



تریبون

توسعه مستمر میدان‌های مشترک نفتی در اولویت است



نخستین نشست هماهنگی طرح‌های توسعه‌ای شرکت مهندسی و توسعه نفت با قرارگاه خاتم‌الانبیا با هدف گسترش همکاری‌ها و توسعه مستمر میدان‌های مشترک نفتی برگزار شد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، در این نشست که حول محور طرح‌هایی همچون خط لوله گوره به جاسک، یادوران و آزادگان جنوبی برگزار شد، مجریان طرح‌های توسعه‌ای شرکت متن و مسئولان قرارگاه خاتم‌الانبیا گزارشی از عملکرد این طرح‌ها و قراردادهای آنها ارائه کردند.

نصرت‌الله زارعی، مدیرعامل شرکت متن در این نشست با اشاره به اهمیت جدی این شرکت به عدم وقفه در توسعه میدان‌های نفتی و گازی به‌ویژه میدان‌های مشترک گفت: امیدوارم همان‌گونه که تا امروز قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا به‌خوبی در کنار شرکت ملی نفت ایران به تعهدات خود عمل کرده، از این پس نیز شاهد همکاری‌های بهتر برای تحقق اهداف توسعه‌ای باشیم. لازمه این مهم، نشست‌های مستمر برای رسیدن به این هدف است. سردار عبدالرضا عابد، فرمانده قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا نیز در این نشست نگاه مثبت شرکت مهندسی و توسعه نفت به پیمانکاران و سرمایه‌گذاران داخلی را امیدبخش دانست و اظهار کرد: هدف از این نشست‌ها گسترش همکاری و هماهنگی برای طرح‌های توسعه‌ای و همکاری‌های بیشتر است.

تولید ۷۱۱ میلیون مترمکعب گاز غنی؛

بالاترین رکورد تولید روزانه گاز در پارس جنوبی ثبت شد



سرپرست معاونت عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس گفت: بالاترین رکورد تولید روزانه گاز از تأسیسات فراساحلی میدان مشترک پارس جنوبی به مقدار ۷۱۱ میلیون مترمکعب گاز غنی، ثبت شد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، سپهدار عباس‌زاده اظهار کرد: رکورد قبلی تولید به مقدار ۷۰۶ میلیون مترمکعب مربوط به سال ۱۴۰۲ بوده است.

شرکت نفت و گاز پارس به‌عنوان بزرگ‌ترین شرکت تولیدکننده گاز در ایران که راهبری حدود ۴۰ سکوی دریایی به همراه صدها چاه تولیدی و هزاران کیلومتر خط لوله دریایی در گستره‌ای به مساحت ۳۷۰۰ کیلومتر از بخش ایرانی بزرگ‌ترین میدان گازی جهان در خلیج فارس را برعهده دارد، بیش از ۷۰ درصد گاز کشور را تولید می‌کند.

ابراز تمایل نماینده دولت‌های عربی برای سرمایه‌گذاری در صنعت نفت ایران



مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت با نماینده اقتصادی و سرمایه‌گذاری دولت‌های عربی با هدف بررسی ایجاد فرصت‌های جدید در حوزه انرژی دیدار و گفت‌وگو کرد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، حسین حسین‌زاده درباره دیدار خود با محمد عبدالباسط، نماینده اقتصادی و سرمایه‌گذاری دولت‌های عربی گفت: در این دیدار درباره همکاری‌های دو و چندجانبه بین ایران و کشورهای عربی بحث و تبادل نظر شد و طرفین نسبت به همکاری‌های بیشتر در حوزه‌های مختلف انرژی، به‌ویژه سرمایه‌گذاری در بخش‌های نفتی و گازی ابراز علاقه کردند.

محمد عبدالباسط، نماینده اقتصادی و سرمایه‌گذاری دولت‌های عربی به‌عنوان مهمان ویژه افتتاحیه سی‌وهفتمین نمایشگاه صنایع دستی در کشور حضور داشت.

این دیدارها نشان‌دهنده عزم جدی برای گسترش همکاری‌ها و ایجاد فرصت‌های جدید در زمینه انرژی و صنایع دستی بین ایران و کشورهای عربی است.

خیز ایران برای تقویت زیرساخت‌های صادرات نفت



مدیرعامل شرکت پانه‌های نفتی ایران بر اهمیت راهبردی تقویت زیرساخت‌های صادراتی این شرکت در جزیره خارک تأکید کرد و گفت: پروژه تعمیرات و نوسازی پهلوگاه‌های اسکله غربی، گامی بلند در مسیر شکوفایی صادرات نفت کشور است. به گزارش شانا به نقل از شرکت پانه‌های نفتی ایران، عباس اسدروز در بازدید از اسکله غربی خارک اظهار کرد:

پروژه اظهار کرد: فرآیند تأمین اعتبار این طرح راهبردی به‌زودی به سرانجام می‌رسد که بیانگر جایگاه ویژه بازسازی زیرساخت‌های صادراتی در راهبردهای کلان کشور است.

مدیرعامل شرکت پانه‌های نفتی ایران با تأکید بر رعایت استانداردهای عملیاتی و دقت در انتخاب پیمانکاران متخصص، خواستار تعامل نزدیک و هم‌افزایی میان مدیریت‌های ستادی و اداره‌های پانه خارک شد و افزود: این هم‌گرایی، تأثیری مستقیم در بهینه‌سازی منابع و تسریع اجرای پروژه خواهد داشت.

پروژه نوسازی و تعمیرات اساسی اسکله اذرباد که در شمار اولویت‌های اصلی شرکت پانه‌های نفتی ایران قرار دارد، به‌عنوان یکی از ارکان کلیدی در تقویت و چابکی عملیاتی این شرکت شناخته می‌شود.

با آغاز عملیات اجرایی در آینده‌ای نزدیک، انتظار می‌رود ظرفیت عملیاتی اسکله غربی به‌طور چشمگیری افزایش یابد و تأسیسات صادرات نفت کشور برای ایجاد و بهبود فرصت‌های نوین راهبردی کشور آمادگی بیشتری داشته باشند.

یوسفی عنوان کرد:

پیگیری خاموشی فلرهای نفتی اهواز در مجلس



نماینده اهواز در مجلس شورای اسلامی در خصوص وعده خاموشی فلرهای اهواز تا پایان سال ۱۴۰۴، گفت: جلوگیری از ایجاد آلودگی که منجر به مشکلات تنفسی می‌شود، حق قانونی مردم است. مجتبی یوسفی در گفت‌وگو با ایسنا با اشاره به وضعیت آلودگی هوای خوزستان و تعطیلی مدارس، اظهار کرد: مردم سوال می‌کنند چرا تعطیلی در استانی که از خوزستان آلودگی کمتری دارد اعلام می‌شود اما در خوزستان نه البته ما مخالف تعطیلی هستیم زیرا تعطیلی به سطح آموزش دانش‌آموزان که آینده‌سازان کشور هستند، دانشجویان و حتی کسبه بازار ضربه می‌زند بنابراین باید مسائل آلودگی‌ها اصلاح شود.

وی افزود: در این راستا یکی از موارد قانون هفتم و بودجه سال ۱۴۰۱ به بعد، خاموشی بخش قابل توجهی از فلرهای نفتی بوده است. در دولت شهید

چند شرکت کشت و صنعت نیشکر، در تولید شکر کشور خودکفایی ایجاد کرده و اشتغال‌زایی که ایجاد کرده هم قابل ستایش است، اما باید چند دستگاه مورد نیاز هم برای آن خریداری شود تا مجبور نشویم به جای برداشت سبزی، مزارع را آتش بزنیم.

یوسفی در خصوص وعده خاموشی فلرهای اهواز تا پایان سال ۱۴۰۴، گفت: جلوگیری از ایجاد آلودگی که منجر به مشکلات تنفسی می‌شود، حق قانونی مردم است؛ در بودجه سنواتی دولت را مکلف کردیم این فلرها را جمع‌آوری کند تا علاوه بر کاهش آلودگی و حفظ محیط زیست، درآمد هم از محل گاز افزایش یابد.

وی تصریح کرد: این موضوع در مجلس شورای اسلامی دنبال می‌شود و انتظار می‌رود دولت در این زمینه شفافیت و پاسخگویی داشته باشد تا مردم احساس تبعیض پیدا نکنند.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت آبادان:

راه‌اندازی بخش دوم فاز ۲ پالایشگاه آبادان بستر ساز خلق ثروت خواهد بود



مدیرعامل شرکت پالایش نفت آبادان راه‌اندازی بخش دوم فاز ۲ پالایشگاه آبادان را بسترساز خلق ثروت و ظرفیتی برای رفع مشکلات شهری این شهرستان دانست. فردین راشدی در گفت و گویی رسانه‌ای ایجاد وفاق ملی را مهمترین مأموریت خود در دوران تصدی سمت مدیرعاملی این شرکت دانست و اظهار کرد: تلاش می‌شود وفاق ملی در مقیاس پالایشگاه آبادان ایجاد شود و همه حول یک محور در راستای رسالتی سنگین که رفع ناترازی انرژیست جمع شوند، چرا که با وجود این تکالیف سنگین جایی برای پرداختن به حواشی نیست.

به گزارش ایسنا، وی افزود: رسالت اصلی در شرکت پالایش نفت آبادان به‌عنوان اولین پالایشگاه کشور که روزگاری بزرگترین پالایشگاه خاورمیانه بوده و هم اکنون مظهر اقتدار است، حرکت به سمت پیشرفته و مدرنیته شدن است.

مدیرعامل پالایشگاه آبادان اظهار کرد: یکی از هدف‌گذاری‌ها در پالایشگاه آبادان خلق ثروت است و این امر با راه‌اندازی فاز دوم که شامل هفت واحد فرآیندی است محقق می‌شود و از محل خلق ثروت در آن، شهروندان نیز منتفع خواهند شد.

رشدی اضافه کرد: مراحل شمع‌کوبی بخش دوم فاز ۲ آغاز شده است و با پشتیبانی وزارت نفت و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران تا پایان اسامال اعتباری برای ادامه پروژه تزریق خواهد شد. **♦ واحد هیدروکراکر تا آخر ماه به بهره‌برداری می‌رسد**

وی بر حفظ ظرفیت تولیدی شرکت پالایش نفت آبادان در محدوده ۴۵۰ تا ۵۰۰ هزار بشکه در روز برای تأمین اعتبار مورد نیاز اجرای این پروژه تأکید کرد. راشدی راه‌اندازی واحد هیدروکراکر را اقدامی مهم در این راستا برشمرد و گفت: واحد هیدروکراکر

روسیه به دنبال مسیر جدید برای صادرات گاز به چین



روسیه با اتکالی بیشتر به پکن به‌عنوان یک بازار بزرگ، به دنبال استفاده از یک مسیر جدید برای صادرات گاز به چین از طریق قزاقستان است. به گزارش ایسنا، الکساندر نوآک، معاون نخست‌وزیر روسیه اعلام کرده است روسیه قصد دارد از طریق خط لوله دیگری که این بار از قزاقستان می‌گذرد و ظرفیت تحویل سالانه ۲۵ میلیارد متر مکعب گاز دارد، به چین گاز صادر کند.

روسیه اسامال ۴۰ میلیارد متر مکعب گاز به این غول چینی صادر کرده است. اکنون که اروپا جایگاه خود را به‌عنوان بزرگترین بازار صادرات گاز روسیه از دست داده، چین به مشتری مهم انرژی مسکو تبدیل شده است، اما گاز فقط در ۲۸ درصد از سبد انرژی پکن سهم دارد.

چین از گاز استقبال می‌کند و تقاضایش برای این سوخت رشد روزافزون دارد. مصرف داخلی در هشت ماهه سال جاری، تحت تاثیر گرمایش شهری، تقاضای صنعت و تلاش برای جایگزین‌سازی کامیون‌های گازسوز با انواع دیزلی، ۸۸ درصد افزایش یافت و به ۲۸۲ میلیارد متر مکعب رسید. پیش‌بینی می‌شود تقاضای گاز برای طبیعتی در چین، به میزان بیش از ۵۰ درصد افزایش یابد. البته نباید فراموش کرد که زغال سنگ همچنان سوخت پراستفاده در چین است و سهم حدود ۶۰ درصدی در سبد انرژی این کشور دارد.

در این بین، قزاقستان بیکار ننشسته است. این کشور حاشیه دریای خزر، فضا برای رشد صادرات گاز به چین می‌بیند که بر مبنای سالانه، چهار میلیارد متر مکعب است.

برای مسکو، این خط لوله برای تحکیم روابط با پکن و پر کردن شکاف درآمد ناشی از کاهش فروش به اروپا، اهمیت بسیاری دارد. اما چین هم تماماً به روسیه اتکا نکرده و برای پایین بردن قیمت خرید در مذاکرات، از سایر صادرکنندگان گاز رقیب روسیه، استفاده کرده است.

بر اساس گزارش اوپل پرایس، چین اشتهای سیری‌ناپذیری برای گاز دارد و بر همین اساس، بازی را به نفع خود پیش می‌برد. روسیه هم باید تصمیم بگیرد که آیا جدیدترین طرحش، برای جبران کاهش درآمد فروش به اروپا، مثمرتر خواهد بود یا خیر.

گاز در اروپا برای ذخیره‌سازی مجدد گران‌تر شد



اروپا سریع‌تر از حد انتظار، در حال استفاده از ذخایر گازی خود برای فصل گرمایش جاری است و گران‌تر شدن معاملات گاز برای تحویل در تابستان، بر کسردن مجدد این ذخایر برای فصل گرمایش بعدی را دشوار می‌کند.

به گزارش ایسنا، اختلاف قیمت میان قراردادهای تابستان آینده و زمستان ۲۰۲۶-۲۰۲۵، افزایش پیدا کرده و خرید گاز برای تقویت ذخایر را غیرسودآور کرده است. این نرخ اضافی در ابتدای ماه میلادی جاری، به بالاترین حد از زمان اوج بحران انرژی دو سال قبل صعود کرده است.

داده‌های «زیرساخت گاز اروپا» نشان داد برداشت ذخایر گاز در سراسر اروپا، هفته گذشته شتاب گرفت و به سطحی صعود کرد که آخرین بار در ژانویه مشاهده شده بود؛ ماهی که معمولاً اوج تقاضای این منطقه برای گرمایش است. آب و هوای سردتر به همراه افت تولید نیروی بادی، تقاضا برای گاز را در سراسر اروپا افزایش داد.

معامله‌گران از حالا به زمستان آینده و هدف اجباری اتحادیه اروپا برای پر شدن حداکثر ۹۰ درصد ظرفیت ذخایر گاز تا نوامبر، چشم دوخته‌اند. اگر هزینه‌های بالا باعث شود شرکت‌های بازرگانی و نیرو نوانند به موقع این ذخایر را تکمیل کنند، دولت‌ها ممکن است دخالت کنند و به اتهامات در بازار پرنوسان اضافه شود.

گروه ذخیره‌سازی گاز INES آلمان، اوایل هفته گذشته هشدار داد که مقرون به صرفه بودن سطح بازسازی اجباری ذخایر گاز، باید بازبینی و تأیید شود. سیاستین هاینرمان، مدیرکل این گروه در بیانیه‌ای گفت: تفاوت قیمت میان تابستان و زمستان، این نگرانی را برانگیخته که سیگنال‌های قیمت، مشوق های کافی فراهم نمی‌کنند تا این ذخایر بازسازی شوند.

در آلمان که لازم است سطح ذخایر هر نوامبر، تا ۹۵ درصد پر باشد، شرکت «تردینگ هاب یوروپ» که مدیر بازار است، ناچار است در صورت شکست معامله‌گران در خرید به موقع گاز، رسیدن به این هدف را تضمین کند. این شرکت می‌تواند هزینه‌ها را به دوش کاربران شبکه بیندازد که همین حالا هم با هزینه‌های بالای انرژی روبرو هستند. در طول اوج این بحران، دولت خطوط اعتباری بیش از ۱۵ میلیارد یورو را برای پوشش ضرر این ابرواتور، اختصاص داده است.

بر اساس گزارش بلومبرگ، این شرکت اعلام کرد بازار را رصد می‌کند اما در حال حاضر، این طور فرض نمی‌کند که تأسیسات ذخیره‌سازی به موقع در سال ۲۰۲۵ پر می‌شوند.