



یکشنبه ۱۴۰۰-۱۲-۱۹ شماره ۱۲۵۱

گزارش

انسداد مبادی قاچاق سوخت با پایش مستمر دستگاه‌های متولی

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران درباره ضرورت انسداد مبادی قاچاق فرآورده‌های نفتی گفت: عدم پایش

و نظارت مستمر دستگاه‌های متولی را، ورود فرآورده‌های پاران‌ای را به بازار قاچاق تشدید می‌کند.

به گزارش اقتصاد سرآمد، جلیل سالاری در دومین نشست کارگروه مبارزه با قاچاق فرآورده‌های نفتی گفت: باتوجه به اینکه قیمت فرآورده‌های نفتی در عرضه‌های داخلی، تکلیفی و پاران‌ای است که می‌تواند به انحراف مسیر فرآورده‌ها منجر شود. وی افزود: بخشی از فرآورده‌ها کاربردهای چندگانه دارند که درپی اختلاف قیمت و سقوط یافتن به بازارهایی خارج از کاربردهای تعریف شده آن، می‌توانند منجر به تشدید پدیده قاچاق شوند. معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش مطرح کرد: طی سال‌های گذشته در حوزه وزارت صمت میوزهای صادرشده که براساس آن شرکت‌هایی در حوزه قطعی، برش مواد نفتی و بلندینگ شکل گرفت. در آن مقطع به ملاحظات پایش و استانداردسازی متناسب با ضرورت‌های اصلی تعریف شده به بازارهای هدف توجه نگردید و اختلاف قیمتی فرآورده‌های تکلیفی در داخل کشور و خارج از مرزها، مسیر توسعه قاچاق را تسهیل کرد و منجر به بروز اتفاقاتی شد که امروز شاهد آن هستیم. به گفته سالاری هم اکنون در حوزه قانون و فرآیندهای اجرایی دچار چالش‌هایی هستیم که باید اصلاح شوند که در صورت عدم اصلاحات کنترل و پایش مسیر عرضه سوخت و مشتقات نفتی را با مشکل مواجه خواهد کرد.معاون وزیر نفت در امور پالایش و بخش گفت: امروز در صنعت پالایش فرآورده‌های اصلی تولیدی می‌شوند که کاربردهای مشخصی دارند اما در کنار آن فرآورده‌های ویژه‌ای نیز هستند که کاربرد خاصی دارند، لکن به بخش مشتقات سوختی منجر کر و هدايت می‌شوند. امروز گاهی این فرآورده‌ها به سمت بازاری سوق داده می‌شود که با کاربردهای اصلی انحراف چشمگیری دارد. وی با اشاره عوامل تشدیدکننده شرایط برای رشد پدیده قاچاق فرآورده‌ها، افزود: در حوزه پتروشیمی رسالت برپنای تکمیل زنجیره ارزش را برقرار کرده است، اما متأسفانه بعضاً مشاهده می‌شود که محصولات بین‌جمعی و نیمه‌نهایی پجای سویمحوری به سمت سوخت‌محوری و تولید مشتقات نفتی هدایت می‌شود؛ این فرآیند برای گمرک و سازمان استاندارد مشکلات و چالش‌های عدیده‌ای را ایجاد کرده است.

معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران ادامه داد: در بخش‌های پایین دستی که محصولات آن کاربردهای مشخصی دارند، همین متوال در حال رخ دادن است. باید اذعان کرد که اگر این حلال‌ها در سایر صنایع تحت عناوین و روش‌های دیگر مصرف شوند که پدیده قاچاق را تشدید ی خروج فرآورده‌های پاران‌ای را مسیر اصلی آن تسهیل خواهند کرد. سالاری تأکید کرد: اما این چالش‌ها را می‌توان به راحتی در کمترین زمان با همت، نظارت و کنترل دستگاه‌های متولی حل و فصل و تعیین تکلیف کرد. در این راستا باید دستگاه‌های متولی اعم از وزارخانه‌های نفت، صنعت، معدن و تجارت، جها کشاورزی، سازمان ملی استاندارد، سازمان بورس، گمرک و سایر دستگاه‌های متولی درخصوص نظارت و کنترل درحوزه وظایف خود به صورتی دقیق تر ایفاي نقش کنند.معاون وزیرس نفت در امور پالایش و پخش بیان کرد: نخستین اقدامی که لازم است به اجرای آن مبادرت شود بر این منباست که ساماندهی و نظارت از بخش تولید کنندگان اصلی آغاز شود، به عبارت دیگر پایش و نظارت از بخش تولید کلدید بخورد و به بازارهای مصرف برسد تا انسداد مسیرهای قاچاق تسریع شود. سالاری با بیان اینکه در میان مصرف کنندگان عمده، بخش‌هایی هستند که باید به لحاظ روابط مالی شفایفت لازم در آن‌ها ایجاد شود، گفت:

در حوزه نیروگاه‌ها موادی وجود داشته است که اتصال‌شان به سامانه ناقص رخ داده است که ضروری به نظر می‌رسد کنترل و نظارت در حوزه اندازه گیری، تبادلات و مصرف درواحدهای مذکور تشدید شود. به گفته وی در بخش مصرف کنندگان عمده این چالش کماکان برقرار است. بخشی از این چالش‌ها به ضرورت اتصال مجموعه‌ها به این سامانه و کنترل و نظارت باز می‌گردد. بخشی دیگر به اصلاح فرآیند و روابط مالی، که اگر این امر اتفاق بیفتد مشکلاتی که در مسیر جابجایی و انتقال رخ می‌دهد، دیگر وجود خارجی نخواهد داشت، ضمناً بخش دیگر مربوط به زیرساخت‌هاست. سالاری افزود: اگر فکر به سیستم انتقال و توزیع را که بخش عمده‌ای از آن از طریق زمینی انجام می‌شود را به سمت توسعه شبکه خطوط لوله و ریلی انتقال دهیم، می‌توان اقدام قابل توجهی قابلیت پایش و کنترل را فراهم کرد. طبق اعلام شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، وی اظهار کرد: در مسیر مرزی و کشور‌های هم‌جوار نیز اگر سیاست احداث خطوط و توسعه ریلی انجام شود می‌توان بخشی از صادرات فرآورده‌ها که از این کانال صورت می‌گیرد، با ایجاد و توسعه شبکه خطوط به صورتی راحت‌تر پایش و نظارت کرد. بدین ترتیب حجم زیادی از تانکر‌هایی که در مرزها در حال عبور و مرور هستند، کنترل بیشتری خواهند داشت. معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش با بیان اینکه این موضوع جزو برنامه‌های است که در دستور کار شرکت ملی پالایش و پخش قرار گرفته است، گفت: بخشی از این برنامه‌ها تدوین و جمع‌بندی شده و در حال حاضر تحت عنوان ساماندهی کدهای رهگیری واحدهای هیدروکربوری به کارگروه ستاد مرکزی مبارزه با قاچاق کالا و ارز کشور ارسال شده‌است که در صورت تصویب و ابلاغ، می‌توان روال تعیین ماهیت را تسهیل و چالش‌های موجود را تقلیل داد. وی در ادامه بر جدیت بیش از پیش متشابه‌ی دلایل بروز تخلفات مخصوصاً در ارتباط با ارزیابی و صحت عملکرد متقاضیان نقش بی‌بدیل دستگاه‌های متولی تأکید و ضرورت پایش مستمر عملکرد دستگاه‌های متولی در تعیین سهمیه سوخت پاران‌ای را تأکید کرد و لزوم دقت بیش از پیش در تهیه و تدوین رویه‌ها، مقررات و آئین‌نامه‌های اجرایی به منظور جلوگیری از عرضه خارج از شبکه و مبارزه با قاچاق فرآورده‌های نفتی را خواستار شد. معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش در پایان از اعضای مستقیم و غیرمستقیم فعال در کارگروه مبارزه با قاچاق فرآورده‌های نفتی تشکر و قدرانی کرد. ایسنا



سایه آمیکرون بر دورنمای قیمت نفت ۲۰۲۲

تحلیلگران نفت با در نظر گرفتن موانعی که شیوع واریانت آمیکرون برای احیای تقاضا برای سوخت ایجاد می‌کند و ریسک اشباع عرضه، پیش بینی قیمت نفت در سال ۲۰۲۲ را پایین بردند. به گزارش اقتصاد سرآمد، در نظرسنجی رویترز از ۱۳۵ اقتصاددان و تحلیلگر، میانگین قیمت هر بشکه نفت برنت در سال توان میلادی ۷۳ دلار و ۵۷ سنت پیش بینی شد که حدود دو درصد کمتر از پیش بینی ۷۵ دلار و ۳۳ سنت در نظرسنجی نوامبر بود. این نخستین کاهش پیش بینی قیمت سال ۲۰۲۲ از نظر سنجی اوت رویترز بود. میانگین قیمت هر بشکه نفت آمریکا ۷۱ دلار و ۳۸ سنت در سال ۲۰۲۲ پیش بینی شد که پایتتر از پیش بینی ۷۳ دلار و ۳۱ سنت در ماه پیش بود.نویربر تر وکر، تحلیلگر بانک جلیوس بانر گفت: با کندی رشد تقاضا برای نفت، ادامه رشد عرضه و تسهیل کمبود انرژی، در سال ۲۰۲۲ شاهد توازن گسترده بازار نفت خواهیم بود و بنابراین انتظار داریم قیمت‌ها از سطح جاری پایتتر باشند. قیمت نفت برنت که در حال حاضر حدود ۸۰ دلار در هر بشکه معامله می‌شود، تحت تأثیر بهبود تقاضا برای سوخت، در مسیر ثبت بزرگترین رشد سالانه از سال ۲۰۰۹ قرار دارد.

نقش پژوهشگاه نفت در تحول صنعت نفت کشور «اقتصاد سرآمد» گزارش می دهد

احیای چاه‌های مرده با فناوری چاه‌محور



گروه نفت و انرژی – فاطمه کریمی –

تدوین سناریوی جدید احیای چاه‌های مرده صنعت در کشور شکل گرفته است و هم‌اکنون نصب تلمبه‌های درون چاهی و فراآوری گاز از مهمترین برنامه‌های حفظ و نگهداشت تولید نفت است در حال حاضر طرح مشترکی با مشارکت شرکت ملی نفت ایران و پژوهشگاه صنعت نفت برای احیای چاه‌های مرده در حال اجرا است. تاکنون روش‌های متعددی به منظور افزایش حفظ و نگهداشت تولید نفت از چاه‌های با عمر بالا عملیاتی شده است، استفاده از تلمبه‌های درون چاهی و سامانه‌های فراآوری گاز از مهمترین این برنامه‌هاست. این روزها شرکت ملی نفت از آغاز مطالعات گسترده و عملیاتی احیای مجدد چاه‌های مرده در صنعت نفت خبر داده، این پروژه‌ها آخرین مراحل اجرایی خود را پشت سر می‌گذارد. به گزارش اقتصادسرآمد، به زودی سناریوهای نهایی احیای این چاه‌های مرده در مناطق نفتخیز جنوب عملیاتی می‌شود. افزایش ۶ میلیارد بشکه‌ای ذخایر نفت با ارتقای ضریب بازیافت، یعنی ۶ سال تولید نفت بیشتر، با بازیافت پساب ناشی از فرآیند نمک‌زدایی نفت، از روشی برای ازدیاد برداشت از چاه‌های نفت مرده و با کمک فشار می‌توان استفاده کرد. جوازان پارک علم و فناوری روشی را عرضه کرده است که با بازیافت پساب ناشی از فرآیند نمک‌زدایی نفت، از آن برای ازدیاد برداشت از چاه‌های نفت مرده و با کمک فشار می‌توان استفاده کرد. میزان آب نمک خروجی از چاه‌های نفت به تدریج و با گذشت زمان افزایش می‌یابد و به دلیل کاهش حجم گاز و ترشح استخراج شده، سطح آب شور بالا می‌آید. نمک عامل خوراک و آسیب زننده به تأسیسات نفتی و تخریب محیط زیست است و نفت خام برای این که قابلیت انتقال به پالایشگاه و یا انتقال به کشتی برای صادرات را داشته باشد، نیاز دارد تا میزان نمک آن کم شود. اما با بی توجهی به چاه‌های نفتی و برداشت صرف از آن باعث شده تا چندین چاه نفتی مردم در کشور شکل بگیرد. آیا دولت دغدغه‌ای در این خصوص دارد.

بهر روز دانی کارشناس صنعت نفت در گفت و گو با اقتصادسرآمد، در این رابطه گفت: هم‌زمان با اجرای پروژه‌های ازدیاد برداشت روی چاه‌های نفتی، زنده کردن چاه‌های مرده کشور با استفاده از فناوری چاه محور از سوی پژوهشگاه صنعت نفت انجام می‌شود و این پروژه یکی از فعالیت‌های مهم پژوهشگاه‌ها در حوزه بالادستی است.

دلایل ادامه مشکلات داخلی صنعت نفت او با بیان اینکه حل مشکلات داخلی صنعت نفت از جمله مهم‌ترین اقدامی است که باید در دولت جدید مورد توجه قرار بگیرد، اظهار کرد: توجه به نیروی انسانی در کنار حل مشکلات بین‌المللی می‌تواند تحول بزرگی را در صنعت نفت کشور رقم بزند، چرا که پتانسیل‌های فنی بسیار خوبی در این صنعت وجود دارد.

برداشت بی‌رویه از چاه‌های نفتی و عواقب آن برای انرژی کشور

بهر روز دانی کارشناس صنعت نفت در گفت و گو با اقتصادسرآمد، در این رابطه گفت: هم‌زمان با اجرای پروژه‌های ازدیاد برداشت روی چاه‌های نفتی، زنده کردن چاه‌های مرده کشور با استفاده از فناوری چاه محور از سوی پژوهشگاه صنعت نفت انجام می‌شود و این پروژه یکی از فعالیت‌های مهم پژوهشگاه‌ها در حوزه بالادستی است.

دلایل ادامه مشکلات داخلی صنعت نفت او با بیان اینکه حل مشکلات داخلی صنعت نفت از جمله مهم‌ترین اقدامی است که باید در دولت جدید مورد توجه قرار بگیرد، اظهار کرد: توجه به نیروی انسانی در کنار حل مشکلات بین‌المللی می‌تواند تحول بزرگی را در صنعت نفت کشور رقم بزند، چرا که پتانسیل‌های فنی بسیار خوبی در این صنعت وجود دارد.

تحلیلگران نفت با در نظر گرفتن موانعی که شیوع واریانت آمیکرون برای احیای تقاضا برای سوخت ایجاد می‌کند و ریسک اشباع عرضه، پیش بینی قیمت نفت در سال ۲۰۲۲ را پایین بردند. به گزارش اقتصاد سرآمد، در نظرسنجی رویترز از ۱۳۵ اقتصاددان و تحلیلگر، میانگین قیمت هر بشکه نفت برنت در سال توان میلادی ۷۳ دلار و ۵۷ سنت پیش بینی شد که حدود دو درصد کمتر از پیش بینی ۷۵ دلار و ۳۳ سنت در نظرسنجی نوامبر بود. این نخستین کاهش پیش بینی قیمت سال ۲۰۲۲ از نظر سنجی اوت رویترز بود. میانگین قیمت هر بشکه نفت آمریکا ۷۱ دلار و ۳۸ سنت در سال ۲۰۲۲ پیش بینی شد که پایتتر از پیش بینی ۷۳ دلار و ۳۱ سنت در ماه پیش بود.نویربر تر وکر، تحلیلگر بانک جلیوس بانر گفت: با کندی رشد تقاضا برای نفت، ادامه رشد عرضه و تسهیل کمبود انرژی، در سال ۲۰۲۲ شاهد توازن گسترده بازار نفت خواهیم بود و بنابراین انتظار داریم قیمت‌ها از سطح جاری پایتتر باشند. قیمت نفت برنت که در حال حاضر حدود ۸۰ دلار در هر بشکه معامله می‌شود، تحت تأثیر بهبود تقاضا برای سوخت، در مسیر ثبت بزرگترین رشد سالانه از سال ۲۰۰۹ قرار دارد.

نقش پژوهشگاه نفت در تحول صنعت نفت کشور «اقتصاد سرآمد» گزارش می دهد

احیای چاه‌های مرده با فناوری چاه‌محور

کشور استفاده از توان نخیشان است و امروز عزم صنعت نفت در این است که از این نخیشان استفاده کند.

این کارشناس صنعت نفت در پایان با اشاره به این‌که صنعت نفت در چهار حوزه به دنبال سرمایه‌گذاری و حمایت است، به خبرنگار اقتصاد سرآمد خاطر نشان کرد: این چهار مورد شامل چاه‌های کم بازده، بهینه‌سازی مصرف گاز، تکمیل زنجیره ارزش پتروشیمی و جمع‌آوری گازهای همراه است.

بر اساس این گزارش اقتصاد سرآمد، سالانه در صدی از چاه‌های تولیدی شرکت ملی نفت به عنوان چاه‌های غیرفعال از مدار تولید خارج می‌شود. آن‌چنان‌که در حال حاضر حدود ۲۰۰۰ حلقه چاه از مجموع ۵۵۰۰ حلقه چاه‌های حفاری شده شرکت ملی نفت به عنوان چاه‌های بسته، متروک و معلق دسته بندی شده و در مدار تولید نیستند. چاه‌های کم بازده و غیرفعال شرکت‌های تولیدکننده نفت خام بهترین بستر برای انجام فعالیت پژوهشگران و فناوران در زمینه خلل و پیاده‌سازی فناوری‌های جدید چاه محصور و همینطور بهترین فرصت برای ایجاد شرکت‌های استارت‌آپ و فناور و دانش‌بنیان‌های است.

چاه‌های مرده از ایران حلقه چاه حدود ۶۰۰ حلقه چاه نفتی غیرفعال در کشور از طریق راهکارهایی در مقیاس واردکننده دانش فنی باشیمیم بسیاری از کشورهای دنیا خواستار خرید دانش فنی احیای چاه‌های مرده از ایران هستند و انجام پژوهش با هدف تولید چاه‌ها در سه تا پنج سال به‌طور میانگین ۱۲۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد. وضع مطلوب ایران از نظر مقدار تخلیه مخازن نسبت به استانداردهای جهانی، بیشتر ناشی از توسعه یافتن میدان‌های کشف‌شده و توسعه و تولید غیربهرینه از میدان‌های در حال بهره‌برداری است که در مورد دوم (توسعه و تولید غیربهرینه) می‌توان با احیای چاه‌های غیرفعال در کشور که تعداد آن‌هم بسیار است، به‌عنوان یک راه‌حل در کوتاه‌مدت، وضع تولید نفت کشور را بهبود بخشید.

وی با بیان این‌که پنج هزار و ۵۰۰ حلقه چاه نفتی و گازی بر روی ۴۰۰ میدان کشور وجود دارد، گفت: با احیای چاه‌های کم‌بازده، ظرفیت تولید سالانه‌ای ۸۰ میلیون بشکه‌ای نفت که در کمترین سرمایه‌گذاری ایجاد خواهد شد.

استفاده از توان نخیشان از راه‌های اشتغال‌زایی در کشور

یزدانی ادامه‌داد: یکی از راه‌های اشتغال‌زایی در

سختی‌های صنعت برق خیرداد

اجرای مصوبه جدید نظام تعرفه گذاری صنعت برق از بهمن ماه



مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران و سخنگوی صنعت برق در خصوص نظام تعرفه گذاری صنعت برق گفت: ایسن آئین‌نامه با هدف حمایت از مشترکان کم مصرف و تأمین برق پایدار برای همه مشترکان، در تصویب هیئت وزیران رسیده و هدف اصلی آن اصلاح مصرف برق در بخش خانگی است. به گزارش اقتصاد سرآمد، مصطفی رحبی مشهدی با تأکید بر اینکه وزارت نیرو در این مصوبه به دنبال درآمدزایی نیست، تصریح کرد: بیش از ۷۵ درصد از مشترکان برق که خوشبختانه به درستی و به صورت صحیح از برق استفاده می‌کنند، مصرف بیشتری را تجربه نمی‌شوند و تغییری را در نحوه محاسبه قبوض برق خود شاهد نخواهند بود. رحبی مشهدی افزود: علاوه بر این در این‌نامه مشوق‌هایی برای مشترکان خانگی که نظر گرفته است به طوری که اگر مشترکی در ماه‌های گرم مصرف خود را نسبت به مدت مشابه سال گذشته کاهش دهد و مصرف برق آن کمتر از الگو باشد متناسب با کاهش مصرف مشمول دریافت پادش خواهد بود. علاوه بر آن تعرفه مشترکانی که مصرف پائین‌آزموده‌ای بیش از ۹ میلیارد دلار از به سامانه نیما عرضه شده آنها کمتر از ۵۰ درصد الگوی منطقه محل زندگی بوده و تحت پوشش کمیته امداد و سازمان بهزیستی باشند رایگان محاسبه خواهد شد. سخنگوی صنعت برق ادامه داد: الگوی مصرف مشترکان در مناطق مختلف هیچ تغییری نکرده است و هم اکنون الگوی مصرف برای مشترکان ۲۰۰ کیلووات ساعت در ماه است. رحبی مشهدی همچنین درباره حمایت از مشترکان تحت پوشش کمیته امداد و بهزیستی نیز گفت: برق مصرفی این گروه از مشترکان در صورت رعایت سقف ۵۰ درصدی، رایگان محاسبه خواهد شد. وی با بیان این‌که کشور به لحاظ جغرافیایی و شرایط جوی و دمای هوا به ۵ منطقه جغرافیایی تقسیم شده است، ادامه داد: این دسته بندی و الگوهای پیشین تعیین شده به هیچ عنوان تغییر نکرده است و حتی سقف بهرمنی از پادش‌ها با مشوق‌ها نیز تسهیل شده و در مناطق عادی الگوی کم مصرفی، ۸۰ کیلووات ساعت امکان‌ه که در گذشته وجود داشت، به ۱۰۰ کیلووات ساعت در ماه‌های غیر گرم و به ۱۵۰ کیلووات ساعت در ماه‌های گرم افزایش یافته است. رحبی مشهدی با اشاره به این‌که الگوی مصرف در مناطق گرمسیر ۱ که شامل نوار جنوبی کشور است، در ماه‌های گرم ۳ هزار کیلووات ساعت در ماه بود که بدون تغییر مانده است، خاطر نشان کرد: بیش از ۸۰ درصد از مشترکان خانگی در مناطق عادی قرار دارند.

برگزیده انرژی

درآمد صادراتی ۱۴ میلیارد دلاری صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۰

صادرات ۳۰ میلیون تنی محصولات پتروشیمی تا پایان امسال



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: درآمد ارزی امسال صنعت پتروشیمی به ۱۴ میلیارد دلار خواهد رسید. به گزارش اقتصاد سرآمد، مرتضی شاهمیرزایی با اشاره به اینکه پارسال ۱۵ میلیارد دلار ارزش کل محصولات پتروشیمی بود و در مجموع ۹ میلیارد دلار صادرات داشتیم، اظهار کرد: صنایع پتروشیمی ابتدا نیاز داخل را تأمین و سپس مازاد تولیدات خود را در صادرات می‌کنند؛ ۳۰ میلیون تن صادرات محصولات پتروشیمی تا پایان امسال ۱۴ میلیارد دلار ازآوری برای کشور خواهد داشت. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه ۶۹ طرح در صنایع پتروشیمی در حال اجراست، افزود: اجرای این طرح‌ها ۵۰ میلیون تن ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی را افزایش می‌دهد. تاکنون ۸ میلیارد دلار در این طرح‌ها سرمایه‌گذاری شده است. شاهمیرزایی با بیان اینکه این طرح‌ها در ادامه تکمیل زنجیره ارزش، اجرا می‌شود، افزود: البته بعدیل محدودیت‌ها و تحریم‌ها با چالش سرمایه‌گذاری روبه‌رو هستیم که بعضی از این محدودیت‌ها به تلاش جوانان و سرمایه‌گذاری‌های داخلی کنار زده شده است. وی افزود: با توسعه میدان‌های نفت و گاز، سرمایه‌گذاری در بخش بالادست صنعت پتروشیمی برای تأمین خوراک و خوراک‌های پیش‌بینی‌ها سسود خوبی هم عاید سهامداران می‌شود. پتروشیمی را حل می‌کنیم. برنامه‌ریزی کرده‌ایم که صنعت پتروشیمی در ادامه زنجیره ارزش بتواند خوراک صنایع پایین دست را تأمین کند. در پایان برنامه توسعه هفتم باید به ظرفیت ۱۴۲ میلیون تن تولید محصولات پتروشیمی برسیم. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: صنایع پتروشیمی در تأمین منابع ارزی کشور مقام نخست را دارد و از ابتدای سال تا پایان آذرماه بیش از ۹ میلیارد دلار ارز به سامانه نیما عرضه شده است. شاهمیرزایی با اشاره به اینکه در روزهای اخیر در مراسمی کاتالیست‌های تولید داخل برای صنعت پتروشیمی به رسمیت شناخته و سه قرارداد در این زمینه امضا شد که وزیر نفت نیز در این مراسم تأکید کرد تا سه سال آینده همه کاتالیست‌های صنعت پتروشیمی باید بومی‌سازی شود، افزود: بومی‌سازی کاتالیست‌ها یکی از زیرساخت‌های توسعه متوازن صنعت پتروشیمی برای تکمیل زنجیره ارزش است. مجوز‌ها بر اساس زنجیره ارزش صادر خواهد شد. وی افزود: توسعه متوازن صنعت پتروشیمی را در دستور کار داریم و دارندگان مجوز‌ها در مناطق گرم و خشک را تشویق کرده‌ایم که در مناطق مستعد و مناسب سرمایه‌گذاری کنند.

صادرات پتروشیمی بوعلی‌سینا در سال ۱۴۰۰

ارزآوری یک میلیارد دلاری پتروشیمی بوعلی‌سینا برای کشور



صادرات پتروشیمی بوعلی‌سینا در سال ۱۴۰۰ به حدود یک میلیارد دلار خواهد رسید که همه ارز حاصل به شبکه ملی کشور تزریق می‌شود.

به گزارش اقتصاد سرآمد، سیدمحمد احمدزاده اظهار کرد: مقدار صادرات پتوشیمی بوعلی‌سینا در سسال ۱۴۰۰ به حدود یک میلیارد دلار می‌رسد که همه ارز حاصل به شبکه مالی کشور تزریق می‌شود. وی با اشاره به سختی ماه‌های نخست تحریم افزود: در سال‌هایی که صنعت پتروشیمی تحت شدیدترین تحریم‌ها قرار دارد، با تلاش همکاران موفق شدیم مقدار تولیدات شرکت را از ۷۱ درصد ظرفیت در سال ۹۷ به ۱۱۲ درصد در ۹ ماه سال ۱۴۰۰ برسانیم و عمده محصولات تولیدی شامل بنزن، ریفرمیت و گازیولن را صادر و ارز حاصل از آن را وارد چرخه اقتصادی کشور کنیم.

مدیرعامل پتروشیمی بوعلی‌سینا به افزایش مستمر درآمد‌های شرکت اشاره و تصریح کرد: با تلاش و برنامه‌ریزی‌های صورت‌گرفته، سود شرکت بوعلی‌سینا از ۲ هزار میلیارد ریال در سال ۹۷ به ۲۱ هزار میلیارد در سال ۹۹ رسید و امیدواریم در پایان سال ۱۴۰۰ به حدود ۵۰ هزار میلیارد ریال دست یابیم که با تحقق پیش‌بینی‌ها سسود خوبی هم عاید سهامداران می‌شود. احمدزاده با اشاره به افزایش درآمدهای دلاری شرکت ادامه داد: در بحث سودآوری پیش‌بینی می‌کنیم در پایان سال ۱۴۰۰ حدود ۲۵۰ میلیون دلار سود کسب کنیم و این عدد در سال بعد به بیش از ۳۰۰ میلیون دلار برسد.

این مقدار کسب سود در یک سال، معادل یک‌چهارم ارزش کل شرکت است و به این معناست که در یک سال آینده می‌توانیم معادل ساخت یک مجتمع پتروشیمی شبیه بوعلی‌سینا را کسب کنیم. وی به دیگر دستاوردهای شرکت اشاره کرد و گفت: در سال ۱۴۰۰ افزون بر بهره‌برداری از واحد شیرین‌سازی برش سبک، مخزن خوراک را که در حادته سال ۱۳۹۵ دچار آسیب شده بود به مرحله ارائه سرویس رساندیم. در حال تکمیل واحد پارازایلین با کمک متخصصان داخلی هستیم که در ابتدای سال آینده عملیاتی می‌شود. مدیرعامل پتروشیمی بوعلی‌سینا با اشاره به برنامه این شرکت برای آینده اظهار کرد: از سال آینده به سمت تعریف پروژه‌های جدید خواهیم رفت و در تکمیل زنجیره تولید و صنایع پایین‌دستی متمرکز خواهیم شد که در این مسیر نقش بانک‌ها در تأمین مالی پروژه‌ها و خلق ارزش می‌تواند حائز اهمیت باشد.

اخبار شرکت‌ها

توضیحات مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران درباره ورود فاضلاب شهر پردیس به سد ماملو

مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران گفت: طبق قانون باید مسکن مهر پردیس تصفیه‌خانه این منطقه را ایجاد کند اما برنامه آنطور که باید پیش نرفت و به همین دلیل شرکت آب و فاضلاب تهران به انتقال فاضلاب به تصفیه‌خانه‌های خود اقدام کرد اما با این حال هنوز ۳۰ درصد فاضلاب به سد ماملو وارد می‌شود. به گزارش اقتصاد سرآمد، محمدرضا بختیاری، با بیان اینکه نمی‌توانیم برای فاز ۸ چاره‌ای لحاظ کنیم و باید شرکت عمران شهر پردیس تصفیه‌خانه باغ کش را ایجاد کند، تا ماه گذشته فاضلاب شهر پردیس وارد سد ماملو می‌شد که با اقدامات صورت گرفته و ایجاد سدلول دوم تصفیه‌خانه پردیس، فاضلاب فازهای ۹ و ۱۱ و فاز ۵ به تصفیه‌خانه شرکت آب و فاضلاب تهران وارد می‌شود. وی افزود: در گذشته این فاضلاب به رودخانه جاجرود انتقال پیدا می‌کرد، گفت: در حال حاضر ۷۰ درصد فاضلابی را که در گذشته وارد سد ماملو می‌شد، به تصفیه‌خانه پردیس منتقل می‌کنیم. مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران با تأکید بر اینکه طبق قانون، مسکن مهر پردیس موظف بود که تصفیه‌خانه فاضلاب ایجاد و عملیات تصفیه را انجام دهد، تصریح کرد: برنامه طبق زمان‌بندی پیش نرفت، به همین دلیل فاز دوم تصفیه‌خانه پردیس را که راه‌اندازی کردیم، میزانی را که می‌توانستیم به تصفیه‌خانه فاضلاب شرکت منتقل کردیم. بختیاری با بیان اینکه در این راستا فاضلاب فازهای ۹، ۱۱ و ۵ وارد تصفیه‌خانه شرکت آب و فاضلاب تهران شد، افزود: بعد از آن که تصفه‌خانه باغ کش راه‌اندازی شد، فاضلاب این فازها وارد این تصفیه‌خانه خواهد شد. اما اکنون با اقدامات انجام‌شده از حدود یک‌ماه پیش از ورود ۷۰ درصد فاضلابی که در گذشته وارد رودخانه جاجرود می‌شد، جلوگیری شده است. وی با بیان اینکه تصفیه‌خانه باغ کش در حال ساخت است، گفت: بر اساس آخرین اخباری که از ما به پیش در مورد پیشرفت این تصفیه‌خانه در دسترس داریم، قرار شده که فعلاً تا تصفیه‌خانه تمام می‌شود، تصفیه اولیه صورت بگیرد اما اطلاعاتی از آخرین روند کار ندارم.

شرکت نفت و گاز پارس با صدور اطلاعیه ای اعلام کرد کاهش ۱۵ میلیون مترمکعب از تولید گاز کشور

در پی نشتی گاز از خط لوله دریایی فاز ۱۶ پارس جنوبی، ۱۵ میلیون مترمکعب از تولید گاز کشور کاهش یافت. به گزارش اقتصاد سرآمد، شرکت نفت و گاز پارس با صدور اطلاعیه ای اعلام کرد: برنامه‌ریزی برای انجام تعمیرات و بازگشت سسکوی فاز ۱۶ به مدار تولید در حال انجام است. پیرو درج اخباری مبنی بر آتش سوزی گسترده در یکی از سکوی گازی پارس جنوبی به اطلاع می‌رساند، هیچ گونه آتش سوزی در سکوی ۱۱۶ اتفاق نیفتاده و تأسیسات این سکو در وضعیت ایمن قرار دارند. خط لوله انتقال گاز سسکوی ۱۶ در بستر دریا دچار نشتی شد که بالافاصله پس از بررسی و شناسایی موقعیت آن، خروجی‌های سکو بسته و ناشی به طور کامل مهار شدند. بر پی این حادثه و بر اثر برخورد صاعقه با سطح آب، گاز منتشر شده در سطح آب و در فاصله ۱۵ کیلومتری از سکو دچار آتش سوزی شده که بالافاصله پس از قطع تولید گاز، آتش نیز مهار شد. در حال حاضر سکوی ۱۶ پارس جنوبی از مدار تولید خارج شده و برنامه‌ریزی برای تعمیرات و بازگشت این سکو به مدار تولید در حال انجام است. علی‌رغم حادثه یادشده، شرکت نفت و گاز پارس ضمن جبران سسری گاز از سایر سکوها متعهد به نگهداشت تولید وفق برنامه مصوب است و برزوز این حادثه، ۱۵ میلیون مترمکعب از تولید روزانه گاز کشور کاهش یافته است.

برای بازگشت به تولید حداکثری نفت پروژه‌های پرشماری داریم

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، نگاه جدید حاکمیتی در کشور را حرکت رو به رشد دانست و گفت: برای بازگشت به تولید حداکثری نفت طرح‌ها و پروژه‌های پرشماری داریم. به گزارش اقتصاد سرآمد، علیرضا دانشی در دیدار رئیس بازرسی استان خوزستان با مدیران شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، نگاه جدید حاکمیتی در کشور را حرکت رو به رشد و انجام فعالیت‌های پروژه‌ها و گسترده دانست و گفت: برای بازگشت به تولید حداکثری نفت طرح‌ها و پروژه‌های پرشماری داریم که امیدواریم با همکاری بین دو مجموعه شاهد تسریع در اجرای آنها باشیم. وی تأکید کرد شفاف بودن رویکرد جدید شرکت ملی نفت ایران است و انتظار داریم در این شرایط تحریمی و سخت اقتصادی برای تحقق اهداف کلان کشور، با در کنار هم بودن، تصمیم‌های قانونی و فوری اتخاذ کنیم. محمد آقاجری، بازرس کل استان خوزستان نیز در این دیدار بر اهمیت نقش شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، گفت: حوزه فعالیت این شرکت و تأثیر آن بر فعالیت‌های اقتصادی کشور و منطقه برای همه روشن و آشکار است. وی ادامه داد: درباره ضرورت وجود بازرسی نیز کسی شکی ندارد و این نظارت همیشگی است و ناظر به عملکرد افراد داریت و یک روند بررسی سلامت کار، نگهداری، حراست و حفاظت از مدیران و اشخاص است و قانون در متن کار ما قرار دارد. بازرس کل استان خوزستان در پایان یکی از اهداف بازرسی را تسهیل در انجام امور دانست و گفت: در شرایط ویژه در کنار شما خواهیم بود و از برگزاری نشست‌های دوره‌ای برای برطرف کردن سائلل استقبال خواهیم کرد.

بازگشایی مجدد بگاه‌آزم آوران پس از ۳ سال با حمایت ایرانول

آیین بازگشایی مجدد خط تولید روغن سازی شرکت پگاه رزم آوران با مشارکت شرکت نفت ایرانول در استان مازندران با حضور رسمی مدیرعامل شستا برگزار شد. به گزارش اقتصاد سرآمد از شرکت نفت ایرانول، آیین بازگشایی مجدد خط تولید روغن سازی شرکت پگاه رزم آوران با حمایت و مشارکت شرکت نفت ایرانول برگزار شد. علی‌رستمی در این مراسم با بیان اینکه تمام تلاش مجموعه شستا این است که در حد توان موانعی که بر سر راه تولید وجود دارد را بردارد و فعالیت‌های تولیدی و صنعتی مصرف برق در بخش خانگی است. به گزارش اقتصاد سرآمد، مصطفی رحبی مشهدی با تأکید بر اینکه وزارت نیرو در این مصوبه به دنبال درآمدزایی نیست، تصریح کرد: بیش از ۷۵ درصد از مشترکان برق که خوشبختانه به درستی و به صورت صحیح از برق استفاده می‌کنند، مصرف بیشتری را تجربه نمی‌شوند و تغییری را در نحوه محاسبه قبوض برق خود شاهد نخواهند بود. رحبی مشهدی افزود: علاوه بر این در این‌نامه مشوق‌هایی برای مشترکان خانگی که نظر گرفته است به طوری که اگر مشترکی در ماه‌های گرم مصرف خود را نسبت به مدت مشابه سال گذشته کاهش دهد و مصرف برق آن کمتر از الگو باشد متناسب با کاهش مصرف مشمول دریافت پادش خواهد بود. علاوه بر آن تعرفه مشترکانی که مصرف پائین‌آزموده‌ای بیش از ۹ میلیارد دلار از به سامانه نیما عرضه شده آنها کمتر از ۵۰ درصد الگوی منطقه محل زندگی بوده و تحت پوشش کمیته امداد و سازمان بهزیستی باشند رایگان محاسبه خواهد شد. سخنگوی صنعت برق ادامه داد: الگوی مصرف مشترکان در مناطق مختلف هیچ تغییری نکرده است و هم اکنون الگوی مصرف برای مشترکان ۲۰۰ کیلووات ساعت در ماه است. رحبی مشهدی همچنین درباره حمایت از مشترکان تحت پوشش کمیته امداد و بهزیستی نیز گفت: برق مصرفی این گروه از مشترکان در صورت رعایت سقف ۵۰ درصدی، رایگان محاسبه خواهد شد. وی با بیان این‌که کشور به لحاظ جغرافیایی و شرایط جوی و دمای هوا به ۵ منطقه جغرافیایی تقسیم شده است، ادامه داد: این دسته بندی و الگوهای پیشین تعیین شده به هیچ عنوان تغییر نکرده است و حتی سقف بهرمنی از پادش‌ها با مشوق‌ها نیز تسهیل شده و در مناطق عادی الگوی کم مصرفی، ۸۰ کیلووات ساعت امکان‌ه که در گذشته وجود داشت، به ۱۰۰ کیلووات ساعت در ماه‌های غیر گرم و به ۱۵۰ کیلووات ساعت در ماه‌های گرم افزایش یافته است. رحبی مشهدی با اشاره به این‌که الگوی مصرف در مناطق گرمسیر ۱ که شامل نوار جنوبی کشور است، در ماه‌های گرم ۳ هزار کیلووات ساعت در ماه بود که بدون تغییر مانده است، خاطر نشان کرد: بیش از ۸۰ درصد از مشترکان خانگی در مناطق عادی قرار دارند.

افزایش ۳۰۰ درصدی سود پتروشیمی اوند

مدیرعامل پتروشیمی اوند با اشاره به افزایش ۳۰۰ درصدی سود شرکت پتروشیمی اوند در ۹ ماه سال ۱۴۰۰ نسبت به مدت مشابه پارسال، از آغاز طرح‌های توسعه این شرکت در سالال آینده خبر داد. به گزارش اقتصاد سرآمد، حسن نشانزاده‌مقدم در دیدار با مدیرعامل بانک ملت اظهار کرد: دو دهه گذشته، شرکت پتروشیمی اوند به‌عنوان بزرگ‌ترین زنجیره کلر دنیا به‌گذاری شد و هم‌اکنون افزون بر آن، بزرگ‌ترین زنجیره PVC کشور و دومین زنجیره بزرگ خارمنه‌ای به‌شمار می‌رود. وی افزود: شرکت پتروشیمی اوند به‌عنوان اولین شرکت تأمین‌کننده خوراک مجتمع‌های پی‌وی‌سی کشور و تنها تأمین‌کننده خوراک کلر پتروشیمی کارون در زمینه ایزوپروپان‌ات‌ها و خوراک پتروشیمی خوزستان به‌عنوان تولیدکننده پلی‌کربنات‌ها، وظیفه‌شنگینی را در صنعت پتروشیمی کشور به دوش می‌کشد. مدیرعامل پتروشیمی اوند ادامه داد: محصول راهبردی کاتسک‌از دیگر محصولات سبد پتروشیمی اوند است که در صنایع مختلف از نفت، گاز، پتروشیمی، پزشکی تا خودروسازی و آلومینیوم کاربرد دارد و «اوند» تولیدکننده بیش از ۹۵ درصد کاتسک ایران است که از این حیث تکلیف بزرگی را در صنعت پتروشیمی کشور به‌عهده داریم. نشانزاده با اشاره با اهمیت خوراک‌ندان نش پتروشیمی اوند در صنعت کشور تأکید کرد: پتروشیمی اوند سرآمد پتروشیمی‌های کشور است و هم‌کاران ما موفق شده‌اند امسال نیز مانند سال‌های گذشته، روند رو به رشد تولید و خلق ثروت برای اقتصاد کشور را ادامه دهند. وی با تشریح عملکرد این شرکت در شرایط سخت تحریم افزود: در ۹ ماه پارسال، بیش از ۴۳۰۰ میلیارد تومان فروش داشتیم که اسمال این عدد در مدت مشابه به بیش از ۱۲ هزار میلیارد تومان رسیده است و نشان از افزایش ۳۰۰ درصدی فروش در سال ۱۴۰۰ دارد. مدیرعامل پتروشیمی اوند با اشاره به اینکه الگوی مصرف در مناطق متیع تأمین مالی در این صنعت هستند، اظهار کرد: ما به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین شرکت‌های صنعت پتروشیمی کشور افزون بر سه‌سهم‌دار ابرپروژه العاس، طرح‌های توسعه خود را سال آینده به سمت اجرایی شدن پیش خواهیم برد و بنا داریم پروژه‌ها احداث واحد ۳۰۰ هزار تنی پی‌وی‌سی را آغاز کنیم.