

نگاه تحلیلی دانش نفت به چشم انداز و نقشه راه توسعه پتروشیمی در کشور؛

توسعه پر شتاب صنعت پتروشیمی تا ۱۴۰۴

• دانش نفت از ریل گذاری و جهشی بزرگ در صنعت پتروشیمی گزارش می دهد؛ افتتاح ۳ طرح مهم ملی و زیربنایی به ارزش حدود ۱,۶ میلیارد دلار
• با بهره برداری از ۳ طرح پتروشیمی محقق شد؛ افزایش ۴ میلیون تنی ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی ایران

۹۰۸۰۲



دانش نفت از افتتاح طرح‌های گازرسانی به ۷۷ روستا و خط انتقال تقویتی جنوب مشهد گزارش می دهد؛

صادرات بی نظیر فرآورده‌های نفتی در سایه توسعه طرح‌های گازرسانی در کشور

طرح‌های گازرسانی به ۷۷ روستا و آغاز به کار خط لوله انتقال تقویتی جنوب مشهد با حضور بیژن زنگنه به بهره‌برداری رسید. به گزارش دانش نفت، آیین افتتاح گازرسانی به ۷۷ روستا و آغاز به کار خط انتقال تقویتی جنوب مشهد روز دوشنبه، ۱۳ مردادماه با حضور بیژن زنگنه، وزیر نفت و امیرحسین قاضی‌زاده هاشمی، نائب رئیس و نماینده مشهد و کلات در مجلس شورای اسلامی و حسن منتظر تربتی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران از طریق ویدئو کنفرانس برگزار شد. جمعی از نمایندگان استان خراسان رضوی نیز در این آیین حضور داشتند و سخنرانی کردند...

با امضای تفاهم‌نامه‌ای بین پتروشیمی اروند و یک شرکت دانش‌بنیان؛

تولید آند و کاتد واحد کلر آلکالی در ایران آغاز شد

تفاهم‌نامه همکاری شرکت پتروشیمی اروند و یک شرکت دانش‌بنیان در زمینه پوشش‌دهی و تعمیرات سل‌های واحد کلر آلکالی این مجتمع امضا شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، آیین امضای تفاهم‌نامه همکاری شرکت پتروشیمی اروند و شرکت آتیه‌پردازان شریف در زمینه پوشش‌دهی و تعمیرات سل‌های واحد کلر آلکالی پتروشیمی اروند روز یکشنبه، ۱۲ مردادماه با حضور مدیران هلدینگ خلیج فارس، پتروشیمی اروند و این شرکت دانش‌بنیان در شهرک صنعتی زاگرس برگزار شد. محمدرضا سلیمان‌زاده، مدیر تولید شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در این مراسم گفت: امروز روز بسیار مبارکی برای این شرکت است، زیرا جمعی از نخبگان کشور توانستند کار جدیدی را انجام دهند و با اتکا به دانش و همت خود، محصولی تولید کنند که در شرایط تحریم بسیار گره‌گشاست. صفحه ۲

سخنگوی دولت:

دولت با تخصیص قیر رایگان مخالف است

سخنگوی دولت گفت: ما با تخصیص قیر رایگان مخالفیم، زیرا هیچ منبع مالی برای این گونه طرح‌ها وجود ندارد. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی دولت، علی ربیعی که به‌صورت مکتوب به برخی پرسش‌های خبرنگاران پاسخ داد، درباره طرح قیر رایگان و نظر دولت در این باره گفت: دولت با تخصیص قیر رایگان مخالف است، زیرا هیچ منبع مالی برای این گونه طرح‌ها وجود ندارد. اگر مجلس بخواهد با تکلیف به وزارت نفت، یا پالایشگاه‌ها قیر رایگان تأمین کنند، در این صورت منابع مالی هدفمندی که باید صرف پرداخت یارانه‌های نقدی، خرید گندم تضمینی، حمایت از خانوارهای زیر پوشش کمیته امداد، بهداشتی و معلولان و تولید شود، کاهش خواهد یافت که این موضوع به مصلحت نیست و دولت با آن مخالف خواهد بود. وی افزود: تجربه‌های گذشته نشان داد که دادن قیر رایگان سبب فساد و نبود شفافیت شده است و نتیجه چندان عاید توسعه کشور نکرده است، به همین دلیل شورای نگهبان همواره بر این موضوع حساسیت نشان داد و هنگام بررسی بودجه سال ۱۳۹۹ نیز بر آن ایراد گرفت و ناگزیر به حذف آن شد... صفحه ۱۴

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی:

انبار نفت شهران ایمن است؛ نیازی به جابجایی آن نیست

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی در واکنش به اظهارات اخیر در مورد ناایمن بودن انبار نفت شهران گفت: انبار نفت شهران استانداردهای ایمنی لازم را دارد و وجود آن برای سوخت رسانی ایمن و مطمئن در سطح تهران حیاتی است. کرامت ویس کرمی در گفت و گو با ایسنا، با بیان اینکه مثلث حیاتی سوخت رسانی در شهر تهران وجود دارد، اظهار کرد: این مثلث شامل سه انبار نفت جنوب، انبار نفت ری جنب پالایشگاه و شمال غرب تهران کن و شمال شرق تهران کوچک می شود. وی با اشاره به اهمیت وجود انبارهای نفت در تهران، تصریح کرد: طی سالیان گذشته مکاتباتی انجام شده و جلسات کارشناسی و مدیریتی درون و برون سازمانی با هماهنگی و همکاری دستگاه های ذی ربط انجام شده که در تمامی این جلسات با مباحثی که مطرح شده ضرورت وجود انبار نفت در آن نقطه و رعایت استانداردهای فنی و ایمنی مورد توجه قرار گرفته است... صفحه ۱۴

واحد فرآورش مرکزی میدان مشترک آذر عملیاتی شد؛

مدیرعامل گروه اویک خبر داد: بهره‌برداری رسمی از طرح توسعه آذر در آینده نزدیک

مدیرعامل گروه اویک از تحقق تولید نفت از طریق واحد فرآورش مرکزی (CPF) میدان مشترک آذر خبر داد و گفت: طرح توسعه این میدان مشترک در آینده نزدیک به‌طور رسمی به بهره‌برداری می‌رسد. دکتر غلامرضا منوچهری در نشست با مجموعه پیمانکاران و دست‌اندرکاران طرح ساخت کارخانه «NGL ۳۱۰۰» با تأکید بر اینکه گروه اویک هم‌اکنون از فعال‌ترین بخش‌های پیمانکاری در کشور به‌شمار می‌رود، گفت: اویک بخش گسترده‌ای از فعالیت‌ها در صنایع مختلف نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی کشور را مدیریت، راهبری و اجرا می‌کند... صفحه ۳

یادداشت اول

توسعه پر شتاب صنعت پتروشیمی تا ۱۴۰۴

محمد مددی



کشور از حیث درآمدهای ارزی شرایط خاصی را سپری می کند. شاید برای اولین بار در تاریخ اقتصادی ایران باشد که در سال ۹۹ فقط ۶ درصد از درآمد نفتی مورد انتظار محقق شده است. شوربختانه تحریم های ظالمانه ایالات متحده آمریکا و بی عملی اروپا در مواجهه موثر با تحریم های غیر قانونی، شرایط را برای اقتصاد ایران سخت کرده است. علاوه

بر کاهش مشهود درآمدهای ارزی، نقدینگی بیش از ۲۷۰۰ هزار میلیارد تومانی به موج جدیدی از تورم در اقتصاد ایران دامن زده و همین امر معیشت مردم را تحت تاثیر منفی خویش قرار داده است. در این میان و به اعتقاد کارشناسان، صنعتی که در برهه کنونی سد شکن تحریم ها شده و یک تنه بار اصلی درآمدهای ارزی کشور را به دوش کشیده است، صنعت پتروشیمی است. این صنعت در تحریم سخت فروش نفت ایران، با اتخاذ تدابیر درست و راهبردی مدیرانش توانسته جای خود را در بازار پتروشیمی جهان باز کرده و تلاش های آمریکا برای تحریم صنعت پیشروی پتروشیمی ایران تاکنون ناکام مانده است. علاوه بر آن، تدبیر پردازان این صنعت با برنامه ریزی کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت و با ریل گذاری زنجیره تولید توانسته اند ترسیم منطقی و صحیح از چشم های صنعت پتروشیمی تا سال ۱۴۰۴ را تبیین نمایند. توسعه صنعت پتروشیمی در حالی اتفاق می افتد که کل ارزش تولید پتروشیمی در سال ۷۶ تنها یک میلیارد دلار بوده است که در آغاز دولت تدبیر و امید در سال ۹۲ این رقم به ۱۱ میلیارد دلار رسیده است. این رقم با توسعه شتابان این صنعت تا سال ۱۴۰۰ به ۲۵ میلیارد دلار خواهد رسید و با جهش سوم پتروشیمی تا سال ۱۴۰۴ از ۲۵ میلیارد دلار به ۳۷ میلیارد دلار خواهد رسید. در همین حال، افتتاح سه طرح بزرگ پتروشیمی از سوی رئیس جمهور در هفته گذشته شامل پتروشیمی کاوه، پتروشیمی کیمیا پارس خاورمیانه و کاتالیست پتروشیمی لرستان با سرمایه گذاری یک میلیارد و ۶۰۰ میلیون دلاری بیش از ۴ میلیون تن به ظرفیت پتروشیمی ایران خواهد افزود. بر این اساس، در جهش دوم صنعت پتروشیمی کشور ۲۷ طرح تعریف شده که در پایان سال ۱۴۰۰ به بهره برداری خواهند رسید، از این سید ۱۷ طرح تا پایان امسال به بهره برداری می رسد و ظرفیت صنعت را از ۶۶ میلیون تن فعلی به ۹۰ میلیون تن افزایش می دهد و در پایان سال ۱۴۰۰ به ظرفیت ۱۰۰ میلیون تن درآمد ۲۵ میلیارد دلار دست می یابیم. تمامی این امار و ارقام نشان می دهد که نقشه راه توسعه پتروشیمی در کشور به درستی تدوین گردیده و این نقشه راه با تحریم یا بدون آن به منصف ظهور خواهد رسید و هیچ مانعی جلودار پیشرفت پر شتاب صنعت ارزش آفرین و ارزآور پتروشیمی نخواهد بود.

نقشه راه توسعه

پتروشیمی در کشور به

درستی تدوین گردیده

و این نقشه راه با تحریم

یا بدون آن به منصف

ظهور خواهد رسید

و هیچ مانعی جلودار

پیشرفت پر شتاب صنعت

ارزش آفرین و ارز آور

پتروشیمی نخواهد بود

خبر

وزیر نفت:

وضع شرکت های نفتی و پتروشیمی در بورس خوب است

وزیر نفت گفت: شرکت های نفتی و پتروشیمی در بورس فعال هستند و خیلی خوب سهام آنها عرضه می شود، در واقع وضع خوب و قابل تأملی دارند.

بیژن زنگنه، وزیر نفت در پاسخ به پرسشی مبنی بر اینکه وضع صنعت نفت و گاز در بورس چطور است و آیا سرمایه گذاری در این بخش را به مردم توصیه می کند یا خیر؟ گفت: شرکت های نفتی و پتروشیمی در بورس فعال هستند و خیلی خوب سهام آنها عرضه می شود، در واقع وضع خوب و قابل تأملی دارند.

دکتر نظری در گذشت مرحوم مهندس مصطفی حنیف را تسلیت گفت

مدیر عامل شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد در پیامی، درگذشت مهندس مصطفی حنیف، مدیر عامل اسبق شرکت عملیات غیر صنعتی ماهشهر را تسلیت گفت.

به گزارش روابط عمومی شرکت بازارگاد، متن پیام تسلیت دکتر حجت نظری مدیر عامل شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد به این شرح است:

انا لله و انا الیه راجعون

درگذشت «مهندس مصطفی حنیف» مدیر عامل اسبق شرکت عملیات غیر صنعتی ماهشهر موجب تألم و تأثر بسیار برای فعالان حوزه صنعت پتروشیمی شد. بدون شک خدمات و تلاش های ارزنده ایشان که از مدیران کاردان و لایق حوزه انرژی کشور بودند در لوح پر افتخار تاریخ پتروشیمی کشور ثبت می ماند و باقیات الصالحات ارزشمند نیز برای این انسان شریف در درگاه احدیت خواهد بود. این جانب به سهم خود و به نیابت از خانواده بزرگ بازارگاد این ضایعه غمبار را به خانواده بزرگ پتروشیمی و بازماندگان محترم آن مرحوم تسلیت عرض می کنم و از درگاه حق تعالی برای آن بزرگوار رحمت واسعه و برای بازماندگان ایشان صبر و شکیبایی مسئلت دارم.

سخنگوی دولت گفت: ما با تخصیص قیر رایگان مخالفیم، زیرا هیچ منبع مالی برای این گونه طرح ها وجود ندارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع رسانی دولت، علی ربیعی که به صورت مکتوب به برخی پرسش های خبرنگاران پاسخ داد، درباره طرح قیر رایگان و نظر دولت در این باره گفت: دولت با تخصیص قیر رایگان مخالف است، زیرا هیچ منبع مالی برای این گونه طرح ها وجود ندارد. اگر مجلس بخواهد با تکلیف به وزارت نفت، یا پالایشگاه های قیر رایگان تأمین کنند، در این صورت منابع مالی هدمندی که باید صرف پرداخت یارانه های نقدی، خرید گندم تضمینی، حمایت از خانوارهای زیر پوشش کمیته امداد، بهزیستی و معلولان و تولید شود، کاهش خواهد یافت که این موضوع به مصلحت نیست و دولت با آن مخالف

سخنگوی دولت:

دولت با تخصیص قیر رایگان مخالف است



خواهد بود. افزود: تجربه ای گذشته نشان داد که دادن قیر رایگان سبب فساد و نبود شفافیت شده است و نتیجه

چندانی عاید توسعه کشور نکرده است، به همین دلیل شورای نگهبان همواره بر این موضوع حساسیت نشان داد و

حاوی ارقام کمی و تعیین دقیق منابع و مصارف است و نوشتن، یا اصلاح بودجه با مقادیری مانند کیلو و تن و بدون تعیین منابع و مصارف آن در عمل قابلیت اجرا نخواهد داشت. ربیعی تصریح کرد: دولت با اصلاح بودجه و متمم آن در شرایط فعلی موافق نیست و معتقد است تأمین قیر برای پروژه های عمرانی با سازوکار کنونی بودجه امکان پذیر است و نیازی به اصلاح بودجه نیست. علاوه بر این، تجارب و مطالعات نشان می دهد بخشی از بروز فساد، ناشی از سیاست هایی است که گاه از سر دلسوزی اتخاذ می شود. به این گونه موارد سیاست های فسادزا می گویند که بخشی از فساد ساختاری را تشکیل می دهند. سخنگوی دولت عنوان کرد: مبارزه با فساد اگر به مبارزه با مفسد خلاصه شود، هیچ گاه مسئله فساد را حل نخواهد کرد. سیاست ها و تصمیم های راننده همواره می تواند فسادزا باشد.

پژوهشگاه نفت و دانشگاه خوارزمی تفاهم نامه امضا کردند

همکاری پژوهشگاه نفت در تولید حلال های

نرمال هگزان و پنتان

در همین حال، شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند از همکاری و مشاوره پژوهشگران پژوهشگاه صنعت نفت در مراحل انجام پروژه تغییر در دانش فنی واحد ایزومریزاسیون این شرکت و تولید حلال های نرمال هگزان و پنتان قدرانی کرد. غلامحسین رمضان پور، مدیرعامل شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند در نامه ای از همکاری پژوهشگران پژوهشگاه صنعت نفت در این زمینه قدرانی کرد. وی گفت: با تولید این محصولات، ضمن قطع وابستگی کشور به این دو محصول راهبردی از خروج سالانه ۴۵ میلیون دلار ارز جلوگیری می شود. براساس قرارداد امضا شده بین شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) و پژوهشگاه صنعت نفت، تغییراتی در دانش فنی واحد



پژوهشگاه صنعت نفت و دانشگاه خوارزمی با هدف گسترش همکاری ها در حوزه های مختلف تفاهم نامه همکاری امضا کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، همکاری در بومی سازی و انتقال فناوری های نو، تعریف و اجرای پروژه های مشترک صنعتی و پژوهشی مورد نیاز صنعت نفت، گاز و پتروشیمی از مهم ترین موضوع های این تفاهم نامه است. بهره گیری طرفین از امکانات آموزشی - پژوهشی موجود در آزمایشگاه ها و مراکز تحقیقاتی، همکاری در برگزاری کارگاه های آموزشی و اجرای دوره های جدید میان رشته ای از دیگر مفاد این تفاهم نامه پنج ساله است. جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، ضمن معرفی این سازمان، به مأموریت و اهداف این مجموعه اشاره کرد و گفت:

پژوهشگاه صنعت نفت، مجموعه ای صنعتی است که همواره پژوهش های کاربردی و صنعتی را انجام می دهد. این موضوع دستاوردهای فناوری را به همراه دارد و وجه تمایز این سازمان با دیگر پژوهشگاه های کشور است. وی افزود: در زنجیره علم تا بازار، با علم تا صنعت، پژوهشگاه در حلقه های انتهایی قرار دارد و به عبارتی توجه این سازمان معطوف به بازار و صنعت است و برای ایفای این نقش از یک سو با بخش های پایین دستی مانند دانشگاه ها و مراکز پژوهشی و از سوی دیگر با بخش های بالادست ارتباط دارد. رئیس پژوهشگاه صنعت نفت به نحوه چگونگی انجام پروژه ها در این مجموعه نیز اشاره و اظهار کرد: پروژه های پژوهشگاه اصولاً در سطح صنعتی انجام

می شود و تا مقیاس آزمایشگاهی و پایلوت در داخل سازمان قابل انجام است و در بخش صنعتی با برقراری ارتباط مناسب با بخش های خصوصی این فعالیت نهایی می شود. توفیقی به یکی از سیاست های راهبردی این مجموعه که انجام پروژه های مشترک با همکاری دانشگاه ها است، اشاره کرد و افزود: افتتاح مرکز نوآوری در پژوهشگاه صنعت نفت نقطه عطفی است که افزون بر ظرفیت پژوهشگاه، می توان ظرفیت های جدیدی را به داخل سازمان تزریق کرد. عزیزالله حبیبی، رئیس دانشگاه خوارزمی نیز در آیین امضای تفاهم نامه همکاری با پژوهشگاه صنعت نفت گفت: یکی از سیاست گذاری های مناسب که در حوزه آموزش عالی رقم خورده، استفاده

از ظرفیت های موجود در این حوزه است که بر این اساس صنعت نیز باید بتواند به راحتی به دانشگاه ها ورود کند. وی ادامه داد: مهم ترین فعالیت کنونی دانشگاه ها با توجه به بحث تحریم و بیماری کرونا، اقدام های جهادی است. به عبارتی جهاد علمی، فناوری و جهاد راهبردی بسیار حائز اهمیت است، چراکه یکی از مشکلات کشور نبود نگاه راهبردی به موضوع ها است که خوشبختانه اخیراً مدیران و رؤسای سه قوه به این باور رسیده اند که باید هسته ها و خوشه های علمی و فناوری را با هدف حل معضلات کشور تشکیل دهند و برای دستیابی به نتایج مثبت و موثر باید از راه حل های ارائه شده از سوی بزرگان علم تمکین کنند. حبیبی

آغاز به کار ۴ پروژه پژوهشی نفت مرکزی با همکاری دانشگاه ها

واحدهای تحقیقاتی دانشگاه های امیرکبیر، رازی کرمانشاه و پژوهشگاه صنعت نفت واگذار و وارد مرحله اجرایی شده است. وی افزود: پروژه پژوهشی «گاز دوست کردن» مخازن گاز میانی با هدف بهینه سازی و افزایش تولید و همچنین ارائه راهکارهای عملی و مقرون به صرفه با استفاده از روش تحریک شیمیایی و تغییر «ترشوندگی» سنگ مخزن در برخی میدان های گازی این شرکت از سوی دانشگاه امیرکبیر کلید خورده است. در این پروژه پس از غربالگری و تحقیقات اولیه، یک میدان گازی مناسب انتخاب و پروژه در آن اجرا می شود. دو پروژه دیگر کاربردی و مهم این شرکت برای رفع چالش های

چهار پروژه پژوهشی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با رویکرد بهینه سازی و افزایش بهره وری میدان های مختلف نفت و گاز و کمک به رفع چالش های تولیدی و عملیاتی این شرکت، با همکاری دانشگاه ها و مراکز تحقیقاتی کشور وارد مرحله اجرا شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، سیدعباس ضیایی، رئیس پژوهش و توسعه این شرکت از آغاز چهار پروژه پژوهشی با همکاری دانشگاه ها و مراکز تحقیقاتی خبر داد و گفت: این پروژه های پژوهشی با نظارت اداره پژوهش و توسعه نفت مناطق مرکزی ایران و کمیته های تخصصی پژوهشی زیرمجموعه آن به



فعلی از اهداف این پروژه است. وی یادآور شد: مراحل واگذاری این پروژه ها در فرایند دقیق و مطابق داورهای علمی و فنی انجام و بهترین واحدهای پژوهشی دانشگاهی از بین پیشنهاد دهندگان برای این پروژه ها انتخاب شده اند.

گریز از مرکز تنگ بیجار و ساخت آنها را با استفاده از نانو مواد» را در دست انجام دارد. بومی سازی تکنولوژی ساخت با استفاده از دانش جدید نانو و افزایش عمر اورینگ و همچنین کاهش هزینه ها و کاهش خطرات ناشی از تخریب اورینگ های

واحد فرآورش مرکزی میدان مشترک آذر عملیاتی شد

مدیرعامل گروه اوپک خبر داد: بهره‌برداری رسمی از طرح توسعه آذر در آینده نزدیک

مدیرعامل گروه اوپک از تحقق تولید نفت از طریق واحد فرآورش مرکزی (CPF) میدان مشترک آذر خبر داد و گفت: طرح توسعه این میدان مشترک در آینده نزدیک به‌طور رسمی به بهره‌برداری می‌رسد.

دکتر غلامرضا منوچهری در نشستی با مجموعه پیمانکاران و دست‌اندرکاران طرح ساخت کارخانه «NGL3100»، با تأکید بر اینکه گروه اوپک هم‌اکنون از فعال‌ترین بخش‌های پیمانکاری در کشور به‌شمار می‌رود، گفت: اوپک بخش گسترده‌ای از فعالیت‌ها در صنایع مختلف نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی کشور را مدیریت، راهبری و اجرا می‌کند که از میان پروژه‌های در دست اجرای اوپک، می‌توان از طرح ساخت کارخانه «NGL3100»، مجتمع پتروشیمی دهلران، طرح توسعه میدان‌های رامشیر و منصور، مجتمع پتروشیمی کیان و طرح توسعه میدان آذر یاد کرد. اوپک از افتتاح رسمی بهره‌برداری از طرح توسعه میدان آذر در آینده‌های نزدیک خبر داد و گفت: تولید از این میدان از طریق سیستم فرآورش مرکزی (CPF) آغاز شده است. البته بهره‌برداری از بخش‌های مربوط به این پروژه به علت اینکه هنوز واحد مایع‌سازی گاز (لان‌جی) آن راه‌اندازی نشده، فعلاً امکان‌پذیر نیست. منوچهری درباره آخرین وضع طرح توسعه میدان‌های نفتی رامشیر و منصور در مناطق نفت‌خیز جنوب کشور در خوزستان توضیح داد: مسائل قراردادی و اعتباری این پروژه از سوی کارگروه مربوط در اوپک در همکاری با کارفرمای محترم در حال بررسی است. اوپک با بیان اینکه طرح پتروشیمی کیان به‌عنوان بزرگ‌ترین پروژه پتروشیمی کشور از سوی شرکت اوپک در دست اجراست، تصریح کرد: بخشی از مناقصه‌های مربوط به این مگا پروژه پتروشیمی از سوی شرکت اوپک برگزار شده و بناست در ساخت و اجرای این پروژه، از کالا و تجهیزات ایرانی و ساخت داخل استفاده شود که رهبر معظم انقلاب اسلامی بر این امر تأکید کرده‌اند. مدیرعامل گروه اوپک از واگذاری پروژه‌های جدید به مجموعه اوپک خبر داد و یکی از این پروژه‌ها را ایستگاه تقویت فشار گاز دهلران خواند و افزود: میانی قرارداد این پروژه نهایی شده است و به‌زودی با کارفرمای آن امضا می‌شود. همچنین قرارداد مربوط به پتروشیمی گچساران نیز میان اوپک و کارفرمای مربوط مبادله شده است و فعالیت‌های اجرایی به‌زودی آغاز می‌شود.

ویک، چنگوله را توسعه می‌دهد

وی از واگذاری قریب‌الوقوع طرح توسعه میدان نفتی چنگوله به گروه اوپک نیز خبر داد و تصریح کرد: قرارداد توسعه این میدان نفتی در بلوک اتاران در چارچوب مدل جدید قراردادهای نفتی (IPC) با شرکت اوپک به‌زودی منعقد می‌شود و این شرکت با امکانات، نیروی انسانی و تجربه‌ای که از پروژه آذر به‌دست آورده است، عملیات اجرایی این پروژه را هم آغاز می‌کند.

وی همچنین پروژه ساخت مخازن ذخیره‌سازی و انتقال نفت و فرآورده‌های نفتی قشم را نیز از دیگر پروژه‌های تحت مدیریت گروه اوپک خواند و یادآور شد: این پروژه در گام نخست برای ذخیره‌سازی ۶.۵ میلیون بشکه نفت‌خام و فرآورده‌های نفتی طراحی شده است که در آغاز امسال به مدار بهره‌برداری وارد شد و به‌زودی به شکل رسمی افتتاح می‌شود. همچنین گام دوم این پروژه نیز به‌زودی اجرایی خواهد شد. مدیرعامل گروه اوپک با بیان اینکه گروه اوپک فعالیت‌های متعدد دیگری را نیز در برنامه واگذاری از طریق مناقصه به شرکت‌های پیمانکاری و سازنده ایرانی دنبال می‌کند، تأکید کرد: گروه اوپک در واگذاری پروژه‌های خود برای اصل برگزاری مناقصه، ایجاد فضای رقابتی و انتخاب پیمانکاران صاحب‌صلاحیت تمرکز دارد و بدیهی است که این قراردادها در یک چارچوب مناسب، سالم و منطقی منعقد خواهند شد. به‌طوری که توانمندی پیمانکار، قیمت پروژه‌ها و مدت زمان اجرای آنها قابل حصول و عملی باشد تا کار به شکل مطلوب به نتیجه برسد، چراکه اگر هر یک از این اصول دچار ضعفی شود، قطعاً به مجموعه پروژه آسیب وارد خواهد شد.

آنچه انتظار است تا حدودی کند پیش می‌رود، در حالی که هم‌اکنون ایران بزرگ‌ترین دارنده ذخایر هیدروکربوری دنیا (مجموع ذخایر نفت و گاز) به‌شمار می‌رود. بخش چشمگیری از منابع و ذخایر نفت و گاز ایران در میدان‌های مرزی و مشترک واقع شده است و بر همین اساس همسایگان کشورمان، عطش و اشتیاقی سیرری‌ناپذیری برای بهره‌برداری پرشتاب‌تر از این منابع دارند. بنا وجودی که آینده نفت دنیا

برگزاری مناقصه‌های جدید

وی از برگزاری مناقصه‌های جدید در پروژه پتروشیمی دهلران خبر داد و گفت: این پروژه در حال اجراست و امیدواریم روند عملیات اجرایی آن به‌زودی شتاب گیرد. همچنین برنامه برگزاری مناقصه بسته‌های کاری جدید در پروژه‌های پتروشیمی کیان و ساخت مخازن ذخیره‌سازی و انتقال نفت و فرآورده‌های نفتی، در دست پیگیری است. مدیرعامل گروه اوپک گفت: شرکت‌های تابع گروه اوپک همچون شرکت طراحی و مهندسی صنایع انرژی (EIED)، شرکت راه‌اندازی و بهره‌برداری صنایع نفت (OICO)، شرکت توسعه صنایع نفت و انرژی قشم (OEID) و شرکت عملیات اکتشاف نفت (OEOC) هم به‌طور مستقل از اوپک، در مناقصه‌هایی شرکت کرده و برنده شده‌اند و این شرکت‌ها نیز بسته‌های کاری مختلف را از طریق برگزاری مناقصه به پیمانکاران خود واگذار خواهند کرد. منوچهری با بیان اینکه شرکت مهندسی نفت کیش (KPE) با زور توانمند مهندسی و مطالعات گروه اوپک در بخش بالادستی است، توضیح داد: این شرکت می‌تواند مخازن نفتی و گازی کشور را با مطالعات پایه و تفصیلی، به شکل فنی و تخصصی شناسد و آن را در چارچوب فنی و اقتصادی ارزیابی کند. اوپک با بیان اینکه اخیراً به موضوع فعالیت در بخش بالادستی صنعت نفت و سرمایه‌گذاری بخش غیردولتی در این بخش در سطح ملی توجه شده است، بیان کرد: در بخش بالادستی، روند فعالیت‌ها در قیاس با

برای تأمین منابع مالی مورد نیاز در توسعه بخش بالادستی صنعت نفت، ضمن استفاده از منابع صندوق توسعه ملی، می‌توان به بازار عظیم نقدینگی امیدوار بود



چندان روشن نیست و در افق دور دست به نظر می‌رسد نفت ارزش امروز خود را از دست بدهد، اما در شرایط حاضر، نفت کاملاً متکی به بخش دنیاست و ایران از بازیگران اصلی صحنه انرژی جهان است؛ بر این اساس، باید با جدیت بیشتری توسعه بخش بالادستی صنعت نفت را دنبال کرد.

رژش افزوده قابل توجه فعالیت‌ها در بخش

بالادست

وی با بیان اینکه زنجیره پایین‌دستی و ارزش افزوده حاصل از آن کاملاً متکی به بخش بالادستی است، توضیح داد: زنجیره صنعت پتروشیمی کشور به‌عنوان بخش پایین‌دستی صنعت عظیم نفت، به تولید نفت، گاز و میعانات گازی در بخش بالادستی وابسته است. بنابراین باید بخش بالادستی توسعه یابد تا بتوان زنجیره پایین‌دستی را تکمیل و از طریق صادرات محصولات با ارزش افزوده آن، ارزش را ایجاد کرد. منوچهری با تأکید بر اینکه برخلاف تصور، فعالیت در بخش بالادستی صنعت نفت بسیار مهم و ارزش افزوده آن به مراتب بیشتر از بخش پایین‌دستی است، گفت: اگر «نرخ بازگشت سرمایه» (Return on Investment) در بخش پایین‌دستی به دشواری به ۱۰ تا ۲۰ درصد برسد، این نرخ (ROI) در بخش بالادستی (توسعه میدان‌های هیدروکربوری) دست کم ۲۰ تا ۳۰ درصد و بعضاً بیش از ۱۰۰ درصد است که سرمایه‌گذار و پیمانکار می‌توانند بخشی از آن را جذب کنند و به صنعت و اقتصاد کشور رونق دهند. وی با یادآوری محدودیت‌های قانونی حضور شرکت‌های غیردولتی در بخش بالادستی گفت: شرکت ملی نفت ایران در گذشته و به‌طور سنتی با حضور درازمدت شرکت‌های غیردولتی و خصوصی و به‌طور کلی هر شرکتی به جز شرکت ملی نفت ایران، در پروژه‌های بالادستی صنعت نفت مخالفت کرده است که این موضوع یکی از علت‌های کندی روند توسعه بخش بالادستی به‌شمار می‌رود، اما هم‌اکنون این دیدگاه تا حدودی دگرگون شده است و با رویکرد حمایتی مقام معظم رهبری و دولت، برای حضور شرکت‌های غیردولتی در این بخش، سازوکار قانونی طراحی شده که فرایند تدوین آن در سال‌های گذشته کلید خورده است و البته باز هم باید جامعیت پیدا کند.

غرب کارون

مدیرعامل گروه اوپک با بیان اینکه برای فعالیت شرکت‌های غیردولتی در بخش بالادستی صنعت نفت، توافقی‌هایی شده است، ادامه داد: بستری‌های قانونی و قراردادی برای حضور و فعالیت بخش خصوصی در توسعه و بهره‌برداری از میدان‌های نفتی و گازی ایجاد شده است و شرکت ملی نفت ایران مذاکره‌هایی را با سه گروه از شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) ایرانی از جمله اوپک برای توسعه در

غرب کارون دنبال می‌کند. منوچهری با تأکید بر حضور فعال و افق کاری گسترده پیش روی گروه اوپک به‌ویژه در بخش بالادستی ادامه داد: برای تأمین منابع مالی مورد نیاز در توسعه بخش بالادستی صنعت نفت، ضمن استفاده از منابع صندوق توسعه ملی، می‌توان به بازار پول و سرمایه با آن حجم عظیم نقدینگی امیدوار بود. این حجم نقدینگی بزرگ که اتفاقاً ارزش بازار بورس را هم بالا برده است، چنانچه به سوی سرمایه‌گذاری در بخش تولید همچون سلیلی مهیب، اقتصاد کشور را تحت تأثیر قرار دهد. وی با انتقاد از بوروکراسی پیچیده و قوانین دست‌وپاگیر پیشنهاد کرد که با برطرف کردن پیچیدگی‌های قانونی و همچنین طراحی راهکارهایی برای جذب نقدینگی در بخش بالادستی صنعت نفت، می‌توان امکانات و ظرفیت‌های عظیم پیمانکاری و سازندگی کشور را با همراهی نیروی متخصص و جوان به کار گرفت و یک حرکت جهادی در حوزه سازندگی، توسعه، اشتغال‌زایی و سرانجام خودتکایی بیشتر در کشور در بخش انرژی ایجاد کرد. مدیرعامل گروه اوپک تأکید کرد: شرکت‌های بزرگ انرژی همچون اوپک به‌عنوان پیمانکار عمومی (GC)، اپراتور یا توسعه‌دهنده نفتی، باید بتوانند مجموعه ظرفیت‌های بالقوه کشور را در بخش بالادستی صنعت نفت به‌کار گیرند و موتور محرک این مجموعه باشند. وی مدل قراردادهای جدید نفتی را قراردادی کارآمد و گره‌گشا ارزیابی و تصریح کرد: این مدل قراردادی در بخش بالادستی صنعت نفت می‌تواند توانمندی شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) ایرانی را شکوفاتر و در یک برنامه درازمدت، موجبات رشد تدریجی و پیوسته بخش خصوصی کشور را فراهم کند؛ در بستر اجرایی این قرارداد، می‌توان فعالیت‌هایی را برای به‌کارگیری همه ظرفیت‌های شرکت‌های پیمانکاری، مهندسی و سازنده تجهیزات ایرانی تعریف کرد و به‌کار گرفت. وی یادآور شد: در شرایط حاضر، حضور شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) ایرانی در بخش بالادستی صنعت نفت و در توسعه و بهره‌برداری از میدان‌های هیدروکربوری متعدد و درک بهتر آنها از میانی فنی و مدل‌های قراردادی، زمینه مناسبی برای یک جهش بزرگ در آینده صنعت نفت است. در این صورت، چنانچه محدودیت‌های بین‌المللی سبک‌تر شود، فرصت‌سوزی نخواهد شد و این شرکت‌ها با انتخاب شرکای کاری مناسب و تأمین کنندگان منابع مالی بین‌المللی، می‌توانند با محوریت شرکت‌های ایرانی در اجرای طرح‌های توسعه و بهره‌برداری میدان‌های هیدروکربوری با شتاب دوچندانی عمل کنند. منوچهری با تأکید بر اینکه صنعت نفت ایران برای یک جهش بزرگ در آینده‌های نزدیک آماده است، افزود: فرصت همکاری شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) ایرانی در چارچوب مدل جدید

قراردادهای نفتی، کمک می‌کند تا میان آنها مفاهیم ایجاد و ادبیات کاری بین آنان تقویت شود.

تعهد به خریداران سهام

منوچهری با بیان اینکه شرکت سرمایه‌گذاری اهداف و صندوق بازشتگی صنعت نفت به‌عنوان سهامداران اصلی اوپک، با حمایت و پشتیبانی خود، می‌تواند کمک‌های مؤثری کند، بر لزوم تقویت گروه اوپک در حوزه تأمین منابع مالی تأکید کرد و یادآور شد: عرضه سهام شرکت اوپک در بازار بورس، این مجموعه را به سوی فعالیت‌های اقتصادی بیشتر سوق داده و اکنون درک بهتری از اقتصاد، منابع مالی، پول و پول‌سازی در این مجموعه ایجاد شده است. وی با یادآوری فراهم شدن مقدمات عرضه سهام چهار شرکت تابعه گروه اوپک در بازار بورس، ادامه داد: بدیهی است خرید و فروش سهام این شرکت‌ها در بورس، منابع مالی چشمگیری برای فعالیت در پروژه‌های گروه اوپک به‌ویژه در بخش بالادستی فراهم می‌کند. مدیرعامل گروه اوپک با تأکید بر اینکه عرضه سهام اوپک و شرکت‌های تابع آن در بورس، این مجموعه را به یکایک کسانی که سهامش را خریداند متعهد خواهد کرد، گفت: با ورود اوپک به بورس، ابعاد کاری آن تغییر کرده و تحت نظارت دقیق‌تری قرار گرفته است، از این رو، باید با انگیزه و مراقبت بیشتر و با هدف‌گذاری مناسب‌تر به‌سوی توسعه و پیشرفت گام برداشت تا همگام با پوشش خودتکایی و استقلال اقتصادی کشور، سهم خود را در این مسیر که البته ناچیز هم نیست، به‌خوبی ایفا کنیم.

ظرفیت‌های مطلوب با وجود آسیب‌های

تخریب

وی یادآور شد: با وجود آسیب‌هایی که تخریب‌ها و محدودیت‌های بین‌المللی بر پیکر صنعت نفت و نیروی انسانی آن وارد کرده است، اما کاملاً بسترساز، امکانات و ظرفیت‌های بسیار خوبی برای رشد و تعالی در کشور وجود دارد که شرکت‌های بزرگ و پیمانکاران عمومی (GC) ایرانی، به‌عنوان اصلی‌ترین بخش به‌کارگیری توانمندی‌های بالقوه کشور، موتورهای محرک سازندگی، توسعه و رشد هستند. همچنین شرکت‌های مهندسی و ساخت تجهیزات (EP) نیز موتورهای محرک تولید، ارتقا و انتقال دانش و خودتکایی در داخل به‌شمار می‌روند. مدیرعامل گروه اوپک با بیان اینکه پس از دشواری‌های ماه‌های اخیر، ان‌شاء‌الله به‌زودی گشایشی ایجاد خواهد شد، یادآور شد: باید حرکت در مسیر عملیاتی کردن ظرفیت‌های داخلی با پیوستگی، هم‌افزایی و کوشش مستمر سامان بگیرد، چراکه این توان داخلی، ظرفیت اساسی و نهادی کشور است که دشمنان را وادار به تسلیم می‌کند، از این رو، هنر این است که در همین شرایط سخت و ویژه بتوان چرخ اقتصاد، صنعت و توسعه کشور را به گردش

درآورد. وی در توصیه به مدیران گروه اوپک با تأکید بر اینکه انتظار است فعالیت و گردش کار در ستاد و صف گروه اوپک بویاتر شود، افزود: مدیران باید شجاعانه‌تر برخورد کنند و مسئولیت بپذیرند؛ نقش مدیران تسهیل امور است، باید با قبول مسئولیت و امضای موارد لازم، بدون نگرانی از نظارت‌ها، به روند اجرای کارها شتاب بخشند؛ بدیهی است که نهادهای مالی و نظارتی و کنترلی هم باید کار خود را درست انجام دهند و موجب کندی و وقفه در انجام کارها نشوند.

تأکید بر برنامه‌ریزی و انضباط برای مقابله با کرونا

مدیرعامل گروه اوپک با بیان اینکه شیوع ویروس منحوس کرونا همگان را آزرده و زندگی و کار مردم را تحت تأثیر خود قرار داده است، گفت: با وجود این، پیمانکارانی هستند که با پیاده‌سازی برنامه‌ها و انضباط‌های مناسب، توانسته‌اند هم به کار خود ادامه دهند و هم این بیماری را در دفاتر و کارگاه‌های خود کنترل کنند. از این رو با تغییر عادت‌های فردی و سازمانی، برقراری انضباط‌های لازم و مراقبت فراگیر، می‌توان با کرونا مقابله کرد و ضمن آن، هم فعالیت‌ها را پیش برد و هم از آسیب به نیروی انسانی جلوگیری کرد. وی گفت: مقام معظم رهبری در بیانات اخیرشان، راهبردها و رهنمودهای مهمی را تبیین کردند که شرکت‌های نفتی همچون اوپک لازم است به آنها توجه کنند و درباره تحقق این رهنمودها به‌ویژه در موضوع‌های مرتبط با تحریم‌ها، حمایت از شرکت‌های داخلی و ضرورت کار، کوشش و توسعه در کشور، به‌طور جدی اهتمام

دکتر غلامرضا منوچهری: گروه اوپک بخش گسترده‌ای از فعالیت‌ها در صنایع مختلف نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی کشور را مدیریت، راهبری و اجرا می‌کند که از میان پروژه‌های در دست اجرای اوپک، می‌توان از طرح ساخت کارخانه «NGL3100»، مجتمع پتروشیمی دهلران، طرح توسعه میدان‌های رامشیر و منصور، مجتمع پتروشیمی کیان و طرح توسعه میدان آذر یاد کرد

داشته باشند. در دیدارهای رئیس جمهوری و دست‌اندرکاران و فعالان صنعت و اقتصاد کشور، مقام معظم رهبری بارها بر اجرای طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه تأکید داشتند که طرح ساخت کارخانه «NGL3100» در دهلران از سوی شرکت اوپک هم از جمله همین طرح‌های مهم است. وی همچنین با یادآوری بیانات رهبری درباره اقدام‌های بزرگی که در میدان عظیم پارس جنوبی و ساخت پالایشگاه ستاره خلیج فارس در دوران تحریم انجام شده است، ادامه داد: گروه اوپک در اجرای طرح‌های پارس جنوبی نقش چشمگیری داشته است و همچنین لوپکو به‌عنوان یکی از شرکت‌های تابعه گروه اوپک، در راه‌اندازی و بهره‌برداری از پالایشگاه ستاره خلیج فارس، سهم بسزایی داشته است. منوچهری با بیان اینکه گروه اوپک در اجرای طرح‌های مهم و حساسی در صنعت نفت همکاری داشته است، گفت: اکنون اوپک در شرایطی در صنعت نفت مشغول کار است که این صنعت در حال تجربه مجموعه‌ای از سخت‌ترین و کم‌نظیرترین تحریم‌های بین‌المللی در طول یکصد سال گذشته است و با وجود این شرایط، به فعالیت خود ادامه می‌دهد و لازم است این فعالیت به‌موقعیت‌های چشمگیری هم منتج شود. وی با بیان اینکه تحریم‌ها و محدودیت‌های بین‌المللی از یک‌سو و افت شدید بهای نفت‌خام و بحران شیوع ویروس کرونا از سوی دیگر، شرایط کار در صنعت نفت را بسیار دشوارتر کرده است، یادآور شد: با وجود این، باید تلاش شود با خلاقیت، ابتکار، مشارکت، همدلی، اعتماد متقابل، فعالیت‌ها در اجرای طرح‌های توسعه صنعت نفت شتاب بگیرد.

یادداشت

فرماندهان صحنه، نسل جدید مدیران حوادث صنعت نفت

سعید سپهری کیان

ششم مرداد، نشست‌های مجازی و تحت پروتکل‌های فاصله‌گذاری اجتماعی به‌طور هم‌زمان بین تهران، اهواز و عسقلو به‌رگزار شد که وزیر نفت به‌صورت ویدئو کنفرانس مهمان آن بود و مدیران شرکت‌های ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و پارس جنوبی به نیابت از ایشان گواهینامه‌های بین‌المللی صلاحیت حرفه‌ای فرماندهان حوادث صنعت نفت را به فارغ‌التحصیلان این دوره راهبردی اعطا کردند در این بین چهار نفر از کارشناسان ایمنی مناطق نفت‌خیز جنوب و پنج نفر از منطقه ویژه پتروشیمی ماهشهر گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای خود را به نیابت از وزیر محترم نفت از دست مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گرفتند.

سخنان بیژن زنگنه، وزیر نفت و احمد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در مورد اهمیت اج‌اس‌بی (بهداشت، ایمنی و محیط زیست) و آموزش سایر نیروهای سازمان در راستای ارتقای سطح ایمنی سرمایه‌های انسانی و تأسیسات فرآیندی که در چند خبر منتشر شد، به‌خوبی گویای فرآیند آموزش و اعطای این گواهینامه‌ها و اهمیت آموزش و انتقال تجربه‌های مرتبط با مدیریت شرایط اضطراری بود. اما آنچه در این گزارش مورد کنکاش قرار می‌گیرد، تصمیم مهم و سازنده‌ای است که موجبات تربیت نیروهایی کارآمد تحت عنوان «فرماندهان صحنه» را برای صنعت نفت کشور فراهم آورد. دستاورد تربیت فرماندهان صحنه، حاصل تجربه‌ها و درس‌هایی است که در ۱۰ سال گذشته از خلال حوادث صنعتی نفت به‌دست آمده است. پس از حادثه آتش‌سوزی پتروشیمی بوعلی در سال ۱۳۹۵ و عملیات مهار فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید، مدیران ارشد و کارشناسان حوزه ایمنی نفت با بازخوانی گزارش‌های تحلیلی حادثه دریافتند که سرعت عمل در تصمیم‌گیری، هماهنگی در اجرا و فرمان‌پذیری در تمامی مراحل عمل، اصلی‌ترین نقش را در کنترل سریع حادثه و جلوگیری از گسترش عوارض و بروز خسارات بعضاً جبران‌ناپذیر دارد. تصمیم اصولی وزیر نفت و صدور دستور تربیت فرماندهان صحنه، روزآمدسازی سازمان ایمنی و ایجاد وحدت رویه در عملیات مقابله و مهار آتش را در برنامه‌های اج‌اس‌بی این وزارتخانه قرار داد، به نحوی که در هشتادونهمین جلسه شورای معاونت صنعت نفت و ۲ هزار و پنجاهمین جلسه هیئت مدیره شرکت ملی نفت در سال ۹۶ مصوب و مقرر شد نیروهای زبده ایمنی با هدف عهدداری فرماندهی صحنه، با حضور در دوره تخصصی ویژه، با مدرن‌ترین تکنیک‌ها، روش‌ها و استانداردهای بین‌المللی مواجهه با مدیریت حوادث آشنا شوند و آموزش‌ها و آزمون‌های لازم را بگذرانند. فرآیند انتخاب از یک فراخوان کلی برای تمامی روسا و کارشناسان ایمنی آتش‌نشانی وزارت نفت با شرایط سمت سازمانی مرتبط و سن کمتر از ۵۰ سال آغاز شد؛ ۳۵۰ نفر کاندیدای این دوره‌ها شدند که از آن میان ۲۲۸ نفر امکان حضور در آزمون ورودی طرح را پیدا کردند. برای گزینش نیروها، مصاحبه و آزمون در دو مرحله برنامه‌ریزی شده بود: مرحله اول، آزمون فنی، رایانه، زبان انگلیسی، روان‌شناسی و هوش بود که به‌مدت دو روز برگزار شد و پس از انجام غربالگری، ۱۱۰ نفر انتخاب شدند. در مرحله بعد، آزمون‌ها در سطح بالاتری شامل آزمون‌های ورودی افزون بر مصاحبه‌هایی با محورهای مختلف اعم از ارزیابی ریسک، فرماندهی صحنه، موارد تخصصی ایمنی / آتش‌نشانی و تست‌های پیچیده روان‌شناسی برگزار شد. یک شرکت خصوصی آزمونگر، آزمون‌های شبیه‌سازی را برگزار کرد و چهارم دور نیز بر این فرآیند نظارت می‌کردند. سرانجام از این مرحله نیز ۴۵ نفر به‌عنوان فرماندهان آینده صحنه انتخاب و برای گذراندن دوره‌های تخصصی به خارج از کشور اعزام شدند. آزمون و مصاحبه‌های بالا تحت نظارت مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت و اداره کل اج‌اس‌بی وزارت نفت انجام و محل برگزاری دوره‌ها کشور فرانسه بود. شرکت GESIP فرانسه، یک شرکت بین‌المللی فرانسوی، آموزش ۴۵ نفر را به‌عهده گرفت. این مجموعه، سابقه درخشان آموزش آتش‌نشانی به غول‌های نفتی اروپا مثل توتال را در برهنده دارد. آموزش‌های فنی، اقدام پشت میزی، کار گروهی، تبیین چارت فرماندهی صحنه و سایر آموزش‌ها به‌صورت فشرده توسط مدرسان این مجموعه ارائه شد. آزمون‌های بازخوردگیری نیز برای امتیازدهی برگزار شد. در مرحله پایانی، آموزش‌های تخصصی عملی در دستور کار قرار گرفت. سناریوهای مختلفی از جمله نشت گاز سمی علاوه بر آتش‌سوزی مخازن، مخازن تحت فشار، محوطه‌های عملیاتی، خطوط و تأسیسات تحت فشار و فوران چاه اجرا می‌شد و هر یک از کارشناسان نقش‌های متفاوتی اعم از فرمانده صحنه، مدیر بحران یا آتش‌نشان را برعهده می‌گرفتند. بخش دیگری از آموزش، شبیه‌سازی بود که در آن کارشناسان با نرم افزار شبیه‌ساز به راهکارهایی می‌پرداختند. آموزش‌ها به‌صورت روزانه مورد پایش و آزمون قرار می‌گرفت. دو گروه این وظیفه را برعهده داشتند: گروه اول، کارشناسان GESIP و گروه دوم، کارکنانی از صنعت نفت بودند که فرآیند آموزش را براساس شرایط بومی صنعت نفت ایران نظارت و ارزیابی می‌کردند. به گفته شرکت کنندگان، آموزش انجام کار تیمی و گروهی، کار با شبیه‌سازها، پیاده‌سازی سناریوها، روش کنترل سناریو، آشنایی با روش‌های نوین کار در اتاق مدیریت بحران و ارتباط با رسانه‌ها در شرایط خاص، مهم‌ترین مهارت‌های ارائه‌شده در این دوره بوده است. یک نکته اینکه به‌طور برخی فارغ‌التحصیلان این دوره‌ها، شناسایی و تهیه فهرستی از همکاران با تجربه و متخصص صنعت نفت بسیار حائز اهمیت است، چراکه این افراد می‌توانند در شرایط خاص، تجارب و توانمندی‌های خود را به اشتراک بگذارند و به‌عنوان اتاق فکر و مشاوران و حتی نیروهای خط اول عمل کنند. نکته دیگری اینکه قرار است یک نظام واکنش سریع در شرایط اضطراری به‌صورت نرم‌افزاری و سخت‌افزاری در مجموعه وزارت نفت پیاده‌سازی شود که کلیت آن در قالب نمودار جدیدی تحت عنوان مدیریت شرایط اضطراری طراحی خواهد شد که اساس آن بر فعالیت سه گروه استوار است: ۱- گروه مدیریت بحران، ۲- فرماندهی صحنه، ۳- آتش‌نشان / امدادگر. این تصمیم‌های کلان و آن فرآیند کاملاً روزآمد و حرفه‌ای آموزش ۴۵ نفر از کارکنان صنعت نفت، مؤلفه‌هایی چون هماهنگی سریع و به‌نگام کار گروهی، توان تصمیم‌سازی در کوتاه‌ترین زمان، حفظ آرامش در زمان بروز حادثه و اتخاذ تدابیر متوالی براساس پروتکل‌های بین‌المللی و ایمن را در بدنه ایمنی صنعت نفت پرتیرا می‌سازد و این یعنی می‌توان اطمینان حاصل کرد که در صورت بروز حوادث اجتناب‌ناپذیر در گستره صنعت نفت و سایر سازمان‌ها، آتش‌سوزی‌ها در کوتاه‌ترین زمان و با کمترین زیان مهار شود.

رئیس کمیسیون انرژی مجلس

شورای اسلامی، یکی از اولویت‌های اصلی این کمیسیون را حمایت از توسعه میدان‌های مشترک نفتی به‌ویژه در حوزه غرب کارون عنوان کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، فریدون عباسی در بازدید از میدان نفتی یادآوران، تأسیسات فرآورش نفتی و چاه تولیدی F5 با بیان این مطلب گفت: کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی از شرکت ملی نفت ایران حمایت می‌کند و هرگونه کمبود و نواقصی که در روند فعالیت و توسعه میدان‌های نفتی غرب کارون وجود دارد با حمایت مجلس برطرف می‌شود. وی ضمن تشریح اهمیت حوزه میدان‌های نفتی غرب کارون و موقعیت راهبردی آنها، به حائز اهمیت بودن آن برای مجلس شورای اسلامی به‌ویژه کمیسیون انرژی مجلس اشاره کرد و افزود: یکی از اولویت‌های اصلی کمیسیون انرژی مجلس حمایت از توسعه میدان‌های مشترک نفتی به‌ویژه در حوزه غرب کارون است. در این بازدید مقرر شد مشکلاتی که در گلوگاه‌های توسعه به‌منظور تکمیل فازهای میدان‌های مشترک غرب کارون وجود دارد در دو اسرع وقت انجام اقدام‌های مرتبط با مسئولیت‌های اجتماعی صنعت نفت است. کمیسیون درصدد است در راستای رفع موانع پیش روی صنعت نفت از مجلس مصوبات مناسب را دریافت کند تا با توجه به محدودیت‌های موجود در صادرات نفت، با انجام کارشناسی‌های مشترک، اعتبارات مورد نیاز صنعت نفت برای پیشبرد اهداف تولید از منابع داخلی تأمین شود. وی این کمیسیون را رابط میان دیگر کمیسیون‌ها در مجلس معرفی کرد و یادآور شد: مسائل مرتبط با مناطق نفت‌خیز جنوب در مجلس پیگیری و از کمک دیگر کمیسیون‌ها در راستای سرعت‌بخشی فرآیندهای قانونی و اجرایی طرح‌های کلان این شرکت استفاده خواهد شد. عباسی بر اولویت توسعه میدان‌ها و محیط سازندگان و توسعه نظام پیمانکاری داخلی را دستاورد اعتماد و حمایت مستمر صنعت نفت از ظرفیت‌های داخلی و دانش بومی برشمرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، فریدون عباسی در جریان سفر اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی به استان خوزستان، در نشست با معاون امور تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ارشد شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: با نگاهی به گزارش دستاوردهای شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، رشد دانش و تجربه در بخش خصوصی استان خوزستان قابل مشاهده است و این در نتیجه اعتماد و حمایت‌های پیوسته صنعت نفت از ظرفیت‌های داخلی محقق شده است. وی با بیان اینکه صنعت نفت به‌عنوان بخش حاکمیتی باید با تقویت و حمایت از شرکت‌های خصوصی داخلی، پیمانکاران قوی به‌وجود بیاید که قادر باشند پروژه‌های بزرگ صنعت نفت را به‌خوبی اجرا کنند، افزود: مستندات این دستاوردها در حوزه ساخت کالا و تجهیزات صنعت نفت نیز می‌تواند برای اهداف آموزشی و پژوهشی در اختیار مراکز دانشگاهی قرار گیرد. عباسی با اعلام آمادگی کمیسیون انرژی مجلس برای همکاری و انجام اقدام‌های مشترک، ادامه داد: یکی از اولویت‌های این کمیسیون، رفع موانع پیش روی صنعت نفت برای کمک به توسعه و رفع محرومیت از استان‌های نفت‌خیز (به‌ویژه خوزستان) و تسهیل در

انجام اقدام‌های مرتبط با مسئولیت‌های اجتماعی صنعت نفت است. کمیسیون درصدد است در راستای رفع موانع پیش روی صنعت نفت از مجلس مصوبات مناسب را دریافت کند تا با توجه به محدودیت‌های موجود در صادرات نفت، با انجام کارشناسی‌های مشترک، اعتبارات مورد نیاز صنعت نفت برای پیشبرد اهداف تولید از منابع داخلی تأمین شود. وی این کمیسیون را رابط میان دیگر کمیسیون‌ها در مجلس معرفی کرد و یادآور شد: مسائل مرتبط با مناطق نفت‌خیز جنوب در مجلس پیگیری و از کمک دیگر کمیسیون‌ها در راستای سرعت‌بخشی فرآیندهای قانونی و اجرایی طرح‌های کلان این شرکت استفاده خواهد شد. عباسی بر اولویت توسعه میدان‌ها و محیط سازندگان و توسعه نظام پیمانکاری داخلی را دستاورد اعتماد و حمایت مستمر صنعت نفت از ظرفیت‌های داخلی و دانش بومی برشمرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، فریدون عباسی در جریان سفر اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی به استان خوزستان، در نشست با معاون امور تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ارشد شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: با نگاهی به گزارش دستاوردهای شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، رشد دانش و تجربه در بخش خصوصی استان خوزستان قابل مشاهده است و این در نتیجه اعتماد و حمایت‌های پیوسته صنعت نفت از ظرفیت‌های داخلی محقق شده است. وی با بیان اینکه صنعت نفت به‌عنوان بخش حاکمیتی باید با تقویت و حمایت از شرکت‌های خصوصی داخلی، پیمانکاران قوی به‌وجود بیاید که قادر باشند پروژه‌های بزرگ صنعت نفت را به‌خوبی اجرا کنند، افزود: مستندات این دستاوردها در حوزه ساخت کالا و تجهیزات صنعت نفت نیز می‌تواند برای اهداف آموزشی و پژوهشی در اختیار مراکز دانشگاهی قرار گیرد. عباسی با اعلام آمادگی کمیسیون انرژی مجلس برای همکاری و انجام اقدام‌های مشترک، ادامه داد: یکی از اولویت‌های این کمیسیون، رفع موانع پیش روی صنعت نفت برای کمک به توسعه و رفع محرومیت از استان‌های نفت‌خیز (به‌ویژه خوزستان) و تسهیل در

نظام پیمانکاری داخلی با اعتماد صنعت

نفت توسعه یافته است

در همین حال، رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، رشد سازندگان و توسعه نظام پیمانکاری داخلی را دستاورد اعتماد و حمایت مستمر صنعت نفت از ظرفیت‌های داخلی و دانش بومی برشمرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، فریدون عباسی در جریان سفر اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی به استان خوزستان، در نشست با معاون امور تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ارشد شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: با نگاهی به گزارش دستاوردهای شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، رشد دانش و تجربه در بخش خصوصی استان خوزستان قابل مشاهده است و این در نتیجه اعتماد و حمایت‌های پیوسته صنعت نفت از ظرفیت‌های داخلی محقق شده است. وی با بیان اینکه صنعت نفت به‌عنوان بخش حاکمیتی باید با تقویت و حمایت از شرکت‌های خصوصی داخلی، پیمانکاران قوی به‌وجود بیاید که قادر باشند پروژه‌های بزرگ صنعت نفت را به‌خوبی اجرا کنند، افزود: مستندات این دستاوردها در حوزه ساخت کالا و تجهیزات صنعت نفت نیز می‌تواند برای اهداف آموزشی و پژوهشی در اختیار مراکز دانشگاهی قرار گیرد. عباسی با اعلام آمادگی کمیسیون انرژی مجلس برای همکاری و انجام اقدام‌های مشترک، ادامه داد: یکی از اولویت‌های این کمیسیون، رفع موانع پیش روی صنعت نفت برای کمک به توسعه و رفع محرومیت از استان‌های نفت‌خیز (به‌ویژه خوزستان) و تسهیل در

رئیس کمیسیون انرژی مجلس تاکید کرد:

حمایت مجلس از فرآیند توسعه در غرب کارون



آلام آنان تلاش کرده است، افزود: حق مسجدسلیمان این نیست و باید به این منطقه توجه بیشتری شود و لازم است دیگر وزارتخانه‌ها نیز در این زمینه نقش آفرینی کنند. علی‌حالی با اشاره به اینکه طبق قانون، بودجه شرکت ملی نفت ایران محدود به ۱۴.۵ درصد از درآمد حاصل از فروش نفت است، گفت: وزارت نفت با وجود اینکه با مشکل تأمین نقدینگی و درآمد مواجه است، در ارتباط با عمران و آبادانی مناطق نفت‌خیز و انجام پروژه‌های مرتبط با مسئولیت اجتماعی از هیچ کوششی فروگذار نمی‌کند.

تلاش نفت برای رفع مشکلات

مسجدسلیمان

احمد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب نیز گفت: مشاهده یک‌سری از نیازهای اولیه و بر زمین مانده برخی شهرستان‌ها، جای نازحتی دارد و هیچ مسئولی دوست ندارد ببیند مردمش با این مشکلات دست و پنجه نرم می‌کنند؛ اما چاره کار، ریشه‌یابی و تشخیص علل و عوامل و ارائه راه‌حل مناسب و قابل اجرا برای رفع اساسی این مشکلات از سوی همه دستگاه‌های مرتبط با موضوع است. وی افزود: با وجود همه موانع و محدودیت‌های مالی ناشی از تحریم‌ها، مدیریت عمران مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت و بهره‌برداری از گاز مسجدسلیمان در حد امکان و در چارچوب مقررات، نسبت به رفع مشکلات مردم مسجدسلیمان و شهرها و روستاهای این منطقه تلاش کرده‌اند. محمدی همچنین به دستاوردهای طرح توسعه ۲۸ مخزن مناطق نفت‌خیز جنوب که بخشی از آن در مسجدسلیمان پیگیری می‌شود اشاره کرد و گفت: در اجرای این طرح اهدافی همچون ایجاد اشتغال بومی، توانمندسازی پیمانکاران و سازندگان ملی و محلی، حداکثرسازی کالای ساخت داخلی و ایجاد ظرفیت افزایش و نگهداشت تولید، پیگیری می‌شود و لازم است مسئولان محلی در اجرای این طرح این طرح باری‌رسان ما باشند. افزون بر این مناطق نفت‌خیز جنوب با طرح‌های جمع‌آوری مانند سیلاب و زلزله، نفت در کنار مردم بوده و با گسیل و به‌کارگیری تجهیزات لجستیکی، پرداخت هزینه‌ها و کمک‌رسانی و ارائه خدمات به شهروندان تا حد ممکن برای کاهش

ملی نفت ایران برای تقویت بخش خصوصی و توسعه نظام پیمانکاری داخلی برشمرد. احمد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب نیز در این نشست دستاوردهای بزرگ این شرکت را نتیجه عزم و اراده و تعهد کارکنان سازمان و مشارکت همه‌جانبه بخش خصوصی به‌ویژه سازندگان و پیمانکاران داخلی و بومی دانست و افزود: سال گذشته با وجود تحریم‌های ظالمانه موفق شده‌ایم توان تولید نفت خام را به میزان ۱۰۴ درصد برنامه ابلاغی محقق سازیم. وی اجرایی طرح‌های کلان این شرکت از جمله پروژه‌هایی مثل نگهداشت و افزایش توان تولید (طرح ۲۸ مخزن)، طرح جمع‌آوری گازهای مشعل و طرح بازسازی و نوسازی تأسیسات روستحی را زمینه‌های مناسب برای تقویت و توانمندسازی شرکت‌های ایرانی و سازندگان داخلی برشمرد و اظهار کرد: امیدواریم در آینده این شرکت‌ها بتوانند پروژه‌های توسعه میدان در بیرون از مرزهای کشور را مدیریت کنند و به صدور خدمات فنی و مهندسی در حوزه نفت دست پیدا کنیم. محمدی در بخشی دیگر از گزارش خود، به اجرای طرح جمع‌آوری گازهای مشعل با مشارکت صنایع پتروشیمی و هلدینگ خلیج فارس اشاره کرد و گفت: با اجرایی شدن این دو قرارداد، تا سه سال آینده، کل گازهای ارسال به مشعل در شرق و مرکز استان خوزستان جمع‌آوری می‌شود و در آینده نیز شاهد آن خواهیم بود تا طرح جمع‌آوری گازهای مشعل شمال استان خوزستان را به قرارداد ببریم. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب این طرح را یکی از آمل و اهداف ملی صنعت نفت برشمرد که تحقق آن از حیث ابعاد زیست‌محیطی و ایجاد ارزش افزوده برای کشور بسیار حائز اهمیت است. محمدی در پایان به موفقیت‌ها در حوزه ساخت داخل نیز اشاره و اظهار کرد: با کمک سازندگان و تأمین کنندگان ایرانی، ۸۰ درصد کالا و مواد مورد نیاز را از داخل تأمین می‌کنیم.

تحقق ۱۰۴ درصدی تولید تکلیفی

نفت‌خیز در سال ۹۸

همه باید به مسجدسلیمان توجه کنند؛ نه صرفاً نفت

فرخ علیخانی، معاون امور تولید شرکت ملی نفت ایران نیز گفت: مسجدسلیمان نقطه رویش و مبدأ تاریخ نفت است و تاریخ صنعت نفت ایران با مسجدسلیمان اصالت می‌یابد. وی بیان اینکه در حوادث و مشکلات یک سال گذشته و در بحران‌های جدی مانند سیلاب و زلزله، نفت در کنار مردم بوده و با گسیل و به‌کارگیری تجهیزات لجستیکی، پرداخت هزینه‌ها و کمک‌رسانی و ارائه خدمات به شهروندان تا حد ممکن برای کاهش

مصوبه‌های مجلس می‌تواند به ایجاد

تحولات مثبت اجتماعی کمک کند

در همین حال، رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در

یادداشت

ضرورت ها و مزیت های شفافیت در آمد
همه مشاغل

مهندس حسین میرافضلی



در کشورهای مرفه‌تر درآمد افشار و حرفه‌های مختلف شفاف است و بر اساس این شفافیت درآمد، مالیات بر درآمد همه افراد طبق چارچوب و فرمول مشخصی اعمال می‌شود مثلاً در یک کشور اروپایی اگر مجموع درآمد زن و شوهر کمتر از ۱۰ هزار یورو در ماه باشد حدود ۳۰ درصد مالیات پرداخت می‌کنند اما اگر مجموع درآمد زن و شوهر بالای ده هزار دلار باشد به نسبت مشخصی درصد مالیات دریافتی از آنها افزایش می‌یابد و حتی بعضاً برای زن و شوهر صرفه ندارد که هر دو سر کار بروند و در کنار آن بخواهند برای بچه‌ها پرستار استخدام کنند و هزینه‌های نگهداری فرزندان را پرداخت نمایند. در آن کشورها درآمد پزشکان، بازاریبان، طلا فروشان و کارکنان و مدیران دولتی و بخش خصوصی شفاف است و بر اساس آن درآمد‌ها مالیات‌ها محاسبه می‌شود و چنانچه هر کسی درآمدهای خود را پنهان و کتمان نماید و این موضوع مشخص شود باید جرائم سنگینی پرداخت نمایند. این شیوه به عدالت بسیار نزدیک است و هر چه از این شیوه فاصله داشته باشیم در واقع از عدالت فاصله گرفته ایم. البته در آن کشورها اینگونه نیست که شفافیت در درآمدها به مفهوم نمایش میزان درآمد ماهیانه افراد برای مردم باشد بلکه این شفافیت درآمد‌ها صرفاً در سامانه مالیاتی وجود دارد که اطلاعات آن تا حدودی محرمانه است و صرفاً اطلاعات آن در اختیار مسئولین امور مالیاتی خواهد بود. مردم هم حق تجسس از درآمد یکدیگر را ندارند و این عمل قبیح و زشت انگاشته می‌شود. آری شفافیت درآمدها برای ایجاد عدالت در پرداخت مالیات امری ضروری است. پیشنهاد می‌شود سامانه‌ای با نرم افزار و پشتوانه قوی راه اندازی گردد و همه افرادی که شغل و درآمدی دارند مکلف باشند هر سال درآمدهای خود را در آن سامانه ثبت نمایند. چنانچه مشخص گردد شخصی اطلاعات درآمدی خود را بطرز معنی داری کمتر از حد واقعی ثبت نموده، می‌بایست جرایم سنگینی پرداخت نماید تا هزینه سوء استفاده و کتمان درآمدهای واقعی افزایش یابد و به دنبال آن احتمال بروز تخلف کاهش خواهد یافت. این شفافیت به نفع همه از جمله به نفع مدیران دولتی است چرا که سیستم از اتهام زنی به آنها جلوگیری می‌کند. ممکن است مدیری با تخصصی که در خرید و فروش سهام و انواع خرید و فروش‌ها در بازار بورس دارد بتواند در طول یکسال دارایی و سرمایه خود را چندین برابر نماید مثلاً صد میلیون تومان وام دریافت نماید و در زمان مناسب ارز یا طلا خریداری و در زمان مناسب دیگر آنها را بفروشد و در بازار بورس داخل و خارج کشور سرمایه‌گذاری نماید و به این ترتیب در مدت کوتاهی صاحب سرمایه قابل توجهی شود. وقتی تمامی این فعالیت‌ها با جزئیات در سیستم بانکی و سامانه مالیاتی که به سیستم بانکی متصل است شفاف باشد هیچ کس نمی‌تواند به این شخص اتهامی وارد نماید و وی را در معرض تهمت و اتهام قرار دهد چرا که وی بابت همه خرید و فروش‌ها و فعالیت‌های اقتصادی که انجام داده مالیات آنها را پرداخت نموده و شفاف عمل کرده مشخص است در چه ساعتی از روز یا شب خرید و فروش خود را ثبت نموده و از طریق چه سامانه‌هایی این فعالیت‌ها را انجام داده چقدر سود داشته و چقدر زیان نموده است. امید است این سامانه جامع مالیاتی هر چه سریعتر راه اندازی شود و همه فعالین اقتصادی در ایران خود را مکلف به اعلام درآمدها و هزینه‌های عمده سالانه خود در این سامانه نمایند.

رئیس مرکز تحقیقات راه، مسکن و شهرسازی:
سامانه پایش مصرف انرژی هفته دولت
افتتاح می‌شود

رئیس مرکز تحقیقات راه، مسکن و شهرسازی از راه‌اندازی سامانه پایش مصرف انرژی در هفته دولت خبر داد و گفت: سازمان نظام مهندسی ساختمان و معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری دو ضلع دیگر راه‌اندازی این سامانه در کنار وزارت راه و شهرسازی هستند. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه خبری وزارت راه و شهرسازی محمد شکرچی‌زاده، درخصوص روند راه‌اندازی سامانه پایش انرژی گفت: دفتری از سوی مرکز تحقیقات راه، مسکن و شهرسازی برای سامانه پایش انرژی راه‌اندازی شده که در حال آماده‌سازی دفتر هست. رئیس مرکز تحقیقات راه، مسکن و شهرسازی از احتمال راه‌اندازی سامانه پایش مصرف انرژی در هفته دولت با حضور وزیر راه و شهرسازی و معاون علمی و فناوری ریاست جمهوری خبر داد و افزود: سامانه پایش مصرف انرژی با هماهنگی‌هایی که با معاونت فناوری دفتر ریاست جمهوری انجام دادیم، مقرر شده تا این سامانه در هفته دولت با حضور وزیر راه و شهرسازی و معاون علمی و فناوری ریاست جمهوری افتتاح شود. وی تصریح کرد: چنانچه سامانه راه‌اندازی شود به شکل آنلاین می‌توان اطلاعات مربوط به مصرف انرژی در ساختمان‌ها را جمع‌آوری کرد که این اطلاعات می‌تواند پایه برنامه‌ریزی برای شرکت‌های خدمات انرژی و همچنین سیاست‌گذاران این حوزه باشد و اطلاعات پایه را به آنها ارائه دهد. شکرچی‌زاده با اشاره به اینکه هم‌اکنون آمار دقیق از مصرف انرژی در نقاط مختلف کشور، با توجه به نوع ساختمان‌ها و نوع بهره‌برداران وجود ندارد، گفت: نبود آمار دقیق از میزان مصرف انرژی در ساختمان‌های مختلف، برنامه‌ریزی‌ها را با مشکل مواجه کرده است. با راه‌اندازی سامانه پایش مصرف انرژی، اطلاعات مصرف متوسط انرژی در ساختمان‌ها استخراج می‌شود. رئیس مرکز تحقیقات راه، مسکن و شهرسازی با بیان اینکه قانون‌گذار راه‌اندازی سامانه پایش مصرف انرژی را برعهده مرکز تحقیقات راه، مسکن و شهرسازی گذاشته است، از همکاری و اعلام آمادگی سازمان نظام مهندسی ساختمان برای راه‌اندازی این سامانه خبر داد و افزود: سازمان نظام مهندسی ساختمان مرکز تحقیقات را در اجرای این پروژه همراهی می‌کند. وی عنوان کرد: سازمان نظام مهندسی ساختمان در ارتباط با برنامه‌ریزی‌ها برای کاهش مصرف انرژی در ساختمان‌های در سال‌های گذشته فعالیت‌های مؤثری انجام داده است و بسیاری از استان‌ها نرم‌افزارهایی را برای پیاده‌سازی مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان و صرفه‌جویی در مصرف انرژی طراحی کرده‌اند.

با امضای تفاهم‌نامه‌ای بین پتروشیمی اروند و یک شرکت دانش‌بنیان؛

تولید آند و کاتد واحد کلر آلکالی در ایران آغاز شد



مغفلت می‌کرد حتی تولید این مجتمع ممکن بود متوقف شود. وی یادآور شد: هلدینگ خلیج فارس، حمایت از صنعت داخلی و شرکت‌های دانش‌بنیان را اقیان کرده و هر شرکت دانش‌بنیان و داخلی که بتواند مشکلی از ما حل کند را حمایت خواهیم کرد.

ریسک ساخت داخل را پذیرفته‌ایم

حسن نشان‌زاده، مدیرعامل پتروشیمی اروند نیز در این مراسم با اشاره به نامگذاری سال ۹۹ به نام چشم تولید از سوی رهبر معظم انقلاب، گفت: یکی از مؤلفه‌های قدرت، نداشتن وابستگی در اقتصاد و قطع زنجیره‌های وابستگی است و داخلی‌سازی هم به قطع این زنجیره کمک می‌کند و هم در شرایط فعلی موجب جهش تولید می‌شود. وی با بیان اینکه شرکت اروند تولید یک درصد کلر دنیا را انجام می‌دهد و از بزرگ‌ترین زنجیره‌های کلر دنیا است، اظهار کرد: اروند که تأمین‌کننده خوراک کلر پتروشیمی‌های بندر امام، غدیر، کارون و خوزستان است، امروز این افتخار را دارد که اعلام کند با همکاری یک شرکت دانش‌بنیان تولید آند و کاتد را آغاز کرد. نشان‌زاده تصریح کرد: این پنج‌مین تفاهم‌نامه اروند در سال جاری در راستای داخلی‌سازی است و تا پایان سال این تفاهم‌نامه‌ها که مرحله قرار می‌رسد به ۱۲ مورد می‌رسد. مدیرعامل پتروشیمی اروند ادامه داد: در مجموعه خلیج فارس سیاست راهبردی، حمایت از ساخت داخل است و تنها هلدینگ است که در این‌نامه معاملاتی خود، ممنوعیت خرید اجناس و قطعات از خارج را در صورتی که امکان تهیه آن در داخل وجود دارد، گنجانده است. وی با اشاره

تفاهم‌نامه همکاری شرکت پتروشیمی اروند و یک شرکت دانش‌بنیان در زمینه پوشش‌دهی و تعمیرات سسل‌های واحد کلر آلکالی این مجتمع امضا شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، آیین امضای تفاهم‌نامه همکاری شرکت پتروشیمی اروند و شرکت آتیه‌پردازان شریف در زمینه پوشش‌دهی و تعمیرات سسل‌های واحد کلر آلکالی پتروشیمی اروند روز یکشنبه، ۱۲ مردادماه با حضور مدیران هلدینگ خلیج فارس، پتروشیمی اروند و این شرکت دانش بنیان در شهرک صنعتی زاگرس برگزار شد. محمدرضا سلیمان‌زاده، مدیر تولید شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در این مراسم گفت: امروز روز بسیار مبارکی برای این شرکت است، زیرا جمعی از نخبگان کشور توانستند کار جدیدی را انجام دهند و با اتکا به دانش و همت خود، محصولی تولید کنند که در شرایط تحریم بسیار گره‌گشاست. وی با تأکید بر اینکه سیاست راهبردی هلدینگ خلیج فارس، تأمین نیازمندی‌ها از داخل کشور است، اظهار کرد: با وجود تحریم‌ها و مشکلات ناشی از آن در دو سال اخیر تحولات بسیار خوبی در راستای داخلی‌سازی تجهیزات و قطعات در هلدینگ صورت گرفته است. سلیمان‌زاده ادامه داد: اروند، یکی از پیشروترین پتروشیمی‌ها در تولید داخل است و اگر از اقدام‌های خوبی که در زمینه داخلی‌سازی انجام داده

حسن نشان‌زاده، مدیرعامل

پتروشیمی اروند: این

پنجمین تفاهم‌نامه اروند

در سال جاری در راستای

داخلی‌سازی است و تا پایان

سال این تفاهم‌نامه‌ها که

مرحله قرار می‌رسد به

۱۲ مورد می‌رسد

طراحی پتروپالایشگاه‌ها متناسب با نیاز روز بازارها



باشند، طراحی واحدهای مذکور متناسب با نیازهای روز دنیا است. زیرا روند رشد تقاضای محصولات نفتی در آینده می‌تواند نقش مهمی در فروش محصولات پتروپالایشگاه داشته باشد. برای این کار ضروری است به جای طراحی الگوهای قدیمی پالایشی با درجه پیچیدگی پایین، به طراحی واحدهای پتروپالایشگاهی جدید که حاوی فرآورده‌های پتروشیمیایی نیز هستند اقدام شود تا بتواند با کمترین مانع در آینده، محصولات خود را به فروش برساند و به وسیله آن ارزش افزوده بیشتری کسب کند.

تبدیل سوخت جت به الفین

به گزارش خبرنگار مهر، یکی از روش‌های مطرح برای طراحی پتروپالایشگاه، تبدیل کروسین

جای تبدیل نفتا به بنزین، از شکست حرارتی نفتا در پالایشگاه استفاده شده و در نتیجه به جای تولید بنزین، محصولات پتروشیمیایی با ارزشی مانند پروپیلین و اتیلن تولید می‌شود. در واحدهای مورد اشاره در سطح دنیا، تولید بنزین از روش‌های جایگزین و به کمک واحدهای شکست حرارتی یا شکست کاتالیستی نفت کوره از طریق واحدهای کک‌سازی تأخیری یا واحدهای کراکینگ کاتالیستی بستر سیال (RFCC) انجام می‌شود.

بازدهی ۲ برابری پتروپالایشگاه‌ها

مطالعات اقتصادی نشان می‌دهد که برای ساخت یک پالایشگاه ۲۵۰ هزار بشکه‌ای، میزان IRR (نرخ بازدهی داخلی) طرح در حدود ۱۲.۵ درصد است. در حالی که اگر از واحد شکست بخار در این پالایشگاه استفاده شود، میزان IRR طرح به ۳۰.۷ درصد می‌رسد. در نتیجه می‌توان گفت نرخ بازده داخلی ساخت یک پتروپالایشگاه با واحد شکست بخار بیش از ۲ برابر پالایشگاه است. به گزارش خبرنگار مهر، این طرح توانست علاوه بر حمایت مجلس شورای اسلامی، رضایت و حمایت دولت را نیز کسب کند. آئین‌نامه اجرایی آن تدوین و ابلاغ شد و طبق آخرین اطلاعات گپ‌های موجود درباره نحوه تخصیص تنفس خوراک در حال بررسی و حل و فصل است. نکته‌ای که درباره این طرح باید مورد توجه ویژه قرار گیرد یک آغاز دقیق، محکم و منسجم است تا در آینده بتواند گام بزرگی در صنعت نفت کشور و کاهش وابستگی به خام‌فروشی و همچنین کاهش نقدینگی در دارد.

نکته‌ای که سازندگان پتروپالایشگاه باید بدانند طراحی واحدهای مذکور متناسب با نیازهای روز دنیا است. زیرا روند رشد تقاضای محصولات نفتی در آینده می‌تواند نقش مهمی در فروش محصولات آن داشته باشد.

به گزارش خبرنگار مهر، یکی از بخش‌های تحریم‌های اقتصادی، تحریم خرید نفت ایران است که صادرات و فروش نفت کشور را با چالش رو به رو کرده است، هر چند این روند صادرات متوقف نشده، اما به هر حال می‌توان برای بخشی از نفت که فروش آن علاوه بر فاصله گرفتن از خام‌فروشی و ایجاد ارزش افزوده، میزان کاهش تکلیفی تولید کشور نیز کاهش یابد. یکی از راهکارهایی که با هدف استفاده از خوراک نفتی طراحی شد، احداث پتروپالایشگاه‌ها است. طرحی ضدتورمی که می‌تواند تأثیر به‌سزایی در جذب نقدینگی داشته باشد. با هدف جلوگیری از خام‌فروشی که یکی از اهداف بلند مدت اقتصاد ایران و مورد تأکید رهبر انقلاب است، طرح احداث پتروپالایشگاه‌ها با استفاده از سرمایه مردمی در دستور کار مجلس قرار گرفت. طرحی که تلاش دارد بخشی از نقدینگی موجود در کشور را به سوی بخش مولد اقتصاد هدایت کرده و ضعف سرمایه‌گذاری خارجی را تا حدی مدیریت کند. علاوه بر این، بازار فروش فرآورده برخلاف نفت خام، در کشورهای همسایه ایران بسیار گسترده است. به گفته متخصصین یکی از نکاتی که باید مجریان ساخت این واحدهای پتروپالایشگاهی به آن توجه داشته

پیام

پیام تسلیت مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در

پی در گذشت مهندس حسین صباغ

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در پیامی درگذشت مهندس حسین صباغ را تسلیت گفت.

به گزارش نیپنا، متن پیام بهزاد محمدی به شرح زیر است:

القاء لله
إِنَّا لله وَاِنَّا إِلَيْهِ رَاجِعُونَ

«با نهایت تأسف و تأثر درگذشت ناپهنگام همکار عزیزمان جناب آقای حسین صباغ، مدیرعامل فقید شرکت پتروشیمی کرمانشاه را به کلیه همکاران صنعت پتروشیمی به ویژه خانواده محترم آن مرحوم تسلیت عرض می نمایم. هرچند تاب فراق و هجران سخت و دشوار است، لیکن تقدیر الهی را جز صبر و شکیبایی چاره ای نیست. از خداوند منان برای آن مرحوم سفر کرده غفران واسعه الهی و برای بازماندگان و همکاران صنعت پتروشیمی صبری جمیل و اجری جزیل مسالت می نمایم.»

نگاه

چرایی اهمیت کانالیست ایرانی

همزمان با بهره برداری رسمی از طرح تولید کانالیست مورد نیاز برای تولید انواع پلی اتیلن ها، وابستگی صنعت پتروشیمی به کانالیست های خارجی کاهش می یابد. صنعت کانالیست در ایران با تلاش پژوهشگران و کارشناسان توانمند و متخصص با شتاب در حال توسعه است و در این مسیر یک واحد تولید کانالیست مورد نیاز برای تولید انواع پلی اتیلن ها با سرمایه گذاری ۲۰ میلیون دلاری هلدینگ باختر در پتروشیمی لرستان به بهره برداری رسید. این واحد با دانش فنی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با ظرفیت تولید ۱۰۰ تن کانالیست در سال بهره برداری شد و سالانه حدود ۳۰ میلیون دلار درآمد زایی خواهد داشت. این واحد تولیدی که نقش مهمی در تامین نیاز صنعت پتروشیمی به کانالیست ها دارد از سوی رئیس جمهوری به صورت ویدئو کنفرانس افتتاح شد. ارزش فروش کانالیست در همه حوزه ها در دنیا هم اکنون سالانه حدود ۲۳.۵ میلیارد دلار است و از این میزان ۵۴ درصد به حوزه پلاستیک، پتروشیمی و پلیمری به ارزش ۱۸ میلیارد دلار تعلق دارد. سهم ایران از این رقم سالانه ۴۰۰ میلیون دلار است که سهم ۲.۲ درصدی این بازار را نشان می دهد. در این میان با تولید و بومی سازی کانالیست ها در کشور می توان از واردات جلوگیری و به درآمد کشور اضافه کرد. اکنون ۱۸ شرکت در حوزه کانالیست در کشور فعال هستند و از ۴۰ نوع گروه کانالیستی در صنعت پتروشیمی، ۱۶ گروه در کشور تجاری و بومی سازی شده است.

مشخصات طرح

با توجه به عدم تحویل کانالیست های Z-۲۱۸ و Z-۲۳۰ از سوی شرکت صاحب فرایند Spherilene و قیمت بالای کانالیست های مشابه، نیاز مجتمع ها به کانالیست روزمره های پلیمری شدن فازگازی روزافزون شده و برخی واحدهای پتروشیمی به ناچار از کانالیست های Bimodal استفاده می کنند. در این میان گروه باختر با سیاست مشخص و با ثبات تصمیم در رفع مشکل پیشگام شد و با فراخوان شرکت های صاحب لیسانس داخلی از جمله شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، اقدام به ساخت یک واحد تولید کانالیست پلیمریزاسیون فازگازی با ظرفیت ۱۰۰ تن در سال در شهرک صنعتی پتروشیمی لرستان کرد. این کانالیست در بهار ۱۳۹۹ به صورت موفقیت آمیز به واحد پلی اتیلن سبک خطی پتروشیمی لرستان تزریق شد که مزایایی بشرح ذیل به ارمان آورده است.

مزایای کانالیست BCC-۵۱۸ & BCC-۵۳۰

تولید گرید های مهندسی با توزیع وزن مولکولی دو قله ای و سه قله ای در محدوده وسیعی از گریدهای تولیدی در صنایع پتروشیمی کانالیست های BCC-۵۱۸ & BCC-۵۳۰ قابلیت تولید پلی اتیلن سبک خطی، پلی اتیلن دانسیته متوسط و پلی اتیلن سنگین در گستره وسیعی از کاربردهای روزمره بشرح را دارا می باشد مانند: مصارف انواع فیلم (Blown Film, Cast Film)، بادی (Blow Molding)، لوله (Pipe)، تزریقی (Injection)، الیاف پلی اتیلن (Raffia)، قالب گیری دورانی (Rotational Molding) و ...

اکتیویتی و توان تولید بالا تا حدود ۲ برابر کانالیست های مصرفی قبل بهبود پاسخ دهی به هیدروژن و در نتیجه امکان کنترل وزن ملکولی و تعیین خواص پلیمر با مصرف کمتر هیدروژن و بهبود شرایط عملیاتی را کنترل اول

بهبود کنترل مورفولوژی و توزیع اندازه ذرات و نیز بالک دانسیته پلیمر تولیدی که منجر به رفع مشکلات سیستم نقل و انتقال پودر و افزایش راندمان تولید و این مزیت باعث افزایش ظرفیت طراحی شده است.

مصرف کمتر ترکیبات کمک کانالیستها در واکنش پلیمریزاسیون مصرف کمتر حلال و نیز عدم تولید نمک های زاید تیتانیم در حین ساخت که منجر به بهبود و نیز کاهش پارامترهای زیست محیطی گردیده است.

رقابت پذیری بالا با کانالیست های تجاری موجود در سطح بازار ایران در تمامی زمینه های فرایندی و عملیاتی

پایین بودن هزینه تولید محصولات نهایی توسط این کانالیست.

بومی سازی کانالیست مهم صنعت پتروشیمی تا پایان سال ۱۴۰۰ علی پژوهان، مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی چندی پیش در مورد حوزه مواد شیمیایی و دستیابی به دانش فنی تولید کانالیست ها گفت: اکثر آنچه برای دستیابی به دانش فنی تعهد کرده بودیم انجام شده است و بیش از ۹۰ درصد از تعهدات سال ۹۸ در این حوزه در حال اجرا است. برای کانالیست ها در حال حاضر ۱۳ قرارداد فعال داریم و برای برخی از آنها مدارک مربوطه تحویل شده است. وی افزود: تا پایان سال ۱۴۰۰ سالانه حدود ۱۰۰ میلیون دلار به لحاظ ارزشی باید کانالیست در کشور تولید شود که منشا دانشی آن شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی است و پلنت های آن در حال احداث است. پیش بینی می کنیم که ۲ پلنت تولید کانالیست بزودی به بهره برداری برسد و باقی آن طبق برنامه در دو سال آینده بهره برداری خواهند شد.

کلنگ پتروشیمی ارغوان بر زمین زده شد!

صندوق باز نشستگی صدا و سیما پتروشیمی ارغوان را در عسلویه می سازد



آیین کلنگ زنی پتروشیمی ارغوان با حضور ایرج خرمند، مدیرعامل سازمان منطقه ویژه پارس، احمد شهریاری، معاون مالی و سرمایه انسانی سازمان صدا و سیما، محمد مشکین فام، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس و حسین علیمراد، مدیر سرمایه گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی در محل پارس ۲ منطقه ویژه پارس روز جمعه، ۱۷ مردادماه برگزار شد.

اجرا و ساخت پتروشیمی ارغوان با سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی سازمان صدا و سیما در منطقه ویژه پارس آغاز خواهد شد و بدین ترتیب صدا و سیما هم صاحب مجتمع پتروشیمی در عسلویه شد. به گزارش دانش نفت به نقل از منطقه ویژه پارس، حسین علیمراد، مدیر سرمایه گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این آیین، اجرای پروژه پتروشیمی ارغوان را در راستای طرح های هوشمند پتروشیمی با خوراک ترکیبی خواند و گفت: با برنامه ریزی های انجام شده در چشم سوم صنعت پتروشیمی تا ۱۴۰۴، طرح های پیشران و طرح های سه گانه ای که خوراک ترکیبی استفاده خواهند کرد، طراحی و اجرا خواهند شد. وی با بیان اینکه پتروشیمی ارغوان نخستین طرح از طرح های چشم سوم پتروشیمی با خوراک ترکیبی اتان و بوتان است که ما در شرکت صنایع پتروشیمی به آنها طرح های هوشمند می گوئیم، افزود: این طرح های هوشمند نیازمند سرمایه گذاران هوشمند است و ما هم تمام قد از آنها حمایت می کنیم. هدف از اجرای پتروشیمی ارغوان تولید ۹۰۰ هزار تن اتیلن، ۳۰۰ هزار تن پلی اتیلن سنگین و ۶۰۰ هزار تن پلی اتیلن سبک است.

وظیفه صدا و سیماست مردم را با عسلویه آشنا کند

احمد شهریاری، معاون منابع مالی و سرمایه انسانی سازمان صدا و سیما نیز در این آیین با اشاره به اینکه صندوق

بازنشستگی صدا و سیما ۳۰ هزار عضو دارد، تصریح کرد: ما به دنبال سرمایه گذاری پایدار در بازه زمانی بلندمدت هستیم و در بررسی کلانی که انجام دادیم مزیت نسبی سرمایه گذاری را در بخش انرژی را دیده ایم. وی دلیل سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی در این پروژه را صحبت های مثبت وزیر نفت در جلسه هیئت دولت خطاب به رئیس سازمان صدا و سیما و همچنین روحیه خوب مسئولان استان بوشهر عنوان کرد و گفت: اولویت ما در اجرای این پروژه، استفاده از نیروی انسانی این استان است. شهریاری با تاکید بر اینکه همه ۸۰ میلیون ایرانی باید با عسلویه و کار عظیمی که در آن انجام شده آشنا شوند و به آن افتخار کنند، تصریح کرد: این وظیفه ما در صدا و سیما است که مردم را هر چه بیشتر با عسلویه آشنا کنیم، زیرا بسیاری از مردم هنوز مطلع نیستند که اینجا

هدف از اجرای

پتروشیمی ارغوان تولید

۹۰۰ هزار تن اتیلن،

۳۰۰ هزار تن پلی اتیلن

سنگین و ۶۰۰ هزار تن

پلی اتیلن سبک است

چه کار بزرگی شده است.

تسهیل شرایط سرمایه گذاران در منطقه ویژه

ایرج خرمند، مدیرعامل سازمان منطقه ویژه پارس نیز در این مراسم به موضوع تحریم اشاره کرد و گفت: در حالی که دشمنان به دنبال این هستند با

جلوگیری از ورود سرمایه گذاران، اقتصاد ایران رونق نداشته باشند دیروز شاهد آن بودیم سه پروژه ملی پتروشیمی افتتاح شد و با کلنگ زنی پروژه پتروشیمی ارغوان شاهد آن هستیم هیچ مشکلی در اجرای پروژه ها در کشور وجود ندارد. وی با بیان اینکه تاکید وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران بر این است که ما در منطقه ویژه پارس تسهیل گر سرمایه گذاران باشیم تا در کنار جذب سرمایه رونق کسب و کارها را شاهد باشیم، افزود: همچنین دغدغه تمام مسئولین استان بوشهر در نشست هایی که با آنها داشتیم رفع دغدغه اشتغال مردم است. امیدواریم در کنار سرمایه گذاران و همکاری با هم و با استفاده از ظرفیت موجود، این دغدغه ها را بر طرف کنیم. مدیرعامل سازمان منطقه ویژه پارس با اشاره به چشم دوم

صنعت پتروشیمی ایران در سال ۹۹ افتتاح ۱۸ واحد پتروشیمی، این ظرفیت را کام مثبتی در جهت اشتغال زایی صنایع پایین دستی و خرد بر شمرد و گفت: فرآیندهای سرمایه گذاری در منطقه را به گونه ای تعریف می کنیم که در اسرع وقت و در چهارچوب قانون، تسهیل گر فرایند سرمایه گذاری باشیم. خرمند با تاکید بر اینکه جهت آشنایی مردم و سرمایه گذاران با ظرفیت های سرمایه گذاری در منطقه ویژه پارس، فراخوان تور سرمایه گذاری در منطقه را اجرا خواهیم کرد، گفت: با پایان یافتن پروژه پارس جنوبی باید کام دوم را آغاز کنیم که همانا توسعه صنایع خرد، تکمیل زیربویه تولید، بهینه سازی سیستم های موجود از نظر زیست محیطی، تولیدی و قطع وابستگی های کالایی این منطقه است.

مرضیه طهماسبی، رئیس دفتر صنایع پایین دستی صنایع پتروشیمی تبیین کرد؛

تامین نیاز صنایع پایین دستی، راهبرد مجتمع های پتروشیمی



شده واردات با قیمت داخلی به نسبتی مشخص تلفیق شود که هم منافع واردکننده تامین و هم بازار داخلی کنترل شود. بنابراین دستورالعمل مشخصی داریم مبنی بر محاسباتی که سازمان حمایت برای قیمت گذاری محصولات وارداتی مشخص کرده است، در اکتیویتی و توان تولید بالا تا حدود ۲ برابر کانالیست های مصرفی قبل بهبود پاسخ دهی به هیدروژن و در نتیجه امکان کنترل وزن ملکولی از قیمت پایه است. ما قطعا این قیمت با رقابت های ۳۰ الی ۴۰ درصدی تفاوت قابل ملاحظه ای دارد. در صورتی که تقاضا قابل پیش بینی باشد که متأسفانه اینگونه نیست، می توانیم با واردات که قیمت آن شاید ۱۰ الی ۱۵ درصد بالای قیمت پایه باشد اقدام به تنظیم بازار کنیم. زیرا معتقدیم که تنظیم بازار محصولات پتروشیمی چندان پیچیده و سخت نیست.

ارز مورد نیاز برای واردات این محصول ها از چه محلی تامین خواهد شد؟

معمولا از محل ارز صادرات هلدینگ ها منابع ارزی خرید محصولات مورد نیاز از بازار خارجی تامین می شود. عموم شرکت های پتروشیمی در راستای قوانینی که وجود دارد به همکاری با NPC پرداخته و اقدام به عرضه می کنند. بررسی بازار این محصولات نشان می دهد که بخش عمده دغدغه های موجود مربوط به سمت تقاضا است که با تکان های ارزی و فاصله بهای ارز نیامی و آزاد تحریک می شود. به طوری که این تفاوت نرخ جذابیت های صادراتی را بالا برده و از این رو سبب تلاطم در بازار می شود. برای مثال، در خصوص محصول پلی وینیل کلراید یا همان PVC، در بهار سال جاری حدود ۹۰٪ تولید پتروشیمی های تولیدکننده این محصول در بورس کالا به فروش رسیده است که نشانگر نبود مشکل در بخش عرضه می باشد.

شود، مربوط به تشدید محدودیت ها و هزینه بر شدن واردات است. به همین دلیل بخش زیادی از گریدها که پیش از این بخش خصوصی با واردات بازار داخلی را تغذیه می کرد، اکنون وارداتی انجام نمی دهد. در حالی که در برخی کالاها، امکان افزایش عرضه وجود ندارد و انجام واردات ضروری است.

مجوز واردات پتروشیمی غدیر چگونه بوده است؟ آیا هنوز هم نیازمند واردات این محصول هستیم؟ قیمت گذاری محصول وارداتی چگونه محاسبه می شود آیا نرخ پایه در بورس کالا ملاک آن است یا بر مبنای نرخ های وارداتی تعیین می شود؟

واردات PVC از نیازمندی های تغذیه بازار داخلی است. زیرا اگر روند تقاضا به همین شکل افزایشی باشد با واردات حدود ۱۰ تا ۱۵ هزار تن می توانیم به آنها پاسخ دهیم. در مورد قیمت گذاری محصولات وارداتی، NPC مصوبه قیمت تلفیقی از سوی کمیته تخصصی پتروشیمی را در اختیار دارد که قیمت تمام

ایجاد شد. به طوری که بندر امام درحالی که این دو گرید پزشکی را تولید می کرد از طریق معاملات سلف گرید S۶۵ را عرضه می کرد. از آنجایی که بازار به این محصول نیاز داشت برای مدتی عرضه سلف انجام گرفت درحالی که در مرحله تولید گرید پزشکی PVC قرار داشت.

برنامه NPC برای پلی پروپیلن و پلی اتیلن ترفتالات و مدیریت بازار این دو محصول چه خواهد بود؟

این دو محصول نیز برای مقاطع زمانی که تقاضای فصلی وارد بازار می شود نیازمند عرضه به شکل سلف است که می تواند تا حدودی التهاب بازار را تخلیه کند. همچنین راهکار بعدی انجام واردات است. مشخصا روی پلی اتیلن ترفتالات تقاضای فصلی در تابستان داریم، همچنین پلی اتیلن ترفتالات نساجی نیز از آبان تا فروردین ماه با تقاضای بالا مواجه می شود. نکته دیگری که سبب می شود در برخی دیگر از محصولات پتروشیمی عرضه ناکافی انجام

مجتمع های پتروشیمی آمادگی دارند تا گریدهای مورد نیاز صنایع تکمیلی را برای تولید محصولات مختلف پلیمری و شیمیایی تامین کنند.

به گزارش خبرنگار نیپنا، بازار محصولات پتروشیمی این روزها در شرایطی آرام به سر می برد و خبری از برخی نوسان های شدید معاملات که پیشتر برخی فعالان بازار با آن مواجه بودند نیست، حفظ منافع تولید کنندگان و مصرف کنندگان واقعی محصولات پتروشیمی به عنوان یک راهبرد همواره مورد توجه ویژه دفتر صنایع پایین دستی قرار دارد و بدون تردید اعلام دقیق نیاز واقعی بازار از سوی تعاونی های تامین نیاز و انجمن های تخصصی مصرف کننده محصولات پتروشیمی می تواند بازار را با آرامش بیشتری همراه سازد. برای بررسی بازار متلاطم برخی محصولات پتروشیمی در اواخر سال گذشته و بررسی دلایل این التهاب گفتگویی با مرضیه طهماسبی، رئیس دفتر صنایع پایین دستی صنایع پتروشیمی انجام شد که متن این گفتگو در ذیل می آید:

آیا در اواخر سال گذشته پتروشیمی بندر امام، بجای تولید PVC گرید S۶۵ اقدام به تولید گریدهای S۷۰ و S۶۰ کرد سبب التهاب بازار این محصول شد؟ طبق مصوبات کمیته این اقدام انجام گرفت. زیرا در این مقطع زمانی بخاطر شیوع ویروس کرونا نیازمند گریدهای پزشکی این التهاب گفتگویی با مرضیه طهماسبی، رئیس دفتر صنایع پایین دستی صنایع پتروشیمی انجام شد که متن این گفتگو در ذیل می آید:

دانش نفت از ریل گذاری و جهشی بزرگ

افتتاح ۳ طرح مهم ملی و زیربنایی



پتروشیمی کاوه (بزرگترین پتروشیمی کیمیای پارس تولید کاتالیست پتروشیمی جمع سرمایه گذاری: ۵۷۰ اشتغال: ۲۱۱۰)



حدود ۱۱ میلیارد دلار به قیمت ثابت سال ۹۵ رسید، افزود: از سال ۹۲ و با جهش دوم صنعت پتروشیمی ۱۸ طرح پتروشیمی تا پایان سال ۹۸ به بهره‌برداری رسید. او ادامه داد: با به مرحله تولید رسیدن ۲۷ طرح دیگر پتروشیمی تا سال ۱۴۰۰ و با سرمایه‌گذاری ۱۷ میلیارد دلار، مجموع ارزش تولیدات پتروشیمی به ۲۵ میلیارد دلار و تا پایان سال ۱۴۰۳ و در ادامه کار در جهش سوم به ۳۷ میلیارد دلار می‌رسد. به گفته زنگنه، تولید محصولات پتروشیمی تا پایان این دولت نسبت به ابتدای دولت دو برابر و با ریل‌گذاری انجام‌شده و طرح‌هایی که پیشرفت فیزیکی مشخص دارند و پیشرفت آنها نیز عنوان شده تا ۱۴۰۴ به بیش از سه برابر نسبت به ابتدای دولت می‌رسد.

نقش مهم پتروشیمی‌ها در بورس

وزیر نفت با بیان اینکه پتروشیمی‌ها نقش بسیار مهمی در بورس دارند و ۲۵ درصد ارزش بازار سرمایه متعلق به شرکت‌های پتروشیمی است، تصریح کرد: با توجه به اینکه شرکت‌های پتروشیمی از گروه‌های ارزآور و صادرات‌محور هستند مورد استقبال مردم است. وی افزود: در سال‌های گذشته تلاش‌های زیادی انجام شد تا شرکت‌های پتروشیمی برای تحقق سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، گسترش مالکیت عمومی و مردمی کردن اقتصاد در بورس عرضه شوند. شرکت‌های پتروشیمی پارس، تندگوین و نوری طی دو سال اخیر عرضه شدند و ان شاءالله چند شرکت دیگر هم با همکاری بورس به‌زودی عرضه می‌شوند.

افزایش خوراک پتروشیمی‌ها

زنگنه با بیان اینکه از دیگر کارهایی که در مسیر صنعت پتروشیمی انجام گرفت جمع‌آوری گازهای همراه نفت است، تصریح کرد: آن‌جسی‌ال ۳۳۰۰ و آن‌جی‌ال ۳۱۰۰، طرح پالایش گاز بیدیلند خلیج فارس به‌عنوان بزرگ‌ترین آن‌جی‌ال کشور و طرح‌های پروپالایش کنگان همه برای تأمین خوراک پتروشیمی‌هاست. وی با افزایش تولید اتان اشاره کرد و گفت: تولید اتان از ۳۵ میلیون تن ابتدای این دولت به ۱۴ میلیون تن تا انتهای دولت می‌رسد، یعنی ۴ برابر شده است.

ساخت ۱۸ کاتالیست تا ۱۴۰۰

وزیر نفت با اشاره به اینکه ما ۴ گروه کاتالیست داریم و ۸۵ نوع کاتالیست در صنعت پتروشیمی با ارزش ۲۷۰ میلیون دلار مصرف می‌شود، گفت: در هفت سال اخیر ۱۸ کاتالیست به ارزش ۱۰۴ میلیون دلار بومی‌سازی و در داخل کشور تولید شده است. وی ادامه داد: با برنامه‌ریزی انجام‌شده تا سال ۱۴۰۰، ۱۸ کاتالیست دیگر به ارزش تقریباً ۹۰ میلیون دلار در داخل ساخته می‌شود.

افزایش تولید متانول کشور و یک هشتاد

زنگنه با بیان اینکه با افتتاح دو طرح کیمیای پارس خاورمیانه و کاوه ۴ میلیون تن به ظرفیت تولید پتروشیمی کشور افزوده می‌شود، تصریح کرد: متانول کاوه بزرگ‌ترین متانول دنیا است که از سوی بخش خصوصی انجام شده و کیمیای

رئیس جمهوری: امسال ۱۷ طرح پتروشیمی در کشور افتتاح می‌شود و این طرح‌ها برای ریل‌گذاری و رسیدن به جهش سوم صنعت پتروشیمی است که در سال ۱۴۰۴ اتفاق خواهد افتاد

قوای کشور، نیروهای مسلح و مردم در سایه هدایت‌های رهبر معظم انقلاب اسلامی، شاهد یک وحدت و اتحاد هستند و در تقویت این وحدت و اتحاد، رسانه‌ها و خبرنگاران می‌توانند بسیار نقش‌آفرین باشند.

افزایش ۲ برابری تولید محصولات پتروشیمی در دولت تدبیر و امید

در همین حال، وزیر نفت از افزایش دو برابری تولید محصولات پتروشیمی در دولت تدبیر و امید خبر داد و گفت: با ریل‌گذاری انجام‌شده و طرح‌هایی که پیشرفت فیزیکی مشخص دارند این مقدار تا پایان سال ۱۴۰۴ به بیش از سه برابر نسبت به ابتدای دولت می‌رسد. بیژن زنگنه در آیین افتتاح سه طرح پتروشیمی که به‌صورت ویدئوکنفرانس از سوی رئیس جمهوری انجام شد با تبریک عید بزرگ غدیر خم اظهار کرد: امروز دو طرح مهم متانول و یک طرح فناوریانه تولید کاتالیست به بهره‌برداری خواهد رسید که ۲۵ میلیون تن به ظرفیت تولید پتروشیمی کشور می‌افزاید. وی تصریح کرد: یکی از مهم‌ترین وظایف صنعت پتروشیمی جلوگیری از خام‌فروشی با تکمیل زنجیره افزوده در صنعت نفت و گاز است، همچنین تأمین خوراک بخش پایین‌دستی در صنایع داخلی، جلوگیری از خروج بیش از ۵ میلیارد دلار ارز از کشور در سال و تأمین‌کننده نخست ارز کشور در سامانه نیما از مزایای صنعت پتروشیمی است.

افتتاح ۱۸ طرح پتروشیمی از سال ۹۲ تا ۹۸

وزیر نفت با اشاره به اینکه ارزش تولید محصولات صنعت پتروشیمی در سال ۷۶ با تمام تلاش‌های انجام‌شده کمتر از یک میلیارد دلار بود که با یک جهش در دو دوره دولت اصلاحات و فعالیت‌های پس از آن این رقم در سال ۹۲ به

آیین افتتاح طرح‌های پتروشیمی متانول کاوه و کیمیای پارس خاورمیانه در بوشهر و کاتالیست پتروشیمی لرستان از طریق ویدئوکنفرانس برگزار شد، افتتاح‌هایی که به اعتقاد کارشناسان، زمینه‌ساز جهشی بزرگ در توسعه صنعت پتروشیمی خواهد بود.

رئیس جمهوری در این آیین گفت: افتتاح سه طرح مهم ملی و زیربنایی پتروشیمی به ارزش حدود یک میلیارد و ۶۰۰ میلیون دلار، گامی ارزنده در مسیر توسعه و آبادانی کشور است. دکتر حسن روحانی، روز پنجشنبه، ۱۶ مردادماه گفت: امروز شاهد تحول صنعت پتروشیمی هستیم و افتتاح‌های امروز خوشحالی مضاعفی داشت، زیرا وقتی می‌خواهیم از صادرات نفت خام فاصله بگیریم و آن را به فرآورده‌های باارزش تبدیل کنیم یکی از راه‌های آن توسعه و تحول در صنعت پتروشیمی است. وی افزود: همان‌گونه که وزیر نفت بیان کرد کل ارزش تولید پتروشیمی ما در سال ۷۶ یک میلیارد دلار بود که در آغاز دولت تدبیر و امید این رقم به ۱۱ میلیارد دلار رسید و به همین صورت در حال پیشرفت و توسعه در این صنعت هستیم، به گونه‌ای که تولیدات ما در این صنعت دو برابر شده و جهشی بزرگ اتفاق افتاده است.

رئیس‌جمهوری با بیان اینکه امسال ۱۷ طرح پتروشیمی در کشور افتتاح می‌شود، تصریح کرد: این طرح‌ها برای ریل‌گذاری و رسیدن به جهش سوم صنعت پتروشیمی است که در سال ۱۴۰۴ اتفاق خواهد افتاد. روحانی ادامه داد: ارزش تولید پتروشیمی ما یک میلیارد دلار بود که اکنون به ۱۱ میلیارد دلار رسیده است و دوباره از ۱۱ میلیارد دلار به ۲۵ میلیارد دلار می‌رسد و از ۲۵ میلیارد دلار هم به ۳۷ میلیارد دلار خواهد رسید که این به معنای تحولی بزرگ در صنعت پتروشیمی کشور است. وی با قدردانی و تشکر از مهندسان و سرمایه‌گذاران این طرح‌ها، عنوان کرد: یک مجتمع بزرگ پتروشیمی (کیمیای پارس خاورمیانه) با سرمایه فرهنگیان افتتاح شد که جای خوشحالی است. صندوق‌هایی که امروز همانند صندوق ذخیره فرهنگیان فعال هستند می‌توانند در بورس نیز فعال شوند و رونق بورس را نیز به همراه داشته باشند. رئیس جمهوری گفت: بخش‌های دولتی پس از سرمایه‌گذاری باید مدیریت را کنار بگذارند و تنها صاحب سهام باشند، این موضوع مهم‌تر و مفیدتر خواهد بود. روحانی خطاب به مردم ایران عنوان کرد: افتتاح‌های امروز در صنعت پتروشیمی رقمی بالغ بر یک میلیارد و ۶۰۰ میلیون دلار ارزش دارد که نشان می‌دهد ما در شرایط سخت تحریم اقتصادی نیز پروژه‌های متعددی افتتاح می‌کنیم. وی در ادامه با تبریک روز خبرنگار به همه خبرنگاران کشور گفت: خبرنگاران نقش مهمی در آگاهی دادن و هوشیاری مردم در بحث کرونا و ایجاد نشاط در میان مردم دارند. رئیس جمهوری ایجاد امید، اعتماد و نشاط در جامعه و تقویت سرمایه اجتماعی را رسالت سنگین رسانه‌های همگانی برشمرد و افزود: روزهای سختی را می‌گذرانیم، در کنار کرونا، تحریم، تحریف و تهدید، دشمنانی داریم که در رسانه‌های بیگانه می‌خواهند مردم را دلسرد کنند، اما در برابر همه اینها امید، اعتماد، ایمان، تلاش، وحدت و هماهنگی داریم. روحانی گفت:

با بهره‌برداری از ۳ طرح پتروشیمی محقق شد؛

افزایش ۴ میلیون تنی ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی ایران

ظرفیت تولید متانول ایران اضافه خواهد کرد. خوراک این واحد ۶ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در روز و شامل طرح متانول، یوتولیتی و اسکله‌های صادراتی است. معاون وزیر نفت افزود: ۶۶ درصد از کل سرمایه‌گذاری پتروشیمی کاوه از مهندسی و ساخت تا تأمین تجهیزات در داخل کشور انجام شده و پیش‌بینی می‌شود سالانه ۴۰۰ میلیون دلار درآمد برای کشور به همراه داشته باشد. به گفته محمدی، بهره‌برداری از پتروشیمی کیمیای پارس خاورمیانه طرح بعدی بود که روز پنجشنبه از سوی رئیس‌جمهوری با سرمایه‌گذاری ۶۰۰ میلیون دلار در عسویه افتتاح شد. خوراک این پتروشیمی روزانه ۴۵ میلیون مترمکعب گاز طبیعی است. این واحد با ظرفیت تولید ۱۶۵ میلیون تن متانول در سال ساخته شده که معادل ۵ هزار تن متانول در روز است. وی با اشاره به اینکه اشتغال‌زایی مستقیم در پتروشیمی کیمیای پارس خاورمیانه ۷۰۰ نفر خواهد بود، ادامه داد: ۵۰ درصد از کل سرمایه‌گذاری نیز در داخل کشور هزینه شده و درآمد پیش‌بینی‌شده سالانه برای این پتروشیمی براساس قیمت‌های ثابت سال ۹۵، حدود ۳۰۰ میلیون دلار برآورد می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تأکید کرد: آخرین طرح ارزشی مربوط به تولید کاتالیست پتروشیمی

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به افتتاح سه طرح بزرگ پتروشیمی از سوی رئیس‌جمهوری شامل پتروشیمی کاوه، پتروشیمی کیمیای پارس خاورمیانه و کاتالیست پتروشیمی لرستان گفت: این طرح‌ها در مجموع با سرمایه‌گذاری ۱۵۷ میلیارد دلار بیش از ۴ میلیون تن به ظرفیت پتروشیمی ایران می‌افزاید.

مهندس بهزاد محمدی با بیان اینکه در جهش دوم صنعت پتروشیمی کشور ۲۷ طرح تعریف شده که در پایان سال ۱۴۰۰ به بهره‌برداری خواهند رسید، ادامه داد: از این سبب ۱۷ طرح تا پایان امسال به بهره‌برداری می‌رسد و ظرفیت صنعت را از ۶۶ میلیون تن فعلی به ۹۰ میلیون تن افزایش می‌دهد و در پایان سال ۱۴۰۰ به ظرفیت ۱۰۰ میلیون تنی و درآمد ۲۵ میلیارد دلار دست می‌یابیم. وی با اشاره به اینکه از این ۱۷ طرح، یکی از طرح‌ها ماه گذشته به بهره‌برداری رسید که طرح پتروشیمی میاندوآب بود، افزود: افتتاح سه طرح دیگر انجام شد. طرح نخست پتروشیمی متانول کاوه است که بزرگ‌ترین طرح متانول جهان به‌شمار می‌رود. این پتروشیمی با سرمایه‌گذاری ۹۵۰ میلیون دلار بخش خصوصی اجرا شده و ۲۳ میلیون تن در سال به



در صنعت پتروشیمی گزارش می دهد؛

س به ارزش حدود ۱,۶ میلیارد دلار

لرستان این است که ۵۰ درصد تأسیسات مربوط به ساخت پایه کاتالیست است، ادامه داد: این یک موقعیت استثنایی است که هم تولیدکننده و هم مصرف کننده این کاتالیست هستیم. در شرکت‌های بین‌المللی نیز بسیار نادر است که شرکتی هم تولیدکننده و هم مصرف کننده کاتالیست باشد. ربانی با اشاره به اینکه هلدینگ باختر هشت طرح دانش‌بنیان را در حال اجرا دارد که ۶ طرح آن در لرستان اجرا می‌شود، تصریح کرد: علاوه بر این واحد کاتالیست پتروشیمی لرستان که امروز افتتاح شد، سه طرح برای کاتالیست‌های با بستر ثابت داریم که امیدواریم تا پایان سال تکمیل شوند. ربانی با اشاره به اینکه اجرای طرح کاتالیست پتروشیمی لرستان سبب خروج سالانه ۳۰ میلیون دلار ارز از کشور می‌شود و میزان سرمایه‌گذاری در این طرح یک ساله بر می‌گردد، افزود: امکان توسعه این طرح و پوشش کاتالیست مورد نیاز واحدهای دیگر نیز وجود دارد.

استاندار لرستان:

شهرک پتروشیمی لرستان احداث می‌شود

استاندار لرستان با بیان اینکه این استان می‌تواند در حوزه نفت و گاز حرف‌های زیادی برای گفتن داشته باشد، گفت: شهرک پتروشیمی لرستان با هدف تولید محصولات پتروشیمی در دست احداث است.

سیدموسی خادمی، در آیین بهره‌برداری طرح‌های صنعت پتروشیمی و طرح کاتالیست پتروشیمی لرستان که به صورت ویدئو کنفرانس از سوی رئیس‌جمهوری انجام شد با بیان اینکه طرح کاتالیست پتروشیمی لرستان دارای فناوری بسیار بالاست، گفت: لرستان می‌تواند در حوزه نفت و گاز حرف‌های زیادی داشته باشد. استاندار لرستان افزود: امروز شهرستان پل‌دختر باید به محلی برای سرمایه‌گذاری در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی بدل شود، زیرا استان لرستان همیشه محل عبور نفت و فرآورده‌های نفتی بوده است، همچنین شهرک پتروشیمی لرستان نیز با هدف تولید محصولات پتروشیمی در دست احداث است. سبوی در پایان از وزارت نفت درخواست کرد تا در تأمین خوراک مجتمع‌های پتروشیمی مساعدت بیشتری داشته باشد.

استاندار بوشهر:

پنجره واحد سرمایه‌گذاری در کنار طرح متانول کاوه در بوشهر ایجاد می‌شود
استاندار بوشهر گفت: پنجره واحد سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی در بوشهر و در مجاورت متانول کاوه ایجاد می‌شود. عبدالکریم گراوند، در آیین افتتاح مجتمع پتروشیمی متانول کاوه در بوشهر که به صورت ویدئو کنفرانس از سوی رئیس‌جمهوری انجام شد، گفت: در جنگ اراده‌ها شاهد هستیم که مجتمع پتروشیمی متانول کاوه با تلاش، همت و تدبیر وزارت نفت افتتاح شد و حداکثر امید را خلق کرد. استاندار بوشهر افزود: در تلاش هستیم تا پنجره واحد سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی را در بوشهر و در کنار متانول کاوه ایجاد کنیم تا سرمایه‌گذاران به‌ویژه بخش خصوصی از آن منتفع شوند.

وزیر نفت: تولید محصولات

پتروشیمی تا پایان این دولت

نسبت به ابتدای دولت دو برابر

و با ریل‌گذاری انجام شده و

طرح‌هایی که پیشرفت فیزیکی

مشخص دارند و پیشرفت آنها

نیز عنوان شده تا ۱۴۰۴ به بیش

از سه برابر نسبت به ابتدای

دولت می‌رسد

افزوده دارایی‌ها و سرمایه‌های صندوق را که متعلق به همه فرهنگیان است ارزش‌گذاری و در قالب موجهی میان فرهنگیان توزیع کند، زیرا در سودی که حاصل شده فرهنگیان هم سهیم هستند و ارزش دارایی‌های آنها افزایش یافته است. سبوی بر ضرورت ایجاد سازوکارهای قانونی برای عرضه هلدینگ‌های وابسته به صندوق ذخیره فرهنگیان در بورس تأکید کرد و گفت: اکنون صندوق در مرحله رسیدن به بلوغ اقتصادی و تکامل است که می‌تواند آینده درخشانی به همراه داشته باشد. ما هم تلاش می‌کنیم اعتماد فرهنگیان را به نهادی که متعلق به خودشان است احیا کنیم.

مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی باختر:

حجم سرمایه‌گذاری در واحد کاتالیست پتروشیمی

لرستان یک‌ساله بازمی‌گردد

مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی باختر در آیین افتتاح کاتالیست پتروشیمی لرستان را سالانه ۳۰ میلیون دلار عنوان کرد و گفت: میزان سرمایه‌گذاری در این طرح یک‌ساله بازمی‌گردد.

دلوودرضا ربانی در آیین بهره‌برداری از واحد کاتالیست پتروشیمی لرستان که به صورت ویدئو کنفرانس از سوی رئیس‌جمهوری افتتاح شد، اظهار کرد: هلدینگ باختر به‌منظور بی‌نیاز شدن از واردات کاتالیست‌های مصرفی در واحدهای پتروشیمی و تولید گریدهای جدید محصولات پتروشیمی تولید کاتالیست را در دستور کار قرار داد. ربانی با اشاره به اینکه واحد کاتالیست پتروشیمی لرستان با دانش فنی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی اجرا شده است، افزود: این هلدینگ با تولید کاتالیست مورد نیاز پتروشیمی کرمانشاه از اسفند ۹۷ تاکنون حدود ۶۰۰ هزار تن محصول تولید کرده است. مدیرعامل هلدینگ باختر با بیان اینکه مزیت واحد کاتالیست پتروشیمی

طبیعی و ۲۲۰ تن اکسیژن مصرف می‌شود. شاه‌دایی با اشاره به اینکه هلدینگ پتروفهنگ سه واحد متانولی دیگر نیز در دست اجرا دارد که از این میان پتروشیمی سیلان تا پایان امسال افتتاح می‌شود، تصریح کرد: این هلدینگ فقط به تولید متانول بسنده نمی‌کند و طرح‌هایی را برای تکمیل زنجیره ارزش متانول و تولید ارزش افزوده بیشتر در دستور کار دارد.

وزیر آموزش و پرورش عنوان کرد:

سرمایه‌گذاری حداکثری صندوق ذخیره فرهنگیان در

طرح‌های مالی و پتروشیمی

وزیر آموزش و پرورش گفت: صندوق ذخیره فرهنگیان در موارد مختلفی وارد سرمایه‌گذاری شده که ۸۰ درصد این سرمایه‌گذاری‌ها مربوط به سرمایه‌گذاری‌های مالی و پتروشیمی است.

محسن حاجی‌میرزایی، در آیین بهره‌برداری سه طرح پتروشیمی متانول کاوه، کیمیای پارس خاورمیانه (متعلق به صندوق ذخیره فرهنگیان) و کاتالیست پتروشیمی لرستان که به صورت ویدئو کنفرانس از سوی حسن روحانی، رئیس‌جمهوری انجام شد، گفت: ارتقای معیشت فرهنگیان و تضمین آینده آنها برای دوره بازنشتی جزو دغدغه‌های جدی و تکالیف قانونی و مأموریت‌های مهم آموزش و پرورش است، از این رو باید از اهتمام مؤثر دولت برای ارتقای معیشت معلمان قدرانی کنیم. وزیر آموزش و پرورش با اشاره به اینکه ۲۵ سال گذشته به حکم قانون، صندوقی شکل گرفت که ماهانه فرهنگیان یک تا ۵ درصد از حقوق خود را در آن پس‌انداز می‌کنند و دولت مکلف است معادل آن سرمایه در صندوق قرار دهد، افزود: سود حاصل از فعالیت این صندوق در دوره بازنشتی به بازنشتی‌توانان فرهنگی تعلق می‌گیرد و به بهبود معیشت آنها کمک می‌کند. سبوی با بیان اینکه با گذشت ۲۵ سال، ۱۰ هزار میلیارد تومان سرمایه در صندوق ذخیره ایجاد شده که حاصل سپرده فرهنگیان، آورده دولت و سود حاصل از سرمایه‌گذاری‌هاست، تصریح کرد: از این مبلغ تاکنون ۳۶۰۰ میلیارد تومان بین بازنشتی‌توانان توزیع شده است و حدود ۸۰ درصد فرهنگیان عضو این صندوق هستند. حاجی‌میرزایی افزود: صندوق ذخیره فرهنگیان فعالیت‌های اقتصادی خود را بر پایه صرفه و صلاح فرهنگیان در چهار گروه اقتصادی شامل سرمایه‌گذاری و مالی، صنعت و پتروشیمی، انرژی و ساختمان و خدمات متمرکز کرده که حدود ۸۰ درصد این سرمایه‌گذاری‌ها مربوط به دو گروه نخست یعنی سرمایه‌گذاری‌های مالی و پتروشیمی است و در این مدت ۶۸۰۰ میلیارد تومان سود حاصل از سرمایه‌گذاری‌ها را شاهد بوده‌ایم. وزیر آموزش و پرورش با اشاره به افتتاح مجتمع پتروشیمی کیمیای پارس خاورمیانه گفت: پروژه‌ای که امروز افتتاح می‌شود در زمینه تولید متانول فعالیت می‌کند، به‌عنوان رئیس هیئت امنای صندوق ذخیره فرهنگیان، تصمیم‌هایی گرفتیم و صندوق را موظف کردیم که ارزش



مدیرعامل هلدینگ پتروفهنگ خبر داد:

تکمیل زنجیره متانول در دستور کار هلدینگ پتروفهنگ

مدیرعامل هلدینگ پتروفهنگ ضمن اعلام این نکته که این هلدینگ فقط به تولید متانول بسنده نمی‌کند، گفت: پتروفهنگ طرح‌هایی را برای تکمیل زنجیره ارزش متانول و تولید ارزش افزوده بیشتر در دستور کار دارد. مرزیه شاه‌دایی در آیین بهره‌برداری از سه طرح پتروشیمی که به صورت ویدئو کنفرانس از سوی حسن روحانی، رئیس‌جمهوری افتتاح شد با اشاره به اینکه ساخت مجتمع

ردیف	توضیح	مجموع	تاریخ افتتاح طرح
۱	بخش خصوصی - گروه صنعتی کاوه	۱۰۰۰۰۰ کیلوگرم	۱۳۹۹
۲	توسیع در مورد سرمایه‌گذاری مالی انجام شده	۱۰۰۰۰۰ کیلوگرم	۱۳۹۹
۳	واحد تولید متانول - اسکله مازندران - بوشهر	۱۰۰۰۰۰ کیلوگرم	۱۳۹۹
۴	در - استان بوشهر	۱۰۰۰۰۰ کیلوگرم	۱۳۹۹
۵	واحد سرمایه‌گذاری انجام شده طرح متانول نیروگاه بوشهر (سکله)	۱۰۰۰۰۰ کیلوگرم	۱۳۹۹
۶	خوراک	۱۰۰۰۰۰ کیلوگرم	۱۳۹۹
۷	محصول طرح	۱۰۰۰۰۰ کیلوگرم	۱۳۹۹
۸	ظرفیت طرح	۱۰۰۰۰۰ کیلوگرم	۱۳۹۹
۹	میزان اشتغال مستقیم زمان بهره‌برداری	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۱۰	میزان اشتغال از توانمندی‌های داخلی	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۱۱	میزان اشتغال مستقیم تجهیزات ساختن و نصب و ...	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۱۲	میزان اشتغال از توانمندی‌های داخلی	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۱۳	میزان اشتغال مستقیم تجهیزات ساختن و نصب و ...	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۱۴	میزان اشتغال از توانمندی‌های داخلی	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۱۵	میزان اشتغال مستقیم تجهیزات ساختن و نصب و ...	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹

ردیف	توضیح	مجموع	تاریخ افتتاح طرح
۱	گروه کاوه	۱۰۰۰۰۰ کیلوگرم	۱۳۹۹
۲	توسیع در مورد سرمایه‌گذاری مالی انجام شده	۱۰۰۰۰۰ کیلوگرم	۱۳۹۹
۳	محصول طرح	۱۰۰۰۰۰ کیلوگرم	۱۳۹۹
۴	ظرفیت طرح	۱۰۰۰۰۰ کیلوگرم	۱۳۹۹
۵	میزان اشتغال مستقیم زمان بهره‌برداری	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۶	میزان اشتغال از توانمندی‌های داخلی	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۷	میزان اشتغال مستقیم تجهیزات ساختن و نصب و ...	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۸	میزان اشتغال از توانمندی‌های داخلی	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۹	میزان اشتغال مستقیم تجهیزات ساختن و نصب و ...	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۱۰	میزان اشتغال از توانمندی‌های داخلی	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۱۱	میزان اشتغال مستقیم تجهیزات ساختن و نصب و ...	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹

ردیف	توضیح	مجموع	تاریخ افتتاح طرح
۱	گروه کاوه	۱۰۰۰۰۰ کیلوگرم	۱۳۹۹
۲	توسیع در مورد سرمایه‌گذاری مالی انجام شده	۱۰۰۰۰۰ کیلوگرم	۱۳۹۹
۳	محصول طرح	۱۰۰۰۰۰ کیلوگرم	۱۳۹۹
۴	ظرفیت طرح	۱۰۰۰۰۰ کیلوگرم	۱۳۹۹
۵	میزان اشتغال مستقیم زمان بهره‌برداری	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۶	میزان اشتغال از توانمندی‌های داخلی	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۷	میزان اشتغال مستقیم تجهیزات ساختن و نصب و ...	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۸	میزان اشتغال از توانمندی‌های داخلی	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۹	میزان اشتغال مستقیم تجهیزات ساختن و نصب و ...	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۱۰	میزان اشتغال از توانمندی‌های داخلی	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹
۱۱	میزان اشتغال مستقیم تجهیزات ساختن و نصب و ...	۱۰۰۰۰ نفر	۱۳۹۹

توسعه رفتیم و نیاز بازار را مورد توجه قرار ندادیم، در برخی محصولات تنه درخت ۱۲۰ کیلوگرم شده، اما دیگر بخش‌ها متناسب با آن رشد نکرده‌اند، با تکمیل زنجیره پتروشیمی در تلاشیم تناسب را در صنعت به‌وجود آوریم. معاون وزیر نفت ادامه داد: پنج درصد سبد تولید پتروشیمی ایران مربوط به پروپیلن است و این عدد در عربستان ۱۷ درصد، آمریکا ۱۸ درصد و در دنیا ۱۶ درصد است. با اجرای طرح‌ها، این سهم در سال ۱۴۰۴ در سبد پتروشیمی ایران، به ۱۰ درصد می‌رسد. سبوی گفت: نبض پتروشیمی با توسعه نفت و گاز می‌تپد، زیرا خوراک خود را از صنایع بالادستی دریافت می‌کند، بنابراین هر چقدر تولید نفت کاهش یابد، خوراک پتروشیمی کاهش خواهد داشت.

افزایش ۶۰ درصدی ظرفیت پتروشیمی در سال ۹۹

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه امسال ۱۷ طرح پتروشیمی به بهره‌برداری می‌رسد که ۶۰ درصد ظرفیت پتروشیمی را افزایش خواهد داد، افزود: بهره‌برداری از این طرح‌ها در آمد صنعت پتروشیمی را ۸۰ درصد افزایش خواهد داد. سبوی با تأکید بر اینکه امسال برای صنعت پتروشیمی سال طلایی است، ادامه داد: طرح‌هایی در این صنعت وجود دارد که از سال ۸۴ شروع شده و به نوعی خودکنشی در این صنعت به شمار می‌رود. محمدی تصریح کرد: استراتژی در صنعت پتروشیمی میان‌برد بوده و بازار جهان در بلندمدت دیده نشده است. سبوی افزود: در توسعه صنعت از منابع به سمت

از شاخص‌های یک مدیر مبتنی بر آمارهای قابل اندازه‌گیری اوست، افزود: این موضوع می‌تواند موضوع تحلیلی مناسبی برای خبرنگاران باشد. معاون وزیر نفت با اشاره به اینکه پتروشیمی صنعت نخست کشور است و در کنار فولاد دو پایه ارزآوری کشور به شمار می‌رود، ادامه داد: پتروشیمی صنعت جذاب رو به رشد و تعالی است و به‌شدت کار می‌کند. محمدی تأکید کرد: تولید سالانه پروپیلن در کشور در شرایط کنونی ۹۵۰ هزار تن است که از کمبود ۲۰۰ هزار تنی حکایت دارد. سبوی با اشاره به اینکه در تلاشیم صنعت پتروشیمی را کیفی و تاب‌آور کنیم، گفت: با افزایش ظرفیت تولید محصولات با کیفیت مانند پروپیلن و شناسایی نیاز بازار، ارزآوری پتروشیمی نیز تضمین خواهد شد.

ایلام، پتروشیمی مسجد سلیمان، پروژه پلی‌پروپیلن خمین و... تا پایان سال به بهره‌برداری می‌رسند.

درآمد صنعت پتروشیمی امسال ۸۰ درصد افزایش می‌یابد

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به افزایش ۶۰ درصدی ظرفیت صنعت پتروشیمی با بهره‌برداری از ۱۷ طرح گفت: با بهره‌برداری از این طرح‌ها، درآمد این صنعت در سال ۹۹ تا ۸۰ درصد افزایش می‌یابد. مهرداد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در آستانه روز خبرنگار از خبرنگارانی که به پتروشیمی بازرسی کردند و با تأکید بر اینکه تازگی خبر تا چند دهه گذشته انحصاری بود، گفت: اکنون تعدد رسانه‌ها سبب شده است سرعت و دقت خبر چالش‌ساز باشد. سبوی با تأکید بر اینکه یکی

لرستان بود. این طرح با سرمایه‌گذاری ۲۰ میلیون دلار انجام شده است. محل اجرا در پتروشیمی لرستان است و کاتالیست‌های مورد نیاز تولید انواع پلی‌اتیلن‌ها را در دستور کار دارد. سبوی با بیان اینکه ظرفیت تولید کاتالیست در این طرح ۱۰۰ تن در سال خواهد بود، افزود: با اجرای آن ۶۰ نفر اشتغال مستقیم ایجاد شده است که می‌تواند درآمدی ۳۰ میلیون دلاری در سال ایجاد کند. مهندس و ساختمان نصب این واحد به‌طور کامل ایرانی است و تنها در زمینه تجهیزات از ۳۰ درصد از تجهیزات خارجی استفاده شده است. محمدی، سرمایه‌گذاری در این سه طرح را یک میلیارد و ۵۷۰ میلیون دلار اعلام کرد و گفت: تا پایان سال نیز ۱۳ طرح دیگر پتروشیمی افتتاح می‌شود که شرکت با لایحه‌ها گاز بیدیلند خلیج فارس، طرح پتروشیمی سیلان، پتروشیمی لردگان، پتروشیمی

بهداشت و درمان نفت برای مقابله با موج شدیدتر کرونا آماده می شود



مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از تدوین برنامه‌های میان‌مدت و بلندمدت برای مقابله با موج شدیدتر بیماری کرونا در ماه‌های آتی خبر داد و گفت: امیدوارم مسئولان و دست‌اندرکاران مربوطه به جد این سازمان را حمایت کنند تا بتوانیم خدمات درمانی شایسته‌ای را به کارکنان و بازنگاران صنعت نفت ارائه دهیم.

دکتر حبیب‌الله سمیع در گفت‌وگو با خبرنگار شانا عنوان کرد: متأسفانه شیوع روزافزون بیماری کرونا در سطح کشور به‌ویژه در تهران و به دنبال آن افزایش شدید موارد بستری، شرایطی را ایجاد کرده است که باید به دنبال افزایش ظرفیت‌ها و تخت‌های بستری در بیمارستان‌های تهران و اهواز بود. سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برنامه‌های بلندمدت و میان‌مدت برای ماه‌های آتی که مطمئناً با موج شدیدتری از این بیماری روبه‌رو خواهیم بود، تهیه کرده است که امیدوارم مسئولان و دست‌اندرکاران مربوطه به جد این سازمان را حمایت کنند تا ما نیز بتوانیم خدمات درمانی شایسته‌ای را به کارکنان و بازنگاران صنعت نفت ارائه کنیم.

وی افزود: هرچند در اهواز، آبادان و ماهشهر تعداد بیماران کاهش یافته، اما در تهران آمار مراجعه‌کنندگان کروناویروس رو به افزایش است. آمارها حکایت از افزایش ۴۰ الی ۵۰ درصدی موارد بستری در بیمارستان نفت تهران دارد که این مسئله ما را وادار کرده است تعداد تخت‌های بستری را به بیمارستان‌های تخصصی اهواز در خصوص روند کار کلینیک‌های تخصصی بیمارستان بزرگ نفت گفت: با توجه به شیب نزولی میزان مراجعین با علائم کووید ۱۹، طبق برنامه ریزی‌های انجام شده، از هفته آینده میزان پذیرش بیماران کلینیک‌های تخصصی بیمارستان بزرگ نفت و مجتمع‌های تخصصی سلامت خانواده شهدای نفت و کارون، ۵۰ تا ۶۰ درصد نسبت به هفته‌های گذشته افزایش می‌یابد. وی تصریح کرد: با افزایش پذیرش بیماران در کلینیک‌های تخصصی، متعاقباً برنامه ریزی جهت انجام عمل‌های جراحی الکتیو نیمه‌ضرور نیز که چند ماهی ست به علت شیوع بیماری کرونا به تعویق افتاده، به تدریج و با رعایت همه‌ی پروتکل‌های ابلاغی وزارت بهداشت انجام خواهد شد.

دکتر دهقان خاطر نشان کرد: شرایط فعلی حاکی از آن است که همچنان باید با حفظ فاصله‌ی فیزیکی و رعایت همه‌ی پروتکل‌ها و دستورالعمل‌های بهداشتی، شستشوی مکرر دست‌ها و استفاده از ماسک تلاش کنیم تا از ابتلا به کرونا پیشگیری کنیم. از همه‌ی هموطنان و همشهریان عزیز، بویژه جامعه بزرگ صنعت نفت مصراانه و مجدانه می‌خواهیم با رعایت پروتکل‌های بهداشتی، کمک کنند تا این شیب نزولی مراجعات، کاهش بیشتری داشته باشد و کادر درمانی نیز بتوانند مدت زمان کوتاهی استراحت نموده، تا برای شیوع احتمالی بیماری در پاییز و زمستان که احتمالاً با موارد بیشتری مواجه خواهند بود، آمادگی لازم را داشته باشند.

گفت‌وگو

کاهش ۳۰ درصدی مراجعات به اورژانس تنفسی بیمارستان بزرگ نفت اهواز



رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز، از شرایط پایدار در بیمارستان بزرگ نفت اهواز و کاهش ۳۰ درصدی مراجعات به اورژانس تنفسی خبر داد.

به گزارش روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز، دکتر بهرام دهقان رئیس این مجموعه با اشاره به اینکه طی دو هفته اخیر میزان مراجعه به مراکز بهداشتی و درمانی استان خوزستان و بویژه در شهر اهواز کاهش چشمگیری داشته است گفت: خوشبختانه در بیمارستان بزرگ نفت اهواز و مراکز بهداشتی و درمانی صنعت نفت آمار مراجعین به مراکز درمانی حدود یک سوم کاهش یافته و همچنین تعداد بیماران مشکوک به کرونا که نیاز به انجام تست PCR داشته‌اند نیز ۳۰ تا ۴۰ درصد کاهش یافته است.

وی افزود: تعداد بیماران کووید ۱۹ که نیاز به بستری در بیمارستان بزرگ نفت داشته‌اند نیز ۳۰ درصد کاهش داشته است، به طوری که در حال حاضر یک بخش بستری کووید ۱۹ فعال می‌باشد.

دکتر دهقان ادامه داد: با وجود کاهش آمار مراجعین، تعداد بیمارانی که نیاز به بخش مراقبت‌های ویژه دارند، کاهش نیافته است و همچنان ۷۵ درصد تخت‌های ICU بیمارستان بزرگ نفت اهواز به بیماران کووید ۱۹ اختصاص دارد.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز در خصوص روند کار کلینیک‌های تخصصی بیمارستان بزرگ نفت گفت: با توجه به شیب نزولی میزان مراجعین با علائم کووید ۱۹، طبق برنامه ریزی‌های انجام شده، از هفته آینده میزان پذیرش بیماران کلینیک‌های تخصصی بیمارستان بزرگ نفت و مجتمع‌های تخصصی سلامت خانواده شهدای نفت و کارون، ۵۰ تا ۶۰ درصد نسبت به هفته‌های گذشته افزایش می‌یابد. وی تصریح کرد: با افزایش پذیرش بیماران در کلینیک‌های تخصصی، متعاقباً برنامه ریزی جهت انجام عمل‌های جراحی الکتیو نیمه‌ضرور نیز که چند ماهی ست به علت شیوع بیماری کرونا به تعویق افتاده، به تدریج و با رعایت همه‌ی پروتکل‌های ابلاغی وزارت بهداشت انجام خواهد شد.

دکتر دهقان خاطر نشان کرد: شرایط فعلی حاکی از آن است که همچنان باید با حفظ فاصله‌ی فیزیکی و رعایت همه‌ی پروتکل‌ها و دستورالعمل‌های بهداشتی، شستشوی مکرر دست‌ها و استفاده از ماسک تلاش کنیم تا از ابتلا به کرونا پیشگیری کنیم. از همه‌ی هموطنان و همشهریان عزیز، بویژه جامعه بزرگ صنعت نفت مصراانه و مجدانه می‌خواهیم با رعایت پروتکل‌های بهداشتی، کمک کنند تا این شیب نزولی مراجعات، کاهش بیشتری داشته باشد و کادر درمانی نیز بتوانند مدت زمان کوتاهی استراحت نموده، تا برای شیوع احتمالی بیماری در پاییز و زمستان که احتمالاً با موارد بیشتری مواجه خواهند بود، آمادگی لازم را داشته باشند.

سنگینی را به سازمان تحمیل می‌کرد، بنابراین دسترسی به آن را محدود کردیم و تنها کارکنان اقماری (رسمی و پیمانکاری) می‌توانند نسبت به تکمیل فرم خوداظهاری و ثبت اطلاعات خود اقدام کنند. ملاک دسترسی تنها برای نفت است که در روزهای اخیر برای خرید ۲۰ مورد از این دستگاه اقدام شد. خرید دستگاه سی‌تی‌اسکن دوم برای بیمارستان‌های تهران و اهواز، افزایش ظرفیت تخت‌های ویژه و آی‌سی‌یو، خرید دستگاه اکسیژن‌ساز و مخزن اکسیژن مایع، تهیه داروهای مورد نیاز و ضروری، تهیه کیت‌های آزمایشگاهی، تجهیز بیمارستان‌ها به اقلام مصرفی از جمله ماسک، گان، لباس‌های ایزوله، الکل و شیلد از جمله مواردی است که سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به جد دنبال تهیه آنها است.

دکتر سمیع در ادامه به دیگر اقدام‌های سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت اشاره کرد و گفت: هم‌اکنون کمبود دستگاه ونتیلاتور از چالش‌های اصلی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت است که در روزهای اخیر برای خرید ۲۰ مورد از این دستگاه اقدام شد. خرید دستگاه سی‌تی‌اسکن دوم برای بیمارستان‌های تهران و اهواز، افزایش ظرفیت تخت‌های ویژه و آی‌سی‌یو، خرید دستگاه اکسیژن‌ساز و مخزن اکسیژن مایع، تهیه داروهای مورد نیاز و ضروری، تهیه کیت‌های آزمایشگاهی، تجهیز بیمارستان‌ها به اقلام مصرفی از جمله ماسک، گان، لباس‌های ایزوله، الکل و شیلد از جمله مواردی است که سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به جد دنبال تهیه آنها است.

وی افزود: هم‌اکنون برای تهیه ماسک و لباس‌های ایزوله با کمبود روبه‌رو هستیم، به‌ویژه در بیمارستان‌های جنوب کشور، چراکه در وهله نخست باید کادر درمان را محافظت کنیم. سلامت این عزیزان برای ما بسیار مهم است. باید وسایل حفاظت فردی را برایشان مهیا کنیم که اینها بتوانند قدری آسوده‌تر به فعالیت‌های درمانی خود بپردازند.

خرید تجهیزات از محل وصول مطالبات

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با بیان اینکه دسترسی به سامانه غربالگری محدود به کارکنان اقماری شد، عنوان کرد: با توجه به اینکه سامانه غربالگری بار مالی

انجام می‌شود، خوب طبیعتاً این حجم از کار، کادر درمان را خسته خواهد کرد. من از همین‌جا به همه کارکنان درمان بیمارستان‌های صنعت نفت خسته‌ناشید خدا قوت می‌گویم و برایشان آرزوی سلامتی دارم و قطع به یقین بدانند که از هیچ تلاش، کوشش و حمایتی دریغ نخواهم کرد تا آنان بتوانند در خدمت مردم و مراجعان باشند.

دکتر سمیع از نیروی انسانی فعال در بخش درمان به‌عنوان مهم‌ترین عامل در رویارویی با ویروس کرونا یاد کرد و افزود: افزایش ابتلا به بیماری در طولانی‌مدت عواقب روحی و روانی در کادر درمان به‌ویژه بخش پرستاری ایجاد خواهد کرد، بنابراین نیازمند تقویت کادر درمان هستیم که لازمه آن این است که سازمان حمایت شده و نیروهای مورد نیاز خود را جذب کند، البته با تأمین امنیت و آینده شغلی برای این افراد.

وی تصریح کرد: شواهد گویای این واقعیت است که اغلب مردم ما این بیماری را هنوز جدی نگرفته و بدون رعایت پروتکل‌های بهداشتی در مکان‌های عمومی حاضر می‌شوند که این مسئله ناشی از نبود آگاهی و بی‌توجهی است. به نظر می‌رسد که باید عمارانه و بدون هیچ‌گونه ملاحظاتی ورود کرد و مانند برخی کشورهای اروپایی جریمه‌های سنگینی را برای عدم رعایت موازین بهداشتی لحاظ کرد.

اقدام برای خرید ۲۰ دستگاه ونتیلاتور

اماکن اداری هم از آن دست مواردی است که می‌تواند شناسان ابتلا به این بیماری را به‌شدت کاهش دهد، همچنین تهیه داروهای ضدویروسی که در گذشته از طریق مبادی غیررسمی در اختیار بیماران قرار داده می‌شد و بعضاً اصالت دارو هم با شک و شبهه همراه بود، اما خوشبختانه اکنون این داروها به اندازه کافی در بازار و در دسترس بیماران قرار دارد و سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نیز با تعامل و هماهنگی با معاونت درمان دانشگاه‌ها، نسبت به تهیه این نوع داروها مشکلی نداشته و متناسب با تعداد بیماران بدحال می‌تواند دارو تهیه کند.

شرایط بسیار دشوار کادر درمان

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت اظهار کرد: شرایط بسیار سخت و دشواری بر کارکنان بهداشت و درمان حاکم است. بیش از ۵۰ نفر از کارکنان درمان بیمارستان نفت تهران در استعلاجی کرونا هستند و متناسب با آن در دیگر بیمارستان‌های تحت پوشش صنعت نفت نیز وضع به همین منوال است. بر این اساس می‌توان به چند مورد از میزان فعالیت‌های درمانی در مراکز بهداشتی اشاره کرد.

در بیمارستان نفت تهران تنها در شیفت عصر و شب بالغ بر ۴۰ مورد سی‌تی‌اسکن و در ۲۴ ساعت حدود ۴۰ الی ۵۰ تست پی‌سی‌آر انجام می‌شود، یعنی تقریباً ۵ برابر آمارهای قبل از تشدید کرونا است و همچنین در بیمارستان اهواز روزانه به‌طور میانگین، ۱۰۰ مورد سی‌تی‌اسکن

درمان صنعت نفت اظهار کرد: شرایط بسیار سخت و دشواری بر کارکنان بهداشت و درمان حاکم است. بیش از ۵۰ نفر از کارکنان درمان بیمارستان نفت تهران در استعلاجی کرونا هستند و متناسب با آن در دیگر بیمارستان‌های تحت پوشش صنعت نفت نیز وضع به همین منوال است. بر این اساس می‌توان به چند مورد از میزان فعالیت‌های درمانی در مراکز بهداشتی اشاره کرد.

در بیمارستان نفت تهران تنها در شیفت عصر و شب بالغ بر ۴۰ مورد سی‌تی‌اسکن و در ۲۴ ساعت حدود ۴۰ الی ۵۰ تست پی‌سی‌آر انجام می‌شود، یعنی تقریباً ۵ برابر آمارهای قبل از تشدید کرونا است و همچنین در بیمارستان اهواز روزانه به‌طور میانگین، ۱۰۰ مورد سی‌تی‌اسکن

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان خبر داد:

کاهش میزان مراجعه به اورژانس تنفسی

آبادان تصریح کرد: در این مدت در بخش‌های زنان و جراحی نیز خدمات مورد نیاز به بیماران شرکتی و همشهریان ارائه شده که شامل انواع زایمان‌ها، عمل‌های جراحی و انواع تشخیص‌های داخلی بوده است، در بخش زنان در ۴ ماهه اول امسال ۱۷۱ بیمار و در بخش جراحی ۵۱۰ بیمار بستری و تحت مراقبت و درمان قرار گرفته‌اند.

وی ضمن قدردانی از تلاش همه کارکنان و اعلام رضایت از عملکرد این مرکز در مواجهه با موج شیوع بیماری کرونا گفت: آمادگی خود را برای مقابله با بیماری تاریشه کن شدن کامل آن در کشور عزیزمان همپای سایر جان‌برکفان عرصه بهداشت و سلامت اعلام می‌کنیم.

های داخلی ۱ و ۲، اورژانس تنفسی و ICU) به، بیماران کرونایی اختصاص داشته است و البته روند ارائه سایر خدمات در این مرکز نیز با جدیت تمام تدویم دارد.

دکتر بحرینی اظهار داشت: در ۳ ماهه اول امسال با رعایت فاصله‌گذاری اجتماعی و جلوگیری از تجمع بیماران، حدود ۵۷۰ بیمار در پلی کلینیک تخصصی پذیرش شده است، برای اجرای پروتکل‌های بهداشتی و حفظ محرمانگی و رعایت حقوق بیماران مبتلا به کرونا، یک کلینیک داخلی مختص این بیماران در شیفت بعدازظهر افتتاح شده که به این بیماران، خدمات مورد نیاز ارائه و روند درمان آنان را هدایت می‌شود.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت

۴۹۲۸ بیمار شرکتی و غیر شرکتی به اورژانس تنفسی این مرکز مراجعه کرده‌اند، همچنین از تیرماه تا پایان مرداد ماه سال جاری که اوج شیوع و پیک بیماری در منطقه بود به تنهایی ۲۰۴۵ بیمار به اورژانس تنفسی این مرکز مراجعه کرده که برای آنها اقدامات تشخیصی، درمان سرپایی یا بستری انجام شده است.

دکتر بحرینی ادامه داد: در طی این مدت ۲ نوزاد مشکوک به کرونا در بخش نوزادان بیمارستان صنعت نفت آبادان بستری شدند که علایم نارسانی تنفسی داشتند اما PCR آنها منفی بود، علت آن هم مادر مبتلا یا خانواده بوده است.

وی اضافه کرد: در طی این مدت ۶۰ درصد ظرفیت تخت‌های بیمارستان (بخش

دکتر نصراله حسونی بحرینی گفت: تعداد مراجعین در چند روز اخیر به اورژانس تنفسی خوشبختانه روند کاهشی داشته به طوری که در چند روز ابتدای ماه جاری حدود ۲۵۰ مراجعه کننده داشتیم.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان، دکتر نصراله حسونی بحرینی رئیس این مجموعه با اشاره به کاهش میزان مراجعات به اورژانس تنفسی گفت: تعداد مراجعین در چند روز اخیر خوشبختانه روند کاهشی داشته به طوری که در چند روز ابتدای ماه جاری حدود ۲۵۰ مراجعه کننده داشتیم.

وی افزود: از ابتدای شروع بیماری کرونا، اسفند ماه سال گذشته تا تیرماه امسال تعداد



مدیرعامل پتروشیمی ارومیه:

۳۰ درصد از بازار کریستال ملامین ایران در اختیار پتروشیمی ارومیه است

۱۵ درصد از سهام شرکت پتروشیمی ارومیه با نماد «شاروم» برای نخستین بار در فرابورس عرضه شد



مدیرعامل شرکت پتروشیمی ارومیه به عرضه ۱۵ درصد از سهام این شرکت در فرابورس اشاره کرد و گفت: پتروشیمی ارومیه بیش از ۳۰ درصد بازار ملامین داخل کشور را در اختیار دارد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت گروه پتروشیمی سرمایه‌گذاری ایرانیان (پترول)، کریم دلجوان روز سه‌شنبه، ۱۴ مردادماه در نشست خبری عرضه اولیه سهام پتروشیمی ارومیه با نماد «شاروم» اظهار کرد: ۱۵ درصد از سهام شرکت پتروشیمی ارومیه برای نخستین بار در فرابورس عرضه شد. وی با اشاره به اینکه پترول، سهامدار عمده شرکت پتروشیمی ارومیه و سرمایه‌گذار شده آن ۷۰۰ درصد است، افزود: محصولات اصلی شرکت، کریستال ملامین با ظرفیت سالانه ۴ هزار تن، سولفات آمونیوم با ظرفیت سالانه ۴۶ هزار تن و اسید سولفوریک با ظرفیت سالانه ۵۰ هزار تن است.

محصولات اصلی شرکت، کریستال ملامین با ظرفیت سالانه ۴ هزار تن، سولفات آمونیوم با ظرفیت سالانه ۴۶ هزار تن و اسید سولفوریک با ظرفیت سالانه ۵۰ هزار تن است

بید بلند خلیج فارس پروژه برتر کشور شد

شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس در نهمین دوره جایزه ملی مدیریت پروژه ایران به‌عنوان پروژه برتر کشور معرفی شد



شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس در نهمین دوره جایزه ملی مدیریت پروژه ایران به‌عنوان پروژه برتر کشور معرفی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس، این شرکت در نهمین دوره جایزه ملی مدیریت پروژه ایران به‌عنوان پروژه برتر کشور معرفی شد و با توجه به شرایط شیوع ویروس کرونا در کشور، این جایزه در محل این شرکت به محمود امین‌نژاد، مدیرعامل شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس اهدا شد. این پروژه بید بلند خلیج فارس به‌عنوان بزرگ‌ترین طرح گازی خاورمیانه و غرب آسیا در گستره سه استان خوزستان، کهگیلویه و بویراحمد و بوشهر در مساحت بیش از ۳۰۰ هکتار شامل سایت پالایشگاهی و تاسیسات ذخیره‌سازی و همچنین بیش از ۹۰۰ کیلومتر خطوط لوله خوراک و انتقال با اعتباری بالغ بر ۳۰۴ میلیارد دلار به‌عنوان بزرگ‌ترین طرح جمع‌آوری گازهای همراه نفت است. این پروژه راهبردی ملی که با توان متخصصان ایرانی به سرانجام رسیده، موفق به ثبت رکورد بیش از ۶۳ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه منجر به فوت برای نخستین بار در تاریخ پروژه‌های ایران شده است. هم‌اکنون پروژه جدید جمع‌آوری گازهای مشعل شرق کارون با اعتباری بالغ بر یک میلیارد دلار به این شرکت واگذار شده است. پروژه عظیم پالایشگاه گاز بید بلند خلیج فارس که در اوج تحریم‌ها با بالاترین کیفیت و با حداقل زمان تکمیل شده است در آینده نزدیک از سوی رئیس جمهوری افتتاح می‌شود و به بهره‌برداری می‌رسد.

مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس: بید بلند خلیج فارس نماد توسعه ارزش‌آفرین ملی است

بر این اساس، مهندس جعفر ربیعی، مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس به همراه هیئتی از معاونین و مدیران ارشد ستادی این هلدینگ از نزدیک در جریان آخرین وضعیت راه‌اندازی طرح بید بلند خلیج فارس قرار گرفت. در این بازدید مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس با حضور میدانی در

پروژه عظیم پالایشگاه گاز بید بلند

خلیج فارس که در اوج تحریم‌ها با بالاترین

کیفیت و با حداقل زمان تکمیل شده است در

آینده نزدیک از سوی رئیس جمهوری افتتاح

می‌شود و به بهره‌برداری می‌رسد

در واقع نمادی از توسعه ارزش‌آفرین توأم با نگاهی ملی است و انصافاً تلاش‌های صورت گرفته در این پروژه خستگی را از بنده و همکارانم گرفت و به سهم خود لازم می‌دانم از تلاش‌های همه ارکان این پروژه ملی صمیمانه قدردانی نمایم و امیدوارم با افتتاح کامل این پروژه برگ زرین دیگری در تاریخ صنعت پرافتخار ما ثبت شود.

به مقوله توسعه نگاهی ملی داشت تأکید کرد در طول تاریخ همواره دستاوردهای انسان‌های بزرگ به‌عنوان یک ارزش و میراث مورد توجه و ستایش قرار گرفته است از این رو باید تلاش‌ها به سمت خلق ارزش‌های پایدار در مسیر توسعه ملی هدایت و شکوفا گردد. مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس در ادامه گفت: پروژه‌های عظیمی مانند بید بلند خلیج فارس

بخش‌های مختلف در جریان آخرین اقدامات جهت تأمین خوراک، پالایش و تولید محصولات پالایشگاه بید بلند خلیج فارس و همچنین اتمام عملیات راه‌اندازی و آمادگی برای افتتاح و بهره‌برداری از بزرگ‌ترین طرح گازی خاورمیانه و غرب آسیا قرار گرفت. جعفر ربیعی در نشست پایانی این بازدید با تأکید بر اینکه فارغ از نگاه‌های سیاسی و مقطعی می‌بایست

Rouhani Lauds Launching Major Petchem Projects

Iranian President Hassan Rouhani lauded the inauguration of 3 major petrochemical projects with a total investment of 1.6 billion dollars as a major step towards development despite sanctions.

The President said: "The inauguration of three important national and petrochemical infrastructure projects worth about \$1.6 billion is a valuable step in the development of the country." Dr. Hassan Rouhani, today (Thursday, August 6) at the inauguration ceremony of Kaveh Methanol and Kimia Pars Middle East projects in Bushehr and Lorestan Petrochemical Catalyst unit, via video conference, said: "Today we are witnessing the transformation of the petrochemical industry. Today's inaugurations were doubly gratifying, because when we want to distance ourselves from crude oil exports and turn them into valuable products, one of the ways is to develop and transform the petrochemical industry." He added: "As the Minister of Petroleum stated, the total value of our petrochemical production in 1997 was one billion dollars, which at the beginning of the Administration of Prudence and Hope, this figure reached \$11 billion." Dr. Rouhani stated that 17 petrochemical projects would be inaugurated in the country this calendar year, which began on March 20, and specified: "These projects are for setting the ground for and materializing the third leap of the petrochemical industry, which will take place in 1404 (2025)." Rouhani continued: "The value of our petrochemical production was \$1b, which has now reached \$11b, and again it will increase from \$11b to \$25b, and from \$25b to \$37b, which means a great development in the country's petrochemical industry."

Iran to Launch 27 Petchem Projects by 2021

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said the country had planned to inaugurate 27 petrochemical projects by March 21, 2021 with \$17 billion of investment. Addressing a ceremony to launch 3 major petrochemical projects on Thursday, August 6, Zangeneh said the country's petrochemical revenue would reach \$25 billion by 2021 and \$37b by 2024. As he said the country's petrochemical production capacity had doubled since 2013 that Iranian Pres-



ident Hassan Rouhani took office. Zangeneh also underlined the important role of petrochemical companies in the country's stock market, saying the sector enjoyed 25% of the market's share. He said today two important methanol projects and a technological project for catalyst production would be put into operation. By the end of the year, he said, 13 other projects will also be put into operation, which would increase the country's petrochemical production capacity by 25 million tons per year. He added: "One of the most important tasks of the petrochemical industry is to prevent the sale of raw materials by completing the value chain in the oil and gas industry, as well as supplying downstream feedstock for the domestic industries, while preventing more than \$5 billion in foreign currency from leaving the country annually." He said in the period between 2013 and 2019, 18 petrochemical projects came on stream in Iran. He continued, "With the operation of 27 other petrochemical projects by 1400 (March 21, 2021) and with an investment of 17 billion dollars, the total value of petrochemical products will reach 25 billion dollars per year and by the end of 1403 (March 21 2024) and completion of the third leap their value will reach 37 billion dollars."

Production of 18 Catalysts by 2021

"We have 40 groups of catalysts and 85 types of catalysts are used in the petrochemical industry worth \$270 million," he said. "In the last seven years, 18 catalysts worth \$104 million have been localized and produced domestically." The Iranian Minister of Petroleum continued with the planning done until 2021, another 18 catalysts worth about \$90 million will be produced domestically.

Increased Methanol Output

Zangeneh stated that with the opening of two



petrochemical projects in Kimia Pars Middle East and Kaveh, 4 million tons will be added to the country's petrochemical production capacity. He estimated the value of the three projects that were inaugurated today at about \$1.6 billion, and added: "The country's methanol production was 6.7 million tons by the end of last year, which will amount to 17.5 million tons at the end of the second leap and at the end of the third leap it will reach 24 million tons." "Although methanol production enhancement is good news, but it is also a warning that it may cause a glut in the market, so in this regard, methanol producers should pay much attention to its downstream sector," he warned.

Iran Doubles Petchem Output under Rouhani

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said Iran's petrochemical production capacity had doubled in the period since President Rouhani took office in 2013. Addressing a ceremony to officially inaugurate 3 major petrochemical projects via video conference on Thursday morning, Zangeneh said plans were under way to triple the sector's production capacity by 2025 from 2013 levels. Bijan Zangeneh said today two important methanol projects and a technological project for catalyst production would be put into operation. By the end of the year, he said, 13 other projects will also be put into operation, which would increase the country's petrochemical production capacity by 25 million tons per year. He added: "One of the most important tasks of the petrochemical industry is to prevent the sale of raw materials by completing the value chain in the oil and gas industry, as well as supplying downstream feedstock for the domestic industries, while preventing more than \$5 billion in foreign currency from leaving the



country annually." He said in the period between 2013 and 2019, 18 petrochemical projects came on stream in Iran. He continued, "With the operation of 27 other petrochemical projects by 1400 (March 21, 2021) and with an investment of 17 billion dollars, the total value of petrochemical products will reach 25 billion dollars per year and by the end of 1403 (March 21 2024) and completion of the third leap their value will reach 37 billion dollars."

Kimia Pars Middle East Petrochemical Project

Kimia Pars Middle East Petrochemical Plant has been launched with a production capacity of 1.650 million tons of methanol annually. Kimia Pars Middle East Petrochemical Project, whose construction began 4 years ago and went as scheduled, was officially inaugurated today (Thursday, August 6) with a direct order by Iranian President Hassan Rouhani. It receives 4.5 million cubic meters of natural gas per day, and is planned to generate \$300 million annually by exporting its output. 50% of the total investment made in Kimia Pars Middle East plant, from engineering, consulting to construction and installation of equipment, has produced domestically, and this company has created employment for 700 people at the time of operation. This complex, which is one of the subsidiaries of Petrofarhang Holding Company, has been implemented in the second phase of Assaluyeh Special Petrochemical Economic Zone with an investment of about \$600 million on a land area of about 8 hectares. Denmark's Haldor Topsoe has licensed the project.

Lorestan Petrochemical Catalyst Unit

Lorestan Petrochemical Catalyst Production Unit with Iranian technical knowledge and an annual capacity of 100

tons of catalysts was put into operation by the order of the President, too. The plant is built for producing the catalyst needed to produce polyethylene with the technical knowledge of the Petrochemical Research and Technology Company (PRTC). Lorestan Petrochemical Catalyst Unit was built with an investment of \$20 million by Bakhtar Holding Company at Lorestan Petrochemical Plant. It will generate about \$30 million annually for the country. 100% of engineering, construction and installation and 70% of equipment supply of Lorestan Petrochemical Catalyst Unit is Iranian and this unit has caused direct employment of 60 people.

Kaveh Petrochemical Plant: Largest Methanol Production Complex in the World

Kaveh Petrochemical Plant, as the largest methanol producer complex in the world, with a daily production of 7,000 tons, was officially put into operation by the direct order of the President. Kaveh Petrochemical Complex has been implemented with a private sector investment of \$950 million and with a daily intake of 6 million cubic meters of natural gas. It has a daily production capacity of 7,000 tons and 2.3 million tons of AA grade methanol per year. Utility and a dedicated export jetty are among the benefits of Kaveh methanol plant, and the complex is expected to generate \$400 million annually for the country. Kaveh Methanol Petrochemical Complex has been constructed on a 220-hectare land on the west coast of Dayer county of Bushehr province, located in North Pars, and 66% of the total investment of this project has been used from engineering and construction to providing equipment from domestic manufacturers.

Iran Eyes 80% Enhanced Petchem Revenue by March 2021

The CEO of the National Petrochemical Company said Iran's petrochemical production capacity would increase by 60% this year, adding by launching 17 projects, Iran's petrochemical revenue would increase by 80 percent by the end of the current Iranian calendar year which began on March 20. According to IRNA, Behzad Mohammadi said Iran would launch 17 projects this year which would bolster the sector's output dramatically while increasing revenues.

Petrofarhang Holding Firm Keen on Value-Chain Completion

The CEO of Petrofarhang Holding Company said: "Petrofarhang has plans to complete the methanol value chain and produce more value added items."

Marzieh Shahdaei speaking on Thursday, August 6, told a ceremony to launch Kimia Pars Middle East Petrochemical Project that construction of the Kimia Pars Middle East project began in 2016 with \$600 million of investment. The plant is developed for an annual production capacity of 1.65 million tons of methanol, she said, adding the project has created 700 direct jobs. She further added that the holding company had 3 other methanol production projects under way.

Iran Eyes \$400m Revenue Generation by Kaveh Petchem Plant

The CEO of Kaveh Petrochemical Plant stated that the facility was built with \$950 million of investment, adding the project would generate \$400 million annually.

Speaking in a ceremony to launch the facility on Thursday (August 6), Ebrahim Asgarian noted that the facility is the world's largest methanol producer with a daily production capacity of 7,000 tons of the item. It is developed for production of 2.3 million tons of methanol, he said, adding the plant is built in 200 hectares of land which can be developed for 5 projects. He added: About 1350 people are working in Kaveh Petrochemical Complex, 60% of which are local employees.

The CEO of Kaveh Petrochemical Plant considered a private jetty and utility as important features of this project, and said the design and construction of the plant's jetty took seven years, which has the capacity to berth ships with a capacity of 100,000 tons and its capacity can be increased to 8 million tons per year. In addition to the ability to load methanol by SPM method, this jetty has the ability to load other materials. Asgarian continued: "Kaveh Petrochemical Plant has 9 storage tanks with a capacity of 420,000 tons of methanol, which is unique."

Iran Daily Gas Exports at 79 mcm in Tir

The head of dispatching management of the National Iranian Gas Company said: "Iran's gas exports registered a new record in the month of Tir (June 21-July 22) and reached 79 million cubic meters per day."

In an interview with Shana, Mohammad Reza Julaei said: "Iran's gas exports to other countries had never reached 70 million cubic meters per day, but in Tir this year, a new record was set and reached 79 million cubic meters per day." He continued: "The announcement of gas export figure by the Minister of Petroleum was the average gas export in the current situation and was not specific to the previous day, so the average daily gas export of Iran to Turkey and Iraq is currently 75 million cubic meters." The head of the dispatching management of the National Gas Company stated: "Of course, Turkey requested four days ago to stop gas flow from Iran for repairs, which reduced Iran's gas exports for some days, however, gas exports to Turkey will resume on Tuesday evening (August 4)." According to Julai, this is in a situation where Iran is at the peak of refinery overhauls and electricity consumption and the power plants are operation at full tilt, but at the same time their gas is being fully supplied and liquid fuel is not used for power generation. He said Iran is currently exporting gas to Iraq and Turkey and provides all the amount requested by them.

مدیر عامل شرکت عملیات غیر صنعتی بازار گاد تاکید کرد:

تلاش برای ارائه خدمات بهتر به مشتریان با استفاده از تکنولوژی های نوین و فناوری های روز

دکتر حجت نظری: با این تعهد کار را شروع شروع کرده ایم که بتوانیم با بالا بردن سطح کیفیت خدمات، رضایتمندی بیشتری را فراهم کنیم



مدیر عامل شرکت عملیات غیر صنعتی بازار گاد گفت: وظیفه این شرکت انجام سرویس و خدمات برای سایر شرکت های پتروشیمی منطقه عملیاتی، چه آنهایی که در هلدینگ خلیج فارس هستند و چه آنهایی که بیرون از گروه هستند، می باشد.

دکتر حجت نظری در ادامه اظهار داشت: با این قول و تعهد به شرکت بازار گاد آمده ام که بتوانم باعث افزایش رضایتمندی همکارانم در کلیه جوانب، سطوح شرکت و خارج از شرکت باشم. چه مشتری های داخلی ما که داخل شرکت هستند و چه مشتریان بیرونی که مشتریان قراردادی ما هستند. واقعا با این تعهد کار را شروع شروع کرده ایم که بتوانیم با بالا بردن سطح کیفیت خدمات، رضایتمندی بیشتری را فراهم کنیم.

مدیر عامل شرکت عملیات غیر صنعتی بازار گاد با اشاره به استفاده از خدمات و تکنولوژی های نوین در جهت ایجاد رفاه و آسایش بیشتر کارکنان تاکید کرد: عمده ترین هدفی که در شرکت بازار گاد باید انجام بدهیم این است که سیستمی دقیق بر اساس تکنولوژی های نوین ایجاد نماییم و با استفاده از زیرساختی که ایجاد می شود بتوانیم رضایتمندی مشتریانمان را بالا ببریم. وی با تاکید بر استفاده از فناوری های نوین در خدمات شرکت عملیات غیر صنعتی بازار گاد تصریح کرد: تلاش می کنیم سرویس های خود را بر روی بستر آی.تی بیوریم و بتوانیم به طور متنوع تری این خدمات را انجام بدهیم. ما در شرکت عملیات غیر صنعتی بازار گاد سیزده کسب و کار مختلف داریم که امیدوارم زیرساخت های آن را بر اساس فناوری های روز فراهم کنیم تا با استفاده از روش های نوین بتوانیم سرویس های بهتری را در اسرع وقت با کیفیت بهتر ارائه دهیم.

وی با اشاره به چشم انداز شرکت اظهار کرد: چشم انداز این شرکت پیشرو بودن در ارائه خدمات غیرصنعتی با سودآوری پایدار است و صیانت از محیط زیست، صیانت از کرامت انسانی، مشتری مداری، رشد و یادگیری، صداقت، آراستگی و مسئولیت پذیری در زمره ارزش های حرفه ای شرکت عملیات غیر صنعتی بازار گاد به شمار می رود.

یک تیر و ۳ نشان با تامین مالی پروژه های نفتی از بازار سرمایه



انتهای سال ۱۴۰۰ انجام می شود و میزان تولید ما را از ۶۶ میلیون تن به ۱۰۰ میلیون تن خواهد رساند. همچنین در سال ۹۹ طبق برنامه ریزی های انجام شده در نظر داریم ۱۶ طرح پتروشیمی را احداث کنیم. اما به دلیل مشکلات ناشی از شیوع کرونا از این تعداد ۱۲ طرح تا پایان امسال به بهره برداری خواهد رسید و ۴ طرح دیگر در اوایل سال ۱۴۰۰ به بهره برداری می رسد». در این بین تامین مالی این طرح ها قطعاً یکی از چالش های جدی در مسیر احداث این واحدها است. شایان ذکر است با توجه به قانون مصوب مجلس در سال ۹۸، تامین مالی طرح احداث پتروپالایشگاهها از طریق جذب سرمایه های مردمی از طریق بورس برنامه ریزی شده است. اما برای تامین مالی طرح های پتروشیمی هنوز سازوکارهایی چون بازار بورس یا ایجاد صندوق پروژه مورد استفاده قرار نگرفته است. در هر دو صورت نکته کلیدی درباره استفاده از ظرفیت بازار بورس در تامین مالی پروژه های صنعت نفت این است که این بازار تا چه مدت روند صعودی خود را حفظ خواهد کرد. آیا در صورت تعلق در جذب سرمایه برای تامین مالی این پروژه ها، در ماه های آینده همچنان حجم ورود سرمایه به بازار بورس افزایشی خواهد بود؟ در این بین به اعتقاد کارشناسان آینده بازار بورس با یک عدم اطمینان جدی مواجه بوده و معلوم نیست آینده بازار سرمایه به چه شکل رقم خواهد خورد و شاخص بورس ایران چه زمانی ریزش می کند و اطمینان فعلی ایجاد شده در بازار تا چه زمانی ادامه خواهد داشت. در نتیجه ضرورت دارد وزارت نفت روند جذب سرمایه از بازار بورس برای تامین مالی پروژه های نفتی را تسریع کند و هر چه زودتر با گره زدن نقدینگی موجود در بورس با بخش مولد این صنعت از ظرفیت طلایی ایجاد شده دست خواهد رفت و فرصت ایجاد شده برای ایجاد رشد اقتصادی در کشور و کاهش ریسک در بازار بورس به ضد خود تبدیل خواهد شد. در مجموع به نظر می رسد در صورت ورود سرمایه از طریق بورس به پروژه های نفتی هم از تخریب بازارهایی چون مسکن، سکه، خودرو و ... جلوگیری می شود. هم امکان ایجاد حباب در بورس و تریکدن آن و در نتیجه ورشکستگی مردم کاهش می یابد و هم با انجام پروژه های صنعت نفت، رشد اقتصادی و اشتغال پایدار رقم خواهد خورد. در این بین با توجه به غیرقابل پیش بینی بودن آینده بورس، بهتر است وزارت نفت تا اوضاع بورس مناسب است هر چه سریعتر برای تامین مالی پروژه های پالایشی و پتروشیمی موجود از این بازار اقدام کند.

۳- تامین مالی پروژه های صنعت نفت: در صنعت نفت حجم سرمایه گذاری برای احداث واحدهای پالایشی و پتروشیمی بسیار بالا بوده و از بازه ۳۰۰ میلیون دلار تا ۵ میلیارد دلار را شامل می شود. قبل از اعمال تحریم ها تامین مالی این واحدها از طریق جذب فاینانس خارجی یا استفاده از درآمدهای ارزی ناشی از خام فروشی نفت انجام می شد. با اعمال تحریم های نفتی تامین مالی پروژه های صنعت نفت از مسیرهای قبلی امکان پذیر نیست و در حال حاضر بسیاری از این پروژه ها به دلیل کمبود منابع مالی متوقف شده اند. در این راستا بازار بورس می تواند یک بستر مناسب برای تامین مالی پروژه های صنعت نفت کشور باشد. در حال حاضر طرح احداث پتروپالایشگاهها برای جهش دوم این صنعت توسط وزارت نفت در حال پیگیری است. در این راستا هوشنگ فلاحتیان، معاون برنامه ریزی وزیر نفت از ثبت اطلاعات فنی و اقتصادی ۳۲ شرکت متقاضی احداث طرح های پالایشگاهی و پتروپالایشگاهی در سواحل کشور با استفاده از سرمایه مردمی خبر داده است. همچنین بهزاد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی پتروشیمی نیز از احداث ۱۶ واحد پتروشیمی تا آخر امسال رونمایی کرده است. محمدی در این باره توضیح داده است: «جهش دوم با بهره برداری از ۲۷ طرح در

وجود داشته و قطعاً بازنده اصلی این اتفاق مردم عادی با سرمایه های خرد هستند. کارشناسان معتقدند که تنها راهکار جلوگیری از ایجاد حباب در بورس گره زدن سرمایه این بازار با بخش مولد و واقعی اقتصاد از جمله صنعت نفت و گاز کشور است. در غیر این صورت در آینده نه چندان دور شاهد تریکدن حباب این بازار خواهیم بود که تبعات اجتماعی و امنیتی برای کشور در پی دارد.

۲- رشد اقتصادی و ایجاد اشتغال پایدار: به طور کلی ورود سیل نقدینگی فعلی به بازارهای غیرمولد چه از بستر بانک و چه از بستر بازار بورس تفاوتی در نتایج حاصله ندارد. یعنی بانک و بورس دو مسیر برای هدایت نقدینگی هستند و در صورتی که بر عملکرد آنها نظارت و کنترل نشود می توانند نقدینگی فعلی را به بازارهای غیرمولد هدایت کنند. در این صورت ایجاد حباب در بازار سکه و یا ایجاد حباب در سهام شرکت های عرضه شده در بورس تفاوتی در ماهیت تخریبی آنها بر اقتصاد کشور و معیشت مردم ایجاد نمی کند. شایان ذکر است که در صورت نظارت بر نقدینگی موجود در بازار بورس نه تنها از آثار تخریبی آن بر اقتصاد جلوگیری می شود، بلکه در صورت ورود این نقدینگی به بازارهای مولد همچون پروژه های صنعت نفت می توان باعث ایجاد رونق تولید، اشتغالزایی، ایجاد ارزش افزوده و رشد اقتصادی در کشور شد.

بازار و به تبع آن تریکدن آن تبعات سنگین اجتماعی و اقتصادی را برای کشور به همراه خواهد داشت. در نتیجه یکی از راهکارها برای شکوفایی بازار بورس و رشد واقعی اقتصاد کشور، هدایت این نقدینگی به بخش های مولد از جمله پروژه های صنعت نفت می باشد. به طور کلی تامین مالی پروژه های صنعت نفت از بازار بورس چند مزیت عمده دارد:

۱- جلوگیری از ایجاد حباب در بورس: در حال حاضر شاخص بورس در یک روند معیوب در حال رشد است، بدین صورت که ارزش سهام برخی شرکتها از طریق تجدید ارزیابی ناشی از تورم و نه رشد اقتصادی افزایش می یابد. ارزش سهام برخی دیگر از شرکتها نیز به دلیل ایجاد شوک در بخش تقاضا به صورت حبابی رشد کرده است. برای مثال در حال حاضر سهام تعدادی از طرح پتروشیمی در بورس عرضه شده اند که این طرحها با توجه به فقدان توجیه اقتصادی هنوز ساخته نشده اند و هرگز نیز احداث نخواهند شد، اما مشاهده می شود که به دلیل جو روانی ایجاد شده در بازار بورس و افزایش فشار در بخش تقاضا سهام این طرحها همچنان در حال افزایش است. در نتیجه در شرایط فعلی روند صعودی شاخص بورس جز رشد حبابی این بازار در آینده معنایی نخواهد داشت و در صورت تداوم این روند در آینده امکان تریکدن این حباب

تامین مالی پروژه های صنعت نفت در شرایط تحریم، همواره یکی از چالش های جدی دولت و وزارت نفت بوده است. در این بین با افت شدید صادرات نفت ایران، درآمدهای ارزی دولت کاهش چشمگیری داشته، به طوری که به گفته کارشناسان مرکز پژوهش های مجلس در حال حاضر نیمی از بودجه دولت کسری است. در نتیجه امکان تامین مالی پروژه های کلان نفتی توسط دولت وجود ندارد. با توجه به اهمیت و جایگاه صنعت نفت در ایجاد رونق تولید، اشتغال پایدار و رشد اقتصادی به نظر می رسد که حل مشکل تامین مالی پروژه های صنعت نفت باید از مسیر دیگری غیر از جذب فاینانس خارجی یا اتکا به درآمدهای ارزی ناشی از فروش نفت پیگیری شود.

در حال حاضر میزان نقدینگی موجود در کشور از رقم ۲۵۰۰ هزار میلیارد تومان عبور کرده است و ورود این سرمایه عظیم به بازارهای غیرمولد باعث تخریب بازارهایی مانند مسکن، سکه، خودرو و امثال آنها شده است. در صورت گره زدن این نقدینگی افسارگسیخته به بخش مولد و واقعی اقتصاد کشور علاوه بر جلوگیری از تخریب بازارهای غیرمولد می توان به رشد اقتصادی کشور نیز کمک کرد. در این بین بازار سرمایه و بورس یکی از ابزارهای هدایت نقدینگی به بخش واقعی اقتصاد است. در ماه های گذشته میزان استقبال مردم برای ورود سرمایه شان به بازار بورس افزایش چشمگیری داشته و در ۳ ماه اخیر حدود ۵۰ هزار میلیارد تومان سرمایه جدید وارد این بازار شده است. در این راستا حسن قالیباف رئیس سازمان بورس و اوراق بهادار درباره آمار ورود نقدینگی به بازار سرمایه می گوید: «سال ۹۸ به میزان ۳۰ هزار میلیارد تومان وارد این بازار شد که در ۳ ماه ابتدایی امسال این رقم به ۵۰ هزار میلیارد تومان رسیده است. ارزش معاملات کل سال ۹۸، رقم ۸۳۰ هزار میلیارد تومان بوده است که در حال حاضر به ۸۷۰ هزار میلیارد تومان رسیده است. تعداد کدهای صادره در کل سال گذشته ۸۲۰ هزار کد بوده که در سه ماه نخست امسال به یک میلیون و ۶۰۰ هزار کد رسیده است». همچنین بررسی میزان معاملات انجام شده در بازار بورس نشان می دهد که شیب ورود سرمایه در این بازار نیز در حال افزایش است، به طوری که میزان ورود سرمایه در هفته های گذشته به روزی هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان رسیده است. اگر این حجم از سرمایه از طریق سازوکارهایی وارد بخش مولد شود، نه تنها حبابی در بورس شکل نمی گیرد بلکه شاخص بورس نیز افزایش قابل توجهی خواهد داشت. با توجه به اوضاع نابسامان اقتصادی و شکننده بودن آستانه تحمل مردم در حوزه معیشتی، شکل گیری و افزایش حجم حباب در این

گزیده

پیشنهاد رئیس گروه اقتصادی دفتر مقام معظم رهبری: برنامه جهش تولید با تکیه بر ظرفیت های پژوهشگاه نفت تدوین شود

رئیس گروه اقتصادی دفتر مقام معظم رهبری، خواستار بهره‌مندی از ظرفیت‌های موجود در پژوهشگاه صنعت نفت برای تدوین برنامه جهش تولید شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، علی آقامحمدی با حضور در پژوهشگاه صنعت نفت، به خدمات ارائه‌شده از سوی این مجموعه اشاره کرد و گفت: امیدواریم پژوهشگاه صنعت نفت برنامه‌ای را برای بهره‌مندی از فناوری‌های پیشرفته (high tech) که در حوزه صنعت نفت است تدوین کند و با حمایت‌هایی که صورت می‌گیرد، این مجموعه در انجام فعالیت‌های خود به استقلال بیشتری دست یابد. وی به درآمدهای این مجموعه نیز اشاره کرد و گفت: پژوهشگاه قادر است در مدت کوتاهی به یک پژوهشگاه مستقل با کمک‌های دولتی تبدیل شود که اکثر درآمد خود را از حق امتیاز کارهای انجام داده به‌دست می‌آورد. رئیس گروه مشاوران اقتصادی دفتر مقام معظم رهبری، سرمایه‌نوی انسانی این مجموعه را بسیار با ارزش دانست و گفت: داشتن اعضای هیئت علمی که بیشتر آنها فعالیت‌های عملیاتی و میدانی می‌کنند از نکات حائز اهمیت این مجموعه است که می‌توانند فعالیت‌های سازمان را به‌سرعت عملی کنند و امیدواریم یکی از مصادیق سال جهش تولید، فعالیت‌های پژوهشگاه صنعت نفت باشد و در آینده نزدیک با استفاده از ظرفیت‌های موجود و برگزاری این‌گونه نشست‌ها برنامه جهش تولید تدوین شود.

دستور عمل بیمه تکمیلی کارکنان پیمانکاری شرکت‌های تابع وزارت نفت ابلاغ شد

معاون وزیر نفت در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی، دستورعمل بیمه تکمیلی کارکنان پیمانکاری شاغل در پیمان‌های مستمر (غیرپروژه‌ای) شرکت‌های تابع وزارت نفت را ابلاغ کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت، به‌منظور اجرای مفاد بند (ب) بخشنامه شماره ۸۱۷-۲/۲۰ مورخ ۱۴ اسفندماه پارسل وزیر نفت درخصوص ارائه خدمات بیمه تکمیلی درمان به نیروهای پیمانکاری شاغل در فعالیت‌های مستمر غیرپروژه‌ای، سطح ارائه خدمات بیمه‌ای به این همکاران و افراد تحت تکفل از سوی معاون وزیر در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی به چهار شرکت اصلی ابلاغ شد. سطح ارائه خدمات بیمه‌ای مورد تأیید معاونت پس از بررسی در جلسات کارشناسی با هدف افزایش کیفیت خدمات مورد نظر و ارائه بسته حمایتی مؤثر درمانی به مشمولان، از سوی معاون وزیر در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی تأیید و برای اجرا از سوی منابع انسانی شرکت‌های اصلی به چهار شرکت ابلاغ شد. بر این اساس، مدیران توسعه منابع انسانی موظف‌اند در اسرع وقت پس از طی روال قانونی به‌صورت هماهنگ در ارتباط با موضوع مذکور اقدام کنند.

پیشرفت فیزیکی طرح احداث خط لوله گوره - جاسک از ۵۰ درصد گذشت

مجری طرح احداث خط لوله انتقال نفت از گوره به جاسک، پیشرفت فیزیکی این طرح را ۵۱ درصد عنوان کرد و گفت: به این منظور، حدود ۱۰ هزار نفر در کارگاه‌های مختلف مشغول کار هستند. به گزارش دانش نفت به نقل از ایرنا، محمد سقایی در نشست بررسی اجرای طرح احداث خط لوله انتقال نفت خام گوره به جاسک که با حضور استاندار هرمزگان برگزار شد، افزود: همکاری مؤثر استانداری هرمزگان در پیشرفت مناسب این طرح سهم قابل توجهی داشته است. وی با بیان اینکه شرکت آب منطقه‌ای استان هرمزگان در خصوص تأمین آب مورد نیاز پروژه، همکاری خوبی برای تسهیل امور در کمترین زمان ممکن داشته است و در حوزه محیط زیست نیز همکاری‌های خوبی به عمل آمده، ادامه داد: در این طرح، حدود ۹۰ درصد از تجهیزات مورد نیاز داخلی یا بومی‌سازی شده است. به گفته سقایی، این خط لوله تا پایان سال به بهره‌برداری می‌رسد و با اجرای طرح انتقال نفت خام گوره به جاسک، استان هرمزگان دارای بزرگ‌ترین بندر صادراتی نفت در کشور خواهد شد. طرح انتقال نفت خام گوره - جاسک مشتمل بر بخش‌های مختلفی از جمله ساخت حدود هزار کیلومتر خط لوله ۴۲ اینچ، احداث پنج ایستگاه پمپاژ، ساخت مخازن ذخیره‌سازی و ساخت اسکله صادراتی است و با اجرای آن، امکان انتقال روزانه یک میلیون بشکه نفت خام از پایانه نفتی گوره در استان بوشهر به منطقه جاسک در ساحل دریای عمان فراهم می‌شود و جاسک به‌عنوان دومین پایانه صادراتی نفت خام کشور، اهمیت راهبردی می‌یابد. ضرورت پیشبرد موازی و یکپارچه هر یک از پروژه‌ها، افزون بر تنوع بخش‌های اجرای کار، بر حساسیت‌ها، پیچیدگی‌ها و سختی‌های اجرای این طرح ملی افزوده است.

استقرار سامانه مدیریت مکانیزه نگهداری و تعمیرات در فرودگاه خلیج فارس

سامانه مدیریت مکانیزه نگهداری و تعمیرات (IPCMMS) در فرودگاه بین‌المللی خلیج فارس استقرار یافت. به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، علی احمدزاده، مدیر استانداردهای این سازمان، هدف از راه‌اندازی این سامانه را یکپارچه‌سازی مدیریت منابع مالی، انسانی، زمانی و شبکه‌ای برشمرد و نقش اجرای این سامانه را در افزایش سلامت اداری، شفاف‌سازی و کاهش هزینه‌های تعمیراتی و حفاظت از دارایی‌های فیزیکی سازمان مهم عنوان کرد. این سامانه بومی‌سازی شده از سوی کارشناسان خبره دانشگاه و صنعت، به همت دانشگاه جامع امام حسین (ع) و وزارت نفت به انجام رسیده و در شرکت‌های وابسته در حال استقرار است.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی:

انبار نفت شهران ایمن است؛ نیازی به جابجایی آن نیست



مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در واکنش به اظهارات اخیر در مورد نایمن بودن انبار نفت شهران گفت: انبار نفت شهران استانداردهای ایمنی لازم را دارد و وجود آن برای سوخت رسانی ایمن و مطمئن در سطح تهران حیاتی است. کرامت ویس کرمی در گفت و گو با ایسنا، با بیان اینکه مثلث حیاتی سوخت رسانی در شهر تهران وجود دارد، اظهار کرد: این مثلث شامل سه انبار نفت جنوب، انبار نفت ری جنوب پالایشگاه و شمال غرب تهران کن و شمال شرق تهران قوچک می‌شود. وی با اشاره به اهمیت وجود انبارهای نفت در تهران، تصریح کرد: طی سالیان گذشته مکاتباتی انجام شده و جلسات کارشناسی و مدیریتی درون و برون سازمانی با هماهنگی و همکاری دستگاه‌های ذی ربط انجام شده که در تمامی این جلسات با مباحثی که مطرح شده ضرورت وجود انبار نفت در آن نقطه و رعایت استانداردهای فنی و ایمنی

بود که به واسطه وجود انبار نفت در داخل بافت مسکونی شهران، فاجعه‌ای دهشتناک تر از بیروت در کمین تهران است.

پایدار و ایمن و با کمترین تردد ناوگان نفتکش در سطح شهر بسیار ضروری است. به گزارش ایسنا، رئیس کمیته بودجه شورای شهر تهران اعلام کرده

با توجه به اینکه یکی از انبارهای نفت حیاتی جهت سوخت رسانی در کلان شهر تهران بوده و استانداردهای لازم را دارد، وجود آن نیز برای سوخت رسانی

مورد توجه قرار گرفته است. به گفته مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، در نهایت تمام تصمیمات منجر به این شده که انبار نفت شهران

مدیر طرح سی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی خبر داد:

طرح تبدیل یارانه‌ای خودروهای مسافربری شخصی آغاز می‌شود

کنیم و پس از اینکه وضع خودروهای عمومی مشخص شد سراغ خودروهای مسافربری شخصی می‌رویم. مدیر طرح سی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران افزود: در مجموع یک میلیون و ۴۶۴ هزار خودرو در طرح تبدیل رایگان قرار دارند که از این تعداد آنچه خودرو عمومی وجود داشته باشد و در سامانه ثبت‌نام کنند تبدیل خواهیم کرد و بعد از اینکه این فاز انجام شد مرحله بعدی تبدیل یارانه‌ای مسافربرهای شخصی انجام می‌شود. باقری با تأکید بر اینکه طرح کلی مجموع خودروهای عمومی و مسافربری شخصی یک میلیون و ۴۶۶ هزار خودرو را پوشش می‌دهد که امیدواریم فرآیند به‌گونه‌ای پیش برود که بتوانیم این طرح را به‌طور کامل اجرایی کنیم، گفت: زمان اجرای فاز دوم به شرایط و استقبال خودروهای عمومی بستگی دارد، اما با توجه به صحبت‌هایی که با مسئولان ذی‌ربط شده است، احتمال دارد در ماه‌های آینده بحث خودروهای شخصی را مورد برر سی قرار دهیم و کار تبدیل آنها را نیز آغاز کنیم.



۵۰۰ خودرو در صف تبدیل هستند و نوبت خود را دریافت کرده‌اند. وی با بیان اینکه ۴ هزار و ۶۰۰ خودرو دیگر هنوز کارگاه خود را انتخاب نکرده‌اند و در فرآیند کار انتخاب کارگاه و زمان مناسب برای تبدیل هستند، تصریح کرد: با توجه به استقبال خودروهای عمومی باید شرایط را بررسی

خردماه‌های پیمانکاران، کار تبدیل را آغاز کردند و ثبت‌نام نیز در WWW.GCR.NIOPDC.IR در حال انجام است. باقری تأکید کرد: تاکنون حدود ۹۵ هزار ثبت‌نام انجام شده که از این تعداد ۲۶ هزار و ۴۰۰ خودرو شامل این طرح شده‌اند، ۷۵۰۰ خودرو تبدیل شده و ۱۴ هزار و

شخصی است. مدیر طرح سی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اشاره به پیشرفت‌ها در مسیر فاز نخست اجرای طرح اظهار کرد: هم‌اکنون با توجه به شرایط کشور و شیوع ویروس کرونا یا تعطیلی کارگاه‌ها روبه‌رو بودیم، اما با توجه به رعایت پروتکل‌ها از اواسط

مدیر طرح سی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: فاز دوم طرح تبدیل یارانه‌ای خودروها به گازسوز، خودروهای مسافربری شخصی را زیر پوشش قرار می‌دهد که این طرح به‌زودی آغاز می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، محمدحسین باقری با اشاره به آخرین وضع تبدیل خودروهای عمومی گفت: طبق مصوبه شورای اقتصاد، تبدیل یارانه‌ای خودروها به گازسوز برای خودروهای عمومی رایگان است که شامل تاکسی‌ها و انواع وانت‌ها با هر نوع پلاک شخصی و غیرشخصی می‌شود. وی با بیان اینکه هم‌اکنون در فاز نخست اجرای این طرح هستیم و با پیشرفت کار فاز دوم را نیز آغاز خواهیم کرد، تأکید کرد: فاز دوم خودروهای مسافربری شخصی هستند که شامل اسنپ، تپسی و آژانس‌های تحت کنترل و نظارت وزارت کشور و یا شهرداری‌ها می‌شود. در واقع دو فاز برای این طرح در نظر گرفته شده که شامل خودروهای عمومی و مسافربرهای

در سال جهش تولید محقق شد؛

۳۴ قرارداد فعال در شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران



مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران از ۳۴ قرارداد فعال این شرکت در سال جهش تولید خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران، سعید ستاری‌نائینی گفت: با امضای ۱۵ قرارداد جدید در یک سال گذشته تعداد قراردادهای فعال این شرکت در سال جهش تولید به ۳۴ مورد رسیده است. وی با بیان اینکه میزان عملکرد پروژه‌ها در چهار ماه نخست اسفند در مقایسه با مدت مشابه پارسل ۱۰ برابر رشد داشته است، تصریح کرد: این موضوع افزون بر افزایش سرعت پیشرفت اجرای پروژه‌های جاری، سبب تضمین سودآوری شرکت نیز خواهد شد. ستاری با اشاره به مدیریت شرایط تحریم از یک سو و تنگنای ناشی از شیوع ویروس کووید-۱۹ از سوی دیگر، یادآوری کرد: در یک سال گذشته به‌رغم تنگنای موجود، چهار پروژه تحویل موقت شده و هشت طرح و پروژه دیگر نیز به بهره‌برداری تحویل قطعی شده است.

اخبار

افت ۸ درصدی تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۰

صندوق بین‌المللی پول اعلام کرد که تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۰، ۸ درصد کاهش خواهد یافت.

به گزارش پایگاه خبری اوپل پرایس، صندوق بین‌المللی پول (IMF) در گزارشی جدید اعلام کرد که بحران ویروس کرونا سبب کاهش ۸ درصدی تقاضای جهانی نفت در سال جاری میلادی در مقایسه با سال گذشته خواهد شد. صندوق بین‌المللی پول در گزارش خود با عنوان «عدم توازن جهانی و بحران کرونا» تصریح کرد: امسال، قیمت نفت ۴۱ درصد پایین‌تر از سال ۲۰۱۹ خواهد بود. براساس این گزارش، تأثیر مستقیم قیمت‌های پایین نفت بر توازن تجارت نفت در کشورهای مختلف متفاوت خواهد بود و این مسئله نشان‌دهنده سطح وابستگی آنها به صادرات و واردات نفت است. برآوردهای این صندوق درباره کاهش تقاضای جهانی نفت در سال جاری میلادی همسو با سایر پیش‌بینی‌کنندگان مانند آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) و سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) است. ماه گذشته، آژانس بین‌المللی انرژی در گزارش بازار نفت خود اعلام کرد که قرار است تقاضای جهانی نفت امسال ۷ میلیون و ۹۰۰ هزار بشکه در روز کاهش یابد، اما این برآورد کمی خوش‌بینانه‌تر از برآورد ماه پیش از آن، مبنی بر افت روزانه ۸ میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه‌ای تقاضا بود. این در حالی است که این آژانس تأکید کرد افزایش دوباره شیوع ویروس کرونا و اعمال محدودیت‌های بیشتر برای مهار آن سبب می‌شود برآوردهای تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۰ قطعی نباشند. اوپک، به نوبه خود، انتظار دارد سطح تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۰ به ۸ میلیون و ۹۰۰ هزار بشکه در روز برسد و در سال ۲۰۲۱، ۷ میلیون بشکه در روز به این سطح از تقاضا اضافه شود، این در حالی است که مقدار تقاضا همچنان از سال ۲۰۱۹ کمتر خواهد بود. صندوق بین‌المللی پول در تازه‌ترین برآورد خود اعلام کرد: سقوط قیمت نفت و کاهش تولید در پی همه‌گیری ویروس کرونا، برای صادرکنندگان نفت خاورمیانه و شمال آفریقا (MENA) مشکل‌زا خواهد بود و انتظار می‌رود درآمد نفت مجموع این کشورها در سال جاری میلادی در مقایسه با سال ۲۰۱۹، ۲۷۰ میلیارد دلار کاهش یابد.

۲ پالایشگاه نفتی آمریکا برای همیشه تعطیل می‌شود

شرکت ماراتون پترولیوم دو پالایشگاه نفت ایالات متحده آمریکا را به‌طور دائمی تعطیل می‌کند.

به گزارش خبرگزاری رویترز از هیوستون، ماراتون پترولیوم (MPCN) قصد دارد در پی کاهش تقاضای سوخت، دو پالایشگاه نفت کوچک ایالات متحده را در مارتینز کالیفرنیا و گالوپ نیومکزیکو به‌طور دائم تعطیل کند که سبب از بین رفتن ۸۰۰ شغل می‌شود. بزرگ‌ترین پالایشگاه ایالات متحده از نظر حجم، به دلیل ضعف تقاضا در پی شیوع ویروس کرونا در ایالات متحده، پیش از این تولید دو پالایشگاه خود را متوقف کرده بود، با کاهش مسافرت‌های هوایی و زمینی، پالایشگاه‌های ایالات متحده آمریکا به‌طور میانگین حدود ۲۰ درصد از کل ظرفیت پالایشی خود را متوقف کرده‌اند. ماراتون اعلام کرد قصد دارد از تأسیسات مارتینز به‌عنوان محل ذخیره‌سازی نفت استفاده کند و در آینده از آن برای تولید گازوئیل تجدیدپذیر، سوختی که از ضایعات صنعتی و روغن خوراکی مصرف‌شده تولید می‌شود، استفاده کند. مارتینز چهارمین پالایشگاه بزرگ کالیفرنیا است. حدود ۸۶۰ کارمند در پالایشگاه‌های مارتینز و گالوپ که ظرفیت تولیدشان به ترتیب ۱۶۱ هزار و ۲۷ هزار بشکه در روز است، کار می‌کنند. این شرکت اعلام کرد: دیگر نیازی به بیشتر کارکنان این پالایشگاه‌ها نخواهد بود و کاهش تدریجی کارکنان را از ماه اکتبر آغاز می‌کنیم. به نظر نمی‌آید که تعطیلی این پالایشگاه‌ها سبب اختلال در عرضه شود. این شرکت در بیانیه‌ای در وب‌سایتش اعلام کرد: به استفاده از سیستم یکپارچه خود برای تحقق تعهداتمان به مشتریانمان ادامه خواهیم داد.

کاهش روزانه ۲ میلیون بشکه‌ای تولید نفت آمریکا در ماه ۲۰۲۰

تولید نفت خام ایالات متحده آمریکا در ماه مه امسال روزانه ۲ میلیون بشکه در روز کاهش یافت.

به گزارش خبرگزاری رویترز از نیویورک، اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده در گزارش ماهانه خود در روز جمعه (دهم مردادماه) اعلام کرد که تولید نفت خام ایالات متحده آمریکا در ماه مه کاهش یافته و با افت بی‌سابقه روزانه ۲ میلیون بشکه‌ای به مجموع ۱۰ میلیون بشکه در روز رسیده است. این افت که شدیدترین کاهش ماهانه ثبت‌شده با توجه به داده‌های سال ۲۰۰۵ است، پس از سقوط قیمت در بهار امسال به دلیل افزایش مازاد عرضه و کاهش تقاضا به دلیل شیوع ویروس نوظهور کرونا، اتفاق افتاد. تگزاس، ایالت تولیدکننده عمده نفت خام آمریکا در این ماه تولید خود را ۷۶۴ هزار بشکه در روز کاهش داد، این در حالی است که تولید داکوتای شمالی نیز در ماه مه ۳۵۳ هزار بشکه در روز کاهش یافت. براساس این گزارش، حفاری‌های دریایی در خلیج مکزیک ایالات متحده نیز ۳۰۰ هزار بشکه در روز کاهش یافت. در این ماه تقاضای بنزین نسبت به پارسال ۲۳.۲ درصد کاهش یافته و به ۷ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز رسیده است. تقاضای گازوئیل و دیگر فرآورده‌های میان‌تقطیر نیز ۱۲.۶ درصد کاهش نسبت به پارسال، به ۳ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز رسیده است. براساس گزارش ۹۱۴ اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA)، تولید مجموع ماهانه گاز طبیعی ایالات متحده آمریکا در ۴۸ ایالت جنوبی این کشور در ماه مه ۵ میلیارد و ۷۰۰ میلیون فوت‌مکعب در روز (BCFD) کاهش یافته و به ۹۷ میلیارد فوت‌مکعب در روز رسیده که پایین‌ترین میانگین ماهانه از اکتبر سال ۲۰۱۸ است. این افت، همچنین بیشترین کاهش ماهانه از ماه سپتامبر ۲۰۰۸ بود. تولید گاز ایالات متحده در ماه نوامبر سال ۲۰۱۹ به بالاترین سطح یعنی ۱۰۷ میلیارد بشکه در روز رسید، اما تقریباً پس از آن، هر ماه کاهش یافته است. در تگزاس، بزرگ‌ترین ایالات تولیدکننده گاز، سطح تولید ماهانه در ماه مه با رقم بی‌سابقه ۲ و ۳۰۰ هزار میلیون فوت‌مکعب یا ۸.۱ درصد کاهش یافت و به ۲۶ میلیارد و ۴۰۰ میلیون فوت‌مکعب در روز رسید. در پنسیلوانیا، دومین ایالت تولیدکننده گاز آمریکا نیز تولید گاز در ماه مه ۷۰۰ میلیون فوت‌مکعب در روز کاهش یافت و به ۱۹ میلیارد و ۳۰۰ میلیون فوت‌مکعب در روز رسید.

آنچه در ژوئیه گذشت؛

از سقوط نفت ونزوئلا تا ترافیک در پایانه‌های نفتی چین



داشته است. همکاری واشنگتن - دهلی نو؛ وزیران انرژی ایالات متحده آمریکا و هند توافق اولیه‌ای را درباره همکاری در زمینه ذخیره‌سازی اضطراری نفت خام از جمله امکان ذخیره‌سازی هند در تأسیسات ذخیره‌سازی اضطراری ایالات متحده امضا کردند. دن برویلت، وزیر انرژی ایالات متحده به خبرنگاران گفت: در کنفرانسی تلفنی با دارمندرا پرادهان، وزیر نفت هند گفت‌وگو کرده است و مقام‌های دو کشور در ماه‌های آینده درباره جزئیات این ذخیره‌سازی اضطراری صحبت خواهند کرد.

افت سرمایه‌گذاری در انرژی؛ مؤسسه ریسک‌اند انرژی اعلام کرد بیش

کاهش تولید نفت اوپک؛ گزارش ماه متشهر شد. براساس این گزارش، اعضای اوپک در ماه ژوئن ۲۲ میلیون و ۲۷۱ هزار بشکه نفت تولید کردند که کمترین میزان در ۲۸ سال گذشته است. اوپک همچنین در بولتن سالانه خود درآمد نفتی اعضای این سازمان را در سال ۲۰۱۹ اعلام کرد که عربستان بیش از ۲۰۲ میلیارد دلار، عراق بیش از ۸۰ میلیارد دلار، امارات بیش از ۴۹ میلیارد دلار، کویت بیش از ۵۲ میلیارد دلار و ایران بیش از ۱۹ میلیارد دلار درآمد نفتی

کاهش تقاضای نفت و ونزوئلا؛ تولید بزرگ‌ترین دارنده ذخایر نفتی جهان این ماه به پایین‌ترین سطح در ۷۷ سال اخیر رسید. آرگوس مدیا این رقم را ۳۰۰ هزار بشکه اعلام کرد و مدعی شد این کشور تولید نفت خام در ماه ژوئیه را بدون هیچ دکل حفاری نفتی فعال آغاز کرده است. شرکت نفت دولتی ونزوئلا (پدوسا) هم این خبر را تأیید و دلیل اصلی کاهش تولید این کشور را نبود ظرفیت ذخیره‌سازی عنوان کرد. صادرات نفت ونزوئلا در ماه ژوئن هم به پایین‌ترین سطح خود از سال ۱۹۴۳ میلادی رسید. امارات و محاصره نفت لیبی؛ در پی ادامه ناآرامی‌ها در نفت لیبی، شرکت ملی نفت این کشور ادعا کرد که امارات متحده عربی در جنگ داخلی این کشور نیروهای نظامی مستقر در شرق لیبی را پس از عزیمت نخستین نفتکش طی ۶ ماه گذشته به سمت محاصره دوباره صادرات نفت سوق داده است. ارتش ملی لیبی و امارات متحده عربی در این باره اظهار نظری نکرده‌اند. امارات متحده عربی، به همراه روسیه و مصر، از ارتش ملی لیبی مستقر در شرق این

توافق شرکت نفتی آمریکا با کردهای سوریه



نیروهای دموکراتیک سوریه به وی اطلاع داده است که قراردادی بین یک شرکت آمریکایی و این نیروها برای مدرن‌سازی میدان‌های نفتی شمال شرقی سوریه امضا شده است و از پمپو پرسید آیا دولت از آن حمایت

کمیته روابط خارجی سنا به توافقی بین یک شرکت آمریکایی و نیروهای کرد سوریه درباره میدان‌های نفتی اشاره کرده بودند. لیبی‌دسی گراهام، سناتور جمهوریخواه در این جلسه اعلام کرد که مظلوم عبیدی، فرمانده کل

وزارت امور خارجه سوریه اعلام کرد که یک شرکت نفتی آمریکایی قراردادی را با کردهای سوریه امضا کرده است.

به گزارش خبرگزاری رویترز از بیروت، وزارت امور خارجه سوریه اعلام کرد که یک شرکت نفتی آمریکایی توافق‌نامه‌ای را با کردهای سوریه که میدان‌های نفتی شمال شرقی این کشور را کنترل می‌کنند، امضا کرده است. این وزارتخانه این قرارداد را که هدف آن سرقت نفت خام سوریه است، غیرقانونی نامید. در بیانیه این وزارتخانه که در رسانه‌های دولتی منتشر شده، نام شرکت آمریکایی طرف قرارداد با نیروهای دموکراتیک سوریه (SDF)، اتحادی که با کمک ایالات متحده امتداد شمال و شرق سوریه را از دولت اسلامی این کشور صادر کرده، ذکر نشده است. مقام‌های نیروهای کرد سوریه از اظهارنظر در این باره خودداری کردند. مقام‌های ایالات متحده آمریکا نیز روز یکشنبه هیچ اظهارنظری در این باره نکردند. یک سناتور آمریکایی و مایک پمپو، وزیر امور خارجه آمریکا در جلسه دادرسی

افت ظرفیت پالایشی آمریکا برای نخستین بار در یک دهه اخیر



ظرفیت پالایشی در سال ۲۰۱۲ بود که یک پالایشگاه در جزایر ویرجین ایالات متحده آمریکا با ظرفیت پالایش ۴۸۰ هزار بشکه در روز تعطیل شد. گروهی از سرمایه‌گذاران قصد دارند امسال این پالایشگاه را دوباره راه‌اندازی کنند که ۲۰۰ هزار بشکه در روز به ظرفیت پالایشی آمریکا خواهد افزود و می‌تواند بخشی از افت شدید ظرفیت پالایشی امسال را جبران کند. این در حالی است که بیماری همه‌گیر کرونا افزایش ظرفیت‌های برنامه‌ریزی‌شده را تضعیف کرده است و بعضی از تحلیلگران معتقدند این بیماری سبب تعطیلی پالایشگاه‌های بیشتری خواهد شد. دیوید هاکت، مدیر عامل مؤسسه مشاوره سوخت استیلواتر اوسوئیتز در این باره گفت: رکودهای گذشته به‌طور موقت رشد را کاهش می‌دادند، اما پالایشی آمریکا به ۱۸ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز رسیده است. آخرین افت شدید

ظرفیت پالایشی ایالات متحده آمریکا را معاملات ملکی فروخته‌بر اساس محاسبات رویترز، این سه پالایشگاه ۵۲۳ هزار بشکه در روز نفت، یا تقریباً سه درصد از کل

گذشته پالایشگاه خود را به یک شرکت معاملات ملکی فروخته‌بر اساس محاسبات رویترز، این سه پالایشگاه ۵۲۳ هزار بشکه در روز نفت، یا تقریباً سه درصد از کل

رکود تقاضا، تعطیل خواهد کرد. شرکت فیلادلفیا انرژی سولوشنز پس از آنکه یک آتش‌سوزی و مجموعه‌ای از انفجارها به این مجموعه پالایشی آسیب زدند، تابستان

ظرفیت پالایشی ایالات متحده آمریکا ممکن است برای نخستین بار در طول یک دهه گذشته با کاهش قابل توجه‌ای روبه‌رو شود.

به گزارش خبرگزاری رویترز از نیویورک و هیوستون، ظرفیت پالایش نفت ایالات متحده آمریکا امسال می‌تواند بیشترین مقدار افت را در حدود یک دهه اخیر داشته باشد، زیرا محدودیت‌های مسافرتی اعمال‌شده برای مهار بیماری همه‌گیر کرونا و آتش‌سوزی‌ای که در پی آن چند پالایشگاه بسته شد، به معکوس شدن دستاوردهای کوچک چند سال اخیر خواهد انجامید. بسیاری از پالایشگاه‌های جهان در پی همه‌گیری ویروس کرونا و کاهش ۳۰ درصدی تقاضای سوخت، فعالیت‌های خود را متوقف کرده‌اند. در ایالات متحده آمریکا، شرکت ماراتون پترولیوم پالایشگاه‌ها خود در کالیفرنیا و نیومکزیکو را در پاسخ به

اخبار

امضای قرارداد های جدید در روزهای آینده؛
تکلیف ۱۳ بسته کاری دیگر از طرح توسعه
۲۸ مخزن مشخص شد

تکلیف ۱۳ بسته دیگر از طرح نگهداشت و افزایش تولید شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با نهایی شدن فرآیند مناقصات و انتخاب پیمانکاران مشخص شده است و از این میان، قرارداد ۱۱ بسته طی روزهای آینده امضا می شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، احمد محمدی، مدیرعامل این شرکت با اعلام خبر بالا گفت: به این ترتیب، تعداد بسته های تعیین تکلیف شده طرح ۲۸ مخزن به عدد ۱۹ خواهد رسید. وی توضیح داد: این ۱۱ بسته قراردادی شامل اهواز ۱۴، مارون ۳، ۱۴، ۲۵، رامین، منصورآباد، سیاهمان، زیلابی، چلینگر، گزنگان و بالاورد است که شروع به کار آنها پس از امضای قراردادها ابلاغ خواهد شد. برای دو بسته دیگر شامل اهواز ۲۳۵ و پازنان نیز یک ش IZ رکت و یک کنسرسیون آمادگی خود را برای اجرا و تأمین منابع مالی مورد نیاز طرح اعلام کرده اند که بر اساس مقررات و پس از صدور مجوز از مراجع ذیصلاح، واگذاری بسته های قراردادی انجام خواهد شد. محمدی با یادآوری اینکه پیش از این پیمانکاران ۶ بسته قراردادی شامل منصوری آسماری، رامشیر، گچساران خامی، لالی آسماری، کبود و نرگسی مشخص شده بود که عملیات اجرایی این قراردادها از ابتدای سال ۱۳۹۸ در جریان است، ادامه داد: از باقی بسته های قراردادی طرح توسعه ۲۸ مخزن، ۶ بسته شامل سولایدر، بینک، گلخاری، بی بی حکیمه، گچساران ۳۴ و لالی بنگستان در حال برگزاری فرآیند مناقشه است. مناقصه بسته گچساران ۱۲ نیز به زودی آغاز می شود و فرآیند گرفتن مصوبه شورای اقتصاد مربوط به بسته «قلعه نار» هم در حال طی شدن است. طرح توسعه ۲۸ مخزن شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب شامل ۲۷ بسته قراردادی است که با اتکا به توانمندی شرکت های داخلی و با هدف افزایش و نگهداشت حدود ۶۰۰ هزار بشکه در روز نفت خام، ایجاد اشتغال به ویژه در مناطقی که این پروژه ها اجرا می شوند، توانمندسازی پیمانکاران داخلی، تقویت ساخت داخل و انجام مسئولیت های اجتماعی در گستره استان های خوزستان، بوشهر، کهگیلویه و بویراحمد، فارس و ایلام در دست اجراست.

تشکیل کارگروه رفع موانع سرمایه گذاری
در منطقه ویژه پارس

کارگروه رفع موانع سرمایه گذاری در سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس تشکیل شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، خسرو افروزه، مدیر توسعه اقتصادی و جذب سرمایه این سازمان گفت: کارگروه رفع موانع سرمایه گذاری متشکل از مدیریت های جذب سرمایه، خدمات شهری، امور حقوقی و برنامه ریزی با دستور مدیرعامل سازمان منطقه ویژه پارس تشکیل شده است. وی افزود: تا پیش از این سرمایه گذاری که پروژه آنها در منطقه ویژه پارس در مهلت زمانی اجرا نشده بود، قراردادشان فسخ می شد، اما از این پس این موارد قراردادی در این کارگروه مطرح و از سرمایه گذار خواسته می شود با حضور در این کارگروه دلایل مسکوت ماندن پروژه را شرح دهد تا با نگاه حمایت حداکثری و دریافت مجوزهای هیئت مدیره، مهلت زمانی بیشتری به این سرمایه گذاران داده شود. افروزه ادامه داد: اعتقاد بر این است که هیچ کس مانند خود سرمایه گذار که پروژه را تا حدی اجرا کرده است به دنبال پایان پروژه و قراردادش نیست و اگر پروژه ای به مشکل برخورد است به طور حتم سرمایه گذار دلایل متقنی برای ساکن بودن پروژه دارد و ما در این کارگروه همه تلاش خود را خواهیم کرد تا این پروژه ها به روال عادی برگردند. مدیر توسعه اقتصادی و جذب سرمایه سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس گفت: تاکنون بیش از ۵۴ قرارداد در این کارگروه در انتظار بررسی هستند و مشکل ۱۴ قرارداد سرمایه گذاری نیز برطرف شده است.

وینار آنلاین بهینه سازی انرژی برگزار شد

نخستین وینار آموزشی با موضوع بهینه سازی انرژی در ساختمان از سوی شرکت بهینه سازی مصرف سوخت و با همکاری سازمان آموزش فنی و حرفه ای کشور برگزار شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت بهینه سازی مصرف سوخت، احمد فضلی، رئیس اندازه گیری و صحت گذاری طرح های انرژی شرکت بهینه سازی مصرف سوخت به عنوان مدرس نخستین دوره وینار آنلاین به ارائه مطالب مرتبط با بهینه سازی انرژی در ساختمان ها برای مربیان سازمان آموزش فنی و حرفه ای پرداخت. در این وینار که ۱۲ مردادماه برگزار شد، مربیان سازمان آموزش فنی و حرفه ای در همه رشته ها و گرایش ها حضور داشتند و مباحثی مانند مدیریت و بهینه سازی انرژی در ساختمان، نحوه محاسبه برچسب انرژی در ساختمان، آشنایی با معیاره فنی موتورخانه و راهکارهای بهینه سازی انرژی در ساختمان مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت. هدف این وینار آشنایی مربیان فنی و حرفه ای با موضوع بهینه سازی انرژی در ساختمان و توسعه همکاری های آموزشی بین شرکت بهینه سازی مصرف سوخت و سازمان فنی و حرفه ای کشور در سال جاری است.

حمایت سازمان مدیریت صنعتی از استقرار
کسب و کارهای دانش بنیان مولد جهش تولید



رضا کریمی، مدیر همایش ها و بهره برداری از فضای سازمان مدیریت صنعتی از حمایت های ویژه این سازمان در راستای استقرار کسب و کارهای دانش بنیان مولد جهش تولید در سازمان مدیریت صنعتی خبر داد.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، وی افزود: تغییرات سریع تکنولوژی و محیطی موجب تغییرات گسترده در مدل های کسب و کار بنگاه های اقتصادی گردیده و موج فزاینده ای از نوآوری، پویایی و همگامی با تحولات دیجیتال را ایجاد نموده است و ثمره آن رشد سریع ظهور شرکت های دانش بنیان و استارت آپ ها در کشور می باشد. یکی از دغدغه های همیشگی این کسب و کارهای نوپا، کمبود سرمایه اولیه برای استقرار شرکت در محیطی با زیرساخت های مناسب بوده است. امروزه صاحبان کسب و کارهای اقتصادی در جستجوی فضای کاری استاندارد و انعطاف پذیر با حداقل هزینه و حداکثر امکانات و تجهیزات می باشند. وی افزود: با توجه به سیاست های حمایتی دولت از جهش تولید در کشور خصوصا در وزارت صنعت، معدن و تجارت، سازمان مدیریت صنعتی در راستای رسالت های توسعه مدیریت، تقویت و حمایت از کارآفرینی و رونق تولید، نسبت به در اختیار قرار

دادن فضاهای کاری به بنگاه های کسب و کار دانش بنیان مولد جهش تولید در ساختمان شماره ۲ خود اقدام می نماید. مدیر همایش ها و بهره برداری از فضای سازمان مدیریت صنعتی عنوان کرد: کلیه استارت آپ ها، شرکت های دانش بنیان، مراکز علمی و پژوهشی، شرکت های فعال در زمینه فناوری اطلاعات، شرکت

های فعال در زمینه مولفه های انقلاب صنعتی چهارم و تحول دیجیتال، شرکت های فعال در پیاده سازی IOT در صنایع، انجمن ها و تشکلهای حرفه ای و سایر شرکت ها می توانند علاوه بر استقرار دفتر کسب و کار خود در فضاهای کاری ساختمان شماره ۲ با امکانات و تجهیزات اداری کامل، از مزایای حضور در سازمان

مدیریت صنعتی با بیش از نیم قرن سابقه درخشان در صنعت در زمینه توسعه مدیریت و قرارگیری در محیط فعالیت سایر کسب و کارهای دانش بنیان بهره مند شده و محیطی هوشمندانه، پویا و همگام با آخرین دستاوردهای مدیریتی را برای موفقیت در کسب و کار خود را انتخاب نمایند. وی ادامه داد: لازم است

کلیه شرکت های دانش بنیان متقاضی برخورداری از این حمایت، درخواست خود را تا تاریخ ۲۵/۰۵/۹۹ به شماره دبیرخانه به شماره ۰۴۳۴۳۰۸۸۶۰۸ ارسال نموده و جهت هرگونه اطلاعات بیشتر با شماره تلفن ۸۸۰۵۴۹۵۲ تماس و یا از سایت <http://www.imicc.ir> بازدید فرمایند.

برگزاری جشنواره فرهنگی هنری قربان تا غدیر در شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد

جشنواره فرهنگی هنری قربان تا غدیر ویژه کارکنان شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد در ۵ بخش برگزار می گردد. به گزارش روابط عمومی شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد به مناسبت فرا رسیدن دهه امامت و ولایت، جشنواره فرهنگی هنری قربان تا غدیر ویژه کارکنان شرکت بازارگاد در پنج بخش برگزار می گردد.

شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد
PAZARGAD

جشنواره فرهنگی هنری قربان تا غدیر

زمان: ۱۱ تیر تا ۱۸ مرداد ماه ۹۹

نشانی ویژه فرزندان کارکنان ناموضوع قربان و غدیر
دکلمه، دیوانه، خوشنویسی، مسابقه کتبی
علاقمندان جهت شرکت در جشنواره و دریافت عناوین مسابقه به
آدرس های زیر مراجعه فرمایند:

سایت: www.pazargad.org اینستاگرام: Pazargad.ir

ساعات برید
کانال واتس آپ امور فرهنگی به شماره: ۰۹۳۹۸۵۸۲۶۳۰
شماره های تماس دبیرخانه جشنواره: ۰۹۱۷۴۴۷۹۹۲۰
داخلی: ۰۶۱۸۷ - ۰۷۷۳۷۳۳۳۲۰۱

ارسال آثار صرفا از طریق شماره واتس آپ ۰۹۳۹۸۵۸۲۶۳۰ به دبیرخانه
جشنواره می باشد و از ارسال حضوری معافیت به عمل می آید.

با انجام عملیات مسدودسازی و اسیدکاری؛
چاه شماره ۴۰ خانگیران احیا شد



عملیات مسدودسازی و اسیدکاری چاه شماره ۴۰ منطقه عملیاتی خانگیران با هدف بهبود و افزایش تولید با موفقیت پایان یافت که این اقدام، افزایش ۴۰ درصدی تولید گاز در این چاه را به دنبال داشت.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، علی خیرآبادی، رئیس مهندسی نفت شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق با اشاره به مشکل آبدی چاه شماره ۴۰ منطقه عملیاتی خانگیران گفت: با هدف کنترل و جلوگیری از تولید آب و امکان بهره برداری مستمر، تاکنون اقدام های مختلفی از قبیل نصب تفکیک گر سرچاهی، دستگاه حافظه سنخ الکترونیکی (MQTX) و مسدودسازی فواصل آبدی روی این چاه انجام شده است. وی افزود: برای نخستین بار در چاه شماره ۴۰ خانگیران، نمودار دما و فشار با استفاده از دستگاه حافظه سنخ الکترونیکی (MQTX) در اعماق مختلف از ستون چاه و امکانات واحد خدمات فنی و با تفسیر داده های به دست آمده از سوی کارشناسان مهندسی بهره برداری ضمن صرفه جویی ارزی به میزان حداقل ۴۰ هزار دلار، عملیات مسدودسازی با بهره گیری از دستگاه لوله مغزی سیار ۱۳۳ شرکت ملی حفاری ایران با موفقیت به پایان رسید. وی اظهار کرد: افزایش بیش از ۴۰ درصدی تولید گاز از چاه شماره ۴۰ منطقه خانگیران از جمله دستاوردهای مهمی است که پس از پایان عملیات مسدودسازی و رفع مشکل آبدی این چاه حاصل شد. خیرآبادی اسیدکاری را مهم ترین عملیات کاهش آسیب های اطراف چاه دانست و افزود: با انجام آزمایش های شاخص بهره دهی و تحلیل نتایج حاصله، این مهم نیز با موفقیت انجام شد و چاه دوباره در مدار تولید قرار گرفت. وی همچنین عملیات اسیدکاری را در بهبود هرچه بهتر عملکرد چاه ۴۰ خانگیران بسیار مؤثر و مکمل عملیات مسدودسازی دانست و عنوان کرد: با اقدام های انجام شده امکان افزایش و بهره برداری از این چاه قریب به ۴۰ درصد امکان پذیر شده است. چاه شماره ۴۰ منطقه خانگیران یکی از چاه های گاز ترش شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق است.