

اخبار



رکورد مصرف آب در تهران شکسته شد

مدیرعامل آبفای تهران گفت: روز گذشته مصرف آب در تهران به مرز ۳ میلیون مترمکعب رسید که نسبت به سال گذشته ۲۰۰ هزار لیتر بیشتر است.

محسن اردکانی مدیرعامل آبفای تهران گفت: با وجود بارش‌های هفته اخیر همچنان وضعیت سدهای پنجگانه تهران نامناسب است و باید مردم صرفه جویی کنند. به گفته وی در حال حاضر وضعیت پنجگانه سدهای تهران کمی نسبت به سال گذشته که حدود ۲۴ درصد بوده رشد داشته به طوری که اگر میزان حجم سدهای پنجگانه تهران یک میلیارد لیتر باشد با افزایش بارش‌های اخیر میزان آن به یک میلیارد و ۲۴ میلیون مترمکعب رسیده که چندان رشدی نیافته و وضعیت خوبی ندارند. مدیرعامل آبفای تهران بیان کرد: روز گذشته مصرف آب در تهران به مرز ۳ میلیون مترمکعب رسید که نسبت به سال گذشته ۲۰۰ هزار لیتر بیشتر است. اردکانی بیان کرد: در حال حاضر سرانه مصرف آب در تهران ۲۵۰ لیتر در شبانه روز برای هر نفر است در حالی که الگوی مصرف آب برای هر خانواده مترمکعب است که معادل ۱۳۰ لیتر در هر نفر است.

وی با اشاره به اینکه ۱۲ مترمکعب مصرف الگو برای هر خانواده است گفت: طبق آمارها ۱۸ درصد از خانواده‌ها در تهران تا ۱۲ متر مکعب که الگوی مصرف است رعایت می‌کنند و ۶۸ درصد تا ۲۴ متر مکعب که دو برابر الگو است مصرف آب دارند.

قیمت جهانی نفت برنت ۸۳ دلار و ۶۴ سنت شد

قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال دیروز با ۹ سنت معادل ۰.۱۱ درصد افزایش به ۸۳ دلار و ۶۴ سنت رسید. قیمت نفت در روز دوشنبه پس از توافق ائتلاف اوپک پلاس برای ادامه کاهش تولید ۲.۲ میلیون بشکه‌ای در سه ماهه دوم سال جاری میلادی، افزایش یافت. قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال با ۹ سنت معادل ۰.۱۱ درصد افزایش به ۸۳ دلار و ۶۴ سنت رسید. نفت وست تگزاس اینترمدیت آمریکا اما با ۸ سنت معادل ۰.۰۶ درصد کاهش، ۷۹ دلار و ۹۱ سنت معامله می‌شود.

انتظار می‌رود کاهش تولید ائتلاف اوپک پلاس از بازار در بحبوحه نگرانی‌های اقتصادی و افزایش تولید در خارج از این گروه، حمایت کند. اطلاعات روسیه برخی از تحلیلگران را شگفت زده کرده است. الکساندر نواک، معاون نخست‌وزیر روسیه اعلام کرد این کشور تولید و صادرات نفت خود را ۴۷۱ هزار بشکه دیگر در سه ماهه دوم ۲۰۲۴ و همگام با سایر کشورهای عضو اوپک پلاس پایین می‌آورد. تحلیلگران عقیده دارند کمبود عرضه در بازار فیزیکی نفت همچنان قیمت آن را بالا خواهد برد. کاهش تولید ائتلاف اوپک پلاس عرضه نفت را در بحبوحه افزایش نگرانی‌ها در مورد تنش‌های جدید در خاورمیانه، پایین می‌آورد.

اقتصادی بدون نفت در همین مدت منفی ۱۲ درصد بود.

مقایسه این اعداد حکایت از تأثیر مهم نفت بر رشد اقتصادی کشور دارد. در واقع در حالی که سایر بخش‌ها با کاهش رشد اقتصادی همراه بوده‌اند، بخش نفت با رشدی ۲۲.۴ درصدی در ۹ ماهه امسال توانسته افت سایر بخش‌های اقتصادی را جبران کند.

رشد بخش نفت در ۹ ماهه امسال ۲۲.۴ درصد و در مدت مشابه سال قبل ۵.۷ درصد بوده است و با توجه به این ارقام رشد اقتصادی بخش نفت در ۹ ماهه امسال در مقایسه با ۹ ماهه سال ۱۴۰۱ بیش از ۲۹۲ درصد رشد را نشان می‌دهد؛ رشدی که توانسته به خوبی در دیگر عوامل اقتصادی خودنمایی کرده و سبب بزرگ شدن یک اقتصاد ایران شود.

بر اساس آمار بانک مرکزی، متوسط رشد فصلی بخش نفت و گاز در دولت پیشین ۳.۷ درصد بوده است. مقامات دولت قبل عنوان می‌کردند ایران در زمینه فروش نفت با مشکلاتی جدی مواجه است و امکان افزایش فروش نفت وجود ندارد؛ اما با رویکرد دولت سیزدهم نه فقط همه معانات‌های انباشته‌شده روی آب، به فروش رفت بلکه صادرات نفت نیز در دو سال گذشته جهشی چشمگیر را تجربه کرد. همین افزایش سبب شد صندوق بین‌المللی پول در تازه‌ترین گزارش خود از سلسله گزارش‌های چشم‌انداز اقتصادی جهان که سه ماه یک بار منتشر می‌شود از رشد ۵.۴ درصدی اقتصاد ایران در سال میلادی گذشته خبر دهد.

بر اساس برآورد این نهاد بین‌المللی، رشد اقتصادی ایران در سال ۲۰۲۳ میلادی با افزایش قابل توجه نسبت به سال پیش از آن به ۵.۴ درصد رسیده است. این گزارش رشد ۳.۸ درصدی را برای اقتصاد ایران در سال ۲۰۲۲ اعلام کرده بود.

صندوق بین‌المللی پول همچنین پیش‌بینی خود از رشد اقتصادی ایران در سال ۲۰۲۴ را نسبت به گزارش سه ماه پیش خود افزایش داده و به ۳.۷ درصد رسانده است. در گزارش ماه اکتبر این سازمان رشد ۲.۵ درصدی برای اقتصاد ایران طی سال ۲۰۲۴ پیش‌بینی شده بود.

رشد ۵.۴ درصدی اقتصاد ایران در سال میلادی گذشته در حالی است که رشد اقتصادی دنیا در این سال نسبت به سال قبل کاهش یافته و به ۳.۱ درصد رسیده است، میانگین رشد اقتصادهای توسعه‌یافته در این سال تنها ۱.۶ درصد بوده است. همچنین در سال ۲۰۲۲ میانگین رشد این اقتصادها ۲.۶ درصد اعلام شده بود.



عکس: شانا

بر اساس گزارش مرکز آمار در ۹ ماه امسال نسبت به سال قبل

رشد ارزش افزوده بخش نفت ۴ برابر شد

صادرات نفت ایران در شهریور ماه سال ۱۴۰۰ حدود ۴۰۰ هزار بشکه در روز بود که بر اساس گزارش بومبرگ در دولت سیزدهم به یک میلیون و ۴۵۰ هزار بشکه در روز رسید

گزارش یک

نیز به زیر صفر برد. صادرات نفت ایران در شهریور ماه سال ۱۴۰۰ حدود ۴۰۰ هزار بشکه در روز بود که بر اساس گزارش بومبرگ در دولت سیزدهم به یک میلیون و ۴۵۰ هزار بشکه در روز رسید. همچنین در سال ۹۹ مجموع صادرات نفت و گاز ایران ۷ میلیارد دلار بود، اما در ۱۰ ماه امسال به بیش از ۳۰ میلیارد دلار رسیده است؛ بنابراین با روی کار آمدن دولت سیزدهم و تأکید بر توجه به توان داخلی برای بی‌اثر کردن تحریم‌های نفتی، راهکارهای مختلفی در دستور کار وزارت نفت قرار گرفت. تولید، فروش و ایجاد ارزش افزوده برای منابع هیدروکربنی، یکی از اهداف کشورهای بهره‌مند از این منابع است؛ همچنین توجه به امنیت پایدار انرژی از مهم‌ترین اصول مدیریت این حوزه در هر کشوری محسوب می‌شود. تغییر رویکرد فروش نفت به «بازسازی» و «بازاریابی» در تجارت نفت خام و معطل نماندن برای به سرانجام رسیدن

نرسیدن مذاکرات و همچنین عملکرد فعالانه دیپلماسی انرژی، از جمله دلایلی بوده که باعث موفقیت دولت سیزدهم در توسعه تولید در بخش نفت و گاز کشور شده است. تولید نفت کشور به حدود ۲ میلیون و ۴۵۰ هزار بشکه در روز رسیده و این موضوع در حالی رقم خورده که در شدیدترین شرایط تحریمی قرار داریم. طبق گزارش بومبرگ نیز تولید نفت کشور افزایش پیدا کرده و فروش نفت نیز به حدود یک میلیون و ۴۵۰ هزار بشکه در روز رسیده که این موضوع بسیاری از کارشناسان آمریکا را با واکنش روبه‌رو کرد، به طوری که معترض‌اند چگونه دولت ایران توانسته فروش نفت خود را افزایش دهد و دولت آمریکا، واکنش در خوری در این حوزه نداشته است.

در گام نخست و در همان سال اول، بدون آن که تغییری در شرایط تحریم‌ها ایجاد شود، رشد صادرات نفت ایران

۴۰ درصد افزایش یافت تا نخستین نشانه‌های بهبود شرایط اقتصادی در دولت سیزدهم خودنمایی کند. در سال ۱۴۰۱ به تدریج رشد تولید و صادرات نفت ایران، رشد اقتصادی کشور را مثبت کرد و تورم نیز تا حد زیادی کنترل شد. با این حال یکی از مهم‌ترین آثار رشد بخش نفت و گاز در کشور، جبران کسری بودجه دولت در سال ۱۴۰۰ بود که به نوعی میراث دولت دوازدهم به‌شمار می‌آمد.

همچنین با افزایش فروش نفت ایران به مشتریان سنتی و بازاریابی‌های جدید، کسری بودجه بدون ایجاد نقدینگی جدید در کشور جبران شد. این رشد البته ادامه دار شد و در سال ۱۴۰۲ نیز با قدرت بیشتری تداوم یافت تا آنجا که رشد اقتصادی با نفت در ۹ ماه امسال در مقایسه با مدت مشابه پارسال رشدی ۳۳ درصدی را تجربه کرد، این در شرایطی است که رشد

رشد اقتصادی با نفت در ۹ ماه امسال در مقایسه با مدت مشابه پارسال رشدی ۳۳ درصدی را تجربه کرد، این در شرایطی است که رشد اقتصادی بدون نفت در همین مدت منفی ۱۲ درصد بود

بارش‌ها کمبود آب را جبران نکرد

آب



وی گفت: آورده آب از بارش‌ها بستگی به چگالی برف و برودت هوا و اینکه آیا براساس گرما تبخیر می‌شود یا به وسیله بارندگی این برف‌ها آب می‌شود، در کشور متفاوت است. معاون مجامع، توسعه مدیریت و پشتیبانی شرکت مدیریت منابع آب ایران بیان کرد: در مدیریت منابع آبی و تأمین آب، شرکت‌های آب منطقه‌ای، آب و فاضلاب و تأمین و توزیع برق در هم تنیده و جدایی‌ناپذیر هستند. وی اعلام کرد: تاکنون بارش‌ها در کشور، ۲۵ درصد نسبت به نرمال افت داشته و

معاون مجامع، توسعه مدیریت و پشتیبانی شرکت مدیریت منابع آب ایران گفت: تاکنون بارش‌ها در کشور، ۲۵ درصد نسبت به نرمال افت داشته و

افزایش ۶۰ هزار بشکه‌ای نفت با بهره‌برداری از سپهر و جفیر

نفت



قراردادی که به واسطه الگوهای جدید قراردادهای نفتی ایران اگر در هر مرحله‌ای اهداف تولیدی محقق نشود، سرمایه‌گذار با وجود هزینه بالا اما بهره‌ای نخواهد برد. این قرارداد ۲۰ ساله که با هدف تولید نفت یکی از عمیق‌ترین و پرفشارترین لایه‌های نفتی ایران امضا شد، سرانجام نخستین قرارداد از قراردادهای جدید نفتی بود که به تولید نفت منجر شده است تا با اجرای کامل آن، ۵۴۰ میلیون بشکه نفت قابل برداشت در اختیار ایران باشد.

سال‌های قبل، توسعه میدان‌های سپهر و جفیر در قالب این الگوی قراردادی به یک شرکت اکتشاف و تولید ایرانی واگذار شد. اگرچه چند سال از تولید نفت در میدان‌های آزادگان و یادآوران می‌گذشت، اما ناشناخته بودن میدان‌های سپهر و جفیر کار توسعه را پیچیده‌تر می‌کرد. با این حال شرکت گسترش انرژی پاسارگاد قراردادی به ارزش ۲.۸ میلیارد دلار برای توسعه این میدان‌ها در سه فاز امضا کرد.

محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت گفت: تولید نفت از میدان سپهر و جفیر شروع شده که حدود ۴۰ هزار بشکه در روز است و با بهره‌برداری از فاز ۲ این میدان، تولید نفت از آن به ۱۰۰ هزار بشکه در روز می‌رسد. تولید نفت ایران در غرب کارون که با توسعه میدان‌های مشتری مانند آزادگان، یادآوران و یاران از سال‌های پیش آغاز شده بود اکنون با برداشت از میدان‌های مستقل سپهر و جفیر وارد مرحله‌ای تازه شده تا ایران با افزایش ظرفیت تولید نفت خود، قدرت دیپلماسی انرژی را در عرصه‌های جهانی توسعه دهد. اگرچه تولید از میدان‌های مشترک غرب کارون اهمیت ویژه‌ای دارد، اما در کنار آنها، دو میدان مستقل سپهر و جفیر قرار دارد که تا چند سال گذشته هیچ فعالیت توسعه‌ای روی آنها انجام نشده بود. با تدوین قراردادهای جدید نفتی در