

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران تأکید کرد:

### ضرورت تسریع و افزایش برداشت

### از میدان مشترک آزادگان جنوبی

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در نشست هم‌اندیشی با مدیران ارشد شرکت نفت و گاز اروندان بر ضرورت تسریع و افزایش برداشت از میدان مشترک آزادگان جنوبی تا پایان سال تأکید کرد. حمید بورد در نشست هم‌اندیشی با مدیران ارشد شرکت نفت و گاز اروندان با تأکید بر توجه به تعمیر و اصلاح در بعضی از فرایندهای تولیدی برای شتاببخشی به این موضوع بیان کرد: برقراری ارتباط مؤثر با شرکت‌های نفتی در کشور همسایه عراق با اهمیت و برنامه‌ریزی و تسریع در برداشت از میدان مشترک آزادگان جنوبی تا پایان سال ضروری است.وی خواستار اقدامی اساسی برای طرحی نو برای توسعه منطقه غرب کارون به یک مرکز تولیدی ویژه و منحصربه‌فرد نفت شد. در ادامه این نشست، عبدالله عنذاری‌اھوازی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان، ضمن تبریک انتصاب مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گزارشی از روند افزایش تولید و اقدام‌های انجام‌شده در سه سال گذشته ارائه کرد.

وی با اشاره به اتخاذ تصمیم‌های فنی و مثبت برای برداشت از میدان‌های دارخوین و آزادگان جنوبی اعلام آمادگی کرد و گفت: در صورت برطرف‌شدن موانع تولید در شرکت نفت و گاز اروندان، تا پایان سال شاهد افزایش تولید نفت چشمگیری هستیم.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان با اشاره به موضوع تولید گاز و خاموش کردن مشعل‌های همراه نفت این شرکت در غرب کارون، از قرارداد با هلندینگ خلیج‌فارس برای انتقال گاز از دارخوین و غرب کارون به پالایشگاه گاز هویزه خبر داد و روند فعلی پروژه را نیازمند تسریع از سوی پیمانکار دانست.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان در ادامه گزارشی از توسعه میدان اروند و اقدام‌های انجام‌شده به‌منظور کاهش گازسوزی و افزایش تولید از واحد فرآورش سیار نفت اسکیدمانتد ارائه کرد.

در ادامه این نشست، جمعی از اعضای هیئت‌مدیره و مدیران ارشد شرکت نفت و گاز اروندان ازجمله مدیران امور فنی تولید، هماهنگی تولید، مهندسی و ساختمان و مناطق عملیاتی، درخصوص تولید نفت در سال ۱۴۰۳، برنامه پنج‌ساله تولید، پیشرفت طرح‌ها و چالش‌های پیش‌رو و گزارش‌های جداگانه‌ای ارائه کردند.

معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در سفر یک‌روزه خود، ضمن حضور در نشست‌های هم‌اندیشی با شرکت‌های ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و ملی حفاری ایران، از نزدیک در جریان تازه‌ترین وضع عملیات، مشکل‌ها و چالش‌های حفاری، استخراج، تولید و انتقال نفت قرار گرفت.

پیشرفت ۷۰درصدی پروژه انتقال گاز چلودن – اردبیل

### ظرفیت گازرسانی به استان اردبیل

### ۲ برابر می شود

نماینده اردبیل در مجلس شورای اسلامی در بازدید از روند پیشرفت پروژه خط لوله گاز چلودن – اردبیل، تأمین گاز صنایع مستقر در منطقه آزاد اردبیل را از برکات اجرای این پروژه دانست.

صدیف بدری دراین‌باره گفت: شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با اجرای پروژه چلودن – اردبیل، تأمین پایدار انرژی مورد نیاز بخش‌های صنعت، گردشگری و مصارف خانگی شمال و مرکز استان اردبیل را برای سه دهه آینده تضمین می‌کند.مهدی باجلان، مسئول پروژه خط لوله گاز چلودن – اردبیل در شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران، با بیان اینکه این خط به طول ۵۵ کیلومتر و قطر ۳۰ اینچ در حال اجراست، اعلام کرد: تاکنون عملیات لوله‌گذاری و جوشکاری این خط لوله به طول ۲۶ کیلومتر انجام شده و پروژه به پیشرفت ۷۰درصدی رسیده است. وی ادامه داد، این پروژه افزون بر پایداری شبکه توزیع اردبیل، گاز مورد نیاز گلخانه‌های شمال استان را نیز تأمین می‌کند تا زمینه رونق فعالیت‌های اقتصادی و تولیدی در قطب کشاورزی شمال غرب کشور فراهم شود.

مسئول پروژه چلودن – اردبیل با اشاره به اینکه این پروژه به‌دلیل عبور از مناطق کوهستانی و ارتفاعات از پروژه‌های پیچیده گازی در کشور است، تصریح کرد: اجرای پروژه چلودن – اردبیل، ظرفیت گازرسانی به استان را به دو برابر حجم کنونی می‌رساند. به گفته باجلان، از آنجا که استان اردبیل به‌سرفعت در حال توسعه است، تأمین پایدار گاز مورد نیاز صنایع، بستر لازم برای رشد صنعتی و کشاورزی استان را تضمین می‌کند و توسعه قابل توجه معیشت و مهاجرت معکوس را برای ساکنان اردبیل به ارمغان می‌ورد.

### مذاکرات آذربایجان برای صادرات گاز

### به ۳ مشتری جدید اروپایی

جمهوری آذربایجان سرگرم مذاکره برای گسترش صادرات گاز طبیعی به حداقل سه کشور دیگر در اروپاست.

الهام علی اف، رئیس جمهور آذربایجان در همایش «امبروستی» در جنوئوی ایتالیا، بدون نام بردن از این کشورها، اظهار کرد: با حکو مشغول مذاکره با خریداران جدید است. جمهوری آذربایجان در حال حاضر به هشت کشور در اروپا گاز می‌رساند و با این منطقه توافق کرده است صادرات خود را تا سال ۲۰۲۷، دو برابر کند. علی اف همچنین تأیید کرد مسکو و کیف‌با او تماس گرفته‌اند تا ترازیت گاز از طریق اوکراین به اروپا را پس از انقضای توافق ترازیت فعلی در دسامبر، تسهیل کنند.

اروپا به دنبال قراردادهای جدید گازی است تا پس از کاهش واردات از روسیه در سال ۲۰۲۲، تأمین گاز مورد نیاز خود را تقویت کند. پس از انقضای قرارداد ترازیت گاز روسیه به اتحادیه اروپا از طریق خاک اوکراین، واردات گاز از روسیه ممکن است کمتر شود. مشخص نیست که آیا می‌توان راه حلی پیدا کرد، ولودیمیر زلنسکی، رئیس‌جمهور اوکراین گفته است اجازه نخواهد داد روسیه از ارسال گاز از طریق خطوط لوله این کشور، سود ببرد.

زلنسکی در مصاحبه‌ای در ژوئیه به بلومبرگ گفت: کشورش سرگرم مذاکره برای ارسال گاز از جمهوری آذربایجان به اتحادیه اروپاست. زلنسکی در آن زمان گفته بود توافق برای استفاده از گاز آذربایجان به جای گاز روسیه، یکی از پیشنهادهایی است که در حال حاضر مورد بحث قرار گرفته است.

یک گزینه می‌تواند مبادله گاز روسیه از کشور دیگری مانند جمهوری آذربایجان یا ترکیه باشد. این امر به اوکراین اجازه می‌دهد همچنان هزینه‌های ترازیت را برای استفاده از شبکه خطوط لوله خود دریافت کند و اروپا هم به دریافت گاز ادامه دهد.

بر اساس اطلاعات وزارت انرژی، جمهوری آذربایجان در سال میلادی گذشته، ۲۴ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی صادر کرد که نیمی از این حجم، به اروپا ارسال شد. انتظار می‌رود صادرات به اروپا در سال میلادی جاری، به ۱۳ میلیارد متر مکعب برسد و ایتالیا بزرگترین دریافت‌کننده باشد. سایر خریداران شامل یونان، بلغارستان، رومانی، مجارستان، صربستان، اسلوانی و کرواسی هستند که از هفته گذشته، دریافت گاز را آغاز کردند.

اتحادیه اروپا تلاش کرده است وابستگی خود را به گاز روسیه کاهش دهد اما کشورهایی مانند اتریش و اسلواکی، همچنان به دریافت گاز روسیه از طریق خط لوله‌ای که از اوکراین می‌گذرد، ادامه می‌دهند.

### بانک شهر دعوت به همکاری می کند

بانک شهر، نیروی انسانی مورد نیاز خود را از میان متقاضیان مردو زن و از طریق برگزاری آزمون کتبی، مصاحبه های تخصصی و عمومی و سایر مراحل تأمین می کند.بانک شهر به منظور تأمین و تکمیل بخشی از نیروی انسانی مورد نیاز شعب خود ، بر اساس ضوابط، مقررات و آیین نامه داخلی خود، از بین متقاضیان مرد و زن واجد شرایط، پس از کسب موفقیت در آزمون کتبی ، با انجام مصاحبه های تخصصی عمومی و طی مراحل اداری به کارگیری نماید. افرادی که در آزمون کتبی موفقیت لازم را کسب نمایند، برای انجام مصاحبه های عمومی و تخصصی دعوت خواهند شد.

## اخبار صنعت

## مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران تأکید کرد:

## برنامه هفتم فرصتی برای توسعه نیروگاه های تجدیدپذیر

مدیرعامل توانیر گفت: براساس برنامه هفتم پیشرفت باید ظرفیت تولید برق نیروگاههای تجدیدپذیر به ۱۲ هزار مگاوات برسد.

مصطفی رجبی مشهدی مدیر عامل توانیر با بیان اینکه بر اساس برنامه هفتم پیشرفت باید ظرفیت تولید برق نیروگاههای تجدیدپذیر به ۱۲ هزار مگاوات برسد، گفت: در زمینه انرژی خورشیدی تاکنون دست‌کم ۳۲ هزار مگاوات امکان‌سنجی شده است، درحالی‌که اکنون فقط حدود ۵۵۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی در کشور داریم.

وی با اشاره به این‌که در کشور ما بستر مناسبی برای توسعه انرژی‌های تجدید پذیر وجود دارد، ادامه داد: برای توسعه نیروگاه‌های کوچک انشعایی هم برنامه‌ریزی شده است که بخش‌های محروم جامعه و خانواده‌های تحت پوشش کمیته امداد و بهزیستی بتوانند از طریق استفاده از تسهیلات نسبت به نصب پنل‌های خورشیدی اقدام کنند.

مدیرعامل توانیر، رفع مشکلات دستیابی به منابع مالی مورد نیاز برای خرید برق تولیدی از نیروگاه‌های تجدید پذیر را در توسعه احداث آنها مؤثر دانست.

رجبی مشهدی، نرخ خرید برق تولیدی نیروگاه‌های تجدید پذیر را حدود سه هزار تومان در هر کیلو وات دانست و افزود: در مناطق جنوبی تعرفه برق



حدود ۳۰ تومان است، این به معنی آن است که باید ۱۰۰ برابر قیمت برق فروخته شده به مشترکان برای خرید برق از نیروگاه‌های تجدید پذیر هزینه کنیم که نیازمند بررسی و یافتن سازوکاری اصولی برای تأمین منابع آن است. وی از تلاش برای استفاده از ظرفیت‌های قانونی برای تأمین مالی خرید برق تولیدی از انرژی‌های خیر داد و افزود: بر اساس قانون مانع‌زدایی صنعت

### مدیرعامل توانیر تأکید کرد:

## سخت‌گویی صنعت آب: آب رهاسازی شده از زنجیره سدهای کارون در گتوند ذخیره شد

سخت‌گویی صنعت آب با بیان اینکه «رهاسازی آب از سدها در تابستان امسال کاملا طبق برنامه بوده و به‌هیچ‌وجه خارج از برنامه هیچ رهاسازی آبی نداشته‌ایم»، گفت: سد گتوند به‌طور کامل پر شده و هم‌اکنون بالغ بر ۴.۷ میلیارد مترمکعب آب پشت این سد ذخیره شده است.

فیروز قاسمزاده، سخت‌گویی صنعت آب اظهار داشت: سدهای زنجیره کارون اکنون مجموعا به‌میزان ۷۰درصد پرشدگی دارند.

وی افزود: در بین سدهای زنجیره کارون، وضعیت سد گتوند از نظر ذخایر آبی از سدهای دیگر بهتر است، به طوری که گتوند به‌طور کامل پر شده و با پرشدگی ۱۰۰درصدی، هم‌اکنون بالغ بر ۴ میلیارد و ۷۰۰ میلیون مترمکعب آب پشت این سد ذخیره شده است.



## ظرفیت تولید برق شرکت نفت فلات قاره ایران به ۲۵ مگاوات افزایش می‌یابد



گازوئیل مشتمل بر تانک ذخیره، مخازن پنج روزانه گازوئیل، پمپ‌های انتقال و دیگر تجهیزات کنترل و ابزار دقیق مربوطه قابلیت راه‌اندازی دارند.

مدیر مهندسی و ساختمان شرکت نفت فلات قاره ایران با بیان اینکه در

## ضرورت استمرار اجرای طرح جهاد آبرسانی در استان چهارمحال و بختیاری تا رفع تنش آبی



و با اشاره به پیشرفت پروژه های آبرسانی در سراسر استان، یادآور شد: نتیجه این اقدامات، بهره برداری از ۵۱ پروژه توسط شرکت آب و فاضلاب استان در هفته دولت شد.

## توزیع میانگین روزانه ۱۳۴ میلیون لیتر بنزین در تعطیلات هفته گذشته

تأمین می‌کردیم.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی برخی شایعه‌ها و ادعاهای مطرح‌شده در فضای مجازی درباره افزایش سهمیه کارت سوخت را فریبکاری و با قصد کلاهبرداری از مردم اعلام کرد و گفت: این ادعا را به‌شدت تکذیب می‌کنم و اساسا امکان شارژ کارت سوخت فقط از طریق سامانه هوشمند سوخت شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، مطابق با ضوابط و مقررات انجام می‌شود و مطرح‌شدن ادعاهایی این‌چنینی تنها به قصد سوءاستفاده از مردم انجام می‌شود.

ویس کرمی تأکید کرد: امکان نفوذ و دخالت در سامانه در جایگاه‌ها و کارت‌های سوخت به‌هیچ‌وجه وجود ندارد و شارژ سهمیه فقط براساس کلاس خودرو در پایان هر ماه از طریق شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی انجام می‌شود.

وی با ابراز امیدواری برای تأمین مطلوب بنزین مورد نیاز مردم در روزهای پایانی تابستان بیان کرد: تأمین و تحویل سوخت به‌صورت شبانه‌روزی از مبادی تولید و انتقال در حال انجام است و امیدواریم شرایط در روزهای پایانی تابستان با مدیریت سفرها و عبور و مرور از سوی هموطنان به‌گونه‌ای باشد که از ازدحام جلوگیری و تسریع در حمل فرآورده تحقق یابد و از تأخیر طولانی‌مدت جلوگیری شود.

## نگهداری ۷۲ هزار و ۵۰۰ کیلومتر شبکه فاضلاب با کم‌ترین حادثه

سید مرتضی احتشامی سرپرست دفتر نظارت بر بهره‌برداری فاضلاب شرکت مهندسی ابفای کشور گفت: از آنجا که شبکه‌های فاضلاب زیرزمین قرار دارند و امکان مشاهده وضعیت آن‌ها وجود ندارد، سامانه‌ای با عنوان سامانه شناسایی عیوب شبکه‌های فاضلاب (دیده بان) را طراحی کرده‌ایم که قرار شده است اطلاعاتی که ویدئومتری‌هایی که در شبکه‌های فاضلاب می‌دهد توسط کارشناسان شرکت‌های آب و فاضلاب در این سامانه کدگذاری شود تا بر اساس آن بتوان برای حوادث در کم‌ترین زمان ممکن بهترین تصمیم‌گیری انجام شود.

وی از ضرورت پیاده‌سازی این سامانه در صنعت آب و فاضلاب خبر داد و ادامه داد: تعمیرات هدف‌مند قبل از فرورنشست با صرف هزینه کم‌تر، تشخیص زودهنگام عیوب و افزایش متوسط طول عمر شبکه فاضلاب و کاهش حداقل ۲۵ درصدی هزینه‌های تعویض شبکه فاضلاب و حوادث غیرمترقبه از مهم‌ترین ویژگی‌های استفاده از سامانه شناسایی عیوب شبکه‌های فاضلاب است.

## انرژی