

## اخبار



## کاهش ۲۵ تا ۷۵ درصدی حجم آب ۲۲ سد مهم کشور

حجم موجودی آب ۲۲ سد مهم برای مصارف شرب و کشاورزی کشور از ابتدای سال آبی جاری (اول مهرماه) تا ۲۳ بهمن ماه نسبت به مدت مشابه سال گذشته، بین ۲۵ تا ۷۵ درصد کاهش داشته است. گرچه وضعیت بارشی کمی بهتر شده است اما همچنان اثر این بارش‌ها در وضعیت ذخایر سدها نمایان نشده و در مجموع میزان ورودی آب به سدها با کاهش ۱۱ درصدی همراه است. علاوه بر آن ۲۲ سد از مجموع سدهای مهم شرب و کشاورزی از ابتدای سال آبی جاری تا ۲۳ بهمن ماه هر کدام با کاهش ۲۵ تا ۷۵ درصد روبه‌رو شده‌اند. همچنین در بازه زمانی ۱۶ بهمن تا ۲۳ بهمن ماه یک سد به مجموع سدهای با کاهش حجم آب افزوده شده است.



## خسارت ۸۰۰ میلیارد دلاری اروپا از بحران انرژی

از زمان شروع بحران انرژی در اروپا، ۷۹۲ میلیارد یورو در سراسر کشورهای اروپایی بابت افزایش هزینه‌های انرژی، هزینه شده که این رقم معادل ۶۳ برابر کل هزینه‌های ایران در زمستان امسال است.

«زمستان سخت» کلیدواژه‌ای است که از ماه‌ها پیش، مورد مناقشه جریان‌ات سیاسی داخل کشور قرار گرفته است.

در این بین عده‌ای معتقدند که این پدیده در کشورهای اروپایی رخ داده است و برخی نیز اعتقاد دارند که زمستان سخت اروپا توهمی بیش نبوده و اتفاقاً این پدیده در سال جاری در ایران به وقوع پیوسته است.

اما به‌نظر سه شاخص کلان وجود دارد که می‌توان بر مبنای آن وضعیت زمستان سخت ایران و اروپا را سنجیده و به پاسخ درست رسید که عبارتند از: هزینه و خسارت زمستان سخت بر هر کشور، خسارت سرانه زمستان سخت در هر کشور، نسبت خسارت به تولید ناخالص داخلی هر کشور، در ادامه به بررسی زمستان سخت ایران و اروپا از دید این سه شاخص کلان و طبق گزارش مؤسسه برولگ می‌پردازیم. طبق گزارش مؤسسه برولگ، از زمان شروع بحران انرژی در اروپا، ۷۹۲ میلیارد یورو در سراسر کشورهای اروپایی برای محافظت از مصرف‌کنندگان در برابر افزایش هزینه‌های انرژی اختصاص یافته است.

## توسعه پترو پالایشی‌ها با ۱۲ پروژه پتروشیمی

چگاهه شرکت‌های پالایشی نفت در کشور بیش از ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار تنسکه از مجموعه نفت خام تولیدی را تحویل گرفته و روزانه بیش از ۱۰۰ میلیون لیتر بنزین و ۱۱۲ میلیون لیتر نفت‌گاز تحویل می‌دهند.

ناصر عاشوری قلعه رودخانهی دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی، وظیفه اصلی بخش نفت پالایشی را تأمین نیازهای کشور بر اساس سیاست‌های دستوری وزارت نفت عنوان کرد و گفت: با توجه به اینکه بیش از ۹ پالایشگاه بجز آبادان بر اساس اصل ۴۴ قانون اساسی برون سپاری و واگذار شده‌اند، همچنان دیدگاه صنفی پالایشگاه نفت آن را متعلق به ملت ایران و کشور دانسته و هماهنگ با دولت وظیفه اصلی آن، تأمین سوخت و در مرحله دوم تأمین خوراک پایین دستی صنعت نفت کشور است.

دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی با اشاره به سیاست‌های پیش روی شرکت‌های پالایشی افزود: این شرکت‌ها با فناوری و فرآوری بیش از ۵۰ درصد از نفت خام را تحویل و صادر می‌کنند. همچنین در این روند، پالایشگاه‌های بزرگ کشور مانند اسفهان، شادوند و بندرعباس با برنامه‌ریزی کامل در راستای حرکت به سوی شرکت‌های بزرگ پترو پالایشی، بیش از ۱۲ پروژه بزرگ را به صورت مصوب در دستور کار خود دارند. عاشوری قلعه رودخانهی حمایت از شرکت‌های ساخت داخل و دانش بنیان را برخی از سیاست‌های شرکت‌های پالایشی نفت برشمرد و بیان داشت: شرکت‌های پالایشی در کشور داوطلب تولید محصولات استاندارد، با کیفیت و مستمر در کشور هستند تا تولیدات و نیازهای شرکت‌های پالایشی را برطرف سازند. در مجموع انتظاری که از دولت سیزدهم و به ویژه مجلس شورای اسلامی داریم حمایت از شرکت‌های خصوصی است.



عکس: شانا

## دولت قبل خرید برق تجدید پذیرها را فراموش کرد

با وجود ابلاغ این مصوبه از سوی معاون اول وقت، هیچ اتفاق خاصی در وزارت نیرو رخ نداد

زیست محیطی و دسترسی به مجوزها تسهیل شده است. اما در این بین دو نکته مهم وجود دارد.

نکته اول، مدل مالی خرید برق بر اساس ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید بوده یعنی پول برق از محل سوخت صرفه‌جویی شده تأمین خواهد شد.

در این راستا سرمایه‌گذار انتظار دارد تا وزارت نفت در تأمین منابع سرعت عمل بیشتری به خرج دهد. نکته دوم، هزینه احداث نیروگاه است که براساس نرخ دلار تعیین می‌شود؛ نرخ دلار به طور معمول دچار نوسان بوده که همین امر بر انگیزه سرمایه‌گذار تأثیر دارد.

هرچند که نباید فراموش کنیم در صورت کمک گرفتن از سرمایه‌گذار خارجی این مسائل براحتی قابل حل است. حضور سرما به گذار خارجی همچنین زیرساخت‌ها در بهترین ساختگاه‌ها برای سرمایه‌گذاران ایجاد شده از جمله رفع موانع

باید در این آیین‌نامه، مرز تنبیه، تشویق و کمک به ادارات دولتی مشخص شود تا آنها نیز انگیزه بیشتری برای اجرای آن داشته باشند.

**باتوجه به برنامه مهم دولت سیزدهم برای احداث ۱۰ هزار مگاوات انرژی‌های تجدیدپذیر، این برنامه در چه مرحله‌ای قرار دارد؟**

آن چیزی که ساتبا به عنوان متولی امر باید صورت می‌داد، انجام داده و زیرساخت‌ها بخوبی مهیا شده است.

در این راستا و با هدف جذب سرمایه‌گذار، جذابیت‌های مالی طرح‌های تجدیدپذیر ایجاد شده است.

برای افرادی که مایل به سرمایه‌گذاری در این زمینه هستند، نرخ خرید در قالب خرید تضمینی براساس دلار محاسبه خواهد شد. همچنین زیرساخت‌ها در بهترین ساختگاه‌ها برای سرمایه‌گذاران ایجاد شده از جمله رفع موانع

زیرساخت‌های مورد نیاز بود، هرچند که جدیت لازم هم در اجرای این آیین‌نامه مشاهده نشد. متولی این امر یعنی معاونت برق و نیروی وزارت نیروی وقت باید به تدوین آیین‌نامه و موارد مورد نیاز در آن توجه می‌کردند که توجه لازم نشد.

**با توجه به عزم جزم وزارت نیروی دولت سیزدهم برای اجرای این مصوبه راهکار حل این مسأله چیست؟**

اولین نکته این است که باید آیین‌نامه مورد نیاز آن به سرعت تدوین و ضمانت اجرایی آن نیز مد نظر قرار گیرد.

به طور معمول، سازمان‌های دولتی توجه چندانی به مدیریت مصرف برق ندارند، صرفه‌جویی برق در سازمان‌های دولتی اندک بوده و بهره‌وری انرژی در سازمان‌های دولتی به مراتب کمتر است.

راهکار دیگر این است که همچون قانون رفع موانع تولید، ادارات و سازمان‌هایی که در استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیری توجه هستند جریمه شوند. مادامی که تکلیف تدوین آیین‌نامه اجرایی این مصوبه تدوین نشود آیین‌نامه مذکور جنبه اجرایی به خود نخواهد گرفت.

درعین حال، ضمانت اجرایی برای خرید انرژی‌های تجدیدپذیر از ناحیه ادارات دولتی وجود ندارد، بنابراین

با وجود ابلاغ استفاده ادارات از انرژی‌های تجدید پذیرها چه می‌شود؟ این مصوبه در دولت قبل ابلاغ شد اما در وهله اول راهکار اجرایی نداشت، مصوبه‌ای هم که راهکار اجرایی نداشته باشد اطمینانی برای اجرای آن وجود ندارد.

در مقطع ابلاغ این مصوبه در آن زمان، معاون برق و نیرو یا توانیر باید برای آن آیین‌نامه اجرایی طراحی و مشخص می‌کردند که در عمل این اتفاق نیفتاد.

در آیین‌نامه اجرایی، میزان تشویق و تنبیه برای سازمان‌های مذکور طراحی و تدوین می‌شود، چنانچه این ادارات و سازمان‌ها آن را اجرایی نکردند باید جریمه شوند که این امر اتفاق نیفتاد.

دلیل دیگر اجرایی نشدن این مصوبه، این بود که هزینه ایجاد نیروگاه‌های تجدیدپذیر باید در منابع سازمان‌های دولتی ایجاد می‌شد زیرا قرار بود که این نیروگاه‌ها در سازمان‌ها از طریق منابع دولتی ایجاد شود اما در عمل در بودجه سازمان‌ها این منابع وجود نداشت.

**با وجود این دلایل، چه میزان از اجرایی نشدن این مصوبه سهم سهل‌انگاری مدیران وزارت نیرو یا سازمان‌های دیگر بود؟**

جعفر محمد نژاد سیگارودی، مدیرکل دفتر مدیریت طرح‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق در گفت‌وگو با «ایران» در این خصوص توضیحات جالبی داده که با هم مرور می‌کنیم:

و نهادهای عمومی غیردولتی بر اساس فهرستی که توسط وزارت نیرو اعلام خواهد شد، موظف هستند در مدت زمان دو سال دست‌کم ۲۰ درصد برق مصرفی ساختمان‌های خود را از انرژی‌های تجدیدپذیر تأمین کنند.

وزارت نیرو موظف بود تا تعرفه برق مصرفی را براساس نرخ خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر تعیین کند.

با وجود ابلاغ این مصوبه از سوی معاون اول وقت، اما در این زمینه هیچ اتفاق خاصی در وزارت نیرو رخ نداد و کل مصوبه راهی پایگانی تاریخ شد.

برآورد شده که میزان برق مصرفی ادارات در حدود ۲ هزار مگاوات بوده که ۶۰ درصد آن یعنی حدود هزار و ۲۰۰ مگاوات در بخش سرمایه‌سازی ادارات می‌شود.

**با این همه چرا مصوبه تأمین یک پنجم برق مصرفی مؤسسات و شرکت‌های دولتی و نهادهای عمومی غیردولتی از انرژی‌های تجدیدپذیر در دولت قبل به فراموشی سپرده شد؟**

جعفر محمد نژاد سیگارودی، مدیرکل دفتر مدیریت طرح‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق در گفت‌وگو با «ایران» در این خصوص توضیحات جالبی داده که با هم مرور می‌کنیم:

الزام ادارات به خرید برق از بورس انرژی، تصمیم مهم وزارت نیروی دولت سیزدهم برای حمایت از انرژی‌های تجدیدپذیر در شرایط فعلی است.

وزارت نیروی دولت سیزدهم در تلاش بوده تا با همکاری بورس انرژی، تابلوی سبز را در بورس فعال کند زیرا در تابلوی سبز، عرضه کنندگان نیروگاه‌های تجدیدپذیر و خریداران صنایع و اداراتی هستند که در قانون برای آنها الزام شده که درصدی از مصرف خود را تا مدت زمان پنج سال از نیروگاه‌های تجدیدپذیر تأمین کنند.

چنانچه ادارات خود به سمت تولید برق از طریق انرژی‌های تجدیدپذیر نروند، باید برق مورد نیاز را از طریق بورس تأمین کنند. این اقدام مهم وزارت نیرو بعد از آن استارت خورد که دولت قبل در این زمینه هیچ دستاوردی نداشت.

۶ سال قبل، اسحاق جهانگیری معاون اول وقت رئیس‌جمهور مصوبه‌ای را برای اجرا ابلاغ کرد که بر اساس آن وزارتخانه‌ها، مؤسسات و شرکت‌های دولتی

## گزارش

## گروه اقتصادی

eghtesad@irannewsaper.com

## مگاوات

برآورد شده

که میزان برق

مصرفی ادارات

در حدود

۲ هزار مگاوات

بوده که ۶۰

درصد آن یعنی

حدود هزار و

۲۰۰ مگاوات

در بخش

سرمایشی

ادارات مصرف

می‌شود



## وزیر نیرو:

## ۱۱۲ طرح آب و برق افتتاح می‌شود

وزیر نیرو با اشاره به اینکه وزارت نیرو دو تکلیف عمده به منظور خدمت‌رسانی مگاوات صرفه‌جویی در مصرف برق رخ داد. احمد حیدری افزود: وقتی بدانیم تولید هر هزار مگاوات برق برای کشور ۳۰ هزار میلیارد تومان هزینه در پی دارد، آن موقع ارزش کار روابط عمومی در تشویق مردم به کاهش مصرف برق در تابستان سال جاری بیشتر دیده می‌شود. وی گفت: وزارت نیرو، یکی از کلیدی‌ترین نهادهای دولت است که وظیفه ارائه آب و برق پایدار به مردم را بر عهده دارد و با توجه به اینکه امروزه آب و برق به بخش جدایی‌ناپذیری از زندگی شهروندان تبدیل شده است، از این رو تصمیم‌ها و خدماتی که ما در وزارت نیرو در اختیار مردم قرار می‌دهیم، از اهمیت بسیار بالایی برخوردار است.

معاون پشتیبانی و امور مجلس وزیر نیرو با اشاره به بیانات رهبر معظم انقلاب پیرامون ضرورت جهاد تبیین و اطلاع‌رسانی صحیح به مردم افزود: در طول ۴۴ سالی که از انقلاب اسلامی می‌گذرد، صنعت آب و برق کشور خدمات بسیاری زیادی به مردم ارائه کرده است و توانمندی‌های این دو صنعت به طرز چشمگیری افزایش یافته که لازم است در این باره مبتنی بر فرمایشات مقام معظم رهبری اقدام مؤثری صورت بگیرد. حیدری خاطرنشان کرد: به طور مثال در دوران قبل از انقلاب در کشور تنها ۷ هزار مگاوات برق تولید می‌شد و در حالی که اکنون جمعیت کشور تنها ۲٫۵ برابر شده است، اما ظرفیت تولید برق تا ۱۲ برابر افزایش یافته و به ۹۰ هزار مگاوات رسیده است، وضعیتی که سبب شده هیچ‌کدام از روستاهای بالای ۱۰ خانوار کشور بدون برق نباشند و لازم است این حقایق و این خدمات به طور مطلوب به مردم اطلاع‌رسانی شود.



احمد حیدری، وزیر نیرو

## معاون وزیر نفت:

## ۳۰۰ میلیون دلار برای توسعه گاز

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر ضرورت شتاب بخشی به تکمیل پروژه‌های تولید گاز گفت: شرکت نفت مناطق مرکزی گفت: چشم‌انداز ترسیم شده برای این شرکت افزایش تولید گاز به مقدار ۱۴۲ میلیون مترمکعب در روز است.



توسعه میدان نفتی در این شرکت تحت توسعه قرار دارد که با سرمایه‌گذاری خارجی دو شرکت روسی در حال انجام است.

مجلسن خجسته‌مهر در نشست بررسی طرح‌های شرکت نفت مناطق مرکزی ایران که با حضور مدیران ارشد نفت در ستاد شرکت بهره‌برداري نفت و گاز زاگرس جنوبی در شیراز برگزار شد، گفت که نفت مناطق مرکزی، شرکتی است که در عملیات شرایط سخت و پیچیده‌ای دارد. وی با بیان اینکه ظرفیت‌های افزایش تولید در شرکت نفت و گاز زاگرس جنوبی بسیار بالاست، افزود: چند میدان نفتی در این شرکت تحت توسعه قرار دارد که با سرمایه‌گذاری خارجی دو شرکت روسی در حال انجام است. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه شرکت نفت مرکزی از برنامه همیشه جلوتر بوده و کم و کسری در زمستان امسال در بحث تولید گاز نداشته است، تصریح کرد: چشم‌انداز ترسیم شده برای این شرکت، افزایش تولید گاز به مقدار ۱۴۲ میلیون مترمکعب در روز بوده و مقدمات این کار انجام شده است.

براساس این گزارش خجسته‌مهر ادامه داد: حدود ۳۰۰ میلیون دلار از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران اختصاص دادیم تا ۱۰ میلیون مترمکعب برای سال آینده و ۱۰ میلیون مترمکعب برای سال ۱۴۰۳ تولید برسیم.