



## اخبار



## قیمت نفت اوج تازه‌ای گرفت

قیمت نفت تحت تأثیر تنش‌های ژئوپلیتیکی در خاورمیانه که دورنمای رشد ضعیف‌تر تقاضا برای سوخت را تحت‌الشعاع قرار داد، معاملات روز جمعه را با افزایش به پایان برد و رشد هفتگی به ثبت رساند.

بهای معاملات نفت برنت با ۶۱ سنت معادل ۰.۷۴ درصد افزایش، در ۸۳ دلار و ۴۷ سنت در هر بشکه بسته شد. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با یک دلار و ۱۶ سنت معادل ۱.۴۹ درصد افزایش، در ۷۹ دلار و ۱۹ سنت در هر بشکه بسته شد. قرارداد آوریل این شاخص، با ۸۷ سنت افزایش، ۷۸ دلار و ۴۶ سنت معامله شد. قیمت نفت برنت برای کل هفته، بیش از یک درصد و شاخص نفت آمریکا، حدود ۳ درصد افزایش یافت. حیوانی استوانه‌وو، تحلیلگر مؤسسه یو بی اس گفت: واکنش بازار نفت به اخبار خاورمیانه، ملایم بود. بازار نفت همچنان شاهد تداوم عرضه نفت و اختلالات اندک بوده است. اما تهدیدها در دریای سرخ پس از اصابت یک موشک از یمن به نفتکش هندی حامل نفت خام، ادامه یافت. در این بین، در بحبوحه افزایش شدید هزینه‌های خدمات در آمریکا که می‌تواند نگرانی‌های تورمی را تشدید کند، آمار رسمی نشان داد قیمت‌های تولیدکننده این کشور در ژانویه، بیش از حد انتظار افزایش یافته است. با این حال، رکود در خرده فروشی، این امیدواری را برانگیخت که فدرال رزرو، بزودی کاهش نرخ بهره را آغاز می‌کند و این امر می‌تواند از تقاضا برای نفت حمایت کند.

## خطوط آسیب‌دیده

## انتقال گاز به‌طور کامل

## عملیاتی شدند

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران گفت: تعمیر خطوط لوله گاز سراسری در بروجن و صفاشهر که در اثر انفجار تروزیستی دچار خساراتی شده بودند، با موفقیت و به‌طور کامل پایان یافت و این خطوط عملیاتی شدند.

سعید عقلی درباره وضع خطوط آسیب‌دیده گاز که در اثر اقدام تروزیستی طی روزهای گذشته، دچار حادثه شده بودند، توضیح داد: تعمیرات در خطوط انتقال گاز در مناطق بروجن و صفاشهر تکمیل شده و این خطوط عملیاتی شدند.

وی در ادامه با اشاره به حجم مصرف گاز کشور در ۲۴ ساعت گذشته گفت: طی این مدت حدود ۴۷۰ میلیون متر مکعب گاز در بخش‌های خانگی، تجاری و صنایع عمده مصرف شده است. این مقدار مصرف حدود ۷۰ درصد تولید گاز است و با توجه به کاهش دمای هوا در اقصی نقاط کشور در روزهای آینده پیش‌بینی می‌شود مصرف گاز در این بخش‌ها به ۵۸۰ میلیون مترمکعب برسد.

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران در پایان با تأکید بر اهمیت مصرف بهینه گاز از سوی مشترکان، تصریح کرد: مجموعه صنعت گاز با همه توان و در آمادگی کامل درحال خدمت‌رسانی است و امیدواریم که هموطنان با توجه بیشتر به مدیریت بهینه مصرف، به خدمتگزاران در شرکت ملی گاز ایران و بخش‌های مختلف آن کمک کنند تا افزون بر حفظ پایداری شبکه، شاهد توزیع مناسب گاز برای همه مشترکان در سراسر کشور باشیم.

برق از ایران تا زمانی ادامه خواهد داشت که ما میادین گازی خودمان را به‌اندازه‌ای توسعه دهیم که در تأمین گاز به خودکفایی برسیم و همچنین نیروگاه‌های لازم را برای تأمین برق عراق بسازیم.

در واقع در شرایط فعلی، تنها خطوط ارتباطی موجود که گاز عراق را تأمین می‌کند، از سوی ایران است.

خردادماه سال گذشته جواد اوجی وزیر نفت با اشاره به دریافت طلب ۱.۶ میلیارد دلاری صادرات گاز ایران به عراق گفت: وصول درآمدهای ارزی حاصل از آن ۹۰ درصد افزایش یافته است و خوشبختانه با دیپلماسی فعال انرژی و پس از چند ماه مذاکره، ۱.۶ میلیارد دلار طلب معوق سال‌های گذشته بابت صادرات گاز به عراق وصول شد.

گفته می‌شود که این رقم ۱.۶ میلیارد دلار مربوط به دولت قبل بوده که به ایران پرداخت نشده بود.

آبان‌ماه سال‌جاری و در دیدار هیأت‌های ترکمنستان و عراق در عشق‌آباد دو طرف برای سوآپ سالانه ۹ میلیارد مترمکعب گاز به عراق از طریق خاک جمهوری اسلامی ایران به توافق رسیدند. در نتیجه این مذاکرات، سندی در مورد شرایط تجاری اصلی قرارداد خرید و فروش گاز طبیعی ترکمنستان به جمهوری عراق امضا شد. براساس این پروتکل، برای مدت پنج سال، سالانه ۹ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی ترکمنستان در قالب طرح سوآپ از طریق ایران به عراق منتقل می‌شود.

پیش از این، در ماه اکتبر سال جاری، تفاهمنامه‌ای بین شرکت دولتی «ترکمن گاز» و وزارت برق جمهوری

عراق امضا شد.

سفیر ایران در عراق اکنون تصریح کرده که ایران همیشه از عراق در پرونده انرژی حمایت و خدمات خود را چه از طریق صادرات گاز و چه از طریق صادرات مستقیم برق به این کشور عرضه می‌کند و افزوده که اخیراً ایران عملیات تعمیر و نگهداری سالانه خطوط لوله گاز مورد استفاده، برای صادرات به عراق را انجام داده، در حالی که کاهش جریان گاز وجود داشت اما این صادرات به‌طور کامل قطع نشده بود و جریان گاز به حالت عادی و قبلی خود بازگشته است.

سفیر ایران در عراق ادامه داد: توافقی با عراق مبنی بر صادرات ۴۰ تا ۵۰ میلیون متر مکعب گاز برای راه‌اندازی و بهره‌برداری از آن در نیروگاه‌های برق وجود دارد و این چیزی است که تهران روی آن کار می‌کند و ما تأکید می‌کنیم که تابستان آینده شاهد افزایش جریان گاز به عراق خواهیم بود.



واقعیت این است که روزانه ۴۵ میلیون مترمکعب گاز ایران به کشورهای عراق، ترکیه و آذربایجان صادر می‌شود که با تکمیل دو خط ۶ و ۹ سراسری صادرات ۱۰۰ میلیون مترمکعب افزایش خواهد یافت



عکس: شانا

# گاز ایران بغداد را دلگرم کرد

عراق به روزانه ۵۵ تا ۶۰ میلیون مترمکعب گاز نیاز دارد و در حال حاضر ۸۰ درصد برقی که در نیروگاه‌های عراق تولید می‌شود، به گاز وابسته است

## گزارش

میلیارد مترمکعب برآورد شده که فاصله‌ای ۵ هزار میلیارد مترمکعبی با روسیه به‌عنوان اولین کشور دارنده ذخایر گاز جهان دارد.

به لحاظ تولید، ایران بعد از آمریکا با ۹۱۴ میلیارد مترمکعب در سال (۲۰۲۰) و روسیه با ۶۳۸ میلیارد مترمکعب، سومین کشور تولیدکننده گاز جهان با ۲۵۰ میلیارد مترمکعب به‌شمار می‌آید که فاصله معناداری با دو کشور اول و دوم دارد.

امریکا در حالی اولین تولیدکننده گاز جهان است که کل ذخایر آن حدود ۱۲ هزار میلیارد مترمکعب برآورد شده است، اما به لحاظ مصرف داخلی گاز، ایران چهارمین کشور مصرف‌کننده گاز جهان (با ۲۳۳ میلیارد بعد از آمریکا (با ۸۳۲ میلیارد مترمکعب در سال)، روسیه (با ۴۴۴ میلیارد مترمکعب) و چین (با ۳۰۷ میلیارد مترمکعب) به شمار می‌آید. بر مبنای این آمار، آمریکا ۹۰ درصد گاز

تولیدی، روسیه ۶۵ درصد و ایران ۹۱ درصد از گاز تولیدی خود را مصرف می‌کنند.

مطابق سند چشم‌انداز ۱۴۰۴ ایران باید سهم ۸ تا ۱۰ درصدی از بازار گاز جهان را به‌دست آورد، در حالی که در حال حاضر سهم ایران از بازار صادرات گاز طبیعی کمتر از ۲ درصد است.

در حال حاضر روزانه بیش از ۸۵۱ میلیون مترمکعب گاز شیرین در کشور تولید می‌شود که بیشترین مقدار مصرف گاز در بخش خانگی بوده که حدود ۷۰ درصد از مصرف را به خود اختصاص داده است.

پس از آن در بخش کشاورزی ۳۴ میلیون مترمکعب و صنایع عمده حدود ۱۲ درصد یا ۷۸ میلیون مترمکعب مصرف شده است.

آذربایجان غربی با سرانه مصرف ۲۵ میلیون مترمکعب به ازای هر واحد، بیشترین حجم سرانه مصرف را داشته است. کردستان با سرانه مصرف ۲۲

میلیون مترمکعب به ازای هر مشترک و تهران با سرانه ۲۷ مترمکعب به ازای هر واحد در اقلیم شماره سه، بیشترین مصرف را داشتند.

برکنار از این امر، ایران و عراق دارای رابطه‌ای راهبردی بوده که سطح روابط تجاری و اقتصادی دو کشور بیش از ۱۰

میلیارد دلار در سال برآورد می‌شود. عراق از یک مشکل بزرگ در تأمین برق رنج می‌برد و برق در بسیاری از

شهرهای عراق بویژه در تابستان که دمای هوا به ۵۰ درجه سانتیگراد می‌رسد به‌صورت شبه‌دائمی قطع می‌شود.

عراق، سالانه به ۳۵ هزار مگاوات برق نیاز دارد، هرچند که هرساله یک‌هزار ۵۰۰ مگاوات نیز به این میزان نیاز افزوده می‌شود.

عراق سال گذشته اعلام کرد که چهار هزار مگاوات برق به ظرفیت تولید خود خواهد افزود. با بالا رفتن دمای هوا در عراق، تقاضای

برق در این کشور همواره رو به افزایش گذارده و عراق برای تولید نیرو به واردات گاز نیاز دارد.

بدون واردات برق و گاز از ایران، بحران کمبود نیرو در این کشور همسایه شدت می‌گیرد.

گاز شهری اولین محصول صادراتی ایران به عراق است که در ۹ ماه گذشته با حداکثر ظرفیت انجام شد.

واقعیت این است که روزانه ۴۵ میلیون مترمکعب گاز ایران به کشورهای عراق، ترکیه و آذربایجان

صادر می‌شود که با تکمیل دو خط ۶ و ۹ سراسری صادرات ۱۰۰ میلیون

مترمکعب افزایش خواهد یافت. عراق به روزانه ۵۵ تا ۶۰ میلیون مترمکعب گاز نیاز دارد و در حال حاضر ۸۰ درصد برقی که در نیروگاه‌های عراق تولید می‌شود، به گاز وابسته است.

اهمیت صادرات گاز ایران به عراق جدی است تا جایی که مقامات عراق، اعلام کرده‌اند که خرید گاز و

## حداکثر قبض دریافتی مشترکان بدمصرف آب

### ۱٫۵ میلیون تومان است



مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران از پرداخت ۳ میلیارد تومان جایزه خوش‌مصرفی به مشترکان آب در پایتخت خبر داد و گفت: شهروندان تهرانی با نصب مخزن ذخیره آب در منازل به کاهش هدررفت آب کمک کردند.

محسن اردکانی، درباره وضعیت نشستی آب از سد لار در استان تهران، اظهار کرد: سد لار قبل از انقلاب ساخته شده که حدود یک میلیارد مترمکعب حجم ذخیره دارد.

وی ادامه داد: به دلیل نشستی که در حوضچه این سد وجود دارد تاکنون بیش‌تر از ۴۵۰ میلیون مترمکعب ذخیره آبی نداشته و

آب از دریاچه سد فرار به پایین دست دارد.

مدیرعامل آبفای استان تهران خاطرنشان کرد: اکنون طرحی به نام طرح علاج‌بخشی سد لار در شرکت آب منطقه‌ای تهران در حال اجراست. اردکانی گفت: براساس این طرح ۱۶۲ میلیون مترمکعب آب در سال، آبی که بسیار گوارا و باکیفیت از حوضچه سد نشست می‌یابد و به سمت دریای خزر می‌رود، به‌وسیله یک تونل ۲۸ کیلومتری به تصفیه‌خانه پنجم پایتخت در شرق تهران و منطقه سوهانک منتقل خواهد شد. وی ادامه داد: تاکنون ۸ کیلومتر از این طرح اجرا شده و ۲۰ کیلومتر آن باقی مانده است که تکمیل آن اعتبار ۳ هزار میلیارد تومانی و زمان ۲ ساله نیاز دارد.

وی گفت: با اجرای این طرح ارتباط بین مخازن و تصفیه‌خانه‌ها و امکان انتقال آب از سامانه غرب به شرق، از شرق به غرب و از شمال به جنوب فراهم می‌شود و کمک شایان توجهی در مدیریت بهینه توزیع آب خواهد داشت. می‌توانیم از منابع محدود حداکثر بهره‌وری را داشته باشیم و این طرحی است که بهره‌وری آب را هم در استان و هم در شهر تهران ارتقا می‌دهد.

وی درباره وضعیت مشترکان بدمصرف آب، خاطرنشان کرد: کسی که ۵۰ مترمکعب آب و بیش از ۴ برابر الگو (۱۲ مترمکعب) در ماه مصرف کند که معادل ۵۰ هزار لیتر آب است، حداکثر قبضه که دریافت می‌کند ۱٫۵ میلیون تومان است که رقم بالایی نیست. مدیرعامل آبفای استان تهران با اشاره به جایزه خوش‌مصرفی، بیان کرد: اگر میزان آب مصرفی فردی در یک دوره نسبت به دوره مشابه سال قبل پایین‌تر از الگو قرار گیرد، ما به‌ازای هر مترمکعب که پایین‌تر قرار گیرد، جایزه خوش‌مصرفی دریافت می‌کند.

## افزایش جذابیت سرمایه‌گذاری صنایع

### در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر



سختگوی سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر با اشاره به اینکه جذابیت سرمایه‌گذاری صنایع در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر افزایش یافته است، گفت: صنایع کوچک از ظرفیت بالایی در تولید برق تجدیدپذیر برخوردار هستند. جعفر محمدنژاد، اظهار داشت: اگر صنایع در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر سرمایه‌گذاری یا اقدامات مثبت انجام دهند، از محدودیت قطعی تابستان معاف خواهند شد و در اولویت تأمین برق صنایع قرار می‌گیرند.

محمدنژاد افزود: براساس تکلیفی که ماده ۱۶ قانون جهش تولید برای صنایع ایجاد می‌کند، صنایع باید یک

درصد از مصرف سالیانه را تا ۵ سال از طریق انرژی‌های تجدیدپذیر تأمین کنند و در صورت عمل به این قانون علاوه بر

جبران بخشی از برق مورد نیاز در محدودیت‌های برقی صنایع در تابستان نیز در اولویت تأمین برق قرار خواهند گرفت. وی در ادامه اظهار داشت: به نازگی شرکت توانیر ابلاغیه‌ای از طریق شرکت‌های توزیع و برق منطقه‌ای صادر کرده است که شهرک‌های صنعتی را قادر می‌سازد ۳۵ درصد از مصرف نیاز برق خود را از طریق نیروگاه تجدیدپذیر تأمین کنند تا از

محدودیت تأمین برق تابستان خارج شوند. سختگوی سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر پیرامون جذابیت سرمایه‌گذاری صنایع در حوزه انرژی‌های نو توضیح داد: طبق بررسی‌ها عدم‌النفع ناشی از قطعی برق صنایع در تابستان به قدری زیاد است که احداث نیروگاه تجدیدپذیر توجه برای صنایع مختلف کاملاً توجیه اقتصادی دارد و علاوه بر این نکته مهم این است، اگر بخشی از تأمین برق صنایع از طریق انرژی تجدیدپذیر انجام شود، وزارت نیرو متعهد می‌شود تا این صنایع را از خاموشی معاف کند چراکه نیروگاه تلفی می‌شوند. محمدنژاد با اشاره به مرحله گذار در کشور و لزوم فرهنگ‌سازی پیرامون اهمیت انرژی‌های تجدیدپذیر، تشریح کرد: بسیاری از متولیان کلان انرژی بر این باور هستند که کشور نیاز به مصرف نفت، گاز و دیگر انرژی‌های فسیلی دارد و این درحالی است که نه تنها این منابع به اندازه کافی وجود ندارد بلکه ظرفیت‌های طبیعی کشور نیز بیش از این اجازه افزایش مصرف سوخت‌های فسیلی را نمی‌دهد.