

معاون وزیر نفت در امور توسعه مدیریت و سرمایه انسانی خبر داد

ارزیابی بار مالی فوق‌العاده‌های مصوبه ۱۶۶۲ هیئت مدیره شرکت ملی نفت تا پایان سال



معاون وزیر نفت در امور توسعه مدیریت و سرمایه انسانی با تأکید بر اینکه ما نمی‌توانستیم در وزارت نفت دولت سیزدهم نظام جدید جبران خدمات جدید خلق کنیم، اظهار کرد: پیش از

تابع، نظام جبران خدمات برای کارکنان مدت‌موقت تدوین و وضع کرده است. این نظام متناسب با ساختارهای دیگر نظام‌های اداری و استخدامی صنعت نفت است.

معاون وزیر نفت در امور توسعه مدیریت و سرمایه انسانی درباره سرانجام اجرای مصوبه ۱۶۶۲ هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران درباره کارکنان قرارداد مدت موقت با یادآوری اینکه فوق‌العاده تخصصی ۵۰ درصدی و ۳۰ درصد از ۵۰ درصد فوق‌العاده ویژه برای عده معدودی از مشاغل تخصصی در صنعت نفت در نظر گرفته شده است، گفت: به صورت موقت پرداخت این فوق‌العاده‌ها را نگه داشته‌ایم، همکارانم در حال ارزیابی بار مالی این دو فوق‌العاده هستند و پیشنهاد خود را تا پیش از پایان سال به ما ارائه می‌کنند.

مهدی علی‌مددی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا ضمن یادآوری اینکه وضع استخدامی کارکنان قرارداد مدت‌موقت صنعت نفت از ۱۰ سال پیش از روی کار آمدن دولت سیزدهم بلاکلیف مانده و ساماندهی نشده بود، گفت: قرار بود تا پایان سال ۱۳۹۲ نظام جبران خدمات مناسب برای این دسته از کارکنان صنعت نفت تدوین شود، اما متأسفانه در دولت‌های گذشته این کار انجام نشد.

وی افزود: وزارت نفت دولت سیزدهم با کمک مدیریت‌های توسعه منابع انسانی در شرکت‌های

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی ایران امسال از مرز ۹۵ میلیون تن عبور می‌کند



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکه الگوی توسعه صنعت پتروشیمی در مکران منطبق بر سیاست پرهیز از خام‌فروشی است، گفت: با ایجاد اشتغال پایدار ۲۰ هزار نفری با تکمیل شهرک پتروشیمی مکران شاهد دگرگونی در این منطقه خواهیم بود.

به گزارش خبرنگار شانا، مرتضی شاهمیرزایی روز چهارشنبه (ششم دی‌ماه) در بازدید از شهرک پتروشیمی مکران به همراه صاحب رسانه با تبریک هشتم دیماه سالروز صنعت پتروشیمی به همه فعالان صنعت پتروشیمی اظهار کرد: امروز ۶۵ سال از آغاز عملیات اجرایی نخستین پتروشیمی ایران در سال ۱۳۳۷ می‌گذرد؛ صنعتی که پیش از انقلاب به طور کامل وابسته به خارج بود اما هم‌اکنون از سوی متخصصان داخلی اداره می‌شود.

وی افزود: ظرفیت سالانه صنعت پتروشیمی ایران از حدود ۲۵ میلیون تن در سال ۱۳۵۷ تا پایان امسال از مرز ۹۵ میلیون تن عبور می‌کند.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی به بهره‌برداری از پالایشگاه گاز یادآور آن خلیج فارس برای فرآورش بخشی از گازهای مشعل غرب کارون اشاره کرد و گفت: با بهره‌برداری از آن‌جی ال ۳۱۰۰ همه گازهای مشعل غرب کارون از سوی صنعت پتروشیمی جمع‌آوری می‌شود که متان آن به شبکه گازسراسری و C۲+ آن به عنوان خوراک به واحدهای پتروشیمی تریق می‌شود. شاهمیرزایی، مکران را از جمله مناطق ماندگار صنعت پتروشیمی عنوان و اظهار کرد: در پایان برنامه هشتم توسعه به حدود ۲۰ میلیارد یورو سرمایه‌گذاری در این منطقه خواهیم رسید. وی تأکید کرد: واحدهای پایین‌دستی در مجاورت طرح‌های بالادستی در شهرک پتروشیمی مکران برنامه‌ریزی شده است تا محصول نهایی صنعت پتروشیمی به بازار عرضه شود. معاون وزیر نفت تأکید کرد: بازچرخانی پساب شهرک پتروشیمی مکران بدون بازگشت به دریا از فناوری سیستم تصفیه آب بدون پساب (ZLD)، طرح تحقیقاتی جذب و ذخیره‌سازی کربن در نیروگاه برق شهرک پتروشیمی مکران و نزدیکی به مقاصد صادراتی از ویژگی‌های بارز این شهرک است. شاهمیرزایی تصریح کرد: با اجرای شهرک پتروشیمی مکران شاهد دگرگونی در این منطقه خواهیم بود زیرا اشتغال پایدار برای بیش از ۲۰ هزار نفر را خواهد داشت. وی با بیان اینکه شهرک پتروشیمی مکران بزرگترین صنعت این استان خواهد بود، گفت: الگوی توسعه شهرک پتروشیمی مکران منطبق بر منویات مقام معظم رهبری در پرهیز از خام‌فروشی است.

خداحافظی نفت از سال ۲۰۲۳ با کاهش ۱۰ درصدی



قیمت نفت تحت تأثیر نگرانی‌های ژئوپلیتیکی، کاهش تولید و تدابیر جهانی برای مهار تورم که باعث نوسان شدید قیمت‌ها شد، سال ۲۰۲۳ را با حدود ۱۰ درصد کاهش به پایان می‌برد که نخستین کاهش سالانه در دو سال اخیر است.

به گزارش ایسنا، بهای معاملات نفت برنت روز جمعه که آخرین روز معاملات سال ۲۰۲۳ است، ۱۸ سنت معادل ۰.۲ درصد افزایش یافت و به ۷۷ دلار و ۳۳ سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با ۱۱ سنت افزایش در ساعات اولیه معاملات بازار آسیا، ۷۱ دلار و ۸۸ سنت در هر بشکه معامله شد. معاملات نفت برنت روز پنجشنبه با دو دلار و ۳۹ سنت کاهش و شاخص نفت آمریکا با دو دلار و ۳۴ سنت کاهش، بسته شده بودند. هر دو شاخص در مسیر ثبت کاهش ۱۰ درصدی در سال ۲۰۲۳ هستند که نخستین کاهش سالانه از زمان همه‌گیری کرونا در سال ۲۰۲۲ است که تقاضا، سقوط کرده و باعث کاهش قیمت‌ها شده بود.

نفت همچنین به دلیل نگرانی‌های پیرامون تقاضا که ریسکهای عرضه ناشی از تشتهای ژئوپلیتیکی خاورمیانه را تحت الشعاع قرار داده و کاهش تولیدی که برای حمایت از قیمت‌ها ناگافی بوده، برای سومین ماه متوالی کاهش داشته و هر دو شاخص، تقریباً ۲۰ درصد از بالاترین حد خود در سال ۲۰۲۳، پایین‌تر رفته‌اند. پس از توافق تولیدکنندگان اوپک و متحده‌المتن برای کاهش تولید، قیمت‌ها در سپتامبر، به بالاترین رکورد سال ۲۰۲۳ صعود کردند و این نگرانی‌ها ایجاد شد که تقاضا از عرضه بالاتر خواهد رفت.

همچنین پس از ریزش سه درصدی در معاملات روز پنجشنبه که با اعلام آمادگی شرکت‌های کشتیرانی بیشتری برای ترانزیت از مسیر دریای سرخ روی داد، قیمت‌ها روز جمعه ثابت بودند. شرکت کشتیرانی دانمارکی مرکس تقریباً همه کشتی‌های کانتری از کشتی‌های آسیا و اروپا حرکت می‌کنند، از کانال سوئز عبور می‌دهد و تنها تعداد معدودی از کشتی‌های این شرکت از سمت آفریقا، عبور می‌کنند. شرکت فرانسوی CMA CGM هم اوایل هفته جاری اعلام کرد که تعداد کشتی‌های عبوری از کانال سوئز را افزایش می‌دهد.

فیلیپ فالین، تحلیلگر گروه پرایس فیوچرز در این باره گفت: تصور این است که مسیر دریای سرخ در حال بازگشایی شد و عرضه را سریعتر به بازار می‌رساند. شرکت‌های بزرگ کشتیرانی در اوایل دسامبر پس از حملاتی که به کشتی‌های صورت گرفت، استفاده از مسیرهای دریای سرخ و کانال سوئز را متوقف کردند. بر اساس گزارش رویترز، اقدامات دولت‌ها و بانک‌های مرکزی در سراسر جهان برای مهار تورم بالا هم رشد قیمت‌های نفت را مهار کرد و مانع هرگونه افزایش قیمت شد. با این حال، سرمایه‌گذاران و تحلیلگران می‌گویند کاهش نرخ بهره در مناطق مصرف‌کننده بزرگ در سال ۲۰۲۴ و افت ارزش دلار، باعث افزایش تقاضا برای نفت می‌شود.

صادرات محصولات نفتی روسیه کاهش یافت

صادرات محصولات نفتی روسیه با افت ارسال دیزل، نفتا و نفت کوره، به مبنای هفتگی کاهش یافت. به گزارش ایسنا، اطلاعات شرکت تحلیل داده ورتکسا که توسط بلومبرگ گردآوری شد، نشان می‌دهد که آمار هفتگی صادرات محصولات نفتی روسیه در هفته منتهی به ۲۴ دسامبر، به ۲.۵ میلیون بشکه در روز رسید که ۶۶۶ هزار بشکه در روز کمتر از آمار بازیابی شده برای هفت روز منتهی به ۱۷ دسامبر بود. با این حال، میانگین چهار هفته‌ای صادرات، با افزایش قابل‌توجهی نسبت به بالاترین میزان در روزهای گذشته رسید. صادرات محصولات نفتی از روسیه در چهار هفته منتهی به ۲۴ دسامبر، به ۲.۶ میلیون بشکه در روز رسید که ۱۵۷ هزار بشکه در روز نسبت به دوره قبلی افزایش داشت. از زمانی که مسکو انتشار اطلاعات رسمی را متوقف کرد، صادرات نفت روسیه برای برآورد تولید نفت این کشور به دقت رصد شد و نشان همبستگی با عرضه در ایستگاه‌های روسیه در شریک اصلی مسکو در گروه اوپک پلاس است، متعهد شده است که تا پایان سال ۲۰۲۳، صادرات نفت خود را به میزان ۳۰۰ هزار بشکه در روز را کاهش دهد. در نشست اخیر وزیران اوپک پلاس، روسیه اعلام کرد که کاهش صادرات خود را به ۵۰۰ هزار بشکه در روز در سه ماهه اول سال ۲۰۲۴ افزایش خواهد داد و میزان صادرات ماه مه و ژوئن سال ۲۰۲۳، سطح مبنای این کاهش خواهد بود که شامل ۳۰۰ هزار بشکه در روز نفت خام و ۲۰۰ هزار بشکه در روز فرآورده‌های نفتی است. صادرات دیزل و گازوئیل روسیه بر مبنای هفتگی، یک چهارم کاهش یافت و به بیش از یک میلیون بشکه در روز رسید که کمترین میزان در سه هفته اخیر است. هیچ محموله‌ای به آمریکا، جنوبی ارسال نشده، در حالی که محموله‌هایی که به مقصد خاورمیانه می‌رفتند، به بالاترین میزان در ۱۳ هفته گذشته رسیدند. هنوز محدودیت‌هایی برای صادرات دیزل زمستانی روسیه وجود دارد زیرا صادرات تنها در صورتی مجاز است که سوخت از طریق خط لوله به بندر تحویل داده شود و پالایشگاه‌ها حداقل ۵۰ درصد از تولید خود را در خانه نگه دارند. ارسال محموله‌های نفتا با ۳۶ درصد کاهش بر مبنای هفتگی، به ۸۲۲ هزار بشکه در روز رسید که کمترین میزان در سه هفته اخیر است. حجم صادرات به آسیا کاهش یافته اما صادرات به آفریقا و خاورمیانه افزایش یافته است. صادرات بنزین و مواد پلدینگ، به ۲۲ هزار بشکه در روز رسید که پایین‌ترین میزان از اواسط اکتبر بود. در همین بین، ارسال محموله‌های سوخت جت بر مبنای هفتگی، رشد بیش از دو برابری داشت و به ۱.۶ هزار بشکه در روز رسید. بر اساس گزارش بلومبرگ، صادرات نفت کوره با وجود افزایش ارسال محموله‌ها به آفریقا، ۱۷ درصد بر مبنای هفتگی کاهش یافت و به حدود ۶۹۲ هزار بشکه در روز رسید. ارسال محموله‌های خوراک پالایشگاه مانند گازوئیل خلا، ۷۳ درصد افزایش یافت و به ۲۸۱ هزار بشکه در روز رسید.

سال ۲۰۲۴ به روی اوپک لبخند نمی‌زند

عراق تأسیس شد. آنکولا در سال ۲۰۰۷ به این گروه پیوست. این گروه از سال ۲۰۱۷، با روسیه و سایر کشورهای غیرعضو در قالب گروه اوپک پلاس، برای مدیریت بازار همکاری کرده است.

تعدادی از تولیدکنندگان کوچک در سال‌های اخیر به اوپک پیوسته اند که شامل گابن در سال ۲۰۱۶، گینه استوایی در سال ۲۰۱۷ و کنگو در سال ۲۰۱۸ هستند. اوپک پلاس در حال حاضر، حدود شش میلیون بشکه در روز از تولید نفت خود را محدود کرده است، بنابراین، از نظر تئوری، این گروه می‌تواند تولید خود را در مبارزه برای سهم بازار افزایش دهد اما اگر تقاضا برای نفت خام بهبود نیابد، با کاهش شدید قیمت نفت مواجه خواهد شد. بعضی از اعضای اوپک پلاس از جمله روسیه اعلام کرده اند که این گروه در صورت لزوم، می‌تواند اقدامات بیشتری انجام دهد. پیش‌بینی سه پیش‌بینی کننده نفت شامل آژانس بین‌المللی انرژی (IEA)، اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) خود اوپک، نشان می‌دهد که فضای کمی برای معکوس کردن کاهش تولید در سه ماهه دوم سال جاری وجود دارد.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا بر اساس محاسبات رویترز، پیش‌بینی می‌کند تقاضا برای نفت خام اوپک در سه ماهه دوم نسبت به سه ماهه اول، کاهش یافته است. آژانس بین‌المللی انرژی انتظار دارد تقاضا برای نفت اوپک، ثابت بماند و در مقابل، اوپک کاهش آن را پیش‌بینی می‌کند.

برنامه‌ریزی ۲۰ میلیارد یورویی برای ایجاد سومین هاب پتروشیمی ایران



طبق برنامه‌ریزی صورت گرفته حدود ۲۰ میلیارد یورو سرمایه‌گذاری در شهرک پتروشیمی مکران انجام می‌شود و از این میزان، هم اکنون ۸ میلیارد یورو سرمایه‌گذاری در این منطقه جذب شده و در حال اجرا است. به گزارش ایسنا، علیرضا منیری‌ایبانه - مدیرعامل شرکت توسعه پتروشیمی نگین مکران، در بازدید مرتضی شاهمیرزایی - مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و اصحاب رسانه از شهرک پتروشیمی مکران با اشاره به ضرورت توسعه سواحل مکران، اظهار کرد: توسعه این منطقه به عنوان قطب سوم صنعت پتروشیمی ایران در بهار ۱۳۹۰ در هیأت وزیران تصویب شد. وی با بیان اینکه بر مبنای سیاست‌های وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی تکمیل زنجیره خوراک در این منطقه مورد تأکید است، گفت: با هماهنگی وزارتخانه‌های نفت و دفاع مقرر شد شرکت سرمایه‌گذاری تجاری نخستین شرکت توسعه پتروشیمی نگین مکران تأسیس شد. این شرکت توسعه پتروشیمی نگین مکران بیان کرد که تا تکمیل پنج طرح حدود ۸ تا ۹ میلیارد یورو سرمایه‌گذاری در مجموعه انجام می‌شود، پس از راه‌اندازی واحد بوتیلیتی، دو واحد متانول و هلدینگ باختر به‌عنوان نخستین واحدهای تکمیل شده این شهرک در دولت سیزدهم و در بهار ۱۴۰۴ عملیاتی می‌شود. منیری‌ایبانه با بیان اینکه از ابتدای شکل‌گیری این قطب و براساس مطالعات کشور چین، این منطقه بهترین نقطه برای توسعه پارک پتروشیمی ایران و چین اعلام شده است، گفت: در مجموع برآورد شده است که بازگشت سرمایه شهرک پتروشیمی مکران به غیر از بوتیلیتی بیش از ۲۷ درصد است و سرمایه‌های کمتر از چهار سال بازی می‌گردد.

این وضعیت کمک خواهد کرد. امسال، آمریکا در رشد عرضه غیر اوپک پیش‌بینی بود اما برای سال آینده، اداره اطلاعات انرژی آمریکا، کاهش قابل توجه رشد تولید را پیش‌بینی کرده است. با این حال، همه موافق این پیش‌بینی نیستند و برخی انتظار دارند که آخرین رونق شیل دامه پیدا کرده و اساساً اوپک را مجبور کند که کاهش تولید خود را حفظ کند. از آنجا که این فضا، به معنای کاهش قیمت‌ها برای مدت طولانی‌تری است، برخی پیش‌بینی کرده اند که عربستان سعودی ممکن است برای به دست آوردن مجدد سهم بازار و قیمت‌های بالاتر، جنگ قیمتی را به راه بیندازد و با لگن‌زدن کردن بازار از عرضه و ریزش قیمت‌ها، به تولیدکنندگان برای هزینه آمریکا یی ضربه بزند.

سرمایه‌گذاری کمتر در گاز طی دو سال گذشته، رقابتی برای تأمین هرچه سریعتر عرضه گاز طبیعی مایع (LNG) در آینده وجود داشته است. بنابراین، همانطور که کرستی کرامر، رئیس بخش مشاوره گاز و ال‌ان‌جی وود مکنزی اشاره کرد، طبیعی است که کاهش تقاضای روی دهد. کرامر خاطرنشان کرد که در سال‌های ۲۰۲۲ و ۲۰۲۳، تمهیداتی برای پیش از ۶۵ میلیون تن ال‌ان‌جی توسط مصرف‌کنندگان ناهایی و تأمین‌کنندگان امضا شد که گواهِ تقاضای قوی و نشانه‌ای از کندی سرمایه‌گذاری‌ها بود. به باور برخی دیگر از تحلیلگران، تقاضای برای گاز در سطح جهانی به رشد خود ادامه می‌دهد و در نتیجه سیاست‌های انرژی مطلوب‌تری ایجاد می‌کند. گاز بدبویی‌ترین و در دسترس‌ترین جایگزین برای زغال سنگ است و این انتقال از زغال سنگ به گاز، در سال آینده ادامه خواهد داشت اما چالش‌ها به قوت خود باقی خواهند ماند.

عوامل تأثیرگذار بر بازارهای انرژی در سال ۲۰۲۴



پیش‌بینی می‌شود بازار نفت در سال ۲۰۲۴ با کندی تقاضا و احتمال جنگ قیمت از سوی عربستان سعودی، متعادل شود.

به گزارش ایسنا به نقل از اوپک پرایس، سالی که رو به پایان است، سالی پر تلاطم بود و این مسئله تنها شامل صنعت نفت نبود. سال ۲۰۲۳ یک راستی آزمایی برای پیش‌بینان گذار انرژی نظیر انرژی بادی، خورشیدی و وسایل نقلیه برقی فراهم کرد.

با توجه به روندهایی که امسال مشاهده شد و در سال ۲۰۲۴ شتاب پیدا می‌کند، به نظر می‌رسد سال آینده تفاوت چندانی با سال ۲۰۲۳ نخواهد داشت. در این میان این روندهایی می‌توان به بازار متعادل نفت، عرضه بیشتر گاز، کندی رشد انرژی خورشیدی و افزایش تمرکز روی انرژی هسته‌ای اشاره کرد.

بازار نفت متوازن به نظر می‌رسد که بسیاری از تحلیلگران نفت انتظار دارند که بازار نفت در سال ۲۰۲۴ به دلیل تولید زیاد غیر اوپک، عرضه کافی داشته باشد. به گفته تحلیلگران، کاهش تقاضا به خصوص در چین که روند احیای اقتصادی آن پس از پاندمی کرونا رو به تحلیل است، به



صنعت نفت، آمادگی دارد در پروژه‌های صنایع نفت، گاز و پتروشیمی این کشور همسایه مشارکت کند.

وی با اشاره به ظرفیت مطلوب شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی در اجرای طرح و پروژه‌های پیمانکاری با دعوت از هیئت عراقی

برای بازدید از یاردهای صنعتی این شرکت در خرمشهر، افزود: در زمینه ساخت تجهیزات متغی و صدور خدمات فنی و مهندسی به‌ویژه پایانه‌های شناسا و آمادگی همکاری داریم. مدیرعامل شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی روز چهارشنبه (ششم دی‌ماه) در بازدید از یارده صنعتی خرمشهر، ظرفیت ساخت تجهیزات صنعت نفت و گاز (مانند جکت، عرشه، گوی شاور، مخازن تحت‌فشار، ذخیره و نگهداری میعانات و تجهیزات پتروشیمی) را در بخش‌های خشکی و فراساحلی در این مجموعه مطلوب ارزیابی و بر شتاب‌بخشی طرح‌های در حال اجرا از جمله جکت سکوی میدان نفتی رسالت تأکید کرد.

شیوا پیش از این هم در بازدید از یارده صنعتی شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس تصریح کرده بود: اولویت جذب منابع و شتاب‌بخشی به تکمیل طرح‌های در حال اجرا و بازاریابی داخلی و منطقه‌ای برای صدور خدمات فنی و مهندسی معطوف است.