

## «شیر» خشکیده گاو شیرده آمریکایی‌ها!

■ تحریک تقاضا و مصرف، نسخه نهایی خروج نفت جهان از بحران  
■ غول‌های نفتی در دوراهی کاهش تولید یا پرداخت سود



۹۰۸

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

امارات ۵ درهم ۷۰۰۰ تومان

شنبه ۱۳ اردیبهشت ماه ۱۳۹۹ - ۲ می ۲۰۲۰ - سال پانزدهم

## دلاویز مشاور زنگنه شد



دانش نفت از پایان یک انتظار طولانی گزارش می‌دهد؛

## طلسم توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی شکسته شد

۱۱ اردیبهشت ۹۹ توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی  
رسمًا توسط گروه پتروپارس آغاز شد



مهندس حسن نشان زاده در نشست خبری آنلاین:

آغاز سال جهش تولید  
در پتروشیمی اروند  
با افزایش تولید  
۱۱ درصدی در فروردین

■ اروند حداکثر تا پایان شهریور به بورس می‌آید  
■ سهم ۲۸ درصدی پتروشیمی اروند  
از صنعت پی‌وی‌سی خاورمیانه

۷

مدیرعامل پتروشیمی بوعلی سینا در نشست خبری آنلاین خبر داد:

افزایش تولید و فروش  
پتروشیمی بوعلی سینا  
در سال ۹۸

■ بوعلی سینا آماده ورود به بورس است  
■ تولید پتروشیمی بوعلی سینا ۱۲ درصد افزایش یافت

۶

یادداشت‌های تحلیلی

۲

مجتبی آقایی

خلیج همیشه فارس  
نامی برآزنده هلدینگ  
پتروشیمی خلیج فارس



۳

محمدرضا شاکرپوری

چرا سهام پتروشیمی‌های  
کاغذی همچنان در بورس  
معامله می‌شود؟



۴

دکتر بهاء‌الله سروجی

معنای واقعی  
بورس نفت چه  
زمانی است؟



۷

عزت‌الله پورسلمان‌ملا

پتروشیمی صنعتی  
تأثیرگذار در بازار  
سرمایه و بورس کشور



۸

حسین حسین‌زاده

عینک بی‌اعتمادی به  
تولیدکنندگان داخلی  
از چشم کارفرمایان  
برداشته شود







# دلاویز مشاور زنگنه شد



مسئولیت‌های قبلی اش اثرگذار بود تا جاییکه با پایه گذاری توافقنامه مهم و استراتژیک ایران - آذربایجان در میدان مشترک دریای خزر، دستاوردی بزرگ برای کشور رقم زد که تحسین همگان را برانگیخت که بی تردید اثرات مثبت و غیرقابل انکار این توافقنامه، در آینده بیشتر نمایان خواهد شد.

در کشور، توانست به طرح‌های ماده ۱۲ رنگ و بویی اجرایی دهد. دلاویز در صنعت نفت در حوزه منابع انسانی نیز منشا اثر و خدمات ملموسی بود. وی در این حوزه تلاش زیادی در بهبود شرایط معیشت پرسنل قراردادی و پیمانکاری انجام داد. ایشان در شرکت نفت خزر نیز همچون

مدیریتی دلاویز نشان می‌دهد او در مسئولیت‌های گذشته بسیار موفق و تاثیرگذار عمل کرده است. محسن دلاویز در حالی بعد از دوسال موفقیت آمیز از شرکت بهینه سازی مصرف سوخت کنار رفت که در مدت تصدی این مدیریت، ضمن هشدارهای تاثیر گذار در حوزه ابر چالش مصرف

آن جناب در دوران تصدی این مسئولیت تقدیر و تشکر کرده و با توجه به صلاحیت‌ها و تجارب جنابعالی بدینوسیله به‌عنوان مشاور وزیر منصوب می‌شود. توفیق روزافزون شما را از خداوند متعال مستثلت می‌کند. حکم مشاورت وزیر نفت در حالی از سوی زنگنه صادر شد که سوابق

مهندس زنگنه، وزیر نفت در کمی محسن دلاویز را به‌عنوان مشاور خویش منصوب کرد. در حکم بیژن زنگنه به دلاویز آمده است: «با توجه به استعفای جنابعالی از مسئولیت مدیرعاملی شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، ضمن موافقت با این استعفا از زحمات

## خبر مهم

### بررسی الزامات جهش تولید و آثار کرونا بر تولید در کمیسیون زیربنایی و تولیدی دبیرخانه مجمع تشخیص مصلحت

دومین نشست کمیسیون زیربنایی و تولیدی دبیرخانه مجمع تشخیص مصلحت نظام در سال ۹۹ با دو دستور جلسه بررسی الزامات جهش تولید و تحقق شعار سال و بررسی آثار بحران شیوع کرونا بر تولید به میزبانی سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران و سازمان مدیریت صنعتی با توجه به ارتباط موضوعی با حوزه تولید و صنعت برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در این نشست، ۹۹ تهدید و فرصت‌های نهفته در آنها در سال جهش تولید و همچنین گزارش اثرات کرونا بر کسب و کارها و شرکت‌های تولیدی توسط کارگروه حمایت از جهش تولید و تاب‌آوری صنعتی دبیرخانه مجمع تشخیص مصلحت نظام ارائه شد. در این جلسه که با حضور نمایندگان دستگاه‌های اجرایی، سازمان‌ها، نمایندگان سازمان‌های مردم نهاد و بخش خصوصی برگزار شد، موضوعات یاد شده مورد تبادل نظر قرار گرفت و با توجه به اهمیت موضوع مقرر شد کلیه گزارش‌های دستگاه‌های اجرایی توسط کارگروه جمع آوری و تحلیل شود و برای تصمیم‌گیری در زمان مناسب و با مشارکت حداکثری صاحب‌نظران به مقام معظم رهبری و سران قوا ارائه گردد.

## یادداشت

### معنای واقعی بورس نفت چه زمانی است؟

دکتر یدالله سبوحی

استاد دانشگاه صنعتی شریف



وقتی در صنعت نفت تحول ساختاری ایجاد نشود و همه چیز دست وزارت نفت باشد و اجازه کار به بخش خصوصی ندهند؛ در نتیجه رقابتی شکل نمی‌گیرد که بورس نفت معنا پیدا کند. در این شرایط وقتی بورس نفت را هم راه‌اندازی کنید آن وقت یک افسردگی خاصی برای خرید اقدام می‌کنند و اصلا رقابتی ایجاد

نمی‌شود. بورس نفت بدون وجود بخش خصوصی‌های واقعی و بدون رقابت ارزشی ندارد. ببینید بورس نفت همه انعکاس رونمایی هستند که آن رونمایی یک زیرساخت هم نیاز دارد. این زیرساخت رقابت است که ناشی از حضور شرکت‌های خصوصی است. در نتیجه وقتی شرکت خصوصی در صنعت نفت وجود ندارد؛ رقابتی هم شکل نمی‌گیرد؛ پس زیرساخت اصلی بورس نفت زیرساخت است و در نتیجه بورس نفت فعلی در فروش نفت ناموفق می‌ماند. باید در صنعت نفت شرکت خصوصی واقعی شکل بگیرد؛ نه اینکه شما بروید به یک شرکتی که معلوم نیست خصوصی است، دولتی است یا کجایی است نفت بدهید صادر کند. صادرات نفت خام هم به این سادگی‌ها نیست. یا نکته دیگر اینکه شما فرض کنید برق الان در بازار بورس است. قیمت بازار بورس آن، کیلوواتی ۴۰ تا ۵۰ تومان است؛ یعنی کمتر از نیم سنت. مگر میشود برق را به کمتر از نیم سنت یا یک سنت تولید کرد؟ خب اصلا بخش خصوصی می‌تواند در این شرایط برق تولید کند؟ مسلما خیر. در حال حاضر همه برق را شرکت‌های دولتی که از حمایت‌های ویژه بهره‌مند هستند تولید می‌کنند و اتفاقا این شرکت‌ها کارایی و بازده پایینی هم دارند. در نتیجه وقتی بخش خصوصی‌ای برای ایجاد رقابت نباشد، این بورس‌ها فقط آلت دست می‌شود برای تثبیت این وضعیت نامناسب و در نتیجه تعلق چالش‌های فعلی.

**ورود بخش خصوصی به صادرات فرآورده به دور زدن**

**تحریم نفتی کمک می‌کند**

ما باید در شیوه قیمت گذاری و روابطی که مثلاً بین پالایشگاه‌ها و وزارت نفت برقرار است یک بازنگری اساسی کنیم. رقابت در حالی صورت می‌گیرد که ما به سمت شناور شدن قیمت‌ها برویم. یعنی هم هزینه‌ها و هم درآمدهای مردم واقعی بشود. یکی از مشکلات ما این است که قیمت‌ها دستوری است و رقابتی در کار نیست. یعنی دولت دستور می‌دهد یا مجلس تصویب می‌کند که قیمت این باشد. وقتی رقابت ایجاد شود شرکت‌ها به سمت کارایی حرکت می‌کنند و باعث کاهش هدررفت و در نتیجه کاهش قیمت‌ها می‌شوند. البته توجه کنید که هدف دولت از تعدیل قیمت‌ها و شناور کردن قیمت‌ها در حال حاضر، ایجاد بخش خصوصی یا شکل‌گیری رقابت نیست بلکه صرفاً جبران کسری بودجه است. همین الان از مرزهای کشور قاچاق سوخت انجام می‌شود. سوال این است که چرا دولت این تقاضا را سازماندهی نمی‌کند که مثلاً بخش خصوصی بتواند فرآورده‌های نفتی را به این کشورهای همجوار بفروشد. یعنی وزارت نفت می‌توانست یک سیاستی تدوین کند که فرآورده‌های نفتی با یک درصد تخفیفی نسبت به قیمت واقعی در اختیار بخش خصوصی قرار بگیرد و این شرکت‌ها فرآورده‌های نفتی را صادر کنند. در صورتی که این حمایت‌ها صورت می‌گرفت بخش خصوصی می‌توانست به صورت جدی‌تری در بازار فرآورده وارد شود و این شرکت‌ها می‌توانستند در مرز ترکیه، مرز عراق، مرز پاکستان، مرز افغانستان صادرات فرآورده را به عهده بگیرد. اینکه بخش خصوصی ما الان صادرات را انجام دهد و وارد بازار نفت پاکستان و عراق و سایر کشورها شود، می‌تواند در آینده به دور زدن تحریم نفتی کمک کند.

## چاههای نفت کدام کشورها تعطیل شد؟

در راه خواهد بود اما با وجود منفی شدن قیمت‌ها، مدت بیشتری طول خواهد کشید. رگولاتور انرژی اوکلاهاما روز چهارشنبه با درخواست اضطراری یک شرکت نفتی برای طبقه بندی بخشی از تولید نفت این شرکت به عنوان زیادی اقتصادی موافقت کرد و در نتیجه تولیدکنندگان این ایالت آمریکایی می‌توانند بدون زیر پا گذاشتن قراردادهای خود، به دلیل قیمت‌های اندک تولیدشان را متوقف کنند. این تصمیم نخستین پیروزی گروه‌های نفت منطقه ای است که به دنبال کمک رگولاتورهای ایالتی در برابر سقوط بی سابقه قیمت‌های نفت و تولید زیان آور هستند. جفری کوری، مدیر بخش تحقیقات کالای بانک آمریکایی گلدمن ساکس در مصاحبه اخیرش به شبکه سی ان بی سی گفت: کاهش تولید نفت موضوع ساده‌ای نیست

زیرا با کاهش قیمت‌ها، مدت بیشتری طول خواهد کشید. رگولاتور انرژی اوکلاهاما روز چهارشنبه با درخواست اضطراری یک شرکت نفتی جنوبی است که از پاندمی ویروس کرونا شدیدترین آسیب را متحمل شده و تولیدش از ۵۱۲ هزار بشکه در روز به ۶۸ هزار بشکه در روز در ماه میلادی جاری سقوط کرده است زیرا شکسته شدن لوله‌ها به دلیل رانش زمین باعث کاهش تولید این کشور به میزان ۴۵۰ هزار بشکه در روز و اعلام وضعیت اضطراری برای صادرات شده است. تولیدکنندگان آمریکایی هم تعطیلی تولیدشان را آغاز کرده اند و داکوئای شمالی از کاهش تولید حدود ۲۶۰ هزار بشکه در روز در ابتدای آوریل خبر داد. تردیدی وجود ندارد که کاهش بیشتر تولید در بیکن، نیوبراسا و پریمان

و نروژ با کمبود فضا برای نگهداری نفتی که تولید می‌کند روبروست. این کشور مدعی شده در مارس حدود ۶۷۰ هزار بشکه در روز نفت تولید کرده که پایتترین حد در پنج ماه گذشته است اما تولیدش تا پایان ماه میلادی گذشته به حدود ۴۶۰ هزار بشکه در روز رسید زیرا تولید پروژه‌های نفتی مشترک در این کشور به دلیل اقدامات حفاظتی دولت در برابر شیوع کرونا کاهش پیدا کرد. تولید نفت ونزوئلا ممکن است در آوریل کاهش بیشتری پیدا کند زیرا این کشور در بحبوحه افت تقاضا و اشباع عرضه جهانی، قادر نیست برای دهها میلیون بشکه نفت خود مشتری پیدا کند. برزیل که در مسیر افزایش تولید نفت میادین فراساحلی خود بود هم مجبور شده است تولیدش را کاهش دهد. شرکت نفتی دولتی پتروبراس برزیل متعهد شده بود

تا تعطیلی اجباری چاههای نفت به دلیل محدودیت‌های مخازن، بیماری کووید ۱۹ و قیمت‌های اندک هستند. تولید نفت لیبی به دلیل ادامه محاصره تاسیسات تولید و صادرات نفت توسط نیروهای ژنرال خلیفه حفتر، هفته گذشته به ۸۰ هزار و ۵۱۰ بشکه در روز سقوط کرد. تولید این کشور آفریقایی پیش از محاصره ۱.۲ میلیون بشکه در روز بود و مدیر شرکت ملی نفت لیبی هشدار داده است اگر این محاصره ادامه پیدا کند، تولید نفت ممکن است به صفر سقوط کند. در این بین، تولید نفت در میدین غراف و حلفایه عراق تعطیل شده و به کاهش تقریباً ۳۰۰ هزار بشکه در روز تولید در ماه مه منجر می‌شود زیرا اپراتورها برای محافظت کارکنانشان در برابر شیوع ویروس کرونا در این کشور، آنها را خارج کرده اند. در آمریکای جنوبی،

با تداوم فروپاشی بازار نفت فیزیکی، معامله گران دریافته‌اند که به زمان تکمیل شدن ظرفیت مخازن نگهداری نفت سرریزتر از آنچه تصور می‌کردند، نزدیک شده اند. به گزارش ایسنا، در نتیجه پهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا همزمان با انقضای قراردادهای مه و آغاز معاملات قراردادهای ژوئن، روز دوشنبه برای نخستین بار در تاریخ به زیر صفر سقوط کرد و در معاملات روز سه شنبه در محدوده مثبت و منفی در نوسان بود و اگرچه تا روز پنج شنبه بهبود اندکی نشان داد اما همچنان تحت تاثیر نگرانیها نسبت به اشباع ذخایر جهانی قرار دارد. با تاثیر مخرب بحران کمبود فضای ذخیره سازی نفت روی قیمت‌ها، تولیدکنندگان تعطیلی تولید را آغاز کرده اند و کانادا، عراق و ونزوئلا در این موج پیش‌ساز بوده اند. شرکت تحقیقاتی ریسند انرژ می بینتی کرده که موج تعطیلی چاههای نفت به دو میلیون بشکه در روز خواهد رسید. یکی از نخستین قربانیان ریزش قیمت نفت، تولیدکنندگان کانادایی بودند که با منفی شدن قیمت نفت سنگین تولید خود مواجه شدند. ابعاد و ساختار قیمت محصولاتشان به معنای آن است که این تولیدکنندگان معمولاً در فضای قیمت بسیار اندک می‌توانند برای مدتی به تولیدشان ادامه دهند اما منفی شدن قیمت‌ها باعث شد شرکت‌هایی مانند کونوکو فیلیپس، سانکورا، هاسکی انرژ، سنووس و مورفی تولیدشان را متوقف کنند زیرا هزینه بلندبند قیر با نفت فوق سبک، فعالیت را ۱۰۰ درصد غیراقتصادی می‌کند. بنا بر گزارش ریسند انرژ، مجموع تعطیلی تولید نفت کانادا در سه ماهه دوم سال ۲۰۲۰ به ۹۶۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید و مجموع تعطیلیها در آوریل، به حدود ۱.۱۴ میلیون بشکه در روز می‌رسد. پس از کانادا، ونزوئلا، عراق، برزیل، لیبی، اکوادور و حتی آمریکا شاهد







## یادداشت

## پتروشیمی صنعتی تأثیر گذار در بازار سرمایه و بورس کشور

عزت‌الله یوسفیان‌ملا

عضو کمیسیون برنامه و بودجه مجلس شورای اسلامی



پتروشیمی یکی از مهم‌ترین صنایع کشور است که سهم ارزش افزوده بالایی در اقتصاد دارد، گفت: پتروشیمی صنعتی تأثیرگذار در بازار سرمایه و بورس کشور به شمار می‌آید. وجود منابع غنی نفت و گاز در کشور گسترش صنعت پتروشیمی را در اولویت سیاست‌های توسعه اقتصادی قرار می‌دهد و مهم‌ترین اولویت سیاست‌های راهبردی توسعه صنعت پتروشیمی کشور افزایش ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی است. تحقق راهبردهای این صنعت و گسترش صنایع پایین دست پتروشیمی باید در اولویت قرار گیرد و به‌ویژه امسال که سال جهش تولید نامگذاری شده است باید به سمت بومی‌سازی صنایع و تجهیزات صنعت پتروشیمی حرکت و حتی به صادرات آنها فکر کنیم. پتروشیمی یک منبع درآمدی بزرگ است که بیشترین صادرات غیرنفتی را به خود اختصاص داده است. باید در سال جهش تولید این افزایش صادرات مدنظر مسئولان صنعت پتروشیمی قرار گیرد، زیرا مناسب‌ترین راه توسعه اقتصادی جهش هرچه بیشتر صنعت پتروشیمی و صادرات گسترده محصولات این صنعت است. می‌توان گفت بخشی از رشد شاخص بورس مربوط به برخی شرکت‌ها همانند پتروشیمی هاست که پیش‌بینی می‌شود این رشد شاخص‌ها تلاطم باید. پتروشیمی یکی از مهم‌ترین صنایع کشور است و سهم ارزش افزوده بالایی در اقتصاد دارد. صنعت پتروشیمی بخش زیادی از صنعت، بازار سرمایه و صادرات غیرنفتی کشور را تشکیل می‌دهد و تغییرات و تحولات این صنعت نقش مهمی در اقتصاد کشور دارد. صنعت پتروشیمی از جمله صنایع اشتغال‌زا در ایران است که به‌عنوان تقذیه‌کننده سایر بخش‌های صنعت می‌تواند موتور حرکت اقتصاد کشور باشد.

## پیام

## پیام تبریک مدیر عامل شرکت پتروشیمی اروند به مناسبت روز جهانی کار و کارگر

مدیر عامل شرکت پتروشیمی اروند به مناسبت روز جهانی کار و کارگر پیامی به شرح ذیل صادر کرد:

بسمه تعالی  
«حیات یک ملت، مروه کار و کارگر است.»  
امام خمینی(ره)

جایگاه کار و کارگر در آموزه‌های اصیل و متعالی اسلام، چنان مورد توجه ویژه است که قداست کار و مجاهدت را تا مرتبه شهادت و جهاد در راه خدا اعتلاء بخشیده است. روز کار و کارگر یادآور کوشش و تلاش مردان و زنانی است که در کارخانه‌ها، واحدهای تولیدی، کارگاه‌ها، معادن، خانه‌ها و هر جای سرزمین مقدس ایران با کار خود به زندگی معنا و حرکت می‌بخشند و با کار کمتر بهره‌گیری، بیشترین خدمت و سودمندی را تقدیم جامعه می‌کنند. اینجانب بر خود لازم می‌دانم از کارگران متعهد و پرتلاش کشور به خصوص از همه ی کارگران مومن و دلسوز شرکت پتروشیمی اروند بابت یک سال تلاش چشمگیر آن عزیزان، صمیمانه تقدیر و تشکر نمایم و ضمن گرامیداشت یاد و خاطره‌ی همه‌ی شهدای والا مقام کارگر، فرارسیدن روز کار و کارگر را به تمامی تلاشگران عرصه کار و تولید و دراندگان چرخ اقتصاد و صنعت در این منطقه تبریک و تهنیت بگویم. توفیق روز افزون، سلامتی و سعادت همه عزیزان را از خداوند مَنان مسئلت می‌نمایم.

حسن نشان‌زاده مقدم

## ثبت رکوردی تازه در تولید پلی‌اتیلن سبک خطی پتروشیمی جم

تولید پلی‌اتیلن سبک خطی پتروشیمی جم پارسال ۲۲ هزار تن از ظرفیت اسمی واحد فراتر رفت و با ثبت رکوردی تازه موفق به تولید ۲۲۲ هزار تن محصول شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پتروشیمی جم، علی سلیم‌زاده، رئیس بهره‌برداری پلی‌اتیلن سبک خطی این مجتمع با اعلام این خبر اظهار کرد: این واحد سال ۹۸ با وجود توقف‌های ناخواسته موفق به ثبت رکوردی بی‌سابقه از ابتدای بهره‌برداری تاکنون شد و با حجم ۲۲۲ هزار تن تولید، ۲۲ هزار تن از ظرفیت اسمی واحد فراتر رفته است. وی توضیح کرد: پارسال، سالی پر فراز و نشیب در زمینه‌های گوناگون برای کشور بود، اما در پتروشیمی جم رکوردهای تولید محصول یکی پس از دیگری به ثبت رسید که واحد LLDPE نیز توانست با وجود توقف‌های زیاد و ناخواسته با اتکا به برنامه‌ریزی مناسب و همت کارکنان به این موفقیت دست یابد. رئیس بهره‌برداری پلی‌اتیلن سبک خطی جم اظهار کرد: در حوزه تولید هدف اصلی تحقق برنامه‌ای است که برای سال ۹۹ تدوین شده و این برنامه واحد را به سمت ثبت رکورد جدید در تولید محصول با کیفیت و متنوع می‌برد. سلیم‌زاده با اشاره به توانمندی واحد LLDPE جم در تولید انواع گریدهای فیلم عریض، نوارهای آبیاری و محصولات روتومولدینگ گفت: مجموعه‌ای کامل از گریدهای ارزشمند برای این واحد از پیش برنامه‌ریزی شده که در سال ۹۸ تنوعی بی‌نظیر از این محصولات روانه بازار شد و در سال جدید نیز این واحد سعی بر دستیابی به بیشترین میزان تولید محصول با حفظ تنوع بر اساس نیازمندی‌های بازار دارد. سلیم‌زاده روند تولید در شرکت را بسیار صعودی و رو به رشد توصیف و تصریح کرد: جدول تولید شرکت از سال‌های گذشته تا امروز نشان‌دهنده پویایی و تعهد به پیشرفت مداوم بوده و رسیدن به تعالی در این بخش همواره اولویت نخست است.

## مهندس حسن نشان‌زاده در نشست خبری آنلاین:

## آغاز سال جهش تولید در پتروشیمی اروند با افزایش تولید ۱۱ درصدی در فروردین

## اروند حداکثر تا پایان شهریور به بورس می‌آید

## سهم ۲۸ در صدی پتروشیمی اروند از صنعت پی‌وی سی خاور میانه



مدیرعامل پتروشیمی اروند در این باره اظهار داشت: ما ساختار مالی شرکت را با افزایش سرمایه‌ای که در سال ۹۸ داشتیم و همچنین تعیین تکلیف بدهی‌های ارزی که از زمان پروژه به جا مانده بود اصلاح کردیم که این اقدامات باعث شفاف‌سازی صورتهای مالی شرکت شده است. وی تصریح کرد: فرآیند ورود شرکت اروند به بورس آغاز شده و با اصلاح فرایندهای مالی و همچنین اقدامات لازم که در این باره داشتیم و همچنین جلسات برگزار شده، امیدواریم حتی قبل از برگزاری مجمع به بورس وارد شویم اما اگر چنین امکانی فراهم نشود ورود ما به بازار سرمایه حداکثر تا پایان شهریور اتفاق خواهد افتاد. نشان‌زاده همچنین از افزایش ۵۰ درصدی سود شرکت در مقایسه با سال ۹۷ خبر داد و درباره نحوه تأمین مالی شرکت نیز گفت: با این سودآوری و تعیین تکلیف بدهی ارزی و استقالی که از بازار سرمایه شاهد هستیم، امیدواریم بتوانیم برنامه‌های توسعه‌ای شرکت را از این طریق تأمین مالی کنیم. کرونا و نیاز شدید کشور به کله، شرکت اروند اقدام به افزایش ارسال کله به شرکت کارون در راستای تأمین آب‌زاول مورد نیاز کشور کرد و این روند ادامه دارد، همچنین صنایع پتروشیمی منطقه ماهشهر در قالب شورای راهبردی ۱۵ میلیارد تومان برای مبارزه با کرونا اختصاص دادند که ۵۵ درصد از این مبلغ، سهم شرکت‌های زیر مجموعه پتروشیمی خلیج فارس است و ما هم از زیرمجموعه‌های این هلدینگ هستیم و در تأمین آن ایفای نقش کردیم.

مدیرعامل پتروشیمی اروند از افزایش ۱۱ درصدی تولید این مجتمع در فروردین ۹۹ نسبت به مدت مشابه سال قبل آن هم در شرایط اپیدمی کرونا خبر داد و گفت: این شرکت، رتبه اول عرضه محصولات پتروشیمی در بورس کالا در فروردین ۹۹ را به خود اختصاص داد. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مهندس حسن نشان‌زاده در نشست خبری آنلاین با اصحاب رسانه به تشریح دستاوردهای مجتمع پتروشیمی اروند در ماه‌های اخیر و برنامه‌های توسعه‌ای این شرکت پرداخت. وی با بیان اینکه پتروشیمی اروند به عنوان یکی از بزرگترین زنجیره‌های کله در دنیا مطرح است، گفت: اروند نقش حدود یک درصد در کله در سطح جهانی دارد و از ۵۷ درصد سهم صنعت پی‌وی سی خاورمیانه نزدیک به ۲۸ درصد این سهم متعلق به شرکت پتروشیمی اروند است. مدیرعامل پتروشیمی اروند ادامه داد: این مجتمع علاوه بر تأمین زنجیره کله، در حال حاضر تأمین کله را بر عهده دارد و علاوه بر آن در تولید ایزوسیانات‌ها و پلی‌کربنات‌های شرکت کارون و خوزستان سهیم است. وی با اشاره به تولید محصول مهم کاستیک در اروند که در صنایعی چون نفت، گاز، شوینده‌ها، آلومینیوم، سیمان و بسیاری از صنایع دیگر نقش دارد، تصریح کرد: با تولید این محصول از حدود هشت سال پیش در اروند، ایران که پیش از این نیاز کاستیک خود را با واردات رفع می‌کرد تبدیل به یکی از کشورهای صادرکننده کاستیک شد. نشان‌زاده افزود: علیرغم شروع مشکل کرونا که از اسفند ماه در کشور حادث شد، با توجه به برنامه‌ریزی انجام شده و حمایت هلدینگ خلیج فارس و تجارت صنعت و البته تلاش‌های شبانه‌روزی و مجاهدت همکاران در پتروشیمی اروند سال ۹۹ را با ۱۱ درصد افزایش تولید نسبت به فروردین سال ۹۸ آغاز کردیم و همین موضوع باعث شد عنوان رتبه اول عرضه کننده محصولات پتروشیمی در بورس کالا و چهارمین شرکت از این ارزش آوری در بورس کالا در این مدت را از آن خود کنیم. مدیرعامل پتروشیمی اروند با اشاره به اینکه پروژه اروند یکی از پروژه‌های پایانی شرکت ملی صنایع پتروشیمی پیش از واگذاری

## به مناسبت روز کار و کارگر در مجتمع پتروشیمی بندرامام برگزار شد:

## مراسمی متفاوت با حضور فعالین کارگری

تبریک به مناسبت فرارسیدن ماه مبارک رمضان و روز کارگر اظهار داشت: به دلیل ضمن تبریک ایام ماه مبارک رمضان و روز کارگر از اقدامات صورت گرفته در راستای مساعدت‌های رفاهی و معیشتی برای جامعه کارگری پتروشیمی بندرامام از جمع حاضر و مدیران شرکت تشکر و قدردانی کرد. تفاوت دیگر این جلسه اتفاقی بود که برای اولین بار در مراسم روز جهانی کار و کارگر در پتروشیمی بندرامام صورت گرفت و فعالین کارگری با اهدا گل از حمیدرضا رستمی مدیرعامل پتروشیمی بندرامام و دیگر روسای امور به دلیل تمامی فعالیت‌ها و تلاش‌هایی که برای جامعه کارگری شرکت انجام دادند تقدیر و تشکر نمودند. طی این جلسه مدیرعامل پتروشیمی بندرامام ضمن

در ابتدای مراسم آقای مشعلی از فعالین کارگری حاضر در جلسه با ایراد سخنانی ضمن تبریک ایام ماه مبارک رمضان و روز کارگر از اقدامات صورت گرفته در راستای مساعدت‌های رفاهی و معیشتی برای جامعه کارگری پتروشیمی بندرامام از جمع حاضر و مدیران شرکت تشکر و قدردانی کرد. تفاوت دیگر این جلسه اتفاقی بود که برای اولین بار در مراسم روز جهانی کار و کارگر در پتروشیمی بندرامام صورت گرفت و فعالین کارگری با اهدا گل از حمیدرضا رستمی مدیرعامل پتروشیمی بندرامام و دیگر روسای امور به دلیل تمامی فعالیت‌ها و تلاش‌هایی که برای جامعه کارگری شرکت انجام دادند تقدیر و تشکر نمودند. طی این جلسه مدیرعامل پتروشیمی بندرامام ضمن



مقابله با آن قرار داشتند و همچنین کارکنان عملیاتی و نوبتکار که با رعایت بهداشت فردی و اجتماعی ضمن حفظ سلامت سبب تداوم تولید شدند. کمال تشکر و قدردانی را دارم. در پایان این مراسم مدیرعامل حمیدرضا رستمی خاطر نشان کرد: از تمامی ارکان شرکت و تمامی همکارانی که از شروع ویروس کرونا در خط مقدم

نمونه شرکت به پاس خدمات و زحمات صورت گرفته در سال گذشته تقدیر و تشکر کردند. شایان ذکر است روز جهانی کار و کارگر ۱۱ اردیبهشت ماه می‌باشد و بدلیل اینکه مصادف با روز تعطیل است، شرکت پتروشیمی بندرامام این مراسم را در ۹ اردیبهشت ماه برگزار کرد.







اخبار

کام‌های محتاطانه برای فعالیت کلینیک‌های بیمارستان نفت تهران

رییس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، گفت: روند افراد مبتلا به کرونا رو به کاهش است به همین دلیل، ۳۰ تا ۴۰ درصد ظرفیت کاری کلینیک‌های بیمارستان نفت تهران، در کلیه رشته‌ها فعال شده است و با این روند، هفته جاری در صد بیشتری بیمار پذیرفته می‌شود.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، دکتر علی بهزادی در گفت و گویی به مناسبت هفته سلامت با اشاره به تطابق روند کاهش آمار مبتلایان کرونا در صنعت نفت تهران، با آمار سطح تهران، اظهار امیدواری کرد: پیک دومی از بیماری در راه نباشد که این امر تا دوهفته آینده مشخص می‌شود. وی تأکید کرد: با توجه به کاهش آمار و رسیدگی به امور درمان بیماران، بخصوص بیماری‌های مزمن، از جمله بیماری‌های قلبی، شیمی‌درمانی و... حدود ۳۰ تا ۴۰ درصد ظرفیت کاری در کلیه رشته‌ها فعال شده است و این روند در هفته دوم اردیبهشت ماه افزایش می‌یابد و درصد بیشتری بیمار پذیرفته می‌شوند ولی پذیرش ۱۰۰ درصدی بیماران، منوط به وضعیت اپیدمی کرونا است. به گفته وی، در حال حاضر سه بخش بیمارستان، به بیماران کرونایی اختصاص یافته است که در صورت ادامه روند کاهش مبتلایان به کرونا، امیدواریم از هفته آینده یکی از بخش‌ها تعطیل شود و صرفاً دو بخش برای کرونا اختصاص داشته باشند. دکتر بهزادی درباره فعالیت واحد دندانپزشکی گفت: با توجه به ریسک بالای انتقال بیماری کرونا درواحد دندانپزشکی، فعالیت این واحد، فعلاً برای بیماران است که به خدمات اورژانس نیاز دارند و در صورت مجوز ستاد مبارزه با کرونا در وزارت بهداشت و دانشگاه شهید بهشتی، بخش دندانپزشکی دوباره فعال می‌شود. به گفته دکتر بهزادی بخش روانپزشکی بیمارستان نفت تهران همچنان به صورت تلفنی به ارائه خدمات می‌پردازد و ارسال دارو نیز برای بیماران که نیاز به دارو دارند نیز انجام می‌شود. همچنین در مراکز درمانی کاروانخانه نیز وضعیت سلامت بیماران براساس پرونده بیماران ارزیابی می‌شود و براساس نیاز بیماران به صورت تلفنی مشاوره‌های لازم ارائه و داروی آنها برای یک دوره دیگر تمدید می‌شود. از راه اندازی واحد تولید ماسک با ظرفیت روزانه هزار ماسک در بیمارستان نفت تهران خبر داد و گفت: ۷ نفر از پرسنل به طور مستقیم و ثابت به تولید ماسک مشغول هستند و عده ای نیز بصورت داوطلبانه برای تولید این ماسک‌ها همکاری می‌کنند. این ماسک‌ها طبق پروتکل وزارت بهداشت تولید و در دستگاه اتوکلاو استریل می‌شوند و از هرجهت قابل اطمینان هستند. دکتر بهزادی با تأکید بر اینکه هنوز خطر کرونا رافع نشده است گفت: از بیماران می‌خواهیم حتماً از طریق تماس با ۱۵۱۹ از کلینیک‌های مورد نظرشان وقت بگیرند و حتماً براساس برنامه اعلام شده در بیمارستان حاضر شوند و از آوردن همراه اضافه خود داری کنند. وی افزود: مراجعین رعایت فاصله ایمن را از سایر افراد داشته باشند و بیماران و همراهان آنها حتماً توجه کنند با ماسک به بیمارستان مراجعه کنند.

کاهش ۵۴ درصدی مراجعات به اورژانس بیمارستان بعثت نفت گچساران

مسئول واحد اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران گفت: میزان مراجعه به اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران در فروردین امسال نسبت به مدت مشابه سال گذشته بیش از ۵۴ درصد کاهش یافت.

رحمان رضایی کیا در گفتگو با خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران اظهار داشت: این آمار نشان می‌دهد پوشش «در خانه بمانیم» تأثیر گذار بوده و مشارکت مردم برای پیشگیری از شیوع ویروس کرونا موجب کاهش حضور مردم برای خدمات درمانی غیرضروری شده است. وی در ادامه اظهار داشت: این تعداد مراجعه در حالی از یکم تا پایان روز سی و یکم فروردین ماه ثبت شد که در مدت مشابه سال گذشته یک هزار و ۷۰۶ مراجعه در این واحد ثبت شده بود.

**مردم برای خدمات درمانی غیر ضروری مراجعه نکنند**  
رضایی کیا تصریح کرد: به مردم توصیه می‌شود در شرایط فعلی (شیوع ویروس کرونا) اگر مورد اورژانسی ندارند کمتر در بیمارستان‌ها و مراکز درمانی پر ازدحام حضور پیدا کنند.

**۱۶۶۷۸ نفر به اورژانس بیمارستان بعثت نفت گچساران مراجعه کردند.**

مسئول واحد اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران گفت: در سال گذشته ۱۶ هزار و ۶۷۸ نفر به بخش اورژانس بیمارستان بعثت نفت مراجعه و از خدمات پزشکی، درمانی و دارویی آن بهره‌مند شدند.

افزایش ۷۰ درصدی مراجعات

رضایی کیا افزود: حجم مراجعات به اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران در سال ۹۸ نسبت به مراجعات سال ۹۷ حدود ۷ درصد افزایش یافته است. وی تصریح کرد: از این تعداد ۱۳ هزار و ۵۱۹ مورد در بخش بیماران سرپایی و سه هزار و ۱۵۹ مورد در بخش بستری بوده است. رضایی کیا در ادامه با اعلام اینکه خدمات انجام شده در اورژانس شامل احیاء، حادثه و تریاژ در سطوح مختلف می‌باشد افزود: بیشترین خدمات مربوط به تریاژ سطح ۴ با ۱۰ هزار و ۲۷۰ مورد بوده است. مسئول واحد اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران تصریح کرد: در سال گذشته ۳ هزار و ۶۵۰ مورد تریاژ سطح ۵، دو هزار و ۴۳۴ مورد تریاژ سطح ۳، ۵۳۰ مورد تریاژ سطح ۲ و ۲۴ مورد تریاژ سطح ۱ در اورژانس صورت پذیرفته است. وی آمار مراجعه‌کنندگان در فروردین‌ماه را یک هزار و ۷۰۶ مورد، اردیبهشت ماه را یک هزار و ۶۱۷ مورد، خرداد یک هزار و ۲۱۳ مورد، تیرماه را یک هزار و ۲۶۴ مورد، مردادماه را یک هزار و ۴۱۴ مورد، شهریورماه را یک هزار و ۳۰۵ مورد، مهرماه را دوهزار و ۲۵ مورد، آبان ماه را یک هزار و ۵۷۴ مورد، آذرماه را یک هزار و ۳۶۶ مورد، دی ماه را یک هزار و ۲۲۶ مورد، بهمن ماه را یک هزار و ۲۰۶ مورد و اسفندماه را ۷۶۲ مورد اعلام کرد.

مراجعه ۲۴۲ مصدوم به اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران

وی همچنین شمار مصدومان مراجعه کننده به اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران در سال گذشته را ۲۴۲ نفر اعلام کرد.

۲ مورد احیای موفق

رضایی کیا گفت: ۳ نفر با تلاش کادر درمانی اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران در سال گذشته احیا شدند و به زندگی دوباره بازگشتند. وی یادآور شد: هم اکنون بخش اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران دارای یک نفر پزشک متخصص طب اورژانس، ۵ نفر پزشک عمومی، ۱۰ پرستار و ۴ نیروی خدمات است که در ۲۴ ساعت شبانه روز به بیماران و مراجعان خدمات درمانی ارائه می‌دهند. در حال حاضر افزون بر ۱۳ هزار نفر تحت پوشش بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران قرار دارند.

جلسه مدیر عامل سازمان با روسای مناطق بصورت آنلاین برگزار شد



در پی شیوع بیماری کووید ۱۹ در کشور و اجرای دستورالعمل‌های وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی اجلاس مدیران سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت که همه ساله در پایان فصل تابستان و زمستان در جهت برنامه ریزی شش ماهه برگزار می‌شود اینبار با تعویق دو ماهه و برای نخستین بار بصورت ویدیو کنفرانس در اردیبهشت ماه ۱۳۹۹ برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، این جلسه روز ۹ اردیبهشت ماه با حضور مدیرعامل و مدیران ستادی بصورت ویدیو کنفرانس با روسای مناطق ۱۴ گانه با هدف بررسی موضوعات مدیریت بحران سازمان در اپیدمی ویروس کرونا، تغییر وضعیت کارکنان قرارداد پرکس به پیمانکاری و پرداخت به ازای خدمت برگزار شد.

دکتر حبیب اله سمیع مدیرعامل سازمان در ابتدا جلسه از کادر درمان که از پایان سال گذشته تا کنون در بخش کرونا مراکز درمانی سازمان به ارائه خدمات پرداختند تقدیر و تشکر کرد و گفت: مبارزه با کرونا در گرو این است که همچنان کنترل‌ها را داشته باشیم و بنابراین الزام است تا زمان مهار کامل و کنترل ویروس، اقدامات کنترل‌ها و مراقبت‌ها ادامه داشته باشد. وی با اشاره به ابلاغ توصیه‌های مقام عالی وزارت در دستورالعمل شماره ۳ ستاد مرکزی پیشگیری و مقابله با ویروس کووید ۱۹ در صنعت نفت که تأکید بر همکاری ۴ شرکت اصلی وزارت نفت با بهداشت و درمان صنعت نفت با توجه به نظرات تخصصی برای پیشگیری و مبارزه با ویروس است گفت: با همکاری مدیریت سلامت بالغ بر ۵۰ دستورالعمل در مورد کرونا ویروس به مناطق ابلاغ شده، لذا تمامی روسا مناطق جلساتی با مدیران عامل، منابع انسانی و HSE شرکت‌ها برگزار کرده و در جهت اجرای این دستورالعمل‌ها تأکید نمایند. مدیرعامل سازمان تصریح کرد: باتوجه به بحران ناشی از شیوع ویروس کرونا، در خریداری ۱۰ دستگاه آمبولانس تسریع شد که پس از پلاک به اضافه به ناوگان آمبولانسی سازمان اضافه خواهد شد. این تعداد آمبولانس عمدتاً برای مناطق عملیاتی خریداری شدند که ۳ دستگاه برای منطقه آغاچاری، ۳ دستگاه برای منطقه گچساران و ۴ دستگاه برای منطقه عسلویه اختصاص داده شد.

نشست کمیته مدیریت بحران سطح ۳ شرکت ملی نفت ایران، خرید یک دستگاه تمام مکانیزه تولید ماسک که بتوانیم ماسک مورد نیاز بیمارستان‌ها را تأمین کنیم بررسی شد. دکتر سمیع به مشکلات منابع انسانی در مناطق در ایام اپیدمی کووید ۱۹ اشاره کرد و گفت: با شیوع بیماری کرونا بسیاری از همکاران در مراکز درمانی از ارائه خدمت در بخش‌های مرتبط خود باز ماندند؛ لذا باتوجه به انجام تب سنجی در شرکت‌ها و مراکز مختلف این موضوع مطرح است که روسا مناطق با مدیریت منابع انسانی از این نیروها استفاده کرده و با همت و تلاش کارکنان در تمامی واحدها غربالگری

و به خریداری سایر تجهیزات اشاره کرد و افزود: در حال پیگیری خرید دستگاه سی تی اسکن دوم برای بیمارستان نفت تهران و همچنین پیگیری خرید دستگاه سی تی اسکن آغاچاری هستیم، بخشی از وسایل حفاظت فردی و مواد ضدعفونی کننده در اختیار مراکز درمانی وابسته به دانشگاه‌های علوم پزشکی قرار گرفت، از جمله در شهر مسجدسلیمان حدود ۵۰۰ میلیون تومان امکانات خوبی خریداری شد و در اختیار بیمارستان شاپور قرار گرفت که امیدواریم این تجهیزات بتواند جان بسیاری از بیماران را نجات دهد. مدیرعامل سازمان بیان داشت: در نوزدهمین

نشست کمیته مدیریت بحران سطح ۳ شرکت ملی نفت ایران، خرید یک دستگاه تمام مکانیزه تولید ماسک که بتوانیم ماسک مورد نیاز بیمارستان‌ها را تأمین کنیم بررسی شد. دکتر سمیع به مشکلات منابع انسانی در مناطق در ایام اپیدمی کووید ۱۹ اشاره کرد و گفت: با شیوع بیماری کرونا بسیاری از همکاران در مراکز درمانی از ارائه خدمت در بخش‌های مرتبط خود باز ماندند؛ لذا باتوجه به انجام تب سنجی در شرکت‌ها و مراکز مختلف این موضوع مطرح است که روسا مناطق با مدیریت منابع انسانی از این نیروها استفاده کرده و با همت و تلاش کارکنان در تمامی واحدها غربالگری



دکتر حبیب اله سمیع خبر داد:

امکانات بیمارستان نفت در خدمت کارکنان قراردادی و پیمانکاری صنعت نفت

سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و بیمه دانا، کلیه کارکنان قرارداد مدت موقت و پیمانکار می‌توانند در قالب پوشش بیمه تکمیلی خود به مراکز درمانی و بیمارستان‌های تحت پوشش وزارت نفت نیز مراجعه و تنها بخش کوچکی از هزینه را تحت عنوان فرانشیز پرداخت کنند.

پیمانکار دقیقاً همانند پوشش بیمه ای خواهد بود که به کارکنان قرارداد مدت موقت تعلق می‌گیرد. توافقات اولیه در این خصوص انجام شده و در آینده نزدیک عملیاتی خواهد شد. دکتر سمیع گفت: براساس قرارداد فیما بین

بیمه تکمیلی برای کارکنان مدت موقت شرکت ملی نفت ایران مهیا شده است، در همین راستا اواخر اسفند سال گذشته مصوبه تأمین بیمه تکمیلی برای کارکنان پیمانکار نیز توسط وزیر نفت ابلاغ و در حال حاضر عملیاتی شده است. وی افزود: پوشش بیمه تکمیلی کارکنان

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از امکان استفاده کارکنان غیررسمی نفت از خدمات بهداشت و درمان صنعت نفت خبر داد. مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با تأکید بر اهمیت تأمین تسهیلات بیمه ای برای کارکنان گفت: حدود ۲ سال است که تسهیلات



## Zangeneh Rejoices over Iran Maximum Production at South Pars in Twitter Account

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh wrote in his Twitter account: "Iran is at the peak of its authority in the Persian Gulf with maximum production from South Pars."

Marking the Persian Gulf Day, the Iranian Minister of Petroleum wrote on his Twitter account: «The Dear Iran, with maximum withdrawal from the South Pars gas field, is at the peak of its authority in the Persian Gulf.» Here is the English rendition of Mr. Zangeneh's Persian tweet:

"On the Persian Gulf National Day, I am proud to announce that the Dear Iran is at the peak of its authority in the Persian Gulf with maximum withdrawal from the South Pars gas field. "For every Iranian, the Persian Gulf is history and national identity, and for its neighbors, a safe haven and home."



### News

#### Loading Operation of Phase 11 Platform Jacket Begins

The load out operation of Platform 11B jacket of the massive South Pars gas field has begun in a step to develop the long-sought project. The 2,120-ton structure is 80.5 meters high and is planned to be installed in the 11B area of South Pars, 135 km off Assaluyeh coast. The jacket has 15 26-inch diameter conductor guides. «If the weather remains stable, we will start drilling wells in the South Pars Phase 11 development plan in June.» the CEO of Petropars Group, Hamidreza Masoudi, told Shana about the timing of the drilling of wells in phase 11 of the South Pars joint field. Petropars is developing the project alone after its partners, Total and CNPCI, pulled out of the plan due to the US sanctions.

#### Golestan Province Fully

#### Covered by NIGC Gas Network

The CEO of Golestan Province Gas Company announced that 100% of the urban population and 96% of the rural population of the province benefited from natural gas supplied by the National Iranian Gas Company (NIGC). Mohammad Rahim Rahimi said 289 km gas pipeline was laid in the urban and rural regions of the province, located in northern Iran, in the calendar year of 1398 which ended on March 19. He said 240 km were laid in rural regions and 49 km in urban areas. The official added that in the year, 6,111 new connections were added to the province's network of which 2,073 were for urban and 4,038 were for rural consumers. Moreover, 18,000 new subscribers joined the group of natural gas consumers in the province.

#### Natural Gas Odorator Localized in Iran

The head of the Khorasan-e-Razavi Gas Company announced the design and construction of a local sample of a natural gas odor intensity test instrument by relying on local savvy.

According to the National Iranian Gas Company (NIGC), Hassan Eftekhari said: «Construction of the natural gas odorator has been done in order to localize strategic items of the gas industry and due to the need to replace imported items with domestic products.» He added that the device has features such as digital calibration, air and gas flow monitoring, intelligent measurement assistant, unneeded results correction, industrial communication port and rechargeable battery, which are much more advanced than their American rivals and 30% lower in price. The head of the Khorasan-e-Razavi Gas Company stated: «With commercialization and mass production of the domestic model of this device, the dependence of provincial gas companies on the American model will be completely eliminated.»

#### Isfahan Refinery Eyes Euro-5 Gasoil Production

The CEO of Isfahan Oil Refining Company said the plant was to launch a diesel treatment by March 2021 which would bring the quality of its gasoil output to Euro-5. According to the plant, Morteza Ebrahimi said the refinery was currently producing 12 million liters of Euro-5 petrol and 22 ml/d of gasoil. Moreover, the plant supplies 370,000 b/d of crude oil and petroleum products as well as downstream feedstock for Isfahan Petrochemical Plant, Arak Petrochemical Plant, Sepahan Oil Company, Jey Oil Refinery and Iran petrochemical industries.

#### NIDC Drills 15 Wells in March 20-April 20

The National Iranian Drilling Company (NIDC) has successfully spudded 15 oil and gas wells in oil-rich regions of the country in the first month of the Iranian calendar year (March 20-April 20, 2020). According to NIDC, Babak Zangeneh, director of consolidated planning at NIDC, said the wells entailed appraisal, development and workover projects. He said 14 of the wells were drilled in the fields operated by the National Iranian South Oil Company (NISOC). Moreover, the company spudded 8,854 meters during the month and transferred 20 rigs for operational purposes. According to Zangeneh, of 72 rigs in NIDC fleet, 59 rigs are operational currently.

## South Pars Phase 14 Refinery Online by June 2021



Operator of the South Pars Phase 14 development project said plans were devised to bring the project's onshore refinery to full production tilt by June 2021.

Speaking to Shana, Mohammad Mehdi Tavassolipour said the EPC (engineering, procurement and construction) section of Phase 14 refinery of South Pars had currently progressed more than 83%. He said the problems caused by the coronavirus outbreak and limited financial resources were the main issues slowing down completion of the South Pars Phase 14 refinery. "Provided that the problems hindering the project are eliminated, the first train of the refinery will come on stream by late March 2021." Phase 14 refinery will be the last onshore processing facility

belonging to the massive joint gas field. Iran shares South Pars with Qatar in Persian Gulf waters. The official further said that the offshore section of the phase was fully operational with 56 mcm/d of production capacity. The last platform of the project came online on March 19 with 14.2 mcm/d of gas production capacity. The offshore section of the phase entails 4 platforms including two satellite and two main platforms each with 14.2 mcm/d of gas production capacity. Phase 14 development is aimed at producing 56.6 million cubic meters per day of rich gas, 75,000 barrels/day of gas condensate and 400 tons/day of sulfur, and 1 million tons/year of liquefied petroleum gas and one million tons/year of ethane to be fed to petrochemical plants.

## Gas Condensate Loading Capacity to Rise at South Pars

The deputy head of the South Pars Phase 19 development project announced the arrival of a tanker ship equipped with single point mooring (SPM) in Assaluyeh, southern Iran, which would augment gas condensate loading capacity of the field. According to Pars Oil and Gas Company (POGC), Hossein Azimi said the loading system had berthed at the jetty of Pars port on Saturday, April 25, 2020, with a capacity of 7,000 square meters per hour of loading capacity. Single point mooring (SPM) is a floating buoy/jetty anchored offshore

to allow handling of liquid cargo such as petroleum products for tanker ships. SPM is mainly used in areas where a dedicated facility for loading or unloading liquid cargo is not available. Located at a distance of several kilometers from the shore-facility and connected using sub-sea and sub-oil pipelines, these single point mooring (SPM) facilities can even handle vessels of massive capacity such as VLCC. Single point mooring (SPM) serves as a link between the shore-facilities and the tankers for loading or off-loading liquid and gas cargo. He



said installation of the SPM would be complete by September. Currently gas

condensate produced at South Pars is loaded by two SPMs in phase 12.

## Arvand Petchem Plant Boosts Output 11%

The CEO of Arvand Petrochemical Plant said his company's output had increased by 11 percent year-on-year in the first month of the current calendar year (March 20-April 20). Hassan Neshanzadeh told a virtual press conference on Saturday that his

company accounted for 27 percent of the Middle East's PVC output; the region enjoys a 57% share in the global PVC market. Arvand Petrochemical Plant is Iran's largest supplier of the chlorine chain and provides the item for other petro-

chemical plants including Bandar Emam, Khuzestan, Karoon and Ghardir. Moreover, the plant has recently become an exporter of caustic, he said, adding plans were under way to bring the facility's productivity to 90% of its nameplate capacity which

is 340,000 tons per year of PVC. Last year the company supplied 310,000 tons of the item. Neshanzadeh also said that his company had closed ranks with a knowledge-based company to increase its output by 10% by merely optimizing processes.

## نگاه

## تغییر در معادلات صنعت پلاستیک جهان پس از گذار از شیوع ویروس کرونا

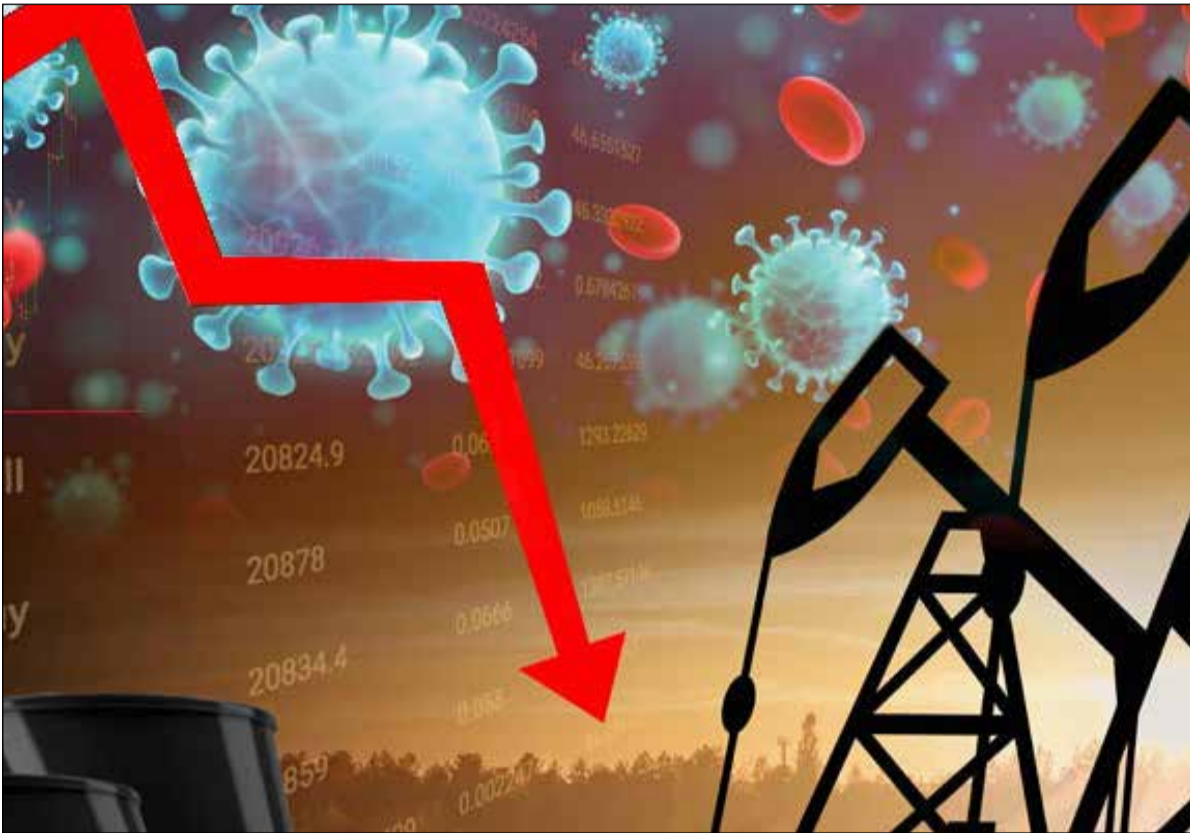
روند مصرف شونیده‌ها، محلول‌های ضدعفونی کننده، کیسه‌های نایلونی و ظروف بسته بندی مواد غذایی یکبار مصرف که در صنعت پتروشیمی تولید می‌شوند با شیوع ویروس کرونا افزایش یافته و همچنان ادامه خواهد داشت.

به گزارش خبرنگار نیپنا، سبک زندگی با شیوع ویروس کرونا تغییری جدی داشته و هنوز به صراحت نمی‌توان گفت که در آینده چگونه زندگی خواهیم کرد. تنها چیزی که مشخص است، بسیاری از کالاها با رشد تقاضا روبه رو شده و برخی دیگر با کم توجهی خریداران مواجه خواهند شد. البته می‌توان در خصوص یک نکته به صراحت اظهار نظر کرد آن هم رشد تقاضای شونیده‌ها، محصولات بهداشتی و پلاستیک‌هاست. این واقعیت بیش از همه صنایع، بر صنعت پتروشیمی اثرگذار خواهد بود آن هم در وضعیتی که مواد اولیه شونیده‌ها و یا محلول‌ها و مایعات ضدعفونی کننده اغلب در صنعت پتروشیمی تولید شده و از آن مهمتر صنعت پلاستیک کاملاً وابسته به صنایع پتروشیمی است و همچنین از شونیده‌ها و مواد ضدعفونی کننده وابستگی بالاتری به پتروشیمی‌ها دارند. این مطلب اهمیت صنعت پلاستیک را از دو جهت برجسته می‌کند یکی آن که یکی از کارترین سلاح‌های بشر در مبارزه با فراگیری ویروس کرونا بوده و همچنین در وابستگی کامل با صنعت پتروشیمی قرار دارد. نایلون و نایلکس در کنار ظروف بسته بندی مواد غذایی یکبارمصرف بیشترین کاربرد را در مقایسه با سایر گروه‌های کالایی پلیمری در مبارزه با کرونا برعهده داشته و این نقش باز هم ادامه خواهد یافت. در آمریکا باز هم استفاده از کیسه‌های پلاستیکی رونق گرفته و گویی دیگر کسی نگران اثرات زیست محیطی این نوع پلاستیک نیست زیرا جان بشر اهمیت بیشتری دارد. در کنار آن صنعت باز یافت بخش مهمی از نگرانی‌ها را تعدیل خواهد کرد ولی چیزی برای تعدیل نگرانی‌های کرونایی به جز همین پلاستیک در دسترس نیست. رونق استفاده از کیسه‌های نایلونی را شاهد هستیم ولی اوج آن چندان هم با حجم مصرف فعلی فاصله ندارد. در خصوص ظروف یکبارمصرف اما اوضاع این گونه نیست و هنوز شاهد اوج تقاضای این کالا نیستیم. ظروف یکبارمصرف هنوز به اوج تقاضای خود نرسیده است زیرا ذهنیت‌ها هنوز جایگاه این ظروف را در مبارزه با شیوع ویروس کرونا و با باکتری‌ها و ویروس‌های جدید در نظر نمی‌گیرد ولی به مرور زمان این اوضاع دگرگون خواهد شد. تعطیلی رستوران‌ها حتی اگر برچیده



شود باز هم تمایل به نشستن در رستوران و غذا خوردن در این محیط اجتماعی آن هم به همراه خانواده مان چندان جذاب نیست ولی کم رنگ تر شدن شیوع این ویروس خود تحرکی برای خرید غذای آماده از رستوران‌های معتبر خواهد بود. در این بین نقش ظروف یکبار مصرف برجسته تر می‌شود آن هم ظرفی که درب آن کاملاً بسته شده و اصطلاحاً قفل می‌شود. هم اکنون نیز استفاده از این ظروف توجیه بهداشتی داشته آن هم در شرایطی که از امکان شستشوی بدنه آن و یا قرار گرفتن در ماکروویو برخوردار است. ناگفته پیداست که استفاده از این ظروف یکبارمصرف با ویژگی‌های ذکر شده افزایش می‌یابد و در برابر آن ظروف آلومینیومی و یا ظروفی که امکان ورود هر گونه آلودگی به داخل آن وجود دارد به مرور زمان به حاشیه رانده می‌شود. از هم اکنون افزایش جذابیت ظروفی که درب آن قفل شده و امکان استفاده در ماکروویو دارند افزایش یافته و این روند ادامه می‌یابد ولی در کنار آن توجه به یک ویژگی دیگر نیز برجسته تر خواهد شد و آن ذات ماده اولیه مورد استفاده و میزان مهاجرت مولکول‌ها به مواد غذایی است. به صورت دقیق تر به مرور زمان و یا در زمانی که مواد غذایی و یا نوشیدنی‌ها گرم هستند امکان مهاجرت مولکول‌ها (نومر) به مواد غذایی بیشتر است بنابراین استفاده از کالاهایی که از کمترین مهاجرت نومر برخوردار هستند از توجیه جدی برخوردار خواهد شد. در این بین می‌توان به پلی پروپیلن‌ها اشاره کرد که در جهان نیز توجه به آن‌ها افزایش یافته و می‌تواند به یکی از پایه‌های اصلی در صنایع بسته بندی مواد غذایی تبدیل شود. به مرور زمان به سمتی حرکت می‌کنیم که قیمت در اولویت اصلی قرار نداشته و کیفیت و سلامتی است که حرف اول و آخر را می‌زند. البته در همین اظهار نظر‌ها نیز می‌توان پتانسیل‌های تجاری و صنعتی جدیدی را مورد بررسی قرار داد.

## کرونادر الگوی مصرف نفت چه تغییری داد؟



بود و دیزل بیشتر به جای بنزین سوزانده می‌شود. آمارها هم نشان می‌دهد که مصرف دیزل به شدت بنزین کاهش پیدا نکرده است. با این حال در بلندمدت این قضیه ممکن است برای تقاضا برای نفت منفی باشد. در حالی که مردم خرید می‌کنند، توجهی به بهره‌وری سوخت ندارند اما برای شرکت‌های تحویل کالا چنین نیست و ناگان‌های آنها ممکن است با سرعت بیشتری به خودروهای برقی تغییر پیدا کنند زیرا از کامیون‌های بیشتری استفاده می‌کنند. استفاده از خودروهای برقی به معنای صرفه جویی بیشتر در هزینه‌های انرژی برای آنها است.

هستیم. **پیشامد بی سابقه در بازار نفت** هرج و مرجی که روز دوشنبه در بازار نفت آمریکا اتفاق افتاد، می‌تواند به خوبی آنچه را که در سطح جهانی در صورت پر شدن مخازن نفت روی می‌دهد، ترسیم کند. همچنین نشان می‌دهد که بازار احتمالاً چنین وضعیتی را پیش بینی می‌کند. برخی از تولیدکنندگان نفت اکنون در حال تغییر قراردادهایشان برای متوقف کردن منفی شدن قیمت‌ها هستند. نوسان قیمت‌های نفت ادامه دارد. نفت برنت برای تحویل در ژوئن روز سه شنبه ۱۵ درصد سقوط کرده و به ۱۶ دلار در هر بشکه رسیده بود که پایینترین رکورد در ۲۱ سال اخیر بود. گریدهای نفتی مهم اروپایی و آفریقایی که ارزانتر از نفت برنت معامله می‌شود، زیر ۱۰ دلار و در برخی موارد حتی زیر پنج دلار در هر بشکه فروخته خواهند شد. شیل سانکی، تحلیلگر نفتی باسابقه بانک میتزو که در مارس منفی شدن قیمت نفت را به درستی پیش بینی کرده بود، در این باره گفت: ما به وضعیت بحران مدیریت بازار روز به روز رسیده ایم و احتمال این که قیمت هر بشکه نفت تا ماه آینده به منفی ۱۰۰ دلار برسد، بعید نیست. قیمت‌های منفی کف ندارند و پس از تحولات هفته جاری، هر اتفاقی ممکن است. اما در یک مورد یقین وجود دارد: آن هم اطلاعات ماهواره ای هستند که نشان می‌دهند اشباع عظیمی در ذخایر نفت وجود دارد. در حال حاضر هر هفته ۵۰ میلیون بشکه نفت ذخیره می‌شود که برای تأمین نیاز مجموع کشورهای آلمان، فرانسه، ایتالیا، اسپانیا و انگلیس کافی است. به گفته مقامات سه پالایشگاه دولتی در هند، پالایشگاه‌های این کشور ۹۵ درصد از ظرفیت ذخیره سازی سوخت را پر کرده اند. به گفته مله کیاری، رییس شرکت ملی نفت نیجریه، این کشور تولیدش را کاهش داده اند اما سایرین به تولید ادامه می‌دهند. حتی چند دلار هم برای شرکت‌های مقروض بهتر از هیچ است. نفت بجز مخازن جایی برای رفتن ندارد. آمار ماهواره ای حتی ممکن

**حمل و نقل عمومی و افزایش تردد خودروهای شخصی**

در زمینه مصرف بنزین، شیوع ویروس کرونا دو تاثیر متضاد داشته است. از یک سو حمل و نقل عمومی به دلیل فاصله گذاری اجتماعی و فاصله گرفتن افراد از همدیگر آسیب دیده است. مسافران در عوض ترجیح می‌دهند از وسایل دیگر حمل و نقل شامل خودروهای شخصی استفاده کنند که به منزله استفاده بیشتر از سوخت برای جا به جایی همین جمعیت است. این آماری است که از سوی چین منتشر شده که بزرگترین مصرف کننده نفت جهان پس از آمریکا بوده و محدودیت‌های قرنطینه را کاهش داده است. طبق آمار بلومبرگ نیو انرژی فاینانس، در حال حاضر حدود ۵۰ میلیون نفر در مقایسه با اواسط ژانویه کمتر از اتوبوس استفاده می‌کنند و ترافیک روزانه خودروهای شخصی در بزرگراه‌های چین چند میلیون دستگاه نسبت به مدت مشابه سال گذشته افزایش پیدا کرده است. در دوران پسا کرونا قرنطینه چین، افراد زیادی استفاده از حمل و نقل عمومی را کنار گذاشته و به جای آن از خودروهای شخصی استفاده می‌کنند. به گفته کانیت کاروکولو، تحلیلگر نفت شرکت مشاوره FGE، پس از چنین اختلالی، آنچه که اتفاق می‌افتد اجتناب مردم از حمل و نقل عمومی و افزایش استفاده از خودروهای شخصی است که تقاضا برای بنزین را بالا خواهد برد. در این بین، تلاش‌ها برای شکستن زنجیره ویروس، کسب و کار جهانی را ناچار کرده دور کاری از خانه را تجربه کند. برخی از بخش‌های شرکتها و مردم ممکن است به این نتیجه برسند که چنین اقداماتی قابل ترجیح است و به شکل نیمه موقتی به این وضعیت ادامه دهند.

**سفرهای هوایی**

طبق ارزیابی دامین کوروالین، تحلیلگر گلدن ساکس، سفرهای هوایی ۱۶ میلیون بشکه در روز تقاضای جهانی برای نفت را تشکیل می‌دهد که ممکن است هیچ وقت به سطح سابق برنگردد. سفرهای هوایی یکی از بخش‌هایی است که احتمالاً شدیدترین آسیب را دیده است. شرکتها پس از این که بی بردند کسب و کار تا چه حد می‌تواند از طریق کنفرانس ویدیویی به شکل موفقیت آمیز برگزار شود، مایل خواهند بود بودجه سفر را پایین نگه دارند. ممکن است برای برخی سالها طول بکشد تا حاضر شوند با صدها نفر غریبه در هواپیما نشستند و سفر کنند. کسانی که اغلب سفر می‌کنند، مجبورند مدت طولانیتر صبر کنند زیرا محدودیت‌های پروازهای بین‌المللی و قرنطینه فعال ادامه دارد. شمار مسافران هوایی به طرز چشمگیری کاهش پیدا کرده و کشورها به این راحتی مرزهای خود را نخواهند گشود.

**خرید آنلاین**

اگرچه بسیاری از خریداران پیش از این در حال تجربه خرید آنلاین بودند، شیوع ویروس کرونا این روند را تسریع کرد و کسانی که یاد می‌گیرند همه اقلام مورد نیازشان از سبزیجات گرفته تا لوازم بهداشتی را از اینترنت خریداری کنند، عادت خرید اینترنتی را به راحتی ترک نخواهند کرد. در کوتاه مدت، خرده فروشی به کامیون‌های تحویل کالا به جای مراجعه مصرف کنندگان به فروشگاه‌ها وابسته خواهد

## اخبار

## موفقیت پالایشگاه بندر عباس در پنجمین جایزه ملی مدیریت انرژی

شرکت پالایش نفت بندرعباس تندیس نقره‌ای دو ستاره پنجمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی ایران را به دست آورد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش نفت بندرعباس، با پایان یافتن ارزیابی پنجمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی در سال ۹۸ و بررسی نهایی و جمع‌بندی امتیازها و نتایج کسب‌شده، شرکت پالایش نفت بندرعباس در بخش صنایع انرژی‌بر موفق به کسب تندیس نقره‌ای دو ستاره شده‌ام. نامور، مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس در این باره گفت: این جایزه براساس ارزیابی‌های انجام‌شده از سوی سازمان مدیریت صنعتی ایران به‌عنوان متولی برگزاری جایزه ملی مدیریت انرژی کشور، با توجه به نگرش، ساختار، فرآیند و دستاوردهای حاصل از عملکرد الگوی مدیریت مصرف انرژی به شرکت پالایش نفت بندرعباس اهدا شد. وی با بیان اینکه شرکت پالایش نفت بندرعباس در این دوره نسبت به تجربه‌های پیشین، رتبه بالاتری کسب کرده است، افزود: موفقیت کسب‌شده حاصل اقدام‌ها و تلاش‌های صورت گرفته در بخش مدیریت انرژی و مشارکت تمامی کارکنان در این زمینه است که در چارچوب استفاده از مدل‌های ساختاری مدیریت انرژی و استانداردهای بین‌المللی مانند ISO ۵۰۰۰۱، رعایت استاندارد ملی معیار مصرف انرژی ISIRI ۱۳۳۶۹، توجه به سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی و اصلاح الگوی مصرف و همچنین قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی در شرکت پالایش نفت بندرعباس حاصل شده است. مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس اجرای طرح‌های بهبود و بهینه‌سازی فرآیند پالایش نفت خام و میعانات گازی، افزایش کیفیت و کمیت فرآورده‌های تولیدی، بهینه‌سازی مصرف انرژی، کاهش مصرف سوخت همراه با کاهش میزان انتشار آلاینده‌ها در محیط زیست و کاهش ضایعات را از جمله مهم‌ترین اقدام‌های شرکت پالایش نفت بندرعباس با تأثیر مستقیم یا غیرمستقیم در بهینه‌سازی مصرف انرژی عنوان کرد. بر اساس این گزارش در این دوره از جایزه ملی مدیریت انرژی ۱۷ شرکت، نهاد و سازمان به مرحله نهایی راه یافتند و در ۲۸ عنوان مختلف در حوزه‌های تعیین‌شده در الگوی ارزیابی با یکدیگر به رقابت پرداختند؛ ترویج استانداردهای مدیریت انرژی و معیارهای مصرف بهینه انرژی و توسعه فرهنگ دستیابی به اهداف سازمانی با استفاده از مفاهیم مدیریت انرژی از جمله اهداف جایزه ملی مدیریت انرژی است. شرکت پالایش نفت بندرعباس در سال‌های ۹۴ و ۹۵ نیز در دوره‌های اول و دوم جایزه ملی مدیریت انرژی در زیرگروه پالایشگاه‌های نفت حضور داشت که در هر دو دوره موفق به دریافت تندیس برنزی در حوزه صرفه‌جویی و بهینه‌سازی مصرف انرژی شد. آیین اختتامیه این دوره از جایزه با توجه به شیوع بیماری کرونا و به‌منظور رعایت دستورعمل‌های بهداشتی ستاد مقابله با کرونا و رعایت فاصله‌گذاری اجتماعی هوشمند، به‌صورت مجازی و از طریق ویدئوکنفرانس برگزار شد. پنجمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی در چهار بخش صنایع دارای استاندارد ملی معیار مصرف انرژی (شامل صنایع انرژی‌بر)، صنایع تولیدکننده تجهیزات مصرف‌کننده انرژی، ساختمان‌های اداری بزرگ و همچنین پروژه‌های صرفه‌جویی انرژی برگزار شد.

## در سال «جهش تولید» محقق شد؛

## طراحی و ساخت برد الکترونیکی کنترل ولو در خطوط لوله و مخابرات منطقه شمال

رئیس ابزار دقیق و کنترل منطقه شمال خطوط لوله و مخابرات نفت از طراحی و ساخت برد الکترونیکی کنترل ولو با صرفه‌جویی ۹۷ درصدی در این منطقه هم‌زمان با سال جهش تولید و به‌منظور حمایت از ساخت داخل خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران - منطقه شمال، رضا نیکخواه با اشاره به اهمیت تلاش و تحقیق برای حرکت به سوی خودکفایی در تأمین قطعات مورد نیاز صنعت انتقال نفت، یکی از قطعات مورد نیاز و پرکاربرد این صنعت را بردهای الکترونیکی کنترل ولوهای نفتی عنوان کرد. وی افزود: این بردهای الکترونیکی وظیفه کنترل شیرهای برقی نفتی را به‌عهده دارند که تا پیش از این با هزینه تقریبی ۳۰۰ میلیون ریال از کشورهای خارجی وارد می‌شد، اما نمونه ساخته‌شده توسط مهندسان ابزار دقیق منطقه شمال با هزینه تقریبی ۱۰ میلیون ریال و کارایی فنی مشابه نمونه‌های خارجی است. نیکخواه این قطعه را نتیجه ۴۰۰ نفرساعت تلاش و تحقیق در منطقه دانست و مهم‌ترین هدف از این اقدام را حرکت به سمت خودکفایی مطابق با سیاست‌های صنعت نفت و شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران بیان کرد. رئیس ابزار دقیق و کنترل منطقه شمال با قدردانی از حمایت مدیر منطقه شمال از طرح‌های تحقیقاتی و خودکفایی واحد ابزار دقیق منطقه، اظهار کرد: تاکنون یک نمونه از این برد کنترل ولو ساخته شده است و در آینده در یکی از مراکز تست می‌شود. وی افزود: عمل به شعار سال و توجه به جهش تولید با اتکا به تخصص و تجربه کارشناسان واحد ابزار دقیق منطقه را سرلوحه اقدام‌ها و برنامه‌های این واحد اعلام و تصریح کرد: این برد الکترونیکی پس از تست نهایی قابلیت نصب و به‌کارگیری در سایر مراکز و مناطق را نیز دارد.

## ایران به جمع سازندگان دستگاه آزمایش فشار سنج باوزنه پیوست

برای نخستین بار در ایران دستگاه آزمایش فشارسنج با وزنه (Weight Tester) در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه فارس با هزینه حدود یک پنجم مشابه خارجی طراحی و تولید شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، سیدمحمدحاشمی‌راد، کارمند ابزار دقیق و طراح و سازنده این دستگاه و پژوهشگر برتر منطقه فارس شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت گفت: این وسیله یا همان گیج تستر، وزنه‌ای به‌عنوان مرجع فشار برای چک کردن دقت و صحت قرائت یک فشارسنج است و در این تجهیز برای اندازه‌گیری از وزنه‌های قابل ردیابی برای اعمال فشار به یک سیال استفاده می‌شود. وی افزود: تستر وزن مرده (DWT)



یک روش استاندارد کالیبراسیون است که سیلندر پیستونی با بار قرار داده شده روی آن سبب ایجاد تعادل فشار عمل‌شده زیر پیستون می‌شود. به‌عنوان استاندارد مرجع نیز یاد می‌شود.

به این معنا که فشار اندازه‌گیری شده از طریق آن به روش مستقیم است و محاسبه فشار مطابق با فرمول  $P=F/A$  انجام می‌شود. جرم وزنه‌ها، سطح مقطع پیستون، فشار اتمسفر و سایر مواردی که در اندازه‌گیری دقیق فشار دخیل هستند در این روش تأثیرگذارند و شما را به مرجع واقعی با عدم قطعیت بسیار کوچک نزدیک می‌کنند. وی با اشاره به اینکه ایران نهمین کشور دنیاست که فناوری ساخت این دستگاه را به دست آورده و توانسته است آن را با یک پنجم هزینه مشابه خارجی طراحی و تولید کنیم، گفت: به‌طور معمول دستگاه آزمایش فشارسنج با وزنه در آزمایشگاه‌های کالیبراسیون برای کالیبره کردن استانداردهای ثانویه مانند آزمون گیج و کالیبراتورهای الکترونیک کاربرد دارد.

## کیفیت گازوئیل پالایشگاه اصفهان یورو ۵ می‌شود

مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان گفت: با راه‌اندازی واحد تصفیه گازوئیل تا پایان امسال، استاندارد گازوئیل تولیدی در این پالایشگاه به یورو ۵ می‌رسد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش نفت اصفهان، مرتضی ابراهیمی‌در بازدید مدیرکل امور مالیاتی استان و شهردار اصفهان از واحدهای عملیاتی و پروژه‌های در دست اجرای این شرکت گفت: هم‌اکنون روزانه ۱۲ میلیون لیتر بنزین با استاندارد یورو ۵ در این پالایشگاه تولید می‌شود. وی افزود: این شرکت روزانه ۲۲ میلیون لیتر گازوئیل تولید می‌کند که حدود ۲ میلیون لیتر آن با استاندارد یورو تولید و به واحد اتوبوسرانی اصفهان ارائه می‌شود. مدیرعامل پالایشگاه اصفهان با بیان اینکه این

تجهیزات این شرکت همسو با مسئولیت‌های اجتماعی اشاره کرد و گفت: پالایشگاه اصفهان برای مبارزه با ویروس کرونا، طی برنامه‌ریزی‌های منظم، تاکنون ۹ میلیارد تومان برای مقابله با کرونا به شهرداری اصفهان و دانشگاه علوم پزشکی اصفهان کمک کرده است. وی ارسال بسته‌های بهداشتی (شامل ماسک ۹۸، دستکش لاتکس، ژل ضدعفونی‌کننده دست، محلول نیم

لیتری ضدعفونی‌کننده و افشانک اسپری) به مراکز بهداشتی و تولید ماده ضدعفونی‌کننده و توزیع رایگان آن در اداره‌ها، سازمان‌ها و شرکت‌های متقاضی در سطح استان اصفهان که تا به حال حدود ۱۵۰ هزار لیتر بوده است و همچنان نیز ادامه دارد را از دیگر اقدام‌های این شرکت عنوان کرد. مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان با اظهار امیدواری به قطع زنجیره سرایت این ویروس

نهادن به فعالیت‌های پالایشگاه در زمینه مسئولیت‌های اجتماعی گزارشی از اقدام‌های شهرداری اصفهان در جهت آبادانی، رفاه و آرامش مردم اصفهان و ایجاد بسترهای مناسب توسعه‌ای در سطح منطقه به‌عنوان مولفه‌های ایجاد شهری زیبا و مدرن ارائه و اظهار امیدواری کرد با همکاری سازمان‌ها و مردم، پروژه‌های شهرداری اصفهان در سال ۹۹ به بهره‌برداری کامل برسد.

## نوبت دوم

## مناقشه شماره ۹۸۰۰۱۳۱

## خرید ۳۵ تن کاتالیست دی اکسید تیتانیوم در صد پایین

## (تولید داخل کشور)



شرکت ملی گاز ایران  
شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد  
(S.G.P.C)

۱- نوع مناقصه: دو مرحله ای دارای ارزیابی کیفی

۲- نوع فراخوان: عمومی.

۳- نام و نشانی مناقصه‌گذار: شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد (SGPC) به آدرس: مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، شماره ۲۵۵، شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد - دبیرخانه کمیسیون مناقصات.

۴- نوع و مبلغ تضمین شرکت در مناقصه: تضمین‌های اعلام شده در این نامه تضمین برای معاملات دولتی به مبلغ ۷۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال (هفتصد میلیون ریال)

۵- محل، زمان و مهلت دریافت اسناد: متقاضیان می‌توانند تا پایان وقت اداری مورخ ۹۹/۰۲/۱۸، نسبت به دریافت اسناد استعلام ارزیابی کیفی مناقصه به یکی از روشهای زیر اقدام نمایند:

الف: مراجعه حضوری به آدرس اعلام شده، به همراه اصل نامه درخواست شرکت در مناقصه و دریافت اسناد (معرفی نامه کتبی نماینده، جهت دریافت اسناد به همراه کارت شناسایی معتبر الزامی است)، در این حالت اسناد مناقصه تحویل نماینده متقاضیان خواهد گردید.

ب: مراجعه به سایت اینترنتی این شرکت به آدرس: WWW.NIGC-KHANGIRAN.IR و دریافت کلیه اسناد از بخش مناقصه‌ها و مزایده‌ها / مناقصه‌ها.

۶- آخرین مهلت تحویل اسناد استعلام ارزیابی کیفی تکمیل شده به دبیرخانه کمیسیون مناقصات: پایان وقت اداری مورخ ۹۹/۰۳/۰۳ (توضیح اینکه تاریخ تحویل پاکتها به پست ملاک عمل نبوده و ملاک، تحویل پیشنهادات و پاکت‌های مناقصه، به دبیرخانه کمیسیون مناقصات، واقع در آدرس اعلام شده می‌باشد. لذا مناقصه گران محترم می‌بایست برنامه ریزی لازم را در خصوص تحویل به موقع پیشنهادات (چه از طریق پست و چه به صورت حضوری) به عمل آورند. بدیهی است امکان قبول پیشنهادهایی که پس از پایان مهلت اعلام شده دریافت می‌شوند (حتی اگر قبل از پایان مهلت ارسال شده باشند) وجود نخواهد داشت و بر اساس قانون پیشنهادهایی از این دست برای مناقصه گران عودت خواهد گردید. همچنین ارسال پیشنهادهای به آدرس غیر از آدرس اعلام شده و یا ارسال به پالایشگاه هیچگونه حقی برای مناقصه گران در خصوص عدم تحویل اسناد در تاریخ مقرر ایجاد نخواهد کرد. لازم به ذکر است پس از پایان مرحله ارزیابی کیفی اسناد شرکت در مناقصه برای مناقصه گران تأیید شده ارسال خواهد شد و فرآیند انجام مناقصه وفق شرایط اعلام شده در اسناد مناقصه مورد اقدام واقع خواهد شد.

۷- محل و زمان گشایش پیشنهادات: پس از بررسی پیشنهاد فنی شرکتها (ارزیابی فنی)، پاکت‌های مالی شرکت‌های واجد شرایط در تاریخ ۹۹/۰۴/۱۸، در محل اتاق کنفرانس اداره مشهد (دفتر آبکوه) به آدرس مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، شماره ۲۵۵، شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد و حداقل با دو پیشنهاد تأیید شده گشایش خواهد یافت. لازم به ذکر است تاریخ و مکان اعلام شده (تاریخ گشایش پیشنهادهای مالی) قطعی نبوده و با توجه به روند ارزیابی کیفی و همچنین فنی/بازرگانی پیشنهادات و رفع ابهام‌های احتمالی امکان تغییر وجود خواهد داشت، با این وجود این شرکت نسبت به دعوت از مناقصه گرانی که پیشنهاد فنی آنها (پس از ارزیابی فنی) مورد تأیید قرار گیرد به صورت کتبی (حداقل ۷۲ ساعت قبل از جلسه قطعی گشایش پیشنهادات) اقدام خواهد نمود.

توضیح مهم: با توجه به این که این مناقصه دارای ارزیابی کیفی می‌باشد در این مرحله صرفاً تکمیل و ارسال اسناد ارزیابی کیفی و مستندات مربوطه مورد نظر می‌باشد. بدیهی است شرکت‌هایی که در فرآیند ارزیابی کیفی تأیید شوند در مرحله بعد براساس مکاتبات آتی اقدام به ارسال پیشنهاد مرتبط در مواعیدی که متعاقباً اعلام خواهد شد خواهند نمود.

## روابط عمومی

## شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد

شماره مجوز: ۱۳۹۹،۳۳۹

مجموع داری‌های صندوق‌های ارزی دولت‌های عربی خلیج فارس: ۲۰۱ تریلیون دلار

# آیا سقوط نفت می‌تواند ناخواسته به نفع این کشورها تمام شود؟

فراس أبو هلال در پایگاه خبری «عربی ۲۱» متعلق به قطر نوشت: ششکی نیست که سقوط قیمت‌های نفت که روز دوشنبه گذشته به اوج خود رسید، تا هفته‌ها تاثیرات زیادی بر قیمت‌های این کالای استراتژیک خواهد داشت، همانطور که به طور کلی بر صنعت نفت تاثیر می‌گذارد، مگر اینکه حوادث غیر متوقیه‌ای در آینده نزدیک رخ دهد، حوادثی مانند وقوع جنگ یا افزایش تقاضای نفت به هر دلیل غیر عادی.

به گزارش سرویس بین‌الملل «انتخاب»، در ادامه این مطلب آمده است: در صورتی که جنگ بزرگی در منطقه خلیج فارس و یا یک جنگ جهانی رخ ندهد، انتظار می‌رود که تقاضای نفت در حدودی پایین باقی بماند، به این دلیل که کارشناسان اقتصادی، پیش بینی می‌کنند که پس از بحران کرونا، رکود شدیدی ایجاد شود، به این معنا، اقتصادهای نفتی، تنگناهای سختی را تجربه می‌کنند.

**یا تنها دولت‌های خلیج فارس متضرر می‌شوند؟**

برخی معتقدند که دولت‌های خلیج فارس تنها دولت‌هایی هستند که از این بحران خسارت می‌بینند، اما این مساله مطابق واقع نیست. اگر تاثیرات جهانی بحران سقوط قیمت نفت بویژه برای روسیه و آمریکا را در نظر نگیریم، این بحران بر تمام دولت‌های عربی و نه تنها دولت‌های حاشیه خلیج فارس، تاثیر می‌گذارد. بدون شک، دولت‌های خلیج فارس بیشترین زیان را از سقوط قیمت نفت می‌کنند، به این دلیل که کاملا متکی بر صادرات نفت و گاز هستند، بویژه دولت‌هایی مانند عربستان

سعودی، قطر، کویت و عمان. به طور کلی، درآمد دولت‌های تولیدکننده نفت از فروش آن، کاهش شدیدی یافته، اما کاملا متوقف نشده است. در حالی که به نظر می‌رسد دولتی مثل قطر، تا کنون از این بحران بهره‌برده است، چرا که تحت تاثیر بحران کرونا، تقاضای گاز، مانند تقاضای نفت کاهش نیافته است و حتی در طول دو هفته گذشته، شاهد افزایش قیمت گاز بودیم. این بحران می‌تواند به یک نعمت تبدیل شود، البته در صورتی که دولت‌های تولیدکننده نفت و گاز، تعامل درستی با آن داشته باشند و بتوانند از آنچه کارشناسان کشورهای حوزه خلیج فارس و کشورهای عربی و غربی از دهه‌ها پیش در مورد آن هشدار می‌دادند، درس بگیرند. چه بسا سقوط قیمت نفت در روز دوشنبه گذشته، زلزله بزرگی بود که می‌تواند رفتار اقتصادی دولت‌های عربی خلیج فارس را اصلاح کند. این تغییر مستلزم اتخاذ استراتژی‌های متفاوتی است که بتواند خط مشی اقتصادی و سیاسی را کاملا عوض کند، برای مثال:

۱- تنوع بخشیدن به بخش تولید، به جای تکیه بر صادرات نفت و گاز، زمینه‌های بهداشتی و تکنولوژیکی می‌تواند فرصت‌های خوبی برای تنوع بخشیدن به تولیدات صادرات آن‌ها باشد. اما این مساله نیازمند بودجه‌های کلانی برای انجام پژوهش‌های علمی و ارتباط دادن آن به صنعت‌ها و مواد مورد نیاز بازارهای داخلی، منطقه‌ای و جهانی است، همانطور که در دولت‌های تولیدکننده تکنولوژی در جهان، به این شکل عمل می‌شود.

۲- تنوع بخشیدن به بخش‌های سرمایه‌گذاری و تمرکز بر سرمایه‌های تولید شده در دولت‌های عربی، به جای انحصار سرمایه‌گذاری در طرح‌های شکست خورده در غرب. بخش‌های کشاورزی و طرح‌های زیربنایی، مانند فرودگاه‌ها، نمونه‌های خوبی از سرمایه‌گذاری‌های چین در آفریقا هستند، که دولت‌های خلیج فارس می‌توانند از آن الگو بگیرند.

اموال صندوق‌های ارزی دولت‌های عربی خلیج فارس، که مجموع موجودی آن از دو تریلیون و ۱۶۶ میلیارد دلار فراتر می‌رود، می‌تواند اساس مهمی برای شروع سرمایه‌گذاری‌های واقعی در منطقه عربی و در میان دولت‌های خلیج فارس باشد.

۳- تسهیل سیاست دخالت دولت‌های نفتی در درگیری‌های عربی و پایان دادن به جنگ‌های ویرانگر بویژه جنگ یمن، که هزینه سنگینی برای بودجه سعودی داشت



**دولت‌های خلیج فارس**  
بیشترین زیان را از سقوط قیمت نفت می‌کنند، به این دلیل که کاملا متکی بر صادرات نفت و گاز هستند، بویژه دولت‌هایی مانند عربستان سعودی، قطر، کویت و عمان

می‌کنند که پیش از این، دولت‌های عربی، بویژه عربستان و امارات، با حمایت مالی خود، باعث شعله‌ور شدن آتش اختلاف آن شده بودند. قطع حمایت مالی این دولت‌های عربی از درگیری‌های مختلف در منطقه، فرصتی را برای آن‌ها مهیا می‌کند تا سرمایه‌گذاری‌های سودمندی در بخش‌های مختلف داشته باشند، که از تکیه آن‌ها بر درآمد نفت، می‌کاهد.

با اینکه سقوط نفت اختلافات زیادی برای دولت‌های خلیج فارس و دیگر دولت‌های عربی دربردارد، اما در صورتی که این دولت‌ها هوشیار باشند، از این شوک بعنوان نعمتی برای تغییر استفاده می‌کنند، به شرط آنکه بتوانند خوانش درستی از شرایط داشته و بتوانند استراتژی اقتصادی و سیاسی خود را متحول کنند.



را بر عهده گیرد. در شرایط کنونی، بازار جهانی نفت باید حداقل ۲۰ میلیون بشکه در روز از تولید خود بکاهد. این رقم یعنی دو سوم تولید اوپک. لذا حالا مسئولیت مدیریت بازار نسبت به حتی یک دهه قبل، بین‌المللی‌تر شده است. تمام تولیدکنندگان و بازیگران باید در صحنه باشند. **تحولات بازار نفت چه تاثیری بر اقتصاد ایران خواهد داشت؟**

برکشلی: تحریم‌ها بخش زیادی از توان صادراتی جمهوری اسلامی ایران را کاسته است. در بازار جهانی نفت و در صحن اوپک، این چنین وقایعی بسیار بوده است. برخی از مهم‌ترین تصمیمات اوپک در مقطعی گرفته شده که عملا خاک یک کشور عضو در اشغال عضو دیگر بوده است. البته تعلیق صادرات یک کشور عضو به معنای عدم حضور فعال و جدی آن عضو در مراحل تصمیم‌گیری نیست و باید در نظر گرفته که ایران یک عضو مؤسس سازمان اوپک است. از سوی دیگر اقتصاد ایران نسبت به بیشتر کشورهای اوپک و تولیدکننده نفت خام، گسترده و عمیق است. این بدان معناست که اقتصاد نسبت به کاهش قیمت‌ها و کاهش صادرات به طور نسبی مقاوم است. ضرب آسب‌پذیری کشورهای منطقه خاورمیانه، حکایت از آن دارد که امارات متحده عربی، عربستان و عمان، سه کشوری هستند که در شرایط افول قیمت نفت و شیوع کرونا، شدیدترین آسیب‌ها را متحمل می‌شوند. این کشورها، پرهزینه‌اند و بقیه اقتصاد آنها هم به نوعی به تحولات بازار نفت وابسته است. در نتیجه شرایط کنونی، بیشترین آسیب‌ها را به اقتصاد وارد کرده است.

منابع نفتی هم یک یا چند پله از موقعیت گذشته خود افول خواهند کرد. نقشه ژئو انرژی دنیا، باز تعریف خواهد شد و آنچه که تا دسامبر ۲۰۱۹ از مقولات ذهنی بود، شکل واقعی به خود می‌گیرد. امروز قیمت شرکت تنفلیکس از اکسان موبیل بیشتر است. گوگل و آمازون چندین برابر شورون و توتال می‌ارزند. در نتیجه در صورت تداوم وضعیت فعلی ساختار بازار نفت و اقتصاد جهانی رو به دگرگونی و تحولات ساختاری است.

**در شرایط فعلی آیا اوپک می‌تواند همچون گذشته بازار جهانی نفت را مدیریت کند؟ آیا در صورت تداوم همکاری‌های کنسورهای اوپک، اوپک پلاس و گروه G۲۰، شاهد ایجاد یک نهاد بین‌المللی با حضور همه تولیدکنندگان خواهیم بود؟**

برکشلی: با توجه به آنچه صحبت کردیم، مخاطبان بازار در طرف تقاضا، نقش موثرتری در تعیین قیمت نفت خواهند داشت. این مطلقا به این معنا نیست که از ارزش نفت کاسته می‌شود بلکه به این معنا است که بازار اصطلاحا تجدید ساختار پیدا می‌کند. در دهه ۱۹۸۰ میلادی اوپک با تولید ۲۹ تا ۳۰ میلیون بشکه در روز، بیش از ۵۰ درصد مصرف نفت جهان را در اختیار داشت. امروز با همین میزان تولید، فقط یک سوم تقاضای جهانی را پاسخ می‌دهد. در دهه ۱۹۸۰ میلادی اوپک فقط ۱۵ درصد از نفت تولیدی خود را مصرف می‌کرد. امروز اوپک به مصرف‌کننده بخش مهمی از تولیدات نفت خام و فرآورده خود تبدیل شده است. بدیهی است که نفوذ و تاثیرگذاری اوپک در طول سه دهه اخیر کاهش یافته است. اوپک به تنهایی نمی‌تواند و نمی‌تواند، بار سنگین مدیریت بازار جهانی نفت

ندرت از طرف عرضه شروع می‌شود. امروزه آغاز تحولات بازار نفت در دنیا برخلاف دهه قبل از طرف تقاضا صورت می‌گیرد. الان هم شیوع ویروس کرونا در واقع طرف تقاضا را تخریب کرد. یعنی آنچه شاهد آن هستیم، دیگر کاهش تقاضا نیست بلکه تخریب تقاضا است. در خوش‌بینانه‌ترین ارزیابی‌ها، از ۱۰۰ میلیون بشکه مصرف روزانه نفت در دنیا، ۲۰ میلیون بشکه روز آن کاهش یافته و از بین رفته است. البته بیشتر تحلیلگران از ارقام ۳۰ تا ۳۵ میلیون بشکه کاهش روزانه صحبت می‌کنند زیرا دنیا به تدریج در حال پذیرش وجود ویروس کرونا به عنوان بخشی از واقعیات جامعه است که باید بر مبنای آن زندگی فردی و اجتماعی را شکل داد. در نتیجه تاثیرات منفی شیوع کرونا بر روند تقاضای نفت عمیق و گسترده است. حتی در صورتی که قرنطینه هم برداشته شود، مطمئن باشید سفرهای هوایی، مسافرت‌های جاده‌ای و بسیاری از فعالیت‌های دیگر، اولین اولویت‌های پس از برداشتن قرنطینه نخواهند بود. طرف عرضه نفت، در دست انسان‌ها، شرکت‌ها و دولت‌ها است بنابراین خواه یا ناخواه به توافقاتی دست پیدا می‌کنند. اما دخالت انسان در طرف تقاضا چندان در اختیار ما نیست. حالا بحث اقتصاد رفتاری هم به حوزه نفت وارد شده است؛ اینکه آیا جوامع در رفتار مصرفی خود در دوران پساکرونا، همانند گذشته برنامه‌ریزی خواهند کرد. چنانچه پاسخ به این پرسش منفی باشد، یعنی مصرف و تقاضای نفت هم دیگر از روند گذشته پیروی نخواهد کرد. این موضوع بر مباحث ژئوپولیتیک و نفت هم تاثیر خواهد داشت. خاورمیانه و صاحبان

## کالبدشکافی نبرد بزرگ بر سر سهم بازار نفت در گفتگو با فریدون برکشلی؛ نقشه ژئو انرژی دنیا تغییر خواهد کرد

ایهامات بازار جهانی نفت را در بطن خود تعریف می‌کند. من با یک تاریخچه کوتاه از یکی از وقایع مهم تاریخ اوپک شروع می‌کنم. در اوایل دهه ۱۹۸۰ میلادی، قیمت جهانی نفت افزایش یافت و در ادامه تولید ۱۳ عضو اوپک در آن مقطع زمانی هم بالا رفت. اوپک در ۱۹۸۳ و اوایل ۱۹۸۴ جمعا ۳۳.۲ میلیون بشکه در روز تولید می‌کرد. اوپک‌ها در پرتو قیمت‌های بالا و سرمایه‌گذاری‌های جدید در سایر کشورها و به ویژه منطقه دریای شمال، عمدتا نرور، فعالیت‌های خود را گسترش دادند و در اندک مدتی میزان تولید نفت از سطح ۲۵ میلیون بشکه در روز هم فراتر رفت. همزمان کشورهای دیگر هم که قبلا در قیمت‌های نفت در دهه ۱۹۷۰ میلادی امکان تولید نداشتند، تولید خود را افزایش دادند. اوپک در ۱۹۸۵ عملا ناخواسته با تولیدکنندگان جدید که در حال حاضر غیر اوپک خوانده می‌شوند، وارد جنگ سهم بازار شد. افزایش تولید جمعی کشورهای عضو و غیر عضو اوپک، به ماژاد عرضه نفت در مقابل تقاضا و در نتیجه کاهش قیمت‌های جهانی نفت منجر شد. در ۱۹۸۶ قیمت نفت به زیر ۱۰ دلار به ازای هر بشکه کاهش یافت و در ماه‌هایی از آن سال به بشکه‌های ۶-۷ دلار هم رسید. جنگ سهم بازار را عربستان شروع کرد. اعضای اوپک عصبانی و نگران بودند، اما تولید اوپک به کمتر از ۱۴ میلیون بشکه در روز رسیده بود و مابقی سهم اوپک نصیب تازه واردهای بازار نفت شده بود. جنگ سهم بازار اوپک در میانه دهه ۱۹۸۰ میلادی، تاریخی‌ترین و اولین نبرد سهم بازار جهانی نفت بود. آنچه که امروز بازار جهانی نفت، اوپک و اوپک پلاس تجربه می‌کنند، تداعی شرایط آن روزها است. در طول یک دوره، در قیمت‌های بالای نفت که گاه حتی سه رقمی هم می‌شدند، تولیدکنندگان تازه‌ای وارد بازار شده‌اند. این تولیدکنندگان ابتدا در ذیل اوپک و سپس در بازار شدند و بخشی از بازار را تصاحب کردند. البته در حال حاضر این جنگ بین سازمان اوپک، اوپک پلاس و نفت شیل است و شما مطمئن باشید این همکاری تولیدکنندگان نفت خام‌های متعارف، بر علیه شیل یا تولیدکنندگان نفت خام‌های غیرمتعارف، پایانی ندارد. البته باید توجه داشت که در حال حاضر بازنده و برنده این نزاع‌ها

بهر طرف خواهد بود. این روزها، تحولات بازار نفت به برکشلی: این روزها، تحولات بازار نفت به

**شیوع ویروس کرونا در واقع طرف تقاضا را تخریب کرد. یعنی آنچه شاهد آن هستیم، دیگر کاهش تقاضا نیست بلکه تخریب تقاضا است. در خوش‌بینانه‌ترین ارزیابی‌ها، از ۱۰۰ میلیون بشکه مصرف روزانه نفت در دنیا، ۲۰ میلیون بشکه در روز آن کاهش یافته و از بین رفته است**

**گفتگو: سید احسان حسینی**

شیوع گسترده ویروس کرونا در کشورهای مختلف و اتخاذ سیاست قرنطینه خانگی توسط دولت‌ها، تقاضای جهانی نفت را به شدت کاهش داد، به طوری که در حال حاضر بازار جهانی نفت با ماژاد عرضه ۲۰ میلیون بشکه‌ای مواجه شده است. افت شدید تقاضا، قیمت‌های جهانی نفت را بعضا به زیر ۱۰ دلار رساند تا بدین صورت کشورهای تولیدکننده نفت خام بیشترین ضرر و زیان را از تحولات ناشی از شیوع کرونا متحمل شوند. در نتیجه برای بازگشت ثبات به بازار و افزایش قیمت جهانی نفت در اقدامی بی‌سابقه، همه کشورهای تولیدکننده نفت متعهد شدند که میزان تولید نفت خود را کاهش دهند. در این بین تولیدکنندگان عضو اوپک، اوپک پلاس و گروه G۲۰ در توافقی هماهنگ کاهش ۱۹ میلیون بشکه‌ای تولید نفت را پذیرفتند تا بدین صورت بازار نفت در آستانه بازگشت به ثبات قرار گیرد. اما نگاهی دقیق‌تر به حضور همه تولیدکنندگان نفت از جمله عربستان، روسیه و آمریکا در توافقات مربوط به کاهش تولید از جهانی می‌تواند حائز اهمیت باشد. در این بین شاید این توافق همه‌جانبه، نشانگر تغییراتی مهم در صورت‌بندی آینده بازار جهانی نفت باشد. در این راستا خبرگزاری فارس برای بررسی پیرامون صورت‌بندی جدید بازار جهانی نفت در عصر پساکرونا با فریدون برکشلی رئیس دفتر مطالعات انرژی وین به گفتگو نشست. برکشلی عضو هیئت علمی دانشگاه علامه طباطبایی است و ۱۳ سال اداره امور اوپک وزارت نفت ایران را در اختیار داشته است. وی علاوه بر تجارب ذی قیمت طولانی مدت در سطوح بالای تصمیم‌گیری درباره بازار نفت، کارشناسی با عقیده آکادمیک محسوب می‌شود.

مشروح این مصاحبه به شرح زیر است:

**بعد از شیوع کرونا بازار نفت دستخوش تحولات گسترده‌ای شد که این تحولات با آغاز جنگ قیمتی عربستان و روسیه نیز قوت گرفت. در ادامه ما توافقاتی برای کاهش تولید نفت بین اوپک پلاس و گروه G۲۰ صورت گرفت تا بازار نفت به ثبات برسد. شما صورت‌بندی‌های بازار را با توجه به تحولات اخیر چگونه ارزیابی می‌کنید؟**

برکشلی: این سؤال مهمی است. در واقع پاسخ کامل و جامع به این پرسش، بسیاری از

انتصاب

با حکم وزیر نفت؛

مدیر عامل جدید شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت منصوب شد



وزیر نفت در حکمی علی‌مبنی‌دهکردی را به عنوان مدیر عامل جدید شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت منصوب کرد. در حکم بیژن زنگنه، وزیر نفت آمده است: «با توجه به مصوبه تاریخ هفتم اردیبهشت ۱۳۹۹ مجمع عمومی شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت بدینوسیله به استناد ماده ۱۰ اساسنامه این شرکت (مصوبه دوم خرداد ۱۳۹۳ هیئت وزیران) با توجه به سوابق مدیریتی جنابعالی به مدت ۲ سال به عنوان مدیر عامل این شرکت منصوب می‌شود. نظر به بالا بودن شدت مصرف انرژی در کشور مهم‌ترین مأموریت این شرکت در شرایط کنونی پیگیری طرح‌های کاهش شدت و بهینه‌سازی مصرف انرژی خصوصاً در بخش گاز به‌ویژه ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید است. از خداوند قادر متعال برای جنابعالی در این مسئولیت مهم توفیق مسئلت می‌کنم.»

یادداشت

راهبردهای پژوهشگاه نفت در بخش انرژی و محیط زیست

دکتر جابر نشاطی



رئیس پردیس انرژی و محیط زیست پژوهشگاه صنعت نفت راهبردها و اهداف پردیس انرژی و محیط زیست پژوهشگاه صنعت نفت به شرح زیر است: \*توسعه پروژه مدیریت خوردگی در مناطق گاز استانی با همکاری شرکت ملی گاز ایران \*تداوم اجرای پروژه بومی‌سازی پوشش‌های صنعتی در صنایع بالادستی و اسکله‌ها که از اواخر پارسال کلید خورده است \*تداوم اجرای پروژه پاک‌سازی آب‌های زیرزمینی در مناطق عملیاتی و صنایع پالایشگاهی غسولیه و پایش آلاینده‌های آب و پساب و هوا و صوت در غسولیه \*برنامه‌ریزی برای تکمیل پروژه‌های ممیزی انرژی مدیریت بخار در مجموعه‌های مختلف از جمله پالایشگاه بندرعباس و پتروشیمی‌های پارس و امیرکبیر \*توسعه فناوری‌های مرتبط با سنسورها و تلاش برای تجاری‌سازی و آنالیز کردن آنها \*تداوم همکاری‌های بین‌المللی در توسعه روش‌های مدیریت و تولید محصولات پاک در صنایع پالایشی و توسعه دستورعمل‌های مدیریت جیوه در کشور \*برنامه‌ریزی برای طراحی و تولید کیت‌های پایش میکروبی به‌منظور پایش آلودگی میکروبی سوخت هوایی (برای نخستین بار در کشور) \*توسعه فناوری مدیریت کربن \*افزودن فناوری‌های جدید حوزه بیوتکنولوژی و زیستی به دامنه فعالیت‌های پژوهشگاه \*توسعه ارائه خدمات و محصولات فناورانه در بخش‌های مختلف از جمله در حوزه آنالیز فرآورده‌های نفتی و گازهای خنک‌کننده \*ارائه خدمات به صنایع غیرنفتی همانند صنایع مس و سایر مراکز علمی \*برنامه‌ریزی برای پیاده‌سازی فناوری‌های زمین - گرمایی در مناطق عملیاتی با هدف بهره‌مندی از انرژی‌های نهفته داخل زمین \*توسعه مدیریت پسماند در مناطق عملیاتی \*تجاری‌سازی فناوری میکروسازی‌چی‌چی و حرکت به سمت فناوری‌های جدیدی نظیر جی‌چی‌چی (خروجی فناوری میکروسازی‌چی‌چی، برق و حرارت است و خروجی فناوری جی‌چی‌چی، دستیابی به گرمایش و سرمایش که با دستیابی به آن می‌توان شاهد تحولی بزرگ در حوزه صرفه‌جویی انرژی در کشور شد.)

مدیر عامل پتروشیمی بوعلی سینا در نشست خبری آنلاین خبر داد:

افزایش تولید و فروش پتروشیمی بوعلی سینا در سال ۹۸

تولید پتروشیمی بوعلی سینا ۱۲ درصد افزایش یافت

بوعلی سینا آماده ورود به بورس است



مدیرعامل پتروشیمی بوعلی سینا از افزایش ۱۲ درصدی تولید و ۲۱ درصدی فروش این مجتمع در سال ۹۸ نسبت به سال ۹۷ خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، سید محمد احمدزاده، در نشست خبری آنلاین به سوالات مختلف خبرنگاران درباره عملکرد پتروشیمی بوعلی سینا و برنامه‌های پیش روی این مجتمع پاسخ داد.

وی با اشاره به برنامه‌ریزی‌های مختلف صورت گرفته برای افزایش سودآوری شرکت و کاهش تأثیرات عواملی چون تحریم و نوسانات نرخ ارز بر عملکرد و فروش شرکت، گفت: موضوع ارتقای سطح ایمنی مجتمع از مهم‌ترین برنامه‌های ما در پتروشیمی بوعلی سینا بود تا دیگر شاهد رخ دادن حوادثی چون آتش سوزی سال ۹۵ در این مجتمع نباشیم و در یک شرایط مطمئن به تولید بپردازیم. مدیرعامل پتروشیمی بوعلی سینا با اشاره به اینکه در پایان سال ۹۸ بالغ بر ۱۲ درصد افزایش تولید نسبت به سال ۹۷ داشتیم، افزود: تولید محصول ریفورمیت ۲۵ درصد، بنزن ۲۶ درصد و گاز مایع ۱۷ درصد نسبت به سال ۹۷ افزایش داشته است. وی تصریح کرد: بنزن تولیدی بوعلی سینا، حدود ۵۰ درصد نیاز بازار داخل را تأمین می‌کند که این محصول از مواد اولیه شوینده‌هاست که در ایام آیدمی کرونا ما توانستیم سهم خوبی را در تولید پاک‌کننده‌ها و شوینده‌ها به واسطه تولید بنزن داشته باشیم. احمدزاده، ادامه داد: در محصول ریفورمیت توانستیم به تولید ۷۱۰ هزار تن در سال ۹۸ برسیم که این مقدار تولید علاوه بر آنکه بالاتر بودن تولید نسبت به برنامه، رکورد تولید در سه سال اخیر بود. علاوه بر این در سال ۹۸ نسبت به سال قبل ۲۱ درصد افزایش فروش داشتیم و حتی محصولاتی که از سال ۹۷ فروش نرفته بود را در اوایل سال ۹۸ با قیمت خوبی به فروش رساندیم. وی افزایش چشمگیر فروش در بازارهای منطقه‌ای و همچنین افزایش فروش در بازارهای بین‌المللی را از دستاوردهای پتروشیمی بوعلی سینا در شرایط تحریم عنوان کرد. مدیرعامل پتروشیمی بوعلی سینا همچنین دو برابر شدن درآمد این مجتمع در سال ۹۸ نسبت به سال ۹۷ خبر داد و گفت: دو عامل افزایش تولید و افزایش قیمت‌های فروش در این دستاورد مؤثر بوده است. او در مورد افزایش قیمت‌های فروش به اقدامات مؤثر بخش بازرگانی این شرکت اشاره کرد

و افزود: افزایش قیمت‌های فروش حاصل تلاش بخش بازرگانی شرکت بوده است که برای افزایش حاشیه فروش، بازاریابی، توسعه بازار، بهبود کانال فروش برنامه ریزی کرده است. احمدزاده در مورد سود این شرکت گفت: سود ما در سال ۹۷ بالغ بر ۲۰۰ میلیارد تومان بود که با همکاری همکارانمان در پتروشیمی بوعلی سینا شرکت تجارت صنعت توانستیم با افزایش فروش و بهینه‌سازی تولید به ۸۰۰ میلیارد سود در سال ۹۸ برسیم. مدیرعامل پتروشیمی بوعلی سینا همچنین تصاحب ۱۱ درصد از سهام پتروشیمی شهید تندگویان بابت مطالبات ده سال گذشته را از دیگر دستاوردهای این مجتمع عنوان کرد و گفت: تصاحب این سهام موجب سرمایه‌گذاری ۱۸۰۰ میلیارد تومانی ما در بازار سرمایه شد که آثار این سرمایه‌گذاری در سال‌های آینده در سبد سود پتروشیمی بوعلی را می‌توان دید. او در پاسخ به سوالی درباره نقش تولید داخل در این مجتمع گفت: بیش از ۸۰ درصد از قطعاتی که ما استفاده می‌کنیم داخلی است، و در مورد سایر وابستگی موجود کمیته خودکفایی با همکاری شرکت‌های دانش بنیان تلاش می‌کند تا موانع رفع شود. احمدزاده همچنین استفاده از نیروهای جوان‌تر و تلاش برای رشد و ارتقای جایگاه آنان در صنعت را از برنامه‌های جدی پتروشیمی بوعلی سینا عنوان کرد و گفت: بیش از ۸۰ درصد از نیروهای ما بومی هستند و اکثر قریب دو برابر شدن درآمد این مجتمع در سال ۹۸ نسبت به سال ۹۷ خبر داد و گفت: دو عامل افزایش تولید و افزایش قیمت‌های فروش در این دستاورد مؤثر بوده است. او در مورد افزایش قیمت‌های فروش به اقدامات مؤثر بخش بازرگانی این شرکت اشاره کرد

در زمینه محیط زیست، تمام فعالیت‌های این شرکت مطابق با استاندارد ISO ۱۴۰۰۰ است. مایعات پس از خروج به پتروشیمی فجر رفته و تسویه می‌شوند. سوخت گازی مورد نیاز در این شرکت Natural Gas است که کمترین آلودگی را ایجاد می‌کند و همچنین پسماند جامد در این شرکت نداریم و در تلاش HSE شرکت برای قرار گرفتن بوعلی سینا در ردیف صنعت سبز است

سال ۱۴۰۰ به پایان برسد. اولین پروژه شیرین‌سازی است که انشاءالله در نیمه دوم سال ۹۹ وارد فاز پیش راه اندازی شود. دومین پروژه بهینه‌سازی پارازایلین است که امید است اواسط سال ۱۴۰۰ پیش راه اندازی شود که جهت تأمین برج آن با شرکتی ایرانی قرارداد داشته و برای پمپ واحد نیز با یک شرکت خارجی و کوره نیز با کنسرسیومی از شرکت ایرانی و خارجی داده شد. بعد از این مراحل وارد مراحل پایبندنگ و ابزار دقیق می‌شویم و پایبندنگ واحد نیز در مدار تولید قرار می‌گیرد. مخزن نیز تا ماه آینده وارد سرویس می‌شود. وی ادامه داد: پارازایلین خوراک پتروشیمی شهید تندگویان است و اورتوزایلین نیز خوراک فارابی است. تکمیل این زنجیره اقدام اقتصادی مقولی برای شرکت است و با ایجاد ارزش افزوده برای هلدینگ و بوعلی سینا همراه است. تا یک سال آینده و با تعمیرات در برج، کوره، و پمپ امید داریم. احمدزاده درباره تأثیر ویروس کرونا در عملکرد این شرکت نیز

سید محمد احمدزاده: بنزن تولیدی بوعلی سینا، حدود ۵۰ درصد نیاز بازار داخل را تأمین می‌کند که این محصول از مواد اولیه شوینده‌هاست که در ایام آیدمی کرونا ما توانستیم سهم خوبی را در تولید پاک‌کننده‌ها و شوینده‌ها به واسطه تولید بنزن داشته باشیم

خبرنگاری درباره تمهیدات اندیشیده شده برای جلوگیری از تکرار حادثه آتش سوزی ۹۵ بوعلی گفت: پس از آتش سوزی، با تلاش کارمندان و کارکنان پس از ۲ ماه، مجتمع در سرویس قرار گرفت که نوع تولید را تغییر داد. از سال ۹۵ که ضریب تکرار حادثه بالا بود تلاش‌های زیادی شد تا این میزان کاهش پیدا کند. از سال ۹۶ این ضریب صفر شد. احمدزاده ادامه داد: کمیته مدیریت ایمنی فرایند (PSM) که شامل تیمی از ۲۰ تا ۳۰ نفر است هر دو هفته یکبار جلساتی را تشکیل داده و مسائلی مانند مدیریت تغییر، ایمنی راه اندازی، ایمنی پیش راه اندازی، یکپارچگی مکانیکی، کار گرم، کار سرد و غیره بررسی می‌کند. در سال‌های ۹۶ و ۹۷ و ۹۸ توانستیم میزان پوشش استاندارد را از ۲۸ درصد به ۶۱ درصد برساند. همچنین با انجام اقدامات مدیریتی میزان ریسک که در سال ۹۵ حدود ۷۹ بود، در پایان ۹۶ به ۳۵ در پایان ۹۷ به عدد ۲۰ و در پایان سال ۹۸ تنها به یک مورد رسید. همچنین در زمینه مدیریت بحران تلاش شده تا HSE آمادگی لازم را داشته باشد. مانور بحران و آتش نشانی در سال ۹۵ تنها پنج مورد بود که در سال ۹۶ به ۷ مورد، در سال ۹۷ به ۱۱ مورد و در سال ۹۸ به ۱۹ مورد رسید. مدیرعامل پتروشیمی بوعلی سینا در بخش پایانی این نشست درباره اقدامات زیست محیطی این مجتمع خاطر نشان کرد: در زمینه محیط زیست، تمام فعالیت‌های این شرکت مطابق با استاندارد ISO ۱۴۰۰۰ است. مایعات پس از خروج به پتروشیمی فجر رفته و تسویه می‌شوند. سوخت گازی مورد نیاز در این شرکت Natural Gas است که کمترین آلودگی را ایجاد می‌کند و همچنین پسماند جامد در این شرکت نداریم و در تلاش HSE شرکت برای قرار گرفتن بوعلی سینا در ردیف صنعت سبز است.

معاون اول رئیس جمهوری اعلام کرد:

تطبيق روند اداره کشور با حذف درآمدهای نفتی از بودجه

بی‌نصیب نخواهند ماند. معاون اول رئیس جمهوری با اشاره به اینکه نفت تا چند ماه پیش به قیمت بیش از ۵۰ دلار برای هر بشکه در سطح جهانی معامله می‌شد و کسی باور نمی‌کرد قیمت نفت اوپک امروز به زیر ۲۰ دلار برسد، اظهار کرد: بدون شک کشورهای تولیدکننده نفت مثل عربستان که گفته می‌شد نمی‌تواند با نفت زیر ۲۰ دلار کشورش را اداره کند با مشکل روبه‌رو خواهند شد، این در شرایطی است که اعلام کاهش ۱۰ میلیون بشکه‌ای تولید نفت اعضای اوپک و غیروپک نیز نتوانسته بر سیر نزولی قیمت‌ها اثرگذار باشد. وی با بیان اینکه جمهوری اسلامی ایران به فضل الهی و مدیریت و برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده توانسته خود را با شرایط حذف درآمدهای نفتی از بودجه کشور تطبیق دهد، افزود: بحران‌ها و تحریم‌های ایالات

معاون اول رئیس جمهوری با بیان اینکه ایران با مدیریت و برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده خود را با شرایط حذف درآمدهای نفتی از بودجه تطبیق دهد، گفت: بحران‌ها و تحریم‌های ایالات متحده آمریکا باعث شده تا ما آمادگی لازم را برای اداره کشور در شرایط کنونی داشته باشیم. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی معاون اول رئیس جمهوری، اسحاق جهانگیری، امروز (سه‌شنبه، دوم اردیبهشت‌ماه) در جلسه با مدیران ارشد وزارت راه و شهرسازی با اشاره به اخبار مربوط به قیمت نفت در سطح جهانی گفت: اقتصاد آمریکا که ۲۵ درصد تولید ناخالص دنیا را در اختیار دارد، از شب گذشته نفت را به قیمت منفی به فروش گذاشته و این نشان می‌دهد بقیه کشورهای دنیا نیز از پیامدهای اقتصادی کرونا



اقتصادی را که می‌توانند بخش‌های دیگر را به دنبال خود فعال کنند شناسایی و منابع را به آنها تزریق کنیم.

متحده آمریکا سبب شده ما آمادگی لازم را برای اداره کشور در شرایط کنونی داشته باشیم. جهانگیری با بیان اینکه سایر کالاهای وابسته به نفت مثل صنایع پتروشیمی و حتی فلزات نیز از تبعات اقتصادی بحران کرونا متأثر خواهند شد، از دانشگاه‌ها و مراکز علمی خواست با توجه به احتمال ماندگار بودن این ویروس، راهکارهای علمی برای مواجهه با این مسئله و انطباق با شرایط جدید ارائه دهند و دستگاه‌ها نیز به تدوین برنامه‌هایی متناسب با این شرایط بپردازند. معاون اول رئیس جمهوری به موضوع نامگذاری امسال به‌عنوان سال جهش تولید از سوی رهبر معظم انقلاب اشاره کرد و با تبیین محدودیت‌های منابع برای سرمایه‌گذاری‌های جدید و افزایش ظرفیت واحدهای تولیدی تصریح کرد: باید تا ۱۰ تا ۱۲ رشته پیش‌تران