



معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش:  
گازسوز کردن خودروهای پرمصرف  
سالانه ۱/۸ میلیارد دلار عاید کشور می کند



مدیرعامل موفق ایرانول  
پس از ۶ سال خداحافظی کرد

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد:

# اتصال بزرگترین بندر اقیانوسی ایران به شبکه گاز

معامله‌گران و تحلیلگران بازار نفت سرگرم ارزیابی و پیش بینی وضعیت بازار در سال میلادی آینده هستند:  
مهمترین دغدغه‌های بازار نفت در سال آینده

آنچه بر نفت در ۲۰۱۹ گذشت:  
پایان سال تلخ برای نفت و نفتکش‌ها

صنعت حفاری کلیدی ترین بخش عملیات بالادستی نفت و گاز

نقش محوری ملی حفاری در کشف و توسعه میدان‌های نفت و گاز

بورس نفت ایران در حال تکامل

## با انعقاد تفاهم نامه تحقق یافت: گام بلندی برای هم‌افزایی توانمندی‌ها میان سازمان مدیریت صنعتی و دانشگاه علم و صنعت

با انعقاد تفاهم‌نامه توسعه همکاری‌های همه جانبه میان سازمان مدیریت صنعتی و دانشگاه علم و صنعت، گام دیگری برای توسعه همکاری‌های آموزشی تحقیقاتی در سطح ملی و بین‌المللی برداشته شد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در دیدار دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و جبارعلی ذاکری رئیس دانشگاه علم و صنعت، تفاهم نامه همکاری‌های همه جانبه میان طرفین منعقد شد. بنا به این گزارش، کیانی بختیاری در این جلسه ضمن برشمردن توانمندی‌های سازمان مدیریت صنعتی در زمینه‌هایی نظیر آموزش‌های تخصصی و کاربردی؛ مشاوره و تحقیق، کانون‌های ارزیابی مدیران حرفه ای، دوره‌های آمادگی استخدام و توانمندسازی دانش آموختگان، مشاوره و اجرای مدیریت چابکی و استراتژی برای سازمان‌ها و ... اظهار داشت: نخستین رویکرد سازمان در دوره جدید، ایفای نقش‌های حاکمیتی، تعریف فعالیت‌های مساله محور...



کرامیداشت روز صنعت پتروشیمی ایران  
IRAN Petrochemical Industry Day, December 29

دس ماه

استفاده از لوله های آگار دثونی به علت جفت نشدن با وسایل گازسوز و محل دودکش، باعث برگشت گازهای خطرناک و مسموم کننده به داخل فضای زندگی شده و موجب گاز گرفتگی و مرگ می شود

شرکت ملی گاز ایران

سخنگوی کمیسیون تلفیق بودجه خبر داد:

# مجوز به دولت برای جبران کسری در آمد نفتی از حساب ذخیره ارزی



سخنگوی کمیسیون تلفیق لایحه بودجه سال ۹۹ از مصوبه این کمیسیون خبر داد که بر اساس آن به دولت اجازه داده می‌شود در صورتیکه نتواند سهم ۴۸ هزار میلیارد تومانی خود را از صادرات نفت به دست بیاورد این کسری را از منابع حساب ذخیره ارزی جبران کند.

به گزارش دانش نفت، هادی قوامی در نشست خبری پیش از ظهر روز چهارشنبه خود که در مجلس برگزار شد، با اشاره به مصوبات کمیسیون تلفیق گفت: ما در جلسه بررسی تبصره ۱ لایحه بودجه را در بخش درآمدی آغاز کردیم. در بند الف تبصره ۱ کل درآمد حاصله از محل فروش نفت و میعانات گازی ۲۲.۵ میلیارد دلار، سهم صندوق توسعه ۲۶ درصد معادل ۸ میلیارد دلار، سهم دولت ۱۱ میلیارد دلار معادل ۴۸ هزار میلیارد تومان و سهم شرکت ملی نفت ۱۴.۵ درصد معادل سه میلیارد و ۲۰۰ میلیون دلار پیش بینی شد. با توجه به اینکه طبق تکلیف برنامه ششم دولت باید در سال ۹۹، ۳۶ درصد از محل فروش نفت را به صندوق توسعه واریز کند ولی دولت این سهم را ۲۰ درصد پیش بینی کرده بود کمیسیون تلفیق مصوب کرد ۱۶ درصد مابقی به صورت وام در دست دولت باشد تا در سالهایی که از شرایط سخت خارج شدیم و وفور درآمد نفتی را داشتیم این مبلغ به عنوان بدهی به صندوق توسعه بازگردانده شود. با اشاره به تصویب سقف منابع حاصل از ارزش صادرات نفت خام در بند تبصره ۱ بودجه و بر اساس آنچه در لایحه بودجه آمده بود،

بخانه اعمال حساب کند. نماینده مردم اسفراین در مجلس یادآور شد: بر این اساس به بخش خصوصی و کسانی که از دولت طلب دارند فرصت داده شد تا سقف ۴۰ هزار میلیارد تومان طلب خود را از طریق فروش نفت در بورس انرژی دریافت کنند. علاوه بر این دولت مکلف شد در صورت تقاضای اشخاص حقیقی و حقوقی تعاونی و خصوصی اوراق مالی اسلامی یا سررسید زودتر از خرداد ۱۴۰۰ را تا سقف ۱۵ هزار میلیارد تومان از محل تحویل نفت به میزان ارزش اسمی اوراقی که از دولت طلب دارند تسویه کند. بدهی تا پایان سال ۹۸ و همچنین پرداخت مطالبات طرح‌های عمرانی را از محل تحویل نفت به اشخاص بر اساس قیمت بورس انرژی و با قیمت منطقه‌ای تسویه و به صورت جمعی خرجی در

**به بخش خصوصی و کسانی که از دولت طلب دارند فرصت داده شد تا سقف ۴۰ هزار میلیارد تومان طلب خود را از طریق فروش نفت در بورس انرژی دریافت کنند**

یادآور شد: در بند ج نیز پیش بینی شد که اگر دولت نتوانست ۴۸ هزار میلیارد تومان سهم خود را از طریق صادرات نفت خام به دست بیاورد اجازه دادیم از منابعی که در حساب ذخیره ارزی وجود دارد این کسری را جبران کند. البته این اجازه در برنامه ششم به دولت داده شده بود که ۱۰ درصد از کسری دولت از سرجمع منابع ارزی از حساب ذخیره ارزی تامین شود که این مبلغ حدود ۳ تا ۴ هزار میلیارد تومان در سال می‌شود. قوامی ادامه داد: دولت در بند «و» تبصره ۱ لایحه بودجه نیز مجوز خواسته بود تا بتواند ۴۰ هزار میلیارد تومان از بدهی خود به پیمانکاران و طلبکارانش را با فروش نفت تسویه کند که طبق مصوبه کمیسیون تلفیق به دولت اجازه داده شد تا مبلغ ۴۰ هزار میلیارد تومان از این

سازندگان از نگاه حمایتی وزارت نفت می‌گویند:

## روی پیمان ایستاده‌ایم



آنچه وزارت نفت در پرداخت مطالبات سازندگان داخلی رویکرد مثبتی دارد. این شرکت تولیدکننده انواع شیرآلات اعم از گیت ولو، بال ولو، چک ولو در سایزها و متراجل‌های مختلف است که محصولات تولیدی آن در پالایشگاه‌ها، پتروشیمی‌ها و اداره‌های نفت و گاز استفاده می‌شود.

**تعدیل نکردیم؛ جذب نیرو هم داشتیم**  
عبدالرحیم ساجدی‌نژاد، مدیر تولید شرکت لوله‌سازی اهواز نیز در حاشیه نمایشگاه تجهیزات نفت خوزستان درباره احداث خط لوله گوره - جاسک و اهمیت این پروژه در رونق کارخانه لوله‌سازی اهواز به‌عنوان یکی از قدیمی‌ترین کارخانه‌های کشور در این حوزه می‌گوید: بی‌شک اگر این پروژه نبود، شرکت لوله‌سازی اهواز هم تقریباً به وضع برخی شرکت‌های دیگر مبتلا می‌شد. با پروژه

دست یابیم و انتظارمان برای سال ۹۸، رقم فروشی بالغ بر ۱۰ میلیون یوروست. وی این دستاورد را مرهون اجرای قوانین دستورعمل‌های حمایتی وزیر نفت از سازندگان داخلی عنوان می‌کند. شرکت توسعه و تولید شیرهای صنعتی رستا گروه، شرکت دانش‌بنیان است که انواع شیرهای کنترلی، ایمنی و تجهیزات جانبی را طراحی می‌کند و می‌سازد؛ تجهیزاتی که در فهرست ۱۰ گروه کالاها و تجهیزات راهبردی و اولویت‌دار صنعت نفت قرار دارد.

**رویکرد مثبت وزارت نفت در پرداخت مطالبات**  
مجتبی ایرجیان، مدیرعامل شرکت دانش‌بنیان اتصال فولاد آرون، فعال دیگری در حوزه ساخت داخل است که به شانا می‌گوید: خوشبختانه برای فروش محصولاتمان مشکلی نداریم و مهم‌تر

گوره - جاسک افزون بر آنکه ۱۵۰۰ نیروی انسانی کارخانه را حفظ کردیم، تعدادی نیروی جدید هم جذب کار شدند. وی ادامه می‌دهد: آقای زنگنه تلاششان این بود که پروژه گوره - جاسک داخلی شود و کمک هم کردند. به گفته این فعال صنعت لوله‌سازی، طرح گوره - جاسک می‌تواند ظرفیت یک سال لوله‌سازی اهواز را پر کند. این شرکت برای نخستین بار وارد ساخت لوله‌های کیسینگ شده است و بنا دارد به حوزه ساخت لوله‌های بدون درز هم ورود کند که هم‌اکنون نیاز کشور در این بخش، از خارج تامین می‌شود.

**بخشنامه‌های حمایتی**  
مهدی احمدی، مدیرعامل شرکت پارس ره‌آوردان غرب نیز با اشاره به رویکرد حمایتی وزارت نفت از سازندگان داخلی می‌گوید: اگر زنجیره نفت را این‌طور تعریف کنیم که آقای زنگنه در رأس این زنجیره و من به‌عنوان سازنده در انتهای آن قرار دارم، در این دو بخش همه چیز خوب است. نگاه حمایتی وزیر نفت در حمایت‌های دستوری، بخشنامه‌های قانونی خوب بوده، اما در وسط این زنجیره با مشکلاتی روبه‌رو هستیم.

**هواچیه با سیل خریداران**  
صفری از مدیران شرکت فلکسور پارس هم معتقد است حمایت‌های صنعت نفت سبب شده این شرکت پس از یک دوره رکود دوباره روی پای خود بایستد و حتی بر تعداد نیروهای انسانی خود بیفزاید. وی می‌گوید: بسیاری از شرکت‌های پتروشیمی‌سراغ ما آمدند و متوجه سیل عظیم خریداران شرکت نفتی و پتروشیمی‌سراغ ما شدند. ما هم پس از آن به دنبال افزایش کیفیت بیشتر هستیم.

یادداشت

## صنعت حفاری کلیدی‌ترین بخش عملیات بالادستی نفت و گاز

محسن پاک‌نژاد



معاون نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت صنعت حفاری کلیدی‌ترین بخش عملیات بالادستی برای دستیابی به مخازن نفت و گاز و حلقه آغازین زنجیره ارزش در فرآیند تولید است. این صنعت به عنوان صنعتی فناوری‌محور، نیازمند سرمایه‌گذاری مستمر در بخش‌های توسعه ناوگان، ارائه خدمات جانبی، پرورش منابع انسانی متخصص و به‌کارگیری فناوری‌های روزآمد است. به همین دلیل است که بخش عمده‌ای از هزینه‌های سرمایه‌های در زنجیره اکتشاف و تولید را حفاری به خود اختصاص داده است. تعداد دستگاه‌های حفاری به‌کارگیری شده در میادین نفت و گاز به طور معمول مطلوبی برای ارزیابی توسعه میادین و در نهایت بهره‌برداری بیشتر از منابع هیدروکربوری به شمار می‌آید. از آنجا که صنعت حفاری تأثیر مستقیم بر تولید نفت دارد، بر همین اساس راهبرد اصلی وزارت نفت بر زمینه‌سازی و تقویت و حمایت از توان داخلی در این حوزه استوار شده است. به‌ویژه در سال‌های اخیر شرکت ملی حفاری ایران توانسته است با حضور مؤثر در بعضی از مناقصه‌های بین‌المللی حفاری و ارائه خدمات فنی و مهندسی در بازاری رقابتی، توانمندی‌های خود را به نمایش گذارد. این شرکت با حضور فعال و ارائه قابلیت‌های تخصصی در کنار ارائه قیمت‌های رقابتی در مقایسه با دیگر شرکت‌ها و موفقیت در اجرای پروژه‌ها در عمل هزینه‌ها و سرمایه‌گذاری‌های خود را از محل درآمدها پوشش می‌دهد و در همین راستا اتکا به سرمایه انسانی مجرب و امکانات نرم‌افزاری و سخت‌افزاری این شرکت قدرت چانه‌زنی شرکت ملی نفت ایران را در مناقصه‌های بین‌المللی افزایش داده و سبب کنترل بازار و کاهش نرخ‌های حفاری و خدمات مرتبط شده است.

**گفتن قدرترین شرکت حفاری در خاورمیانه، مبالغه نیست**

مبالغه نخواهد بود اگر این شرکت را با در اختیار داشتن چنین ناوگان حفاری گسترده در خشکی و دریا و بیش از ۱۶ هزار نیروی انسانی فنی و تخصصی، قدرترین شرکت حفاری در خاورمیانه بدانیم. کارکنان سختکوش شرکت ملی حفاری ایران در حوزه تخصصی صنعت حفاری با اتکا به مدیریت و توانمندی‌های داخلی و با تکیه بر توان و دانش فنی خود همواره کوشیده‌اند در حیطه وظایف و مسئولیت‌های خود پاسخگوی نیازهای صنعت نفت کشور باشند. امروز این شرکت با کاربست ۷۲ دستگاه حفاری خشکی و دریایی و ارائه ۲۷ نوع خدمات فنی و تخصصی حدود ۶۳ درصد از بازار دستگاه‌های حفاری در خشکی، ۲۲ درصد از بازار دستگاه‌های حفاری در دریا و ۶۲ درصد از بازار خدمات فنی و تخصصی را در اختیار دارد. در ۴۰ سال گذشته شرکت ملی حفاری ایران حدود ۴ هزار و ۶۰۰ حلقه چاه با مترای بالغ بر ۹ میلیون و ۵۰۰ هزار متر حفاری و حدود ۱۶۸ هزار مورد خدمات جانبی ارائه کرده و پر واضح است این شرکت با چنین دستاوردی، پیروی از منویات مقام معظم رهبری در راستای اجرای اقتصاد مقاومتی و تقویت خودکفایی را سر لوجه برنامه‌های خود قرار داده است. بر این اساس، اول دی‌ماه سالگرد تأسیس شرکت ملی حفاری ایران به فرمان امام خمینی (ره) را به کارکنان صنعت نفت کشور تبریک گفته و یاد شهدای این صنعت از جمله مرحوم ارزانی و مرحوم سلیمی‌را که در حادثه فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید جان باختند، گرامی می‌داریم.

**مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب: اغلب تجهیزات اغلب تجهیزات جنوب فرسوده است**



مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: اغلب تجهیزات و تاسیسات شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب فرسوده است و نیاز به بازسازی و نوسازی دارد که در تلاش هستیم این کار را به بهترین شکل اجرایی کنیم. احمد محمدی در گفت‌وگو با ایسنا، با بیان اینکه در حال حاضر بیش از ۵۰ درصد تجهیزات ما نیاز مبرم به بومی‌سازی و بازسازی دارد که در مورد آنها برنامه‌ریزی‌هایی صورت گرفته است، اظهار کرد: اغلب تاسیسات و تجهیزات ما عمر بالا دارند و با اشاره به اقدامات انجام شده در این راستا، گفت: یک طرح عمده برای بهسازی و بازسازی تاسیسات در مجموعه مناطق نفت‌خیز جنوب در حال پیگیری و مطالعات آن رو به اتمام است و پس از اتمام این مطالعات، وارد فاز اجرایی نوسازی و بازسازی تاسیسات شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب خواهیم شد. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب افزود: با توجه به اولویت‌بندی که انجام خواهد شد، تاسیسات فرسوده شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب را نوسازی و بازسازی خواهیم کرد و در این زمینه گام‌های مؤثری را خواهیم برداشت. محمدی در خصوص پروژه‌های صنعت نفت در حوزه بومی‌سازی اظهار کرد: تمام طرح‌های موجود حداکثر می‌بایست ساخت داخل باشند که برای این مساله نیز برنامه‌هایی را در نظر گرفته‌ایم.

## یادداشت

## نقش محوری ملی حفاری در کشف و توسعه میدان‌های نفت و گاز

سیدعبدالله موسوی

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران



بخش اعظم حفاری چاه‌های نفت و گاز کشور پس از انقلاب اسلامی با تلاش متخصصان و کاربست ناوگان حفاری این شرکت محقق شده است. این شرکت هم‌اکنون با ۷۲ دستگاه حفاری خشکی و دریایی، بالغ بر ۱۸ هزار نیروی انسانی و برخورداری از متخصصان و کارکنان مجرب و کارآمد، نقشی محوری در کشف منابع هیدروکربوری و توسعه میدان‌های نفت و گاز در جغرافیای مناطق نفت‌خیز خشکی و دریایی کشور ایفا می‌کند. با توجه به اهتمام مقام عالی وزارت نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، این شرکت در یک سال گذشته اقدام‌های موثری در ارتباط با چابک‌سازی و روزآمدی در پروسه ستادی و عملیاتی انجام داده است. اصلاح ساختار سازمانی و تطبیق آن با ساختار شرکت ملی نفت ایران و حذف سمت‌های مجازی، توجه ویژه به انضباط اداری و مالی، بازبینی و اجرایی کردن ضوابط و مقررات ایمنی، بهداشت و محیط زیست (HSE) با هدف حفظ سلامت کارکنان و استفاده بهینه از تجهیزات از برنامه‌های اجرایی ای است که با همکاری مستمر مدیران و کارکنان شرکت تاکنون به نتایج خوبی رسیده است. در یک سال گذشته ملی حفاری از شرکت ملی نفت ایران هزینه‌های دریافت نکرده است و از طریق دریافت مطالبات از کارکرد و درآمد حاصل از ارائه خدمات یکپارچه جانبی فنی - تخصصی و عملیاتی حفاری، منابع مالی خود را تأمین کرده است. شرکت ملی حفاری در مناقصات مربوط به ۲۸ پروژه توسعه میدان‌ها با هدف حفظ و نگهداشت و افزایش تولید، مشارکت کرده و اجرای طرح توسعه دو میدان نفتی گچساران و نفت‌شهر را بر عهده گرفته و درباره دیگر مناقصات نیز با شرکت‌های بخش خصوصی تفاهم‌نامه‌های همکاری مبادله و امضا کرده است. بر این اساس، تجدیدنظر در نرخ دکل روز، خدمات جانبی، به‌کارگیری تجهیزات و متعلقات دکل‌ها که بار مالی دارد، کاهش ۵ درصدی هزینه با حذف کارهای غیرضرور، افزایش نظارت‌های فنی و بازرسی سبب اصلاح درآمدی شرکت شده است. این شرکت همسوا با فعالیت‌های ذاتی و برنامه‌های توسعه‌ای در راستای پویایی هر بیشتر، توجه به مسئولیت‌های اجتماعی را نیز سرفصل امور قرار داده و همه تلاش خود را برای جلب رضایتمندی مردم به کار گرفته که نمونه بارز آن همکاری و همیاری با مردم در مقابله با کاهش تبعات ناشی از سیل امسال است.

## یادداشت

## چابک‌سازی پروژه‌های صنعت نفت کلید خورد

محسن صفاریان

مسئول پروژه‌های پایین دست اداره پژوهش و فناوری شرکت

مناطق نفت خیز جنوب طرحی تحت عنوان چابک‌سازی پروژه‌های صنعت نفت در نظر گرفته‌ایم که در پی آن، سرعت و کیفیت اجرای پروژه‌ها ارتقا می‌یابد. برنامه مفصلی در حوزه پژوهش برای چابک‌سازی پروژه‌های صنعت نفت در نظر گرفته‌ایم و با توجه به این که معمولاً پروژه‌های پژوهشی با توجه به محتوا زمان‌بر هستند، از زمانی که یک درخواست به سمت ما می‌آید تا زمانی که وارد مرحله اجرایی شود، زمان زیادی صرف می‌شود. با توجه به این که اجرای پروژه‌ها به دلیل تازه بودن ممکن است زمان زیادی را صرف خود کند، طرح چابک‌سازی کمک خواهد کرد تا پروژه جامع‌سازی، قرارداد آن امضا و وارد مرحله اجرایی شود که تنها در این شرایط نتایج آن کاربردی خواهد بود. با توجه به تجربه‌ای که در بخش پژوهش داریم، به نظر می‌رسد که پروژه چابک‌سازی بتواند زمان اجرای پروژه‌ها را کوتاه و بسیاری از موانع را دور بزند. انجام و اجرای پروژه‌ها در کوتاه‌ترین زمان ممکن و با بهترین کیفیت ممکن هدف اصلی اجرای این طرح است. تفاهم‌نامه‌هایی را با برخی دانشگاه‌ها، به ویژه دانشگاه‌های درون استانی منعقد کرده‌ایم و هدف ما حمایت از مراکز تحقیقات و دانشگاه‌ها در استان است. البته تفاهم‌نامه‌های دیگری نیز آماده شده که منتظر امضا هستند. اگر بتوانیم این تعامل را افزایش دهیم، قطعاً کار توسعه خواهد یافت. درباره بومی‌سازی تولیدات صنعت نفت نیز بایستی گفت: در صنعت نفت و گاز تجهیزات بسیار زیادی مورد استفاده قرار می‌گیرد که تاکنون از کشورهای دیگر تأمین می‌شد اما در شرایط فعلی اگر نگوئیم واردات این تجهیزات غیرممکن است، باید بگوئیم که واردات این تجهیزات در شرایط فعلی بسیار سخت است و به همین دلیل به این نتیجه رسیدیم که باید به سمت بومی‌سازی حرکت کنیم. بومی‌سازی تجهیزات صنعت نفت چندین سال است که آغاز شده و در این رابطه قراردادهایی را با مراکز دانشگاهی، شرکت‌های دانش بنیان به امضا رسانده‌ایم و هر زمان که نیازهایی به ما ارجاع داده شود، در پی رفع آن نیاز خواهیم رفت. بر این اساس، توانستیم توربینی را که تاکنون توسط آمریکا تولید می‌شد، داخلی‌سازی کنیم و این مسئله تأثیر زیادی را در صنعت نفت و حتی صنایع دیگر گذاشته است. بیش از ۶۰ درصد امکان بومی‌سازی تجهیزات صنعت نفت در بخش پایین دست در داخل کشور وجود دارد که امیدواریم این عدد در سال‌های بعد ارتقا یابد.

## در راستای طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت صورت می‌گیرد

## عملیات حفاری ۱۸ حلقه چاه در میدان‌های سه گانه دانان، نفت شهر و سعادت آباد



عملیات حفاری ۱۸ حلقه چاه جدید و تعمیری در میدان‌های سه گانه دانان، نفت شهر و سعادت آباد در قالب طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت در چارچوب قراردادهای EPD/EPC در حال انجام است.

مهندس رامین حاتمی‌مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در رابطه با فعالیت‌های حفاری صورت گرفته در میدان‌های یادشده اظهار داشت: هم‌اکنون در میدان نفتی دانان پس از احداث سه موقعیت حفاری چاه و انجام ۵۰ درصد عملیات لرزه نگاری، اولین دکل آماده شروع عملیات حفاری می‌باشد. در میدان سعادت آباد نیز دو موقعیت چاه رو به پایان و یک دستگاه دکل حفاری مشغول فعالیت روی یک چاه تعمیری است. همچنین یکی دستگاه دکل حفاری در میدان نفت شهر نیز در حال عملیات حفاری یک حلقه چاه تعمیری است که بزودی به دو دستگاه افزایش خواهد یافت.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهندس حاتمی‌مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در بیانیه‌ای در خصوص این سه میدان تصریح کرد: در برنامه توسعه این سه میدان حفاری ۱۳ حلقه چاه جدید، تعمیر پنج حلقه چاه موجود، احداث موقعیت

و تسهیلات سرچاهی، خطوط لوله جریان، جاده‌های دسترسی و برقرسانی در بخش تحت الارض و احداث واحدهای نمک‌زدایی، توسعه چندراه‌ها و نیز مطالعات لرزه نگاری سه بعدی میادین پیش بینی شده است. مجموع ارزش قراردادهای این سه میدان بالغ بر ۱۶ هزار میلیارد تومان و حداکثر مدت زمان اجرای این قراردادها ۲۴ ماه پیش بینی شده است. اجرا و توسعه این سه پروژه توسط سه شرکت داخلی انجام می‌شود. وی افزود: از ویژگی‌های بارز

و حایز اهمیت این پروژه‌ها، تخصیص چهار درصد از اعتبارات کل طرح جهت انجام طرح‌های عام المنفعه و مسئولیت‌های اجتماعی است که برای نخستین بار با این شیوه برای همان منطقه اجرای پروژه در نظر گرفته شده که زمینه محرومیت زدایی را فراهم می‌سازد. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران از دیگر نکات قابل توجه این پروژه‌ها خاطر نشان کرد: تأمین نزدیک به ۹۵ درصد کالای طرح توسط سازندگان داخلی، اخذ مجوزهای زیست

عرصه‌های بین‌المللی پرشمرد و اظهار داشت: با توجه به محدودیت منابع مالی، با هم اندیشی و برگزاری جلسات متعدد مجموعه وزارت نفت، سبک جدیدی از اجرای پروژه در قالب قراردادهای (EPC/EPCF) طراحی و اجرایی شد که علاوه بر تأمین منابع مورد نیاز، غیر از منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران، فرصت مناسب و نقطه عطفی برای شرکت‌های توانمند ایرانی ایجاد شده تا با نظارت عالی کارشناسان توانمند شرکت ملی نفت ایران، مدیریت یکپارچه پروژه‌ها را راهبری کرده و زمینه حضور و فعالیت آنها در عرصه‌های بین‌المللی فراهم شود.

بر اساس این گزارش، طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان دانان در استان ایلام با هدف افزایش ظرفیت تولید میدان از هشت هزار بشکه به ۱۹ هزار بشکه در روز است. همچنین طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان سعادت آباد در استان فارس با هدف افزایش ظرفیت تولید میدان از چهار هزار بشکه به هفت هزار بشکه در روز دنبال می‌شود. طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان نفت شهر واقع در استان کرمانشاه با هدف افزایش ظرفیت تولید میدان از سه هزار بشکه به ۵۷۰۰ بشکه در روز را شامل می‌شود.

محیطی و الزام پیمانکاران به رعایت الزامات HSE در بالاترین سطح و بهره‌گیری از خدمات پیمانکاران محلی موجب رونق و اشتغال مناطق مورد نظر می‌شود. به عنوان نمونه تنها در پروژه لرزه نگاری میدان دانان که بخشی از طرح توسعه ای میدان را شامل می‌شود حدود ۳۰۰ نفر نیروی بومی مشغول به کار هستند.

مهندس حاتمی‌مدیرعامل این پروژه‌ها توسط شرکت‌های ایرانی را فرصت ذی‌قیمتی برای کسب تجربه و فعالیت در

## مدیرکل نظام فنی و ارزشیابی طرح‌های وزارت نفت خبر داد:

## راه‌اندازی پارک تخصصی در وزارت نفت

مدیرکل نظام فنی و اجرایی و ارزشیابی طرح‌های وزارت نفت گفت: پارک نفت به صورت خاص در منطقه شهر ری تهران راه‌اندازی خواهد شد و به صورت شبکه‌ای با تمام پارک‌های علم و فناوری همکاری خواهد کرد. امید شاکری، در جمع خبرنگاران در خصوص میزان بهره‌مندی صنعت نفت از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان اظهار کرد: طی دو روزی که در پارک علم و فناوری خراسان رضوی حضور داشتیم، خوشبختانه شاهد پیشرفت‌ها و ظرفیت‌های خوبی که در این حوزه ایجاد شده بودیم و شرکت‌های دانش‌بنیان نیازهای استراتژیک و حساس صنعت نفت را بومی محصولات خود را با کیفیت مطلوبی برای صنعت نفت ارائه می‌کنند. افزود: شکل مطلوب شرکت‌های دانش‌بنیان و انتظاری که از حاکمیت می‌رود این است که زمینه ورود محصولات تولید شده در این شرکت‌ها را به بازار تسهیل کند، دغدغه شرکت‌دانش‌بنیانی که در حوزه صنعت نفت فعالیت می‌کنند این است که براساس نیاز صنعت نفت تولید کنند و مشکلی در زمینه ورود محصولات به بازار نداشته باشند، در همین راستا مقرراتی که شخص وزیر نفت در نظر دارند بر این مناسبت و سازوکارهایی طراحی شده که به زودی شکل قرارداد به خود گرفته و می‌تواند زمینه را برای رشد و توسعه شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت نفت بیش از گذشته فراهم کند. مدیرکل نظام فنی و اجرایی و ارزشیابی طرح‌های وزارت نفت

مدیرکل نظام فنی و اجرایی و ارزشیابی طرح‌های وزارت نفت گفت: پارک نفت به صورت خاص در منطقه شهر ری تهران راه‌اندازی خواهد شد و به صورت شبکه‌ای با تمام پارک‌های علم و فناوری همکاری خواهد کرد. امید شاکری، در جمع خبرنگاران در خصوص میزان بهره‌مندی صنعت نفت از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان اظهار کرد: طی دو روزی که در پارک علم و فناوری خراسان رضوی حضور داشتیم، خوشبختانه شاهد پیشرفت‌ها و ظرفیت‌های خوبی که در این حوزه ایجاد شده بودیم و شرکت‌های دانش‌بنیان نیازهای استراتژیک و حساس صنعت نفت را بومی محصولات خود را با کیفیت مطلوبی برای صنعت نفت ارائه می‌کنند. افزود: شکل مطلوب شرکت‌های دانش‌بنیان و انتظاری که از حاکمیت می‌رود این است که زمینه ورود محصولات تولید شده در این شرکت‌ها را به بازار تسهیل کند، دغدغه شرکت‌دانش‌بنیانی که در حوزه صنعت نفت فعالیت می‌کنند این است که براساس نیاز صنعت نفت تولید کنند و مشکلی در زمینه ورود محصولات به بازار نداشته باشند، در همین راستا مقرراتی که شخص وزیر نفت در نظر دارند بر این مناسبت و سازوکارهایی طراحی شده که به زودی شکل قرارداد به خود گرفته و می‌تواند زمینه را برای رشد و توسعه شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت نفت بیش از گذشته فراهم کند. مدیرکل نظام فنی و اجرایی و ارزشیابی طرح‌های وزارت نفت

## در نخستین همایش چشم‌انداز تحول دیجیتال در صنعت نفت مطرح شد:

## لرزم ترویج فرهنگ هوشمندسازی در صنعت نفت



همایش راه‌حل‌های اجرایی مناسبی استخراج شود که بتوان آن‌ها را به مرحله عملیاتی رساند. در همین حال، ابراهیم علوی‌طلقاتی، مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت گفت: ما در حوزه صنعت نفت باید از داده‌های خود به

فراوان، مدیریت زمان را با مشکل روبه‌رو می‌کنند، از این رو لازم است که به دیجیتالی شدن داده‌ها اهمیت دهیم. طلقاتی با تأکید بر این که پژوهشگاه صنعت نفت در این زمینه به خوبی ورود کرده است، گفت: پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت نیز از ماه گذشته بر این موضوع تأکید کرده و قراردادی را نیز با یکی از شرکت‌های دانش بنیان با هدف داده‌کاوی تنظیم کرده است و امیدواریم که خروجی این پروژه از منظر اقتصادی و علمی نشان دهد که استفاده از فرآیندهای دیجیتالی می‌تواند در سرعت تصمیم‌گیری و ایجاد ارزش افزوده در مجموعه‌های مهم و حیاتی باشد. همایش چشم‌انداز تحول دیجیتال در صنعت نفت با حضور مدیران ارشد شرکت ملی نفت، رئیس پژوهشگاه و جمعی از محققان و دانشگاهیان در پژوهشگاه صنعت نفت برگزار شد. در این همایش دو نشست تخصصی با موضوع لزوم و چالش‌های تحول دیجیتال در صنعت نفت و همچنین موضوع‌هایی مانند تحول دیجیتال و دستاوردهای پژوهشگاه صنعت نفت، مفهوم‌سازی تحول دیجیتال، شرکت‌های استارت‌آپی و نوپا در عصر تحول دیجیتال و نقش دانشگاه در عصر تحول دیجیتال بررسی شد.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ضمن تشریح داشتن ترویج فرهنگ هوشمندسازی در صنعت نفت، بر حضور فعال شرکت‌های خصوصی در این زمینه تأکید کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، سید صالح هندی روز چهارشنبه، چهارم دی‌ماه در نخستین همایش چشم‌انداز تحول دیجیتال در صنعت نفت اظهار کرد: این اقدام پژوهشگاه به منظور فرهنگ‌سازی و ترویج فرهنگ هوشمندسازی در صنعت نفت بی‌شک می‌تواند ثمر بخش باشد و نباید تنها به برگزاری یک نشست اکتفا کرد و اینگونه مراسم باید تکرار شود. وی با اشاره به این که شرکت‌های خصوصی نیز باید در این گونه همایش‌ها حضور داشته باشند، تصریح کرد: افزون بر بخش خصوصی، بهتر است دانشگاه‌ها نیز در این برنامه‌ها حضوری فعال داشته باشند و خروجی این همایش‌ها باید به صورت قطعنامه و سند درآید و به صنعت ارسال شود. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت افزود: همواره باید به دنبال راه‌حل مناسب برای معضلات و چالش‌های صنعت باشیم به صورتی که از تصمیم‌گیری‌ها و جهت‌گیری‌های این

## یادداشت

## بورس نفت ایران در حال تکامل

محمدعلی خطیبی

رئیس اسبق امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران



آنچه در این مدت در بورس نفت تجربه شد، کارنامه بدی نبود و دیدیم که بخش خصوصی در فروش فرآورده نفتی موفق عمل کرد. در واقع بورس سازوکاری برای شفاف سازی قیمت و فروش است. ضمن آنکه ما در تحریم‌های قبلی و حتی فعلی باید فرصتی فراهم کنیم که بخش خصوصی وارد میدان شود. در واقع، مشکلات فروش فرآورده‌ها در مقایسه با نفت خام کمتر بوده و هست زیرا خام فروشی در هر زمینه ای سخت تر از فروش محصولات تولیدی است. بورس هم یکی از روش‌های فروش است ولی معمولاً در دنیا از این مکانیسم برای دور زدن تحریم استفاده نمی‌شود؛ بلکه برای کشف قیمت، شفاف سازی فروش، ایجاد رقابت سالم و جلوگیری از رانت مورد استفاده قرار می‌گیرد. بورس باعث می‌شود زد و بندها برای ایجاد انحصار در یک کالا شکل نگیرد و همه بتوانند در آن رقابت کنند و در نتیجه قیمتی هم که کشف می‌شود مورد قبول همه است.

## در تحریم‌های قبلی هم بخش خصوصی در واردات بنزین موفق عمل کرد

در تحریم قبلی ما ناچار بودیم حتی بنزین را وارد کنیم این در حالی بود که به طور خیلی جدی جلوی واردات بنزین ایران گرفته شده بود. امروز ما در این حوزه مشکلی نداریم. با شروع به کار پالایشگاه ستاره خلیج فارس به همت قرارگاه خاتم الانبیا، نه تنها مشکل واردات بنزین مرتفع شد بلکه قادر هستیم بنزین و گازوئیل هم صادر کنیم. در دوره قبل دولت نمی‌توانست وارد عمل شود به همین دلیل واردات بنزین را به بخش خصوصی واگذار کردیم و الان می‌بینیم که آن اعتماد باعث شده بخش خصوصی در فروش فرآورده‌هایی همچون بنزین موفق عمل کند. بخش خصوصی هم با زحمت زیاد فروش فرآورده را از دوره قبلی تحریم‌ها شروع کرد و امروز بخش خصوصی در حال سپهری کردن دوران تکاملی خود برای ورود جدی تر به بازار نفت است. البته این طور نیست که ما بخش خصوصی را آورده باشیم. پیش تر آنها وارد شده بودند ولی با توجه به تحریم‌ها به ویژه در حوزه بنزین، میدان عمل بیشتری به بخش خصوصی داده شد.

## رهاندازی بازار کاغذی در بورس

تعریف ما از بورس نفت با تعریف رایج در دنیا فرق دارد و در بورس‌هایی مانند لندن، توکیو و سنگاپور هدف کشف قیمت است. بورس دنیا بیشتر کاغذی است و لذا در اثر رقابت خریدار و فروشنده، قیمت مشخص می‌شود. ولی ما دنبال این هستیم که در کنار کشف قیمت، جنس مان را هم بفروشیم. انتظار ما از بورس باید کشف قیمت باشد چه به صورت فیزیکی چه به صورت کاغذی. البته اینکه در شرایط کنونی از این سازوکار انتظار گشایش در صادرات داریم، ایراد ندارد ولی باید قدم به قدم به سمت راهاندازی بازار کاغذی در بورس حرکت کنیم.

## بورس نفت ایران در حال تکامل است

در تمام دنیا جز چند کشور معدود، تجارت نفت و پالایش نفتی آن در اختیار بخش خصوصی است. دولت‌ها فقط در حوزه اکتشاف و تولید ورود می‌کنند و پتروشیمی و پالایشگاه را به بخش خصوصی سپرده اند. بنابراین اگر دولت در این زمینه‌ها حضور دارد، اشتباه است. البته برخی دولت‌ها حتی حوزه اکتشاف را هم واگذار کرده اند. اما قانون اساسی ایران این اجازه را به ما نمی‌دهد و کار درستی هم است. بخش خصوصی در زمینه‌های مختلف من جمله پالایش نفت نشان داده است کارایی بیشتری نسبت به دولت دارد. راندمان آن بالاتر و هزینه‌هایش کمتر است. بنابراین از دید من حوزه پالایش نفت در حیطه کار بخش خصوصی است نه اینکه فکر کنیم ما به آنها مجبور ورود داده‌ایم بلکه این عرف دنیا است. نکته مهم آنکه نباید انتظار داشته باشیم بورس ایران یک شبه مشابه بورس لندن، نیویورک و سنگاپور عمل کند. بورس نفت ایران در حال تکامل است. حتی بورس دی علی رغم حمایت‌های بین‌المللی زیادی که از آن می‌شود، هنوز چندان موفق نیست و جانفاده است. بنابراین ما نباید عجله کنیم تا روند تکاملی سپهری شود. در این مسیر لازم است ایرادات را رفع کنیم و دولت هم باید کمک کند. پس از عبور از روند تکاملی، باید منتظر بهتر شدن آن باشیم؛ کم کم بازیگران خارجی وارد شوند تا جایگاه بین‌المللی خود را پیدا کنند.

## کمپرسور دلاوال گاز و گاز مایع ۴۰۰ مناطق نفت‌خیز جنوب تعمیر شد

کمپرسور دلاوال گاز مایع ۴۰۰ در کارگاه مرکزی مدیریت تعمیر تجهیزات و ماشین‌آلات فرآیندی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب تعمیر و بازسازی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، خسرو محسنی، معاون تعمیرات مدیریت تعمیر تجهیزات و ماشین‌آلات فرآیندی این شرکت اظهار کرد: در کارخانه گاز و گاز مایع ۴۰۰ سه ردیف کمپرسور گازی پروپان از نوع دلاوال وجود دارد که به نوعی قلب تپنده کارخانه است. با توجه به شرایط و آسیب‌های جدی که در حین کار به کمپرسور ردیف B وارد و سبب تماس پروانه‌های روتور با دیافراگم‌ها و خوردگی شدید شده بود این کمپرسور آذرماه سال گذشته برای تعمیرات اساسی به این مدیریت واگذار شد. بعد از بازکردن کمپرسور و جداسازی قطعات و شخص شدن آسیب‌های وارده، همه قطعات این کمپرسور از جمله روتور، پروانه‌ها، بالانس درام، دیافراگم‌ها و بیرینگ‌های آن بازسازی شدند.

شب باشکوه مهارگران در رگ سفید  
میدانی از جنس خاکریزهای دفاع مقدس

محل چاه متفلاوت و از پیچیدگی خاصی برخوردار و برای کنترل فوران هر چاه نیاز به برنامه‌ریزی و بسیج امکانات و تجهیزات منحصر به همان فوران است، هرچند در تعریف شیوه مهار مشابهت دارد و به هم نزدیک است. فوران و آتش‌سوزی چاه ۱۴۷ رگ سفید - ۲ با توجه به فشار بالای گاز میدان نفتی رگ سفید از جمله حوادثی به شمار می‌رود که در نوع خود منحصر به فرد و مهار آن نیازمند محاسبات فنی و مهندسی دقیق بود و متخصصان صنعت نفت به‌خوبی توانستند در نتیجه هم‌افزایی و به‌کارگیری ظرفیت‌های موجود از نظر دانش فنی، عملیاتی، پشتیبانی و لجستیکی به نحو مطلوب به آن عینیت بخشد. ساخت انواع استینگر، آماده‌سازی آتی واگن‌ها و سایر تجهیزات مختص عملیات کشتن چاه از سطح (TOP KILL) و همچنین ایجاد محل استقرار دو دستگاه حفاری ۹۳ و ۹۴ فتح برای حفر چاه‌های امدادی و بستن چاه از عمق (BOTTOM KILL) در فرصتی بسیار کوتاه‌تر نسبت به عرف معمول آماده‌سازی و اجرایی شد که در نوع خود قابل توجه و حائز اهمیت است. در سالروز عملیات کنترل و مهار چاه ۱۴۷ رگ سفید یاد و خاطره خوار مردان شرکت ملی حفاری ایران زنده‌یاد فرزاد ارزانی و محمد سلیمی که شهادت‌گونه جان باختند گرامی‌باد. یادشان جاودان

تیم‌های پزشکی با تجهیزات لازم، فناوری اطلاعات و ارتباطات با امکانات رادیویی، ماهواره‌ای، اینترنتی و راه‌اندازی شبکه مخابراتی، سازمان‌دهی نیروهای حراست، HSE و خدمات رفاهی و اردوگاهی از جمله اقدام‌هایی بود که در راستای مهار کنترل و فوران این چاه صورت گرفت. به‌طور هم‌زمان با برنامه‌ریزی برای کنترل و مهار فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید از سطح، ساخت دو محوطه جدید برای استقرار دو دستگاه حفاری سنسین ۹۳ و ۹۴ فتح برای حفر دو حلقه چاه امدادی در دستور کار قرار گرفت و با هماهنگی، همیاری و انسجام میان نیروهای تخصصی و پشتیبانی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و شرکت ملی حفاری ایران و شتاب‌بخشی در اجرای کار از نظر صرف زمان به میزان حدود ۵۰ درصد نسبت به عرف معمول کار، انجام و در مدار عملیات قرار گرفت. با تحقق عملیات بزرگ بستن چاه ۱۴۷ رگ سفید از عمق، مهارگران و نیروهای عملیاتی با ایمن‌سازی ۱۴۷، چاه امدادی دوم با نظر کارفرما به‌عنوان چاه توسعه‌ای (تولیدی) استفاده شد. این موفقیت برگ زرین دیگری در کارنامه این صنعت راهبردی به ثبت رساند و نشان داد متخصصان ایرانی توانمندی راهبری از صفر تا ۱۰۰ میدان‌های نفت و گاز را دارند و در این زمینه در جهان یک برند به شمار می‌آیند. فوران‌ها بسته به فشار، دما، سیال، حجم گاز و موقعیت جغرافیایی

پنجم دی‌ماه سال ۱۳۹۶  
پس از ۵۸ روز عملیات  
شبانه‌روزی یکی از  
دشوارترین فوران‌های  
چاه‌های نفت و گاز به  
دست متخصصان ایرانی  
مهار شد

تخصصی، بازنگری تجربیات گذشته از مهار فوران‌ها و تلفیق با شرایط جدید از نظر فشار، دما، سیال، حجم نفت و گاز در حال سوختن و موقعیت جغرافیایی، حضور متخصصان و مهندسان مجرب و مدیران ارشد صنعت نفت، زمینه را برای اجرای عملیات منسجم و موفق فراهم کرد و به ثمر رساند. احداث راه‌های دسترسی آسان به محوطه چاه، استخرهای ذخیره آب به گنجایش ۲۰۰ هزار بشکه، چهار خط انتقال آب از رودخانه زهره به موقعیت چاه به طول ۲۵۰ کیلومتر، ایجاد شبکه خشک‌کننده پیرامون چاه با نصب پمپ‌های فشار قوی و سیستم پاشش نشست‌های مستمر کارشناسی، تهیه برنامه و جدول زمان‌بندی، تقسیم کارها و وظایف، اتخاذ راهکارهای مهندسی و

پنجم دی‌ماه سال ۱۳۹۶ پس از ۵۸ روز عملیات شبانه‌روزی یکی از دشوارترین فوران‌های چاه‌های نفت و گاز به دست متخصصان ایرانی مهار شد. با عنایات خداوند بزرگ و تلاش شبانه‌روزی و همدلی مهارگران شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و شرکت ملی حفاری ایران، در شب (پنجم دی‌ماه) فوران چاه سرکش رگ سفید ۱۴۷ به‌طور کامل کنترل و عملیات ایمن‌سازی بی‌درنگ آغاز شد. مهارگران صنعت نفت کشتن از عمق (Bottom Kill) و با استفاده از چاه انحرافی را در دستور کار قرار دادند. در این عملیات پیچیده فنی مته حفاری دکل ۹۳ فتح پس از ۳۴ روز حفاری مستمر سرانجام در عمق موردنظر از پوش سنگ عبور و در نقطه هدف با چاه اصلی تلاقی پیدا کرد. در ساعت ۲۰ شامگاه پنجم دی‌ماه با کاهش ارتفاع آتش، نخستین نشانه‌های سطح‌الارضی مهار چاه نمایان شد و از ساعت ۲۰ و ۴۵ دقیقه شعله چاه سرکش ۱۴۷ به‌طور کامل خاموش و عملیات ایمن‌سازی آغاز شد. مهارگران صنعت نفت برای اجرای برنامه مهار تلفیقی از سرعت و دقت را به‌کار بستند و با تمهیدات ویژه توانستند در مدت ۳۴ روز از آغاز حفاری انحرافی به نقطه هدف در عمق ۲ هزار و ۳۳۲ متری برسند؛ عمقی که دکل ۹۵ فتح در شرایط عادی افزون بر ۷۰ روز موفق به حفاری آن شده بود. عملیات مهار چاه رگ سفید به علت فشار و حجیم بودن گنبد گازی، سخت‌گذر بودن منطقه، ساختار سنگی موقعیت و فشار ۲۴۰۰ پوندی چاه در سطح، یکی از دشوارترین عملیات‌های مهار چاه در چهار دهه اخیر است. مهارگران برای تضمین موفقیت برنامه کنترل از عمق، افزون تیمی از برگزیده‌ترین متخصصان حفاری، زمین‌شناسی و نظارت در عملیات حفاری چاه‌های انحرافی به کار گرفتند. مهار این چاه با ویژگی‌ها و پیچیدگی‌های خاص، نشان‌دهنده توان و تخصص کم‌نظیر کارشناسان ایرانی و مصداق بارز ما می‌توانیم است. این موفقیت که در سایه همدلی و انسجام نیروهای متخصص شرکت‌های مناطق نفت‌خیز جنوب و ملی حفاری ایران به‌دست آمد بار دیگر توان و تخصص و تجربه کم‌نظیر مهارگران ایرانی را در کنترل فوران چاه‌های پر فشار به رخ کشید و برگ زرین دیگری به کارنامه درخشان صنعت نفت ایران افزود. حادثه فوران و آتش‌سوزی چاه ۱۴۷ رگ سفید

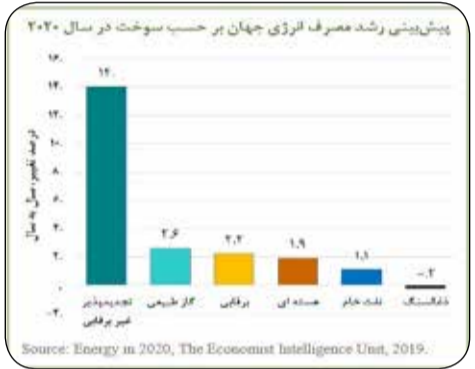


## نگاه

پیش‌بینی رشد مصرف انرژی در جهان؛  
تجدیدپذیرها جلو می‌زنند

طبق پیش‌بینی اکونومیست در سال ۲۰۲۰، مصرف جهانی تجدیدپذیرهای غیر برق‌آبی با رشد دو رقمی، ۴۱ درصد افزایش می‌یابد اما همچنان برای تحقق اهداف تغییر اقلیمی ناکافی است.

مصرف نفت خام در سال ۲۰۲۰ رشد اندک ۱.۱ درصد را تجربه خواهد کرد و مصرف ذغال سنگ کمی کاهش خواهد یافت. البته مصرف گاز طبیعی با نرخ رشد ۲.۶ درصد، موجب خواهد شد روند افزایشی مصرف سوخت‌های فسیلی جهان حفظ شود. طبق اعلام مدیریت کل امور اوپک و روابط با مجامع انرژی، اکونومیست معتقد است خروج آمریکا از موافقتنامه پاریس که در پایان ۲۰۲۰ کامل خواهد شد، دیگر تغییری در وضعیت بازار انرژی ایجاد نکرده و موجب اختلال در روند حرکت جهانی به سمت توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر نخواهد شد.



پتانسیل‌های بالای انرژی‌های تجدیدپذیر همراه با رویکرد مثبت دولت موجب شده که اخیراً با رشد فزاینده این انرژی مواجه باشیم، انرژی که می‌تواند تأثیرات بسیاری را در صنعت برق ایران داشته باشد. در ابتدای دولت تدبیر و امید، کل ظرفیت نصب شده در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر در ایران، ۱۶۵ مگاوات بوده که در پایان دولت یازدهم این رقم با تغییر رویکرد سرمایه‌گذاری از سوی بخش دولتی به سرمایه‌گذاری توسط بخش غیردولتی و ایجاد تعرفه‌های متنوع برای قراردادهای خرید تضمینی برق تجدیدپذیر، به حدود ۳۴۱ مگاوات رسیده بود و از زمان استقرار دولت دوازدهم تا پایان آذرماه سال ۱۳۹۷، ظرفیت نصب شده انرژی‌های تجدیدپذیر با رشد ۹۶ درصدی به ۶۷۰ مگاوات رسیده است. همچنین در راستای تنوع بخشی اقتصادی در سبد انرژی با تأکید بر انرژی‌های تجدیدپذیر، ظرفیت نصب شده انرژی‌های برق‌آبی تاکنون از مرز ۱۲ هزار مگاوات گذشته است و براساس برنامه‌ریزی صورت گرفته، ظرفیت نصب شده در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر تا پایان سال ۱۳۹۷ به ۱۱۴۱ مگاوات خواهد رسید و در مجموع تا پایان دولت دوازدهم ۴۰۰ مگاوات به ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر اضافه خواهد شد. اما از تیرماه سال ۱۳۸۸ تا پایان آذرماه سال ۱۳۹۷، حدود دو میلیارد و ۶۷۳ میلیون کیلووات ساعت از منابع تجدیدپذیر انرژی تولید شده که این میزان تولید برق از محل انرژی‌های تجدیدپذیر توانسته از انتشار یک میلیون و ۸۴۴ هزار تن گاز گلخانه‌ای بکاهد. همچنین این میزان تولید انرژی‌های نو باعث شده ۷۵۹ میلیون مترمکعب از مصرف سوخت‌های فسیلی در ایران که جزو عوامل اصلی آلودگی هوا است، کاسته شود. همچنین این میزان تولید انرژی‌های نو باعث صرفه‌جویی ۵۸۸ میلیون لیتری مصرف آب در سال‌های اخیر شده است، علاوه بر این، انرژی‌های تجدیدپذیر موجب اشتغال ۴۳ هزار و ۶۰۰ نفر به صورت مستقیم و غیرمستقیم شده و حجم سرمایه‌گذاری غیردولتی در این بخش به بیش از ۱۰۱ هزار میلیارد ریال رسیده است. بررسی اعداد و ارقام موجود در این بخش، از آن حکایت دارد که ۴۲ درصد نیروگاه‌های تجدیدپذیر از نوع خورشیدی، ۴۱ درصد از نوع بادی، ۱۳ درصد از نوع برق‌آبی کوچک، دو درصد از نوع بازیاقت حرارت و دو درصد نیز از نوع زیست توده است. در این باره، مجید نامجو - رئیس هیأت مدیره انجمن علمی انرژی خورشیدی ایران - معتقد است که با فعال کردن دانشگاه‌ها برای فتح قله‌های دانش استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر به ویژه انرژی خورشیدی، ایران از وابستگی علمی و تکنولوژیکی رهایی پیدا می‌کند و با طراحی تضمین لازم، عرصه برای ورود صنعتگران برای تجاری‌سازی فراهم می‌شود؛ همچنین با اصلاح قراردادهای خرید تضمینی، زمینه برای گسترش نیروگاه‌های خورشیدی و استفاده روزافزون مردم از این انرژی فناپذیر ایجاد خواهد شد. همچنین جنتی - عضو انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر - بر این باور است که علی‌رغم مشکلات موجود در این حوزه، کارآفرینان حوزه تجدیدپذیر توانسته‌اند ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر را به ۷۰۰ مگاوات افزایش دهند و نکته قابل توجه این است که ۴۷ درصد از سرمایه‌گذاری خارجی انجام گرفته در سال ۱۳۹۶ در ایران مربوط به حوزه تجدیدپذیر بوده است. وی با بیان این که کارآفرینان حوزه تجدیدپذیر ثابت کرده‌اند که برق تجدیدپذیر یک کالای لوکس نیست بلکه یک نیاز برای ایران است، گفت: تولید برق از منابع تجدیدپذیر از هر نظر به نفع است زیرا این مساله موجب کارآفرینی و اشتغال، صرفه‌جویی در مصرف آب، جلوگیری از مهاجرت روسستایان به شهرها، جلوگیری از تولید دی‌اکسید کربن، عدم نیاز به سوخت‌های فسیلی، تولید حداکثری در پیک مصرف تابستان، فاصله کم تولید تا مصرف و جلوگیری از اتلاف انرژی در انتقال و مهم‌تر از همه وجود پتانسیل مناسب ایران در جهت تولید است. به گفته او، رشد انرژی‌های تجدیدپذیر در سال‌های اخیر مناسب بوده که این مساله بیانگر وجود ظرفیت‌های بالا در این حوزه است؛ چراکه با حضور کارآفرینان تجدیدپذیر توانسته‌ایم با هموار کردن مسیر تولید انرژی‌های نو یک حرکت جهادی در این صنعت رقم بزینیم.

## نمر بخشی ایده زنگنه در بهره‌مندی از ظرفیت دانشگاه‌ها؛

قابلیت افزایش ۱۰ درصدی ضریب بازبافت  
میدان آزادگان وجود دارد

مطالعات و غربالگری‌های انجام شده از سوی انستیتو مهندسی نفت دانشگاه تهران روی میدان آزادگان، از وجود قابلیت افزایش ۱۰ درصدی ضریب بازبافت این میدان مشترک با اجرای روش‌های ازدیاد برداشت نفت حکایت دارد.

حجت نوروزی، رئیس پژوهش و فناوری شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) به تشریح آخرین وضع پروژه توسعه فناوریانه میدان آزادگان که قرارداد آن بین شرکت ملی نفت ایران و دانشگاه تهران منعقد شده است، پرداخت و گفت: با توجه به غربالگری صورت گرفته از سوی انستیتو مهندسی نفت دانشگاه تهران، اولویت تزریق در مخازن سروک، کژدمی، گدوان و فهلیان به ترتیب بر اساس تزریق آب، تزریق تناوبی آب و گاز و تزریق گاز امتزاجی به دست آمده است که در صورت اجرا، قابلیت افزایش ضریب بازبافت به میزان حدود ۱۰ درصد پیش از تخلیه طبیعی فراهم خواهد شد.

ایجاد بانک جامع اطلاعات یکپارچه  
میدان

وی از ایجاد نخستین بانک جامع و یکپارچه اطلاعات میدان مشترک نفتی آزادگان (آزادگان جنوبی و آزادگان شمالی) در سایه تعامل تنگاتنگ شرکت متن و دانشگاه تهران نیز خبر داد و افزود: اجرای این پروژه از زمان آغاز در سال ۹۴ تا کنون، دستاوردهای زیادی به همراه داشته است که از جمله آن می‌توان به ایجاد بانک اطلاعات یکپارچه آزادگان جنوبی و آزادگان شمالی در چهار مخزن سروک، کژدمی، گدوان و فهلیان اشاره کرد. به این منظور، بیش از دو ترابایت داده از طرح توسعه آزادگان جنوبی و آزادگان شمالی در اختیار انستیتو مهندسی نفت دانشگاه تهران قرار گرفت و نخستین بانک اطلاعات با قابلیت دسترسی سریع به داده‌های چاه‌ها و مخازن مختلف میدان آزادگان ایجاد شد.

افزایش بهره‌وری با کاهش حفر  
چاه‌های کم‌بازده

نوروزی با اشاره به شناسایی و تدوین نقشه ناهمگونی تخلخل و تراوایی لایه‌های مختلف میدان آزادگان در این پروژه، عنوان کرد: این اقدام، کاهش حفر چاه‌های خشک و کم‌بازده را به دنبال داشته، به طوری که بر اساس مدل‌های یکپارچه ساخته شده از سوی دانشگاه، جانمایی چاه‌های پیشنهادی با توجه به توزیع مشخصات مخزنی بهینه‌سازی شده است.

بهبود نرخ تولید با ساخت مواد شیمیایی  
ناآب‌ناپذیر

سبک‌سازی (افزایش API) و کاهش گرانروی نفت نیمه‌سنگین لایه سروک و کاهش پتانسیل ته‌نشست آسفالتین نفت سبک لایه فهلیان به کمک فرمولاسیون مواد شیمیایی نانوپایه مختص هر مخزن، دیگر دستاورد اجرای طرح توسعه فناوریانه میدان آزادگان است که نوروزی به آن اشاره کرد و گفت: با توجه به مشکلات تولید چاه‌های سروک به دلیل سنگینی نفت این لایه و چاه‌های فهلیان به

دلیل رسوب آسفالتین در ستون چاه و تاسیسات، انستیتو مهندسی نفت دانشگاه تهران اقدام به تهیه فرمولاسیون و ساخت مواد شیمیایی نانوپایه کرده که به نحو موثری به سبک‌سازی و کاهش گرانروی نفت سروک و نیز کنترل و کاهش رسوبات آسفالتین نفت فهلیان در مقیاس آزمایشگاهی منجر شده است. در مرحله بعد، ارزیابی عملکرد میدانی این مواد انجام می‌شود که می‌تواند اثر قابل توجهی بر بهبود نرخ تولید چاه‌های سروک و کاهش بسته شدن چاه‌های فهلیان داشته باشد.

## وجود ارتباط هیدرولیکی با یاران

رئیس پژوهش و فناوری شرکت متن، ایجاد دستورعمل استاندارد بررسی صحت نتایج آزمایش‌های خواص و رفتار فازی (PVT) نمونه‌های سیالات مخازن و کنترل کیفیت این داده‌ها به منظور انتخاب نمونه سیال بهینه را دیگر دستاورد اجرای این طرح پژوهشی برشمرد و افزود: این دستورعمل استاندارد تحت نام QAQC در گزارش‌های فنی مطالعه میدان آزادگان معرفی شده است. نتایج این پروژه استاندارد به همراه مطالعات

گرادیان هیدرولیکی فشار استاتیک (DST) در مخزن فهلیان میدان، سبب کسب اطلاعات زیادی درباره این مخزن شده و ارتباط هیدرولیکی این مخزن با یاران را نشان داده است.

## بهره‌مندی از شریک خارجی

به گفته وی، در انجام بسته کاری اول و دوم، دانشگاه تهران ضمن مذاکره با دانشگاه‌ها و شرکت‌های مشاور و مهندسی مختلف دنیا سرانجام یک شرکت معتبر خارجی را به‌عنوان شریک مهندسی و مشاور فنی انتخاب و پیشنهاد سرمایه‌گذاری را به‌عنوان شریک فنی و مالی را نیز ارائه کرد که تا باید صلاحیت شریک خارجی و تصویب بسته‌های کاری اول و دوم، همکاری با شریک خارجی و انتقال دانش و فناوری از سال ۱۳۹۵ وارد مرحله اجرایی شد. هم‌اکنون بسته دوم این طرح با همکاری شریک تحقیقاتی خارجی رو به اتمام است و بسته کاری سوم در قالب انجام آزمایش‌های فناوریانه ازدیاد برداشت از بهمن‌ماه آغاز خواهد شد. نوروزی اظهار کرد: با برنامه‌ریزی صورت گرفته، بسته چهارم این طرح اواخر سال ۱۴۰۰ پایان می‌یابد و پروژه وارد مرحله اجرایی

## طرح ۲۸ مخزن در چه مرحله‌ای قرار دارد؟



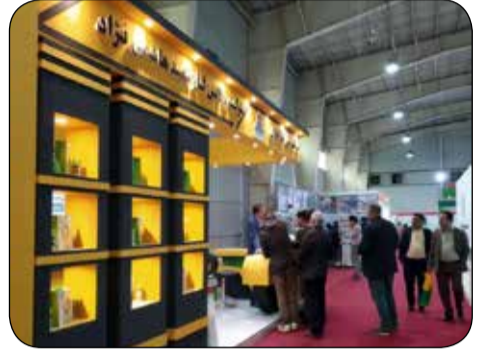
تولید نقش دارد، گفت: مجموع عملیات نگهداشت و افزایش تولید طرح ۲۸ مخزن در سقف حدود ۶۰۰ هزار بشکه را در بخش نگهداشت و افزایش تولید پوشش می‌دهد. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب افزود: مجموعه افزایش تولید برای این که به این تولید دست یابیم، باید ۲۸۰ حلقه چاه جدید حفاری کنیم و بالغ بر ۳۰۰ تا ۴۰۰ حلقه چاه تعمیر شود؛ وی با بیان این که باید صدها عملیات ترمیمی و بیش از ۱۰۰

باره احمد محمدی در گفت‌وگو با ایسنا، با بیان این که عملیات اجرایی شروع شده و عملیات اجرایی هفت بسته که مناقصات آن به پایان می‌رسد، بعد از تنفیذ قرارداد آغاز می‌شود، ادامه داد: امیدواریم بخش عمده این طرح تا پایان امسال امضاء، مناقصات و برندگان مشخص و در سال ۱۳۹۹ همه این مراحل وارد فاز اجرایی شوند. محمدی در پاسخ به این سوال که اجرای این طرح‌ها تا چه میزان در نگهداشت و افزایش

اکتشاف انرژی گستر پارس و حفاری دانا واگذار شدند. طرح توسعه ۲۸ مخزن انجام ۱۲۴ پروژه سطح الارضی، حفاری ۲۸۲ حلقه چاه جدید، تعمیر ۱۴۳ حلقه چاه و انجام ۱۶۵ عملیات انگیزشی بر روی چاه‌ها پیش بینی شده است. با اجرایی شدن این طرح، ۸۰ دکل حفاری شامل ۶۰ دکل توسعه‌ای و ۲۰ دکل تعمیراتی در مناطق نفت‌خیز جنوب شروع به کار می‌کنند و حجم فعالیت‌های این شرکت افزایش خواهد یافت. در این

اخبار گاز

عرضه کود گوگرد بنتونیتی  
پالایشگاه هاشمی نژاد در نمایشگاه  
جامع صنعت کشاورزی



پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد، محصول کود گوگرد بنتونیتی خود را در هجدهمین نمایشگاه جامع صنعت کشاورزی در اصفهان عرضه کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سیدمجید منبئی، مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد درباره حضور پالایشگاه خانگیران در هجدهمین نمایشگاه جامع صنعت کشاورزی گفت: پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد بزرگترین تولیدکننده کود گوگرد کشور است، به گونه‌ای که روزانه بیش از ۲ هزار تن کود گوگرد در این مجتمع تولید می‌شود. وی با بیان اینکه کارشناسان پالایشگاه هاشمی نژاد در راستای انتقال تجربیات، توانمندی‌ها، توسعه بازار و معرفی محصولات جانبی پالایشگاه (کود گوگرد بنتونیتی) به نمایشگاه با هدف معرفی ظرفیت‌های موجود در بخش کشاورزی، ایجاد فرصت برای شناسایی و برقراری ارتباط با شرکت‌های معتبر داخلی، آشنایی با آخرین دستاوردها و فناوری‌های تخصصی ارائه شده از سوی غرفه‌داران حاضر در نمایشگاه، بهره‌گیری گسترده از تبلیغات در راستای افزایش اعتبار و بررسی شرایط امکان صدور محصولات کشاورزی به خارج از کشور برگزار شده است. به گفته منبئی، در زمان برگزاری این نمایشگاه، تعداد زیادی از فعالان صنعت کشاورزی از غرفه شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد بازدید کردند و خواستار خرید محصول کود گوگرد بنتونیتی این مجتمع گازی شدند.

معاون اول رئیس جمهوری:  
۲۹ هزار روستای کشور امروز از نعمت گاز  
طبیعی برخوردارند



معاون اول رئیس جمهوری گفت: تا قبل از سال ۹۲ تنها ۱۴ هزار روستاها از نعمت گاز برخوردار بودند و امروز ۲۹ هزار روستای کشور از گاز طبیعی برخوردارند.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی معاون اول رئیس جمهوری، اسحاق جهانگیری، روز دوشنبه (دوم دی ماه) در جلسه مشترک شورای اداری و اقتصاد مقاومتی در بوشهر با اشاره به برنامه آمریکایی‌ها برای صفر کردن درآمدهای نفتی کشور، جلوگیری از صادرات و واردات و تلاش برای در قحطی فرو بردن ایران گفت: با وجود همه تحریم‌ها ما توانسته‌ایم کارهای بزرگی انجام دهیم که نمونه آن سرمایه‌گذاری‌های گسترده در منطقه پارس‌جنوبی و چندبرابر شدن میزان برداشت از ذخایر گازی است. وی افزود: در زمینه طرح‌های کوچک مانند گازرسانی به روستاها باید عنوان کرد که تا قبل از سال ۹۲ تنها ۱۴ هزار روستاها از نعمت گاز برخوردار بودند و امروز ۲۹ هزار روستای کشور از گاز طبیعی برخوردارند. معاون اول رئیس جمهوری تصریح کرد: همه ما وقتی صف مردم در سیستان و بلوچستان برای دریافت کیسول گاز را می‌بینیم رنج می‌بریم، اما نباید فراموش کنیم که در همین شرایط تحریم توانستیم خط لوله گاز را از استان بوشهر به سیستان و بلوچستان برسانیم تا در آینده مردم شهرهای این استان از نعمت گاز بهره‌مند شوند. جهانگیری با اشاره به دستاوردهای کشور با وجود فشارهای فراوان آمریکا گفت: سال ۹۸ که یک فشارها بر اقتصاد ایران متمرکز بود، موفق شدیم ۸۰۰ هزار شغل ایجاد کنیم که ایجاد این میزان فرصت شغلی از ویژگی‌های یک اقتصاد پویا و فعال است. وی افزود: اقتصاد کشور با مشکلات متعددی نظیر تورم، کاهش سرمایه‌گذاری، موانع پیش روی فعالان اقتصادی و محدودیت بودجه دولت مواجه است و بودجه دولت زمانی که منابع درآمدی آن نظیر فروش نفت کاهش می‌یابد و تحت فشار قرار می‌گیرد، طبیعتاً دولت نیز ناچار است در بخش هزینه‌ها محدودیت اعمال کند. معاون اول رئیس جمهوری با اشاره به وجود ذخایر و منابع عظیم نفت و گاز در استان بوشهر، این استان را پایتخت انرژی کشور توصیف کرد و گفت: استان بوشهر تنها استانی است که در بخش انرژی دارای نیروگاه هسته‌ای است و علاوه بر نیروگاه قبلی، دو نیروگاه جدید نیز در این استان در دست اجراست.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد:

اتصال بزرگترین بندر اقیانوسی ایران به شبکه گاز



اتصال چاپهار بزرگترین بندر اقیانوسی ایران به شبکه گاز در دستور کار شرکت ملی گاز ایران است.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط شرکت ملی گاز ایران، حسن منتظر تربتی، معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در تشریح آخرین وضعیت اجرای بزرگترین پروژه گازرسانی کشور شامل خطوط لوله و توسعه شبکه گاز شهری و روستایی استان سیستان و بلوچستان، با بیان این مطلب، گفت: در حال حاضر به صورت همزمان ساخت شبکه، عملک‌گذاری و واگذاری انشعاب گاز به مشترکان در ۸ شهر استان و سیستان و بلوچستان در حال انجام است. وی در ادامه با اشاره به پیشرفت ۷۶ درصدی عملیات گازرسانی در شهر زاهدان، تصریح کرد: تاکنون حدود ۱۵ هزار عملک گاز نصب و برای حدود ۳۱ هزار خانوار، اشتراک پذیری انجام گرفته است. معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان این‌که علاوه بر شهر زاهدان، عملیات ساخت و توسعه شبکه گاز شهری در ۷ شهر ایرانشهر، محملمان، بمپور، زابل، خاش، بزمان و دلگان هم به صورت همزمان در حال انجام است،

**در شرایط فعلی، ساخت و توسعه شبکه گاز به شهرها، روستاها، صنایع و نیروگاه‌های برق استان سیستان و بلوچستان بزرگترین همانند بزرگترین کارگاه گازرسانی کشور بوده که در جبهه‌های مختلف کاری به صورت شتابان‌تری در حال انجام است.**

تاکید کرد: در شرایط فعلی، ساخت و توسعه شبکه گاز به شهرها، روستاها، صنایع و نیروگاه‌های برق استان سیستان و بلوچستان بزرگترین همانند بزرگترین کارگاه گازرسانی کشور بوده که در جبهه‌های مختلف کاری به صورت شتابان‌تری در حال انجام است. وی در ادامه با اشاره به پیشرفت ۷۶ درصدی عملیات گازرسانی در شهر زاهدان، تصریح کرد: تاکنون حدود ۱۵ هزار عملک گاز نصب و برای حدود ۳۱ هزار خانوار، اشتراک پذیری انجام گرفته است. معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان این‌که علاوه بر شهر زاهدان، عملیات ساخت و توسعه شبکه گاز شهری در ۷ شهر ایرانشهر، محملمان، بمپور، زابل، خاش، بزمان و دلگان هم به صورت همزمان در حال انجام است،

تبدیل سیستان و بلوچستان به کارگاه گازرسانی  
مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران،

گازرسانی باید با فرهنگ‌سازی برای استفاده ایمن و صحیح از گاز همراه باشد. فعالیت در این باره بیش از آنکه وظیفه اجرایی شرکت ملی گاز ایران باشد در حوزه مسئولیت اجتماعی ما قرار

مابع جبران خواهد شد، افزود: با توسعه شبکه گاز، مصرف سوخت مایع به ویژه گازوئیل در سید سوخت نیروگاه‌ها و گازمیع در سید سوخت مشترکان خانگی و تجاری به حداقل کاهش می‌یابد. تربتی در پایان، یادآور شد: افزون بر شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان، ۴ شرکت گاز استانی در توسعه گازرسانی استان مشارکت دارند و با این همکاری گسترده، شاهد کاهش زمان توسعه خواهیم بود.

**رشد قابل ملاحظه شاخص گازرسانی شهری و روستایی کشور**  
معاون وزیر نفت در امور گاز، از رشد قابل ملاحظه شاخص گازرسانی شهری و روستایی در کشور خبر داد و گفت: اکنون ضریب نفوذ گازرسانی شهری و روستایی به ۹۵ درصد رسیده است. حسن منتظر تربتی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با ارائه توضیحاتی درباره اهمیت و جایگاه گاز طبیعی در سید انرژی کشور، گفت: ایران تنها کشوری است که شبکه گازرسانی با چنین وسعتی را در اختیار دارد و تحقق آن به سبب دغدغه نظام و دولت برای گسترش رفاه عمومی در همه نقاط کشور است. وی رسیدن گاز طبیعی به شهرها و روستاها را نوبدبخش حضور آرامش و آسایش در زندگی مردم توصیف کرد و ادامه داد: اکنون ضریب نفوذ گازرسانی شهری و روستایی به ۹۵ درصد رسیده است که بنا بر این آمار، می‌توان گفت به‌طور تقریبی همه خانوارها از گاز بهره‌مند شده‌اند. تربتی تعداد روستاهای گازرسانی شده در هر سال از سال‌های اخیر را بیش از ۳ هزار روستا اعلام کرد و افزود: توسعه شبکه

به میرجاوه به طول ۱۰۹ کیلومتر و خط لوله انتقال گاز به شهرهای سوران، زابلی، سراوان، سیرکان و هیدوج به طول تقریبی ۲۴۳ کیلومتر از مهم‌ترین خطوط لوله در دست ساخت هستند.

**اتصال بزرگترین بندر اقیانوسی ایران به شبکه گاز**  
تربتی در ادامه با بیان این‌که در کنار ساخت و توسعه شبکه گاز استان سیستان و بلوچستان، اتصال چاپهار به‌عنوان بزرگترین بندر اقیانوسی ایران، یکی دیگر از برنامه‌های در دست اجرای شرکت ملی گاز ایران است، تاکید کرد: با ساخت خط لوله گاز ایرانشهر به چاپهار، علاوه بر گازرسانی به نیروگاه‌های برق چاپهار و کنارک و توقف مصرف سوخت مایع در این واحدها، زمینه گازرسانی به صنایع پتروشیمی مکران هم فراهم می‌شود که این خط لوله در چهار قطعه مراحل مختلف ساخت را پشت سر می‌گذارد.

**حمایت بی نظیر وزیر نفت از توسعه گازرسانی**  
وی در ادامه با اعلام این‌که وزارت نفت برای توسعه شبکه گاز در استان سیستان و بلوچستان با محدودیت تامین منابع مالی روبرو نخواهد شد، گفت: با حمایت بی نظیر وزیر نفت، بر اساس مصوب شورای اقتصاد و بند «ق» بودجه سال ۹۳، امکان سرمایه‌گذاری بیش از ۲۰ هزار میلیارد تومان برای اجرای پروژه‌های گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان وجود دارد. معاون وزیر نفت با یادآوری اینکه تمامی هزینه‌های سرمایه‌گذاری در ساخت و توسعه شبکه گاز استان سیستان و بلوچستان از محل جایگزینی گاز طبیعی با سوخت

تاکید کرد: در شرایط فعلی، ساخت و توسعه شبکه گاز به شهرها، روستاها، صنایع و نیروگاه‌های برق استان سیستان و بلوچستان بزرگترین همانند بزرگترین کارگاه گازرسانی کشور بوده که در جبهه‌های مختلف کاری به صورت شتابان‌تری در حال انجام است. وی در ادامه با اشاره به پیشرفت ۷۶ درصدی عملیات گازرسانی در شهر زاهدان، تصریح کرد: تاکنون حدود ۱۵ هزار عملک گاز نصب و برای حدود ۳۱ هزار خانوار، اشتراک پذیری انجام گرفته است. معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان این‌که علاوه بر شهر زاهدان، عملیات ساخت و توسعه شبکه گاز شهری در ۷ شهر ایرانشهر، محملمان، بمپور، زابل، خاش، بزمان و دلگان هم به صورت همزمان در حال انجام است،

تاکید داشت: علاوه بر این، گازرسانی به روستاهای استان سیستان و بلوچستان نیز آغاز شده، به طوری که تاکنون ۷ روستا از نعمت گاز طبیعی بهره‌مند شده و عملیات گازرسانی به ۱۶ روستای دیگر هم آغاز شده است. این مقام مسئول با اشاره به برنامه گازرسانی به ۳۱۰ واحد صنعتی استان سیستان و بلوچستان، یادآور شد: تاکنون ۸۲ واحد صنعتی گازدار، عملیات گازرسانی به ۱۸۵ واحد صنعتی دیگر آغاز، گازرسانی به ۴۲ واحد صنعتی در مرحله پیمان‌سپاری و گازرسانی به ۸ واحد دیگر هم در مرحله طراحی است.

**تبدیل سیستان و بلوچستان به کارگاه گازرسانی**  
مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران،

**در حال حاضر به صورت همزمان ساخت شبکه، عملک‌گذاری و واگذاری انشعاب گاز به مشترکان در ۸ شهر استان و سیستان و بلوچستان در حال انجام است و تاکنون حدود ۱۵ هزار عملک گاز نصب و برای حدود ۳۱ هزار خانوار در زاهدان اشتراک‌پذیری انجام گرفته است.**

دارد. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، با تاکید بر لزوم کاهش خطرهای ناشی از مصرف نادرست گاز طبیعی گفت: گاز با سختی و مشقت فراوان تولید، پالایش، منتقل و توزیع می‌شود و نباید در پایان این راه پرزحمت برای مردم خطر ایجاد کند. وی یادآور شد: بیشترین آمار حوادث گاز طبیعی مربوط به موضوع ساده «دودکش» است. متأسفانه مردم با هر سطح تحصیلات و موقعیت اجتماعی که باشند از خطرهای نصب نالایم دودکش اطلاع کمی دارند. موضوع دودکش‌ها بسیار ساده، اما پراهمیت است که به سبب نبود اطلاعات کافی راجع به آن، هر سال شاهد وقوع حوادثی در این زمینه هستیم.

نماینده مدیریت هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران خبر داد:

حمایت شرکت ملی گاز ایران از تولیدکنندگان داخلی با هدف رونق تولید

مدیریت هماهنگی و نظارت بر تولید، پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران و مسئولان عملیاتی شرکت پالایش گاز ایلام برگزار شد. نماینده مدیریت هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران با اشاره به اینکه در این نشست، درباره کارکرد مبدل کلدباکس پالایشگاه گاز ایلام و نیازهای اطلاعاتی - فنی شرکت پیمانکار بررسی و تبادل نظر شد، اظهار کرد: در راستای خودکفایی و ارتقای توان ساخت داخل و بی‌اثر کردن تحریم‌ها، توجه به شرکت‌های داخلی زمینه‌ساز رشد و شکوفایی متخصصان داخلی است، به همین دلیل حمایت از تولیدکنندگان داخلی و توجه به شرکت‌های دانش‌بنیان، یکی از سیاست‌های اصلی شرکت ملی گاز ایران در راستای رونق تولید و تقویت ساخت داخل است.



نماینده مدیریت هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران گفت: شرکت ملی گاز ایران با هدف رونق تولید و تقویت ساخت داخل، از سازندگان داخلی و شرکت‌های دانش‌بنیان حمایت می‌کند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سیاوش حیدری چگنی، درباره پروژه تدوین دانش فنی، طراحی و ساخت دو نمونه پیلویتی مبدل‌های کلدباکس و صفحه‌ای گفت: این طرح با مدیریت امور پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران توسط بخش خصوصی اجرا می‌شود. وی افزود: با توجه به تجربه‌های پالایشگاه گاز ایلام در بهره‌برداری و انجام اصلاحات مهندسی روی مبدل کلدباکس، نشست کمیته راهبری این پروژه به میزبانی پالایشگاه گاز ایلام با حضور نمایندگان







## اخبار

## بانوان توانمند نفت برای احراز پست‌های مدیریتی شناسایی می‌شوند



مشاور مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور زنان و خانواده گفت: بانوان توانمند شرکت ملی نفت ایران برای احراز پست‌های مدیریتی شناسایی و معرفی می‌شوند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، سیده‌طاهره سیدمومنی روز چهارشنبه، چهارم دی‌ماه در سیزدهمین نشست هم‌اندیشی مشاوران امور زنان و خانواده شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های تابع با اشاره به ضرورت تغییر نگرش جامعه و به تبع آن سازمان‌ها و شرکت‌ها نسبت به نقش و اهمیت حضور زنان در همه عرصه‌ها، گفت: با وجود برابر بودن تقریبی جمعیت زنان و مردان در کشور، نسبت حضور بانوان فعال در حوزه‌های قانونگذاری و دولت نسبت به آقایان وضع مطلوبی ندارد. وی با بیان اینکه از اهداف مهم امور زنان شرکت نفت، شناسایی بانوان توانمند و اصلاح نگرش آنها با هدف ارتقای سطح آگاهی از جایگاه و توانمندی‌هایشان است، افزود: در نشست اخیر با مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، مسائل و مشکلات خانواده‌های کارکنان و نیز راهکارهایی که برای رفع آنها مدنظر قرار گرفته بود مطرح و بررسی شد. مشاور مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور زنان و خانواده ضمن تشریح فعالیت‌های این امور در ۶ ماه گذشته به تشکیل کارگروهی اشاره کرد که هدف آن شناسایی زنان توانمند برای احراز سمت‌های سرپرستی و مدیریتی در شرکت ملی نفت است. به گفته سیدمومنی، در کارگروه یادشده، شاخص‌هایی تعریف شده است (میزان تحصیلات، ارزیابی عملکرد، سابقه فعالیت و...) که به سبب آن توانمندی بانوان ارزیابی می‌شود و برای تصدی پست‌های سرپرستی و مدیریتی انتخاب و معرفی می‌شوند. وی اظهار کرد: تاکنون ۷۹۲ نفر از بانوان از سوی مرکز ارزیابی و توسعه مدیران واجد شرایط اعلام شده‌اند که از میان آنها نام ۲۰۹ نفر در قالب فهرستی جداگانه برای معرفی به دیگر مدیران ارشد قرار گرفته و بر اساس نظر مثبت از سوی مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، برای افراد این فهرست فرصت شغلی تعریف و پیشنهاد شده است و اولویت نخست اشتغال در شرکت ملی نفت ایران و پس از آن دیگر شرکت‌های تابع نفت خواهد بود.

## حفر و تکمیل ۸۸ حلقه چاه در کارنامه ۹ ماه شرکت ملی حفاری



معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری در عملیات حفاری گفت: با تلاش متخصصان و کاربست ناوگان حفاری این شرکت، عملیات حفر و تکمیل ۸۸ حلقه چاه نفت و گاز در ۹ ماهه امسال در مناطق خشکی و دریایی کشور پایان یافت.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، محمد آل خمیس گفت: از تعداد ۸۸ حلقه چاه حفاری شده نفت و گاز در ۹ ماه امسال، یک حلقه چاه اکتشافی، ۲۶ حلقه توسعه‌ای، ۷ حلقه توصیفی و ۵۴ حلقه تعمیری تکمیلی بوده است. وی متراژ حفاری در این مدت را ۱۱۹ هزار و ۴۳۸ متر عنوان و اظهار کرد: از ششمار چاه‌ها ۶۴ حلقه در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و ۱۲ حلقه در شرکت نفت فلات قاره است. آل خمیس گفت: دو حلقه از چاه‌ها نیز در شرکت نفت مناطق مرکزی، سه حلقه در شرکت مهندسی و توسعه نفت و ۶ حلقه در قالب پروژه‌ای و یک حلقه در حوزه مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران حفر شده است. معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در عملیات حفاری افزود: از ابتدای فروردین تا پایان آذرماه با تلاش‌های انجام‌شده و در نتیجه تعامل و هماهنگی با شرکت‌های متقاضی، حفاری ۹ حلقه چاه، ۸۹ روز زودتر از برنامه تعریف‌شده از سوی کارفرما خاتمه یافت. وی با اشاره به برخورداری ناوگان شرکت ملی حفاری ایران از ۷۲ دستگاه حفاری خشکی و دریایی اظهار کرد: در ۹ ماه گذشته ۲۶ دستگاه حفاری سبک، سنگین و فوق سنگین ناوگان این شرکت در حفاری چاه‌های توسعه‌ای، سه دستگاه در حفر چاه‌های توصیفی، چهار دستگاه در پروژه‌های اکتشافی و ۲۵ دستگاه در تعمیر چاه‌های در حال بهره‌برداری و تولیدی در مدار عملیات قرار داشته است. آل خمیس گفت: امسال در قالب پروژه‌های نگهداشت و افزایش تولید شرکت ملی نفت ایران، عملیات اجرایی پنج حلقه چاه در نفت‌شهر در حوزه فعالیت شرکت نفت مناطق مرکزی و هفت حلقه چاه در میدان نفتی گچساران در وسعت کاری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب آغاز شده است که براساس برنامه در مراحل اجرا قرار دارد.

ایران شد تا تعمیر شود. ۱۳ تایی شدن اوپک: اکوادور در یکصد و هفتاد و هفتمین نشست سازمان کشورهای صادرکننده نفت که پنجم دسامبر (۱۴ آذرماه) در مقر این سازمان در وین برگزار شد، اعلام کرد که دیگر در اوپک نخواهند ماند. با این تصمیم تعداد اعضای اوپک که پس از نشست ۱۷۲ و با پیوستن گینه استوایی به ۱۴ عضو رسیده بود، کاهش یافت. اکوادور با نام رسمی جمهوری اکوادور کشوری در شمال غربی آمریکای جنوبی است که تازه‌ترین رقم تولید آن بر اساس گزارش ماه دسامبر اوپک روزانه ۵۳۰ هزار بشکه بوده است.

قیمت نفت در ۲۰۱۹: قیمت نفت در سال ۲۰۱۹ با وجود حوادث متعدد در منطقه خاورمیانه و تنش در روابط تجاری آمریکا و چین هیچ‌گاه به ۷۵ دلار برای هر بشکه نرسید، بیشترین رقم برای نفت خام برنت و سید نفتی اوپک بر اساس نمودار اوپک پرایس در ۲۲ و ۲۵ ماه آوریل با رقم ۷۴ و ۴ سنت ثبت شده است، عوامل موثر بر تقویت قیمت‌ها در ماه آوریل ۲۰۱۹ پیش‌بینی اداره اطلاعات انرژی آمریکا در خصوص کاهش سطح ذخیره‌سازی تجاری آمریکا در سال‌های ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰، رشد تولید نفت از منابع شیل در آمریکا با روندی آهسته‌تر از آنچه در ابتدای سال ۲۰۱۹ میلادی انتظار می‌رفت و اظهارات وزارت خزانه‌داری آمریکا مبنی بر عدم تمدید معافیت‌های نفتی ایران بوده است.

رویا خالقی

**سال ۲۰۱۹ در حالی نفس‌های آخر را می‌کشد که فرودهای نفت جهان در این سال بیشتر از فرازهایش بود، سالی که قیمت نفت با وجود حوادث متعددی در منطقه خاورمیانه، هیچ‌گاه به ۷۵ دلار برای هر بشکه نرسید. دریای سرخ و عمان آبستن حوادث متعدد برای نفتکش‌ها شد، پهبادهای حوثی‌ها بارها بر فراز تاسیسات نفتی عربستان به پرواز درآمد و اوپک یکی از اعضایش را از دست داد**

تولید نفت عربستان و ۵ درصد از عرضه جهانی این کالا متوقف شد. قیمت نفت پس از این حادثه ۲۰ درصد افزایش یافت.

حمله به «سایبیتی»: در نخستین ساعات ۱۱ اکتبر (۱۹ مهرماه) نفتکش ایرانی SABITI متعلق به شرکت ملی نفتکش ایران (NITC) در دریای سرخ و در ۶۰ مایلی بندر جدّه عربستان هدف دو راکت قرار گرفت که در اثر این حمله، بنده و مخازن این کشتی آسیب دید. این نفتکش از نوع سوئز مکز است و ظرفیت حمل یک میلیون بشکه نفت‌خام را دارد. این نفتکش ۲۹ مهرماه وارد آب‌های

سرزمینی و براساس قوانین جاری و قوانین عبور از تنگه صورت گرفته و یک اقدام حقوقی درست و بجا از سوی جمهوری اسلامی ایران بوده است.

حمله به تاسیسات نفتی عربستان: ۱۷ اوت (۲۶ مرداد) تاسیسات نفتی عربستان بار دیگر از سوی حوثی‌ها مورد حمله قرار گرفت و طی آن یکی از خطوط لوله گاز طبیعی میدان الشیبیه آتش گرفت. این میدان (الشیبیه) در شرق عربستان و در نزدیکی مرز امارات واقع شده است. خالد الفالج، وزیر وقت انرژی عربستان پس از این حمله اعلام کرده بود: «در نتیجه این حمله آتش‌سوزی محدودی به وقوع پیوست و این حمله تأثیری در روند تولید نفت این میدان نفتی نداشت و آتش‌سوزی مهار شد». این حادثه اما تأثیر چندانی بر بازار نفت نداشت.

ایقیق و خریص در آتش: بامداد ۱۴ سپتامبر (۲۳ شهریورماه) تاسیسات نفتی شرکت دولتی نفت عربستان، آرامکو هدف قرار گرفت، حمله‌ای که از آن به‌عنوان بزرگ‌ترین و شدیدترین حمله به تاسیسات نفتی جهان از زمان جنگ خلیج فارس و حمله صدام حسین به تاسیسات نفتی کویت یاد شده است. این حمله برخلاف حمله‌های پیشین تنها بار روانی افزایش ریسک‌های ژئوپلیتیک را به همراه نداشت و سبب کاهش عملی عرضه نفت نشد. در اثر حمله به تاسیسات ایقیق و خریص ۵ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه معادل بیش از نیمی از



ایران پس از توقیف این نفتکش تأکید کردند توقیف کشتی انگلیس در تنگه هرمز اقدامی تلافی‌جویانه نیست، بلکه در جهت تضمین امنیت کشور در آب‌های

## ج ناامیدی و کسب منافع

۳۶ اینچ زاهدان - دوراهی دشتک به طول ۱۱۰ کیلومتر، خط انتقال گاز ایرانشهر به شهرهای پالیزان و خاش به طول ۱۴۶ کیلومتر، خط انتقال گاز خاش - میرجاوه، خط انتقال گاز پالیزان - پس کوه، خط انتقال گاز پس کوه - سوران، خط انتقال گاز پس کوه - زابلی، خط انتقال گاز سوران - سران، خط انتقال گاز سران - جالق، خط انتقال گاز سوران - هیوج و خط انتقال گاز هیوج - سیرکان از مهم‌ترین طرح‌های شرکت مهندسی و توسعه گاز برای تکمیل شبکه انتقال گاز استان سیستان و بلوچستان هستند. افزون بر این، راه‌اندازی پروژه‌های گازرسانی در منطقه ویژه اقتصادی مکران، چاپهار و کنارک با تأکید ویژه بیژن زنگنه، وزیر نفت، طرح گازرسانی به نیروگاه‌های کنارک و چاپهار، عملیات اجرایی سه محور صنعتی ایتز، کورهداران و جاده بمپور با ظرفیت ۴۴ واحد صنعتی، اجرای طرح گازرسانی شهر خاش، رفع نواقص و موانع برای گازرسانی به شهر بمپور، مطالعات امکان‌سنجی سه محور صنعتی زاهدان شامل محور جاده کرمان، جاده زابل و محور سیادت، احداث

ت کار فراهم شد و اکنون در سطح هزار خانوار از شبکه گاز سیستان و بلوچستان در شرکت خطوط انتقال گاز و ساخت شبکه درون روستایی تقسیم شده است. گاز ایران تا سال ۱۴۰۰، یک هزار و شان سیستان و بلوچستان با اعتبار ۶

انتقال گاز ایرانشهر - چاپهار به با انتخاب چهار پیمانکار مجزا، خط اهدان به طول ۲۶۷ کیلومتر، خط هی زابل به طول ۱۰۸ کیلومتر، خط - زابل به طول ۱۱۰ کیلومتر، خط





# توقع گازرسانی؛ از رویا تا واقعیت



تعداد زیادی از مردم هنوز منتظر نصب علمک گاز کنار خانه‌شان هستند. این انتظار در زمستان هر سال که مجبور می‌شوند برای گرم کردن خانه یا پخت‌وپز، هیزم‌های جمع‌آوری شده در طول فصل تابستان را بسوزانند، بیشتر می‌شود. مردمی که هنوز از نانوایی‌ها، نان با بوی نفت می‌خرند، بی‌صبرانه در انتظار رسیدن گاز هستند. مادرانی که هر صبح کودکان‌شان را راهی مدرسه‌های می‌کنند که کلاس‌هایش با بخاری نفتی گرم می‌شود، منتظر گاز هستند.

خیلی‌ها منتظر رسیدن گاز مانده‌اند. گرچه آمار گازرسانی در ۶ سال اخیر افزایش قابل ملاحظه‌ای داشته است اما هنوز هم هستند شهرها و روستاهایی که گاز به آنها نرسیده است. مانند سیستان و بلوچستان. استان پهناور و محرومی که نه فقط از گاز، بلکه از خیلی نعمت‌های دیگر نیز بی‌بهره‌مانده است. از آب سالم آشامیدنی گرفته تا اشتغال و صنعت، اما حالا حرف ما درباره گاز است. کاری که باید در واقعیت به آن نگاه کرد نه در رویاپردازی و خیال.

استان سیستان و بلوچستان با حدود ۱۹۰ هزار کیلومتر مربع مساحت، پس از کرمان، دومین استان وسیع کشور است که شهرها و روستاهای آن با فاصله بسیار و پراکندگی گسترده واقع شده‌اند. استانی که ۱۱۴ درصد از مساحت کل کشور را به خود اختصاص داده است و ۲ میلیون و ۷۷۰ هزار نفر جمعیت دارد. این استان بیش از ۳۴۱ هزار خانوار شهری و حدود ۳۶۳ هزار خانوار روستایی را در ۴۷ شهر و ۱۰ هزار و ۱۴ روستا جای داده است. در ادامه گازرسانی به این استان را با هم از نظر می‌گذرانیم. با ما همراه شوید و بخوانید.

## برنامه‌ریزی کلان

نظام، دولت، سازمان برنامه و بودجه، وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران نه فقط در سال‌های ۹۷ و ۹۸، بلکه در دهه‌های گذشته برنامه‌ریزی خود را به گونه‌ای پیش بردند تا گاز تولیدی از میدان عظیم پارس جنوبی بتواند به سمت جنوب شرق کشور هدایت شود. تخصیص اعتبار، توسعه فازهای پارس جنوبی، احداث خطوط انتقال گاز در جنوب کشور، تامین تجهیزات دار و غیره از جمله اقدام‌هایی بودند که گام به گام برای نیل به این مقصود انجام شدند.

با توسعه فازهای پارس جنوبی، میزان تولید گاز از این میدان افزایش یافت. بنابراین باید خطی جدید برای انتقال گاز طبیعی مجتمع گاز پارس جنوبی احداث می‌شد. خط هفتم سراسری با ظرفیت انتقال ۱۱۰ میلیون مترمکعب گاز در روز، احداث شد تا اجرای ۳ وظیفه مهم را به عهده داشته باشد. نخست، انتقال گاز برای گازرسانی به جزیره‌ها و استان‌های حاشیه خلیج فارس. دوم، گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان و در نهایت صادرات گاز به کشور پاکستان.

## ورود به سیستان و بلوچستان

شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان در سال ۸۶ تاسیس شد. مردم این استان، مانند هر نقطه دیگر از کشور تا زمان رسیدن گاز طبیعی، از سوخت مایع و کیسول‌های گاز مایع استفاده می‌کنند که توزیع هر دو مورد به عهده شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی است. از آنجا که میزان قاچاق سوخت در

این استان قابل توجه بود، رساندن گاز طبیعی اهمیت‌ی دوچندان یافت. بنابراین دولت تدبیر و امید تصمیم گرفت با تخصیص اعتبار جداگانه و مختص استان سیستان و بلوچستان، گازرسانی به این منطقه را سرعت بخشد.

متخصصان و برنامه‌ریزان شرکت ملی گاز ایران گرد هم آمدند و نقشه راه را طراحی کردند. نخستین شهری که به خط هفتم سراسری نزدیک بود، برای گازرسانی انتخاب شد، ایرانشهر.

استان سیستان و بلوچستان از لحاظ جغرافیایی به محور غرب و مرکز، محور شرقی، محور شمالی و محور جنوبی تقسیم‌بندی شده بود که گازرسانی به ایرانشهر مربوط به محور غرب و مرکز است. یک خط انشعاب ۱۲ اینچی از خط هفتم سراسری گرفته و از طریق آن ایرانشهر به شبکه گاز طبیعی متصل شد. تاکنون ۸۶ درصد از شبکه مورد نیاز ایرانشهر، اجرا شده و ۱۲ هزار و ۸۸۰ مشترک از گاز استفاده می‌کنند.

مطابق قانون شرکت ملی گاز ایران در هر استان هنگام گازرسانی ابتدا شهرها و روستاهایی که به خطوط انتقال گاز نزدیک‌تر هستند گازرسانی می‌شوند و سپس با احداث انشعابات جدید، دیگر شهرها و روستاها در نوبت گازرسانی قرار می‌گیرند. این قانون در سیستان و بلوچستان نیز اجرا شد و ایرانشهر و روستاهای اطرافش به همراه شهرک صنعتی ایرانشهر و زندان مرکزی ایرانشهر از نعمت گاز برخوردار شدند. شایان ذکر است بیش از ۱۰ هزار روستا در این استان هست که تنها ۳ هزار و ۳۹۵ روستا قابلیت گازرسانی دارند.

## زاهدان

زاهدان به عنوان مرکز استان سیستان و بلوچستان از جایگاه ویژه‌ای برخوردار است. گازرسانی به این شهر در دستور کار شرکت ملی گاز ایران قرار گرفت. شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران که متولی احداث و اجرای پروژه‌های عظیم صنعت گاز در کشور

است مامور شد تا پس از گازرسانی موفقیت‌آمیز به ایرانشهر، به سوی زاهدان بشتابد. همانند دیگر طرح‌ها، با برگزاری مناقصه، پیمانکار دارای صلاحیت لازم برای احداث خط انتقال گاز ایرانشهر به زاهدان انتخاب شد. کارگاه‌ها تجهیز و اقلام مورد نیاز، تامین شدند. با احداث این خط، گاز به ورودی شهر زاهدان رسید. از سوی دیگر، ایستگاه‌های تقویت فشار گاز (CGS) در اطراف شهر زاهدان ساخته شدند تا گازی که با فشار قوی به سوی زاهدان می‌آید را تقویت فشار داده و وارد شهر کنند.

زاهدان به یک‌هزار و ۳۸۰ کیلومتر شبکه، دو ایستگاه تقویت فشار گاز برون شهری، ۲۷ ایستگاه تقویت فشار گاز درون شهری و ۱۰۵ هزار نصب علمک نیاز دارد. شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان وظیفه احداث شبکه تغذیه و توزیع گاز درون شهری را به عهده داشت، اما سیستان و بلوچستان شبیه هیچ کدام از استان‌های دیگر نبود. مواعی که سر راه این شرکت قرار داشت تمام نمی‌شد. از اعطای مجوز حفاری معابر تا هماهنگی با استانداری و شهرداری و هزاران مشکل دیگر، کار را کند می‌کرد. در نهایت بیزن زنگنه، وزیر نفت به همراه شرکت ملی گاز ایران وارد عمل شدند. دستور موکد حسن روحانی، رئیس‌جمهوری نیز مهر تاییدی بر پیشبرد کار بود. این اساس، نشست‌هایی میان شرکت گاز، استانداری، شهرداری زاهدان و دیگر نهادهای مرتبط برگزار شد تا هر مانعی که هست، رفع شود.

شرکت‌های گاز استانی خراسان رضوی، همدان، سمنان، گیلان و فارس به یاری شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان آمدند. زاهدان به بخش‌های مختلفی تقسیم شد و احداث شبکه گاز در هر بخش به عهده یکی از شرکت‌های گاز استانی قرار گرفت. در سفرهایی که به زاهدان داشتیم شاهد این مدعا بودیم که کارگران، مهندسان و مدیران به صورت شبانه‌روزی در محل اجرای طرح‌ها حضور دارند تا کار با سرعت

هرچه بیشتر پیش برانند. همانطور که دیشب (سه‌شنبه، ۱۹ آذرماه) سید حمید فانی، مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان رضوی نیز در محل اجرای پروژه احداث شبکه گاز شهری زاهدان با ارسال فیلم کوتاهی نشان داد که عملیات گازرسانی به زاهدان بی‌وقفه ادامه دارد.

## اختصاصی وام قرض‌الحسنه

قانون شرکت ملی گاز ایران را مکلف کرده تا از مرحله پالایش گاز طبیعی تا انتقال و توزیع گاز و نصب علمک کنار خانه‌ها را به بهترین روش انجام دهد. مطابق قانون، پس از نصب علمک، مصرف‌کنندگان (مردم، صاحبان صنایع، مراکز تجاری و غیره) باید تقاضای اشتراک داده، سپس با مراجعه به اداره نظام مهندسی مستقر در استان خود نسبت به اخذ تاییدیه لازم اقدام کرده و پس از آن لوله‌کشی داخلی ساختمان خود را با هزینه شخصی انجام دهند.

از آنجا که برخی ساکنان مناطق محروم کشور از توان مالی کافی برای انجام گازکشی داخلی ساختمان خود بهره‌مند نیستند، دولت تصمیم گرفت با همکاری بانک مرکزی و بانک‌های استانی، وام قرض‌الحسنه‌ای را برای انجام این کار اختصاص دهد. پس از پیگیری‌های لازم و بررسی شرایط، این وام به مردم زاهدان و پس از آنها به دیگر شهرهای استان سیستان و بلوچستان تعلق گرفت. اکنون بیش از ۲۵ هزار مشترک زاهدانی، شهرک صنعتی زاهدان، بیمارستان‌های تامین اجتماعی و ارتش در کنار نیروگاه زاهدان و نخستین جایگاه عرضه سوخت سنی‌ان‌جی زاهدان از گاز بهره‌مند هستند. مطالعات امکان‌سنجی سه محور صنعتی زاهدان انجام شده است، محور جاده کرمان، جاده زابل و محور سیادت سه محور هستند که با اجرای آنها ۶۰ واحد صنعتی از گاز بهره‌مند خواهند شد.

## زابل و خاشی

مردم زابل نباید تا زمان احداث خط انتقال گاز به این شهر معطل دریافت گاز می‌مانند بنابراین شرکت ملی گاز ایران تصمیم گرفت با

روش سنی‌ان‌جی به مردم این شهر گازرسانی کند. ایستگاه‌های مادر و دختر برای ارسال و دریافت گاز در سال ۹۷ راه‌اندازی شدند و گاز وارد شبکه شد. اقلام شبکه و خطوط تغذیه و ایستگاه‌های شهر زابل و خاش با مصوبه‌های شرکت ملی گاز ایران خریداری و آماده شدند، همچنین پیمانکار بعضی از بخش‌ها نیز انتخاب شد تا عملیات اجرایی این دو شهر آغاز شود. علمک‌زنی برای سراسر شهر در حال انجام است تا ۲ هزار انشعاب در زابل نصب شود.

روش انجام دهد. مطابق قانون، پس از نصب علمک، مصرف‌کنندگان (مردم، صاحبان صنایع، مراکز تجاری و غیره) باید تقاضای اشتراک داده، سپس با مراجعه به اداره نظام مهندسی مستقر در استان خود نسبت به اخذ تاییدیه لازم اقدام کرده و پس از آن لوله‌کشی داخلی ساختمان خود را با هزینه شخصی انجام دهند.

در هفته دولت امسال، شهر م حمدان از توابع شهرستان ایرانشهر از نعمت گاز بهره‌مند شد همچنین شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان اقدام به رفع نواقص و مواعی برای گازرسانی به شهر بمپور کرد تا این شهر نیز از نعمت گاز طبیعی برخوردار شود. همچنین عملیات اجرایی سه محور صنعتی ایتسر، کوره‌داران و جاده بمپور با ظرفیت ۴۴ واحد صنعتی نیز آغاز شده است. دلگان در مرحله انتخاب پیمانکار قرار دارد و گازرسانی به بزمان نیز در حال اجراست.

## چابهار و مکران

مطابق برنامه‌ریزی انجام شده، با اجرای ۲ هزار و ۱۵۰ کیلومتر خط انتقال گاز و ۴ هزار کیلومتر شبکه گاز، ۷۰۰ هزار خانوار در سطح استان سیستان و بلوچستان از گاز طبیعی بهره‌مند خواهند شد اما گازرسانی به بخش خانگی تنها هدف شرکت ملی گاز ایران نیست بلکه منطقه صنعتی چابهار و مکران نیز اهمیت خاصی دارند. گازرسانی به شهر چابهار پیش از این طراحی شده بود و اکنون در

استان هستند.

مطابق دستور فوری وزیر نفت برای اجرای خط انتقال گاز ایرانشهر - چابهار، برنامه‌ریزی و اجرای طرح به صورت فوری به شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران سپرده شد که بر این اساس طرح به چهار بخش تقسیم شد و با برگزاری مناقصه محدود پس از انتخاب پیمانکار مطابق برنامه‌ریزی کار اجرایی طرح آغاز خواهد شد. احداث خط ۳۶ اینچ زاهدان - دوراهی دشتک به طول ۱۱۰ کیلومتر با اعتبار ۵۲۰ میلیارد تومان از دیگر طرح‌های شرکت مهندسی و توسعه گاز در استان سیستان و بلوچستان است که بیش از ۴۰ درصد پیشرفت دارد و تا نیمه نخست سال ۹۹ به بهره‌برداری می‌رسد، همچنین ادامه این خط به نام پروژه دشتک - زابل به قطر ۲۴ اینچ است پیش‌بینی شده در نیمه دوم سال ۹۹ به بهره‌برداری برسد.

پروژه ایرانشهر به شهرهای پالیزان و خاش به طول ۱۴۶ کیلومتر از دیگر طرح‌های مهم این شرکت در سطح استان است که پیمانکار طرح انتخاب شده و در نیمه دوم سال ۹۹ به بهره‌برداری خواهد رسید.

پیمانکار پروژه خاش - میرجاوه نیز انتخاب شده است و در نیمه دوم سال ۹۹ به بهره‌برداری خواهد رسید، همچنین پروژه‌های پالیزان به پس‌کوه، پس‌کوه به سوران و پس‌کوه به زابلی ۱۵۳ کیلومتر هستند که پیمانکار آنها انتخاب خواهد شد تا در نیمه نخست سال ۱۴۰۰ به بهره‌برداری برسند.

پس از اجرای این طرح، پروژه احداث خط انتقال گاز سوران به سراوان و سراوان به جالق به طول ۹۴ کیلومتر اجرا خواهد شد که این طرح به همراه پروژه سوران به هیدوج و هیدوج به سیرکان به طول ۹۶ کیلومتر نیز در سه ماه نخست سال ۱۴۰۰ به بهره‌برداری خواهند رسید.

## از رویا تا واقعیت

با توجه به اینکه کشور در شرایط سخت اقتصادی به سبب اعمال تحریم‌های یک‌جانبه قرار دارد، تامین برخی اقلام مورد نیاز مانند مواد اولیه برای ساخت لوله‌های فلزی و پلی‌اتیلن از سوی صنایع لوله‌سازی کشور گاهی دشوار است. تامین نشدن به موقع تجهیزات و اقلام، خشت اولی است که اگر کج نهاده شود ادامه مسیر را با دشواری بسیار همراه می‌کند. اعتبارات لازم تخصیص داده شده‌اند، پیمانکاران یا انتخاب شدند یا در مرحله انتخاب هستند، تعدادی از شهرها و روستاها به شبکه گاز متصل شده‌اند و مابقی در انتظار تکمیل خطوط انتقال گازی هستند که آنها نیز چشم به راه تامین تجهیزات نشسته‌اند. اینجا هیچ کسی از فکر مردم سیستان و بلوچستان و سنگینی کیسول‌های گاز مایع بر دوش آنها بیرون نرفته است. اما واقعیت مبدل نمی‌شود. هم هزینه می‌خواهد، هم نیروی انسانی، هم تجهیزات و زمان. در این بین، لازم است تا غیر از وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران، دیگر مسئولان مرتبط با استان سیستان و بلوچستان نیز به فکر مردم باشند و به یاری‌شان بشتابند تا کسانی که با وجود نصب علمک کنار ورودی خانه‌شان، موفق به لوله‌کشی داخلی ساختمان نشده‌اند، از عهده این کار بر بیایند.

فاطمه شعبانی

# South Pars Marked with Iranian Manufacturers

The remaining platforms of phases 13, 14 and 22-24 of the giant offshore South Pars gas field are set to become operational by the end of the current calendar year in March 2020. That would bring gas recovery capacity in South Pars, which Iran shares with Qatar, to 680 mcm/d from the current 630 mcm/d.

Ali Afarideh Qiasi, director of project planning and control at Pars Oil and Gas Company (POGC), said the platforms and offshore pipelines of all South Pars phases, except for SP11, would have become operational by the end of the current calendar year (20 March 2019). He added that Iranian contractors and manufacturers have achieved good capacity throughout the implementation of South Pars development phases, registering "brands" in some sectors. Afarideh said each conventional phase of South Pars would involve two 1bcf or five 500mcf platforms. He added: "Of a total twelve 500mcf platforms in SP13, SP14 and SP22-24, two platforms have been built by ISOCO in Bandar Abbas Yard and 10 others at SADRA yard in Bushehr."

## 2 Platforms to Start Up

So far, two platforms of SP14 have been installed and launched. The third platform (14B) was installed in June and will become operational in December. It would add more than 14 mcm/d to the South Pars output. Afarideh said Platform 14B is now ready to become operational. He added: "Since the SP14 refinery is not ready, we plan to use the surplus capacity of SP12 refinery for the treating gas of SP14 gas. Therefore, the second pipeline connecting the SP14 refinery to the SP12 refinery has been built and is about to be launched. As soon as this pipeline is completed, Platform 14B would become operational." He said that Platform 14D was ready to be loaded-out and installed, adding that SP14 would see its output reach 56 mcm/d. "In order to upgrade the operational



flexibility and make optimal use of platforms and offshore pipelines in South Pars phases, we are planning to launch a project to connect all South Pars refineries in Assaluyeh and Tonbak areas together, and use the surplus capacity of refineries for the processing of gas supplied by other phases," he said.

**SADRA Builds 10 Platforms**  
Alongside ISOICO, SADRA has been involved in the manufacturing, installation and start-up of 10 platforms for SP13, SP14 and SP 22-24. Over recent years SADRA was faced with numerous challenges, but it has shown an acceptable performance over the past two years with regard to the implementation of projects. According to Afarideh, of total 10 platforms built in SADRA yard, 7 have already been launched or are in the process of being launched. He said: "Only three platforms remain at SADRA yard, which would be installed, launched and become operational by the end of the current calendar year."

**SP22-24 Platforms**  
Touching on the platforms of SP 22-24, he said: "The construction and operation of all four platforms of SP22-24 had been assigned to SADRA. Two have reached production stage and two others have been installed and are about to be launched."

## SP13 Platforms

Afarideh said two of SP13 plat-

forms had been installed and launched and the remaining two would become operational by the end of the current calendar year in case of favorable climate conditions. Regarding Platform 13A, he said: "Due to an accident several years ago, the wells of this platform are unlikely to become operational this year." He added: "Since platform 13A is linked with Platform 13C in the production chain, in order to make 13C operational, this platform has to be commissioned, too. Then, the gas production capacity in SP13 would increase around 14 mcm/d when the two aforesaid platforms come online, and the SP13 production capacity would exceed 42 mcm/d."

**Output Decline Prevented**  
Afarideh said in addition to the construction and start-up of remaining platforms at South Pars, plans would be under way to prevent production fall at this field.

He added: "The initial feasibility is under way for planning and building pressure compression platforms." Afarideh said: "In parallel with that, drilling additional wells to offset the production cut at South Pars would be considered as a stopgap measure." He said: "Generally speaking, this company is following up on the continuation of the current share of South Pars in total natural gas production as a long-term strategy." Afarideh said: "Building pressure

compression platforms would require new technology and big investment. It has not been common even in Qatar, and its technology is limited to several countries." Afarideh referred to the weight of pressure compression platforms, weighing each 20,000 tonnes, saying: "To build a platform with such dimensions, we would need special equipment and a suitable yard." "Of course, in case there is appropriate infrastructure; and international sanctions are lifted, building platforms would not be complicated. However, pressure compressors would need technological knowhow which we lack in the country," he said. Afarideh said that is why the Petroleum Ministry had integrated building compression platforms in the deal signed with France's Total before the French giant pulled out due to US sanctions. He also acknowledged that international sanctions had left negative impacts on the implementation of projects in recent years. "One of the most important impacts of sanctions may have been restrictions on the transfer of technical savvy, supply of special equipment and restrictions in banking transactions with other nations. However, the sanctions have contributed to the growth of domestic contractors and manufacturers and realization of self-sufficiency in the supply of necessary items and services," said Afarideh. Courtesy of Iran Petroleum

## Khark Petchem Plant Eyes Enhanced Output

The production capacity of Khark Petrochemical Plant is expected to increase by 100 tons per day once the facility starts consuming associated petroleum gas (APG) from Doroud III project.

According to the National Petrochemical Company (NPC), Gholamreza Amir Shaghghi, the CEO of Khark Petrochemical Plant, said on Sunday that the project to collect APG at Doroud III was carried out jointly by Khark Petrochemical Plant and the Iranian Offshore Oil Company. The project is aimed at preventing burning of APG in Khark region during oil production operation, he said. He said the project was implemented in the minimum time span possible and would be a major environmental project for the region. The official also stated that an estimated production enhancement of 75 tons of methanol, 11 tons of propane, 9 tons of butane, 5.7 tons of naphtha and 27 tons of sulfur is expected by launching the project in Khark petrochemical facility. The plant is expected to become one of the largest producers of methanol and other petrochemical items in the Persian Gulf region by 2025.

## NIDC Drills 88 Wells since March

The National Iranian Drilling Company (NIDC) has successfully completed drilling operations on 88 oil and gas wells over the first 9 months of the current calendar year, which began on March 21.

According to the NIDC deputy director for drilling operations, the wells included an exploration well as well as 26 development wells, 7 appraisal wells and 54 workover projects. Mohammad Ale-Khamis said during the period, 119,438 meters were drilled by NIDC rigs in onshore and offshore projects. Furthermore, he said, 64 wells were ordered by the National Iranian South Oil Company (NISOC) and 12 others were drilled in the offshore fields operated by the Iranian Offshore Oil Company (IOOC). Moreover, 2 wells were drilled in the fields operated by the Central Oil Fields Company, 3 were ordered by the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC), and 6 others were spudded as projects. Finally, a well was drilled in the areas operated by the exploration department of the National Iranian Oil Company (NIOC). NIDC enjoy 72 offshore and onshore drilling rigs and since March, has operated 26 of them for drilling wells, 3 rigs for drilling appraisal wells, 4 rigs for exploration projects, and 25 other rigs for workover projects, Ale-Khamis said.

## Petchem Plant Breaks Output Record

Jam Polypropylene Company has set a new production record in the first 8 months of the current calendar year, which began on March 21.

According to the company, the plant's polypropylene output was 13% higher year on year during the period. A subsidiary of Jam Petrochemical Company, Jam Polypropylene Company supplied 185,519 tons of PP during the period. The last production record of the company dates back to Iranian calendar year of 1396 (which ended on March 2018), when it supplied 182,777 tons of the item in the first 8 months of the year. The facility is expected to produce 270 tons of PP by the end of the year.

## Overhaul of gas turbines machine in AOGPC

Aghajari Oil and Gas Production Company (AOGPC) has successfully overhauled 21 gas turbines in its repair shop. According to the National Iranian South Oil Company (NISOC), Morad Kamali, director of industrial equipment and

process machinery repairs department of AOGPC, said there are many opportunities for local builders and suppliers to operate in the NISOC operations including in repairing the items and machinery. He said interacting with domestic builders

was on the agenda of NISOC, adding that offering the technical savvy of items and part to the contractors was also considered by NISOC and the company would welcome any measure to support local industrialists.

با انعقاد تفاهم‌نامه تحقق یافت؛

# گام بلندی برای هم‌افزایی توانمندی‌های میان سازمان مدیریت صنعتی و دانشگاه علم و صنعت

با انعقاد تفاهم‌نامه توسعه همکاری‌های همه جانبه میان سازمان مدیریت صنعتی و دانشگاه علم و صنعت، گام دیگری برای توسعه همکاری‌های آموزشی تحقیقاتی در سطح ملی و بین‌المللی برداشته شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در دیدار دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و جبارعلی ذاکری رئیس دانشگاه علم و صنعت، تفاهم‌نامه همکاری‌های همه جانبه میان طرفین منعقد شد. بنا به این گزارش، کیانی بختیاری در این جلسه ضمن برشمردن توانمندی‌های سازمان مدیریت صنعتی در زمینه‌هایی نظیر آموزش‌های تخصصی و کاربردی؛ مشاوره و تحقیق، کانون‌های ارزیابی مدیران حرفه‌ای، دوره‌های آمادگی استخدام و توانمندسازی دانش‌آموختگان، مشاوره و اجرای مدیریت چابکی و استراتژی برای سازمان‌ها و... اظهار داشت: نخستین رویکرد سازمان در دوره جدید، ایفای نقش‌های حکمیتی، تعریف فعالیت‌های مساله محور، تعامل دستگاه‌های اجرایی با هدف کمک به دولت برای تحقق برنامه‌های توسعه کشور است و در این راستا آمادگی دارد «مدرسه تولید» را با همکاری دانشگاه علم و صنعت راه اندازی نماید. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، دیگر رویکرد جدید این سازمان را تدوین و توسعه آموزش‌های کاربردی معتبر در سطوح بین‌المللی و همسوس با صنایع هدف، عرضه یابی، آسیب شناسی بنگاه‌ها و ایجاد کلیتیک‌های صنعتی به منظور اصلاح ساختارهای مدیریت، منابع انسانی، مالی و کسب و کار بنگاه‌ها عنوان نمود.

دکتر کیانی بختیاری ضمن اشاره به توانمندی‌های سازمان مدیریت صنعتی در حوزه‌های آموزش، مشاوره، مرکز همایش‌ها و... در خصوص انعقاد تفاهم‌نامه فی



مابین خاطر نشان کرد: سازمان مدیریت صنعتی آمادگی دارد تا در تمامی زمینه‌های مورد توافق از جمله کانون‌های ارزیابی و دوره‌های مدیریت حمل و نقل پیشرفته و دوره‌های کارورزی، در بالاترین سطح، همکاری‌ها را آغاز نماید. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی با اشاره به برگزاری دوره‌های بین‌المللی این سازمان گفت: در حوزه آموزش با دانشگاه‌های معتبر فرانسه، کانادا و آلمان همکاری داریم، همچنین بسیاری از دوره‌های

جدید از جمله مدیریت کسب و کارهای دانش بنیان، مدیریت فناوری و نوآوری، مدیریت هوا-فضا؛ مدیریت کسب و کارهای کوچک و متوسط با آلمان، مدیریت صندوق‌های بازنشستگی با ایتالیا، مدیریت تحول دیجیتال؛ مدیریت مسئولیت اجتماعی بنگاه‌ها و سازمان‌ها (CSR)؛ مدیریت صنایع معدنی؛ مدیریت نفت و گاز و پتروشیمی را با دانشگاه‌های کانادا راه اندازی کرده ایم. کیانی بختیاری تصریح نمود: علاوه بر این، سازمان

مدیریت صنعتی آماده است در خصوص آینده پژوهی، فناوریانه و آموزش‌های تخصصی با توجه به سوابق و تجربی که دارد، با دانشگاه علم و صنعت همکاری نماید. در این جلسه جبارعلی ذاکری رئیس دانشگاه علم و صنعت نیز ضمن بیان فعالیت‌های این دانشگاه اظهار داشت: دانشگاه علم و صنعت ایران، رسالت اصلی خود را تربیت نیروی انسانی، تولید دانش، فناوری و کارآفرینی خلافتان در راستای تحقق اقتصاد دانش بنیان، مبتنی بر

## دکتر کیانی بختیاری:

**سازمان مدیریت صنعتی آمادگی دارد تا در تمامی زمینه‌های مورد توافق از جمله کانون‌های ارزیابی و دوره‌های مدیریت حمل و نقل پیشرفته و دوره‌های کارورزی، در بالاترین سطح، همکاری‌ها را آغاز نماید**

نوآوری‌های آموزشی، پژوهشی و مدیریتی می‌داند و با توجه به موفقیت آن در توسعه تعاملات صنعتی امیدواریم با همکاری سازمان مدیریت صنعتی در زمینه تجاری سازی و انبوه سازی محصولات نیز به این مهم دست یابیم. وی خاطر نشان کرد: ارتباط دانشگاه‌های آلمان با ایران از طریق این دانشگاه علم و صنعت صورت می‌گیرد و با توجه به تعاملات بین‌المللی سازمان مدیریت صنعتی در این زمینه نیز می‌توانیم همکاری بسیار خوبی داشته باشیم. رئیس دانشگاه علم و صنعت در پایان ابراز امیدواری نمود با انعقاد این تفاهم‌نامه، همکاری مشترکی در زمینه طراحی و اجرای روش‌های آموزشی صورت پذیرد که نتایج ارزنده‌ای عاید ذینفعان، بویژه در حوزه آموزش در سطح کشور نماید. در پایان طرفین با امضای تفاهم‌نامه اعلام کردند که حد اعلا تلاش خود را در جهت گسترش توان ملی در حل مشکلات و معضلات علمی-تحقیقاتی و نیل به خودتکایی ملی مبذول می‌دارند و از هیچ کوششی در این جهت خودداری نخواهند نمود.

## نوبت دوم

**نوبت دوم مناقصه شماره ۶۲۰۹-۸-۳۰۹۰۲ (طراحی، خرید، نصب، راه اندازی و آموزش سیستم بی سیم اعلام وضعیت اضطراری واحد ذخیره سازی)**



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

- ۱- نوع مناقصه: یک مرحله ای دارای ارزیابی کیفی.
- ۲- نوع فراخوان: عمومی.
- ۳- نام و نشانی مناقصه گذار: شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد (SGPC) به آدرس: مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، شماره ۲۵۵، شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد- دبیرخانه کمیسیون مناقصات.
- ۴- نوع و مبلغ تضمین شرکت در مناقصه: تضمین‌های اعلام شده در آیین نامه تضمین برای معاملات دولتی به مبلغ ۲۱۰,۴۵۰,۰۰۰ ریال (دویست و ده میلیون و چهار صد و پنجاه هزار ریال).
- ۵- محل، زمان و مهلت دریافت اسناد: مناقضانی می توانند تا پایان وقت اداری مورخ ۱۹/۱۰/۹۸، نسبت به دریافت اسناد استعلام ارزیابی کیفی ساده مناقصه به یکی از روشهای زیر اقدام نمایند:  
الف: مراجعه حضوری به آدرس اعلام شده، به همراه اصل نامه درخواست شرکت در مناقصه و دریافت اسناد (معرفی نامه کتبی نماینده، جهت دریافت اسناد به همراه کارت شناسایی معتبر الزامی است)، در این حالت اسناد مناقصه تحویل نماینده مناقضیان خواهد گردید.  
ب: مراجعه به سایت اینترنتی این شرکت به آدرس: WWW.NIGC-KHANGIRAN.IR و دریافت کلیه اسناد از بخش مناقصه‌ها و مزایده‌ها / مناقصه‌ها.
- ۶- آخرین مهلت تحویل اسناد ارزیابی کیفی تکمیل شده به دبیرخانه کمیسیون مناقصات: پایان وقت اداری مورخ ۰۵/۱۱/۹۸ (توضیح اینکه تاریخ تحویل پاکتها به بیست ملاک عمل نبوده و ملاک، تحویل پیشنهادات و پاکتهای مناقصه، به دبیرخانه کمیسیون مناقصات، واقع در آدرس اعلام شده می باشد. لذا مناقصه گران محترم می بایست برنامه ریزی لازم را در خصوص تحویل به موقع پیشنهادات (چه از طریق پست و چه به صورت حضوری) به عمل آورند. بدیهی است امکان قبول پیشنهادهایی که پس از پایان مهلت اعلام شده دریافت می شوند (حتی اگر قبل از پایان مهلت ارسال شده باشند) وجود نخواهد داشت و بر اساس قانون پیشنهادهایی از این دست برای مناقصه گران عودت خواهد گردید. همچنین ارسال پیشنهادهای به آدرسی غیر از آدرس اعلام شده و یا ارسال به پالایشگاه هیچگونه حقی برای مناقصه گران در خصوص عدم تحویل اسناد در تاریخ مقرر ایجاد نخواهد کرد. لازم به ذکر است پس از پایان مرحله ارزیابی کیفی ساده اسناد شرکت در مناقصه برای مناقصه گران تأیید شده ارسال خواهد شد و فرایند انجام مناقصه وفق شرایط اعلام شده در اسناد مناقصه مورد اقدام واقع خواهد شد.
- ۷- محل و زمان گشایش پیشنهادات: پس از بررسی پیشنهاد فنی شرکتها (ارزیابی فنی)، پاکتهای مالی شرکتها واجد شرایط در تاریخ ۰۹۹/۰۱/۲۰، در محل اتاق کنفرانس اداره مشهد (دفتر آبکوه) به آدرس مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، شماره ۲۵۵، شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد و حداقل با دو پیشنهاد تأیید شده گشایش خواهد یافت. لازم به ذکر است تاریخ و مکان اعلام شده (تاریخ گشایش پیشنهادهای مالی) قطعی نبوده و با توجه به روند ارزیابی کیفی و همچنین فنی/بازرگانی پیشنهادات و رفع ابهام‌های احتمالی امکان تغییر وجود خواهد داشت، با این وجود این شرکت نسبت به دعوت از مناقصه گرانی که پیشنهاد فنی آنها (پس از ارزیابی فنی) مورد تأیید قرار گیرد به صورت کتبی (حداقل ۷۲ ساعت قبل از جلسه قطعی گشایش پیشنهادات) اقدام خواهد نمود.  
توضیح مهم: با توجه به این که این مناقصه دارای ارزیابی کیفی می باشد در این مرحله صرفاً تکمیل و ارسال اسناد ارزیابی کیفی و مستندات مربوطه مورد نظر می باشد. بدیهی است شرکت‌هایی که در فرایند ارزیابی کیفی تأیید شوند در مرحله بعد براساس مکاتبات آتی اقدام به ارسال پیشنهاد مرتب در مواعیدی که متعاقباً اعلام خواهد شد خواهند نمود.

روابط عمومی  
شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد

شماره مجوز: ۱۳۹۸،۵۸۵۸

## آگهی مناقصه عمومی (یک مرحله ای)

**موضوع: مناقصه شماره م م ن /۱۴/۰۹۸ مربوط به پروژه تهیه کالا و احداث تسهیلات سرچاهی و خط لوله جریانی موقعیت W040S میدان چشمه خوش (به صورت PC)**



شرکت ملی نفت ایران  
شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

- شرکت نفت مناطق مرکزی ایران (سهامی خاص) در نظر دارد موضوع مناقصه فوق الذکر را با مشخصات و شرایط کلی زیر از طریق مناقصه عمومی (یک مرحله ای) به شرکت های واجد شرایط، واگذار نماید.
- الف) شرح مختصر کار  
پروژه فوق الذکر مختصراً شامل: تهیه، خرید، حمل و نصب کالاهای مورد نیاز پروژه براساس MTO (شامل تجهیزات ابزار دقیق و انواع شیرآلات در سایزها و کلاس های مختلف) و اجرای خط لوله جریانی رو زمینی و اجرای کلیه کارهای سیویل و برق و ابزار دقیق مربوطه می باشد.  
ب) مدت، محل و برآورد اولیه اجرای کار  
مدت اجرای پروژه ۱۲ (دوازده) ماه بوده و برآورد تقریبی اجرای کار -/۹۳۹۴۰۰۰ ریال و -/۹۷۸۰۰۰ یورو و محل اجرای پروژه واقع در استان ایلام، منطقه عملیاتی دهلران می باشد.  
ج) شرایط و مدارک مورد نیاز جهت شرکت در مناقصه (الزامی)  
۱- داشتن شخصیت حقوقی و ارائه مدارک ثبت شرکت شامل: اساسنامه، آگهی روزنامه رسمی تأسیس شرکت و آخرین تغییرات آن، کد اقتصادی و شماره شناسه ملی شرکت، آدرس دقیق پستی، تلفن ثابت و نامبر (فکس).  
۲- داشتن حداقل پایه ۵ در رشته نفت و گاز طبق سایت پیمانکاران تأیید صلاحیت شده سازمان برنامه و بودجه کشور.  
۳- داشتن گواهینامه تأیید صلاحیت ایمنی پیمانکاری صادر شده توسط وزارت تعاون، کار و امور اجتماعی  
۴- داشتن صورت های مالی حسابرسی شده منتهی به سال مالی ۱۳۹۷.  
۵- داشتن توانائی ارائه ضمانتنامه بانکی به مبلغ ۳۷۳۲۰۰۰ ریال به عنوان تضمین شرکت در مناقصه.  
۶- تکمیل فرم استعلام ارزیابی کیفی موجود در سایت WWW.ICOF.C.IR (بخش مناقصات)  
د) مهلت و محل مراجعه مناقضیان  
مناقضیان واجد شرایط مندرج در بند «ج» که آمادگی اجرای پروژه را دارند می توانند فرم های استعلام ارزیابی کیفی آن مناقصه را از پایگاه اینترنتی این شرکت به نشانی (WWW.ICOF.C.IR) دریافت و بر اساس آن مدارک لازمه شامل سوابق و مدارک کاری و مالی ۵ سال اخیر را تکمیل و در قالب یک عدد CD (لوح فشرده) به انضمام «نامه اعلام آمادگی جهت شرکت در مناقصه فوق الذکر» حداکثر تا پایان وقت اداری روز سه شنبه مورخ ۱۳۹۸/۱۰/۱۷، به این شرکت به نشانی: تهران - خیابان طالقانی - خیابان حافظ - خیابان رودسر غربی - پلاک ۳۰ (ساختمان خلیج فارس) - طبقه ۵ تسلیم نمایند.  
خاطر نشان می سازد « پیشنهادهای قیمت ها می بایست متناسب با کالای ساخت داخل و با لحاظ کیفیت ارائه گردد.» در صورت نیاز به اطلاعات بیشتر مناقضیان می توانند با تلفن های ۸۷۵۲۱۰۴۵ یا ۸۷۵۲۴۴۳۳ تماس حاصل نمایند.

روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

شماره مجوز: ۱۳۹۸،۵۹۱۸

## اخبار

رئیس جمهوری:

## طرح دوگانه‌سوز کردن خودروها اقدامی مهم برای کاهش آلودگی هواست



رئیس جمهوری، تبدیل وسایل بنزینی و گازوئیلی به گازسوز، تلاش برای اصلاح سوخت موتورسیکلت‌ها و جدیت در اجرای طرح دوگانه‌سوز کردن خودروها را از جمله اقدام‌های مهم برای کاهش آلودگی هوا دانست.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، روز چهارشنبه، چهارم دی‌ماه در نشست هیئت دولت با بیان اینکه دوستانی که نسبت به بودجه دولت برای سال آینده نقد می‌کنند، راه‌حل بهتری ارائه دهند، گفت: با تلاش و کوشش عادی ممکن است برخی ارقامی که در بودجه آمده، مقداری درشت جلوه کند، اما حتما با کوشش و تلاش بیشتر امکان دستیابی به آن وجود دارد و این وابسته به تلاش همه‌جانبه است و همه باید فعالیت کنیم تا به نقطه مطلوب برسیم. وی با اشاره به آمار وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی درباره طرح کمک معیشتی خانوارها، مبنی بر اینکه در استان‌هایی که مصرف بنزین آنها بالاتر بوده، کمک معیشتی کمتری داشته‌ایم و در استان‌هایی که مصرف بنزین آنها پایین‌تر بوده کمک معیشتی بالاتری انجام شده است، افزود: این موضوع نشان از این است که این اقدام دولت به اجرای عدالت کمک خواهد کرد، البته باید برای اجرای عدالت در کشور، گام‌های بیشتر و مهم‌تری برداشته شود. رئیس‌جمهوری با اشاره به ناسالم بودن هوا در برخی استان‌ها و شهرهای کشور و اینکه به دلیل این شرایط مجبور به برخی تصمیم‌گیری‌ها و اقدام‌ها هستیم، تصریح کرد: ملت ایران می‌داند که دولت‌های یازدهم و دوازدهم گام‌های خوبی در مسئله محیط زیست برداشته است که البته کافی نیست و باید تلاش کنیم راه‌حل‌های مناسب را برای کاهش آلودگی هوا پیدا کنیم و هرچه را که موجب آلودگی می‌شود کاهش دهیم. روحانی، تبدیل وسایل بنزینی و گازوئیل‌سوز به گازسوز، تلاش برای اصلاح سوخت موتورسیکلت‌ها و جدیت و تلاش مضاعف در اجرای طرح دوگانه‌سوز کردن خودروها را از جمله اقدام‌های مهم در این زمینه دانست و عنوان کرد: اینکه مردم در این روزها به وسایل نقلیه عمومی مانند مترو و اتوبوس پناه آورند به معنای آن است که دولت و شهرداری‌ها باید همه دست به دست هم دهیم و ناوگان حمل‌ونقل عمومی را تقویت کنیم. وی ادامه داد: اگر وسایل نقلیه عمومی تقویت شود، هم آلودگی‌ها کاهش می‌یابد و هم مردم دیگر به استفاده از وسایل نقلیه شخصی نیازی ندارند، بنابراین همه تلاش خود را به کار بگیریم تا مردم از هوای پاک و سالم برخوردار شوند و این جزو حقوق شهروندی مردم است که از هوای پاک و سالم استفاده کنند و باید مشکلات را در این باره برطرف کنیم. رئیس‌جمهوری از وزرای نفت، نیرو، راه و شهرسازی، صنعت، معدن و تجارت و رئیس سازمان حفاظت محیط‌زیست و سایر مسئولانی که در این باره می‌توانند نقش آفرینی کنند، خواست در راستای حل و فصل مشکلات و انجام اقدام‌ها برای کاهش آلودگی هوا تلاش کنند.

## پالایشگاه نفت تهران نخستین پالایشگاه سبز ایران شد

پالایشگاه نفت تهران با اجرای پروژه انتقال گاز CO<sub>2</sub> و تبدیل سالانه ۴۰ هزار تن CO<sub>2</sub> تولیدی پالایشگاه تهران به کربن صنعتی و خوراکی، به عنوان نخستین پالایشگاه سبز کشور معرفی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش نفت تهران، کارخانه کربن بارسد تهران با قابلیت تبدیل سالانه ۴۰ هزار تن CO<sub>2</sub> تولیدی پالایشگاه تهران به کربن صنعتی و خوراکی به بهره‌برداری رسید که این واحد تولیدی، نخستین خط تولید CO<sub>2</sub> کشور به روش بازیافت است. با بهره‌برداری از این شرکت از مصرف بیش از ۱۵ هزار تن در سال سوخت‌های فسیلی برای تولید CO<sub>2</sub> جلوگیری می‌شود. این کارخانه در ظرفیت فعلی حدود ۳۰ درصد از نیاز داخلی را پوشش می‌دهد و فاز دوم آن با نگاه صادرات در دست بررسی و اقدام است. علی‌هاشمی، مدیر عملیات پالایشگاه نفت تهران در آیین افتتاح این پروژه با تأکید بر اهمیت محیط زیست در سازمان‌های متعالی گفت: با افتتاح این طرح، شرکت کربن بار، در مزایای نزدیکی به پالایشگاه تهران و استفاده از CO<sub>2</sub> تولیدی پالایشگاه بهره‌مند شده است. وی با تأکید بر اینکه شناخت مزایای رقابتی هر نقطه از کشور و بهره‌برداری بهینه از آنها باید در راهبرد شرکت‌های داخلی نهادینه و با جدیت دنبال شود، افزود: در دنیای امروز کنترل و پایش عملیات از ابتدای فرآیند تولید تا پایان چرخه عمر محصول با هدف بهبود مداوم دستاوردهای اجتماعی، اقتصادی و زیست‌محیطی یک الزام و هدف راهبردی محسوب می‌شود. با افتتاح این طرح از انتشار ۴۰ هزار تن گاز دی اکسید کربن در جو جلوگیری و شرکت پالایش نفت تهران به عنوان نخستین پالایشگاه سبز کشور معرفی شد. گاز CO<sub>2</sub> در صنایع شیمیایی، غذایی، پزشکی، حمل‌ونقل و همچنین تولید کود اوره و متانول کاربرد دارد.

## معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش:

## گازسوز کردن خودروهای پر مصرف سالانه ۱/۸ میلیارد دلار عاید کشور می‌کند



معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش گفت: با گازسوز کردن خودروهای پر مصرف بنزینی، سالی ۱.۸ میلیارد دلار عاید کشور می‌شود.

علیرضا صادقی‌آبادی، روز یکشنبه، یکم دی‌ماه در همایش «سی‌ان‌جی، فرصت توسعه پایدار» در محل دانشگاه صنعتی شریف، گفت: شدت مصرف انرژی در ایران در همه بخش‌ها از جمله مصرف‌کننده انرژی، حمل‌ونقل، نیروگاهی، صنایع عمده، خانگی و تجاری بسیار بالاست و با یک محاسبه و مقایسه به راحتی به این اجماع می‌رسیم. وی با بیان اینکه ادامه وضع موجود از لحاظ اقتصادی، زیست‌محیطی و اجتماعی امکان‌پذیر نیست، افزود: سیاست‌گذاری کار سختی نیست، مهم‌تر از سیاست‌گذاری ایجاد اجماع است تا همه افرادی که تصمیم‌گیر هستند آن سیاست را بپذیرند و حاضر به اجرای آن باشند. معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش تصریح کرد: مصرف میانگین روزانه مجموع گاز و سوخت مایعی که فعلا از ارزش حرارتی آن استفاده می‌شود ۷۵۰ تا ۸۰۰ میلیون مترمکعب است که عدد بسیار بالایی است. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی عنوان کرد: هر احتراقی هرچقدر هم کامل و پاک‌ترین سوخت باشد ایجاد آلودگی خواهد کرد. البته باید به این پرسش پاسخ داد که ظرفیت شهرهای مختلف ما

برای احتراق چقدر است؟ وی ادامه داد: هرچند بخشی از بنزین در سبد مصرفی به سی‌ان‌جی تبدیل می‌شود، اما به هر حال هر احتراقی آلودگی ایجاد می‌کند. ما باید بدانیم ظرفیت تهران در بخش صنعت، خانگی و حمل‌ونقل روزانه چقدر است و چه میزان احتراق می‌توانیم در آن کلانشهر داشته باشیم تا بر مبنای این برنامه‌ریزی و سیاست‌گذاری کنیم. صادقی‌آبادی با اشاره به اینکه زمینه همکاری میان ما و دانشگاه وجود دارد، تصریح کرد: دانشگاهیان باید به پرسش‌هایی نظیر مدل‌سازی کلانشهرها و اینکه بدانیم در این شهرها چه میزان سوخت باید مصرف شود پاسخ دهند

و هم‌فکری کنند. معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش گفت: این مقدار سوختی که مصرف می‌کنیم و این شدت بالای مصرف انرژی به‌طور طبیعی هم به محیط زیست لطمه می‌زند و هم منابع قابل توجهی از انرژی را از دست می‌دهیم و به‌طور طبیعی این دو با مسائل اجتماعی نیز گره خواهند خورد. وی ادامه داد: ممکن است در شهری که چهار یا پنج روز باران می‌بارد استفاده از سوخت یورو ۵ اجباری نباشد، اما علم اقتصاد به معنای منابع محدود است که باید مدیریت شود و از ظرفیت‌ها به نحو احسن استفاده کرد، بنابراین باید برای شهرهای مختلف ظرفیت احتراق

داشته باشیم و بعد سیاست‌گذاری انجام دهیم، یعنی براساس منابعی که در حوزه هیدروکربوری داریم اقتصادی‌ترین تخصیص را انجام دهیم و پس از سیاست‌گذاری اجماع در داخل کشور صورت گیرد که آیا این سیاست اجرایی‌شدنی هست یا خیر؟

## دعوت از دانشگاه‌ها برای اندازه‌گیری مقدار احتراق در شهرها

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با بیان اینکه دانشگاه می‌تواند برای ایجاد اجماع در بخش‌های مختلف به ما کمک کند، افزود: دانشگاه به‌طور حتم سیاسی تصمیم نمی‌گیرد و در تصمیم‌هایش

## مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران:

## میانگین مصرف روزانه بنزین کشور به ۷۵ میلیون لیتر رسید



چند که شاید بسیار خیره‌کننده نباشد. وی افزود: برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده در حوزه سبد سوخت کشور بر افزایش سهم سی‌ان‌جی در ناوگان حمل‌ونقل سبک کشور تا ۲۵ درصد تأکید دارد.

پارسال ۴۱.۳ درصد رشد نشان می‌دهد. به گزارش شانا، بیژن زنگنه، وزیر نفت پیش از این مهار مصرف و افزایش توان صادراتی کشور را از مهم‌ترین اهداف اجرای طرح مدیریت مصرف سوخت در کشور عنوان کرده بود. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران پیش از این پیش‌بینی کرده بود با اجرای طرح مدیریت مصرف سوخت در کشور، مصرف روزانه بنزین کشور در بازه زمانی سه، چهار ماه آینده ۸ تا ۱۰ درصد کاهش یابد، اما به نظر می‌رسد هنوز نتیجه‌گیری در این باره زود است و باید باز هم منتظر ماند تا در درازمدت رقم واقعی و ثابت کاهش مصرف بنزین در کشور با اجرای این طرح مشخص شود.

## صرفه‌جویی روزانه ۱۷ میلیون لیتر بنزین با ارتقای صنعت خودروسازی

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی گفت: با ارتقای صنایع خودروسازی، در مصرف روزانه حدود ۱۷ میلیون لیتر بنزین در کشور صرفه‌جویی خواهد شد. امیر وکیل‌زاده روز یکشنبه، یکم دی‌ماه در نشست تخصصی با عنوان «تنظیم سبد سوخت با استفاده از سوخت سی‌ان‌جی» در همایش «سی‌ان‌جی، فرصت توسعه پایدار» در محل پژوهشکده علوم و فناوری انرژی دانشگاه صنعتی شریف، گفت:

در مقایسه با استانداردهای جهانی هر خودرو در ایران روزانه یک لیتر بیشتر بنزین مصرف می‌کند که تنها با ارتقای صنعت خودروسازی و با احتساب حدود ۱۷ میلیون خودروی موجود در ناوگان حمل و نقل کشور، در مصرف روزانه حدود ۱۷ میلیون لیتر بنزین در کشور صرفه‌جویی خواهد شد. وی با تأکید بر اینکه سی‌ان‌جی ۲۳.۵ درصد و ال‌پی‌جی ۱.۵ درصد از سبد سوخت خودروها را تشکیل می‌دهد، افزود: با سرمایه‌گذاری وزارت نفت ۲ هزار و ۵۰۰ جایگاه عرضه گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) در کشور ساخته شده است؛ حدود ۴ میلیون خودروی دوگانه‌سوز در کشور وجود دارد و به‌طور میانگین روزانه ۲۰ میلیون مترمکعب سی‌ان‌جی در کشور توزیع می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ضمن هشدار درباره رو به پایان بودن عمر مخازن سی‌ان‌جی خودروهایی که در دور نخست توسعه صنعت سی‌ان‌جی در کشور گازسوز شده‌اند، گفت: میانگین عمر این مخازن حدود ۱۵ سال است. وکیل‌زاده با اشاره به اینکه از ۹۰۰ میلیون مترمکعب گازی که روزانه در کشور تولید می‌شود، تنها ۲ درصد آن در بخش سی‌ان‌جی مصرف می‌شود، گفت: انتظار می‌رود با تغییرات آینده برای افزایش سهم سی‌ان‌جی در سبد سوخت خودروها، این رقم افزایش یابد، هر

## پالایشگاه بندرعباس چند درصد بنزین مورد نیاز ایران را تولید می‌کند؟

که ۹۶ هزار و ۹۷۳ مترمکعب آن فقط در آبان‌ماه تولید شده است. این حجم تولید در حالی است که میزان فروش بنزین یورو ۵ این پالایشگاه در هشت ماهه امسال ۷۱۰ هزار و ۲۷۷ مترمکعب بوده است. از دیگر محصولات تولیدی این شرکت می‌توان به بنزین موتور به میزان یک میلیون و ۹۸۵ هزار و ۸۳۳ مترمکعب، بنزین سفید به میزان ۷۱۳ هزار و ۳۹۸ مترمکعب، نفت گاز به میزان ۲ میلیون و ۸۵ هزار و ۵۴ مترمکعب، نفت گاز یورو ۴ به میزان ۲ میلیون و ۶۴ هزار و ۱۳۸ مترمکعب، گاز مایع به میزان ۲۱۲ هزار و ۴۵۲ مترمکعب و سوخت سنگین جت به میزان ۱۱۸ هزار و ۲۴۰ مترمکعب اشاره کرد. در مجموع این شرکت در هشت ماهه امسال ۱۲ میلیون و ۵۹ هزار و ۲۳۰ مترمکعب محصول نفتی تولید و ۱۱ میلیون و ۹۷۱ هزار و ۴۲۱ مترمکعب از این محصولات را به فروش رسانده است. البته با توجه به مصرف نزدیک به ۱۰۰ میلیون لیتری بنزین در ایران، مشاهده می‌شود که تولید هشت ماهه بنزین این پالایشگاه (۲۷۰۰ میلیون لیتر) حداکثر پاسخگوی یک ماه نیاز کشور است.



پالایشگاه نفت بندرعباس در هشت ماهه امسال بیش از ۷۱۳ هزار مترمکعب بنزین یورو ۵ تولید کرد. تولید هشت ماهه بنزین این پالایشگاه حداکثر پاسخگوی یک ماه نیاز کشور است.

۲۴ آبان ماه بنزین سهمیه بندی و نرخ آن اصلاح شد؛ به طوری که نرخ هر لیتر بنزین سهمیه ای برای خودروهای سواری (۶۰ لیتر در ماه) ۱۵۰۰ تومان و بنزین آزاد ۳۰۰۰ تومان در نظر گرفته شده است. البته این موضوع با حاشیه‌هایی نیز همراه بود و برای چند روز ناآرامی‌هایی را به همراه داشت. یکی از مهم‌ترین دلایل این تصمیم، رشد افسارگسیخته مصرف بنزین با وجود محدودیت‌هایی در تامین آن با وجود مساله تحریم بود. اما فارغ از تمام این مسائل بررسی میزان تولید یکی از پالایشگاه‌های داخلی همچون شرکت پالایش نفت بندرعباس نکات قابل توجهی را به همراه دارد. در حالی که بسیاری معتقدند بنزین یورو ۵ در ایران تولید نمی‌شود و این بنزین به جایگاه‌های سوخت راهی ندارد، اما با توجه به آمار اعلامی این پالایشگاه، تا پایان آبان‌ماه ۷۱۳ هزار و ۳۹۸ مترمکعب بنزین یورو ۵ در این شرکت تولید شده



## اخبار

### کسب مقام دانشگاه صنعت نفت در رویداد

«پترو تست»

دانشگاه صنعت نفت در بخشی از رویداد دانشجویی پتروتست (یکی از بخش‌های تعریف شده در رویداد فناوریانه پترو لیوم تیکاف) حائز مقام نخست شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از دانشگاه صنعت نفت، در نخستین رویداد نوآوری و فناوری وزارت نفت که از ۲۳ تا ۲۵ آذرماه برگزار شد، دانشگاه صنعت نفت موفق به کسب مقام نخست در چالش‌های گازی شد. دانشجویان دانشگاه صنعت نفت در قالب ۶ تیم دانشجویی از دانشکده‌های نفت آبادان و اهواز به همراه اعضای هیئت علمی به‌عنوان سرپرست، در کارگاه‌های مختلف آموزشی مهارت‌های حل مسئله، تهیه مدل کسب‌وکار و مهارت ایده از سوی افراد خیره استراتژی شرکت کردند. رویداد دانشجویی پتروتست برای نخستین بار در سطح وزارت نفت با هدف رشد استعدادهای جوان و پویای کشور، توسعه شایستگی‌های رفتاری حوزه کسب‌وکار، واکاوی چالش‌های صنعت نفت و ارائه طرح‌های نوآورانه برای رفع چالش‌ها، با همکاری پژوهشگاه صنعت نفت، دانشگاه صنعتی شریف (گروه المپیاد مهندسی نفت) و شتاب‌دهنده آما در پژوهشگاه صنعت نفت برگزار شد. این رویداد دانشجویی یکی از بخش‌های تعریف شده در پترو لیوم تیکاف در زمینه رویدادهای نوآوری وزارت نفت بود که در آن ۳۵ گروه دانشجویی از سراسر کشور با شعار «شکوفایی هسته‌های مسئله محور جوانان» به رقابت پرداختند.

رئیس سازمان برنامه و بودجه:

### وابستگی منابع عمومی بودجه به نفت در سال آینده کمتر از ۱۰ درصد است

رئیس سازمان برنامه و بودجه با بیان اینکه وابستگی منابع عمومی بودجه به نفت در سال آینده کمتر از ۱۰ درصد است، گفت: تمام اعتبارهایی که در بودجه از فروش نفت و گاز به دست می‌آید، برای اجرای پروژه‌های عمرانی استفاده خواهد شد.

محمدباقر نوبخت، پس از حضور در نشست کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی در جمع خبرنگاران، گفت: لایحه بودجه سال ۹۹ در موعد قانونی به مجلس تقدیم شد و براساس آیین‌نامه داخلی مجلس، کمیسیون‌های تخصصی پیشنهادها خود را درباره این لایحه به کمیسیون تلفیق لایحه بودجه سال ۹۹ ارائه می‌دهند. وی با بیان اینکه کلیات لایحه بودجه سال ۹۹ در کمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات مجلس شورای اسلامی تصویب شد، افزود: در نشست کمیسیون اقتصادی نیز لایحه مذکور در چهار محور پیش‌بینی منابع، برآورد هزینه‌ها، سیاست‌ها و اهداف بررسی شد. رئیس سازمان برنامه و بودجه با بیان اینکه ۴۸۴ هزار میلیارد تومان منابع برای سال ۹۹ از محل واگذاری دارایی‌های سرمایه‌ای، واگذاری دارایی‌های مالی و درآمدها پیش‌بینی شده است، تصریح کرد: منابع سال آینده وابستگی چندانی به فروش نفت ندارد و حدود ۴۸ هزار میلیارد تومان منابع به فروش نفت وابسته است، در حالی که این رقم امسال، ۱۵۳ هزار میلیارد تومان بود. نوبخت در خصوص درخواست تعدادی از نمایندگان مبنی بر کاهش قیمت بنزین در بودجه ۹۹ گفت: از آنجایی که این موضوع تاکنون رسماً به دولت اعلام نشده است، در حال حاضر درباره آن نظری نداشته و باید اجزای آن به دقت بررسی شود. مصرف روزانه بنزین به ۹۸ میلیون لیتر در روز رسیده بود که با اصلاح قیمت آن، ۲۰ میلیون لیتر کاهش یافته. وی تصریح کرد: در صورتی که طرح تعدادی از نمایندگان درباره کاهش قیمت بنزین، بتواند مصرف بنزین را کاهش دهد و مردم از آن راضی باشند، دولت مخالفتی با آن ندارد، زیرا منابع حاصل از افزایش قیمت بنزین در اختیار مردم قرار می‌گیرد، اما هم اکنون هیچ نظری درباره آن نداریم، زیرا تاکنون بررسی نشده است.

### فراخوان ارزیابی دانش بنیان‌ها و استارت‌آپ‌ها در صنعت نفت

رویداد شناسایی، ارزیابی و انتخاب شرکت‌های دانش بنیان و استارت‌آپ واجد شرایط برای همکاری و گسترش فضای کسب‌وکار در صنعت نفت برگزار می‌شود.

مطابق با سیاست‌های کلی نظام و تمهیدات دولت خدمتگزار در حمایت از شرکت‌های دانش بنیان، استارت‌آپ‌ها و کسب‌وکارهای نوآورانه در سالی که از سوی مقام معظم رهبری (مدظله‌العالی) به عنوان سال «رونق تولید» نامگذاری شده است، وزارت نفت در نظر دارد با همکاری صندوق نوآوری و شکوفایی ریاست جمهوری گردهمایی شرکت‌های دانش بنیان و استارت‌آپ‌های فعال در حوزه صنعت نفت را از ۲۷ لغایت ۲۹ بهمن‌ماه ۱۳۹۸ در پژوهشگاه صنعت نفت برگزار کند. شناسایی، ارزیابی و انتخاب شرکت‌های دانش بنیان و استارت‌آپ‌های توانمند در حوزه صنعت نفت به منظور بهره‌مندی از مزایا و حمایت‌های درون / برون سازمانی پارک نوآوری و فناوری صنعت نفت، برگزاری نشست‌های تخصصی برای اعلام نیازهای فناوریانه شرکت‌های تابع / مستقل صنعت نفت در حوزه‌های فناوریانه تجهیزات و قطعات، مواد و محصول شیمیایی، نرم‌افزار و پلتفرم، خدمات و... برگزاری نشست‌های BYB (مهلت ثبت نام تا مورخ ۲۰ / ۱۱ / ۱۳۹۸)، دیدار با مدیران و کارشناسان صنعت نفت، آشنایی با خدمات و حمایت‌های پارک نوآوری و فناوری صنعت نفت از مهم‌ترین اهداف این گردهمایی است. علاقه‌مندان می‌توانند حداکثر تا تاریخ ۲۶ دی‌ماه ۹۸ با مراجعه به آدرس سایت [danavari.mopir](http://danavari.mopir) نسبت به کسب اطلاعات دقیق و ثبت نام در این رویداد مهم اقدام کنند.

# مدیر عامل موفق ایرانول پس از ۶ سال خداحافظی کرد

مهندس عیسی اسحاقی مدیر عامل موفق و محبوب کارگران و کارکنان شرکت نفت ایرانول که از سال ۹۲ تاکنون عضو هیات مدیره و مدیر عامل ایرانول بود با شکست رکوردهای تولید، فروش، صادرات، صادرات روغن موتور، کاهش خام‌فروشی، سهم بازار و سود و توجه به رفاه و معیشت کارگران پس از شش سال از ایرانول خداحافظی کرد.



مهندس اسحاقی در گفت‌وگویی ضمن تایید خیر تغییر خود و انتصاب آقای مجید محسنی مجد، گفت: آقای محسنی مجد از مدیران با تجربه، با انگیزه و دارای ارتباطات قوی و از دوستان خوبم هستند و مطمئناً قوی‌تر از من عمل خواهند کرد و برای ایشان آرزوی موفقیت دارم و آرزوی منم ایرانول به جایگاهی برسد که با افتخار بگویم شش سال خدمتگزاری کارکنان ایرانول را کرده‌ام. وی ضمن تشکر از بزرگان خانواده به خصوص دکتر شریعتمداری وزیر تعاون، کار و

مخدومی مدیرعامل تایپیکو تشکر می‌کنم و ممنون این بزرگواران هستم، من بعد از برگزاری مجمع درخواست تغییر داده بودم گرچه طولانی شد اما با تغییر من

ما در کارهای اجرایی بودند و همچون پدری دلسوز و مهربان مواظب مدیران هستیم، گفت: از حمایت‌های دکتر رضوانی فر مدیرعامل شستا و مهندس

رفاه اجتماعی، دکتر سالاری مدیرعامل سازمان تامین اجتماعی و دکتر ترکان ریاست‌هیات مدیره شستا که همیشه باعث دلگرمی و پشتوانه محکمی برای

### مدیر اکتشافات شرکت ملی نفت ایران:

## ۱۲ طرح اکتشافی در حوزه نفت و گاز ایران ثبت شد



بخش‌ها کمک کرد که خوشبختانه با حرکت در مسیر تحول توانستند موفقیت‌های خوبی را کسب کنند.

**یک میدان بزرگ گازی در منطقه فارس کشف شد**  
در همین حال، مدیر اکتشافات شرکت ملی نفت ایران از کشف یک میدان بزرگ گازی در منطقه فارس خبر داد و گفت: دومین مخزن بزرگ نفتی

مدیر اکتشافات شرکت ملی نفت ایران بایان اینکه ۱۲ طرح اکتشافی در حوزه نفت و گاز ایران ثبت شد، گفت: بیش از ۱۲ هزار میلیارد تومان در این حوزه سرمایه‌گذاری شده است. سید صالح هندی در آیین تجلیل از پژوهشگران برگزیده سال ۹۸ دانشگاه دامغان به میزبانی تالار همایش‌های این دانشگاه بایان اینکه ۱۲ طرح اکتشافی در حوزه نفت و گاز ایران ثبت شد، ابراز داشت: از این تعداد، پنج طرح دارای اولویت اول و هفت طرح دیگر اولویت دوم را دارا است. وی بایان اینکه هر یک از این طرح‌های اکتشافی حوزه نفت و گاز ایران مختص یک منطقه از کشور بوده است، افزود: در مجموع طی دولت یازدهم و دوازدهم بیش از ۱۲ هزار میلیارد تومان در حوزه اکتشافات نفت و گاز در ایران سرمایه‌گذاری صورت گرفته است. مدیر اکتشافات شرکت ملی نفت ایران بایان اینکه هرساله اکتشافاتی در حوزه نفت و گاز ایران انجام می‌شود، ابراز داشت: در طی پنج سال گذشته تاکنون بیش از تمهیدات اکتشافات در حوزه نفت و گاز ایران محقق شده است که نشان می‌دهد پژوهش در حوزه کارآفرینی نقش مهم و به‌سزایی دارد. هندی بایان اینکه موضوع پژوهش و تحقیق تحقیقاتی و پژوهشی به رشد و توسعه کشور در همه

تاریخ صنعت نفت در استان خوزستان کشف شده است. سید صالح هندی ضمن بیان اینکه میدان بزرگ گازی در منطقه فارس کشف شده است، ابراز داشت: این دومین مخزن بزرگ نفتی تاریخ صنعت نفت ایران محسوب می‌شود که مطالعات در این زمینه ادامه دارد. وی بایان اینکه جنوب غربی کشور بیشترین ظرفیت و پتانسیل نفت و گاز را دارد، افزود: تصور بر این است که شبیه میدان نام‌آور که حدود یک ماه پیش اعلام کشف شد تا پایان سال یک کشفی به همان اندازه انجام شود. مدیر اکتشافات شرکت ملی نفت ایران بایان اینکه کل حوزه‌های نفت و گاز کشور به ۱۲ طرح تقسیم شده است، ابراز داشت: پنج طرح نفت و گاز کشور اولویت اول و هفت طرح دیگر با اولویت دو در حال مطالعه است که در حال جمع‌آوری اطلاعات این طرح‌ها هستیم. هندی در ادامه تصریح کرد: بیشترین مناطق نفت و گاز در جنوب شرق، خلیج فارس، جنوب غربی و یک منطقه در شمال شرق منطقه سرخس وجود دارد. وی به بودجه و اعتبارات طرح‌های اکتشافات نفت و گاز اشاره کرد و افزود: هرسال دو هزار میلیارد تومان اعتبار برای مطالعه و اجرای طرح‌های نفت و گاز در زمینه حفر چاه در دریا و در خشکی هزینه می‌شود.

## تشریح فعالیت‌های نفت و گاز شرق برای رضایتمندی خانواده کارکنان



و شاهد افزایش شور و نشاط در بین خانواده‌ها باشیم. ذبیحی اظهار کرد: این امور با هدف ایجاد تعامل بیشتر، انتقال تجربیات و آشنایی با فعالیت‌های حوزه زنان و خانواده در این شرکت، نخستین نشست مشاوران امور زنان و خانواده شرکت نفت مناطق مرکزی و شرکت‌های تابع را نیز با حضور مشاور امور زنان و خانواده شرکت ملی نفت ایران در مشهد برگزار کرد.

شهرستان سرخس از سوی بانوان شاغل و همسران همکاران و... را از جمله اقدام‌ها در این حوزه برشمرد. وی ضمن ابراز خرسندی از شرایط جدید به‌وجود آمده در شهرک‌های نفت سرخس و افزایش میزان رضایت خانواده‌ها عنوان کرد: خوشبختانه به یاری خداوند و با حمایت مدیرعامل شرکت توانستیم در راستای ایجاد شرایط مطلوب برای خانواده‌ها فعالیت‌های گسترده‌ای انجام دهیم

مشاور امور زنان و خانواده شرکت بهره‌برداري نفت و گاز شرق با تشریح فعالیت‌های این امور در دو سال اخیر، گفت: با مجموعه اقدام‌های انجام شده و در دست پیگیری، رضایتمندی خانواده‌های کارکنان این شرکت افزایش یافته است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت بهره‌برداري نفت و گاز شرق، فرنوش ذبیحی با اشاره به افزایش مشارکت همسران کارکنان در فعالیت‌های امور زنان و خانواده این شرکت، افزود: افتتاح مهدکودک نمه یا جدیدترین متدهای آموزشی، برگزاری کارگاه‌های آموزشی خلاقانه و افتتاح آموزشگاه زبان‌های خارجه در شهرک نفت شهید تندگویان از جمله اقدام‌هایی است که با بهره‌مندی از توان داخلی و به‌کارگیری همسران کارکنان انجام شده است. به گفته وی، تأسیس مهدکودک، افتتاح آموزشگاه زبان و برگزاری کلاس‌های متنوع در شهرک نفت سرخس افزون بر ایجاد شرایط مطلوب برای فرزندان کارکنان، سبب کاهش دغدغه خانواده‌ها و ایجاد روحیه همکاری در بین بانوان شده است و خوشبختانه شاهد افزایش رضایت نسبی در بین خانواده‌ها هستیم. ذبیحی با اشاره به لزوم افزایش شور و نشاط در خانواده‌ها و ترویج فرهنگ ورزش همگانی، برگزاری برنامه‌هایی نظیر پیاده‌روی و صرف صبحانه خانوادگی، حضور در گلزار شهدای