژه

دارند. این نوع در مقایسه با نیروگاه‌های حرارتی مصرف آب نداشته و به‌شدت اقتصادی هستند. ماده ۱۶ قانون جهش دانش‌بنیان یک تکلیف مهم دارد که براساس آن صنایع بزرگ ملزم شده‌اند به سمت احداث نیروگاه تجدیدپذیر بروند. براین اساس در سال نخست، یک درصد از میزان برق مصرفی از محل انرژی‌های تجدیدپذیر خواهد بود.

این روند تا مدت زمان ۵ سال یعنی افزایش سهم انرژی‌های تجدیدپذیر از میزان برق مصرفی به ۵ درصد ادامه‌دار خواهد بود. جعفر محمدنژاد، مدیر دفتر توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر کوچک‌مقیاس در رابطه با وضعیت احداث سامانه‌های خورشیدی حمایتی گفته که در طرح احداث سامانه‌های خورشیدی ۵ کیلووات که با کمک نهادهای حمایتی و قرارداد خرید تضمینی

۲۰ساله با سازمان انرژی تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی شکل گرفت، شناسایی شرکت‌ها برای تأمین تجهیزات از سامانه‌ها انجام شده و افزوده که درحال حاضر که در هفتمین ماه سال قرار داریم، ۳۲۰۰ سامانه خورشیدی را در استان‌های مختلف نصب کرده‌ایم که

به شبکه متصل شده‌اند و نیروگاه‌های کوچک‌مقیاس بیشتری نیز در حال احداث است. برای ۱۵ هزار و ۳۰۰ سامانه ۵ کیلوواتی تا هفته گذشته با شرکت‌هایی که معرفی شده بودند تفاهنامه مبادله کردیم و این شرکت‌ها به استان‌ها معرفی شدند تا اقدام لازم برای احداث این نیروگاه‌های کوچک‌مقیاس نیز انجام شود.

سختگوی سازمان ساتبا گفت: باتوجه به برنامه‌ای که از کمیته امداد امام خمینی (ع) دریافت کردیم، قرار بر این شد که ۳۰ هزار خانواده تحت پوشش دیگر به ساتبا معرفی شوند.

وی، پیش‌بینی کرد که بتوان عددی بین ۱۵ تا ۲۰ هزار نیروگاه دیگر را تا پایان آذر به برنامه‌ها اضافه کرد زیرا امسال باتوجه به هماهنگی شکل گرفته میان سازمان‌های متولی و اعلام آمادگی بانک‌ها برای اعطای تسهیلات، می‌توانیم امیدوار باشیم که در ایجاد نیروگاه‌های کوچک‌مقیاس رشد قابل توجهی خواهیم داشت.

او در ادامه با تأکید بر اینکه طرحی که برای سامانه‌های کوچک‌مقیاس در نظر گرفته شده ۵ساله است گفت: هر سال باتوجه به تجربیاتی که از سال گذشته به‌دست می‌آوریم و همین‌طور ایجاد هماهنگی‌های بیشتر، می‌توان کنده این طرح را جبران کرد.

محمدنژاد در خصوص توان نیروگاه‌های کوچک‌مقیاس منصوبه گفت: نیروگاه‌های احداث شده امسال حدود ۱۶ مگاوات ظرفیت تولید برق دارند و باتوجه به اینکه بیشتر در مناطق روستایی ایجاد شده‌اند، می‌توانند منبع درآمد پایداری را برای این اقشار فراهم کنند و از این حیث که تأمین برق در نقاط دور دست شبکه برق انجام می‌شود از اهمیت ویژه‌ای برخوردار هستند. ۱۵ هزار سامانه‌ای هم که در دستور کار است می‌تواند حدود ۷۵ مگاوات ظرفیت این بخش را افزایش دهد که در مقایسه با نیروگاه‌های نصب شده در سال گذشته رقم قابل توجهی است.

او به میزان درآمدی که از این طریق برای اقسار تحت پوشش سازمان‌های حمایتی ایجاد می‌شود اشاره کرد و گفت: میزان درآمد این نیروگاه‌ها نسبت به سالی که قرارداد انجام شده متفاوت است. به‌گفته سختگوی سازمان ساتبا، به‌عنوان مثال سامانه حمایتی ۵ کیلوواتی که در دی‌ماه سال گذشته نصب شده براساس تعرفه ۲۲۰۰ تومانی به ازای هر کیلووات که بالاترین نرخ خرید تضمینی است، فارغ از مبلغی که بابت تسهیلات کسر می‌شود تا ۹۰۰ هزار تومان به‌صورت ماهانه درآمدزایی خواهد داشت؛ اما انوار با همین قرارداد در نیروگاهی که ۴ سال پیش احداث شده، حدود ۵ میلیون تومان درآمد از این طریق خواهند داشت که به‌توجه به اینکه نوع قرارداد ۲۰ساله است، درآمدزایی مناسبی برای اقسار تحت پوشش سازمان‌های حمایتی صورت خواهد گرفت.



عکس: ایرنا

گفته می‌شود که از ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر و پاک، حدود ۷ هزار مگاوات آن سهم نیروگاه خورشیدی و ۳ هزار مگاوات بقیه هم سهم نیروگاه بادی است

رشد تقاضای جهانی برای گاز  
کند می‌شود

آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) پیش‌بینی کرد رشد تقاضای جهانی برای گاز طبیعی تا سال ۲۰۲۶، کند می‌شود.

آژانس بین‌المللی انرژی در گزارش سالانه دورنمای میان‌مدت بازار گاز اعلام کرد: تقاضای جهانی برای گاز طبیعی از سال ۲۰۲۲ تا ۲۰۲۶ میلادی، به‌طور میانگین نرخ رشد ۱.۶ درصد خواهد داشت. این نرخ بسیار کندتر از نرخ رشد سالانه ۲.۵ درصد در فاصله سال ۲۰۱۷ تا ۲۰۲۱ میلادی است. درگیری نظامی سال گذشته روسیه و اوکراین، به‌عرضه کمتر گاز روسیه به اروپا از طریق خط لوله منچرو باعث شد رقابت برای منابع تأمین انرژی جایگزین به راه بیفتد. در مجموع، تقاضا برای گاز در بازارهای توسعه یافته در منطقه آسیا-اقیانوسیه، اروپا و آمریکای شمالی، در سال ۲۰۲۱، به‌لوج رسید و پیش‌بینی می‌شود تا سال ۲۰۲۶ میلادی، یک درصد کاهش سالانه پیدا کند. توسعه پرشتاب تجدیدپذیرها و بهبود کارآمدی انرژی، یکی از عوامل کلیدی روند نزولی گاز طبیعی در این بازارهاست. آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) همچنین در بخش دیگری از این گزارش، با اشاره به محدود ماندن عرضه گاز طبیعی در سطح جهانی، هشدار داد سرمایه‌های هوادر فصل گرمایش، خطر نوسان بیشتر قیمت را افزایش خواهد داد. طبق گزارش آژانس بین‌المللی انرژی، ذخایر گاز اروپا زودتر از موعد برنامه‌ریزی شده، پر شده است اما هیچ تضمینی وجود ندارد که قیمت‌ها تا پایان فصل گرمایش ثابت بمانند. ریسک نوسان قیمت به‌خصوص در صورت سرمای شدید زمستان مایه نگرانی است. براساس گزارش بلومبرگ، اروپا پس از آنکه بخش عمده واردات گاز طبیعی از روسیه را در سال ۲۰۲۲ از دست داد، نسبت به تغییرات عرضه، به‌شدت حساس شده است. تحولات اخیر از اعصاب کارکنان تأسیسات گاز طبیعی مایع (ال‌ال‌جی) در استرالیا تا تنش‌های ژئوپلیتیکی در خاورمیانه، باعث صعود قیمت گاز شده است.



استفاده از ظرفیت هفته انرژی روسیه به‌عهده بنده است، نشستی هم در حوزه پیگیری مذاکرات دیگر وزارتخانه‌ها و سازمان‌های اقتصادی بین دو کشور خواهیم داشت، نشست بعدی کمیسیون مشترک اقتصادی ایران و روسیه در ماه نوامبر (آبان - آذر) در تهران برگزار خواهد شد. اوجی افزود: هدف اصلی از این سفر پیگیری تفاهنامه‌ها، قراردادهای و پروژه‌ها با شرکت‌های روس و

مذاکره ایران و روسیه برای گسترش همکاری‌ها  
در صنایع نفت و گاز

حضور دارند.

وزیر نفت با اشاره به انجام مذاکرات با شرکت‌های روسیه برای اجرایی شدن قراردادهای نفتی بین دو کشور گفت: مذاکراتی برای تبدیل تفاهنامه‌ها به قرارداد که پیش از این با شرکت‌های روسی در بخش بالادست و پایین‌دست صنعت نفت

اوجی با بیان اینکه در دولت سیزدهم قراردادهای و تفاهنامه‌های خوبی با شرکت‌های روس در زمینه بالادستی و پایین‌دستی امضا کرده‌ایم، افزود: بعضی از این قراردادها نتیجه داده و در بعضی از میدان‌های نفتی تولید نفت آغاز شده است.

وی تأکید کرد: در این سفر همچنین مذاکراتی برای تبدیل تفاهنامه‌ها به قرارداد که پیش از این با شرکت‌های روس در بخش بالادست و پایین‌دست صنعت نفت امضا

شده بود، انجام خواهد شد. وزیر نفت ادامه داد: از آنجا که ریاست کمیسیون مشترک اقتصادی ایران و