

## رکورד ۱۰ ساله ذخیره‌سازی گاز جابه‌جا شد

افزایش ۷۰ درصدی ناوگان حفاری در میدان‌های مشترک



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از شکستن رکورد ۱۰ ساله ذخیره‌سازی گاز در هشت ماه امسال خبر داد و گفت: حدود ۳ میلیارد مترمکعب گاز ذخیره‌شده در مخازن گازی، زمستان امسال عملیاتی خواهد شد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی نفت ایران، محسن خجسته‌مهر در ابتدای نشست هفتگی هیئت‌مدیره شرکت ملی نفت ایران، با قدردانی از حضور رئیس‌جمهوری در مجموعه وزارت نفت و تلاش‌های وزیر نفت برای فراهم‌سازی شرایط حضور رئیس دولت افزود: حضور رئیس‌جمهوری برای دومین بار در مجموعه وزارت نفت و بازدید ایشان از مرکز پالایش و رصد شرکت ملی نفت ایران، باعث امیدواری و دلگرمی مجموعه صنعت نفت و شرکت ملی نفت ایران و مبین نقش محوری صنعت نفت، در رشد اقتصادی کشور است.

وی در ادامه با اشاره به تشریح موارد مطرح‌شده در بازدید هفته گذشته رئیس‌جمهوری از وزارت نفت گفت: ذخیره‌سازی حدود ۳ میلیارد مترمکعب گاز در مخازن گازی سراسرچه و شوریجه، به‌عنوان یکی از مهم‌ترین اقدام‌های راهبردی انجام‌شده در مجموعه شرکت ملی نفت ایران، به اطلاع رئیس‌جمهوری رسانده شد که با توجه به دفعه‌گاه تأمین گاز در زمستان، اهمیت بالایی دارد.

خجسته‌مهر دستیابی به این رکورد را نشانه‌ای از مدیریت مناسب مصرف در مقایسه با گذشته اعلام و اظهار امیدواری کرد: با تداوم روند کنونی، بخشی از مشکلات مربوط به کمبود گاز در زمستان رفع شود.

معاون وزیر نفت همچنین با اشاره به اینکه هم‌اکنون ذخیره‌سازی گاز تنها در دو میدان سراسرچه و شوریجه امکان‌پذیر است، گفت: در نشست نظارت سننادهی وزارت نفت با حضور رئیس‌جمهوری، برنامه شرکت ملی نفت ایران برای انجام مطالعات و حفاری در چند میدان و موقعیت جدید مطرح و مقرر شد امکان‌سنجی برای انجام برنامه توسعه‌ای این میدان‌ها در حوزه ذخیره گازی در آینده‌ای نزدیک انجام شود.

**افزایش تولید نفت و جهش اقتصادی کشور**

خجسته‌مهر افزود: در جلسه مشترک با رئیس‌جمهوری، همچنین گزارش مبسوطی از اقدام‌ها و موفقیت‌های شرکت ملی نفت ایران در دولت سیزدهم مطرح و بر این نکته تأکید شد که تحقق همه برنامه‌های افزایش تولید نفت و گاز، در مسیر افزایش درآمدزایی کشور و رشد اقتصادی بوده است.

وی ادامه داد: بر اساس آمار بانک مرکزی، همچنین مرکز آمار ایران، رشد اقتصادی گروه نفت و گاز در سه ماهه اول امسال ۱۹.۵ درصد است که نسبت به دوره‌های گذشته بالاترین رشد را نشان می‌دهد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر اینکه از ابتدای دولت سیزدهم حدود یک میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه به تولید نفت کشور اضافه شده است، یادآور شد: این حجم از افزایش تولید، مبین رشد ۶۰ درصدی تولید نفت در این دولت است.

خجسته‌مهر افزود: بخشی از این افزایش تولید، از میدان‌های مشترک انجام شده و در مجموع اقدام‌های مطلوبی برای توسعه این میدان‌ها انجام شده است که از جمله آنها می‌توان به تولیدی کردن ۶۰ حلقه چاه جدید در میدان آزادگان جنوبی و افزایش ۷۰ درصدی ناوگان حفاری در میدان‌های مشترک اشاره کرد.

وی با اشاره به اینکه اولویت توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران، در حوزه توسعه میدان‌های مشترک نفتی و گازی است، گفت: تشریح عملکرد شرکت ملی نفت ایران در حوزه صادرات و وصول مطالبات که به افزایش درآمد کشور انجامیده است، از دیگر مواردی است که به استحضار رئیس‌جمهوری رسید.

تأکید رئیس‌جمهوری بر رفع موانع و کوتاه‌کردن زمان فعالیت‌های توسعه‌ای و تولیدی معاون وزیر نفت در ادامه به تأکید رئیس‌جمهوری دولت سیزدهم در خصوص لزوم رفع موانع از طریق مجاری قانونی اشاره کرد و گفت: رئیس‌جمهوری تأکید داشت که در مسیر چابک‌سازی فعالیت‌های انجام‌شده در شرکت ملی نفت ایران، حداکثر تلاش ممکن برای رفع موانع موجود، از جمله موارد مربوط به تسهیل سرمایه‌گذاری در صنایع بالادستی نفت و گاز انجام شود.

خجسته‌مهر ادامه داد: یکی دیگر از موارد مورد تأکید رئیس‌جمهوری، کوتاه‌سازی زمان امضای قراردادهای توسعه‌ای این شرکت بود که با توجه به بحث سرمایه‌بر و زمان‌بر بودن طرح‌های توسعه‌ای و درآمدزایی بالای آنها، اهمیت بیشتری دارد.

وی با بیان اینکه رئیس‌جمهوری تأکید ویژه‌ای نیز بر لزوم انجام فعالیت‌ها در چارچوب صیانت از محیط‌زیست داشت، گفت: جمع‌آوری گازهای مشعل پالایشگاه‌های گازی و پتروشیمی‌ها به همراه گازهای همبر نفت، از جمله موارد مورد تأکید رئیس‌جمهوری بوده است و ایشان با وجود قدردانی از تلاش‌ها در این خصوص اذعان داشت که لازم است این موارد در اولویت فعالیت‌های وزارت نفت قرار گیرد.

## مذاکرات اوپک‌پلاس برای تشدید کاهش تولید نفت

اوپک پلاس با وجود این که برگزاری دیدار وزیران این گروه به دلیل اختلاف نظر درباره سهمیه تولید بعضی از تولیدکنندگان، به پنجشنبه هفته جاری موکل شد، به دنبال تعمیق کاهش تولید است.

به گزارش ایسنا، تحلیلگران متعددی انتظار دارند اوپک پلاس برای حمایت از قیمت نفت، کاهش عرضه را در سال

میلادی آینده تمدید کرده یا حتی تشدید کند.

یک منبع آگاه در اوپک پلاس اظهار کرد: انتظار دارد گزینه‌ای برای کاهش بیشتر تولید گروهی در نشست روز پنجشنبه مطرح شود. منابع آگاه در اوپک پلاس اوایل ماه میلادی جاری اعلام کردند این گروه قرار است کاهش تولید بیشتر را بررسی کند.

اوپک و متحدانش شامل روسیه که به گروه اوپک پلاس معروف هستند، روز پنجشنبه دیدار آنلاین خود را ساعت ۱۶ و ۳۰ دقیقه به وقت تهران آغاز خواهند کرد.

این دیدار قرار بود ابتدا در ۲۶ نوامبر (۵ آذر) برگزار شود اما به دلیل اختلاف بر سر سطح تولید نفت اعضای آفریقایی اوپک، به تأخیر افتاد. با این حال، برخی از منابع از آن زمان گفته اند که این گروه به توافق در خصوص این موضوع، نزدیک شده است.

وزارت نفت کویت در پستی در شبکه اجتماعی ایکس اعلام کرد: این کشور عضو اوپک به هر گونه تصمیمی که توسط این گروه گرفته می‌شود، به خصوص تصمیماتی که مربوط به سهمیه بازار و تولید نفت است، متعهد خواهد بود.

روز پنجشنبه ساعت ۱۳ سیس ساعت ۱۴ به وقت گرینویچ، دیدار وزیران اوپک پلاس آغاز خواهد شد.

بر اساس گزارش رویترز، عربستان سعودی، روسیه و سایر اعضای اوپک پلاس در سلسله اقدامات که از اواخر سال ۲۰۲۲ آغاز شد، متعهد شده‌اند تولید نفت خود را به میزان حدود پنج میلیون بشکه در روز کاهش دهند. این رقم شامل کاهش داوطلبانه یک میلیون بشکه در روز از نسوی عربستان سعودی و کاهش ۳۰۰ هزار بشکه در روز صادرات نفت توسط روسیه است که تا پایان سال ۲۰۲۳ ادامه خواهد داشت.

### مفقود گردیده – نوبت اول

مدرک فارغ التحصیلی اینجانب سیما علی اقدم فرزند:موسی به شماره شناسنامه/ملی: ۲۷۹۰۱۱۹۶۱ صادره: خوی در مقطع: کارشناسی رشته: مامایی صادره از واحد دانشگاهی تبریز به شماره و تاریخ ثبت در سازمان ۹۵/۰۱/۳۰- ۲۶۵۸۴۸ مفقود گردیده است.
واقفاد اعتبار می باشد. از یابنده تقاضا می شود اصل مدرک را به دانشگاه آزاد اسلامی واحد تبریز واقع در دو کیلومتری جاده تبریز – تهران مجتمع آموزشی دانشگاه آزاد اسلامی تبریز-ساختمان اداری-لاره ۱۰صو فارغ التحصیلان ارسال نمایند.

## نفت و انرژی

شماره ۶۰۵۵ / سال ۲۷ / چهارشنبه ۸ آذر ۱۴۰۲ / ۱۵ ربیع الاول ۱۴۴۵ / 29 November 2023

# نقش ۱۶ درصدی افزایش تولید و صادرات نفت در رشد اقتصادی ایران

ثبت رشد اقتصادی ۲۵.۶ درصدی بخش نفت در تابستان ۱۴۰۲



رشد اقتصادی ایران

گزارش مرکز آمار همچنین بر سه‌م ۱۶ درصدی نفت بر رشد اقتصادی تابستان تأکید می‌کند. این در حالی است که تابستان سال ۱۴۰۱ سه‌م نفت از رشد اقتصادی ۱۳ درصد اعلام شده بود.

اقتصادی استخراج نفت و گاز طبیعی است. این گروه در تابستان رشدی ۲۵.۶ درصدی را به ثبت رسانده است و در بین تمامی گروه‌ها با اختلاف فاحشی رتبه اول را دارد.

درصدی افزایش تولید و صادرات نفت در

## کدام مشترکان گاز پاداش صر فه‌جویی و قبض رایگان می‌گیرند؟

بیان اینکه مصرف بخش خانگی طی ۱۰ سال اخیر رو به افزایش بوده است هرچند افزایش تعداد مشترکان در این زمینه قابل توجه است، اظهار کرد: هرچند درصد مشترک‌پذیری در بخش صنعتی و نیروگاهی بیشتر از بخش خانگی بوده است اما در نیمه دوم هر سال، مصرف گاز بخش خانگی در اولویت قرار می‌گیرد، زیرا این موضوع خط قرمز وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران است. از سویی قراردادهای گازرسانی به صنایع ۸ ماهه است به این دلیل که آنها توان استفاده از سوخت جایگزین را دارند. مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: مصرف بخش صنعت پارسال ۵۰ میلیارد مترمکعب بود که نسبت به سال ۱۴۰۰ افزایش یافته است، این موضوع شامل بخش سیمان هم می‌شود. رحمانی در ادامه با تأکید بر اینکه تعرفه‌های گاز امسال نسبت به سال ۱۴۰۱ تغییری نکرده، اما امسال فاصله پلکان‌ها ۱۰۰ تایی شده است، افزود: در برخی مناطق حدود ۸۰ درصد مشترکان چه شهری چه روستایی مصارف غیر متعارف دارند، برای مثال در یک منزل ۷ بخاری هم‌زمان روشن است. وی اعلام کرد: ما با همه این مشترکان حضوری صحبت کردیم، از شوفا‌ها و دهیاری‌ها کمک خواستیم تا این مشترکان دیگر شاهد قبوض گران نباشند. مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: طبق مصوبه امسال دولت درباره پاداش صرفه‌جویی، فرصت خوبی پیدا شده و اگر مشترکان در بازه زمانی ۱۶ آذر تا ۱۵ اسفندماه نسبت به دوره مشابه در سال پیش از ۱۰ برابر درصد کمتر مصرف کنند، از پاداش بیش از ۱۰ برابر قیمت متوسط ۳ پله نخست بهره‌مند می‌شوند. رحمانی تأکید کرد: با این تفاسیر مشترکان نه‌تنها هزینه‌ای پرداخت نخواهند کرد، بلکه مبلغی نیز به عنوان پاداش صرفه‌جویی دریافت می‌کنند و در قبض خود مشاهده خواهند کرد. برای مثال یک مشترک در تهران یعنی اگر یک بخاری را که همواره روشن است ۶ ساعت در روز خاموش کند یی شک شامل این پاداش می‌شود.



**مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران شرایط دریافت قبض رایگان و پاداش صرفه‌جویی را تشریح و اعلام کرد که مصرف گاز ۱.۳ درصد مشترکان بر مصرف نزدیک به ۵ درصد کل مصرف بخش خانگی است.**

به گزارش خبرنگار شانا، مسلم رحمانی امروز (دوشنبه) در آذرماه) در دومین میزگرد تخصصی اصحاب رسانه و مدیران شرکت ملی گاز ایران که در محل مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی برگزار شد، گفت: اکنون ۱۲۵۳ شهر و بیش از ۲۹ هزار و ۷۰۰ روستای کشور در مجموع با ضربی بهره‌مندی ۹۴ درصد به شبکه گاز کشور متصل است.

وی با اشاره به بهره‌مندی حدود ۴۰۰ نیروگاه، ۱۵۲ هزار صنعت، ۲۲۴ صنعت بزرگ شامل پتروشیمی‌ها، سیمان، صنایع فلزی، افزود: از این تعداد ۲ میلیون مشترک بخش عمومی شامل تجاری، اداری و مذهبی، ۲۵.۷ میلیون مشترک بخش خانگی شامل ۳۰ میلیون واحد مسکونی می‌شوند. مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران با افتخار از محدودیت‌های بودجه‌ای این شرکت، تصریح کرد: اکنون بیش از ۳ هزار و ۳۰۰ پروژه گازرسانی در حال اجراست که به هزینه‌کرد ۳۳ هزار میلیارد تومان نیاز دارد و تاکنون ۱۵ هزار میلیارد تومان پیشرفت فیزیکی داشته‌اند. رحمانی شرکت گازرسانی به ۲۷ شهر و ۳۲۰۰ روستا در حال اجراست که ۱۷ هزار میلیارد تومان (همت) باقی سرمایه را برای تکمیل نیاز دارند که تا ۲۶ همت قابلیت افزایش دارد، بنابراین امیدوارم مسئله بودجه زودتر حل شود. وی در ادامه با

## ۴

# ثبت رشد اقتصادی ۲۵.۶ درصدی بخش نفت در تابستان ۱۴۰۲

گزارش مرکز آمار نشان می‌دهد در سمت اقلام هزینه نهایی، مصرف نهایی بخش خصوصی ۷.۹ درصد، مصرف نهایی دولت ۱.۶۶ درصد، تشکیل سرمایه ۴.۳ درصد، صادرات ۴۶.۹ درصد و واردات ۲.۵ درصد رشد داشته است.

همچنین بر اساس این گزارش، رشد ۷.۱ درصدی اقتصادی تابستان امسال، بالاترین رشد اقتصادی کشور در تابستان‌های ۷ سال اخیر به‌شمار می‌رود.

براین اساس اگرچه رشد اقتصادی در تابستان در مقایسه با بهار امسال کاهش یافته، اما بخش نفت در این مدت افزایشی بوده است.

گزارش مرکز آمار حکایت از آن دارد که بخش نفت در بهار امسال ۳۲۵ هزار و ۱۸۵ میلیارد ریال در تولید ناخالص داخلی سهم داشته که این عدد در تابستان به ۳۳۹ هزار و ۸۳۳ میلیارد ریال رسیده است که نشان‌دهنده رشدی ۴.۵ درصدی در این بخش است. همچنین رشد اقتصادی بخش نفت نیز در این مدت با افزایش رو به‌رو بوده است. در حالی که رشد اقتصادی بخش نفت در بهار معادل ۱۹.۸ درصد بود که این رقم در تابستان به ۲۵.۶ درصد رسید. رشد اقتصادی بخش نفت در تابستان در مقایسه با بهار امسال افزایشی ۵.۸ درصدی را به ثبت رسانده است.

## اختلافات ارزی به تجارت نفت روسیه ضربه زد



روسیه است.

این مشکلات احتمالاً تشدید می‌شود زیرا توجه به این معاملات افزایش پیدا کرده است. واشنگتن در هفته‌های اخیر، تحریم‌ها را علیه صاحبان نفتکش‌های حامل نفت روسیه که به قیمت بالاتر از ۶۰ دلار سقف قیمت تعیین شده توسط گروه هفت فروخته شده‌اند، اعمال کرده است.

**حذف دلار آمریکا**

از زمان اعمال تحریم‌های غربی علیه روسیه در فوریه سال ۲۰۲۲، مسکو استفاده از دلار و یورو در معاملات را حذف کرده است. طبق اظهارات پنج معامله‌گر، کمتر از ۱۰ درصد ۹ میلیون بشکه در روز نفت تولید روسیه، به دلار و یورو فروخته می‌شود.

بانک مرکزی روسیه، به دلیل تحریم‌ها نمی‌تواند با دلار کار کند و در حالی که صادرکنندگان روسی می‌توانند از این ارز استفاده کنند، اجتناب از آن این مزیت را دارد که نظارت بر تجارت آنها را برای آمریکا و سایر دولت‌های غربی دشوارتر می‌کند.

با این حال، گزینه‌های جایگزین، سطوح بالایی از ریسک را برای هر دو طرف معامله به همراه دارند. به گفته چهار منبع تجاری و بانکی، هند در ماه‌های اول سال میلادی جاری، حدود ۶۰۰ میلیارد دلار به روسیه و صادرکنندگان دیگر، بدهکار بوده است که بدون ارائه جزئیات دقیق، این مبلغ را اکنون به میزان قابل توجهی کاهش داده است.

بانک مرکزی روسیه هم از ارائه جزئیات خودداری کرد.

## ۴

**مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز مطرح کرد**

# رونمایی از اهم برنامه‌های در حال اجرای صنعت گاز

**مهم‌ترین چالش، محدودیت شدید منابع مالی است**

پژوهش و فناوری صنعت نفت تخصیص داده است و برای دیجیتالیزه کردن و اقتصاد دیجیتال صنعت گاز در حال مذاکره با مشاوره خیره هستیتم تا طرح تحول دیجیتال در زنجیره تولید فرآورش، انتقال، توزیع در بخش‌های مختلف داشته باشیم.

محمدحسینی با بیان اینکه تغییر نکردن تعرفه گاز از سال ۱۳۹۴ تا پیش از دولت سیزدهم سبب مصرف زیاد گاز شده بود، تصریح کرد: با اصلاح تعرفه گاز در سال پیش کاهش قابل توجهی در مصرف گاز اتفاق افتاد که امسال هم انتظار داریم با اطلاع‌رسانی در کنار این موضوع دستاوردهای مطلوبی را به‌دست آوریم.

**برنامه‌های شرکت ملی گاز برای پایداری شبکه شمال شرق و غرب**

وی با بیان اینکه شرکت ملی گاز ایران برای پایداری شبکه حوزه شمال شرق حدود ۴۵ هزار میلیارد تومان سرمایه‌گذاری کرده است، اعلام کرد:

احداث خط لوله ۲۶ اینچ دو راهی دشتک – زابل سربیشه به طول ۳۰۰ کیلومتر که قطعه اول آن به طول ۱۷۰ کیلومتر در حال راه‌اندازی است، خط ۱۶ اینچ صالح‌آباد – تربت‌جام با سرمایه‌گذاری ۶۰۰ میلیارد تومان که پیمان آن واگذار شده است، ایستگاه تقویت فشار آزادان، توسعه میدان ذخیره‌سازی شوریجه بی که ظرفیت ذخیره‌سازی کشور را از ۲ میلیارد و ۲۵۰ میلیون مترمکعب به ۴.۵ میلیارد متر مکعب افزایش می‌دهد که به شرکت مینا واگذار شده است، از مجموعه اقدام‌های شرکت ملی گاز برای پایداری شبکه گاز در شمال شرق است.

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز ایران افزود: در شمال غرب نیز احداث خط ۳۰ اینچ چلودن – اردبیل به طول ۵۵ کیلومتر، ۴ قطعه خط نهم از مسیر اهواز به کوه‌دشت به طول ۴۰۰ کیلومتر، ایستگاه تقویت فشار اهواز و امتداد خط نهم از میاندوآب به تبریز به طول ۱۶۰ کیلومتر که در مجموع حدود ۲۸ هزار میلیارد تومان در پایداری شمال غرب کشور سرمایه‌گذاری شده است.

محمدحسینی در پایان با بیان اینکه یکی از مهم‌ترین چالش‌های شرکت ملی گاز محدودیت شدید منابع مالی است، تأکید کرد: شرکت ملی گاز ایران با این حجم عظیم دارایی یکی از بزرگ‌ترین شرکت‌ها و هلدینگ‌های اقتصادی کشور به‌شمار می‌رود که نگهداری و توسعه این تأسیسات نیازمند حجم سرمایه‌گذاری بسیار زیاد است.



ارزشمند شرکت ملی گاز ایران است.

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز ایران از برنامه‌ریزی و سرمایه‌گذاری برای پایداری شبکه‌های شمال شرق و شمال غرب، تعیین تکلیف مزایده گازهای مشعل در پارس جنوبی، برگزاری مزایده در حوزه ایجاد ارزش افزوده و گازهای CO۲ در پالایشگاه‌های خانگیران و بیب‌لند و آغاز طرح کلان هوشمندسازی کنتورهای گاز که نیازمند ۴ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری است، همچنین نهایی‌شدن شیونامه ذخیره‌سازی روزمینی برای متوقف نشدن تولید در بخش‌های صنعتی عمده خبر داد. محمدحسینی گفت: در سال ۲۰۱۴۰ هزار و ۶۰۰ میلیارد تومان حواله صرفه‌جویی گاز برای ۹۰ نیروگاه تجدیدپذیر صادر کرده‌ایم و با سرمایه‌گذاری بیش از ۸۰۰ میلیون یورو با شرکت توسعه تدبیر انرژی ستاد اجرای فرمان امام در طرح افزایش بازده گاز اتان امیدواریم بازده این گاز را از ۶۶ درصد در پالایشگاه‌های پارس جنوبی به ۷۸ درصد برسانیم و تعیین تکلیف منابع مالی در پانچ‌های پالایشگاه‌های سایت یک و دو نیز در حال اجراست.

وی در ادامه از تدوین بسته ۱۰۰ میلیونی کاهش مصرف که سال پیش پیرو دستور وزیر نفت در شرکت ملی گاز مصوب شد، خبر داد.

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز ایران با اشاره به فناوری‌های اولویت‌محور اظهار کرد: این شرکت طبق بند «ب» تبصره ۱۸ هسسو با حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان معادل ۴۰۰ میلیارد تومان به صندوق