

نفت و انرژی

چهارشنبه ۳ شهریور ۱۴۰۰ - شماره ۱۱۴۴

گزارش

لزم تعرفه گذاری صحیح و وضع مالیات بر مازاد مصرف انرژی

پژوهشگر انرژی مجمع تشخیص مصلحت نظام گفت: مالیات بایست مصرف غیر متعارف به جز پرداخت تعرفه انرژی در همه ی جای دنیا مرسوم است و مشترک پر مصرف نمی تواند با بیان این استدلال که "من هزینه انرژی مصرفی ام را پرداخت می کنم" اجازه مصرف نامحدود را داشته باشد.

به گزارش اقتصادسرمآزاد تسنیم، محمد رضا اکبری پژوهشگر انرژی مجمع تشخیص مصلحت نظام در خصوص بحث پارانه های انرژی و نظام تعرفه گذاری انرژی اظهار داشت: در واقع سه موضوع از اصول این قضیه است، اولاً بحث قیمت گذاری و محاسبه ی پارانه ی انرژی که از موضوعات جدی و چالشی است، فرمول محاسبه معمول پارانه های انرژی این است که حجم حامل های انرژی مصرفی را ضرب در قیمت داخلی می کنند و بعد قیمت فوق یا قیمت بازار منطقه ای یا بازار جهانی را محاسبه کرده و از روی این مقدار پارانه را به دست می آورند، این اختلاف دو ایراد اساسی دارد یکی این که اولاً قیمت دلار مبنای قرار گرفتن محل بحث است.

وی افزود: ما اگر قیمت دلار را هزار تومان در نظر بگیریم، شاید گفته شود که پزین گران به مردم داده می شود و یعنی پارانه ای به آن تخصیص داده نمی شود، لذا خیلی وابسته به قیمت ارز است و این موضوع بسیار تأثیر گذار است، بنابراین پارانه های انرژی تنها موضوع بخش انرژی و اقتصاد انرژی نیست، بلکه یک موضوع اقتصادی است و به اقتصاد کلان هم ربط دارد و تا زمانی که قیمت ارز کنترل نشده و تثبیت نشود، پیگیری این موضوع، موضوعیت نداشته و آزادسازی قیمت ها نمی تواند مطرح باشد.

این پژوهشگر انرژی با بیان ایراد اساسی بعدی در محاسبه صادرات انجام دهم، لذا امکان پذیری موضوع مهم است و نیاز روی باید یک سری اعداد تومی روی به پاره پارانه ها مانور دهیم و اینکه این عدد چه قدر عدد واقعی و قابل دسترس است مهم است.

وی با اشاره به نحوه اعطای پارانه گفت: اگر قرار است که دولت پارانه بدهد، باید وجود ایراداتی باشد و باقری ضایعانه محاسبات هم درست باشد، باید پارانه به مصرف کننده نهایی داده شود، نه این که به خود صنعتی داده شود که بسیاری از این صنایع صرفاً دارند انرژی را در بخش قابل توجهی اتلاف می کنند. اکبری در خصوص نظام تعرفه گذاری تصریح کرد: اگر نظام تعرفه گذاری درست نشود، نیرو گاه باید به قیمت منطقی و حتی منطقه ای گاز را خریداری نموده و به قیمت منطقه ای هم برقی را به شرکت های توزیع بفروشد و شرکت های توزیع هم این برقی را نهایتاً به مصرف کننده ی نهایی بدهند؛ حالاً اگر دولت بخواد پارانه ای پرداخت کند بایستی به انتهای زنجیره مصرفی اختصاص داده و اجازه دهد دیگر بخش های این زنجیره به صورت آزاد کار کند.

وی افزود: به این صورت انگیزه بسیاری مدیران نیرو گاه ها وجود دارد که راندامان خود را افزایش دهند؛ در حال حاضر برای صاحبان نیرو گاه چه مصرف گاز او نصف شده و چه دو برابر شود، عدد خیلی قابل توجهی در صورت های مالی او دیده نمی شوی و وقتی قیمت گاز آزاد شود، آن موقع به ازای هر متر مکعب کاهشی که دارد ایجاد می کند، عملاً یک نفع اقتصادی برای او ایجاد می شود که در صورت های مالی خود نشان می دهد.

این پژوهشگر انرژی در خصوص عدالت در توزیع پارانه ها، اظهار داشت: یکی از مصادیق بی عدالتی ها این است، که پارانه انرژی برای کسی که پانصد میلیون در آمد دارد یا کسی که ۵ میلیون در آمد دارد، با مصارف متفاوت به یک نسبت افزایش پیدا کند؛ کشور باید برای اقشار مختلف جامعه با مصرف معمول و نزدیک به الگوی مصرف، بخشی از هزینه را تحت عنوان پارانه بپردازد و برای مصرف کمتر از الگوی تعریف شده هر چه مصرفی را تا حد رایگان هم پیش ببرد، در حال حاضر این برقی امید و گاز امید که برق و گاز را برای مصرف زیر الگو رایگان ساخته نیز مطابق با عدالت است. وی ادامه داد: اگر مصرف مشترکی نیز از الگوی مصرفی کشور بالا رفت، متناسب با مصرف بیشتر تعرفه ها با پلکان های شدیدتر و برای مصارف بیش از حد معقول و غیر متعارف، هزینه انرژی را حتی ششده با مدل های مالیاتی و تحت عنوان جریمه از افراد دریافت کند؛ این نحو تعرفه گذاری با عدالت سازگارتر است و کشور و به این اساس می تواند مصرف را مدیریت کرده و به سمت الگوی مصرفی هدایت نماید و حتی هزینه های زیست محیطی و هزینه های زیر ساختی و هزینه های انتقال انرژی را نیز با این روش می تواند دریافت کند. اکبری در پایان با اشاره به مالیات بر مازاد مصرف انرژی خاطر نشان کرد: مالیات بابت مصرف غیر متعارف به جز پرداخت تعرفه انرژی در همه ی جای دنیا مرسوم است و مشترک پر مصرف نمی تواند با بیان این استدلال که "من هزینه انرژی مصرفی ام را پرداخت می کنم" اجازه مصرف نامحدود را داشته باشد و لزوماً این طور نیست که با قیمت آزاد انرژی را برای مشترک پر مصرف محاسبه کنند بلکه بسته به میزان مصرف هزینه انرژی را با قیمتی فراتر از بهای آزاد نیز بایستی بپردازند و یک مالیات هم روی آن بسته و جریمه ی پر مصرفی مشترک نیز دریافت می شود.



چهارشنبه ۳ شهریور ۱۴۰۰ - شماره ۱۱۴۴

گزارش

لزم تعرفه گذاری صحیح و وضع مالیات بر مازاد مصرف انرژی

پژوهشگر انرژی مجمع تشخیص مصلحت نظام گفت: مالیات بایست مصرف غیر متعارف به جز پرداخت تعرفه انرژی در همه ی جای

دنیا مرسوم است و مشترک پر مصرف نمی تواند با بیان این استدلال که "من هزینه انرژی مصرفی ام را پرداخت می کنم" اجازه مصرف نامحدود را داشته باشد.

به گزارش اقتصادسرمآزاد تسنیم، محمد رضا اکبری پژوهشگر انرژی مجمع تشخیص مصلحت نظام در خصوص بحث پارانه های انرژی و نظام تعرفه گذاری انرژی اظهار داشت: در واقع سه موضوع از اصول این قضیه است، اولاً بحث قیمت گذاری و محاسبه ی پارانه ی انرژی که از موضوعات جدی و چالشی است، فرمول محاسبه معمول پارانه های انرژی این است که حجم حامل های انرژی مصرفی را ضرب در قیمت داخلی می کنند و بعد قیمت فوق یا قیمت بازار منطقه ای یا بازار جهانی را محاسبه کرده و از روی این مقدار پارانه را به دست می آورند، این اختلاف دو ایراد اساسی دارد یکی این که اولاً قیمت دلار مبنای قرار گرفتن محل بحث است.

وی افزود: ما اگر قیمت دلار را هزار تومان در نظر بگیریم، شاید گفته شود که پزین گران به مردم داده می شود و یعنی پارانه ای به آن تخصیص داده نمی شود، لذا خیلی وابسته به قیمت ارز است و این موضوع بسیار تأثیر گذار است، بنابراین پارانه های انرژی تنها موضوع بخش انرژی و اقتصاد انرژی نیست، بلکه یک موضوع اقتصادی است و به اقتصاد کلان هم ربط دارد و تا زمانی که قیمت ارز کنترل نشده و تثبیت نشود، پیگیری این موضوع، موضوعیت نداشته و آزادسازی قیمت ها نمی تواند مطرح باشد.

این پژوهشگر انرژی با بیان ایراد اساسی بعدی در محاسبه صادرات انجام دهم، لذا امکان پذیری موضوع مهم است و نیاز روی باید یک سری اعداد تومی روی به پاره پارانه ها مانور دهیم و اینکه این عدد چه قدر عدد واقعی و قابل دسترس است مهم است.

وی با اشاره به نحوه اعطای پارانه گفت: اگر قرار است که دولت پارانه بدهد، باید وجود ایراداتی باشد و باقری ضایعانه محاسبات هم درست باشد، باید پارانه به مصرف کننده نهایی داده شود، نه این که به خود صنعتی داده شود که بسیاری از این صنایع صرفاً دارند انرژی را در بخش قابل توجهی اتلاف می کنند. اکبری در خصوص نظام تعرفه گذاری تصریح کرد: اگر نظام تعرفه گذاری درست نشود، نیرو گاه باید به قیمت منطقی و حتی منطقه ای گاز را خریداری نموده و به قیمت منطقه ای هم برقی را به شرکت های توزیع بفروشد و شرکت های توزیع هم این برقی را نهایتاً به مصرف کننده ی نهایی بدهند؛ حالاً اگر دولت بخواد پارانه ای پرداخت کند بایستی به انتهای زنجیره مصرفی اختصاص داده و اجازه دهد دیگر بخش های این زنجیره به صورت آزاد کار کند.

وی افزود: به این صورت انگیزه بسیاری مدیران نیرو گاه ها وجود دارد که راندامان خود را افزایش دهند؛ در حال حاضر برای صاحبان نیرو گاه چه مصرف گاز او نصف شده و چه دو برابر شود، عدد خیلی قابل توجهی در صورت های مالی او دیده نمی شوی و وقتی قیمت گاز آزاد شود، آن موقع به ازای هر متر مکعب کاهشی که دارد ایجاد می کند، عملاً یک نفع اقتصادی برای او ایجاد می شود که در صورت های مالی خود نشان می دهد.

این پژوهشگر انرژی در خصوص عدالت در توزیع پارانه ها، اظهار داشت: یکی از مصادیق بی عدالتی ها این است، که پارانه انرژی برای کسی که پانصد میلیون در آمد دارد یا کسی که ۵ میلیون در آمد دارد، با مصارف متفاوت به یک نسبت افزایش پیدا کند؛ کشور باید برای اقشار مختلف جامعه با مصرف معمول و نزدیک به الگوی مصرف، بخشی از هزینه را تحت عنوان پارانه بپردازد و برای مصرف کمتر از الگوی تعریف شده هر چه مصرفی را تا حد رایگان هم پیش ببرد، در حال حاضر این برقی امید و گاز امید که برق و گاز را برای مصرف زیر الگو رایگان ساخته نیز مطابق با عدالت است. وی ادامه داد: اگر مصرف مشترکی نیز از الگوی مصرفی کشور بالا رفت، متناسب با مصرف بیشتر تعرفه ها با پلکان های شدیدتر و برای مصارف بیش از حد معقول و غیر متعارف، هزینه انرژی را حتی ششده با مدل های مالیاتی و تحت عنوان جریمه از افراد دریافت کند؛ این نحو تعرفه گذاری با عدالت سازگارتر است و کشور و به این اساس می تواند مصرف را مدیریت کرده و به سمت الگوی مصرفی هدایت نماید و حتی هزینه های زیست محیطی و هزینه های زیر ساختی و هزینه های انتقال انرژی را نیز با این روش می تواند دریافت کند. اکبری در پایان با اشاره به مالیات بر مازاد مصرف انرژی خاطر نشان کرد: مالیات بابت مصرف غیر متعارف به جز پرداخت تعرفه انرژی در همه ی جای دنیا مرسوم است و مشترک پر مصرف نمی تواند با بیان این استدلال که "من هزینه انرژی مصرفی ام را پرداخت می کنم" اجازه مصرف نامحدود را داشته باشد و لزوماً این طور نیست که با قیمت آزاد انرژی را برای مشترک پر مصرف محاسبه کنند بلکه بسته به میزان مصرف هزینه انرژی را با قیمتی فراتر از بهای آزاد نیز بایستی بپردازند و یک مالیات هم روی آن بسته و جریمه ی پر مصرفی مشترک نیز دریافت می شود.

اروپا تا ۲۵ سال دیگر نیازی به گاز روسیه نخواهد داشت

صدراعظم آلمان در دیدار با رئیس جمهور اوکراین گفت: اروپا تا ۲۵ سال آینده دیگر نیازی به گاز روسیه نخواهد داشت. به گزارش اقتصادسرمآمد از خبرگزاری تاس روسیه، آنگلا مرکل در این رابطه گفت: اروپا باید گام به گام تا سال ۲۰۵۰ به وضعیت خنثی اقلیمی دست پیدا کند. این به معنای آن است که تا ۲۵ سال دیگر هیچ گازی از سوی روسیه برای اروپا تأمین نخواهد شد یا حجم آن بسیار اندک خواهد بود. همزمان صدراعظم آلمان به ولودیمیر زلنسکی، رئیس جمهور اوکراین گفت: آلمان اطمینان حاصل خواهد کرد که روسیه حتی پس از آغاز فعالیت خط لوله گازی نورد استریم ۲، به ترانزیت گاز از طریق خاک اوکراین ادامه می دهد. اگر روسیه تلاش کند از این خط لوله به عنوان سلاح علیه کشورهای دیگر استفاده کند، آلمان تحریمهای اتحادیه اروپا علیه مسکو را پیشنهاد خواهد کرد. خط لوله نورد استریم ۲ که ظرفیت صادرات گاز روسیه به آلمان را دو برابر می کند، به نقطه مناقشه در اروپا تبدیل شده و آمریکا به ضدیت با آن برخاسته است. اتحادیه اروپا و آمریکا با پروژه نورد استریم ۲ مخالف بوده و به نگرانیها نسبت به استفاده روسیه از فروش گاز به عنوان یک ابزار سیاسی و انحصار بازار گاز اروپا توسط گازپروم اشاره کرده اند. لهستان، چندین کشور دیگر اتحادیه اروپا و آمریکا می گویند نورد استریم ۲ امنیت انرژی اروپا را تضعیف می کند.

سلطانی کارشناس اقتصاد انرژی به «اقتصاد سرآمد» می گوید

انزوادر یک قدمی نفت ایران



کنونی این منابع دائمی و پایدار نخواهد بود و هرچه می گذرد تحت تأثیر جریانات قدرتمند بین المللی متأثر از ملاحظات زیست محیطی، اقتصادی و توسعه ای، ارزش و قابلیت ثروت آفرینی و توسعه گرایان ای برای کشور در حال کاهش است.

علیرضا سلطانی کارشناس اقتصاد انرژی در اینباره به روزنامه اقتصاد سرآمد می گوید: در افق ۲۰۵۰ سلطه گری منابع هیدروکربوری و حتی گاز در جهان است و با وجود استحصال بخش زیادی از ذخایر نفت و گاز در یک قرن گذشته، هنوز منابع عظیم نفت و گاز ایران دست نخورده باقی مانده است.

این ذخایر که با نفت حدود ۵۰ دلار، ارزش تقریبی نزدیک به ۱۵ هزار میلیارد دلار را دارد، ثروت بزرگی است که در صورت استفاده بهینه و به بخش به صورت توانم باید مدنظر این قرار گیرد که این راهبردی ترین مسئله صنعت نفت در بلندمدت است. اما زمینه های اجرایی این طرح راهبردی بلندمدت از الان باید در شکل جذب

سرمایه گذاری های کلان (۲۰۰ میلیارد) در یک بازه زمانی پنج ساله و همچنین جذب و به کارگیری فناوری های جدید، فراهم شود.

عمر میدان نفتی پارس جنوبی به نیمه رسیده
سلطانی با بیان این مطلب که، این مهم در مورد گاز آن هم پارس جنوبی که مهم ترین منبع تأمین گاز کشور است هم صادق است، تصریح کرد: چرا که عمر این میدان بزرگ به نیمه رسیده و لازم است تدارکات لازم جهت بالابردن ضرب فشار گاز در میدان صورت گیرد تا امکان برداشت بیشتر گاز از این میدان فراهم شود. به نظر می رسد مسائل و مباحثی مانند جلوگیری از خام فروشی نباید مبنای تصمیم گیری در صنعت نفت باشد چراکه عدم خام فروشی با افزایش تولید نفت مایبنتی ندارد.

کارشناس و تحلیلگر اقتصاد انرژی ابراز داشت: هدف صنعت نفت با توجه به کمبود سرمایه گذاری و تداوم صنعت نفت در جهت جلوگیری از خام فروشی صورت نخواهد گرفت.

بنابراین آنچه در این زمینه مهم است، افزایش تولید و به هر صورت و امکان است. به دلیل اینکه کته مهم موفق نشده اند. زیرا فعلا ما امکان صادرات یک میلیون تن نفت نداریم و پول را به دست اند، هر چند هنوز کامل

بشکه نفت در روز را داریم و پول را هم به صورت مبادلات با پایابی تاحدی برمی گردانیم بنابراین چالش داریم ولی نه اینکه کاملاً مسدود باشیم به گزارش اقتصادسرمآمد،نصرت الله سیفی درباره چالش پیش روی صنعت نفت با توجه به کمبود سرمایه گذاری و تداوم تحریم ها اظهار داشت: در صنعت نفت می دانیم کدام مبادین مشکل دارند، افت فشار چاه ها در چه وضعیتی هستند، می دانیم چه روش هایی برای بازپوری مخازن و تولید بیشتر و جلوگیری از افت تولید نیاز داریم، اما واقعیت این است که سرمایه نداریم و این نبود سرمایه در نفت باید آنالیز شود، برای رسیدن به چرایی این موضوع جدای مسائل بین الملل باید بودیم چرا که مصرف می کنیم. وی افزود: ما هم در تولید و مصرف اسراف داریم، اگر بخواهیم مزاد تولید و مصرف داشته باشیم تا بتوانیم صادر هم کنیم با هم باید به همین مسئله مصرف بهینه بپردازیم، کما اینکه زنگ خطر آن زمستان سال گذشته و امسال در حوزه برق و گاز به صدا در آمد. بعبارت دیگر فاصله یچ چاب کند احتمال اینکه خریداری وجود نفت گفت: در وهله اول باید مازاد را ایجاد کنیم و برای این موضوع می باید تولید را بالا ببریم و با مصرف را کم کنیم، ما راه های افزایش تولید را بلد هستیم، می دانیم مبادین چه وضعیتی دارند و کجا باید چاه احداث کنیم، روش های بازآفرینی چاه ها و EOR و IOR را بلدیم، خوشبختانه نیروی انسانی و ماشین آلات حفاری هم داریم اما باید تأمین مالی کنیم یکی از راه ها این است که اوراق قرضه چاپ کنیم، یکی از روش ها هم استفاده از صندوق ذخیره ارزی و مسیر دیگر جذب سرمایه خارجی است. اما در موضوع اوراق قرضه در کشوری زندگی می کنیم که بورس سرمایه اجتماعی خود را از دست داده هم اکنون اگر شرکت نفت هم اوراق قرضه چاپ کند احتمال اینکه خریداری وجود نداشته باشد زیاد است کما اینکه استقبال هم نشد در حالی که چند سال گذشته این کار انجام و در اوایلین مرحله ۵۰۰ میلیون یورو فروش رفت، ما چون بدهدیی صورت گرفت ادامه پیدا نکرد، یعنی خودمان مسیر را بستیم. مشاور کمیسیون انرژی ایران ادامه داد: در حوزه استفاده از حساب ذخیره ارزی هم در قالب ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید برخی مبادین نفتی و فاذهای پارس جنوبی را پیش می بریم اما صندوق به خاطر کاهش درآمد ارزی ضعیف شده، به لحاظ جذب سرمایه بین الملل هم به خاطر اینکه ریسک سرمایه گذاری در کشور ما بالا است عملاً کسی سرمایه گذاری نمی کند، زیرا سرمایه جایی می رود که امنیت و برگشت آن تضمین شود، با اینکه باید سود بالایی بدهیم که در این صورت هزینه بالا رفته و پروژه ها از اقتصادی بودن می افتند.

و قابل توجه اینکه توسعه صنعت نفت در بخش پایین دستی و در حوزه بالاایشی، پتروپالایشی و پتروشیمی نیز منوط به افزایش تولید نفت کشور است. لذا آنچه در این زمینه مهم است، افزایش تولید به هر صورت و امکان است. بنابراین، به لحاظ بین المللی هم هرچقدر تولید نفت ایران در نقشه جهانی نفت بالا تر باشد، به همان میزان قدرت تأثیر گذاری بر بازارهای نفت بیشتر شده و در مقابل اثرپذیری از چالش ها و محدودیت ها کمتر می شود چرا که امروز در ساختار اقتصادی و سیاسی انرژی جهان و همچنین مجامع بین المللی، بشکه های نفت حرف نخست را می زند. گفته می شود که در صورت افزایش ضربب باز یافت و اکتشافات جدید، ذخایر نفت قابل استحصال تا ۱۸۰ میلیارد بشکه نیز احتمالاً افزایش می یابد که یک حجم عظیم انرژی در زیر خاک های ایران را به نمایش می گذارد. اما مسأله اینچاست که

ایران چه حجمی از این ذخایر را می تواند استخراج و صادر کند و دوم آنکه، آیا این نفت در سال های آتی یک دارایی مهم محسوب می شود؟ کارشناسان بر این باورند که زمان بسرعت در حال از دست رفتن است و نفت ایران روزهای سخت تری را نسبت به رقبای منطقه ای خود در پیش دارد. اهمیت بازار نفت تا نیمه قرن حاضر و حدود سال ۱۹۵۰ بتدریج کم و کم تر می شود و آینده صنعت نفت ایران که نمی تواند بسا حداکثر ظرفیت تولید و صادر کند و به سرمایه و تکنولوژی روز جهان حتی برای بازسازی سرمایه نیز دسترسی ندارد، از سایر تولیدکنندگان ناگوارتر است. با ادامه روند فعلی، استخراج نفت قابل استحصال ایران تبدیل به یک افسانه خواهد شد. ضمن آنکه صنعت نفت به شدت نیازمند سرمایه گذاری است و به نوعی اسراف شده است. اکنون این نگرانی نیز وجود دارد که ایران به عنوان دارنده بزرگ ترین ذخایر هیدروکربوری جهان تا سال ۲۰۳۵ میلادی خود واردکننده نفت و گاز شود.

برگزیده انرژی

سخنگوی اتحادیه صادر کنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی ایران صادرات سوخت ایران به افغانستان از سر گرفته شد



یک مقام ایرانی به رویتزر خبر داد ایران صادرات سوخت به افغانستان را چند روز قبل به درخواست دولت جدید این کشور همسایه از سر گرفته است. به گزارش اقتصادسرمآمد، گروه طالبان هفته گذشته با خروج نیروهای نظامی آمریکا و خنذاشش از افغانستان پس از یک جنگ ۱۰ ساله، قدرت را در این کشور به دست گرفت. همزمان با خروج بسیاری از شهروندان افغان از شهرها به دلیل نگرانی از اقدامات تلافی جوانه و بازگشت قوانین سخت گرانه ای که طالبان دو دهه پیش به اجرا گذاشته بود، قیمت بنزین در افغانستان به ۹۰۰ دلار در هر تن رسیده اند. طالبان برای مقابله با افزایش قیمت، از ایران خواسته است مرزها را برای بازرگانان باز نگه دارد. حمید حسینی، از اعضای هیات مدیره و سخنگوی اتحادیه صادر کنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی ایران به رویتزر گفت: طالبان پیامی را به ایران ارسال و اعلام کرد که می توانیم به صادرات فرآورده های نفتی ادامه دهیم. طالبان این پیامها را به بازرگانسان ایرانی و به اتاق بازرگانی ایران که در ارتباطات نزدیکی با دولت دارد، فرستاده است. در نتیجه اداره کل گمرک جمهوری اسلامی ایران ممنوعیت صادرات سوخت به افغانستان را که از ششم اوت (۱۵ مرداد) به دلیل نگرانیهای ایران نسبت به ایمنی تجارت در این کشور اعلام کرده بود، برداشت. حسینی گفت: نگرانیهای مذکور با رفتار طالبان کاسته نشده اند. وی به تصمیم طالبان برای کاهش تعرفه واردات سوخت از ایران و سایر کشورهای همسایه اشاره کرد و سسند مربوطه را که نام امارت اسلامی افغانستان در آن دیده می شود، در اختیار رویتزر گذاشت. وی می سسند آمده که تعرفه واردات بنزین، دیزل و گاز مایع از کشورهای همسایه به افغانستان ۲۰ درصد کاهش پیدا می کند. صادرات اصلی ایران به افغانستان بنزین و گازوئیل بوده است. طبق گزارش پلنفرم تحقیقات نفت و گاز و مشاوره ایرانی پترو ویا، ایران در فاصله ماه مه سال ۲۰۲۰ تا ماه مه سال ۲۰۲۱ حدود ۹۰۰ هزار تن سوخت به همسایه خود صادر کرد. همسایه اشاره کرد و سسند مربوطه را که نام امارت اسلامی افغانستان در آن دیده می شود، در اختیار رویتزر گذاشت. طبق گزارش پلنفرم تحقیقات نفت و گاز و مشاوره ایرانی پترو ویا، ایران در فاصله ماه مه سال ۲۰۲۰ تا مارس ۲۰۲۱، ارزش واردات از ایران ۳۳۷ میلیون دلار با سود که عمده آن سوخت بوده است. دو تأمین کننده نفت مهم دیگر کشورهای ترکمنستان و ازبکستان هستند که عمداً نفت به افغانستان می فروشد و ارزش تجارت آنها به ترتیب ۲۵۷ میلیون دلار و ۲۳۶ میلیون دلار است.

اخبار شرکت ها

نفت ۵ درصد گران شد

قیمت نفت پس از این که رگولاتور داروی آمریکا، واکسن کرونا ی فایزر را به طور کامل تأیید کرد و امیدوارینا به تقاضای بالاتر برای سوخت پس از بهبود نرخ واکسیناسیون را برانگیخت، در معاملات روز سه شنبه افزایش یافت. به گزارش اقتصادسرمآمد، بهای معاملات نفت برنت ۲۱ سنت معادل ۰.۳ درصد افزایش یافت و به ۶۸ دلار و ۹۶ سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات وست نگراس اینترمدیت آمریکا با ۱۴ سنت معادل ۰.۲ درصد، به ۶۵ دلار و ۷۸ سنت در هر بشکه رسید. هر دو شاخص روز دوشنبه در پی افت ارزش دلار آمریکا، بیش از پنج درصد صعود کرده بودند. سازمان غذا و داروی آمریکا که دسامبر گذشته اجازه استفاده اضطراری از واکسن دو مرحله ای فایزر-بیو ان تک را صادر کرده بود، اکنون به طور کامل استفاده از این واکسن برای افراد ۱۶ سال به بالا را تأیید کرده است. مقامات بهداشتی امیدوارند این اقدام آمریکاییهای واکسن زده را به ایمن بودن تأثیر واکسن تشویب کند و همچنین دولتهای ایالتی و محلی بیشتر و کارفرمایان خصوصی را وادار کند تزریق واکسن را اجباری اعلام کنند. ادوارد مویا، تحلیلگر ارشد شرکت OANDA در این باره اظهار کرد: تردید نسبت به زدن واکسن در میان برخی اقلیتها ممکن است اکنون که سازمان غذا و دارو آن را به طور کامل تأیید کرده است، از بین برود. بسیاری از شرکتها و سازمانهای دولتی احتمالاً تزریق واکسن را اجباری می کنند و سفرهای کاری در پاییز دوباره افزایش پیدا خواهد کرد. عامل دیگری که از قیمتها پشتیبانی کرد، پیش بینی کاهش ذخایر نفت و فرآورده های نفتی آمریکا در هفته گذشته بود. آمار هفتگی ذخایر آمریکا روز سه شنبه از سوی موسسه امریکن پترولیوم و روز چهارشنبه از سوی اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام می شود. در این بین، آمار نشان داد تولید پالایشگاههای نفت هندی در ژوئیه بهبود یافت و به بالاترین میزان در سه ماه گذشته رسید که به دلیل بهبود تقاضا برای سوخت بود و این موضوع از قیمتها پشتیبانی کرد.برابر گزارش رویتزر، شیوع سریع نوع به شدت مسری ویروس کرونا و نرخ پایین واکسیناسیون در آسیا، رشد قیمتها را محدود و ویروس است زیرا محدودیتهای وضع شده برای مقابله با کرونا دلتا، تقاضا برای سوخت را ضعیف خواهد کرد.

جمع آوری ۱۳۰۰ دستگاه ماینر غیر مجاز در هفته گذشته

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران از شناسایی و جمع آوری بیش از ۱۴۷ مرکز غیرمجاز استخراج رمز ارز شامل ۱۳۰۰ دستگاه ماینر در هفته گذشته خبر داد. به گزارش اقتصادسرمآمد، مصطفی رجبی مشهدی گفت: نیاز مصرف برق کشور به ۶۳ هزار و ۶۰۰ مگاوات رسید که حدود ۳۰۰ مگاوات از روز شنبه پیش بوده است. این موضوع نشان می دهد که باید بیش از ۲۰۰۰ مگاوات دستگاه رمز ارز در کشور به صورت غیرمجاز فعال باشند. سخنگوی صنعت برق با اشاره به شناسایی و جمع آوری ۱۴۷ مرکز غیرمجاز استخراج رمز ارز شامل ۱۳۰۰ ماینر در هفته گذشته افزود: مصرف این مراکز حدود ۲۴۰۰ کیلووات است و تاکنون موفق شدیم با همکاری نیروهای امنیتی و موطان غریز-۵۰۰۰ مرکز غیر قانونی را شناسایی کنیم که شامل بیش از ۱۲۱۳ هزار ماینر با مصرف ۶۰۶ مگاوات می شود و برای این میزان کشتیفات حداقل ۸۰۰ مگاوات نیروگاه لازم بوده که خوشبختانه بار آن از شبکه سراسری برداشته شده است. وی اظهار کرد: اغلب موارد شناسایی شده در یک هفته گذشته در استان تهران، آذربایجان شرقی، خراسان رضوی و لرستان بوده و به طور قطع در روزهای آینده با شناسایی بیشتر این مراکز غیر قانونی که در حال حاضر محل امنیت و پایداری شبکه سراسری برق شده و در برخی ساعات حتی امکان تأمین برق مردم را برای همه موطنان دشوار می سازد، شرایط بهتری را برای تأمین برق مردم سازمان فراهم خواهیم کرد. رجبی مشهدی همچنین از همه مشترکان با بهره مشترکان عمده خواست تا همکاری خود با صنعت برق را در ساعات اوج مصرف ادامه داده تا امکان بهره مندی از انرژی برق برای همگان فراهم باشد.

حفر و تکمیل ۳۴ حلقه چاه در عملکرد ۵ ماهه ملی حفاری

حفارمردان شرکت ملی حفاری ایران در پنج ماه نخست امسال موفق به حفر و تکمیل ۳۴ حلقه چاه نفت و گاز در مناطق نفت خیز خشکی و دریایی کشور شدند. به گزارش اقتصادسرمآمد، مسعود افشار، معاون مدیرعامل این شرکت در عملیات حفاری گفت: از شمار این چاه ها، دو حلقه اکتشافی، چهار حلقه توسعه ای/توصیفی و ۲۸ حلقه تعمیری تکمیلی است. وی افزود: از این تعداد چاه ۲۷ حلقه در موقعیت های عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، سه حلقه در شرکت نفت فلات قاره، یک حلقه در شرکت مهندسی و توسعه نفت، یک حلقه در قالب پروژه و دو حلقه در مناطق مورد نظر مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران حفاری شد. معاون مدیرعامل این شرکت در عملیات حفاری با اشاره به اینکه مترهای حفاری چاه ها در این مدت به ۲۶ هزار و ۹۸۶ متر رسید، اظهار کرد: هم اکنون ۲۱ دستگاه حفاری خشکی سبک و سنگین ناوگان شرکت در حال جابه جایی در مناطق عملیاتی نقاط مختلف کشور است.

ادعای سرگردانی محموله های نفت خام ایران و ونزوئلا در آب های سنگاپور

بلومبرگ طی گزارشی مدعی شد به دلیل محدودیت های دولت چین برای خرید نفت توسط پالایشگاه های خصوصی، نفت باگبری شده در کشتی ها از جمله محموله های تحریم شده ایران و ونزوئلا در نزدیکی اصلی آسیا سرگردان مانده اند. به گزارش اقتصادسرمآزاد بلومبرگ، در حالی که دولت چین خرید نفت را برای پالایشگاه های خصوصی محدود کرده است، نفت باگبری شده در کشتی ها از جمله محموله های تحریم شده ایران و ونزوئلا در نزدیکی اصلی آسیا سرگردان مانده اند. به گفته موسسه داده های بازار کپلر Kpler، نفت کشت هایی که در نزدیکی سنگاپور، مالزی و چین قرار دارند هفته گذشته پس از رسیدن به بالاترین سطح خود نسبت به سه ماه گذشته، حدود ۲۲ میلیون بشکه تحت حمل می کردند. بر اساس این گزارش، نفت ونزوئلا و محموله های نفت سنگین ایران که معمولاً به عنوان مخلوط قیر وارد می شود، از جمله این ذخایر سرگردان است. آنوپ سینگ، سرپرست تحقیقات نفتکش ها در شرق سوئز در سنگاپور در موسسه خدمات تحقیقاتی برانمر BraemarACM در این باره می گوید: این بشکه ها در جنوب شرقی آسیا سرگردان هستند. وی افزود: اوضاع برای این محموله ها بد خواهد بود و به سختی مقصدی به غیر از چین پیدا خواهند کرد مگر اینکه تحریم های آمریکا به شدت تغییر کند یا محدودیت های چین بر (پالایشگاه های) مستقل کاهش یابد. چین، بزرگترین واردکننده نفت جهان، در حال بررسی پالایشگاه های خصوصی برای تقویت پایبندی به تعهدات مالیاتی و قوانین زیست محیطی است. تحقیقات نشان داده است که همسایه واردات این کشور در زمانی کاهش یافته است که بازارهای جهانی نفت از گسترش ویروس کرونا ی دلتا و چشم انداز کاهش محرک های پولی مترازن شده اند. این در حالی است که شاخص جهانی نفت برنت پس از صعود به ۵۸۰ دلار در ماه ژوئیه به ۶۰ دلار برای هر بشکه کاهش یافته است، عرضه تنها زمانی در بازار افزایش می یابد که بازار در حالت "اکانتگو"، یک ساختار نزولی که معامله گران را تشویق می کند تا روی افزایش قیمت ها در آینده تمرکز کرده و نفت را برای فروش ذخیره کنند. چنین تغییری در مراحل اولیه همه گیری کرونا مشاهده شد. چین به عنوان بخشی از محدودیت های طولانی مدت خود، مالیات مصرف کننده را از ماه ژوئن برای واردات سسه قلم مربوط به نفت از جمله مخلوط قیر به دلیل نگرانی از آلودگی اعمال کرد. این امر باعث جمع شدن محموله های نفتی در بنادر آسیایی شده است. در ذخایر نفتی مشاوره های منطقه، موسسه کپلر همچنین میلیون ها بشکه نفت خام و میعانات نفتی ایران را شناسایی کرد.