

## اخبار کوتاه



### ایجاد ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر با همت بخش خصوصی محقق می شود

معاون وزیر نیرو گفت: برنامه ساخت ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر با همت و تلاش بخش خصوصی تا پایان دولت سیزدهم محقق می شود. محمود کمائی افزود: اکنون نزدیک به ۱۱ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در حال ساخت است که باید بحث های حوزه اجرایی آنها را پیگیری کرد. رئیس سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران (ساتبا) ادامه داد: بحث های تعیین قیمت، سیاست گذاری و اخذ مجوز لازم برای توسعه این نوع نیروگاه ها در یکی دو سال گذشته پیگیری شده است که نتایج مطلوبی هم حاصل شد. معاون وزیر نیرو خاطرنشان کرد: براین اساس تاکنون سه بسته با ظرفیت بالا از شورای اقتصاد دریافت شده و نیز مدل سازی های مختلف برای سرمایه گذاری دنبال شده است. کمائی گفت: اکنون باید دنبال بحث اجرا بود که این مهم، همت شرکت ها و بخش خصوصی را می طلبد. زیرا آنها که برنده مناقصه ها شده اند، همچنین سازنده ها، شرکت های مشاوره و انجمن های مرتبط باید با عزم جدی ورود کنند. وی ادامه داد: مهم است که کشور بزودی نتایج اقدام ها را ببیند و اگر همت شود می توان ۱۰ هزار مگاوات برنامه اعلامی وزیر نیرو را تا پایان دولت محقق کرد. رئیس ساتبا خاطرنشان کرد: دولت هم در کنار بخش خصوصی برای رفع مشکلات ایستاده است.

### رفع تنش آبی

### ۱۰ هزار روستا برنامه اولویت دار دولت است

مدیرعامل شرکت مهندسی آبیای کشور گفت: رفع تنش آبی ۱۰ هزار روستا در مناطق مختلف کشور از برنامه های اولویت دار دولت سیزدهم است. هاشم امینی در بازدید از تصفیه خانه شهر جدید مهستان، افزود: بازاری اجرایی ما در این کار، سپاه و قرارگاه محرومیت زدایی امام حسن مجتبی (ع) است. وی گفت: در این زمینه اقدام های خوبی در البرز انجام شده است و مسئولان این استان برای رفع تنش آبی در روستاها گام های بلندی برداشته اند. امینی تأکید کرد: باید مشکلات تنش آبی روستاهای البرز را در جوار پایتخت ویژه تر دید و برای رفع آنها تلاش کرد. وی افزود: استان البرز بویژه کلانشهر کرج به سبب نزدیکی به تهران با توجه به مقایسه تاریخی میان ۲ استان نیازمند توجه و نگاه بیشتر است. مدیرعامل شرکت مهندسی آبیای کشور گفت: آبرسانی به غرب استان البرز از مطالبات دیرینه مردم بوده که با تخصیص اعتبارات در دولت سیزدهم محقق شد. این مسئول افزود: طرح تصفیه خانه شهر جدید مهستان با وجود کمبود اعتبار از پیشرفت خوبی برخوردار است و انتظار داریم در اسرع وقت مشکلات مناطق دارای تنش آبی از جمله در نظرآباد و اشتهدار رفع شود و امیدواریم که جریان آب را تا دهه فجر به اشتهدار برسانیم.



عکس: شانا

### وضعیت تولید نفت اوپک

تولید نفت اوپک در نوامبر به دلیل عرضه کمتر از سوی نیجریه و عراق و همچنین کاهش تولید داوطلبانه عربستان و سایر متحدانش در اوپک پلاس، کاهش یافت که نخستین کاهش از ژوئیه بود.

صعود کرد و کاهش عرضه تولیدکنندگان دیگر این گروه را جبران کرد. تولید عربستان در نوامبر، نزدیک به ۹ میلیون بشکه در روز ماند زیرا این کشور کاهش تولید داوطلبانه یک میلیون بشکه در روز را برای حمایت بیشتر از بازار تمدید کرد. تولید اوپک هنوز حدود ۷۰۰ هزار بشکه در روز کمتر از اهداف تولید است. با این حال، به تازگی شماری از کشورهای عضو اوپک پلاس پس از سی و ششمین نشست وزارتی این ائتلاف، از مجموع کاهش عرضه داوطلبانه اضافه در مجموع به مقدار ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه خبر دادند. کاهش داوطلبانه این تعداد از اعضای ائتلاف اوپک پلاس از یکم ژانویه ۲۰۲۴ میلادی (۱۱ دی ماه ۱۴۰۲) تا ۳۱ مارس ۲۰۲۴ (۱۱ فروردین ماه ۱۴۰۳) اجرا می شود و پس از آن به منظور حمایت از ثبات بازار، این کاهش های داوطلبانه بتدریج با توجه به شرایط بازارهای جهانی بازگردانده می شود.

موارد فوق افزون بر کاهش عرضه داوطلبانه اعلام شده از سوی روسیه به مقدار روزانه ۵۰۰ هزار بشکه برای دوره یاد شده (از یکم ژانویه تا ۳۱ مارس ۲۰۲۴ میلادی) خواهد بود که از میانگین سطوح صادرات ماهانه در ماه های مه و ژوئن ۲۰۲۳ محاسبه می شود و شامل صادرات روزانه ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام و روزانه ۲۰۰ هزار بشکه فرآورده های نفتی خواهد بود. اعضای اوپک پلاس در مجموع اقدام هایی که از اواخر سال ۲۰۲۲ میلادی آغاز شد، متعهد شده اند در مجموع روزانه ۵ میلیون بشکه یا حدود ۵ درصد از تقاضای روزانه جهانی از تولید خود بکاهند. اعضای اوپک پلاس در اکتبر ۲۰۲۲ تصمیم گرفته بودند از ماه نوامبر تا پایان سال ۲۰۲۳ میلادی روزانه ۲ میلیون بشکه تولید خود را کاهش دهند.

بعضی از تولیدکنندگان این ائتلاف در آوریل ۲۰۲۲ به طور ناگهانی تصمیم گرفتند از یکم ماه مه ۲۰۲۳ تا ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۴۰۲ میلادی تا پایان سال ۲۰۲۳ میلادی روزانه یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه از تولید خود بکاهند، به طوری که این رقم در مجموع به روزانه ۳ میلیون و ۶۶۰ هزار بشکه رسید. اوپک پلاس تا پایان سال ۲۰۲۳ میلادی ۳ میلیون و ۶۶۰ هزار بشکه کاهش تولید (معادل ۳.۶ درصد از تقاضای جهانی نفت) دارد که از این مقدار یک میلیون و ۶۶۰ هزار بشکه آن داوطلبانه (۱۳ فروردین ماه ۱۴۰۲) و ۲ میلیون بشکه آن صوب سی و سومین نشست وزارتی اوپک پلاس (پنجم اکتبر، دوم مهرماه ۱۴۰۱) است. در عین حال اعضای این ائتلاف به منظور بهبود قیمت های جهانی نفت خام، در نشست سی و پنجم در وین تصمیم گرفتند این ارقام تا پایان سال ۲۰۲۳ میلادی ادامه یابد و برای کل سال ۲۰۲۴ افزون بر این مقدار، یک میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه دیگر کم تولید کشورهای عضو این ائتلاف کاهش یابد و مجموع تولیدشان به ۴۰ میلیون و ۴۶۰ هزار بشکه در روز برسد.

# تحریم هادر مقابل افزایش تولید نفت ایران رنگ باخت

## گزارش

داد و حتی در روزهای صادرات نفت به حدود ۲۰۰ هزار بشکه در روز رسید. با روی کار آمدن دولت سیزدهم اما توجه به رونق و توسعه اقتصادی در صنعت نفت بدون گره زدن آن به مذاکرات برجام کلید خورد. ظرفیت تولید که به دلیل کاهش دستوری پایین آمده بود بازیابی شد و با گذشت دوسال از آغاز به کار دولت سیزدهم به مقدار پیش از تحریم ها رسیده است. صادرات نفت نیز افزایشی بوده تا آنجا که بر اساس اعلام مؤسسه کیلر، صادرات نفت ایران به بالاترین مقدار در پنج سال گذشته رسیده است. این دستاورد با افزایش تولید، بازآفرینی بازارهای نفت ایران و توجه به توان صنعت نفت کشور در دولت سیزدهم بوده است. ظرفیت تولید نفت از ابزارهای قدرت هر کشور نفتی در چانه زنی های سیاسی و اقتصادی به شمار می رود. اگرچه ظرفیت سازی برای تولید نفت به صورت بهینه انجام می شود، اما یکی از مواردی که باید مورد توجه باشد ظرفیت سازی با توجه به کمیت اقتصادی است.

داشتن ظرفیت ۴ میلیون بشکه با توجه به بازار نفت ایران در آینده و برنامه های نگهداشت توان تولید و چشم اندازی که از شرایط مربوط به محیط خارجی پیش روی ایران است، ظرفیتی بهینه و مطمئن به شمار می رود. با این حال برای حفظ ظرفیت موجود و افزایش آن صنعت نفت کشور به ۸۹ میلیارد دلار سرمایه گذاری

نیاز دارد تا ظرفیت تولید به ۵ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز برسد، همچنین با سرمایه گذاری ۷۱ میلیارد دلاری می توان ظرفیت تولید گاز را به یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب در روز رساند. با وجود آنکه تولید نفت نیازمند سرمایه گذاری است، اما در دولت سیزدهم تلاش شد با امکانات موجود، ظرفیت تولید نفت به پیش از تحریم ها بازگردد. جواد اوچی، وزیر نفت با بیان اینکه در دولت سیزدهم ۱۸۲ طرح به ارزش ۷۶ میلیارد دلار در صنعت نفت در جریان است، گفته که تولید نفت تا پایان امسال به روزانه ۳ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه خواهد رسید و تلاش می شود سال آینده به مرز ۴ میلیون بشکه در روز برسد و افزوده که سرمایه گذاری ها در حفظ و نگهداشت تولید، رشد تولید نفت و گاز، افزایش تولید از میدان های مشترک، جمع آوری گازهای مشعل، ذخیره سازی گاز طبیعی، توسعه اکتشاف میدان های نفتی و گازی جدید، افزایش ظرفیت های پالایشی نفت و فرآورده های نفتی، احداث پالایشگاه ها، کیفی سازی فرآورده های نفتی در پالایشگاه های موجود، افزایش ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی و افزایش فرآورش گاز در پالایشگاه های گازی از موارد کلیدی و پروژه های سرمایه گذاری صنعت نفت در دولت سیزدهم بوده است. به گفته وی، در این دولت ۱۳۲ طرح که عمدتاً طرح های نیمه تمام



در این دولت ۱۳۲ طرح که عمدتاً طرح های نیمه تمام بالادست و

پایین دست صنعت نفت بود، تکمیل شدند و به بهره برداری رسیدند که ارزش این طرح ها ۲۸.۵ میلیارد دلار برآورد می شود و ۵۰

به ارزش ۴۷.۵ میلیارد دلار تعریف کردیم و

در مجموع ۱۸۲ طرح به ارزش ۷۶ میلیارد

دلار تعریف کردیم و

تولید در بالادست و

پایین دست در جریان

است

وضعیت تولید نفت اوپک در نوامبر به دلیل عرضه کمتر از سوی نیجریه و عراق و همچنین کاهش تولید داوطلبانه عربستان و سایر متحدانش در اوپک پلاس، کاهش یافت که نخستین کاهش از ژوئیه بود.

نظرسنجی رويترز نشان داده که سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در ماه میلادی گذشته، ۲۷.۸۱ میلیون بشکه در روز نفت تولید کرد که ۹۰ هزار بشکه در روز در مقایسه با اکتبر، کمتر بود.

تولید این گروه در مدت سه ماه منتهی به اکتبر، افزایش داشت.

این کاهش با وجود افزایش بیشتر عرضه از سوی ایران روی داد که از مشارکت در محدودیت عرضه اوپک، معاف است.

طبق نظرسنجی رويترز، تولید ایران به بالاترین حد خود در پنج سال گذشته

## مصرف گاز طبیعی کشور معادل نصف قاره اروپا

### خبر

براین اساس آمریکا با تولید ۹۳۴.۲ میلیارد مترمکعب و سهم ۲۳.۱ درصدی از کل تولید جهانی، بزرگ ترین تولیدکننده گاز طبیعی، روسیه با تولید ۷۰۱.۷ میلیارد مترمکعب و سهم ۱۷.۴ درصدی از تولید گاز جهان، دومین تولیدکننده گاز طبیعی و چین با تولید ۲۰۹.۲ میلیارد مترمکعب و سهم ۵.۲ درصدی از تولید گاز جهان، چهارمین تولیدکننده گاز طبیعی است.

ایران به لحاظ مصرف گاز طبیعی با مصرف ۲۴۱.۱ میلیارد مترمکعب که معادل ۶ درصد کل مصرف گاز طبیعی جهان در سال ۲۰۲۱ است، به عنوان چهارمین مصرف کننده بزرگ گاز جهان در این سال شناخته شده است. تنها سه کشور آمریکا با مصرف ۲۰.۵ درصد کل گاز مصرفی جهان، روسیه با ۱۱.۸ درصد و چین با ۹.۴ درصد، مصرف گاز بیشتری نسبت به ایران در سال ۲۰۲۱ داشته اند که وسعت و جمعیت هرکدام از آنها چند برابر ایران است. همچنین مصرف گاز طبیعی در ایران، حدوداً معادل نصف کل مصرف گاز طبیعی در قاره اروپا است.

مصرف گاز در سال ۱۴۰۱ به حدود ۲۴۲ میلیارد

متر مکعب رسیده، معادل مصرف روزانه ۶۶۳ میلیون متر مکعب بوده است. مصرف این سوخت در سال ۱۴۰۱ رشد ۱.۵ درصدی معادل سه میلیارد متر مکعب داشته است. بخش مهمی، معادل ۵۰ درصد از مصرف گاز مربوط به بخش خانگی و تجاری و بعد ۲۹ درصد مربوط به نیروگاه ها است.

صنایع نیز سهم ۲۰ درصدی از مصرف گاز در سال ۱۴۰۱ را به خود اختصاص داده اند. از مجموع مقدار گاز مصرف شده در کشور در سال ۱۴۰۱ حدود ۱۳۳ میلیارد متر مکعب مربوط به بخش خانگی و تجاری بوده است. ۴۸ میلیارد مترمکعب میزان مصرف گاز صنایع بوده و ۷۱ میلیارد مترمکعب گاز به نیروگاه ها تخصیص یافته است. از طرف دیگر براساس آمارهای جهانی سهم گاز طبیعی از سبد انرژی در ایران بیش از ۵۰ درصد است.

این درحالی است که ایالات متحده که نخستین تولیدکننده گاز طبیعی در جهان است و بیش از ۲۳ درصد از کل تولید گاز جهان را در اختیار دارد، گاز تنها ۲۴ درصد از سبد انرژی آن را تشکیل داده است. این نسبت برای ترکیه و روسیه نیز به ترتیب



تولید کننده برق، ۸۰ درصد به گاز وابسته است و بیش از ۱۰۱ نیروگاه که از گاز طبیعی استفاده می کنند، برق تمامی صنایع را تأمین می کنند.

در تأمین سوخت صنایع نیز نقش کلیدی دارد؛ به طوری که در حال حاضر بیش از ۹۰ درصد صنایع و نیروگاه ها وابسته به گاز هستند و بیش از ۳۰ هزار واحد صنعتی بزرگ و مهم کشور که ۹۰ درصد محصولات کشور را تولید می کنند، از گاز استفاده می کنند.

۲۴ و ۳۶ درصد است. باتوجه به این موضوع توسعه هرچه بیشتر از انرژی های تجدیدپذیر و متنوع سازی سبد انرژی مصرفی در ایران بیش از پیش ضرورت می یابد.

برای مثال در این گزارش به نقش کلیدی گاز در تولید برق اشاره شده که براساس آن امروزه بیش از ۸۰ درصد از تولید برق کشور وابسته به گاز است. در واقع به غیر از نیروگاه های برق آبی و تجدیدپذیر، سوخت سایر نیروگاه های