

## اخبار



## قرارداد گازی ایران و عراق به مدت ۵ سال تمدید شد

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: برای ذخیره‌سازی روزمینی، تا ۵ سال گاز نیم بها به صنایع متقاضی تخصیص می‌یابد و در ۱۹ نقطه تا امروز بحث ایجاد مخازن ذخیره‌سازی روزمینی گاز در نظر گرفته شده است.

مجید چگنی ، درحاشیه بیست و هشتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت ایران در نشست‌ی خبری اظهار داشت: در سال ۱۴۰۲ با افزایش ظرفیت پالایش گاز داشتیم و با به سرویس آمدن پالایشگاه فاز ۱۳، ظرفیت پالایش گاز کشور از یک میلیارد و ۳۱ میلیون مترمکعب به یک میلیارد و ۹۳ میلیون مترمکعب رسید.

وی افزود: گاز تحویلی به شرکت ملی گاز در سال ۱۴۰۰ به میزان ۷۸۹ میلیون مترمکعب بود که این رقم در سال ۱۴۰۲ به ۸۱۴ میلیون مترمکعب رسید.

به گزارش جایک آنلاین، معاون وزیرنفت با بیان اینکه بیش از ۶۴۰ روستا در این دولت گازرسانی شد، گفت: صادرات گاز در سال گذشته نسبت به سال ۱۴۰۱ کاهش داشت که دلیل آن هم این بود که ترکیه به‌خاطرمشکلاتی که داشت سه‌ماه از گاز دریافت نکرد و در مجموع ۱۶.۵ میلیارد مترمکعب صادرات گاز در سال گذشته داشتیم.

وی افزود: به‌خاطر محدودیت‌های اسکله‌های پارس جنوبی ، بخشی از گازصایع تولیدی ما به شبکه سراسری تزریق می‌شود که با توسعه اسکله‌ها، ۵۰درصد میزان تزریق گاز صایع به شبکه کاهش یافته و امسال هم با بهره برداری از اسکله جدید، باز هم موانع صادرات گاز مایع ما کمتر خواهد شد.

مدیرعامل شرکت ملی گاز تصریح کرد: صدور مجوز برای احداث واحدهای مینی ال ان جی برای یکی از فولادی‌ها انجام شد تا واحدی با ظرفیت ۱۰۰ تن در روز احداث شود.

## تولید ۷۴.۳ میلیون تن محصول پتروشیمی در کشور

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی از فعال بودن ۷۹ درصد از ظرفیت نصب‌شده صنعت پتروشیمی خیرداد گفت: ۷۴ میلیون و ۳۰۰ هزار تن محصول پتروشیمی در سال ۱۴۰۲ از سوی مجتمع‌های پتروشیمی کشور تولید شد.

بیژن چگنی افزود: جهش تولید باید در صنعت پتروشیمی محقق شود تا شاهد افزایش تولید در صنایع پایین‌دست، صادرات و ارزآوری در کشور باشیم.

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به ۷۴ میلیون و ۳۰۰ هزار تن محصول پتروشیمی که در سال ۱۴۰۲در کشور تولید شد،افزود:ظرفیت‌نصب‌شده فعال در صنعت پتروشیمی در سال گذشته ۷۹درصد از کل ظرفیت این صنعت بوده است، درحالی‌که ظرفیت فعال این صنعت در سال ۲۰۱۴، ۷۰درصد و در سال ۱۴۰۱، ۷۶درصد بوده است.

وی به برنامه‌ریزی‌های این شرکت برای فعال‌شدن همه ظرفیت نصب‌شده صنعت پتروشیمی اشاره کرد و ادامه داد: کمبود خوراک، بروز اشکالات تعمیراتی، اشکالات فرایندی، پالایبون موجودی، طولانی‌شدن تعمیرات اساسی، اقتصادی و کمبود مواد شیمیایی و قطعات یدکی از دلایل کاهش تولید در سه‌سال اخیر بوده است. چگنی تصریح کرد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی برنامه اساسی برای رفع هرچه پیشترسه عامل مهم کمبود خوراک، بروز اشکالات تعمیراتی و اشکالات فرایندی در مقدار تولید این صنعت داشته‌اما از سایر عوامل نیزغافل نشده‌است.

## گزارش خبری

از ابتدای دولت سیزدهم تا پایان سال گذشته ، مجموعاً ۶۴۳ طرح برای سرمایه‌گذاری خارجی یا حجم سرمایه‌گذاری خارجی مصوب ۱۱.۵ میلیارد دلار به تصویب رسیده که رتبه اول این سرمایه‌گذاری‌ها مربوط به حوزه نفت و گاز با ۵ طرح و حجم سرمایه‌گذاری مصوب خارجی ۴.۸ میلیارد دلار است. پیشتر وزیر امور اقتصاد و دارایی دولت سیزدهم با اعلام شکست رکورد سرمایه‌گذاری خارجی در ۱۶ سال اخیر در دولت سیزدهم، این رقم را ۵.۵ میلیارد دلار اعلام کرده و گفته بود که چینی‌ها در سال ۱۴۰۲ بیشترین ورود سرمایه را

داشتند . طبق آمار نیز در سال ۲۰۱۴، ۰ و در سال ۱۴۰۱ نیز ۴ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری خارجی صورت گرفته است. بررسی‌ها نشان می‌دهد دولت مردمی توانسته از ابتدای استقرار تا پایان سال ۱۴۰۲ تعداد ۶۴۳ طرح سرمایه‌گذاری خارجی به ارزش ۱۱ میلیارد و ۵۳۹ میلیون دلار جذب کند. این میزان جذب سرمایه خارجی در دو سال و نیم ابتدایی دولت سیزدهم ۳۴۰ درصد نسبت به حجم سرمایه‌خارجی جذب شده در دو سال و نیم پایانی دولت قبل افزایش نشان می‌دهد. بیشترین میزان سرما به گذاری شرکت‌های خارجی در دولت سیزدهم به دو بخش نفت و صنعت به ترتیب با ۴ هزار و ۸۱۶ و ۴ هزار و ۹۷ میلیون دلار اختصاص دارد.

در همین راستا، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، با اشاره به امضای ۱۵ میلیارد دلار قرارداد در ۲.۵ سال دولت سیزدهم در بالادست صنعت نفت، گفت: به‌طور میانگین سالانه ۶.۵ میلیارد دلار در این بخش سرمایه‌گذاری شده است. محسن خجسته‌مهر، در حاشیه سومین روز از بیست و هشتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، افزود: موفقیت‌ها در صنعت نفت در کل شرکت‌های دانش‌بنیان در اندازه کارهای پژوهشی و نظری بود، ادامه داد: شرکت ملی نفت ایران با فراتر گذاشت و ۷۵- عرصه کرد، هزینه احیای هر چاه یک میلیون دلار است که به این اقدام، شرکت‌های دانش‌بنیان را وارد عرصه صنعتی کردیم.

وی، با اشاره به اینکه پارسال بیش از ۵۰ درصد از رشد اقتصادی ایران مربوط به بخش نفت و گاز بوده است، گفت: براساس آمارهای بانک مرکزی و مرکز



# سرمایه‌گذاری سالانه ۶.۵ میلیارد دلاری در بالادست صنعت نفت

۱۵ میلیارد دلار قرارداد در ۲.۵ سال دولت سیزدهم در بالادست صنعت نفت سرمایه‌گذاری شده است

آمار، بخش نفت و گاز در رشد ناخالص داخلی کشور و شکوفایی اقتصاد مؤثر بوده است.

خجسته‌مهر با اشاره به برآورد ریسک در تولید بار اول افزود، در کنار ساخت این ابزار به همت سازندگان ایرانی، آزمایشگاه‌های مرجع برای بررسی این تجهیزات ایجاد خواهد شد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، با تأکید بر اینکه پیش از این نقش شرکت‌های دانش‌بنیان در اندازه کارهای پژوهشی و نظری بود، ادامه داد: شرکت ملی نفت ایران با فراتر گذاشت و ۷۵- عرصه کرد، هزینه احیای هر چاه یک

میلیون دلار است که به این اقدام، شرکت‌های دانش‌بنیان را وارد عرصه صنعتی کردیم. مدیرعامل شرکت ملی

نفت ایران با اشاره به صندوق پژوهش و نوآوری، افزود: با بهره‌برداری از این صندوق، شرکت‌های دانش‌بنیان ۴۰ درصد از هزینه احیای چاه‌ها را دریافت می‌کنند و با امضای یک قرارداد، ۵ میلیارد تومان اعتبارات اسنادی برای شرکت دانش‌بنیان باز شده است تا درگیر دریافت وجوه مربوط به خود نشوند .

خجسته‌مهر با بیان اینکه در بخش بالادست و پایین‌دست صنعت نفت، از نظر تعداد، درصد از تجهیزات متکی به ساخت داخل است، گفت: اکنون تجهیزات راهبردی در کشور ساخته می‌شود که ۳۵۰ میلیون دلار و ۳ هزار میلیارد تومان کار مربوط به ساخت بار اول و پژوهش‌های مختلف برای اکتشاف، تولید، بهره‌برداری و... در جریان است.

وی با اشاره به رونمایی از سند حکمرانی مبتنی بر هوش مصنوعی در صنعت نفت افزود: در استفاده از هوش مصنوعی به‌دنبال دیجیتال‌کردن میدان‌های نفت و گاز و هوشمندسازی چاه‌های نفت هستیم، اکنون ۱۴۰ پیشنهاد برای استفاده از هوش مصنوعی دریافت کردیم که این موارد بخشی از کارویژه‌های شرکت ملی نفت ایران است.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به افزایش تولید نفت و گاز در کشور تأکید کرد: پارسال ۱۵ میلیارد دلار قرارداد امضا کردیم که بیشتر آنها از سوی بخش خصوصی انجام می‌شود.

خجسته‌مهر با اشاره به اینکه شرکت ملی نفت ایران نسلی نواز مدیران را تجربه می‌کند، افزود: شرکت‌ها و بخش خصوصی نیز باید به‌عنوان بخش عرضه، خود را برای حضور در طرح‌های شرکت ملی نفت آماده کنند، در گذشته تنها شرکت‌های اکتشاف و تولید می‌توانستند قرارداد امضا کنند، این شرکت‌ها توان فنی انجام پروژه را دارند، اما شاید سرمایه موردنیاز را نداشته باشند.

وی گفت: پارسال این موضوع اصلاح شد و توانستیم با بانک‌ها، با هدف تأمین مالی، قرارداد امضا کنیم که نمونه آن قرارداد توسعه میدان مشترک آزادگان است، همچنین با هدف تکمیل زنجیره ارزش، مطالعه ۲۰۰ مخزن نفتی و گازی را به شرکت‌های پژوهشی و اگذار کردیم که ارزش آن ۷ میلیارد دلار است.

مدیرعامل شرکت نفت ایران تصریح کرد: مکلفیم مأموریت‌ها را دقیق و درست انجام دهیم، از آنجا که میدان مشترک پارس جنوبی نیمی از ذخایر گازی کشور را به خود اختصاص داده است، باید

## پارسال بیش از ۵۰ درصد از رشد اقتصادی ایران مربوط به بخش نفت و گاز بوده است

آمارهای بانک مرکزی و مرکز آمار، بخش نفت و گاز در رشد ناخالص داخلی کشور و شکوفایی اقتصاد مؤثر بوده است

# ۱۸۰ برنامه وزارت نیرو برای مدیریت مصرف برق

### صنعت برق

با نزدیک شدن به فصل گرم سال و آغاز برنامه‌های مدیریت مصرف، بررسی‌ها نشان می‌دهد که وزارت نیرو تلاش دارد با آمادگی حداکثری به استقبال این فصل تابستانی که به نام «جهش تولید با مشارکت مردم» مزین شده است، بیشترین میزان برق ممکن برای بخش‌های مولد را تأمین کند. در سال گذشته وزارت نیرو با اجرای ۱۴۰ اقدام راهبردی در حوزه تأمین و مدیریت مصرف برق در فصل گرم سال، توانست مجموع مصرف برق صنایع انرژی‌بر را به بیش از ۷۱۰۰ مگاوات ساعت برساند که این رقم نسبت به سال ۱۴۰۰ افزایش ۲۰.۶ درصدی و نسبت به سال ۱۴۰۱ نیز افزایش ۴.۷ درصدی داشت.

در فصل گرم سال گذشته، میزان انرژی تحویلی به صنایع فولاد، سیمان، فلزات و سایر مشترکان انرژی‌بر به ترتیب ۱۲.۳، ۹.۰، ۲۲.۳ و ۱۸ درصد نسبت به سال ۱۴۰۰ افزایش داشت که این میزان نسبت به سال ۱۴۰۱ نیز به ترتیب ۲.۲، ۵.۶، ۸.۰ و ۷.۸ درصد افزایش را نشان می‌داد. در کل سال ۱۴۰۲ نیز نسبت به سال ۱۴۰۰ میزان برق تحویلی به صنایع انرژی بر ۱۳.۲ درصد افزایش یافت و از رقم ۶۸۸۵ مگاوات ساعت در سال ۱۴۰۰ به ۷۷۹۶ مگاوات ساعت در سال ۱۴۰۲ رسید که در این مشترکان صنعتی انرژی‌بر، صنایع فلزی رشد ۱۹ درصدی، صنایع سیمانی رشد ۷.۳ درصدی و صنایع فولادی نیز رشد ۱۱ درصدی را تجربه کردند. در حقیقت در سه سال گذشته و به‌رغم گرمای بی‌سابقه، میزان انرژی تحویلی به صنایع روند صعودی خود را حفظ کرد و از رقم ۱۱۰ میلیارد کیلووات ساعت در سال ۱۴۰۰ و ۱۱۶ میلیارد کیلووات ساعت در سال ۱۴۰۱ به ۱۲۰ میلیارد کیلووات ساعت در سال ۱۴۰۲ رسید.

این یعنی با وجود تأکید فراوان دولت سیزدهم بر عدم اعمال خاموشی در بخش خانگی طی دو سال گذشته، تنها این موضوع در میزان برق تحویلی به بخش‌های مولد و صنعتی کشور اثر منفی نداشت، بلکه به واسطه اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف و اعطای پاداش‌های جذاب صرفه‌جویی در بخش خانگی، در فصل گرم سال ۱۴۰۲ برای نخستین بار در کشور میزان برق تحویلی به بخش صنایع از بخش خانگی پیشی گرفت. جالب‌تر اینکه در برخی مقاطع زمانی



و ساخت با شرط تأمین مالی) برشمرد و افزود: با این الگوهای قراردادی حدود ۴ میلیارد دلار سرمایه جذب کرده‌ایم و برای ۴ میلیارد دلار دیگر از تمام شرکت‌های سرمایه‌گذار برای همکاری دعوت کردیم تا ضمن آنکه از سودآوری در این صنعت مطمئن باشند، در حل مشکل ناترازی گاز کشور نقش آفرینی کنند .

وی با اشاره به پیشگام بودن شرکت نفت مناطق مرکزی در زمینه جمع‌آوری گازهای مشعل بیان کرد: تمام میدان‌های این شرکت برای جمع‌آوری گازهای مشعل تعیین تکلیف شده است.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی با اعلام اینکه شرکت نفت مناطق مرکزی پارسال نخستین مینی ان جی ال کشور را در چشمه خوش در قالب سرمایه‌گذاری به شرکتی ایرانی واگذار کرد، گفت: امسال نیز پروژه جمع‌آوری گازهای مشعل سروستان و سعادت‌آباد را در حال اجرا داریم که همین امسال شاهد افتتاح آن خواهیم بود. حیدری، چشمه‌خوش و پایدار را از پروژه‌های قدیمی این شرکت برشمرد و تصریح کرد: با درایت مدیران بخش‌های مختلف آن از بن بست خارج کردیم. خوراک ان جی‌ال ۳۱۰۰ که مجموعه گازهای

در بخش مدیریت، توسعه و تولید از ظرفیت‌های موجود استفاده کنیم. خجسته‌مهر به نکهداشت توان تولید این میدان مشترک با حفاری ۳۵ حلقه چاه جدید اشاره کرد و گفت: این موضوع نشان می‌دهد شرکت‌های ایرانی باید دکل برای خود تأمین کنند، با توجه به اینکه دکل بیگار در کشور وجود ندارد، هر شرکتی که دکل دریایی تأمین کند، شرکت ملی نفت ایران خرید خدمت ۵ ساله را تضمین خواهد کرد.

وی، با اشاره به اسیدکاری چاه‌های میدان مشترک پارس جنوبی، ادامه داد: توسعه تکمیلی این میدان نیز ادامه دارد از آن جمله می‌توان به تکمیل پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی به‌عنوان ایرانی‌ترین پالایشگاه گازی کشور و توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی اشاره کرد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر امضای ۱۵ میلیارد دلار قرارداد در ۲.۵ سال دولت سیزدهم در بخش بالادست صنعت نفت، افزود: به‌طور میانگین سالانه ۶.۵ میلیارد دلار در این بخش قرارداد سرمایه‌گذاری امضا شده است. خجسته‌مهر ادامه داد: تعلق در توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی سالانه ۵.۵ میلیارد دلار عدم‌النفع داشت.

وی، بیان کرد: براساس یک مطالعه جدید، یک بلوک توسعه‌ای جدید در این منطقه را کشف کردیم، یک چاه حفاری شده که نتایج خوبی داشته و با موفقیت حفاری چاه دوم، می‌توانیم یک سکوی ۵۰۰ میلیارد فوت‌مکعبی را در آن منطقه مستقر کنیم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران فشارافزایی در پارس جنوبی را تولد جدید این میدان دانست و گفت: جمع‌بندی نهایی فشارافزایی از طریق دریا انجام خواهد شد و از ظرفیت حداکثری توان داخل و توان شرکت‌های خارجی استفاده می‌کنیم، این طرح به‌لحاظ فنی، مهندسی، فناوری و اجرایی یک سکوی ۵۰۰ میلیارد فوت‌مکعبی را در آن منطقه مستقر کنیم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران فشارافزایی در پارس جنوبی را تولد جدید این میدان دانست و گفت: جمع‌بندی نهایی فشارافزایی از طریق دریا انجام خواهد شد و از ظرفیت حداکثری توان داخل و توان شرکت‌های خارجی استفاده می‌کنیم، این طرح به‌لحاظ فنی، مهندسی، فناوری و اجرایی یک

سکوی ۵۰۰ میلیارد فوت‌مکعبی را در آن منطقه مستقر کنیم. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران فشارافزایی در پارس جنوبی را تولد جدید این میدان دانست و گفت: جمع‌بندی نهایی فشارافزایی از طریق دریا انجام خواهد شد و از ظرفیت حداکثری توان داخل و توان شرکت‌های خارجی استفاده می‌کنیم، این طرح به‌لحاظ فنی، مهندسی، فناوری و اجرایی یک سکوی ۵۰۰ میلیارد فوت‌مکعبی را در آن منطقه مستقر کنیم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران فشارافزایی در پارس جنوبی را تولد جدید این میدان دانست و گفت: جمع‌بندی نهایی فشارافزایی از طریق دریا انجام خواهد شد و از ظرفیت حداکثری توان داخل و توان شرکت‌های خارجی استفاده می‌کنیم، این طرح به‌لحاظ فنی، مهندسی، فناوری و اجرایی یک سکوی ۵۰۰ میلیارد فوت‌مکعبی را در آن منطقه مستقر کنیم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران فشارافزایی در پارس جنوبی را تولد جدید این میدان دانست و گفت: جمع‌بندی نهایی فشارافزایی از طریق دریا انجام خواهد شد و از ظرفیت حداکثری توان داخل و توان شرکت‌های خارجی استفاده می‌کنیم، این طرح به‌لحاظ فنی، مهندسی، فناوری و اجرایی یک



تا آغاز فصل گرم سال جاری ۱۸۷۰ مگاوات از نیروگاه‌های صنایع وارد مدار خواهد شد و همین موضوع به تأمین برق صنایع در فصل گرم سال جاری کمک شایانی خواهد کرد. همچنین در سایه اقدامات صورت گرفته در دولت سیزدهم برای افزایش ظرفیت تولید برق از محل نیروگاه‌های برق حرارتی نسبت به ابتدای دولت سیزدهم ۹ هزار مگاوات و از طریق نیروگاه‌های تجدیدپذیر نیز تا اوج بار سال جاری ۱۵۰۰ مگاوات انرژی تجدیدپذیر وارد مدار می‌شود که صنایع می‌توانند از طریق تابلوی سبز بورس نسبت به خرید انرژی از نیروگاه‌های تجدیدپذیر اقدام کنند. در کنار این موارد، اجرای برنامه‌های مدیریت بار مصرف در بخش‌های مختلف همانند خانگی، اداری، کشاورزی و صنعت نیز که هر کدام به شیوه‌های اختصاصی خود اجرایی خواهد شد، امکان تأمین برق کافی برای بخش‌های مولد را فراهم خواهد کرد.

در بخش اداری نیز پیش‌بینی می‌شود با تغییر ساعات کار ادارات تا ۱۵۰۰ مگاوات و با اجرای طرح مدیریت توانان آب و برق در بخش چاه‌های کشاورزی نیز تا ۳۵۰ مگاوات در مصرف برق صرفه‌جویی شود که علاوه بر حفظ پایندگی شبکه سراسری، امکان تحویل برق بیشتر به صنایع را در فصل گرم محقق خواهد کرد. جمع‌بندی اینکه، وزارت نیرو در قالب ۱۸۰ برنامه و اقدام راهبردی مفصل به استقبال اوج بار مصرف برق سال جاری خواهد رفت و با توجه به تأکیدات ویژه وزیر نیرو، نهایت تلاش این است که با مدیریت مطلوب مصرف برق در بخش‌های غیرمولد، امکان تأمین حداکثری برق برای بخش صنایع در سال «جهش تولید با مشارکت مردم» فراهم شود.