

### یک تولیدکننده بزرگ به اوپک پلاس پیوست

برزیل از ژانویه ۲۰۲۴ به گروه اوپک پلاس ملحق می‌شود که شامل اعضای اوپک و متحدانشان است.

به گزارش ایسنا، تصمیم برای پیوستن برزیل که بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت آمریکای جنوبی است، در سی و ششمین نشست وزیران اوپک و غیر اوپک گرفته شد. الکساندر سیلویرا ددی اولیورا، وزیر انرژی و معادن برزیل، در اظهاراتی خطاب به وزیران اوپک پلاس در دیدار آنلاین روز پنجشنبه این گروه گفت: این لحظه‌ای تاریخی برای برزیل و صنعت انرژی است و ما مشتاقانه منتظر پیوستن به این گروه برجسته‌ایم. توافق اوپک پلاس به شکل موثری، از ثبات بازارهای نفت محافظت کرده است.

سیلویرا درباره عضویت برزیل یا اینکه آیا در سهمیه‌های تولید این گروه شرکت خواهد کرد، جزئیاتی را ارائه نکرد. با این حال نمایندگان اوپک پلاس به «اس اند پی گلوبال کامادیتی اینسایتس» گفتند: پیش‌بینی نمی‌شود این کشور که عمدتاً نفت متوسط شیرین در مناطق فراساحلی تولید می‌کند، در کاهش تولید نفت مشارکت کند.

سیلویرا با اشاره به نقش اوپک پلاس گفت: برزیل از ثبات بازارهای نفت و انرژی سود قابل توجهی می‌برد.

اضافه شدن برزیل به ۱۰ متحد فعلی اوپک پلاس، موفقیت بزرگی برای این گروه است که برای دستیابی به توافق برای کاهش بیشتر تولید و متوقف کردن ریزش قیمت نفت، به سختی تلاش کرد.

طبق آمار اس اند پی گلوبال، برزیل در حال حاضر حدود ۳.۲ میلیون بشکه در روز نفت خام تولید می‌کند و تأمین‌کننده اصلی نیاز چین است.

یک هیات بلندپایه اوپک به ریاست هیثم العیص، دبیر کل این گروه، در اکتبر، با سیلویرا در برازیلیا دیدار کرد. در این دیدار، ژان پل پرتس، مدیرعامل غول نفتی دولتی پتروبراس هم حضور داشت.

بر اساس گزارش پلتس، پتروبراس اوایل ماه میلادی جاری، متعهد شد که هزینه سرمایه‌گذاری را تا سال ۲۰۲۸، به میزان ۳۱ درصد افزایش داده و به ۱۰۲ میلیارد دلار برساند. طبق آخرین برنامه‌های پتروبراس که توسط هیات‌مدیره تصویب شده است، این شرکت انتظار دارد که معادل ۲.۸ میلیون بشکه در روز نفت را در سال‌های ۲۰۲۴ و ۲۰۲۵ تولید کند و تولیدش را به تدریج افزایش داده و به معادل سه میلیون بشکه در روز نفت در سال ۲۰۲۶ و ۳.۱ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۲۷ برساند. تولید نفت و گاز طبیعی این شرکت سال ۲۰۲۸ اوج گرفته و به معادل ۳.۲ میلیون بشکه در روز می‌رسد.

#### وزیر نفت:

## امیدواریم امسال کمترین چالش را در سوخت‌رسانی زمستانی داشته باشیم

**وزیر نفت گفت:** با اقدام‌ها و پیش‌بینی‌های خوبی که در وزارت نفت به ویژه در بحث ذخیره‌سازی سوخت نیروگاهی انجام شده است، امیدواریم زمستان امسال را با کمترین چالش در حوزه سوخت‌رسانی پشت سر بگذاریم.

به گزارش خبرنگار شانا، جواد اوجی ظهر امروز (پنج‌شنبه، نهم آذرماه) در حاشیه همایش «تقدیر از تلاشگران سوخت‌رسانی» در جمع خبرنگاران اظهار کرد: پارسال از نظر سرما بی‌سابقه بود و بیش از ۲۴ استان فرای هوا منفی ۲۰ درجه بود، با تلاش جهادگونه همکاران عزیزم در صنعت نفت، حتی یک روز هم وقفه در سوخت‌رسانی ایجاد نشد.

وی افزود: امسال نیز با اقدام‌های خوبی که این عزیزان انجام داده‌اند در همه حوزه‌ها امیدواریم زمستان امسال کمترین چالش را داشته باشیم.

وزیر نفت تأکید کرد: در بحث تعرفه‌های گازرسانی با مصوبه‌ای که در قانون داشتیم، برای سه پله اول که در سقف الگوی مصرف قرار می‌گیرند، هیچ‌گونه افزایش قیمتی اعمال نخواهد شد و تعرفه‌ها مانند سال گذشته خواهد بود، اما از مردم عزیز می‌خواهیم که در امر بهینه‌سازی با رعایت الگوی مصرف در زمستان خادمان خود در صنعت نفت و گاز را یاری کنند تا امسال نیز بدون چالش پشت سر بگذاریم.

#### مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در گفت و گو با ایرنا:

## ۵ ایستگاه تقویت فشار گاز در یک سال اخیر راه‌اندازی شد

**مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران از راه‌اندازی پنج ایستگاه تقویت فشار گاز به‌منظور مدیریت ناترازی گاز کشور در فصول سرد خبر داد و گفت:** اکنون ۱۰ ایستگاه تقویت فشار گاز هم‌زمان وجود دارد که پنج ایستگاه در یک سال اخیر راه‌اندازی و به مدار تولید آورده شده است.

«رضا نوشادی» در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی ایرنا، درباره اقدامات انجام‌شده توسط شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران برای تقویت پایداری گاز در استان‌های شمال و شمال شرق کشور توضیح داد: ایستگاه تقویت فشار گاز شهید «رفیعی راد» (آرادان) راه‌اندازی شد که ظرفیت انتقال گاز به شمال و شمال شرق را روزانه ۱۰ میلیون متر مکعب افزایش می‌دهد. وی بیان‌داشت: در این نقطه، ظرفیت انتقال در مقایسه با قبل ۲۰ تا ۳۰ درصد افزایش یافته است، همچنین قطعه دوم خط اولیه قم- پارچین راه‌اندازی شده است که در نتیجه، شبکه شمال و شمال شرق می‌تواند مستقل از شبکه تهران و البرز فعالیت می‌کند.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران ضمن توضیح درباره خطوط اولیه هفتم سراسری گاز، اظهار داشت: قصد داریم از انتهای خط هفتم، بین شمال شرق و جنوب شرق کشور ارتباط برقرار کنیم. طراحی و اجرای این پروژه به صورت عادی به سه سال زمان نیاز دارد، اما ما آن را ۱۸ ماهه تعریف کردیم و تا پایان آبان‌ماه پروژه ۸۲ درصد پیشرفت کرده است. بخشی از این پروژه در دی‌ماه آماده خواهد شد و بخش آخر آن هم اواخر سال جاری یا اوایل سال آینده راه‌اندازی می‌شود و در اختیار شبکه قرار می‌گیرد.

وی از راه‌اندازی پنج ایستگاه تقویت فشار گاز شهید رفیعی (آرادان)، «دوراهان»، «نورآباد»، «خورموج» و «آب‌پخش» (که یکی دو ماه دیگر آماده می‌شود) در مدت چند ماه به عنوان «اقدامی استثنایی» یاد کرد و گفت: اکنون ۱۰ ایستگاه تقویت فشار گاز هم‌زمان داریم که پنج ایستگاه در یک سال اخیر راه‌اندازی و به مدار تولید آورده شده، اما هنوز به صورت رسمی افتتاح نشده است.

نوشادی با بیان اینکه برخلاف سال‌های قبل، در یک سال گذشته هیچ حادثه منجر به فوتی در پروژه‌های این شرکت رخ نداده است، گفت: ایمنی یک فرهنگ است. عوامل خط‌رزا را شناسایی و گلوگاه‌ها را مدیریت می‌کنیم تا حوادث را کاهش دهیم.

**پروژه هوشمندسازی؛ راهی برای مدیریت ناترازی گاز**

وی با بیان اینکه «ناترازی» ۲ وجه تولید و مصرف دارد، افزود: به‌منظور مدیریت ناترازی گاز برای وجه مصرف، پروژه هوشمندسازی را آغاز کردیم و طراحی فنی آن به اتمام رسیده است. اکنون در حال دریافت مجوزهای پدافند و غیره هستیم تا در مناقصه شرکت کنیم و ۶ پایلوت (نمونه) انجام دهیم و به سستی برویم که روی مصرف اعمال مدیریت کنیم؛ البته لازم است که مجوزهای تنظیم‌گری به ما داده شود و باید سازو کارهای فنی را با سازو کارهای قیمتی تلفیق کنیم.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با انتقاد از تحویل گاز با بهای ناچیز به بخش تجاری، صنایع و مشترکان مرفه، اظهار داشت: با این کار، طرح‌های بهینه‌سازی توجیه اقتصادی خود را از دست داده‌اند. با گاز ارزان حتی تعویض پنجره‌های فلزی و تک‌جداره و جایگزین کردن آن‌ها با پنجره‌های دوجداره که باعث کاهش مصرف گاز در ساختمان‌ها می‌شود، اقدامی غیراقتصادی محسوب می‌شود.

وی تأکید کرد: باید قیمت انرژی را برای صنایع درآمذا که محاسبات امکان‌سنجی و اقتصادی دقیق در آن‌ها وجود دارد، افزایش دهیم، زیرا اگر قیمت انرژی افزایش یابد طرح‌های توجیه‌سازی توجیه اقتصادی پیدا می‌کند.

نوشادی در توضیح وجه دیگر ناترازی یعنی «تولید»، بیان‌داشت: برای رفع ناترازی باید افزایش تولید هم داشته باشیم که نیازمند سرمایه‌گذاری است، ضمن اینکه باید دندان لق سرمایه‌گذاری خارجی را در شرایط تحریم بکنیم.

وی افزود: معتمدیم بازارهای رقیب، موازی و جایگزین زیادی وجود دارد و چنان بازدهی بالای دارد که سرمایه این‌ها به سمت نفت و گاز نخواهد آمد؛ بنابراین بهتر است دولت خودش آستین بالا بزند و چند دهه می‌توجهی و بی‌مهری به بودجه نفت، اصلاح شود.

**ذخیره‌سازی گاز یک ضرورت است**

نوشادی درباره «ذخیره‌سازی» گاز گفت: ذخیره‌سازی گاز در دنیا یک تجارت است؛ بعضی از شرکت‌ها گاز را در فصل گرم که ارزان است می‌خرند و در فصل سرد که گران است می‌فروشند. هلند ۴۰ درصد گاز مصرفی فصل سرد خود را از محل ذخیره‌سازی تأمین می‌کند، همچنین ۱۹ درصد گاز روسیه و ۱۶ درصد گاز آمریکا، از محل ذخیره‌سازی تأمین می‌شود؛ اما ایران ۱.۵ درصد گاز تولیدی خود را ذخیره می‌کند.

## نفت و انرژی

# سقوط ۴۱ درصدی در آمد تولیدکنندگان نفت و گاز روسیه



استرالیا، سال گذشته سقف قیمت ۶۰ دلار در هر بشکه را برای نفت روسیه که از طریق دریا صادر می‌شود، اعمال کردند. تولیدکنندگان نفت روسیه ناچار

شده‌ اند عرضه خود را از بازارهای سنتی در اروپا به

سمت چین و هند تغییر دهند و این امر به چالش‌هایی در تسویه پرداخت‌ها، منجر شده است.

#### وزیر نفت خبر داد

## ذخیره ۳.۲ میلیارد لیتر نفت گاز در نیروگاه‌ها برای زمستان ۱۴۰۲

اوجی افزایش سقف تولید با سرمایه‌گذاری را از اقدام‌های سازنده دولت سیزدهم برشمرد و تأکید کرد: در نبود سرمایه‌گذاری تولید افزایش نمی‌یابد و هدف تضمین امنیت انرژی محقق نمی‌شود؛ خوشبختانه طی دوران فعالیت دولت سیزدهم طرح‌های زمین‌مانده از جمله طرح فاز دوم پالایشگاه آبادان، طرح تصفیه نفت‌گاز پالایشگاه اصفهان، طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی و افزایش ۵ میلیون تنی محصولات پتروشیمی به بهره‌برداری رسیده است. این پروژه‌ها طی سالیان سال با پیشرفت ۵۰ درصدی بلا تکلیف مانده بودند که در دولت سیزدهم همگی تکمیل شدند و به بحث افزایش تولید و صادرات کمک کردند.

وی ادامه داد: ۵۰ پروژه جدید به ارزش ۴۸ میلیارد دلار آغاز کرده‌ایم و خوشبختانه کارنامه وزارت نفت در این زمینه موفق بوده است؛ در سه ماه نخست امسال رشد اقتصادی گروه نفت و گاز بیش از ۱۹ درصد بود و این عدد در سه ماه دوم ۱۴۰۲ به ۲۵۶ درصد رسیده است، بنابراین امروز هیچ‌کاری مهمتر از سرمایه‌گذاری در صنایع نفت و گاز و تکمیل پروژه‌ها و آغاز پروژه‌های جدید نیست.

سرمایه‌گذاری شاهد افزایش تولید، صادرات، درآمد ارزی و در عین حال جلوگیری از خام‌فروشی در کشور بودیم. تأکید کرد: بخشی از درآمدهای ارزی صرف سرمایه‌گذاری و بخشی صرف تأمین مایحتاج مردم می‌شود، امروز حداکثر استفاده از نفت خام و جلوگیری از خام‌فروشی انجام می‌شود.

## نفت تسلیم ششمین کاهش هفتگی قیمت شد



گروه اظهار کردند: مذاکرات اولیه برای کاهش جدید تولید به میزان دو میلیون بشکه در روز بود. بانک آمریکایی گلدمن ساکس اعلام کرد که پیش‌بینی ماه دسامبر این بانک برای نفت برنت، به سمت پایین‌تر از محدوده توافق رده شده قبلی متمایل شده است و این اقدام تولیدکنندگان نفت را واکنشی موقت و دشوار برای اجراء، توصیف کرد. تحلیلگران گلدمن ساکس در یادداشتی نوشتند: بازار روی کاهش تولید اضافی، از جمله کاهش طولانی مدت و کاهش رسمی غیرداوطلبانه، حساب باز کرده بود، اما به دلیل کاهش پیش‌بینی شده در رشد عرضه آمریکا و عرضه اندک اوپک، چشم‌انداز قیمت سال ۲۰۲۴ خود را تغییر نداد. عربستان سعودی، روسیه، امارات متحده عربی، عراق، کویت، قزاقستان و الجزایر از جمله تولیدکنندگانی هستند که اعلام کردند کاهش تولید که در مجموع به ۲.۲ میلیون بشکه در روز می‌رسد را پس از سه ماهه اول سال ۲۰۲۴، در صورتی که شرایط بازار اجازه دهد، به تدریج متوقف می‌کنند.

#### معاون امنیتی و انتظامی وزیر کشور:

### قدردانی معاون وزیر کشور از اوجی برای سوخت‌رسانی بی‌وقفه در ایام سال

هم بخشی از این مسائل به شمار می‌آید. معاون امنیتی و انتظامی وزیر کشور بیان کرد: روزانه میلیون‌ها لیتر گازوئیل قاچاق می‌شود که شرایط بسیار سختی را برای حفظ سرمایه در کشور ایجاد می‌کند. ۳۹ سنت معادل ۰.۵ درصد کاهش

میراحمدی افزود: قانون در دولت‌های گذشته برای افزایش منطقی انرژی اجرا نشد و ما هم برای رعایت حال مردم و مدیریت مصرف آنچنان که باید تصمیم نگرفتیم، بنابراین چالش‌ها کهنه‌تر شد از این رو

اکنون به مدیریت شبانه‌روزی نیاز داریم. وی تأکید کرد: نبود سرمایه‌گذاری در بخش تولید طی سال‌های گذشته نیز مشکلات بزرگی ایجاد کرد که البته وزیر نفت به خوبی از پس آن برآمد.

معاون امنیتی و انتظامی وزارت کشور تصریح کرد: امروز (پنجشنبه، نهم آذرماه) در همایش «تقدیر از تلاشگران سوخت‌رسانی» با حضور جواد اوجی، وزیر نفت، جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی و جعفر سالاری‌نایب، مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی، گفت: از زحمات شما در همه روزهای سال تشکر می‌کنم؛ وزارت نفت با تلاش وزیر نفت با وجود چالش‌های عمیقی که در مسیر وجود داشت، توانست با تدبیر و مجاهدت و تلاش شبانه‌روزی موفق شود. وی افزود: مشکلات عمیق، کهنه و ریشه‌داری از جمله ناترازی در تولید و مصرف، قاچاق و بدمصرفی و بصراف بی‌رویه انرژی مشکلاتی بوده است که وزارت نفت توانست آنها را مدیریت کند و قاچاق برون‌سازمانی من شاهد این زحمات بودم.



#### معاون امنیتی و انتظامی وزیر کشور گفت:

## وزارت نفت دولت سیزدهم با چالش‌های عمیق و کهنه‌ای روبه‌رو بود که وزیر نفت به خوبی از عهده مدیریت این چالش‌ها برآمد.

به گزارش خبرنگار شانا، سیدمحمد میراحمدی صبح امروز (پنجشنبه، نهم آذرماه) در همایش «تقدیر از تلاشگران سوخت‌رسانی» با حضور جواد اوجی، وزیر نفت، جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی و جعفر سالاری‌نایب، مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی، گفت: از زحمات شما در همه روزهای سال تشکر می‌کنم؛ وزارت نفت با تلاش وزیر نفت با وجود چالش‌های عمیقی که در مسیر وجود داشت، توانست با تدبیر و مجاهدت و تلاش شبانه‌روزی موفق شود.

وی افزود: مشکلات عمیق، کهنه و ریشه‌داری از جمله ناترازی در تولید و مصرف، قاچاق و بدمصرفی و بصراف بی‌رویه انرژی مشکلاتی بوده است که وزارت نفت توانست آنها را مدیریت کند و قاچاق برون‌سازمانی من شاهد این زحمات بودم.

**تولیدکنندگان اوپک پلاس روز پنجشنبه با کاهش نفت به میزان حدود ۲.۲ میلیون بشکه در روز در ابتدای سال میلادی آینده، موافقت کردند.**

به گزارش ایسنا، تولیدکنندگان اوپک پلاس که بیش از ۴۳ میلیون بشکه در روز معادل بیش از ۴۰ درصد از عرضه جهانی، نفت تولید می‌کنند، روز پنجشنبه به صورت آنلاین، دیدار کردند و پس از این دیدار، با انتشار بیانیه ای، کاهش تولید داوطلبانه خود را اعلام کردند.

اوپک پلاس همچنین از برزیل که در میان ۱۰ تولیدکننده بزرگ نفت در جهان است، دعوت کرد به این گروه ملحق شود.

وزیر انرژی برزیل اعلام کرد امیدوار است کشورش در ژانویه، به این گروه بپیوندد.

قیمت نفت پس از این که تولیدکنندگان اوپک پلاس با کاهش تولید موافقت کردند، سقوط کرد. بهای معاملات نفت برنت برای تحویل در فوریه، بیش از دو درصد ریزش کرد و در پایین ۸۱ دلار در هر بشکه ایستاد.

کریستیان مالک، تحلیلگر بانک جی پی مورگان اظهار کرد: واکنش بازار حاکی از ناباوری به موثر بودن این کاهش تولید است. با این حال، تعیین چارچوب برای هر کدام از اعضا برای انجام کاهش تولید خود، منعکس‌کننده اعتماد و همبستگی در میان اعضای این گروه است و این حقیقت که برزیل به این گروه ملحق می‌شود، تعداد اعضای آن را تقویت می‌کند.



اوپک پلاس همچنین درباره تولید سال ۲۰۲۴ در بحبوحه این پیش‌بینی که بازار با مازاد عرضه روبه‌رو خواهد شد، گفتگو کرد. تولید نفت اوپک پلاس در حال حاضر حدود پنج میلیون بشکه در روز محدود شده تا از قیمت‌ها حمایت کرده و بازار را تثبیت کند. اوپک در بیانیه ای اعلام کرد: مجموع کاهش حدود ۲.۲ میلیون بشکه در روز، توسط هشت تولیدکننده انجام خواهد شد و این رقم شامل تعدیم کاهش عرضه داوطلبانه عربستان سعودی و روسیه به میزان مجموعاً ۱.۳ میلیون بشکه در روز است.

حدود ۹۰۰ هزار بشکه در روز کاهش عرضه ای که روز پنج‌شنبه