



قیمت نفت روز در معاملات روز دوشنبه بازار جهانی با واکنش معامله گران به معافیت‌های تحریمی ترامپ که می‌تواند به افزایش عرضه سوخت روسیه منجر شود، کاهش یافت. به گزارش ایسنا، قیمت معاملات اتی نفت خام برنت با یک دلار و ۴۲ سنت معادل ۱۳۰ درصد کاهش، به ۱۰۸ دلار و ۴۳ سنت در هر بشکه رسید. قیمت نفت برنت در پایان معاملات روز جمعه تا ۱۱۰ دلار صعود کرده و به بالاترین سطح خود از ۱۹ مه رسیده بود. قیمت نفت خام «وست تگزاس اینترمیدیت» (WTI) امریکانیز با ۵۳ سنت معادل ۰٫۵۲ درصد کاهش، به قیمت ۱۰۰ دلار و ۸۸ سنت در هر بشکه معامله شد. دونالد ترامپ، رییس جمهور آمریکا، روز جمعه فرمان اجرایی را امضا کرد که بر اساس آن، تحریم‌ها و تعرفه‌های کلیدی مقرر در قانونی موسوم به «قانون گراهام» لغو می‌شوند. ترامپ ماه گذشته این قانون را با اصرار قانونگذارانی امضا کرده بود که قصد داشتند به دلیل جنگ در اوکراین، بر مسکو فشار وارد کنند. با این حال، مارکو روبریو، وزیر امور خارجه اعلام کرد که رییس‌جمهور تا ۶۰روز فرصت خواهد داشت تا تأثیرات اقتصادی این معافیت‌ها را ارزیابی کند. این تصمیم پس از آن اتخاذ شد که ترامپ با ولادیمیر پوتین، رییس‌جمهور روسیه، برای صادرات گاز نیل به امریکایه توافق رسید. ولودیمیر زلنسکی، رییس‌جمهور اوکراین اظهار کرد که این اقدامات امریکایه اوکراین آسیب خواهد رساند. روز جمعه، قیمت نفت خام برنت برای نخستین بار از ماه مه، تحت تأثیر تنش‌ها و تهدیدهای امنیتی در خاورمیانه که نگرانی‌هایی را در مورد امنیت کشتیرانی و محدودت شدن عرضه جهانی انرژی ایجاد کرده بود، به مرز ۱۱۰ دلار در هر بشکه رسید. بر اساس گزارش رویترز، شرکت تحلیل داده‌های «کپلر» که برآورد داشتی در روز جمعه اعلام کرد که تشدید حملات به کشتی‌های تجاری باعث شده جریان نفت خام از خلیج فارس به‌شدت کاهش یابد؛ به‌طوری که میانگین هفت‌روزه صادرات در هفته گذشته به حدود ۸.۵ میلیون بشکه در روز رسید، در حالی که این رقم در هفته پیش از آن بیش از ۲۰ میلیون بشکه در روز بود. این شرکت افزود که هفته گذشته دست کم ۱۰ حادثه تأیید شده برای کشتی‌های تجاری گزارش شده‌است.

ادامه از صفحه اول

معادله سودآوری پتروشیمی‌ها

نوع خوراک، محصول نهایی، شرایط بازار فروش، ساختار هزینه‌های تولید، نتایج متفاوتی برای شرکت‌های فعال در این گروه‌ها رقم می‌زند. بر همین اساس، ممکن است یک شرکت باوجود افزایش نرخ خوراک همچنان از حاشیه سود مناسبی برخوردار باشد، که حالی که شرکت دیگری به دلیل ترکب هزینه‌ها شرایط فروش محصولات، افت محسوس سودآوری و ریزو،ر شود. بنابراین سرمایه‌گذاران برای انتخاب میان نمادهای این صنعت باید به جای اتکا به عنوان کلی «پتروشیمی»، شرایط عملیاتی و مالی هر شرکت را به صورت جداگانه بررسی کنند. یکی دیگر از موضوعات مهم در ارزیابی چشم‌انداز صنعت پتروشیمی، تغییرات اخیر در شیوه محاسبه نرخ خوراک و افزایش نرخ نفت است. در مهرماه ۱۴۰۵، مصوبه جدیدی درباره نحوه محاسبه این نرخ‌ها ابلاغ شده‌است؛ موضوعی که می‌تواند در بررسی هزینه‌های شرکت‌های مرتبط اهمیت داشته باشد. بااین حال، برای قضاوت درباره آثار این مصوبه بر سودآوری پتروشیمی‌ها، صرف اطلاع از ابلاغ آن کافی نیست. باید جزئیات محاسبات، نحوه اعمال تغییرات و اثر نهایی آن بر هزینه‌های شرکت‌ها مشخص شود. زمانی که این اطلاعات در گزارش‌های مالی و معیسات سودآوری شرکت‌ها به شکل روشن منعکس نشده باشد، نمی‌توان درباره میزان تأثیر مثبت یا منفی مصوبه با قطعیت اظهار نظر کرد. از این رو، ارزیابی آثار مصوبه جدید باید به پایه اطلاعات دقیق و قابل اتکا انجام شود. هرگونه نتیجه‌گیری زود هنگام درباره افزایش کاهش سودآوری شرکت‌ها، بدون بررسی ارقام و جزئیات اجرایی، به توند تصویر نادرستی از وضعیت این صنعت ارایه‌دهد. به‌طور کلی افزایش نرخ خوراک لزوماً به معنای زیان‌ده شدن شرکت‌های پتروشیمی نیست؛ همچنان طور که افزایش نرخ از نیز به تنهایی رشد سودآوری آنها را تضمین نمی‌کند. سودآوری این شرکت‌ها حاصل پرازند مجموعه‌ای از عوامل است و بررسی جداگانه هر متغیر، بدون توجه به ارتباط آن با سایر عوامل نمی‌تواند مبنای کمّلی برای تصمیم‌گیری باشد. برای انتخاب سهام‌این صنعت، لازم است نسبت قیمت فروش محصولات به هزینه‌های تولید، ریزه‌دانه حاشیه سود عملیاتی، میزان تولید و فروش، نرخ از مؤثر بر درآمد و نه‌ایز ارزش گذاری سهام شرکت‌ها مورد بررسی قرار گیرد. همچنین توجه به تفاوت ساختار هزینه‌ها و شرایط فروش در شرکت‌های مختلف می‌تواند به شناسایی نمادهایی کمک کند که توانایی بیشتری برای حفظ حاشیه سود خود دارند. در شرایط فعلی، رویکرد مناسب برای بررسی سهام پتروشیمی، تحلیل مبتنی بر صورت‌های مالی و سناریوهای سودآوری است. سرمایه‌گذاران باید به جای تصمیم‌گیری صرفاً بر اساس اخبار افزایش نرخ خوراک، یا رشد نرخ ارز، بررسی کنند که هر شرکت تا چه اندازه می‌تواند هزینه‌های خود را مدیریت و درآمد حاصل از فروش محصولات را به سود عملیاتی تبدیل کند. افزایش نرخ خوراک را باید یکی از متغیرهای مهم در تحلیل صنعت پتروشیمی دانست، نه معیاری مستقل برای قضاوت درباره رونق نمادهای این گروه. آنچه می‌تواند تفاوت میان شررکت‌های پتروشیمی را سودآوری مناسب و شرکت‌های تحت فشار، مشخص کند، توانایی هر مجموعه در مدیریت هزینه‌ها، شرایط فروش محصولات و حفظ حاشیه سود در برابر تغییرات محیط عملیاتی است. بر همین اساس، انتخاب سهام پتروشیمی در بازار سرمایه بیش از هر چیز به بررسی دقیق اطلاعات مالی، ارزیابی چشم‌انداز درآمد و هزینه و مقایسه ارزش گذاری شرکت‌ها نیاز دارد.

نفت و انرژی

«تعادل» گزارش می‌دهد

ایستگاه پنهان ناترازی نفت در تله زیر ساخت‌های فرسوده

کلنز بر نوری مهر

در ادبیات اقتصاد انرژی و تحلیل‌های معطوف به توسعه میداین هیدروکربوری، همواره یک وسوسه آماری غالب وجود دارد: تمرکز بر «حجم ذخایر در جای نفت» و «تعداد چاه‌های حفر شده». این نگاه کمی و تک‌بعدی، هر چه در نظر می‌رسد، اما در میدان واقعی عملیات، اغلب پشت دیواری سخت به نام «محدودیت‌های سطح لاری» متوقف می‌شود. چالش اصلی نفت در سال‌های پیش‌رو، صرفاً پیدا کردن نفت یا شکافتن لایه‌های سنگ و رسوب نیست؛ مساله محوری، توانایی کشیدن بار این سیال تا واحدهای فرآورش، تفکیک، نمک‌زدایی و نه نهایت، میدای صادراتی و پالایشگاهی است. اگر قرار باشد برای سال‌های آینده سناریوهای جهش یا حتی تثبیت تولید تعریف شود، پیش از هر کلنگی در عمق زمین، باید تپش قلب تاسیسات فرآورشی را سنجید. سال‌هاست که در ادبیات بهره‌برداری، مفهوم «ظرف اسمی» یا «کشتش واقعی و عملیاتی» خلط می‌شود. یک میدان نفتی، یک اکوسیستم زنده، متغیر و به‌شدت پویاست. با گذشت دهه‌ها، عمر مخازن بزرگ کشور و ورود بسیاری از آنها به نیمه‌دم عمر خود، رفتار سیال مخزن دستخوش تغییرات و گاه ترش‌تر شدن نفت استخراجی در چنین شرایطی، اگر واحد فرآوری که چهل سال پیش برای نفتی سبک، شیرین و بدون آلودگی طراحی شده بود، بدون بازطراحی ساختاری باقی بماند، عملاً به گلوئی قشرده شده تولید تبدیل می‌شود. نمی‌توان در جلسات پیش‌بینی بهره‌دهی چاه‌ها، سناریوهای افزایشی ترسیم کرد. اما چشم‌را بر این واقعیت بندست که واحدهای نمک‌زدایی و نمک‌گیری‌های الکترواستاتیک فعلی در مواجهه با موسیون‌های سنگین جدید، دچار پس‌زدگی خواهند شد. تولید صیانتی و پایدار، در گرو این واقعیت است که مهندسی مخزن و مهندسی سطح لاروش در یک زبان مشترک به هم برسند؛ نقطه‌ای که در آن، هر بشکه نفت پیش‌بینی شده روی کاغذ، معادل ریالی و فنی ظرفیت تفکیک در کارخانه رازا پیش داشته باشد. بزرگ‌ترین خطای راهبردی در مدیریت درای‌های فیزیکی صنعت نفت، نادیده گرفتن ماهیت زمین‌بر طرح‌های توسعه‌ای است. حفر یا تعمیر یک حلقه چاه ممکن است در بازه چند ماهه به نتیجه برسد و تزریق مقطعی چند هزار بشکه نفت به خطوط لوله، نمایش دهد؛ اما حداقل یک واحد فوق‌فشار، گاز، نصب تفکیک‌گر، های چندمرحله‌ای، اجرای لوپ‌های جدید خطوط لوله جریانی

عضو کمیسیون انرژی مجلس:

ایرادات شناسه‌دار کردن تراکنش‌های کارت آزاد جایگاه‌های سوخت چیست؟

یکی عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، با ارزیابی مثبت از اجرای طرح شناسه‌دار کردن تراکنش‌های کارت آزاد جایگاه‌های سوخت گفت: این طرح می‌تواند با وجود برخی ایرادات جزئی، اقدام مناسبی باشد. البته لازم است سقف تراکنش‌ها افزایش یابد و مشکلات مربوط به تأخیر در ارسال کد پیامکی نیز برطرف شود. مصطفی نخعی، نماینده مردم سریشه و نهبندان در مجلس شورای اسلامی در گفت‌وگو با ایسنا، در ارزیابی اجرای این طرح جدید در جایگاه‌های سوخت و تأثیر آن بر مقایله با قاچاق سوخت بیان کرد: طرحی که اکنون از سوی شرکت

خسارت‌های پنهان و آشکار محدودیت گاز پتروشیمی‌ها در زمستان

یک فعال صنعت پتروشیمی زوایای اقتصادی هزینه‌های پنهان و شاخص‌های محاسبه خسارت ناشی از محدودیت گاز واحدهای متانول واوره را تشریح کرد. سمانه غیبی، کارشناس صنعت پتروشیمی در گفت‌وگو با مهر اظهار داشت که برای محاسبه خسارت اتانولایدیمیزان محدود گاز و اثر آن بر تولید مشخص شود. گاز در واحدهای متانول خوراک اصلی است و در مجموعه‌های اوره نیز کمبود آن می‌تواند تولید آمونیاک، ماده اولیه ساخت اوره، را محدود کند. با این حال، کاهش ۲۰ درصدی گاز لزوماً به معنای افت ۳۰ درصدی تولید نیست و شرایط عملیاتی هر مجموعه تعیین‌کننده است. وی برای روشن شدن ایجاد اقتصادی موضوع توضیح داد که فرض کنیم یک مجموعه متانول ظرفیت اسمی سالانه یک میلیون تن داشته باشد. تولید روزانه این واحد با فرض فعالیت کامل در تمام سال حدود ۲۷۲۰ تن است. اگر تولید آن به مدت ۱۵ روز نصف شود، حدود ۲ هزار و ۵۰۰ تن محصول کمتر تولید خواهد شد. غیبی افزود که با فرض قیمت فروش ۵۲۰ دلار برای هر تن متانول، ارزش فروش باقی‌مانده در دست‌رفته حدود ۵ میلیون و ۱۰۰ هزار دلار خواهد بود. اما این رقم زیان واقعی شرکت نیست. اگر تفاوت قیمت فروش و زیان واحه با اشاره به اینکه برخی این دو طرح را به یکدیگر مرتبط می‌دانند، اظهار کرد: شناسه‌دار کردن تراکنش‌های کارت آزاد جایگاه‌های سوخت با انتقال سهمیه سوخت به کارت بانکی دو موضوع متفاوت هستند. این عضو کمیسیون انرژی مجلس درباره طرح انتقال سهمیه سوخت به کارت بانکی تصریح کرد: بنده با اجرای این طرح موافق نیستم، چراکه معتقدم

این طرح می‌تواند آسیب‌های جدی برای کشور ایجاد کند. نخعی در ادامه با ارزیابی مثبت از طرح شناسه‌دار کردن تراکنش‌های کارت آزاد جایگاه‌های سوخت بیان کرد: به نظر من، کلیت این طرح خوب است، هر چند برخی ایرادات جزئی در اجرای آن وجود دارد که باید برطرف شود. یکی از مواردی که باید مورد توجه قرار گیرد، سقف تراکنش‌هاست که لازم است افزایش یابد. کند تا معطلی مردم در جایگاه‌های سوخت کاهش یابد. این نماینده مجلس همچنین به تأخیر در ارسال کد پیامکی اشاره کرد و گفت: در برخی موارد، کدی که برای انجام تراکنش ارسال می‌شود با تأخیر به

تعادل

نفت ایران در سایه تحریم‌ها

رشد صعودی تولید و ظرفیت

ظرفیت تولید روزانه نفت خام ایران از شهریور ۱۴۰۲ تا مهر ۱۴۰۳ رشد ۸۳ درصدی به ۳ میلیون و ۷۱۵ هزار بشکه رسید. به گزارش مهر، صنعت نفت ایران در در سال گذشته، در شرایط تداوم تحریم‌ها، محدودیت منابع مالی و فناوری و تنش‌های امنیتی، مسیر توسعه ظرفیت تولید را به صورت محسوسی تجربه کرده‌است. بر اساس آمارهای اعلام شده ظرفیت تولید روزانه نفت خام کشور از ۲ میلیون و ۴۲۰ هزار بشکه در شهریور ۱۴۰۲ به ۳ میلیون و ۷۱۵ هزار بشکه در مهر ۱۴۰۳ رسیده است. افزایش معادل ۲۸۵ هزار بشکه در روز و حدود ۸۳ درصد، همچنین، تولید نفت در مهر ۱۴۰۵ نسبت به مهر ۱۴۰۴، ۵۵۱ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. از محورهای اصلی اقدامات این دوره، فعال سازی ظرفیت‌های موجود، احیای جاده‌ای کپازده، توسعه میدان‌های مشترک و تقویت زیرساخت‌های فرآورش و انتقال بوده است. در همین چارچوب، طرح ضربتی افزایش ۲۵۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت خام با اعتبار ۳ میلیارد دلار، تعریف شده که تاکنون ۷۰ هزار بشکه در روز از هدف آن محقق شده است. تأمین مالی این طرح شامل ۸۰ درصد از منابع صندوق توسعه ملی و ۲۰ درصد از منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران است. همچنین، قرار دادهای توسعه میدان‌های آزادگان، آذر، چنگوله و بندکرخه با مجموع سرمایه‌گذاری حدود ۱۳ میلیارد یورو تنفیذ شده‌اند. بخش زیرساخت نیز، قرار دادهای بخش خصوصی برای ایجاد ۳۱۵ هزار بشکه در روز ظرفیت جدید فرآورش منعقد شده و مجموع ظرفیت فرآورشی واگزار شده به این بخش به ۴۲۰ هزار بشکه در روز رسیده است. افزون بر این، ۱۲۹ دکل حفاری در کشور فعال‌ند و در داد تأمین خدمات ۲۰ دکل جدید به ارزش حدود یک میلیارد دلار برآبر خا.

با سر چاهی انجام گیرد تا با افزایش از دوش واحدهای مرکزی بر دانه شده شود. صنعت نفت پیش از هر چیز، صنعتی مهندسی، سرمایه‌محور و تابع قوانین فیزیک و ترمودینامیک است. شعارها و جدول‌های خوشبینانه اولیه قادر به تفکیک آب از نفت نیستند و فشار خطوط لوله فرسوده را تحمل نمی‌کنند. تداوم تولید صیانتی و تأمین نیازهای اتی کشور، زمانی تضمین می‌شود که واقعیت‌های میدانی بر فرضیات انتزاعی حاکم شوند. اگر اراده‌ای جدی برای صیانت از ثروت ملی و تضمین امنیت انرژی وجود دارد، باید هم‌اکنون سراغ زیرساخت‌های خاموش، خطوط لوله پنهان در خاک و واحدهای فرآورشی فرسوده، رفت. تطبیق ساختارهای اجرایی با نیازهای واقعی میدان‌ها، تسريع در فرآیندهای مالی و مناقضاتی پروژه‌های تاسیساتی و تاسیساتی و ایجاد همگرایی همه‌جانبه میان ستاد و خط مقدم عملیات، نه یک توصیه اداری، بلکه ضرورتی حیاتی است. نفت فر دانه، موجود یا بد بر اساس تحلیل داده‌های دقیق مخزنی، شبیه‌سازی‌های هیدرولیکی و استفاده از فناوری‌های نوین نظیر جداساز فشارده و تفکیک گرهای درون چاهی

بازسازی ر گه‌ای حیاتی این صنعت اتخاذ می‌شود. نفت خام به سمت میدای تفکیک وجود ندارد. شکستن این زنجیره به حلقه‌های مجزا و تصمیم‌گیری‌های جزیره‌ای در سطح ستاد و شرکت‌های بهره‌بردار، ریشه بسیاری از ناترازی‌های فنی امروز است. تصمیم‌گیری مؤثر نیازمند ماتریسی چندبعدی است که در آن متغیرهای ژئوفیزیکی، هیدرولیکی و محدودیت‌های فرآیندی به صورت هم‌زمان سنجیده شوند. روش‌های سنتی مبتنی بر «گپ‌گذاری و تعمیرات پس از وقوع خرابی» یا حتی تعمیرات دوره‌ای صرف، پاسخگوی شتاب‌ناک تولید پیش‌رو نیست. صنعت نفت نیازمند چرخش پارادایم از مدیریت بحران‌های جاری به سمت «مدیریت جامع دارایی بهره‌بر ساریو» است. در این الگو، باید برای اق‌های پنج تاده ساله، نه یک سناریو بلکه چندین سناریو محتمل تدوین شوند؛ پاسخ به این سناریوها، به‌ویژه نتیجه‌ی کردن تاسیسات پنجاه‌ساله ناممکن است. بازنگری در ظرفیت تاسیسات فرآورشی موجود یا بد بر اساس تحلیل داده‌های دقیق مخزنی، شبیه‌سازی‌های هیدرولیکی و استفاده از فناوری‌های نوین نظیر جداساز فشارده و تفکیک گرهای درون چاهی

دست متقاضی می‌رسد. با توجه به اینکه این فرآیند به صورت آنلاین انجام می‌شود، لازم است سامانه‌ها و زیرساخت‌های مربوط به ارسال کد و انجام تراکنش به گونه‌ای هماهنگ شوند که کد در کوتاه‌ترین زمان ممکن ارسال شود. نخعی در ادامه کرد که در صورتی که در برخی مواقع، به‌دلیل اختلالات سیستمی، ارسال کد با تأخیر مواجه شود؛ بنابراین باید این مسائل نیز برطرف شوند تا اجرای طرح با سرعت و دقت بیشتری انجام گیرد. با وجود این ایرادات، ارزیابی من از کلیت طرح شناسه‌دار کردن تراکنش‌های کارت آزاد جایگاه‌های سوخت مثبت است.

این طرح می‌تواند آسیب‌های جدی برای کشور ایجاد کند. نخعی در ادامه با ارزیابی مثبت از طرح شناسه‌دار کردن تراکنش‌های کارت آزاد جایگاه‌های سوخت بیان کرد: به نظر من، کلیت این طرح خوب است، هر چند برخی ایرادات جزئی در اجرای آن وجود دارد که باید برطرف شود. یکی از مواردی که باید مورد توجه قرار گیرد، سقف تراکنش‌هاست که لازم است افزایش یابد. کند تا معطلی مردم در جایگاه‌های سوخت کاهش یابد. این نماینده مجلس همچنین به تأخیر در ارسال کد پیامکی اشاره کرد و گفت: در برخی موارد، کدی که برای انجام تراکنش ارسال می‌شود با تأخیر به

افت تولید در چنین مجموعه‌هایی به شرایط عملیاتی واحد آمونیاک، ظرفیت تولید اوره و امکان مدیریت خوراک بستگی دارد. بنابراین نمی‌توان از یک ضرب ثابت برای محاسبه خسارت همه محصولات پتروشیمی استفاده کرد. وی افزود که برای محاسبه خسارت به جمع‌های لازم، میزان واقعی تولید در دست‌رفته، قیمت فروش، هزینه‌های متغیر و امکان جبران تولید مشخص شود. تفاوت ساختار هزینه‌ها و فرآیند تولید باعث می‌شود حتی با محدودیت مشابه گاز، آثار اقتصادی واحدهای اوره و متانول یکسان نباشد. غیبی درباره هزینه‌های پنهان توقف تولید توضیح داد که مدت محدودیت گاز الزاماً با مدت افت تولید برابر نیست. ممکن است خوراک مجتمع ۱۵ روز محدود شود، اما برای تجهیزات با شرایط پایدار زمان بیشتری سرد و هزینه اضافی انرژی، مواد مصرفی یا رانندازی ایجاد کند. وی ادامه داد که در مقابل انتقال تعمیرات برنامه‌ریزی‌شده به‌دوره محدودیت یا جبران بخشی از تولید در ماه‌های بعد

افت تولید در چنین مجموعه‌هایی به شرایط عملیاتی واحد آمونیاک، ظرفیت تولید اوره و امکان مدیریت خوراک بستگی دارد. بنابراین نمی‌توان از یک ضرب ثابت برای محاسبه خسارت همه محصولات پتروشیمی استفاده کرد. وی افزود که برای محاسبه خسارت به جمع‌های لازم، میزان واقعی تولید در دست‌رفته، قیمت فروش، هزینه‌های متغیر و امکان جبران تولید مشخص شود. تفاوت ساختار هزینه‌ها و فرآیند تولید باعث می‌شود حتی با محدودیت مشابه گاز، آثار اقتصادی واحدهای اوره و متانول یکسان نباشد. غیبی درباره هزینه‌های پنهان توقف تولید توضیح داد که مدت محدودیت گاز الزاماً با مدت افت تولید برابر نیست. ممکن است خوراک مجتمع ۱۵ روز محدود شود، اما برای تجهیزات با شرایط پایدار زمان بیشتری سرد و هزینه اضافی انرژی، مواد مصرفی یا رانندازی ایجاد کند. وی ادامه داد که در مقابل انتقال تعمیرات برنامه‌ریزی‌شده به‌دوره محدودیت یا جبران بخشی از تولید در ماه‌های بعد

تاکید کرد: حتی پس از رفع موانع اولیه و فراهم شدن امکان برقراری پروژه، باید مجوزها، گواهینامه‌ها و اسناد مورد نیاز را که اعتبار آنها منقضی شده‌است، دوباره دریافت تا تمدید کنیم. او همچنین اعلام کرد که در مقطعی به ایران به گفته شده بود به دو مسیر پروژه در شرق آسیا تیرود صورت‌گیری برای احداث ۶ هزار دستگاه نیروگاه جدید. وزارت نیرو، در پاسخ به این سؤال، توضیح داد: طرح‌های مشخص بررسی و در صورت نداشتن مجوز، اتصال به شبکه، نسبت به بررسی ابلاغ مجوز، اتصالات و به‌سرعت اقدام می‌شود. معاون وزیر نیرو و همچنین در این نامه یادآور شده‌است: از آنجا که برنامه‌های زیادی برای احداث نیروگاه‌ها خصوصاً خورشیدی طی دو سال گذشته صادر شده‌است، جهت سرعت بخشیدن به بررسی طرح‌های اتصال به شبکه، موارد مربوط به این موضوعات اعلامی مورد بررسی قرار گیرد. و با اولویت‌های اعلامی مورد بررسی قرار گیرد.

تاکید کرد: حتی پس از رفع موانع اولیه و فراهم شدن امکان برقراری پروژه، باید مجوزها، گواهینامه‌ها و اسناد مورد نیاز را که اعتبار آنها منقضی شده‌است، دوباره دریافت تا تمدید کنیم. او همچنین اعلام کرد که در مقطعی به ایران به گفته شده بود به دو مسیر پروژه در شرق آسیا تیرود صورت‌گیری برای احداث ۶ هزار دستگاه نیروگاه جدید. وزارت نیرو، در پاسخ به این سؤال، توضیح داد: طرح‌های مشخص بررسی و در صورت نداشتن مجوز، اتصال به شبکه، نسبت به بررسی ابلاغ مجوز، اتصالات و به‌سرعت اقدام می‌شود. معاون وزیر نیرو و همچنین در این نامه یادآور شده‌است: از آنجا که برنامه‌های زیادی برای احداث نیروگاه‌ها خصوصاً خورشیدی طی دو سال گذشته صادر شده‌است، جهت سرعت بخشیدن به بررسی طرح‌های اتصال به شبکه، موارد مربوط به این موضوعات اعلامی مورد بررسی قرار گیرد. و با اولویت‌های اعلامی مورد بررسی قرار گیرد.

رویداد

نفت ایران در سایه تحریم‌ها

ظرفیت تولید روزانه نفت خام ایران از شهریور ۱۴۰۲ تا مهر ۱۴۰۳ رشد ۸۳ درصدی به ۳ میلیون و ۷۱۵ هزار بشکه رسید. به گزارش مهر، صنعت نفت ایران در در سال گذشته، در شرایط تداوم تحریم‌ها، محدودیت منابع مالی و فناوری و تنش‌های امنیتی، مسیر توسعه ظرفیت تولید را به صورت محسوسی تجربه کرده‌است. بر اساس آمارهای اعلام شده ظرفیت تولید روزانه نفت خام کشور از ۲ میلیون و ۴۲۰ هزار بشکه در شهریور ۱۴۰۲ به ۳ میلیون و ۷۱۵ هزار بشکه در مهر ۱۴۰۳ رسیده است. افزایش معادل ۲۸۵ هزار بشکه در روز و حدود ۸۳ درصد، همچنین، تولید نفت در مهر ۱۴۰۵ نسبت به مهر ۱۴۰۴، ۵۵۱ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. از محورهای اصلی اقدامات این دوره، فعال سازی ظرفیت‌های موجود، احیای جاده‌ای کپازده، توسعه میدان‌های مشترک و تقویت زیرساخت‌های فرآورش و انتقال بوده است. در همین چارچوب، طرح ضربتی افزایش ۲۵۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت خام با اعتبار ۳ میلیارد دلار، تعریف شده که تاکنون ۷۰ هزار بشکه در روز از هدف آن محقق شده است. تأمین مالی این طرح شامل ۸۰ درصد از منابع صندوق توسعه ملی و ۲۰ درصد از منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران است. همچنین، قرار دادهای توسعه میدان‌های آزادگان، آذر، چنگوله و بندکرخه با مجموع سرمایه‌گذاری حدود ۱۳ میلیارد یورو تنفیذ شده‌اند. بخش زیرساخت نیز، قرار دادهای بخش خصوصی برای ایجاد ۳۱۵ هزار بشکه در روز ظرفیت جدید فرآورش منعقد شده و مجموع ظرفیت فرآورشی واگزار شده به این بخش به ۴۲۰ هزار بشکه در روز رسیده است. افزون بر این، ۱۲۹ دکل حفاری در کشور فعال‌ند و در داد تأمین خدمات ۲۰ دکل جدید به ارزش حدود یک میلیارد دلار برآبر خا.

کشف ۲۰۰۰ لیتر نفت گاز قاچاق در ایلام

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه ایلام از کشف ۲ هزار لیتر نفت گاز قاچاق در جاده موموری به‌سمت دشت عباس خبر داد. به گزارش مهر و به نقل از وزارت نفت، شجاعت احدی، مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه ایلام از کشف ۲ هزار لیتر نفت گاز قاچاق در جاده موموری به‌سمت دشت عباس خبر داد. افزود: در هدف صیانت از سرمایه‌های ملی، کنترل و نظارت بر مصرف سوخت بارهای ملی و مقابله با قاچاق فرآورده‌های نفتی با تلاش واحدهای امنیتی و گروه‌های نظارتی منطقه و ناحیه آبدان، ۲ هزار لیتر نفت گاز قاچاق در جاده موموری به‌سمت دشت عباس کشف شد. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه ایلام با بیان اینکه محموله کشف‌شده پس از تنظیم صورت‌سلسه، به انبار نفت شهید رضایی‌ژاد در شهر منتقل شد، تصریح کرد: بازسان شرکت با اجرای اقدام‌های کنترلی، تشکیل گروه‌های بازرسی مشترک با دستگاه‌های مرتبط و انجام گشت‌های شبانه‌روزی نظارت مستمر بر جایگاه‌های عرضه سوخت و مصرف کنندگان عمده اندابلی می‌کنند.

ماموریت ضربتی برای ورود ۱۲ هزار مگاوات برق تجدیدپذیر

نقشه راه ضربتی اتصال تا سقف ۱۲ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر به شبکه سراسری توسط سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) و شرکت توانیر کلید خورد. به گزارش ایلام از وزارت نیرو، در پاسخ به این سؤال، توضیح داد: طرح‌های مشخص بررسی و در صورت نداشتن مجوز، اتصال به شبکه، نسبت به بررسی ابلاغ مجوز، اتصالات و به‌سرعت اقدام می‌شود. معاون وزیر نیرو و همچنین در این نامه یادآور شده‌است: از آنجا که برنامه‌های زیادی برای احداث نیروگاه‌ها خصوصاً خورشیدی طی دو سال گذشته صادر شده‌است، جهت سرعت بخشیدن به بررسی طرح‌های اتصال به شبکه، موارد مربوط به این موضوعات اعلامی مورد بررسی قرار گیرد. و با اولویت‌های اعلامی مورد بررسی قرار گیرد.

ادامه از صفحه اول

عراقچی و لاووف در نشست خبری بر رابطه راهبردی ایران و روسیه تأکید کردند

به دنبال نظم چند جانبه

■ **به دنبال فعال سازی تلاش‌ها در باره مساله فلسطین هستیم**
وی افزود: ما به دنبال فعال سازی تلاش‌ها در باره مساله فلسطین هستیم. برخی‌ها می‌خواهند این آخرین موضوع در دستور کار جهانی باشد، اما ایران بر آن موضوع تمرکز نمی‌کند. خصوصاً کمک‌شود. وزیر امور خارجه فلسطین منطقه استفاده کند. وی همچنین گفت: ما هیچ وقت حملاتی علیه سیاست‌های زیر ساختی اوکراین شروع نکردیم. آقای پوتین تأکید کرده که ما روند را تخریب نمی‌کنیم. در انرژی جهان شروع نکردیم. این اروپا بود که این شروع کرد. برخی‌ها می‌گویند که این اروپا هستند و دارند قیمت را افزایش می‌دهند. آقای پوتین اعلام کردند که ما دنبال ثبات قیمت‌ها برای برنامه‌ریزی‌های بلند هستیم. در اوکراین این ویژگی یکی از مشاهلست.

عراقچی و لاووف در نشست خبری بر رابطه راهبردی ایران و روسیه تأکید کردند