

## اخبار



### ایران منافع خود در میدان گازی آرش را پیگیری می‌کند

وزیر نفت با تأکید بر اینکه ایران درباره میدان گازی آرش تأمین حقوق و منافع خود را پیگیری می‌کند، اظهار کرد: چنانچه تمایلی به تفاهم و همکاری وجود نداشته باشد، ایران حقوق و منافع و بهره‌برداری و اکتشاف از منابع یادشده را در برنامه خود قرار می‌دهد و هرگونه تصبیح حقوق خود را برنمی‌تابد.

به گزارش چاپک آتلاین، جواد اوجی در حاشیه نشست بررسی طرح‌ها و پروژه‌های میدان‌های مشترک نفت و گاز درباره میدان مشترک آرش گفت: جمهوری اسلامی ایران همواره از حل و فصل دوستانه مسائل مرزی و دریایی با همسایگان پشتیبانی می‌کند.

وی ادامه داد: درباره بهره‌برداری از میدان‌های مشترک نفت و گاز همیشه راه مذاکره و تفاهم با همسایگان را در پیش گرفته‌ایم؛ درباره میدان آرش نیز ایران خواهان بهره‌برداری یکپارچه و مشترک است.

میدان گازی آرش در مرز مشترک آبی ایران و کویت واقع شده و این میدان میان سه کشور ایران، کویت و عربستان مشترک است.



### ۴ استان در صرفه جویی

#### برق و دریافت پاداش

#### پیشرو هستند

سخنگوی صنعت برق گفت: استان‌های آذربایجان شرقی، چهارمحال و بختیاری، کرمانشاه و قم در صرفه‌جویی برق و دریافت پاداش پیشرو هستند. مصطفی رجبی مشهدی در گفت‌وگویی افزود: مصرف کولرها در کشور حدود ۳۲ هزار مگاوات است که ۴۰ درصد تولید برق کشور را به خود اختصاص می‌دهند.

این مقام مسئول بیان داشت: استفاده درست از کولرها می‌تواند برای پشت‌سر گذاشتن این روزهای گرم با تأمین برق پایدار تأثیر بسزایی داشته باشد. سخنگوی صنعت برق با اشاره به بالا رفتن ۵۰۰ مگاواتی مصرف برق از ابتدای صبح امروز گفت: اگر همین روند تداوم یابد، اوج مصرف امروز نسبت به دیروز ۵۰۰ مگاوات بیشتر خواهد شد.

رجبی مشهدی گفت: با توجه به روند افزایش دما در بیشتر نقاط کشور، ممکن است این هفته شاهد ثبت حدنصاب جدیدی در اوج مصرف باشیم. وی اضافه کرد: مردم خوب استان گرمسیر خوزستان مصرف برق خود را ۱.۹ درصد کاهش دادند که براین اساس معادل ۱۷۳ مگاوات کمتر از میزان برآورد شده مصرف کردند.



## متانولی‌ها توفیقی در توسعه زنجیره ارزش نداشتند

### گزارش دو

به صورت خام به بازارهای شرق آسیا صادر می‌شود؛ این وضعیت بفرنج سبب شده است که خام‌فروشی متانول کاملاً غیراقتصادی شده و تنها راهکار پیش رو توسعه زنجیره ارزش با سرمایه‌گذاری مستقیم و همچنین ابطال مجوزهای متانولی جدید است. در همین رابطه نیز با آقای قاسم ساعدی عضو کمیسیون انرژی مجلس به گفت‌وگو پرداختیم که خواهید خواند.

قاسم ساعدی در مورد لزوم مقابله با خام‌فروشی متانول و توسعه زنجیره ارزش، گفت: ما چند دهه است که گرفتار یک تناقض و مشکل در بحث خوراک پتروشیمی‌ها هستیم. کارشناسان معتقدند که اگر دولت گاز را به قیمت جهانی و مستقیم صادر کند، درآمدش بیشتر از این است که به پتروشیمی‌ها بدهد و پتروشیمی‌ها بخواهند فرآوری کنند و مستقیم صادر کنند.

عضو کمیسیون انرژی مجلس اظهار کرد: در مقابل پتروشیمی‌ها همیشه نالیده‌اند که خوراک گاز گران به ما تحویل داده می‌شود و ما با این خوراک گران نمی‌توانیم ارزش افزوده لازم را که باید در اقتصاد داشته باشیم استیفا کنیم. بنابراین همیشه دنبال خوراک گاز ارزان هستند.

وی تأکید کرد: هدف ما از اعطای گاز به نرخ ارزان این بود که توسعه زنجیره ارزش اتفاق بیفتد و نه این بود که توسعه زنجیره ارزش اتفاق بیفتد و نه متانولی‌ها در این زمینه هیچ توفیقی در توسعه زنجیره ارزش نداشتند. بنابراین تنها راه خروج از خام‌فروشی متانول، حرکت به سمت توسعه زنجیره ارزش است.

وی ادامه داد: متأسفانه در اکثر صنایع ما این خام‌فروشی اتفاق می‌افتد و روی فرآورده‌سازی تأکید ندریم در صورتی که راه حل اقتصاد صحیح و سالم این است که از خام‌فروشی بپرهیزیم و به فرآورده‌سازی برسیم. سالها است که رهبری تأکید کردند از خام‌فروشی در تمامی ابعاد صنعت و انرژی جلوگیری شود. متأسفانه یک حلقه مفقوده‌ای است که صنعت ما معیوب است یعنی صنعت ما وابسته است. صنعت را عادت دادیم که از اول خوراک یارانه‌ای و ارزان دریافت کند و با این وضع بار آمدند چون اینها با اندک تکانی در بحث قیمت‌های خوراک به زمین می‌خورند و باید این نوع رانت دادن قطع و اصلاح شود.

به نظر می‌رسد تهران فروش سریع نفت به چین را که از سه ماهه سوم سال گذشته حدود یک میلیون بشکه در روز بوده، حفظ کرده است. طبق این گزارش، صادرات بیشتر، تولید نفت ایران را از ابتدای سال جاری میلادی با رشد ۳۵۰ هزار بشکه‌ای به حدود ۲.۹ میلیون بشکه در روز در ماه مه ۲۰۲۳ رسانده است. ما بر این باوریم که ایران همچنان می‌تواند شبکه نفتی گسترده خود را حفظ کند.

یک عضو کمیسیون انرژی مجلس با تأکید بر اینکه باید از خام‌فروشی متانول جلوگیری کنیم، گفت: هدف ما از اعطای گاز به نرخ ارزان این بود که توسعه زنجیره ارزش اتفاق بیفتد و نه تنها در بحث پتروشیمی‌ها بلکه در چرخه‌های مختلف اقتصادی باید بتوانیم فرآورده تولید و صادر کنیم و از خام‌فروشی پرهیز کنیم که متأسفانه متانولی‌ها در این زمینه هیچ توفیقی در توسعه زنجیره ارزش نداشتند. بنابراین تنها راه خروج از خام‌فروشی متانول، حرکت به سمت توسعه زنجیره ارزش است.

یکی از موضوعات مهم در زمینه توسعه صنعتی شکل‌گیری صنعت پتروشیمی خوراک گازی بوده است؛ دو شاخه مهم متانول و همچنین اوره، شاخه‌هایی هستند که از گاز طبیعی یا متان تشکیل می‌شوند. پس از اکتشاف میادین گازی پارس جنوبی و برداشت از این لایه مهم گازی دنیا، ایران تصمیم گرفت که در زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی خوراک گازی ورود کند و برای تسهیل تأمین مالی سرمایه‌گذاران در طرح‌های زنجیره ارزش گاز، تصمیم به اعطای یارانه گاز ارزان گرفته شد. با وجود این دو شاخه اصلی خوراک گازی، دو تجربه بسیار متفاوت را تجربه کردند: شاخه مربوط به اوره که در میان دست زنجیره خود به محصول استراتژیک کود شیمیایی تبدیل می‌شود یا سودهای بسیار بالایی سالانه مواجه شده است و به دلیل توسعه زنجیره ارزش و اهمیت کود شیمیایی در امنیت غذایی دنیا، دیگر به رانت خوراک ارزان وابسته نیست اما شاخه متانولی به دلیل خام‌فروشی بالای متانول و همچنین وجود خوراک زغال سنگ موازی خوراک گاز برای تولید متانول و همچنین صادرات خام متانول و عدم توسعه زنجیره ارزش، بشدت رانت خوراک ارزان وابسته است و این وابستگی و خام‌فروشی برای کشور بسیار گران تمام شده است.

از سال ۶۹ که اولین واحد متانولی ساخته شد تاکنون متأسفانه در شاخه متانولی صنایع پتروشیمی خوراک گاز پیشرفت جدی در زمینه توسعه زنجیره ارزش نداشتیم تا جایی که هم‌اکنون بیش از ۹۵ درصد از تولید کشور

ماه قبل از آغاز تحریم دوره دوم با عدد ۱/۱ میلیون بشکه در روز بوده است. همچنین آژانس بین‌المللی انرژی در گزارش جدید خود با عنوان «نفت ۲۰۲۳» بر صادرات روزانه یک میلیون بشکه نفت ایران به چین صحنه گذشت و نوشت: با وجود محدودیت‌های مالی سخت، ایران موفق شد تولید نفت خام خود را حدود ۱۴۰ هزار بشکه در روز در سال ۲۰۲۲ افزایش دهد و به میانگین ۲.۵ میلیون بشکه در روز برساند.



### پتروشیمی‌ها

#### همیشه

#### نالیده‌اند

#### که خوراک

#### گاز گران به

#### ما تحویل

#### داده می‌شود

#### و ما با این

#### خوراک گران

#### نمی‌توانیم

#### ارزش

#### افزوده لازم

#### را که باید

#### در اقتصاد

#### داشته باشیم

#### استیفا کنیم؛

#### بنابراین

#### همیشه

#### دنبال

#### خوراک گاز

#### ارزان هستند

## دولت گذشته بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی را عقب انداخت

### گزارش یک

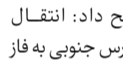
مشترک پارس جنوبی آغاز شد. نظرات محمدعلی خطیبی را به عنوان یک کارشناس انرژی در ارتباط با بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی توسط یک پیمانکار داخلی و انتقال سکویی از فاز ۱۲ به فاز ۱۱ جویا شدیم که در ادامه می‌خوانید.

خطیبی با اشاره به این موضوع که بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی در سال‌های قبل با تأخیرهای زیادی روبه‌رو بوده است، تصریح کرد: در نهایت بهره‌برداری از این فاز توسط یک پیمانکار داخلی صورت می‌گیرد که حائز اهمیت است. راه‌اندازی این فاز توسط یک شرکت ایرانی افتخاری برای پیمانکاران داخلی است و توانمندی‌های کشورمان

را در زمینه فنی و مهندسی حوزه انرژی نشان می‌دهد. این کارشناس انرژی خاطر نشان کرد: فاز ۱۱ پارس جنوبی به اندازه‌ای که گاز را وارد مدار می‌کند، می‌تواند به کاهش ناترازی گازمان کمک کند، اما تمام مشکل را در فصل پاییز زمستان حل نمی‌کند. به طور کلی، اگرچه راه‌اندازی این فاز حتماً کمک‌کننده خواهد بود، لیکن به تولید مقادیر بیشتری گاز نیاز داریم. خطیبی در ارتباط با

جانمایی فاز ۱۱ پارس جنوبی که در مرزی ترین لایه ما و قطر قرار دارد، تصریح کرد: اصولاً ما باید تلاش کنیم که برداشت گاز خود را در بخش‌های مرزی افزایش دهیم. ابتدا باید به برداشت از این مناطق می‌پرداختیم اما به دلایلی در دولت‌های قبل این کار صورت نگرفت. این کارشناس انرژی گفت: شواهد نشان می‌دهد که توان فنی و مهندسی کشورمان در حوزه انرژی ارتقا پیدا کرده است و الان در حال استفاده از انباشت تجربه در این حوزه هستیم. به طوری که نه تنها پروژه‌های داخلی بلکه به اجرای پروژه‌هایی در خارج از کشور می‌پردازیم. این توانمندی‌ها یک سرمایه است که می‌تواند به اقتصاد کشور کمک کند.

این کارشناس انرژی خاطر نشان کرد: انتقال موفقیت‌آمیز سکویی از فاز ۱۲ پارس جنوبی به فاز ۱۱ به صرفه‌جویی سالانه ۲۵۰ الی ۳۰۰ میلیون دلاری برایمان منجر شده و سه سال زمان برداشت را جلو انداخته است. راه‌اندازی فاز ۱۱ پارس جنوبی توسط یک پیمانکار داخلی و انتقال موفقیت‌آمیز یک سکو از فاز ۱۲ به فاز ۱۱ در واقع به نمایش گذاشتن توان فنی و مهندسی کشور در عمل است. این موضوع بیانگر این است که با تأمین مالی مناسب، امکان توسعه میادین مشترک گازی در داخل کشور را خواهیم داشت.



### گزارش یک

یک کارشناس انرژی توضیح داد: انتقال موفقیت‌آمیز سکویی از فاز ۱۲ پارس جنوبی به فاز ۱۱ به صرفه‌جویی سالانه ۲۵۰ الی ۳۰۰ میلیون دلاری برایمان منجر شده و سه سال زمان برداشت را جلو انداخته است. راه‌اندازی فاز ۱۱ پارس جنوبی توسط یک پیمانکار داخلی و انتقال موفقیت‌آمیز یک سکو از فاز ۱۲ به فاز ۱۱ در واقع به نمایش گذاشتن توان فنی و مهندسی کشور در عمل است.

این موضوع بیانگر این است که با تأمین مالی مناسب، امکان توسعه میادین مشترک گازی در داخل کشور را خواهیم داشت. طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، آخرین طرح توسعه در این میدان گازی است که در مجاورت مرز مشترک با قطر قرار دارد.

این فاز به عنوان اولین پروژه‌ای بود که قرارداد آن تحت عنوان نسل جدید قراردادهای نفت و گاز (IPC) توسط شرکت ملی نفت ایران برای جذب سرمایه‌گذاری‌های خارجی، در تاریخ ۱۶ ژوئیه ۲۰۱۷ با کنسرسیومی از شرکت توتال فرانسه، CN-PCI چین و پتروپارس بسته شد. پروژه فاز ۱۱ در دو مرحله به هم پیوسته انجام خواهد شد.

فاز اول شامل حفاری ۳۰ حلقه چاه و دو سکوی تولیدی، هر یک با ۱۵ حلقه چاه است که با هدف تولید دو میلیارد فوت مکعب گاز در روز و تولید ۸۰۰۰۰ بشکه میعانات گازی برنامه‌ریزی شده است.

طبق مطالعات انجام شده، پس از شروع سه سال از تاریخ تولید، این میدان افت فشار را تجربه خواهد کرد که این وضعیت مستلزم نصب امکانات فشارافزایی برای حفظ تولید از این میدان در مرحله دوم خواهد بود. به همین دلیل فاز ۱۱ پارس جنوبی به عنوان پیچیده‌ترین پروژه برای توسعه در بین سایر طرح‌های توسعه میدان گازی پارس جنوبی شناخته می‌شود. فاز مورد بحث تنها فاز توسعه نیافته این میدان مشترک گازی است که با وجود مرزی بودن، توسعه آن طی دو دهه گذشته بارها توسط شرکت‌های ایرانی و خارجی با تعویق مواجه شده است. باامداد چهارشنبه هفتم تیرماه با قرارگیری سکوی تولیدی در محل ۱۱B، شمارش معکوس تحقق رؤیای بیست‌ساله صنعت نفت و گاز کشور برای تولیدی شدن فاز مرزی ۱۱ میدان



### ۲۵۰

#### میلیون دلار

انتقال موفقیت‌آمیز سکویی از فاز ۱۲ پارس جنوبی به فاز ۱۱ به صرفه‌جویی سالانه ۲۵۰ الی ۳۰۰ میلیون دلاری برایمان منجر شده و سه سال زمان برداشت را جلو انداخته است



## صادرات نفت ایران به چین ۳ برابر شد

### صادرات

صادرات نفت ایران به چین در ۳ سال گذشته ۳ برابر شده و از رقم ۳۲۴ هزار بشکه در روز به حدود یک میلیون بشکه در روز افزایش یافته است. طبق آمار مؤسسه کپلر، صادرات نفت ایران به چین در سال‌های ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ به ترتیب ۶۹۲ و ۷۴۶ هزار بشکه در روز بود و با خروج آمریکا از برجام و پایان مهلت معافیت

خرید نفت از ایران در ماه مه ۲۰۱۹، رقم فروش نفت به چین افت چشمگیری کرد و در دو سال ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰ به ترتیب به روزانه ۴۶۶ و ۳۲۴ هزار بشکه کاهش یافت. به نظر می‌رسد راهبری نظام در تعامل با چین، امضای سند همکاری ۲۵ ساله و روی کار آمدن دولت سیزدهم نقش مؤثری در تقویت روابط با چین و صادرات نفت به این کشور داشته است. به گونه‌ای که حضور تهاجمی روسیه در بازار چین نیز نتوانست سهم ایران را کاهش دهد و روند صعودی صادرات

نفت ایران از ۵۸۵ هزار بشکه در سال ۲۰۲۱ و ۷۶۶ هزار بشکه در سال ۲۰۲۲ تا رسیدن عدد صادرات به حدود یک میلیون بشکه در روز در سال جاری ادامه پیدا کرد. هم‌اکنون صادرات نفت ایران به چین در شرایط تحریمی از دوره اجرای برجام حدود ۳۰۰ هزار بشکه در روز بیشتر است. ضمناً رکورد صادرات ماهانه نفت به چین نیز در نوامبر ۲۰۲۲ با عدد ۱.۳ میلیون بشکه در روز شکسته شد. پیش‌ترین رکورد مربوط به اکتبر ۲۰۱۸ و یک