



مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی هلدینگ خلیج فارس در جمع خبرنگاران:

تیر تحریم‌ها در صنعت پتروشیمی
به سنگ خورده است

۷

دانش نیفت

شماره ۶۸۴



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران خبر داد:

بهره‌برداری از ۴۰ پروژه بزرگ
صنعت گاز در سال
۹۸

۶

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۷۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۱۹ مرداد ماه ۱۳۹۸ - ۱۰ آگوست ۲۰۱۹ - سال چهاردهم

بازار جهانی نفت، ترامپ و جنگ تعرفه‌ها!

جاده معکوس نفت و ترامپ!

در گفتگو با مهندس
محمد حسن پیوندی تشریح شد:

ویژگی‌ها و
اهداف انتشار
کتاب «نگرشی
تحلیلی بر صنعت

پتروشیمی»
یادداشت دکتر جعفر توفیقی
وزیر اسبق علوم و آموزش عالی بر یک کتاب؛
عصاره سال‌ها تلاش
مهندس پیوندی، در کتاب «نگرشی
تحلیلی بر صنعت پتروشیمی»

توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی هم چنان
درگیر مذاکره با چینی‌ها:

جلوگیری از
افت فشار
در برنامه فاز دوم
توسعه
پارس جنوبی

گزارش دانش نفت از امضای ۴ قرارداد
پژوهشی بین مدیریت اکتشاف
شرکت ملی نفت ایران و دانشگاه‌ها و
شرکت‌های دانش بنیان:

همکاری دوباره نفت با دانش بنیان‌ها در حوزه‌های اکتشافی



۱۵

۳

ایرانول



ایرانول کیفیت برتر

روغن موتورهای ایرانول با بالاترین سطح کیفی و پیشرفته‌ترین فرمولاسیون جهانی

واحدفروش (خط ویژه): ۸۸۲۱۲۹۹۹

www.iranol.ir

اخبار نفت

با هدف توسعه اکوسیستم استارت‌آپی نفت و گاز؛ مرکز نوآوری انرژی در دانشگاه امیرکبیر راه‌اندازی می‌شود

مرکز نوآوری انرژی در دانشکده نفت دانشگاه امیرکبیر با هدف توسعه اکوسیستم استارت‌آپی نفت و گاز در بخش خصوصی کشور، راه‌اندازی می‌شود.

به‌منظور راه‌اندازی مرکز نوآوری انرژی در دانشکده نفت دانشگاه امیرکبیر، قرارداد راه‌اندازی این مرکز در نسستی با حضور هیئت‌مدیره شرکت آپادانا ونچرز و مدیران دانشگاه صنعتی امیرکبیر امضا شد. حسن حسینی تودشکی، معاون پژوهشی دانشگاه صنعتی امیرکبیر در این باره گفت: در ارتباط نزدیک و مؤثر با نمایندگان صنعت، دانشگاه پیشنهادها خود را در تعامل با این نمایندگان مطرح می‌کند و این پیشنهادها پس از بررسی، به انعقاد قرارداد و ایجاد کسب‌وکارهای نوپا (استارت‌آپ) منتهی می‌شود. مهدی میرمعزی، رئیس هیئت‌مدیره انجمن نفت و عضو هیئت‌مدیره این شرکت استارت‌آپی نیز از برنامه‌ریزی برای تعمیم و توسعه راه‌اندازی مراکز نوآوری انرژی در کشور خبر داد و گفت: مرکز نوآوری انرژی آپادانا که در دانشگاه امیرکبیر ایجاد خواهد شد، می‌تواند نمونه و الگویی جامع در این حوزه باشد و امیدواریم این اقدام به نمونه‌ای عملیاتی در سطح کشور تبدیل شود. بر اساس این گزارش، اواخر آذرماه سال گذشته، تفاهنامه‌ای میان سه شرکت گسترش انرژی پاسارگاد، انرژی دانا و سرمایه‌گذاری نفت به‌منظور توسعه اکوسیستم استارت‌آپی، حمایت از کسب‌وکارهای نوپا و تأسیس صندوق سرمایه‌گذاری خطرپذیر در حوزه انرژی امضا شد؛ تفاهنامه‌ای که به تأسیس شرکتی مشترک (آپادانا ونچرز) انجامیده و حال این شرکت در تدارک توسعه اکوسیستم استارت‌آپی نفت و گاز در بخش خصوصی است. به گفته میرمعزی، فرصت‌های بکر و دست‌نخورده برای فعالیت‌های نوآورانه در صنعت نفت بسیار است و آنچه مشخص است در همه حوزه‌های صنعت نفت از جمله بالادست، میان‌دست و پایین‌دست حوزه انرژی ظرفیت‌های فراوانی وجود دارد که حضور شرکت‌های استارت‌آپی برای ورود به این عرصه‌ها می‌تواند راهگشا باشد. توسعه فعالیت‌های استارت‌آپی و حمایت از رویکردهای دانش‌بنیان، از اولویت‌های دولت به شمار می‌رود و وزیر نفت نیز بارها بر این مهم و ضرورت حمایت از استارت‌آپ‌ها تأکید کرده است.

معاون سازمان پدافند غیرعامل کشور:

تولید نفت در خلیج فارس پایدار خواهد ماند

معاون سازمان پدافند غیرعامل کشور تأکید کرد: تولید نفت در خلیج فارس همواره پایدار خواهد ماند.

به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، محمدعلی مطیعی در مراسم معارفه سیدپیروز موسوی به عنوان فرمانده ارشد پدافند غیرعامل این منطقه، با بیان این مطلب گفت: ابن وعده را به مردم می‌دهیم که خلیج فارس مانند یک درّ گرانبها ازسوی حافظان میهن اسلامی و تلاشگران صنعت نفت حراست خواهد شد. موسوی نیز در این مراسم گفت: پایداری تولید و حفظ جان انسان‌ها از وظایف اصلی مدیریت بحران در منطقه است که سعی می‌کنیم با کمک همه مردم، شرکت‌های مستقر در منطقه و نهادهای نظامی و امنیتی از این ثروت ملی به‌خوبی نگهداری کنیم. وی پارس جنوبی را امانت ملت عنوان کرد و ادامه داد: ۷۰ درصد گاز و ۴۰ درصد محصولات پتروشیمی کشور در پارس جنوبی تولید می‌شود و این منطقه، از این منظر منحصربه‌فرد است. مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس افزود: شیوه‌نامه ابلاغی وزارت نفت، دستورعملی اجرایی در شرایط بحرانی است که این شیوه‌نامه در قالب تمرین‌های ماهانه همواره در معرض آزمون و خطا قرار می‌گیرد. بر اساس این گزارش، غلامرضا جلالی، رئیس سازمان پدافند غیرعامل کشور در حکمی، سیدپیروز موسوی را به‌عنوان فرمانده ارشد پدافند غیرعامل و مدیریت شرایط اضطراری منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جنوبی منصوب کرده است.

گزارش دانش نفت از امضای ۴ قرارداد پژوهشی بین مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و دانشگاه‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان؛

همکاری دوباره نفت با دانش‌بنیان‌ها در حوزه‌های اکتشافی



با دانشگاه‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان افزود: بر اساس سیاست‌های کلان وزارت نفت و پیرو حساسیت‌های آقای زنگنه بر دستیابی به منابع انرژی در شمال شرق کشور، نسل جدید فعالیت‌ها در این منطقه آغاز شده است. وی گفت: با اینکه اکتشاف در شرق کشور گران‌قیمت است و ریسک بالایی دارد، اما با توجه به فاصله زیاد این منطقه با مرکز انرژی کشور، اکتشاف در شمال شرق در اولویت شرکت ملی نفت ایران است و پیش‌بینی می‌کنم از سال ۹۹ به بعد، همواره دکل در کپه داغ شرقی مستقر و مشغول فعالیت باشد. به گفته هندی، با توجه به سابقه اکتشاف چند چاه غیرموفق در شمال شرق، این درس به ما دیکته شده است که با مطالعات و حرکت‌های دقیق‌تر و اصولی‌تر در این بخش عمل کنیم و امیدواریم در آینده حفر چاه‌های اکتشافی در این منطقه دست‌ورکار قرار گیرد. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر ارزش خودتاکتایی در کشور عنوان کرد: فراموش نکنیم سیاست‌های اقتصاد مقاومتی که آن را سرلوحه کارهایمان قرار داده‌ایم، بر عملکرد درونزا و برون‌نگر اقتصاد تأکید دارد. بنابراین همکاری با شرکت‌های خارجی مانعی ندارد و مهم آن است که بتوانیم از این همکاری برای دستیابی به خودتاکتایی بهره ببریم. هندی در ادامه، به مباحث پژوهشی و مطالعاتی اشاره کرد و گفت: فرایند اکتشاف در نفت و گاز خود شبیه فعالیتی پژوهشی است و در هر منطقه‌ای که با موضوعات اکتشافی مواجه می‌شویم، با فرایندی جدید روبه روییم که از جنس مباحث پژوهشی است. از این جهت اکتشاف به سبب رویارویی با پدیده‌های ناشناخته فرایند سخت‌تر و پیچیده‌تری نسبت به دیگر فعالیت‌های صنعت نفت است و مأموریت ما با کارهای مطالعاتی و علمی عجین است. وی از پایان فاز نخست پروژه‌های

اکتشافی عمیق با فشار و دمای بالا به‌منظور جایگزینی سیال پایه روغنی، بین هندی و سلطانی، رئیس پردیس دانشکده‌های فنی دانشگاه تهران امضا شد که این قرارداد هم در مدت زمان ۱۸ ماه و با همکاری شرکت دانش‌بنیان سیالات حفاری پارس اجرایی خواهد شد. از مهم‌ترین دستاوردهای مدنظر برای این پروژه می‌توان جایگزینی سیالات پایه روغنی مورد استفاده در حفاری چاه‌های عمیق و اکتشافی را نام برد. بر اساس این گزارش، پیش از این مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با در نظر گرفتن چالش‌های موجود در اکتشاف منابع هیدروکربوری و با هدف رفع این چالش‌ها، پروژه‌های پژوهشی مختلفی را تعریف و نقشه راه فناوری را در اقیانوس پنج ساله و همسو با استراتژی سازمانی تهیه کرده بود که قراردادهای پژوهشی یادشده نیز در همین چارچوب تعریف شده‌اند. در اجرای این پروژه‌ها، استفاده از شریک خارجی برای ایجاد شبکه فناورانه بین‌المللی و اجرای بهینه و انتقال فناوری به داخل کشور مدنظر قرار گرفته است و بر تعامل سازنده صنعت دستیابی به اهداف سیاست‌های اکتشافی مقاومتی تأکید شده است.

سیدصالح هندی: با اینکه اکتشاف در شرق کشور گران‌قیمت است و ریسک بالایی دارد، اما با توجه به فاصله زیاد این منطقه با مرکز انرژی کشور، اکتشاف در شمال شرق در اولویت شرکت ملی نفت ایران است و پیش‌بینی می‌کنم از سال ۹۹ به بعد، همواره دکل در کپه داغ شرقی مستقر و مشغول فعالیت باشد

نسل جدید فعالیت‌های اکتشافی در شمال شرق کشور آغاز می‌شود

در همین حال، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران از آغاز نسل جدید فعالیت‌های اکتشافی در شمال شرق کشور خبر داد و گفت: با تأکید وزیر نفت و نظر به اهمیت تأمین انرژی در این منطقه، فعالیت‌های اکتشافی در این منطقه در زمره اولویت‌های شرکت ملی نفت ایران قرار دارد. سیدصالح هندی در آیین امضای چهار قرارداد پژوهشی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران

نفت چهار قرارداد پژوهشی در حوزه اکتشاف صبح روز یکشنبه، ۱۳ مردادماه در دانشگاه فردوسی مشهد، بین مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و دانشگاه‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان امضا شد. مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، چهار قرارداد پژوهشی در حوزه‌های مختلف ژئوفیزیک، ژئوشیمی، منابع نامتعارف هیدروکربوری و سیالات حفاری، با دانشگاه‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی امضا کرد.

به گزارش دانش نفت، پروژه تفسیر کمی مکعب لرزه‌ای (QI) در جنوب دشت آبادان بین سیدصالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و احمدرضا بهرامی، معاون پژوهش و فناوری دانشگاه فردوسی مشهد امضا شد. مدت زمان اجرای این قرارداد ۱۵ ماه در نظر گرفته شده و طی آن، اهدافی از جمله بومی‌سازی روش‌های روز دنیا در انجام مطالعات کمی و سرشت‌نمایی مخزن دنبال می‌شود. قرارداد فاز دوم پروژه انتقال دانش فنی و فناوری اکتشاف نفت‌های نامتعارف (شیل‌های نفتی) در ناحیه قالی‌کوه لرستان نیز در این آیین، بین مدیر امور اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و رضا سلطانی، رئیس پردیس دانشکده‌های فنی دانشگاه تهران امضا شد. مدت زمان اجرای این قرارداد ۴۸ ماه برآورد شده و قرار است یک دانشگاه فنی اروپایی با تجربه بیش از ۹۰ سال در صنعت نفت‌شیل به عنوان همکار و مشاور بین‌المللی این پروژه همکاری کند. این پروژه با تدوین یک برنامه جامع اکتشافی، زمینه را برای ایجاد و توسعه صنعت جدید نفت‌شیل در ایران فراهم خواهد کرد. پروژه پژوهشی ارزیابی و مطالعه ژئوشیمیایی مخازن هیدروکربوری گروه دهرم (واقع در بخش میانی ناحیه فارس ساحلی) به منظور بررسی تاریخچه شارژ مخازن و ردیابی مسیر مهاجرت سیالات هیدروکربوری نیز دیگر پروژه‌ای بود که قرارداد آن بین هندی و منصور قربانی، مدیرعامل شرکت دانش‌بنیان پارس آرین زمین به امضا رسید. دانشگاهی اروپایی همکار و مشاوره بین‌المللی این پروژه خواهد بود که قرار است در مدت زمان ۱۸ ماه اجرا شود. با انجام این مطالعه می‌توان احتمال حضور منابع هیدروکربوری در اعماق پایین‌تر مخزن دهرم را دقیق‌تر ارزیابی کرد. پروژه پژوهشی دیگری نیز با عنوان اجرای میدانی ساخت ۱۰ هزار بشکه سیال حفاری پایه آبی فشار و دمای بالا (HPHT) برای حفاری چاه

قدردانی رئیس دانشگاه فردوسی مشهد از حمایت‌های نفت

در همین حال، رئیس دانشگاه فردوسی مشهد از حمایت‌های مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در برقراری تعامل با دانشگاه‌ها قدردانی کرد و گفت: اگر بنا داشته باشیم به صنایع مادر توجه کنیم و بخوانیم حوزه‌های پژوهش و فناوری را اولویت‌بندی کنیم، نفت‌وگاز باید مهم‌ترین اولویت پژوهشی کشور باشد. محمد کافی در آیین امضای قراردادهای پژوهشی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران که به میزبانی دانشگاه فردوسی مشهد برگزار شد، افزود: مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران به حوزه ارتباط با دانشگاه‌ها و فعالیت‌های علمی و تحقیقاتی توجه ویژه‌ای دارد و اعتماد این مدیریت

مشاور اجتماعی وزیر نفت خبر داد:

تقویت نگاه تحلیلی گرانه و عملیاتی در همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت



تجدید صنعت نفت در هر نقطه‌ای که گسترش یافته به‌طور همزمان، توسعه اقتصادی و اجتماعی به همراه داشته است، البته پیامدهایی را در زمینه محیط زیست و جامعه محلی شاهد بودیم که از این منظر سعی کردیم در توسعه مفهوم مسئولیت اجتماعی، این نگاه را در نفت ایجاد کنیم، مردمی که در اطراف این صنعت زندگی می‌کنند، از منافع و ارزش افزوده‌ای که صنعت در آنجا ایجاد کرده است، بتوانند بهره‌مند شوند. وی ادامه داد: به همین دلیل توصیه ما در این‌هاست و آیین‌نامه‌های مرتبط با مسئولیت اجتماعی این بوده که ما تشریح و تبلیغ کردیم که به تقویت اقتصاد محلی کمک کنید.

ضرورت شکل‌گیری زیرساخت‌های اجتماعی در مناطق نفتی

وی از توانمندسازی و برون‌سپاری به عنوان مصادیق مهم مسئولیت اجتماعی یاد کرد و بر ضرورت ایجاد زیرساخت‌های اجتماعی لازم در مناطق نفتی تأکید کرد و افزود: مدیران و مسئولان ما نسبت به توانمندسازی نیروهای بومی غفلت نکنند. همیشه به این فکر باشند که در طول عمر این پروژه چقدر می‌توان در توسعه آن منطقه مؤثر بود، بناسبت در این مناطق، سال‌های سال حضور داشته باشیم و در این زمینه باید هم‌زیستی مسالمت‌آمیز و برابری را تدارک

همایش با دوره‌های پیشین تفاوت ویژه‌ای خواهد داشت، زیرا در این همایش سعی شده با انتشار گزارش‌های پایداری از سوی شرکت‌های تابعه وزارت نفت، قدری نگاه تحلیلی گرانه و در عین حال عملیاتی داشته باشیم.

مسئولیت اجتماعی مهم‌ترین راهبرد توسعه پایدار

مشاور اجتماعی وزیر نفت از مسئولیت اجتماعی به عنوان مفهومی نوین در سطح جهان یاد کرد و آن را مولفه‌ای برای دستیابی به توسعه پایدار دانست و افزود: امروز مسئولیت اجتماعی شرکت در قالب مفهوم توسعه پایدار توجه بوده است و شاخص‌های علمی مرتبط با آن همخوانی بسیاری با شاخص‌های توسعه پایدار دارد. طالبیان با بیان اینکه امروز دامنه مفهوم مسئولیت اجتماعی در سطح بین‌الملل گسترش یافته، به گونه‌ای که بسیاری از شرکت‌های بزرگ برای تقویت کسب‌وکار خود ناگزیر به توجه این مقوله هستند، گفت: مفهوم توسعه پایدار در مسئولیت اجتماعی آن‌طور که باید در ایران شکل نگرفته و نگاه مدیران شرکت‌ها به این مسئله معطوف به اقدام‌های عام‌المنفعه است. این مقام مسئول با اشاره به اینکه توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی در سایه عمل به مسئولیت اجتماعی در مناطق نفتی شکل خواهد گرفت، گفت: بدون

بیان اینکه تعداد گزارش‌های دریافتی ۶۰ مورد است، گفت: خوشبختانه شرکت‌های دخیل در مقوله مسئولیت اجتماعی صنعت نفت و گاز کشور اهتمام ویژه‌ای به ارائه گزارش‌های پیرامون این موضوع داشته‌اند و گزارش‌های ارائه‌شده می‌تواند مبنای بسیاری از تصمیم‌گیری‌ها و برنامه‌ریزی‌های آینده شرکت‌ها در حوزه مسئولیت اجتماعی باشد. طالبیان ترغیب شرکت‌های فعال در صنعت نفت برای به‌کارگیری استانداردهای مسئولیت اجتماعی شرکت و تثبیت اقدام‌های مسئولانه در صنعت نفت، فراهم آوردن فرصت‌های متبادل تجربه‌های پژوهشی و اجرایی اقدام‌ها و ارتقای مهارت در شرکت‌های نفتی در عمل به مسئولیت اجتماعی و ارائه گزارش‌های پایداری با کیفیت و کمک به برقراری همکاری و زمینه‌های مشارکت ذی‌نفعان و شرکت‌ها را از اهم اهداف پیشنهادی همایش چهارم مسئولیت اجتماعی صنعت نفت کشور برشمرد. وی همچنین به بخشنامه ابلاغی وزیر نفت درباره مدیریت و کاهش هزینه‌ها اشاره و اظهار کرد: پیرو بخشنامه وزیر نفت، سعی کردیم با حداقل هزینه و اتکا به امکانات موجود همایش را برگزار کنیم. دبیر چهارمین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت اذعان کرد: این

نفت مشاور اجتماعی وزیر نفت تقویت نگاه تحلیلی گرانه و در عین حال عملیاتی را از ویژگی‌های برجسته چهارمین دوره همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت برشمرد و از عبارت «مسئولیت اجتماعی صنعت نفت، راهی به سوی توسعه پایدار» به‌عنوان شعار این همایش یاد کرد.

سیدامیر طالبیان ضمن ارائه گزارشی ميسوط از محورهای اصلی چهارمین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت و روند اجرای آن در شهرپورماه امسال گفت: بسیاری از شرکت‌های فعال در حوزه نفت و گاز کشور به ارائه گزارش‌هایی مربوط به عملکرد خود در حیطه مسئولیت اجتماعی پرداختند که دستاوردهای این گزارش‌ها حائز اهمیت است. وی آگاهی‌بخشی و ترویج مسئولیت اجتماعی شرکت، اطلاع‌رسانی، تغییر نگرش و ساماندهی فعالیت‌های CSR و سیاست‌گذاری، اقدام مؤثر و گزارش‌دهی پایدار را از جمله محورهای سه دوره همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت در سال‌های اخیر برشمرد و اظهار کرد: ارزیابی اقدام‌ها، بهبود مستمر و گزارش‌دهی CSR از جمله جهت‌گیری‌های همایش چهارم خواهد بود. دبیر چهارمین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت در ادامه به مجموعه گزارش‌های دریافتی شرکت‌های ذی‌نفع در همایش چهارم اشاره کرد و با

نگاه

با وجود برداشت و مصرف مستمر؛
ذخایر نفت و گاز کشور نسبت به ۴۰ سال قبل
کاهش نیافته است

مقایسه ذخایر درجای نفت و گاز ایران در سال ۹۷ با سال ۵۷ نشان می‌دهد با وجود برداشت و مصرف مستمر ذخایر، به‌واسطه اکتشافات و جایگزینی‌های انجام شده، میزان ذخایر نفت درجای کشور با میزان این ذخایر در ۴۰ سال قبل برابری می‌کند و ذخایر درجای کنونی گاز نیز هشت برابر میزان این ذخایر در سال ۵۷ است.

سیدصالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران این ارقام را اعلام کرد و افزود: پیش از پیروزی انقلاب اسلامی رایج بود که نفت و گاز مملکت ۲۰ سال دیگر تمام می‌شود، اما یک مقایسه ساده نشان می‌دهد ذخایر درجای نفت و گاز کشور نه تنها نسبت به ۴۰ سال پیش کاهش نیافته، بلکه حتی ذخایر گازی ما نسبت به آن زمان هشت برابر است. هندی دستیابی به این میزان ذخایر را مرهون فعالیت‌های اکتشافی دانست که در این سال‌ها در کشور انجام شده و اظهار کرد: نکته حائز اهمیت، توجه به برداشت و مصرف مستمر نفت و گاز در سال‌های گذشته است. به عبارت دیگر، ما در شرایطی درباره ذخایر قابل توجه گاز درجا در کشور حرف می‌زنیم که با گازرسانی‌های گسترده پس از انقلاب، امروز معهود روستاهایی هستند که هنوز از نعمت گاز برخوردار نشده‌اند، حال آنکه پیش از انقلاب یک روستا هم گازرسانی نشده بود.

شرح اکتشافات پس از انقلاب

به گزارش شانه در طول ۴۰ سال پس از انقلاب اسلامی، در مجموع ۳۳ میدان نفت و گاز جدید مستعمل ۳۶ میدان نفتی و ۳۷ میدان گازی کشف شده است، همچنین ۳۶ لایه جدید در میدان‌های کشف‌شده پیشین شناسایی شده و با حفارهای تحدیدی حجم هشت لایه مخزنی نیز در این مدت افزایش یافته است. نتایج حاصل از اکتشافات نفت و گاز نشان می‌دهد که ۲۵ درصد ذخایر نفتی در دوران پس از پیروزی انقلاب کشف شده، در حالی که در بخش گاز، عمده اکتشافات (۷۵ درصد) مربوط به دوران پس از پیروزی انقلاب بوده است. بر اساس اعلام مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، هم‌اکنون از مجموع ذخایر نفتی کشف شده، ۴۵ درصد توسعه نیافته است که این مقدار در بخش گاز به ۷۷ درصد می‌رسد. همچنین این آمار، اطمینان خاطر و حق انتخاب کافی برای صنعت نفت و کشور در زمینه توسعه میدان‌های نفتی و گازی ایجاد می‌کند.

کفایت ذخایر گازی برای ۵۰ سال آینده

در همین حال شرکت ملی نفت ایران نیز اعلام کرده است: با توجه به برخورداری کشور از ذخیره قابل استحصال گاز به میزان حدود ۳۳ تریلیون مترمکعب و تولید تجمعی سالانه فعلی حدود ۰.۳ تریلیون مترمکعب، ذخایر گازی موجود برای تأمین نیاز کشور تا بیش از ۵۰ سال آینده کافی خواهد بود و بحرانی از منظر تولید و تأمین گاز مصرفی متوجه کشور نیست. افزون بر این، ظرفیت‌های گازی اکتشافی که در آینده به میزان ذخایر گازی کشور افزوده خواهد شد نیز می‌تواند پاسخگوی روند تقاضای گاز باشد. البته مجموع آنچه گفته شد، به معنای مشوقی برای مصرف بی‌بروتر و فزاینده‌تر نیست. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، اعلام اعداد و ارقام یادشده را از این جهت مفید می‌داند که می‌تواند به ویژه در شرایط فعلی اقتصادی کشور که خبرهای بعضاً ناخوشایند اذعان مردم را آشفته کرده است امیدوارکننده باشد. شرکت ملی نفت ایران نیز ضمن اشاره به ذخایر قابل توجه گاز در کشور، یادآور شده است که دارا بودن این حجم عظیم از ذخایر و اولویت‌بخشی به تأمین و عرضه گاز طبیعی با قیمت ارزان، نباید فرهنگ غلط مصرف‌گرایی و تلقی نادرست عرضه کافی برای هر مقدار از مصرف گاز را در جامعه ترویج کند. بر اساس اعلام این شرکت، هم‌اکنون میزان مصرف انرژی در کشور در بخش‌های مختلف اعم از خانگی، تجاری، صنعتی و... حدود ۴ برابر میانگین مصرف جهانی و میزان مصرف گاز حدود ۳ برابر میانگین مصرف جهانی است که به‌طور قطع موجب هدررفت منابع انرژی کشور در درازمدت خواهد شد.

یادداشت

کشایش گروه کور بورس نفت با اعطای تخفیف موقت به خریداران

محمد مهدی مفتاح



مسئولین باید نهایت تلاش خود را برای صادرات نفت در شرایط تحریم انجام دهند، در همین راستا تخفیف در قیمت می‌تواند فروش نفت در بورس را رونق دهد. پس از لغو معافیت‌های آمریکا به خریداران نفت ایران از اردیبهشت ماه سال جاری، صادرات نفت ایران کاهش یافت. به گونه‌ای که به عقیده برخی کارشناسان اگر این روند همچنان در چند ماه آتی ادامه یابد، دولت در تأمین بوده سال ۹۸ با مشکل جدی روبرو خواهد شد. مسئولین باید نهایت تلاش خود را برای صادرات نفت در شرایط تحریم انجام دهند، یکی از موضوعات مهمی که می‌تواند گروه فروش نفت کشور را باز کند و موجب بی‌اثر شدن تحریم‌ها شود، اعطای تخفیف‌های لازم به خریداران نفت در بورس است. تحریم‌های ظالمانه‌ای علیه مردم ایران اعمال شده است. اما مسئولین باید با مدیریت درست و برنامه ریزی در برابر زیاده‌خواهی‌های آمریکا بایستند. نباید گذاشت نقشه آمریکا برای به صرف رساندن فروش نفت ایران عملیاتی شود. راه‌های مختلفی برای بی‌اثر کردن تحریم‌ها وجود دارد و قاعدتاً راه‌های مختلفی برای مقابله با تحریم‌های نفتی وجود دارد. مسئولین باید اقدامات لازم را انجام دهند و نفت را صادر کنند. بورس نفت یکی از راهکارهای بود که برای مقابله با تحریم‌های نفتی راه اندازی شد. همان گونه که اشاره شد یکی از اقدامات مهم در راستای مقابله با تحریم‌ها بحث قیمت و تخفیفات لازم می‌تواند باشد. اما مسئولین باید موارد دیگر را هم مدنظر داشته باشند.

توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی هم‌چنان در گیر مذاکره با چینی‌ها!

جلوگیری از افت فشار در برنامه فاز دوم توسعه پارس جنوبی



دو سال پیش قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی بین شرکت ملی نفت ایران و کنسرسیوم ایرانی-فرانسوی-چینی توتال، شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت چین (CNPCI) و پتروپارس امضا شد

نکته خروج ترامپ از برجام

بسیاری از برنامه‌های توسعه‌های صنعت نفت کشورمان را دچار چالش کرد. بسیاری از شرکت‌های نفتی بین‌المللی به ویژه شرکت‌های نفتی اروپایی از ترس تحریم‌های ایالات متحده آمریکا عطای کار را به لقایش بخشیدند و علی‌رغم بر سود بودن پروژه‌های نفتی ایران، جرات ماندن در صنعت نفت کشورمان را نداشتند.

در همین حال، علی‌رغم این که حدود یک‌سال از خروج توتال از قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی می‌گذرد و قرار بود شرکت ملی نفت چین جایگزین توتال در این قرارداد شود، هنوز از چینی‌ها خبری نشده است؛ با این وجود مدیرعامل

شود، شرکت چینی سرمایه لازم را دارد. از سوی دیگر، اگر شرکت چینی هم از قرارداد خارج شود، شرکت پتروپارس توانایی تولید گاز طبیعی از مخزن را با تجربه‌های که در فازهای ۱۲ و ۱۹ کسب کرده، دارد.

صحبت با چینی‌ها ادامه دارد. بیژن زنگنه - وزیر نفت - در آخرین صحبت‌های خود با اشاره به آخرین وضعیت تکمیل ساخت فاز ۱۱ پارس جنوبی گفت: هم‌چنان در حال صحبت و رایزنی با چینی‌ها برای تکمیل فاز ۱۱ هستیم؛ البته آن‌ها تا چند وقت پیش ایران بودند و به تازگی کشور را ترک کرده‌اند. به گفته وی، شرکت‌های ایرانی نمی‌توانند تکمیل فاز ۱۱ پارس جنوبی را در دست بگیرند و با توجه به این که رهبر کنسرسیوم، شرکت چینی است و ۸۰ درصد سهم پروژه برای آن‌ها و ۲۰ درصد آن برای شرکت ایرانی است؛ بنابراین باید ابتدا چینی‌ها اعلام آمادگی کنند تا کار تکمیل این فاز آغاز شود، البته شاید تحریم‌ها علیه ایران دلیل چینی‌ها در تعلق برای آغاز همکاری با ایران باشد. هم‌چنین طبق اعلام وزارت

جنوبی می‌گفت. جذب ۴۸ میلیارد دلار سرمایه برای ایران و درآمد ۸۴ میلیارد دلاری ایران از طریق اجرای قرارداد توسعه فاز ۱۱، در درجه دوم اهمیت قرار داشت. توتال کار خود را در این فاز آغاز و طبق برنامه حرکت کرد؛ ساخت نخستین جکت فاز ۱۱ پارس جنوبی توسط شرکت‌های ایرانی، شروع به کار دفتر توتال در ایران، انجام کار توتال در فاز ۱۱ طبق زمان‌بندی، برگزاری مناقصه، هزینه ۹۰ میلیون دلاری توتال در فاز ۱۱ از جمله مهم‌ترین اقدامات توتال بود. اما همانطور که اشاره شد، با خروج ترامپ از برجام اما برگ جدیدی از تعامل بین ایران و توتال گشوده شد و زمزمه‌های رفتن توتال به گوش رسید. زمزمه‌هایی که تحقیق یافت و این شرکت فرانسوی رسماً قرارداد را ترک گفت. بعد از توتال، طبق مفاد قرارداد مسئولیت این شرکت، باید سهم توتال به شرکت چینی واگذار شود. این اتفاق، شیپانی را درباره ادامه کار در فاز ۱۱، مناقصه‌ها، مباحث مالی و به‌کارگیری سیستم تقویت فشار ایجاد کرد و آنچه که در این میان از اهمیت بیش‌تری برخوردار

است، این که قرار بود سیستم تقویت فشار این فاز الگوی فازهای دیگر شود. افت فشار فازهای پارس جنوبی، یکی از موضوعات مهمی است که همواره ذهن مسوولان را به خود مشغول کرده است. طبق برنامه‌ریزی انجام شده، فاز دوم توسعه پارس جنوبی نیز به جلوگیری از افت فشار پارس جنوبی اختصاص دارد و هزینه مورد نیاز برای این فاز، حدود ۲۵ میلیارد دلار برآورد شده است. به گفته مسوولان، درباره تکمیل فاز ۱۱، از نظر مالی مشکلی وجود ندارد و چنانچه شرکت چینی جایگزین توتال

نکته: شرکت‌های ایرانی نمی‌توانند

تکمیل فاز ۱۱ پارس جنوبی را در دست بگیرند و با توجه به این که رهبر کنسرسیوم، شرکت چینی است و ۸۰ درصد سهم پروژه برای آن‌ها و ۲۰ درصد آن برای شرکت ایرانی است؛ بنابراین باید ابتدا چینی‌ها اعلام آمادگی کنند تا کار تکمیل این فاز آغاز شود، البته شاید تحریم‌ها علیه ایران دلیل چینی‌ها در تعلق برای آغاز همکاری با ایران باشد

تکمیل فاز ۱۱ هستیم؛ البته آن‌ها تا چند وقت پیش ایران بودند و به تازگی کشور را ترک کرده‌اند. به گفته وی، شرکت‌های ایرانی نمی‌توانند تکمیل فاز ۱۱ پارس جنوبی را در دست بگیرند و با توجه به این که رهبر کنسرسیوم، شرکت چینی است و ۸۰ درصد سهم پروژه برای آن‌ها و ۲۰ درصد آن برای شرکت ایرانی است؛ بنابراین باید ابتدا چینی‌ها اعلام آمادگی کنند تا کار تکمیل این فاز آغاز شود، البته شاید تحریم‌ها علیه ایران دلیل چینی‌ها در تعلق برای آغاز همکاری با ایران باشد. هم‌چنین طبق اعلام وزارت

سرپرست طرح توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی خبر داد:

اجرای موفقیت آمیز بکارگیری تکنولوژی لوله‌های غیرفلزی (flexible pipe) در میدان نفتی آزادگان جنوبی

با محیط تالاب، سرعت در اجرا، کیفیت مناسب، نگهداری آسان‌تر، عدم نیاز به حفاظت کاتدی و طول عمر مناسب بین ۲۰ تا ۲۵ سال در شرایط سخت آب و هوایی و مناطق جغرافیایی، مورد توجه شرکت ملی نفت ایران قرار گرفته است. لازم به ذکر است، افزایش سطح آب در مناطق عملیاتی غرب کارون بعثت سیلابهای ناشی از بارندگی‌های شدید سال پیش مانعی برای ادامه روند توسعه میدان نفتی بویژه میدان نفتی آزادگان جنوبی نبوده است.

عملیات احداث خطوط جریانی مربوطه بطول تقریبی ۲۶ کیلومتر، تا پایان شهریورماه متصل خواهند شد. سرپرست طرح توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی بیان داشت: با بررسی‌های کارشناسی بعمل آمده و با توجه به موفقیت آمیز بودن اجرای این طرح، استفاده از این دسته لوله‌ها در برنامه‌های آتی طرح توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی قرار خواهد داشت. زارعی در پایان گفت: لوله‌های غیر فلزی در قالب کلافه‌های ۴۰۰ متری تأمین شده است که بعثت مزیت سازگاری

اروپایی رقم خورده است، گفت: برای نخستین بار است که استفاده از تکنولوژی لوله‌های غیرفلزی منعطف در توسعه میدان نفتی غرب کارون، با موفقیت اجرایی گردید. وی افزود: در این طرح مقرر گردیده، نفت هفت حلقه چاه در بخش شمالی میدان از طریق این لوله‌ها به منیقول ۲ و ۷ انتقال یابد، که در حال حاضر یکی از چاه‌ها از طریق این لوله‌ها بطول بیش از ۳ کیلومتر و با فشار ۱۰۵۰ PSI به منیقول ۲ متصل گردید. بقیه چاه‌ها نیز با تکمیل

میدان نفتی آزادگان جنوبی اعلام کرده، اجرای طرح (flexible pipe) روز پنجشنبه ۱۰ مرداد ماه با موفقیت انجام شد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت، نصر اله زارعی ضمن اشاره به اینکه این طرح با مدیریت و نظارت شرکت مهندسی و توسعه نفت و با مشارکت یک شرکت

تشریح رویکردهای ارتباطی، اطلاع رسانی و تبلیغاتی روابط عمومی شرکت ملی نفت ایران

اطلاع یابی، پیش بینی، تحلیل و ارائه پیشنهادات عملی به مدیریت روابط عمومی ستاد با هدف اطلاع رسانی مؤثر و به موقع در سطح شرکت و جامعه، ارائه منسجم برنامه‌های کوتاه و بلند مدت به ویژه در خصوص پروژه‌های در دست اجرا ایجاد تعامل مناسب با رسانه‌ها و دعوت از خبرنگاران برای بازدید از پروژه‌های در دست اجرا، تغذیه صحیح اطلاعاتی برای اطلاع رسانی مناسب و درخور، افزایش تحرک و فعالیت‌ها در بخش‌های مختلف و تحکیم ارتباط مؤثر با مدیران عامل را از جمله اهم وظایف روابط عمومی‌ها بر شمرده که در ابلاغیه مسعود کرباسیان به آنها اشاره شد. در ادامه این نشست کسری نوری، مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت به تشریح دیدگاه‌ها و رویکردهای روابط عمومی وزارت نفت پرداخت و روسای روابط عمومی شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران نیز گزارشی مختصر از عملکرد شرکت تحت مدیریت و ارائه برنامه‌های کاری خود پرداختند.



آن ارائه تصویری شایسته از خدمات شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های تابعه ایجاد شود. وی نسبت به شکل‌گیری روابط حرفه‌ای و در نتیجه

در نشست همدندپرسی روسای روابط عمومی شرکت‌های تابعه و مدیریت‌ها که به میزبانی روابط عمومی شرکت ملی نفت ایران، صبح روز چهارشنبه ۱۶ مرداد در سالن کنفرانس ساختمان مرکزی سوم برگزار شد، ابلاغیه مسعود کرباسیان، معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، در خصوص برنامه‌ها، رویکردهای ارتباطی، اطلاع رسانی و تبلیغاتی روابط عمومی نفت تشریح شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، رئیس روابط عمومی شرکت ملی نفت ایران در این نشست با اشاره به نقش پررنگ این شرکت در شرایط حساس کنونی، بر ضرورت هماهنگی و همفکری هرچه بیشتر روابط عمومی‌ها تأکید کرد و خواستار اتخاذ نگاهی ویژه و نو به ظرفیت‌های موجود در شرکت‌های تابعه از سوی روابط عمومی‌ها شد. مجید بوجارزاده با اشاره به تأکید مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در زمینه افزایش سطح همکاری روابط عمومی‌ها

گفتمان

ارزیابی عملکرد شاخص‌های اختصاصی سال ۹۸ شرکت ملی گاز

مدیر مهندسی ساختار و دبیر کمیسیون بهره‌وری شرکت ملی گاز ایران از ارزیابی شاخص‌های اختصاصی سال ۹۸ شرکت ملی گاز ایران توسط سازمان اداری و استخدامی کشور خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، مجید کشاورز با اعلام این خبر گفت: در راستای ابلاغ بخشنامه ارزیابی عملکرد سال ۹۸ دستگاه‌های اجرایی سطح ملی و استانی و فرآیند اجرایی آن از سوی معاون رئیس‌جمهوری و رئیس سازمان اداری و استخدامی کشور ۹۷ تیم ارزیابی شاخص‌های اختصاصی صنعت نفت سازمان اداری و استخدامی کشور به سرپرستی امید ابراهیمی (مستول ارزیابی عملکرد صنعت نفت)، اداره کل تشکیلات، روش‌ها و تعالی سازمانی به سرپرستی انباردار (متولی ارزیابی عملکرد وزارت نفت) و مدیریت مهندسی ساختار این شرکت به سرپرستی فرید بن‌سعيد (متولی ارزیابی عملکرد شرکت ملی گاز ایران)، از تاریخ ۲۵ تیرماه به مدت سه روز عازم منطقه ۸ عملیات انتقال گاز و شرکت گاز آذربایجان شرقی به عنوان پایلوت شدند. وی افزود: در این بازدید از تاسیسات صادرات گاز به ارمنستان در ایستگاه اندازه‌گیری نوردوز، ایستگاه تقویت فشار گاز و مرکز بهره‌برداری خطوط لوله تبریز، مرکز خودکار امداد گاز و دیسپچینگ گاز استان آذربایجان شرقی بازدید شد و همکاران آن مجموعه به نحو مطلوب فعالیت‌های خود را در راستای شاخص‌های اختصاصی ارزیابی عملکرد برای گروه ارزیابی تشریح کردند. به گفته مدیر مهندسی ساختار و دبیر کمیسیون بهره‌وری شرکت ملی گاز ایران، در این بازدید، در حضور نمایندگان سازمان اداری و استخدامی کشور و گروه ارزیابی شاخص‌های اختصاصی آن سازمان از پروژه‌های مرتبط با این شاخص‌ها، مانند استقرار سیستم مکانیزه مدیریت نگهداری و تعمیرات (IPCMMS)، استقرار بهبود سیستم مکانیزه فرآیندهای کسب‌وکار (IGTM)، استقرار سیستم هزینه‌های مبتنی بر فعالیت (ABC) در راستای ارتقای بهره‌وری و عملکرد شرکت انتقال گاز رونمایی شد. کشاورز ادامه داد: در جلسه‌ای که با حضور یزدان بایوردی، مدیر منطقه ۸ عملیات انتقال گاز برگزار شد، ابراهیمی، مستول ارزیابی عملکرد صنعت نفت در سازمان اداری و استخدامی کشور ضمن تشکر از اقدام‌های صورت گرفته دستیار به اهداف از پیش تعیین شده در این بازدید را عنوان و از تلاش حوزه ارزیابی عملکرد و بهره‌وری شرکت ملی گاز ایران به‌منظور ایجاد این هماهنگی و انتقال دانش به گروه ارزیابی شاخص‌های اختصاصی این سازمان قدرندگی کرد.

وی عنوان کرد: نتایج این ارزیابی به همراه نتایج ارزیابی شاخص‌های عمومی در پایان مردادماه امسال از سوی سازمان اداری و استخدامی کشور نهایی و اعلام و در نیمه دوم شهریور ماه در جشنواره شهید رجایی از دستگاه‌های برتر کشور از سوی رئیس‌جمهوری تقدیر خواهد شد.

اخبار گاز

مدیر کل بهزیستی خراسان رضوی: تعهد به مسئولیت اجتماعی در پالایشگاه هاشمی‌نژاد به ارزش تبدیل شد

مدیرکل بهزیستی استان خراسان رضوی گفت: اقدام‌های خیرخواهانه کارکنان پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد، زمینه‌ساز ادامه تحصیل فرزندان بهزیستی و حمایت از خانواده‌های زیر پوشش این نهاد در شهرستان سرخس شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، حمیدرضا پوریوسف در بازدید از پالایشگاه گاز شهید هاشمی‌نژاد، درباره اجرای مسئولیت‌های اجتماعی در این مجتمع پالایشی، گفت: حمایت‌های پالایشگاه خانگیران از کسب‌وکارهای نوپا و شرکت‌های داخلی فعال در شهرستان سرخس، زمینه‌ساز شکوفایی فعالیت‌های اقتصادی در این شهرستان مرزی شده است. وی با اشاره به تلاش مدیران و کارکنان پالایشگاه برای عمل به مسئولیت‌های اجتماعی اظهار کرد: مدیران و کارکنان پالایشگاه در قالب فعالیت مسئولیت اجتماعی ارتباط بسیار مناسبی را با جامعه هدف بهزیستی برقرار کرده‌اند و این نهاد از خدمات خیرخواهانه کارکنان پالایشگاه برخوردار شده است. مدیرکل بهزیستی خراسان رضوی اظهار کرد: بهزیستی خراسان رضوی جامعه هدف وسیعی را زیر پوشش دارد و در نشست با مدیران پالایشگاه گاز خانگیران، مقرر شد برای برگزاری کلاس‌های آموزشی و توانمندسازی جامعه هدف بهزیستی شهرستان سرخس با مشارکت پالایشگاه، اقدام‌های خوبی انجام شود.

سرپرست مدیریت امور بین‌الملل شرکت ملی گاز منصوب شد

حمیدرضا حق‌بین چهرمی با حکم حسن منتظر تربتی، معاون وزیر نفت در امور گاز، بعنوان سرپرست مدیریت امور بین‌الملل شرکت ملی گاز ایران منصوب شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، حسن منتظر تربتی، معاون وزیر نفت در امور گاز، طی حکمی حمیدرضا حق‌بین چهرمی را به‌عنوان سرپرست مدیریت امور بین‌الملل شرکت ملی گاز ایران منصوب کرد. رئیس بازاریابی فرآورده‌های نفتی مدیریت امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، حضور در دفتر نمایندگی امور بین‌الملل شرکت ملی نفت در چین و ریاست بخش بازاریابی و صادرات گاز مایع از سوابق حق‌بین است. وی متولد سال ۱۳۵۰ هجری شمسی و فارغ التحصیل مهندسی شیمی از دانشکده فنی و مدیریت ارشد بازرگانی از دانشکده مدیریت دانشگاه تهران است.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران خبر داد:

بهره‌برداری از ۴۰ پروژه بزرگ صنعت گاز در سال ۹۸



تفت معاون وزیر نفت در امور گاز با اشاره به بهره‌برداری از ۴۰ پروژه بزرگ صنعت گاز در سال ۹۸ اعلام کرد: امسال بیش از ۸۳۰ کیلومتر خط لوله و ۲۵ واحد توربوکمپرسور در قالب ساخت و توسعه ۱۲ تاسیسات تقویت فشار گاز راه‌اندازی خواهد شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، حسن منتظر تربتی در تشریح مهم‌ترین طرح‌های توسعه‌ای صنعت گاز ایران در سال ۹۸ گفت: تا پایان امسال حدود ۴۰ طرح به بهره‌برداری می‌رسند که بر این اساس ظرفیت انتقال و توزیع شبکه گاز کشور در فصل سرد به ویژه پیک مصرف، رشد قابل توجهی خواهد داشت. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه امسال بهره‌برداری از ۸۳۰ کیلومتر خط لوله فشار قوی در برنامه این شرکت قرار دارد، تصریح کرد: مطابق برنامه‌ریزی انجام شده در قالب اجرای ۱۵ پروژه، خط لوله ۵۶ اینچ قطعه دهگانه به میان‌دوباب در مسیر خط لوله نهم سراسری به طول ۱۲۴ کیلومتر و بیدبلند به اهواز به طول ۳۱ کیلومتر در مدار بهره‌برداری قرار می‌گیرند، همچنین سه خط لوله ۳۶ اینچ زاهدان به دوراهی دشتک به طول ۱۰۸ کیلومتر، کوه‌دشت به خرم‌آباد و دره عباس به ماهشهر در مجموع، به طول ۸۷ کیلومتر و خطوط لوله ۳۰ تا ۱۰ اینچ دیگری در سایر مناطق کشور به بهره‌برداری می‌رسند.

صادرات گاز نیز پایدارتر خواهد شد. به گفته تربتی، امسال در مسیر اتصال خط لوله پنجم به ششم، راه‌اندازی دو واحد یدکی تاسیسات تقویت فشار گاز آب‌خش و خورموج عملیاتی می‌شود، در مسیر خط لوله هشتم سراسری گاز نیز راه‌اندازی دو واحد تاسیسات تقویت فشار گاز ارسنجان و خیرگو و واحد یدکی ایستگاه صفاشهر در برنامه توسعه صنعت گاز کشور است. همچنین با راه‌اندازی سه واحد یدکی تاسیسات تقویت فشار گاز در مسیر خط لوله شمال و شمال شرق کشور، پایداری شبکه گاز در شهرهای شمال و شمال شرق افزایش می‌یابد. مدیرعامل شرکت ملی

با بهره‌برداری از طرح‌های جدید، پیش‌بینی می‌شود همسو با برنامه افزایش ظرفیت تولید گاز در پارس جنوبی، پایداری شبکه انتقال و توزیع گاز طبیعی در کشور یابد

انتقال گاز در شمال غرب کشور افزایش می‌یابد، ضمن آنکه شرایط

معاون وزیر نفت با اعلام اینکه امسال در کنار ساخت خطوط لوله، راه‌اندازی پنج واحد تاسیسات جدید تقویت فشار گاز و بهره‌برداری از واحدهای یدکی در ۶ ایستگاه دیگر در دستور کار قرار گرفته است، اظهار کرد: تا پایان امسال ۲۵ دستگاه توربوکمپرسور در سطح شبکه انتقال گاز ایران راه‌اندازی خواهد شد. وی با اشاره به برنامه بهره‌برداری از چهار واحد تاسیسات تقویت فشار گاز دیلم، بیدبلند، حسینیه، کوه‌دشت و واحد تکمیلی تاسیسات اهواز در مسیر خط لوله ششم سراسری یادآور شد: با بهره‌برداری از این ایستگاه‌ها و قطعه جدید خط لوله ششم، پایداری شبکه

ادغام دو شرکت نفتی به عنوان زیر مجموعه شرکت گاز؟

آمدن از زیر سایه شرکت ملی نفت بوده و همواره تلاش می‌کرده است تا با به دست‌گیری توسعه میداین گازی و تولید از آن، صادرات گاز را هم عهده بگیرد که در دولت دهم، موفق شد شرکت ملی صادرات گاز را در اختیار بگیرد ولی با روی کار آمدن دولت یازدهم، وزیر نفت این شرکت را به شرکت ملی نفت بازگرداند و در نهایت آن را منحل کرد. به گفته وی انحلال این شرکت و بیکار شدن کارکنان آن موجب اضطراب کارکنان شرکت‌های نفت مناطق مرکزی و نفت و گاز پارس شده و بر همین اساس، نگرانی‌های بسیاری در بدنه صنعت نفت ایجاد شده است. بر اساس این گزارش، از سال گذشته، واگذاری تولید گاز به شرکت ملی گاز ایران جهت برنامه‌ریزی برای مصارف داخلی و صادراتی در دستور کار قرار گرفته است و گویا توافق‌هایی برای واگذاری شرکت نفت و گاز پارس به شرکت ملی گاز ایران صورت گرفته است که در گام بعدی، واگذاری سایر شرکت‌ها نیز آغاز خواهد شد.

کرده و کلیات آن را به تصویب رسانده است، این دو شرکت به شرکت ملی گاز ملحق خواهند شد. یک منبع آگاه در این خصوص به خبرنگار مهر گفت: این ایده محصول شورای اصلاح ساختار وزارت نفت و از حمایت وزیر نفت برخوردار است. این همان شورایی است که طی چند سال اخیر با یک شرکت بلژیکی نیز همکاری داشته و در نهایت برای یکپارچه‌سازی فعالیت‌های گازی به این مسئله رأی مثبت داده است. وی افزود: پیگیر اصلی این موضوع و البته اساسنامه جدید شرکت ملی گاز، یکی از اعضای این کمیسیون است. اساسنامه پیشنهادی شرکت ملی گاز هم تفاوتی خاصی با اساسنامه شرکت ملی نفت ندارد و در واقع در برخی بندها، شاهد تشبیرات وظایف شرکت ملی گاز هستیم. وی درباره اینکه آیا در اساسنامه جدید، انتزاع دو شرکت نفتی از شرکت ملی نفت و انتقال آن به شرکت ملی گاز مطرح شده است یا خیر توضیح داد: اساسنامه پیشنهادی به‌صراحت به این موضوع اشاره نکرده است ولی با توجه به شرح وظایف عنوان

تفت ایده وزارت نفت برای انتقال شرکت نفت مناطق مرکزی و شرکت نفت و گاز پارس به شرکت ملی گاز ایران با تصویب کلیات اساسنامه شرکت ملی گاز در کمیسیون انرژی مجلس به گام دیگر به نهایی شدن نزدیک شد.

در تاریخ ۲۳ اردیبهشت ۹۸ بود که خبرگزاری مهر در خبری نوشت: با جدی‌تر شدن تغییرات در حوزه اجرایی صادرات گاز، شرکت ملی گاز در صورت تصمیم وزارت نفت حوزه اکتشاف، توسعه و تولید میداین گازی را بر عهده خواهد گرفت. در این خبر اشاره شده بود طی ماه‌های آینده دو شرکت نفت مناطق مرکزی و شرکت نفت و گاز پارس که تولید گاز کشور را بر عهده دارند به‌زودی از شرکت ملی نفت جدا شده و زیر نظر شرکت ملی گاز ایران قرار خواهند گرفت. با این وجود، وزارت نفت ترجیح داد موضع روشنی درباره این موضوع اتخاذ نکند اما بر اساس طرحی که کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی کشور برای اساسنامه شرکت ملی گاز آماده

اجرای عملیات افزایش پایداری ارتباطات در منطقه ۱۰ انتقال گاز



اجرا شد. مدیر منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز با اشاره به استفاده از تجهیزات و اظهار کرد: اجرای طرح فیبر نوری در

تفت عملیات اتصال مرکز بهره‌برداری خطوط لوله غدیر و تاسیسات تقویت فشار گاز جم و ریز به شبکه فیبرنوری شرکت ملی گاز ایران اجرایی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت انتقال گاز ایران، حمید خدری، مدیر منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز با اشاره به نقش و اهمیت ارتباطات در پایداری عملیات انتقال گاز گفت: پروژه اجرای فیبر نوری به طول ۱۲ کیلومتر با هدف اتصال فیبر نوری به دو مرکز عملیاتی این منطقه در تاسیسات تقویت فشار گاز جم و ریز و همچنین مرکز بهره‌برداری خطوط لوله غدیر به عنوان یکی از اهداف راهبردی این منطقه تعریف و اجرایی شد. وی با بیان اینکه فاز نخست این پروژه با اجرای بیش از ۵ هزار و ۸۰۰ متر فیبر نوری بین پالایشگاه فجرجم و ایستگاه جم و ریز انجام شده است، افزود: در فاز دوم این عملیات نیز

بیش از ۶ هزار مترمربع فیبر نوری بین ایستگاه یادشده و مرکز بهره‌برداری غدیر

پارسیان را نیز به‌عهده دارد.

اظهار کرد: اجرای طرح فیبر نوری در

بیش از ۶ هزار مترمربع فیبر نوری بین ایستگاه یادشده و مرکز بهره‌برداری غدیر

- مهندس حسن منتظر تربتی: امسال بیش از ۸۳۰ کیلومتر خط لوله و ۲۵ واحد توربوکمپرسور در قالب ساخت و توسعه ۱۲ تاسیسات تقویت فشار گاز راه‌اندازی خواهد شد

گاز ایران از ساخت و بهره‌برداری واحد جدید اندازه‌گیری ایستگاه صادرات گاز بازرگان، توسعه شبکه مخابراتی در مسیر خط لوله ششم سراسری، خط لوله ارسنجان به کرمان، خط لوله دوم یزد و مرحله اول مسیر خط لوله شمال و شمال شرق (ری به شاهرود) به‌عنوان مهم‌ترین پروژه‌های آماده بهره‌برداری در سال ۹۸ یاد کرد و گفت: توسعه مرکز دیسپچینگ در ۴۵۰ نقطه و مرکز جدید بهره‌برداری و ۵ ایستگاه کنترل فشار گاز از دیگر برنامه‌های امسال شرکت ملی گاز ایران است. معاون وزیر نفت در امور گاز تصریح کرد: با بهره‌برداری از طرح‌های جدید، پیش‌بینی می‌شود همسو با برنامه افزایش ظرفیت تولید گاز در پارس جنوبی، پایداری شبکه انتقال و توزیع گاز طبیعی در کشور افزایش یابد.

ایستگاه‌های یادشده، صرفه‌جویی ۱۰ میلیارد ریالی را به همراه داشته است، همچنین تبادل اطلاعات بین RTU تاسیسات و سایر مراکز صنعتی، افزایش سرعت و پایداری بیشتر ارتباطات داخلی، توسعه سیستم الکترونیک و نرم‌افزارهای داخلی، افزایش سرعت در پاسخگویی به دیگر ذی‌نفعان داخلی و اجتماعی و ارتقای امنیت اطلاعات از مهم‌ترین مزایای اجرای این طرح است. بر اساس این گزارش، منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز، به عنوان یکی از مناطق مهم ده‌گانه شرکت انتقال گاز ایران افزون بر انتقال حجم قابل توجهی از گاز در کشور، بخش عمده‌ای از شبکه فیبر نوری شرکت ملی گاز ایران را به خود اختصاص داده است و ارائه خدمات زیرساختی مخابراتی به مجتمع گازی پارس جنوبی، منطقه ویژه اقتصادی پارس، پالایشگاه گاز فجرجم و پارسیان را نیز به‌عهده دارد.

اخبار

سهام شرکت‌های تابعه هلدینگ پتروفرهنگ در بورس عرضه می‌شود

مسئول امور مجامع و مشاور مدیرعامل شرکت پتروفرهنگ از انجام مراحل مختلف عرضه سهام شرکت‌های زیرمجموعه این شرکت در بورس خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، محبالبه دولت‌زاده با اشاره به اینکه طرح‌های توسعه‌ای در حال ساخت ظرفیت تولید را در این هلدینگ به‌طور چشمگیری افزایش خواهد داد، اظهار کرد: هلدینگ پتروفرهنگ در حال انجام مراحل مختلف عرضه سهام شرکت‌های زیرمجموعه خود در بورس است تا بلافاصله بعد از بهره‌برداری طرح‌ها و تعیین ارزش واقعی شرکت و کشف قیمت، امکان واگذاری سهام فراهم شود. وی با بیان اینکه نخستین شرکت بورسی پتروفرهنگ، شرکت پتروشیمی خراسان بود که سهام آن در سال ۹۱ عرضه شد، افزود: در نظر است پتروشیمی مروارید به عنوان دیگر شرکت پتروفرهنگ در بورس عرضه شود که اقدام‌های اولیه و مراحل پذیرش در بورس آن انجام و حدود ۶ ماه آینده سهام آن از طریق بورس عرضه خواهد شد. دولت‌زاده با اشاره به اینکه شرکت کیمیای پارس خاورمیانه سومین شرکت بورسی زیرمجموعه پتروفرهنگ خواهد بود، گفت: این شرکت هم‌اکنون بیش از ۹۰ درصد پیشرفت دارد که در صورت تأمین اکسیژن به‌زودی به تولید خواهد رسید و بلافاصله مقدمات آماده‌سازی برای ورود به بورس آغاز و پس از کشف ارزش واقعی قیمت هر سهم در یک پروسه یک ساله وارد بورس خواهد شد. وی در مورد زمان عرضه سهام هلدینگ پتروفرهنگ ادامه داد: ورود این شرکت به بورس منوط به بهره‌برداری از شرکت کیمیای پارس خاورمیانه و پتروشیمی سیلان خواهد بود تا ارزش واقعی هر سهم در پتروفرهنگ کشف شود، این در حالی است که اقدام‌های لازم برای عرضه در حال انجام است. دولت‌زاده در مورد سهام معلمان در صندوق ذخیره فرهنگیان تصریح کرد: اگر معلمان علاقه‌مند به سهام گروه صندوق ذخیره فرهنگیان باشند، اگرچه مالکیت صدرصدی صندوق را دارند، هم‌اکنون می‌توانند همانند دیگر سهامداران شرکت‌های بورسی از طریق کارگزاری‌ها سهام شرکت‌های بورسی را از بازار سهام خریداری کنند. وی در مورد چشم‌انداز شرکت پتروفرهنگ اظهار کرد: صندوق ذخیره فرهنگیان این شرکت را در سال ۸۷ با سرمایه اولیه ۱۰ میلیارد تومان ثبت کرد و هم‌اکنون این شرکت ۷ هزار میلیارد تومان سرمایه دارد که در حال افزایش نیز است. شرکت پتروفرهنگ در ۱۱ سال گذشته سودآوری خوبی برای صندوق داشته است، با وجود این در نظر داریم پتروفرهنگ را به یکی از بزرگ‌ترین هلدینگ‌های پتروشیمی تبدیل کنیم و بر همین اساس سرمایه‌گذاری‌های خوبی در صنعت پتروشیمی صورت گرفته است.

تکمیل زنجیره ارزش راهبرد شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس



تنوع محصول و تکمیل زنجیره ارزش از اولویت‌های برنامه‌ریزی برای اجرای طرح‌های توسعه‌ای در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، میثم امیری، مدیر طرح‌های شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تأکید بر هدف‌گذاری برای تکمیل زنجیره ارزش در طرح‌های توسعه‌ای این شرکت اظهار کرد: در مورد طرح پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس به دنبال آن هستیم تا پس از راه‌اندازی کامل این پالایشگاه، تولید تا صنایع تکمیلی ادامه یابد و ضمن تکمیل زنجیره ارزش، سودآوری نیز بیشتر شود. وی با اشاره به قابلیت‌های موجود برای ایجاد ارزش افزوده بیشتر در مسیر تکمیل زنجیره ارزش گفت: به دنبال تکمیل طرح پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس، زنجیره تأمین خوراک چند طرح پتروشیمی فراهم خواهد شد. مدیر طرح‌های شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به طرح پتروشیمی سنقر که چندی پیش آیین کلنگ‌زنی آن برگزار شد، اشاره و تصریح کرد: این طرح تولیدکننده کامپاند است و به نوعی پایین‌دست پتروشیمی ایلام محسوب می‌شود. امیری با بیان اینکه براساس اهداف تعریف‌شده در این شرکت به دنبال طرح‌هایی برای تکمیل زنجیره ارزش هستیم، گفت: یک طرح منوالین گلایکول (MEG) در حال مذاکره برای دانش فنی (لایسنس) است. در نظر داریم گاز متان را با فناوری جدید که چهار سال است در دنیا استفاده می‌شود به MEG تبدیل کنیم. به گفته وی، نمونه دیگر یک طرح MTO است که در پایین‌دست پتروشیمی آیدانا راه‌اندازی و در این طرح از متانول، پروپیلن و اتیلن تولید خواهد شد. این طرح در حال مطالعات امکان‌سنجی است.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی هلدینگ خلیج فارس در جمع خبرنگاران:

تیر تحریم‌ها در صنعت پتروشیمی به سنگ خورده است

امروز در پتروشیمی تعمیراتی انجام می‌شود که بدون نیاز به لایسنسور خارجی انجام می‌شود



نفت مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی هلدینگ خلیج فارس گفت: از زمان تحریم پتروشیمی تاکنون اقدامات متعددی را در این حوزه انجام داده‌ایم به‌گونه‌ای که می‌توانم اعلام کنم که تیر تحریم‌ها در صنعت پتروشیمی به سنگ خورده است چراکه علی‌رغم مشکلاتی که وجود داشت، توانستیم گام‌های بزرگی را در حوزه پتروشیمی کشور برداریم.

به گزارش دانش نفت، مهندس جعفر ربیعی روز سه‌شنبه (۱۵ مردادماه) به مناسبت روز خبرنگار در دیدار با اصحاب رسانه اظهار کرد: دو ماه پیش یعنی ۱۷ خرداد آمریکا هلدینگ خلیج فارس و شرکت‌های تابعه را تحریم کرد اما ما اجازه نداریم که چرخ صنعت پتروشیمی متوقف شود و با کلنگ‌زنی طرح‌های جدید توسعه صنعت را رقم زدیم و اکنون هلدینگ خلیج فارس چندین طرح به ارزش ۱۰ میلیارد دلار را در دست ساخت دارد. وی با بیان اینکه خریداران و فروشنندگان به دلیل تحریم تحت فشار قرار گرفتند ولی در واقعیت تحریم‌های آمریکا در تولید صنعت پتروشیمی به صورت عام و هلدینگ خلیج فارس بصورت خاص، تأثیر معنی‌داری نداشته است، اظهار کرد: اگر تحریم تأثیر گذاشته باشد نمی‌توان برنامه‌های آینده را اجرا کرد، اما ما برای آینده طرح و برنامه داریم. امروز در پتروشیمی تعمیراتی انجام می‌شود که بدون نیاز به لایسنسور خارجی انجام می‌شود. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی هلدینگ خلیج فارس ادامه داد: دو شرکت پتروشیمی پارس و نوری که شرکت‌های بسیار بزرگی نیز هستند، وارد بورس شدند و این در حالی است که هنگام ورود شرکت پتروشیمی پارس در تیرماه سال گذشته به بورس، ۱۸۰ هزار نفر سهم پارس را خریداری کردند. در شرکت پتروشیمی نوری نیز پس از عرضه شاهد خرید ۵۸۴ هزار سهم بودیم و باید بگوییم که این ۵۸۰ هزار نفر بیش از ۳۰ درصد سود کردند. وی با بیان این که ۹۶۰ میلیارد تومان در روز اول

در حال حاضر حدود

۱۰ میلیارد دلار

سرمایه‌گذاری در حال

ساخت تنها در دست

هلدینگ خلیج فارس

قرار دارد که این مساله

بسیار مهم و قابل توجه

است

است. ربیعی اظهار کرد: در سال گذشته با همکاری بورس تلاش کردیم تا از ابزارهای دیگری برای تأمین مالی هلدینگ خلیج فارس یعنی انتشار اوراق مبتنی بر سهام در بورس استفاده کنیم و به پشتوانه سهام موجود، اوراق بهادار منتشر و برای مشارکت عمومی مردم عرضه شد تا امکان ایجاد پروژه از منبع مالی این هلدینگ خلیج فارس فراهم شود، بر همین اساس در سال ۹۷ به میزان هزار میلیارد تومان اوراق مبتنی بر سهام منتشر و فروخته شد و در حال حاضر هر سه ماه یکبار به صاحبان

اوراق سود تعلق می‌گیرد.

۲ هزار میلیارد تومان اوراق هلدینگ خلیج فارس در بازار سرمایه منتشر می‌شود

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از انتشار ۲ هزار میلیارد تومان اوراق اجاره مبتنی بر سهام جدید این شرکت تا پایان اسفند در بازار سرمایه خبر داد. جعفر ربیعی با اشاره به اینکه ارزش طرح‌های در حال اجرای شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس هم‌اکنون ۱۰ میلیارد دلار است، درباره تأمین مالی طرح‌های این شرکت گفت: خوشبختانه صندوق توسعه ملی با صنعت پتروشیمی همراهی بسیار خوبی داشته است و بخشی از منابع مالی مورد نیاز پروژه‌های این شرکت از این صندوق تأمین می‌شود. وی به مجوز استفاده از بخشی از ارز حاصل از صادرات شرکت‌های پتروشیمی در پروژه‌های خود از سوی صنعت نفت و بانک مرکزی اشاره کرد و ادامه داد: هلدینگ خلیج فارس حدود ۳۰ درصد ارز حاصل از صادرات محصولات را برای پیشبرد پروژه‌های خود استفاده و بقیه را به بازار نیما و چرخه اقتصادی کشور وارد می‌کند. مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس با اشاره به اینکه بخشی از سود سهام این شرکت را نیز که در واحدها به دست

مدیر توسعه منابع انسانی پتروشیمی مرجان عنوان کرد:

کیفیت بخشی به خدمات ارائه شده در سایه توانمندی نیروی انسانی محقق می‌گردد



نیز مدیریت مشارکت محور را در حوزه کاری احیاء و نشاط اجتماعی را در محیط کار تقویت می‌نماید. علی‌آبادی در

نفت آقای حسین علی‌آبادی، مدیر توسعه منابع انسانی این شرکت تأکید کرد: توجه به نیروی انسانی دانش‌محور ضروری و تسهیل‌گر روند بهبود کیفیت محصولات تولیدی است

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی مرجان، حسین علی‌آبادی، مدیر توسعه منابع انسانی این شرکت در سخنانی با تشریح وظایف تخصصی این مدیریت اظهار کرد: عملکرد این حوزه تأثیر مستقیم بر روند اجرای برنامه‌ها و نیز انجام مطلوب وظایف سایر قسمت‌ها دارد. وی استفاده مطلوب و هدفمند از منابع انسانی را اصلی‌ترین رویکرد نظام مند در مدیریت سرمایه‌های انسانی دانست و بر اجرائی شدن آن به صورت علمی تخصصی و سیستمی در حوزه سازمانی تأکید کرد. مدیر توسعه منابع انسانی پتروشیمی مرجان پایبندی به اصل روابط انسانی در محیط کار را لازمه پیشرفت همه‌جانبه در تمامی سطوح اجرایی و ستادی دانست و تصریح کرد: ترویج فرهنگ روابط انسانی و استفاده از خرد جمعی روح همدلی و همیاری و

طراحی و اجرای دوره‌های آموزشی توانمندسازی کارکنان رویکرد مهمی برای نقش آفرینی مؤثر نیروی انسانی است و در این راستا تلاش‌های مؤثری در پتروشیمی مرجان صورت گرفته است. مدیر توسعه منابع انسانی پتروشیمی مرجان با قدر دانسی از تلاش‌های تأثیر گذار همکاران در انجام وظایف محوله افزود: رشد و توسعه نیروی انسانی متخصص و کارآمد از الزامات حوزه منابع انسانی است و این مهم در کانون توجه مسئولین و تصمیم‌سازان شرکت پتروشیمی مرجان است. وی به برخی از وظایف شاخص عملکردی این حوزه اشاره و گفت: روزآمد کردن فرایندهای منابع انسانی، مدیریت و نظارت بر اجرای وظایف واگذار شده، ساماندهی و استانداردسازی حوزه آموزش منابع انسانی، اصلاح ساختار و نظارت بر اجرای مقررات مرتبط با منابع انسانی، پرورش و ارتقاء شایستگی‌ها، توانمندی‌ها و مهارت‌های مدیریتی و نیز کیفیت بخشی به خدمات ارائه شده از جمله مأموریت‌های منابع انسانی است که با اهتمام ویژه‌ای دنبال خواهد شد.

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

توسعه صنعت پتروشیمی از مهم‌ترین ارکان اقتصاد مقاومتی است

توسعه صنعت پتروشیمی از مهم‌ترین ارکان اقتصاد مقاومتی است. این عضو کمیسیون انرژی مجلس با بیان اینکه پتروشیمی یکی از سودآورترین صنایع کشور به شمار می‌رود، تصریح کرد: صنعت پتروشیمی با وجود تحریم‌ها روند توسعه‌ای خود را ادامه می‌دهد. هم‌اکنون منابع و زیرساخت‌های خوبی برای این بخش در کشور وجود دارد و

برای رشد اقتصادی و افزایش اشتغال دانست و گفت: صنعت پتروشیمی توسعه‌دهنده اقتصاد کشور است، از این رو سرعت پیشرفت در صنایع پتروشیمی باید شتاب گیرد. وی افزود: بدون تردید سرمایه‌گذاری در صنایع پایین‌دست پتروشیمی به‌دلیل وجود ارزش افزوده بالا، سرمایه‌گذاری قابل اطمینان و سودآوری خواهد بود، بنابراین

نفت عضو کمیسیون انرژی مجلس

شورای اسلامی با بیان اینکه توسعه صنعت پتروشیمی از مهم‌ترین ارکان اقتصادی مقاومتی است، گفت: صنعت پتروشیمی می‌تواند روند توسعه اقتصادی کشور را شتاب بخشد.

سیدعلی ادیبانی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا، توسعه هرچه بیشتر صنعت پتروشیمی را راهکاری مؤثر



توسعه صنعت پتروشیمی می‌تواند روند توسعه اقتصادی کشور را شتاب بخشد. ادیبانی ادامه داد: برای رسیدن به اهداف پیش‌بینی شده در مسیر توسعه صنعت پتروشیمی، افزودن بر سرمایه‌گذاری‌های جدید و تکمیل پروژه‌های در حال ساخت، باید از خام‌فروشی پرهیز و سید کالا‌های صادراتی پتروشیمی را با هدف توسعه صادرات متنوع کرد.

در جلسه مشترک مدیران بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان و صندوق بازنشستگی مطرح شد:

ارتقاء بهبود ارائه خدمات و تاکید بر تعامل بیشتر



نفت جلسه مشترک مدیران بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان و صندوق های بازنشستگی در راستای افزایش تعاملات و تبادل نظر و انتقال تجربیات در این مرکز تشکیل شد.

رییس بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان در دیدار با مدیران صندوق بازنشستگی ارائه خدمات به قشر زحمتکش در صنعت نفت را مهم عنوان کرد و گفت: لازمه ارائه خدمات بهینه به این گروه از عزیزان که سالها عمر و سلامتی خود را صرف پیشرفت صنعت نفت کردند، افزایش تعاملات بین بخشی، سطح همکاری، تبادل نظرات و تجارب است.

وی افزود: یکی از مسایل مهم غربالگری بیماری ها در این گروه از خدمات گیرندگان است، که ما دسترسی کامل به آنان برای مراجعه جهت غربالگری از نظر بیماری های مزمن نداریم.

دکتر بحرینی اظهار کرد: الزامی انجام معاینات دوره ایی برای خانواده های بازنشسته وجود ندارد اما انجام بوموقع جهت غربالگری و مراجعه مرتب به پزشک خانواده میتواند از بروز بسیاری

مشکلات جلوگیری کند. رییس بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان ادامه داد: تمامی تلاش ما ارائه خدمات در چارچوب مقررات و دستورالعمل های موجود است، ما خود را خدمتگزار و ارائه دهنده خدمت برای زیرمجموعه صنعت نفت می دانیم. دکتر نصراله بحرینی خاطر نشان کرد: در جهت افزایش تعاملات بین

بخشی، ما علاقه مندیم که سطح همکاری ها و تبادل نظرات و تجارب، بین دو مرکز بیش از پیش گسترش یابد و همکاری های متقابل نقش مهمی در رسیدن به توسعه و پیشرفت همه جانبه ایفا می کند.

منصور یوسفی سرپرست صندوق های بازنشستگی صنعت نفت در آبادان با قدردانی از برگزاری جلسات

ارتباط منسجمی صورت گرفته، با روی خوش از آنان استقبال کرده و به آنان خدمات ارائه می کنیم.

در پاسخ به اعلام ناراضیاتی بیماران بستری بازنشسته از کیفیت غذا، علیرضا دورقی رییس خدمات پشتیبانی بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان گفت: در پخت غذا در این مرکز از گوشت گرم گوسفندی، مرغ کشتار روز و ماهی تازه استفاده می گردد. بیماران بر اساس نوع بیماری رژیم غذایی دارند که این موضوع ممکن است باعث ناراحتی آنها باشد.

دکتر حمید سلیمانی رییس سلامت خانواده، مشاور درمان و دارو بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان گفت: اغلب همکاران بازنشسته داروهای متنوع و زیاد را استفاده می کنند بدون اینکه توجهی به تداخلات دارویی و اثرات خنثی کننده داروها نسبت به یکدیگر داشته باشند. استراتژی و برنامه ما در سلامت خانواده و درمانگاهها این است که آموزش هایی به مراجعین بازنشسته در مراکز بهداشتی و درمانی تحت پوشش خود شروع کنیم و آگاهی های لازم را به این عزیزان بدهیم.

مشترک، اظهار داشت: برخی از قوانین و مقررات باعث بروز ناراحتی یا عدم رضایت مراجعین می شود که امیدواریم با مهارت های ارتباطی همکاران بهداشت و درمان صنعت نفت، صبورانه به مشکلات مطرح شده پاسخگو باشید.

وی اضافه کرد: استراتژی ما در صندوق بازنشستگی آبادان، ایجاد ارتباط صحیح و قوی با مراجعین است، لذا

توسعه امکانات مراقبت های ویژه نوزادان نارس در بیمارستان نفت تهران

های داخل شکم از طریق رادیولوژی و سونوگرافی انجام می شود، این بخش روزانه با این واحد ها تعامل دارد.

از دیگر اقداماتی که در بخش مراقبت های ویژه نوزادان صورت می گیرد، ارتباط با مادران نوزادان است. در این بخش به مادران آموزش داده می شود و گام به گام و ضمن تکامل نوزاد، مادرانمده می شود که چطور در منزل و پس از ترخیص، بتواند نیازهای کودک را برآورده کند. همچنین پس از ترخیص نوزاد و نوزاد به حال خود رها نمی شوند و با پرستاران ارتباط دارند. همچنین از ویژگی های بخش مراقبت های ویژه نوزادان، ارایه خدمات به مادرانی است که باید کنار نوزاد باشند، امکاناتی از قبیل اتاق شیر و اقامت مادر و یخچال مخصوص ذخیره شیر، فیلم ها و کتابچه های آموزشی برای سلامتی کودکان و ترویج تغذیه با شیر مادر از جمله آنها است.

در این بخش، پزشک و پرسنل همگام با مادر و ضمن تکامل نوزاد، مادر و خانواده را آماده می کنند تا بتوانند پس از ترخیص نیازهای کودک را برآورده کنند.

پس از ترخیص نوزاد از بیمارستان نیز علاوه بر ویزیت نوزاد در کلینیک فوق تخصصی، پرستاران نیز جهت پاسخگویی به مشکلات با مادر نوزادان ارتباط دارند.

آموزش و بازآموزی پرسنل نیز از دغدغه های مسولین این بخش است، آموزش هایی در زمینه احیا نوزاد، شیر مادر، مراقبت های تکاملی نوزاد، مراقبت های کانگرویی از نوزاد... از جمله این دوره ها است.



مقیم در کلیه شیفت های صبح، عصر و شب مسوولیت درمان بیماران را برعهده دارند. در بخش NICU هشت پرستار و دو کمک بهیار مشغول به کار هستند، با توجه به اینکه در این بخش، حساسیت کار بالا است و نوزادان امکان ابراز مشکلات را ندارند، داروها و اقدامات درمانی بر اساس وزن نوزاد تعیین می شود و محاسبات و تجویز دارو و سرم ها و اقدامات پزشکی این بیماران با بیماران دیگر متفاوت است و هر لحظه بیماران باید رویبت شوند.

لازم به ذکر است در این بخش همه نیروها باید سابقه کار در بخش اطفال و ICU را داشته باشند

نفت بخش مراقبت های ویژه نوزادان، بخش نوپای بیمارستان نفت تهران است که ۱۵ سال از تاسیس آن می گذرد و با تجهیزات مدرن و کارکنانی دلسوز، اعتماد خانواده های بیماران را جلب کرده است.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، بخش مراقبت های ویژه نوزادان بیمارستان نفت تهران، سالانه پذیرای بیش از ۸۰ تا ۹۰ بیمار است که شامل نارسای نوزاد، وزن پایین، ناهنجاری های مادرزادی، مشکلات تنفسی، مشکلات متابولیک، عفونت، زردی پرخطر نوزادی و برخی از نوزادانی که به علت داخلی یا جراحی های بزرگ نیاز به مراقبت ویژه دارند می شود.

در این بخش، مراقبت های تخصصی، نوزاد همگام با مراکز برتر دانشگاهی شامل مراقبت های مبتنی بر شواهد و فرد محور ارایه می شود و سعی بر آن است برمراقبت های تکامل نوزاد با فراهم آوردن شرایطی شبیه شرایط رحم مادر از نظر نظر صدا و محرکات به نوزاد داده شود.

مدت زمان بستری نوزادان نارس در برخی موارد تا بیش از دوماه نیز ادامه دارد تا این نوزادان بتوانند مانند یک نوزاد معمولی به خانواده سپرده شوند. شایان ذکر است نوزادان به دلیل عدم تکامل در رحم آسیب پذیر تر هستند و مستعد عفونت. به همین دلیل در بخش مراقبت های ویژه از نوزادان، بصورت فصلی پایش عفونت انجام می شود و کلیه رفت و آمدها، تماس و لباس ها کنترل و الزام پوشش خاص برای کارکنان و پزشکان رعایت می شود.

ریاست بخش NICU به عهده پزشک فوق تخصص نوزادان است و با همکاری پزشکان اطفال

چرا شیر مادر؟

آفاق رحمانی سوپروایز مامائی کلینیک تخصصی زنان و زایمان بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران شیر مادر را یک مایع زنده معرفی کرد و گفت: شیرخوار را در مقابل بسیاری از بیماریها - عفونتها شامل: اسهال و عفونتهای گوارشی و تنفسی، عفونت گوش، آسم و اگزما و لرزی محافظت می کند و میر ناشی از این بیماریها را کاهش می دهد.

وی افزود: شیرمادر احتمال جاقی و بیماری های مزمن از جمله بیماری های قلبی عروقی، پرفشاری خون، سرطان ها و دیابت را در بزرگسالی برای فرزندان کاهش می دهد.

سوپروایز مامائی کلینیک تخصصی زنان و زایمان بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران ادامه داد: شیر هر مادری برای فرزند خودش بهترین شیر است و ترکیب آن براساس تغییر نیازهای روزانه نوزاد تنظیم می شود، مناسب با نوع جغرافیا، عادات غذایی و فرهنگ تغذیه ای نوزاد است و در هر وعده شیردادن ترکیب آن با ترکیبات وعده های قبل و بعد فرق می کند. رحمانی اظهار کرد: شیرمادر در واقع یک مایع زنده و هوشیار است که از اولین روزهای تولد با تولید آنزیم، حاوی عوامل ضد عفونی بسیاری بوده و برای محافظت نوزاد در برابر بیماری ها می تواند سیستم ایمنی جوان و تکامل نیافته نوزاد را در مقابل بسیاری از عفونتها ایمن سازد.

سوپروایز مامائی کلینیک تخصصی زنان و زایمان بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران بیان کرد: شیرمادر به رشد و تکامل استخوان و ماهیچه های فک و صورت نوزاد کمک کرده و از پوسیدگی جانه های دندان پیشگیری می کند. این امر موجب می شود امکان تکلم بهتری برای نوزاد فراهم شده، هوش بالاتری داشته باشد و مهارتهای تکاملی و تحصیلی را در آینده بهتر کسب نماید.

وی ادامه داد: شیرمادر گرمای متعادل و متناسب با بدن نوزاد دارد و کودک را از خطر سوءهاضمه ناشی از کاهش یا افزایش شیر محفوظ می نماید. غذای هوشمند است و در وعده های مختلف دارای ترکیبات غذایی متناسب با همان وعده است.

رحمانی با تاکید بر اینکه اولین تغذیه با شیرمادر حداکثر دو ساعت پس از زایمان شروع می شود گفت: در بسیاری از موارد به محض زایمان، نوزاد با مادر تماس پوست با پوست پیدا نموده و با کمک کارکنان و پرسنل درمانی حاضر در محل زایمان با مهارت و تخصص بسیار تماس پوست با پوست مادر و نوزاد به سمت شیردهی هدایت شده و نوزاد گرسنگی بعد از تولد نداشته و کاهش قندخون پیدا نمی کند.

در پایان باید خاطر نشان ساخت که بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران به تمامی مادران باردار در طی مراقبتهای دوران بارداری در مرکز بهداشت خانواده آموزش های لازم در امر چگونگی و فواید شیردهی با شیرمادر را می دهد و مادرانی که از طریق پیامک، دادن دعوتنامه و اطلاع رسانی (چهره به چهره) و زبانی از طریق ماماها حاضر در کلینیک زنان، بهداشت خانواده و بخش زنان و زایمان، دعوت به حضور در ۸ جلسه کلاس آمادگی برای زایمان طبیعی شده و به تمام مادران در این کلاس ها که هر یکشنبه از ساعت ۹ صبح لغایت ۱۱ صبح برگزار می گردد، آموزش های لازم شیردهی داده می شود. پس از زایمان نیز مادران می توانند در زمان اداری با مراجعه به بهداشت مادر و کودک و با طی پایش نوزاد در این مرکز همچنین با مراجعه به کلینیک زنان، آموزش های لازم در امر شیردهی موفق با شیرمادر را کسب نمایند. ضمناً در تمامی ساعات شبانه روز بخش زنان و زایمان آماده خدمت دهی به مادران عزیز می باشد تا در صورت آموزش نکات مفید و اصلاح اقدامات ناموفق، در امر شیردهی با شیرمادر نهایت همکاری را با مادران عزیز بنمایند.

زلزله خسارتی به مراکز بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران وارد نکرد

به بزرگی ۵.۲ ریشتر، در ساعت ۲۱ دقیقه و ۱۸ ثانیه بامداد دوشنبه ۱۴ مرداد شهرستان چرام در استان کهگیلویه و بویراحمد را لرزاند. این زمین لرزه در عمق ۱۰ کیلومتری زمین رخ داده است. نزدیک ترین شهرهای مربوط به این زلزله ۱۸ کیلومتری چرام، ۲۶ کیلومتری دوگنبدان و ۳۱ کیلومتری دهدشت در استان کهگیلویه و بویراحمد بوده است. همچنین زمین لرزهای به قدرت ۳/۳ در مقیاس درونی زمین (ریشتر) بامداد دوشنبه شهر دوگنبدان مرکز شهرستان گچساران را لرزاند. مرکز لرزه نگاری کشور اعلام کرده که این زمین لرزه ساعت ۲ و ۴۸ دقیقه و ۳۶ ثانیه دوشنبه ۱۴ مرداد در عمق ۱۶ کیلومتری زمین رخ داده است. زلزله شهر دوگنبدان در عرض جغرافیایی ۳۰.۵۴۶ شمالی و طول جغرافیایی ۵۳.۸۱۸ شرقی به وقوع پیوسته است.

نفت رییس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران اعلام کرد که به هیچ یکی از مراکز درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران در بی وقوع زلزله های بامداد دوشنبه خسارتی وارد نشده است.

دکتر محمدمحمدی در گفت و گو با خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران افزود: به منظور بررسی وضعیت مراکز درمانی با توجه به وقوع زلزله های اخیر طرح ضربتی بازدید از مراکز به اجرا درآمد که گزارش ها حاکی از آن است که به ساختمان های بهداشت و درمان صنعت نفت آسیبی وارد نشده است. وی ادامه داد: همه واحدهای بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران در بخش های مختلف درمانی، بهداشتی، پشتیبانی، دارویی و ... در حالت آماده باش کامل هستند. زلزله ای

نشان کیفیت دسترسی آزاد (DOAJ Seal) به مجله ی بین المللی طب کار و محیط زیست اعطاء شد

برخی از مجلات بین المللی هستند که امکان دسترسی آزاد به همگان می دهند. از آنجا که یکی از اهداف سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، بر اساس دستورات دینی، فرهنگ نشر علم است، این سازمان از همان ابتدا انتشار یک نشریه علمی بین المللی با دسترسی آزاد را در دستور کار خود قرار داد. با این وجود، دسترسی آزاد مشمول استانداردهای خاصی است که چون مجله ی بین المللی طب کار و محیط زیست، از بالاترین استانداردهای جهانی برخوردار است موفق به دریافت این نشان معتبر بین المللی شده است.

نفت از سوی مؤسسه بین المللی نشان کیفیت دسترسی آزاد (DOAJ Seal) به مجله ی بین المللی طب کار و محیط زیست (The IOEM) اعطاء شد.

به گزارش روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان، به نقل از واحد آموزش و پژوهش، این نشان فقط به نشریاتی که از بالاترین استانداردهای دنیا در چاپ برخوردار باشد اعطا می گردد. بر اساس گزارش دریافتی از این واحد، مجله ی بین المللی طب کار و محیط زیست تنها مجله در حوزه ی علوم پزشکی در ایران و ۲۲ کشور منطقه ی مدیترانه ی شرقی است که موفق به دریافت این نشان شده است.

NIOC Inks Research Deals with Knowledge-based Firms



The Exploration Department of the National Iranian Oil Company (NIOC) has signed 4 research contracts with universities and knowledge-based firms. The deals, signed at Ferdowsi University in Mashad, the north-eastern province of Khorasan Razavi, on Sunday, concerned studies in the fields of geophysics, geochemistry, unconventional hydrocarbon resources and

drilling fluids:

1. The Project of Quantitative Seismic Cube Interpretation (QI) in the south of Abadan Plain was signed between Seyyed Saleh Hendi, Director of Exploration at the National Iranian Oil Company, and Ahmad Reza Bahrami, Vice Chancellor of Research and Technology at Ferdowsi University of Mashhad. The 15-month contract has been signed with goals such as localization of

state-of-the-art techniques in quantitative studies and reservoir characterization. 2. The second contract concerned phase II of a project to transfer technical knowhow and technology for exploration of oil shales in the Qali Kuh region in the western province of Lorestan. The deal was signed by Mr. Hendi and Reza Soltani, Head of the Campus of Technical Faculties of Tehran University. The contract is set to

run for 48 months, and a European technical university with more than 90 years of experience in the oil shale industry is set to collaborate as an international consultant and partner in the project. The project will provide a basis for the development of a new oil shale industry in Iran by developing a comprehensive exploration plan.

3. The 3rd contract was on geochemical assessment and study of hydrocarbon reservoirs of the Dehram Group (located in the middle part of the coastal Fars region). Mr. Hendi and Mansour Ghorbani, Managing Director of Pars Knowledge-based Co. signed the deal. A European university will be the international partner and advisor of the 18-month project. This study can more accurately assess the probability of hydrocarbon sources in the lower depths of the Dehram reservoir.

4. The last contract was focused on field implementation of 10,000 barrels of high pressure, high temperature (HPHT) hydraulic deep drilling fluid for wells to replace oily base fluid. Hendi and Soltani signed this 18-month contract as well.

News

40 Major Gas Projects Operational by March 2020

The CEO of the National Iranian Gas Company (NIGC) said that 40 major gas projects would come on stream this calendar year which began on March 2019.

According to NIGC, Hassan Montazer Torbati outlined NIGC's major plans for the gas industry in the current calendar year, saying 830 kilometers of pipelines as well as 25 gas compressors were scheduled to become operational this year. He said the projects would significantly enhance the country's gas distribution capacity especially in the winter. The projects include a 56-inch pipeline which stretches 124 km from Ghaleh Dehgolan to Miandoab and another one stretching 31 km from Bidboland to Ahvaz. Furthermore, 25 gas compressors would also be launched in places like Bidboland, Deilam, Kouhdasht and Hosseiniyeh by the end of the year.

Talks Continue with China in South Pars Phase 11

The CEO of the Pars Oil and Gas Company (POGC) said that talks were going on with Chinese developers in South Pars Phase 11 project. According to POGC, Mohammadi Meshkinfam said that development of Kish Gas Field was one of POGC's top priorities currently, adding that developing the field's first phase was seriously being pursued by the company. He said studies were being carried out for determining the path of a pipeline to transfer gas from the field, adding once findings of the studies are obtained, the produced gas would be transferred to South Pars refineries or Fajr Jam Refinery for processing. A billion cubic feet or 28 million cubic meters per day would be produced in the first phase of the project, the official added. Regarding Farzad Field, he said talks were continuing with Indian developers in the project, stating that this project was also another prioritized project for POGC. Besides the Indians, "we are in talks with other companies as well."

US Failed to Bring Iran Oil Exports to Zero: Speaker

Iranian Parliament Speaker Ali Larijani said that the US had failed to achieve anything by imposing sanctions on Iran, adding, "They failed to bring Iran's oil exports to zero." Speaking on Tuesday, the official said that US adventurism created a new issue everyday which required a clear assessment of their action. "The enemies aim at preventing Iran's economic development and intend to cause domestic trouble by maximizing economic pressure on the country," he said. In the other step, they want to prevent economic development in Iran so that it cannot be influential in the region despite having a large population, he added. "The Americans have not gained any success with regard to Iran. They had intended to bring Iran's oil exports to zero in which they failed."

Peace with Iran: Mother of all Peaces: Rouhani

Iranian President Hassan Rouhani said that peace with Iran was the mother of all the peace in the world, adding, "No one can blemish our security and expect to remain secure." Addressing senior Iranian foreign ministry officials on Tuesday, the President touched on the seizure of Iranian tankers by the British Marines and Iran's taking measures to counter the seizure. "The Strait of Hormuz cannot remain open for you while Gibraltar be closed for us," he said. Dr. Rouhani said for long, British-flagged vessels sailed in the Strait of Hormuz without any trouble even though they oversaw many regulations, "but now that you displayed an unfriendly behavior, we will not stand on ceremony when it comes to enforcing the law."

FM: Iran Oil Sales must Go back to May 2018 Levels

Iranian Minister of Foreign Affairs Mohammad Javad Zarif said in order for Iran to stay in the Joint Comprehensive Plan of Action (JCPOA), the level of the country's oil sales must return to the May 2018 level.

According to IRNA, speaking in press conference on Monday, Dr. Zarif said that steps must be taken to continue work on the JCPOA, a deal Iran and the P5+1 group of countries struck back in 2015 of which the US pulled out in May 2018. "Our oil sales should go back to May, when the United States left the deal," he told the Iranian and foreign reporters. In May 2018, Iran exported 2.8 mbd of crude oil. Zarif said Iran, relying on its national capabilities, Economy



of Resilience and cooperation with others, would thwart the US maximum pressures. Asked about the reason behind the US move to sanction him, Zarif said what

the US did indicated that there are two models of conduct, first based on dialogue and interaction and the second based on bullying and threat, and the second one

is what the US opted for. Zarif made clear that the reaction of the international community to the US action sanctioning him had driven Washington to isolation. Answering to a question about the recent seizure of a UK oil tanker in Persian Gulf and the possible formation of international coalition to protect the oil tankers, Zarif said the United States is responsible for escalation of tension in the Persian Gulf. Zarif also recalled the human tragedy the US Navy's Vincennes created in the Persian Gulf in 1988 by shooting down the Iranian passenger plane which led to killing of nearly 300 people. He said that the United States had brought nothing to the region but aggression, war and massacre.

Petchem Industry Key in Economic Prosperity

A member of the Iranian parliament's energy committee underlined the role petrochemical industry plays in the economy, saying petrochemical industry is one of the pillars of the Economy of Resilience.

Economy of Resilience is a tactic adopted by Iran to counter the restrictions the country faced in part by US sanctions. Ali

Adyani, MP, said that the petrochemical industry could accelerate economic development of the country. The MP, who is also a member of the parliament's energy committee, said that the sector could ensure economic growth and generation of jobs in the country, adding the industry needs to develop faster so that the economy could boom. "Undoubtedly, invest-

ment in the downstream sector, because of creating value-added and safety of investment, will be lucrative," the MP added. The petrochemical industry is one of the most lucrative industries and has continued its growth despite the sanctions, he further argued. "Currently, favorable infrastructure and resources are available in the country for developing the industry."



در دومین گردهمایی مدیران علمی شبکه نمایندگی های سازمان مدیریت صنعتی عنوان شد:

هدف گذاری موضوعات ملی برای پایان نامه ها



دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری:
اگر سازمان مدیریت صنعتی به برند ۵۷ ساله خود افتخار می کند، این حاصل تلاش مدیران علمی سازمان است و اگر موفقیتی در شبکه نمایندگی های سازمان حاصل شده است، نتیجه کار مسئولین نمایندگی ها است که سابقه پست های کلیدی در استان و تدریس در دانشگاه های کشور را دارا هستند

تخصصی است. کیانی بختیاری خطاب به مدیران علمی نمایندگی های سازمان مدیریت صنعتی افزود: آمادگی داریم دوره های بین المللی را با همکاری طرف خارجی به استان ها بیاوریم و این مستلزم حفظ کیفیت و رعایت استانداردهای سازمان است. وی تاکید نمود: اگر پایان نامه ها به صورت پژوهش های مساله محور انجام گیرد، از حمایت های بخش دولتی نیز بهره مند می گردد چنانکه در نمایشگاه فرصت های ساخت داخل و رونق تولید نیز بیش از ۲ هزار نیاز صنعت را احصا کردیم. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی افزود: با توجه به رویکرد دولت در خصوص مهارت محوری در نظام آموزش عالی کشور و تاکید

وزیر محترم صنعت، معدن و تجارت، دوره های آمادگی استخدام و توسعه اشتغال دانش آموختگان را در سازمان مدیریت صنعتی و ذیل مرکز کارایی تاد طراحی و برگزار کرده ایم که مخاطبین اصلی این دوره کلیه دانش آموختگان دانشگاهی صرف نظر از رشته و مدرک آنان می باشند و بزودی به شبکه نمایندگی های سازمان در کلیه استان ها تسری خواهد یافت. وی در بخش دیگری از سخنان خود، هدف گذاری موضوعات ملی برای پایان نامه ها، بهره بردن از حضور اساتید برجسته، استفاده از پتانسیل جایگاه دولتی سازمان مدیریت صنعتی، توسعه تعاملات بین المللی و جذب سرمایه خارجی در حوزه آموزش را از اهداف این سازمان عنوان نمود. در بخش دیگری از این گردهمایی شاپور رستم زاده مدیر توسعه شبکه نمایندگی های سازمان مدیریت صنعتی، طی گزارشی در خصوص دوره های در سطح دکترای حرفه ای مدیریت کسب و کار، سوابق برگزاری این دوره ها در سازمان و شبکه نمایندگی های آن ارائه نمود و با تاکید بر حفظ کیفیت در اجرای دوره ها بعنوان وجه تمایز اولی در قیاس با سایر مراکز آموزشی، انتظارات سازمان مدیریت صنعتی را تبیین نمود. دیگر سخنرانان این گردهمایی رامین ناجی زاده معاون آموزش سازمان مدیریت صنعتی و اکبر شاه کریمی مدیر علمی دوره های DBA بودند که به ترتیب در خصوص دلایل تشکیل کمیته علمی دوره مذکور و فرایند بررسی پایان نامه ها و انتظارات کمیته علمی سخنانی ارائه نمودند.

مذاکره، تعاملات بین المللی و ... اظهار داشت: با صندوق نوآوری و شکوفایی و معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری توافق کرده ایم که در زمینه های مورد نیاز شرکت های دانش بنیان همکاری نماییم. کیانی بختیاری با اشاره به ماده ۵ قانون ششم توسعه مبنی بر مکلف بودن دستگاههای اجرائی برای محور قرار دادن رشد بهره‌وری در اقتصاد، و اجرایی نمودن چرخه مدیریت بهره‌وری در مجموعه خود، گفت: با معاونت آموزش، پژوهش و فناوری وزارت صنعت، معدن و تجارت تفاهم نامه ای

در خصوص اجرای چرخه بهره‌وری در صنعت توسط سازمان مدیریت صنعتی منعقد نموده ایم تا نقش خود را بعنوان سازمانی با تجربه بالا در کمک به بهبود بهره‌وری در عرصه صنعت ایفا نماییم. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی افزود: علاوه بر این، این سازمان به عنوان یکی از سازمان‌های پیشرو در طراحی و اجرای کانون ارزبایی و توسعه در کشور از سال ۱۳۸۱، دارای گواهینامه صلاحیت برگزاری کانون‌های ارزبایی مدیران حرفه‌ای در کشور از سوی سازمان اداری و استخدامی کشور و

در گفتگو با رئیس واحد HSE مجتمع پتروشیمی مرجان تشریح شد: اهداف، وظایف و استراتژی‌های واحد HSE

حضور نیروی انسانی متعهد، دلسوز و کارآمد نقطه قوت واحد HSE مجتمع پتروشیمی مرجان است

بخشی به مجموعه از شرایط موجود و بررسی و پیش بینی نقاط آسیب پذیر و ارائه راهکارهای مقابله با آن‌ها می‌باشد.

اهمیت و نقش ایمنی و آتش نشانی بخصوص در

صنعت پتروشیمی چیست؟
تولید پایدار و ایمن و پیشگیری از حوادث از اهداف هر صنعتی می‌باشد. دستیابی به این هدف عالی فقط با درک این آرمان و رسالت با اعتقاد به صداقت و وجدان کاری و با باور اینکه پیشگیری و مهارت و تجربه و آموزش کافی عامل اصلی کاهش مخاطرات صنعت است. لذا در راستای مقابله با این نوع خطرات، نقش نیروی انسانی توانمند و تجهیزاتی به روز می‌تواند نقش حساس ایمنی و آتش نشانی را در صنعت به خوبی نشان دهد.

ارزبایی ششما از وضعیت بهداشت، ایمنی و محیط زیست شرکت چیست و آن را در چه جایگاهی می‌بینید؟
از آنجایی که هدف کلی HSE برنامه ریزی، اجراء و کنترل فعالیت‌های بهداشتی، ایمنی و محیط زیستی با رویکرد یکپارچه و ترویج فرهنگ آن در تمام شاخه‌های مذکور و پایش کلیه فعالیت‌ها از نظر کنترل عوامل زیان آور می‌باشد لذا ارزبایی بنده از وضعیت بهداشت، ایمنی و محیط زیست شرکت پتروشیمی مرجان در حداقل قبول و مطلوب است، این در حالی است که شرکت پتروشیمی

مرجان جزء شرکت‌های نوپا بوده و از طرفی زیرساخت‌های فاقد منطقه ویژه اقتصادی پارس ناقص هست و تکمیل نشده به خصوص در ارتباط با بحث پساب و واحد تصفیه

پساب دماوند ساخته نشده است و بنابر این در صورت رفع معطلات فاز ۲ جای ارتقاء و تبدیل شرایط به احسن راز نیاز دارا می‌باشیم.

از راه اندازی و تسریع خاص پتروشیمی مرجان بگویید؟

ما در سایت پتروشیمی مرجان از بدو ورود در زمان ساخت و ساز فرهنگ سازی و آموزش پرسنل رو در قالب TBM های کوتاه مدت عمومی، TBM های تخصصی قبل از شروع فعالیت‌های مرتبط و آموزشهای عمومی و تخصصی آغاز کردیم، ما به محض دیدن اعمال نایم اقدام به اخراج جریمه و یا اخطار به فرد خاطی نکردیم، بلکه اگر کارگر خسته از کار در حال داربست بندی در ارتفاع کمربندش رو نبسته بود داد و بیداد سرش نکردیم، پایین نکشیدیمش در اوج خستگی اخطار و اخراج و جریمش نکردیم، بلکه رقیتم در ارتفاع کنارش نشستم و با تمام وجود به این درک رسوندیمش که نبستن یک کمربند ایمنی چه

اهل فن خیر خواهد بود و این ریشه در ساختارهای آموزشی و فرهنگی کشور دارد.

اهم وظایف خود را در واحد HSE به اختصار توضیح دهید.

اهم وظایف اینجانب در این واحد، می‌توان به استقرار، راهبری، توسعه و توجه به ممیزی نظام مدیریت HSE و نیز نظارت بر ایجاد محیط کار سالم، ایمن و به دور از هرگونه حادثه، آسیب و خسارت به محیط زیست اشاره نموده و همچنین تدوین اهداف و برنامه‌های کلان حوزه بهداشت، ایمنی و محیط زیست و نظارت دقیق و مستمر بر اجرای آن و نظارت بر بکارگیری اصولی، مصوبات، مقررات، آیین نامه‌ها، قواعد و معیارهای نظام HSE از دیگر وظایف می‌باشد. از دیگر وظایف می‌توان به ایجاد زمینه‌های لازم برای اعتلای دانش و فرهنگ عمومی HSE شرکت، مدیریت شرایط اضطراری شرکت در مواقع بروز احتمالی حوادث و حضور در ستاد مدیریت بحران و ارائه راهکار و مشاوره به مدیریت بحران می‌باشد.

لطفاً مختصراً از شرح وظایف و اهداف زیر مجموعه HSE رایبان فرمائید.

در حوزه بهداشت، واحد بهداشت صنعتی با رویکرد کاملاً پیشگیرانه به پایش و ارزیابی عوامل زیان آور محیط کار می‌پردازد. با ارزیابی نتایج راههای کنترل آنها را نظیر طراحی یا تغییر در طراحی و استفاده از اقدامات کاملاً فنی و مهندسی به راه حل می‌پردازد. بطور مختصر نظارت بهداشت صنعتی با هدف کاهش و پیشگیری از بروز بیماری و آسیب‌های شغلی از وظایف مهم و برجسته این حوزه می‌باشد. در بحث ایمنی خطرات ناشی از فرایندهای صنعتی در این حوزه بررسی می‌شود. با تعیین ریسک‌های احتمالی راهکارهای کنترلی و پیشگیرانه مورد نیاز طرح ریزی و اجراء می‌گردد. ایمنی و آتش نشانی با هدف شناسایی خطرات، ارزیابی و کنترل ریسک‌ها، با اقدامات اصلاحی و پیشگیرانه وظایف خویش را ایفاء می‌نماید. در حوزه محیط زیست، اثرات زیست محیطی در کلیه فازهای یک پروژه وجود دارد. نظارت عالی و مستمر در بخش خاک، آب و هوا و جلوگیری از آلودگی هر کدام از وظایف مهم محیط زیست می‌باشد. لذا ارزیابی ریسک و جنبه‌های زیست محیطی از مهمترین وظایف این حوزه می‌باشند و در حوزه پدافند غیرعامل شناسایی، طبقه بندی انواع خطرات تحمیلی درون سازمانی و برون سازمانی با هر رویکردی در دوران ساخت و ساز و پس از آن در دوران راه اندازی و بهره برداری شکل داد؟ قطعاً پاسخ تمامی کارشناسان

ضمن تشکر از تمامی همکاران و مسئولین عزیز که وقت گذاشتند و با بیان صحبت‌های کارشناسانه خود روابط عمومی را در امر خطیر اطلاع رسانی یاری نمودند، به اطلاع می‌رساند که در تداوم سلسله گفتگوهای خبری همکاران پای صحبت‌ها و توصیه‌های ارزنده جناب آقای مهندس فرهاد قره‌ای، رئیس واحد HSE مجتمع پتروشیمی مرجان می‌نشینیم، متنی که پیش روی دارید حاصل این گفتگو است که بشرح زیر تقدیم می‌گردد.

سایت مرجان را با اهتمام، سختکوشی و تلاش فنی و تخصصی تمامی همکاران در ایمن‌ترین شرایط ممکن راه‌اندازی و وارد فاز بهره‌برداری کردیم

ضمن معرفی خود از تجارب و سوابق کاری و تخصصی تان در این حوزه بگویید؟

با سلام و عرض خسته نباشید خدمت همه همکاران عزیز، فرهاد قره‌ای هستم، متولد شهر زاهدان از استان سیستان و بلوچستان، ۱۸ سال سابقه فعالیت در زمینه ایمنی و HSE دارم، بنده از سال ۸۰ به عنوان تکنسین نجات و امداد وارد عرصه ایمنی شده و به استخدام آتش نشانی زاهدان در آمد و دوره حرفه‌ای ایمنی، امداد و نجات و آتش نشانی رو در محضر اساتید بزرگوار خود آقایان مهندس شهریار، مقاری و بقالان از اساتید آتش نشانی تهران و وزارت کشور به مدت ۴ ماه گذراندم و با افتخار همیشه میگویم یک آتش نشان هستم. فارغ التحصیل کارشناسی ارشد مدیریت ایمنی، بهداشت و محیط زیست یا همان مدیریت HSE از دانشگاه علوم و تحقیقات تهران هستم، از سال ۸۶ به عنوان سخننگوی و مدیر روابط عمومی آتش نشانی زاهدان و از سال ۹۰ با حفظ سمت به عنوان مدیر آموزش و پیشگیری آتش نشانی زاهدان منصوب شدم و از بزرگترین افتخارم به نظر خودم برگزاری سه دوره آزمون استخدامی آتش نشانیان استان سیستان و بلوچستان بودا همیشه این حس در من وجود داشته که چگونه این آتش نشانیان رو بدون برگزاری حتی یک دوره آتش نشانی در این سمت و شهرهای استان بکارگیری می‌شوند و برای اولین بار در استان دوره حرفه‌ای آتش نشانی رو جهت ۱۱۰ نفر از آتش نشانیان استان طی سه دوره با اخذ مجوز از وزارت کشور و استانداری استان برگزار نمودم. همچنین در دوره دهم انتخابات مجلس شورای اسلامی به عنوان کاندیدای شهر زاهدان شرکت نمودم، کارشناس ناظر مانورهای دوره‌ای شرکت پالایش



چیزهایی می‌باشد و اگر پیشنهادی دارید، بیان نمایید؟

نقطه قوت این واحد حضور نیروی انسانی متعهد، دلسوز و کارآمد می‌باشد و نقطه ضعف واحد نقص در ایجاد ساختمان HSE و آتش نشانی واحد بوده که با پیگیریهای مدیریت محترم عامل مراحل پایانی برگزاری مناقصه انتخاب پیمانکار در حال انجام بوده و انشاء... به زودی ساخت ساختمان HSE استارت خواهد خورد.

مشارکت نیروی انسانی چقدر می‌تواند در پیشبرد استراتژی HSE کمک کند؟

تردید ندارم که نیروهای عملیاتی این شرکت به درک بسیار بالایی از خطرات پیرامون رسیده‌اند تعهد مدیریت شرکت به ایمنی فرآیند مستندسازی دانش فنی و عملیاتی فرآیندی، مدیریت تغییر و واکنش در شرایط اضطراری که در پیش مدیریت محترم عامل وجود دارد، و در کنار اینها آموزش ایمنی در سطوح مختلف شرکت، یک مشارکت بسیار چشم گیر و مطلوبی را از نیروی انسانی می‌رساند.

و سخن آخر ...

هرگونه مطالعات JSA و FMEA و ... با پیاده سازی روش‌های نوین تحلیل ایمنی از قبیل LOPA و FTA و یا استقرار هر سیستمی از سیستم‌های HSE و ایمنی فرآیند PSM با تدوین ERP و یا طراحی سیستم اعلام و اطفای حریق که مستلزم پرداخت مالی است، یک سرمایه گذاری هدفمند تلقی شده و از نگاه هزینه‌ای ایمنی استعمار یابد.

در پایان از همه همکاران خوب و زحمتکش خود در تمامی واحدهای کارخانه خواستارم که رعایت کلیه الزامات و دستورالعمل‌های HSE را در برنامه کاری خود همچون گذشته ادامه داده و کارکنان محترم HSE ضمن تشکر ویژه از زحماتشان، به حضور فعال خود افزوده تا آن شاماله این روند از کار و تولید با موفقیت و سلامتی استمرار یابد.

به امید تولید پایدار و ایمن و سلامت کلیه همکاران عزیز.

ممنون از وقتی که به این گفت و گو اختصاص دادید

منبع: روابط عمومی شرکت پتروشیمی مرجان

یادداشت

تدابیری برای اپلیکشن‌های حمل‌ونقلی در صورت سهمیه‌بندی سوخت

مالک شرعیتی نیاسر

کارشناس انرژی

در صورت برقراری نظام سهمیه بندی سوخت، دولت باید شرایط ویژه‌ای را برای اپلیکشن‌های حمل و نقلی در نظر بگیرد. در این راستا می‌توان گزینه استفاده از سیان جی را فعال کرد. در همین حال، در نتیجه الزام استفاده از کارت سوخت در روند سوختگیری می‌توان آمار شفاف و دقیقی - که پایه و اساس هر گونه برنامه ریزی اقتصادی به شمار می‌رود - در اختیار داشت و استفاده درست از کارت سوخت در فرآیند سوخت گیری می‌تواند به مدیریت مصرف سوخت کمک کند. روند تخصیص یارانه انرژی در حال حاضر ناعادلانه است، چرا که دهک دهم حدود ۱۰ تا ۱۱ برابر دهک نخست که افراد با توان مالی کمتر را شامل می‌شود، از یارانه پنهان انرژی در کشور بهره می‌برند. یکی از راهکارهایی که می‌توانیم عدالت بیشتری را در تخصیص یارانه سوخت برقرار کنیم، استفاده منطقی از کارت سوخت است. در صورت برقراری نظام سهمیه بندی سوخت، دولت باید شرایط ویژه‌ای را برای اپلیکشن حمل و نقلی در نظر بگیرد. در این راستا می‌توان گزینه استفاده از سیان جی و آل پی جی را به طور کامل فعال کرد تا سبد سوختی متنوعی در اختیار داشته باشیم. با توجه به فعال نبودن نظام سهمیه بندی، آغاز روند استفاده از کارت سوخت الزامی برای مصرف کننده ایجاد نمی‌کند، می‌توان برای ایجاد این الزام، شرایطی را طراحی کرد که هر خودرو بدون کارت سوخت بیش از یک یا دو مرتبه امکان سوختگیری آن هم به صورت محدود نداشته باشد یا در صورت استفاده از کارت سوخت جایگاه کارمزدی برای آن به جایگاه در پرداز، باید روش تخصیص سهمیه سوخت را نیز اصلاح کنیم. یکی از این روش‌ها می‌تواند تخصیص سوخت به خودروی سرپرست خانوار باشد. به این ترتیب هر خانواده بابت تنها یک خودرو سهمیه دریافت می‌کند که می‌تواند مقدارش متناسب تر از قبل و متناسب با جمعیت و نیاز خانواده باشد؛ چرا که دلیلی ندارد خانوادگی که توان مالی در اختیار داشتن چندین خودرو را دارد برای همه آنها سوختی با نرخ هزار تومان دریافت کند و عملاً کارت همه را برای یک خودرو استفاده نماید. همچنین در این روش باید سهمیه خودروهای لوکس و خارجی را قطع کرد تا شاهد عدالت بیشتری باشیم. بهترین روش برای کاهش فشار تحریم صادرات نفت کشور توسعه صنایع پالایشی است. صادرات فرآورده‌های نفتی محدودیت کمتری نسبت به صادرات نفت خام دارد از طرفی شناسایی آن دشوارتر و ارزش افزوده ایجاد شده آن بیشتر از صادرات نفت خام است. در همین راستا عرضه بنزین در بورس انرژی مشروط بر اینکه توسط شرکت‌های صوری و کاغذی خریداری نشود، قطعاً مثرم ثمر خواهد بود.

یادداشت

روزانه ۲ برابر مصرف جهانی و ۳ برابر ترکیه بنزین می‌سوزانیم

مسعود تجریشی

معاون محیط زیست انسانی سازمان حفاظت محیط زیست صنعت خودروسازی می‌تواند پیشران توسعه صنعت در کشور باشد، کشوری مانند کره جنوبی صنعت خودروسازی خود را با ایران آغاز کرد، اما آنها امروز صنعت خودرو دارند و ما فقط کارخانه خودروسازی داریم. کشورهای هدف‌گذاری‌های مختلفی دارند و عمدتاً به‌سخت خودروهایی برقی و هیبریدی می‌روند، اما باید در نظر داشته باشیم که ما در کشور گاز نیز داریم و زیرساخت‌های خوبی در این زمینه فراهم شده است. به‌عنوان مثال دولت برای ایستگاه‌های گاز ۷ هزار میلیارد تومان سرمایه‌گذاری کرده است که می‌تواند شرایط خوبی برای خودروهای گازسوز باشد. در تابستان امسال، مصرف روزانه بنزین در کشور به ۹۰ میلیون لیتر رسید، در حالی که با تعداد خودروی کمتر این میزان یک سوم می‌شود. آمار جهانی در زمینه مصرف بنزین روی ۴.۵ تا ۵ لیتر است که با این حساب ما دو برابر آنها و سه برابر ترکیه مصرف می‌کنیم. موضوع آلایندگی موتورسیکلت‌ها نیز مهم است. ۱۲ هزار موتورسیکلت فرسوده در کشور وجود دارد که معادل یک میلیون خودرو آلودگی ایجاد می‌کند، بنابراین می‌توانیم با انجام اقدام‌هایی که شاید نیازی هم به منابع مالی چندانی نداشته باشد این مشکل را حل کنیم.

اطلاعیه شماره ۵ شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی؛

دسترسی آسان‌تر به رمز کارت هوشمند سوخت
تفت شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، در اطلاعیه شماره پنج خود روش‌های دسترسی آسان‌تر به رمز کارت هوشمند سوخت را معرفی کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، در اطلاعیه شماره پنج این شرکت آمده است: «شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران برای رفاه حال هموطنان عزیز و به‌منظور دسترسی آسان‌تر به رمز کارت هوشمند سوخت اعلام کرد: «از تاریخ ۱۶ مرداد تا ۱۶ شهریورماه امسال، مالکان خودروهایی که رمز کارت هوشمند سوخت خود را فراموش کرده‌اند، می‌توانند با وارد کردن رمز پیش فرض چهار رقم سمت راست کد ملی شخصی که کارت هوشمند سوخت به نام آن صادر شده است رمز کارت هوشمند سوخت خود را فعال‌سازی کنند. مالکان خودروها همچنین به‌منظور درخواست کارت هوشمند سوخت المثنی، می‌توانند با مراجعه حضوری به دفاتر پلیس ۱۰۴، درخواست کارت هوشمند سوخت المثنی خود را ثبت کنند. شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران از مالکان خودروهایی که کارت هوشمند سوخت آنها در باجه معطله شرکت پست است، درخواست کرد با مراجعه به سایت www.epolice.ir وارد کردن پلاک خودرو، بارکد پستی کارت هوشمند سوخت خود را دریافت و با مراجعه به سایت www.post.ir، بخش رهگیری مرسولات پستی، کارت سوخت خود را پیگیری کنند، یا همچنین می‌توانند با مراجعه به دفاتر پستی و ارائه بارکد، کارت هوشمند سوخت شخصی خود را دریافت کنند.»

برنامه‌ریزی جدی وزارت نفت برای صادرات فرآورده‌ها از طریق خشکی و دریا؛

تحقق آرزوی دیرینه صادرات بنزین



صادرکننده بنزین و گازوئیل شده است و مقصد صادرات، کردستان عراق، عراق، افغانستان و برخی کشورهای حاشیه دریای خزر هستند. در همین رابطه هوشنگ فلاحتیان - معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت - در آن زمان با اشاره به این که میانگین کنونی مصرف بنزین در کشور روزانه ۸۸ میلیون لیتر و تولید اندکی بیش از ۱۰۰ میلیون در روز است، گفت: در شرایط کنونی ظرفیت صادرات بنزین را داریم.

روزانه بالای ۱۵ میلیون لیتر اضافه تولید بنزین داریم

به‌تازگی نیز وزیر نفت با بیان این که روزانه بالای ۱۵ میلیون لیتر اضافه تولید بنزین دارد که این اضافه تولید ذخیره شده و قرار است میزان صادرات افزایش پیدا کند، اظهار کرد: اضافه تولید در نفت سفید، گازوئیل و سوخت جد وجود دارد و به لحاظ پالایش وضعیت خوبی داریم. روز چهارشنبه نیز نخستین محموله ۱۰ هزار تنی بنزین صادراتی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی روانه رینگ بین‌الملل بورس انرژی شد. البته این صحبت‌ها در شرایطی است که وزیر نفت در مراسم افتتاح فاز سوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس درباره صادرات بنزین اینگونه گفت که دیگر نیازی به واردات بنزین نداریم و امکان صادرات این فرآورده نیز هم‌اکنون وجود دارد، اما به این دلیل که می‌خواهیم ظرفیت ذخایر ایران را افزایش دهیم، فعلاً صادر نمی‌کنیم. مجموع اتفاقات در ماه‌های اخیر نشان می‌دهد که اکنون دولت برنامه خود را تغییر داده و صادرات بنزین را جز اولویت‌های خود قرار داده است.

بنزین و گازوئیل، گاز مایع، نفت کوره و سوخت جت در کشور به صورت مازاد برای صادرات وجود دارد، اظهار کرد: برنامه‌ریزی جدی برای صادرات این فرآورده‌ها از طریق خشکی و دریا شده است.

برنامه‌ریزی برای صادرات بنزین ستاره خورده

از دی ماه سال گذشته برنامه‌ریزی برای صادرات بنزین صورت گرفت و هم‌اکنون زمان علیرضا صادق‌آبادی - مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی - اعلام کرد: در کشور مازاد بنزین داریم و به سمت صادرات حرکت می‌کنیم. این اتفاق یا از طریق قرارداد صورت می‌گیرد یا در رینگ بورس عرضه خواهد شد اما این برنامه ما در سال جاری است. وی هم‌چنین در گفت‌وگو با ایسنا اعلام کرد که ایران

وزیر نفت: مقدار تولید بنزین کشور از ۱۱۰ میلیون لیتر در روز عبور کرده و این بالاترین رقم تاریخی است که تاکنون داشته‌ایم. همه فرآورده‌ها از جمله بنزین و گازوئیل، گاز مایع، نفت کوره و سوخت جت در کشور به صورت مازاد برای صادرات وجود دارد و برنامه‌ریزی جدی برای صادرات این فرآورده‌ها از طریق خشکی و دریا شده است.

تولید بنزین کشور از ۱۱۰ میلیون لیتر در روز عبور کرده و این بالاترین رقم تاریخی است که تاکنون داشته‌ایم. وی با بیان این‌که همه فرآورده‌ها از جمله

لیتر در روز) رسیده است و پس از آن با روندی کاملاً کاهشی به ۷.۶ میلیون لیتر در روز در فاصله سال‌های ۹۲ تا ۹۵ (دولت یازدهم) رسیده است. رقم واردات بنزین در فاصله سال‌های ۹۶ تا ۹۷ (۹ ماه ابتدای سال) با افزایش ۵.۹ میلیون لیتر افزایش یافته است، این در حالی است که مصرف روزانه بنزین در کشور نیز رقمی در همین حدود را تعقیب کرده است؛ به نحوی که در فاصله سال‌های ۹۶ تا ۹۷ به‌طور میانگین روزانه حدود ۸۸ میلیون لیتر بنزین در کشور مصرف شده است. واردات این فرآورده در کشور اما در فاصله سال‌های ۵۷ تا ۵۹ صفر بوده و به تدریج با افزایش تعداد خودروها

و رشد زندگی شهرنشینی به ۳.۷ میلیون لیتر در روز در فاصله سال‌های ۶۴ تا ۶۷ رسیده و در فاصله سال‌های ۸۴ تا ۸۷ به بالاترین حد خود (۱۶۸ میلیون

پاسخ به ۵ پرسش اساسی در مورد کارت سوخت

الزام استفاده تدریجی از کارت هوشمند سوخت از تاریخ ۲۰ مرداد ۱۳۹۸ با اولویت کلان شهرهای تهران، البرز، اصفهان و تبریز است. گفتنی است؛ با توجه به اجرای مصوبات دولت و مجلس شورای اسلامی برای الزامی شدن عرضه بنزین با استفاده از کارت هوشمند سوخت شخصی از بیستم مردادماه امسال، لازم است مالکان خودرو و موتورسیکلت که دارای کارت هوشمند سوخت شخصی هستند، به منظور شناسایی مشکلات احتمالی و کسب اطمینان خاطر از صحت عملکرد کارت سوخت، طی روزهای باقی مانده حداقل یک نوبت سوختگیری از طریق کارت‌های سوخت شخصی خود انجام و در صورت بروز هرگونه مشکل احتمالی، موارد را به سامانه ۰۹۶۲۷ اطلاع دهند.

فرض، با مراجعه به یکی از نواحی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی اقدام به حذف آن کنند.
■ نحوه درخواست المثنی کارت هوشمند سوخت چگونه است؟
مقتضایان می‌توانند با مراجعه به دفاتر پلیس ۱۰۴ اقدام به درخواست المثنی کارت سوخت کنند.
■ اگر هنگام قرار دادن کارت هوشمند سوخت در تلمبه جایگاه با پیغام (تاریخ ۹۳/۱۰/۱) مواجه شدید، چه اقدامی می‌توان انجام داد؟
با مراجعه به یکی از نواحی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی نسبت به حذف آن اقدام کنند.
■ اجرائی شدن طرح استفاده از کارت هوشمند سوخت در کل کشور چه زمانی است؟

GSB وجود دارد؟
با توجه به الزام استفاده از کارت‌های هوشمند سوخت در تاریخ مقرر، کسانی که در سایت دولت همراه ثبت نام کرده‌اند با استعلام در قسمت پیگیری می‌توانند از وضعیت تأیید ثبت نام خود اطمینان پیدا کنند. لازم به ذکر است برای تمام کسانی که ثبت نام آن‌ها تأیید شده، کارت هوشمند سوخت صادر و به نشانی آنها ارسال می‌شود. همچنین امکان حذف ثبت نام وجود ندارد.
■ در خصوص حذف رمز کارت هوشمند سوخت چه اقدامی می‌توان انجام داد؟
ابتدا با درج چهار رقم شماره ملی کسی که کارت سوخت به نام او صادر شده است به عنوان پیش فرض اقدام کند، در غیر اینصورت و عدم پذیرش رمز پیش

استفاده از کارت سوخت شخصی تا شش روز دیگر الزامی می‌شود اما هم‌چنان افرادی هستند که یا کارت سوخت ندارند یا کارت سوخت آن‌ها دچار مشکل شده است که باید در روزهای باقی مانده این مشکل را برطرف کنند.
طرح الزام استفاده از کارت سوخت شخصی با هدف انضباط دادن و جمع‌آوری اطلاعات مربوط به مصرف بنزین به تصویب رسیده است و از نهم خردادماه اطلاع‌رسانی آن آغاز شد. با نزدیک شدن به زمان اجرائی شدن این طرح، سوالاتی از سوی دارندگان خودرو مطرح شده که پاسخ آن در ادامه آمده است:
■ هموطنانی که درخواست المثنی رادر سامانه دولت همراه ثبت کرده‌اند برای پیگیری چه اقدامی انجام دهند و اینکه آیا امکان حذف ثبت نام و امکان پیگیری از سایت

آمدگی ۹ کشور منطقه برای خرید بنزین ایران



را پیشنهاد داده که در قالب آن، بنزین، گازوئیل، نفت سفید و نفت کوره، یک بار در هفته عرضه شده و بر اساس آن، سه‌شنبه هر هفته نیز کارگزاری‌ها می‌توانند وارد رقابت شوند. البته پیش از اینکه رقابت شروع شده و پیشنهاد قیمت مطرح شود، خریداران باید سپرده‌ای را

دهد؛ ضمن اینکه شرکت‌های کارگزاری علاقمند نیز می‌توانند در بورس انرژی ثبت‌نام نمایند. وی تصریح کرد: بورس انرژی در نوبت‌های گذشته، نفت خام را برای فروش عرضه می‌کرد که بعضاً مشتری نداشت؛ اما اکنون فرآورده‌های هیدروکربوری و مشتقات نفتی

به بورس سپارند و قیمت مدنظر خود را پس از آن اعلام کنند؛ در این صورت اگر در رقابت برنده شدند، محموله آنها حداکثر ظرف یک ماه تحویل داده می‌شود. پدیدار در خصوص مکانیزم تسویه حساب نیز گفت: این تسویه حساب به صورت مستقیم پولی و ارزی یا به صورت تهاتری خواهد بود. وی در پاسخ به سؤال خبرنگار مهر مبنی بر کیفیت بنزین تولیدی ایران و تطبیق آن با استانداردهای جهانی خاطر‌نشان کرد: در دولت یازدهم و دوازدهم، از کاتالیست‌های پایه فلزات گرانبها و سیستم‌های نوین تولید استفاده شده و به خصوص در پالایشگاه ستاره خلیج فارس، تولید با کیفیت بسیار بالا انجام می‌شود؛ بنابراین بنزین تولیدی ایران کاملاً منطبق بر استانداردهای جهانی است. پدیدار گفت: هم اکنون دو نوع بنزین بدون سرب با اکتان ۹۱ و بنزین سوپر با اکتان ۹۵ تولید می‌شود که هر دو با کیفیت و منطبق با استانداردهای جهانی هستند. وی اظهار داشت: ۹ کشور از جمله عراق، سوریه، ترکیه، افغانستان، پاکستان، ارمنستان، آذربایجان و کشورهای حاشیه خلیج فارس از جمله عمان، مشتری بنزین ایران هستند.

نگاه

بحران جدید در کمین صنعت نفت و گاز

صنعت نفت و گاز تا چند سال دیگر با بحران کمبود نیروی کار روبرو می‌شود.

این مشکل جدید نیست و ریشه آن نسلی است اما نخستین نشانه‌های این مشکل اخیرا بروز کرده اما در بحبوحه ریزش قیمت نفت که به حذف صدها هزار فرصت شغلی منجر شده، نادیده گرفته شده است. در ژانویه امسال بررسی انجام گرفته از سوی شرکت کارپایی انرژی «ایرسوئیفت» نشان داد که تقریباً نیمی از پاسخ دهندگان نسبت به بحران قریب الوقوع استعداد، کاملاً نگران یا بسیار نگران هستند. تنها ۳۰ درصد از متخصصان نفت و گاز اظهار کرده‌اند که خیالشان درباره پیدا کردن استعداد در این بخش آسوده است. مجموعاً ۴۰ درصد اظهار کرده‌اند که بحران مهارت را مشاهده کرده‌اند در حالی که ۲۸ درصد دیگر انتظار دارند تا پنج سال دیگر با این بحران روبرو شوند. یکی از مناطقی که با بحران کمبود کارکنان انرژی روبرو شده است، اروپا و به خصوص انگلیس بوده است. طبق گزارشی که اخیراً در بلومبرگ منتشر شد، نگرانی فزاینده‌ای نسبت به وجود شغل کافی در آینده وجود دارد که بخشی از این نگرانی از فاصله گرفتن از سوخته‌های فسیلی نشات می‌گیرد. بر اساس گزارش اوایل پاریس، عدم اطمینان به امنیت شغلی بلندمدت ممکن است ناشی از ریزش قیمت نفت هم باشد و مشکل صنعت نفت و گاز انگلیس در خصوص استعدادهای جدید از این جا آغاز می‌شود. با این حال نسل جدید تمایل کمتری برای کار در صنعتی دارد که آن را غیراخلاقی می‌داند. لوسی ویلیامز، رییس گروه نفت انجمن جغرافیای انگلیس به بلومبرگ گفته است: از کلاسهای نفت دانشگاه خواسته شده است نفت را از نامشان بردارند زیرا افراد تصور می‌کنند نفت پلید است. این امر ممکن است پیامدهای جدی روی صنعتی داشته باشد که تا شش سال دیگر به جذب ۲۵۰۰۰ نیروی کار جدید نیاز دارد. خبر خوب این است که ۴۵۰۰ مورد از این موقعیت‌های شغلی دیگر نقش‌های سنتی نیستند و مشاغلی در بخش‌های علوم دیتا، اتوماسیون و مواد جدید هستند.

نگاه

جنگ آمریکا و چین به نفع ایران تمام می‌شود؟

اقدام اخیر دولت آمریکا در وضع تعرفه جدید روی واردات کالاهای چینی، آتش اختلافات تجاری دو طرف را شعله‌ور کرد و گمانه زنی‌هایی را درباره همکاری‌های نفتی این کشورها برانگیخت. تحلیلگران بانک آمریکا مریل لینچ در گفت و گو با شبکه سی‌ان‌بی‌سی اظهار کردند اگر چین تصمیم بگیرد تهدید تعرفه‌های جدید آمریکا را با به چالش کشیدن تحریم‌های واشنگتن و افزایش واردات نفت از ایران تلافی کند، قیمت نفت ۲۰ تا ۳۰ دلار در هر بشکه سقوط خواهد کرد. هفته گذشته پس از این که دونالد ترامپ، رییس جمهور آمریکا اعلام کرد تعرفه ۱۰ درصدی روی واردات ۳۰۰ میلیارد دلار کالای چینی از اول سپتامبر وضع خواهد شد و اگر رییس جمهور چین به سرعت توافق تجاری منعقد نکند، ممکن است تعرفه‌ها افزایش بیشتری پیدا کنند، نگرانی‌ها نسبت به کندی رشد تقاضای جهانی برای نفت برانگیخته شد و در نتیجه نفت دچار ریزش قیمت شد. چین در واکنش به تصمیم دولت آمریکا برای وضع تعرفه ۱۰ درصدی روی ۳۰۰ میلیارد دلار واردات کالاهای چینی، اعلام کرد دست به تلافی خواهد زد و اقدام جدید دونالد ترامپ را عملی غیرمنطقی و غیرمسئولانه خواند. به گفته تحلیلگران بانک آمریکا مریل لینچ، واکنش چین به تعرفه‌های جدید آمریکا ممکن است شامل از سرگیری خرید نفت ایران برای ضربه زدن به سیاست تحریم‌های آمریکا و مصون نگه داشتن اقتصاد چین از تاثیر تعرفه‌های جدید باشد. این تحلیلگران گفتند قیمت ۶۰ دلار مورد پیش بینی برای نفت برنت در سال ۲۰۲۰ تغییر نمی‌دهند اما تصمیم چین برای خرید مجدد نفت ایران ممکن است قیمت‌های نفت را دچار سقوط کند. بر اساس گزارش اوایل پاریس، چین در واقع هرگز خرید نفت ایران را پس از پایان مفاہیت نفتی واشنگتن برای خریداران بزرگ تحریم تعرفه‌های تلافی چوبانه چینی قرار بگیرد. با این حال وضع تحریم‌های آمریکا علیه صادرات ایران، بزرگترین خریدار نفت ایران بود با وجود کمپین آمریکا برای به صفر رساندن صادرات ایران، همچنان به خرید نفت ایران ادامه می‌دهد و اعلام کرده است که از تحریم‌های آمریکا علیه صادرات ایران تبعیت نمی‌کند. با این حال واردات نفت چین از ایران در چند ماه گذشته پایین‌تر بوده است. در این بین منابع بازرگانی و پالایشگاهی به پالاتس گفتند بعید است نفت خام آمریکا هدف تعرفه‌های تلافی چوبانه چین قرار بگیرد. با این حال پالایشگاه‌های چینی به دلیل اختلافات تجاری یکن و واشنگتن و ابهامات مربوط به وضع تعرفه واردات، طی یک سال اخیر نفت خام چندی از آمریکا خریداری نکرده‌اند. به این ترتیب اگرچه نفت خام هدف تعرفه‌های تلافی چوبانه قرار نگرفته است اما معامله‌گران و پالایشگاه‌های چینی ترجیح داده‌اند نفت آمریکا را خریداری نکنند و دیگر تمایلی برای امضای توافقیهای بلندمدت با تولیدکنندگان آمریکایی برای خرید نفت ندارند. به گفته منابع آگاه، نفت آمریکا در حال حاضر تجارت مهمی میان دو کشور نیست و چین احتمالاً کالاهایی را هدف تعرفه قرار می‌دهد که بیشتر به صادرکنندگان آمریکایی لطمه می‌زند و حداکثر فشار را برای صادرات آمریکا ایجاد می‌کند.

بازار جهانی نفت، ترامپ و جنگ تعرفه‌ها؛

جاده معکوس نفت و ترامپ!



قیمت سبد نفتی اوپک زیر ۶۰ دلار رفت

در همین حال، قیمت سبد نفتی اوپک روز سه‌شنبه (۱۵ مردادماه) ۵۹ دلار و ۷۱ سنت ثبت شد. به گزارش دانش نفت به نقل از دبیرخانه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، قیمت سبد نفتی این سازمان به ۵۹ دلار و ۷۱ سنت رسید، در حالی که روز دوشنبه ۶۰ دلار و ۵۴ سنت بود. سبد نفتی اوپک شامل ۱۴ نوع نفت خام اعضای این سازمان از جمله مخلوط الجزایر، گیراسول آنکولا، اورینت اکوادور، سبک رابی گابون، میناس اندونزی، سننگین ایران، سبک بصره، صادراتی کویت، السدر لیبی، سبک یونی نجره، سبک عربی عربستان، موربان امارات، مری ونزوتولا و جنو کنگو است. قیمت نفت خام برنت و وست نگرزاس اینترمدیت (WTI) نیز روز چهارشنبه، ۱۶ مردادماه و تا لحظه انتشار این خبر به ترتیب ۵۸ دلار و ۷۳ سنت و ۵۳ دلار و ۵۲ سنت به ازای هر بشکه بود.

رشد قیمت نفت به دلیل نگرانی‌ها درباره رشد اقتصاد جهانی

در همین حال، قیمت شاخص نفت خام برنت در ساعت ۳ و ۵۹ دقیقه روز سه‌شنبه، ۱۵ مردادماه به ۶۱ دلار و ۳۹ سنت و قیمت شاخص دلبوتی‌آی آمریکا به ۵۵ دلار و ۴۲ سنت رسید. نگرانی درباره ضعف اقتصاد جهانی به دلیل اعلام وضع تعرفه‌های جدید برای واردات کالاهای چینی به آمریکا، از مهم‌ترین دلایل افت قیمت نفت بود. بانک آمریکایی گلدمن ساکس در گزارشی اعلام کرد: تقاضای نفت در سال ۲۰۱۹ میلادی به دلیل وضع فعالیت‌های اقتصادی، آب و هوای نامطلوب و تنش‌های تجاری، ناامیدکننده بوده است.

بی‌ثباتی تنگه هرمز قیمت نفت را به ۲۵۰ دلار می‌رساند

اما در میان همه این خبرها تحلیل یک نشریه فرانسوی و همدار این نشریه بازتاب فراوانی در جهان داشت. روزنامه لاکروا در گزارشی نوشت: در صورت هرگونه درگیری و اعمال محدودیت در تنگه هرمز، ممکن است قیمت نفت به قیمت غیرقابل متحمل ۲۵۰ دلار برسد. روزنامه لاکروا ضمن بررسی تنش‌های اخیر در خلیج فارس می‌نویسد: تنگه هرمز به‌عنوان یک کریدور دریایی باریک در انتهای جهان که تمام توجعات را به خود جلب کرده و عرض آن به سختی به ۴۰ کیلومتر می‌رسد (کمی بیشتر از فاصله «کاله» تا «دور» به صحنه تنش‌هایی که تهران و واشنگتن را مقابل هم قرار می‌دهد تبدیل شده است. این کریدور باریک دریایی از ماه می میلادی یکی از نقاط داغ جهان است و موقعیت و جایگاه حیاتی در مدار تجارت نفت دارد. توقیف نفتکش‌ها و خرابکاری‌ها و هواپیمایی بدون سرنشین ساقت شده، خبرهایی

درباره تقاضای نفت این کشور، امروز بیشترین تأثیر را بر بازار نفت دارد. به گزارش نشریه فوربز، بازار نفت امروز بر پایه اظهارنظرهای دونالد ترامپ، رئیس جمهوری آمریکا، درباره مذاکرات تجاری این کشور با چین و واکنش چین در برابر اقدام‌های آمریکا حرکت می‌کند. برای معامله‌گران، چین مسئله مهمتری از دیگر رویدادهای ژئوپولیتیک

در کمتر از مدت هشت سال،

تولید نفت آمریکا از پایین شش میلیون بشکه در روز به بیش از ۱۲ میلیون بشکه در روز افزایش پیدا کرده است. این افزایش تولید تنها دلیلی است که قیمت نفت به بالای ۱۰۰ دلار در هر بشکه صعود کرده است

یا اقتصادی شده است. تأثیر پذیری بازار نفت از تحولات مربوط به چین، دلایل گوناگونی دارد. نخست این که چین بزرگترین واردکننده نفت در جهان است. این کشور در سال ۲۰۱۸ میلادی روزانه ۹ میلیون و ۲۴۰ هزار بشکه نفت وارد می‌کرد و بخش بالایی از این واردات همچنان ذخیره‌سازی می‌شود. اگر اقتصاد چین دچار تحول شدیدی شود، می‌توانیم روی کاهش شدید واردات این کشور حساب کنیم و این مسئله، بازار نفت را مختل می‌کند. دوم این که اگر اختلاف تجاری چین و آمریکا وخیم‌تر و به جنگ تجاری تمام عیار تبدیل شود، ممکن است شاهد رکود شدید در آمریکا باشیم. آمریکا بزرگترین مصرف‌کننده نفت در جهان است که بیشتر نیاز این کشور در داخل تولید می‌شود. رکود در آمریکا، تقاضای جهانی نفت را کاهش خواهد داد. سوم این که تشدید جنگ تجاری میان دو اقتصاد بزرگ جهان ممکن است سبب افت اقتصاد جهانی و آسیب به تقاضای نفت در کل جهان شود. در هفته‌های گذشته اخبار مربوط به احتمال وضع تعرفه ۱۰ درصدی برای واردات ۳۰۰ میلیون دلار از کالاهای چینی سبب شد قیمت نفت حدود هشت درصد کاهش یابد. اکنون تقاضای نفت و نه عرضه این کالا، ذهن همه معامله‌گران را مشغول کرده است. به همین دلیل است که بازار در واکنش به تحولات خلیج فارس، رشد ناچیزی را تجربه می‌کند. بی‌ثباتی اقتصادی ونزوتولا، کاهش تولید و تحریم‌ها ضد این کشور، قیمت نفت را بالا بردند. حتی آلودگی نفت صادراتی روسیه چندان توجه معامله‌گران را جلب نکرد. تنها مسئله مهم امروز این است که مذاکرات تجاری آمریکا و چین، چه تأثیری بر تقاضای نفت می‌گذارد.

محمود سیاوش ابیکاری



نفت رشد تولید نفت آمریکا در چند سال گذشته به ویژه پس از روی کار آمدن دونالد ترامپ جمهوری خواه، کنترل

اوپک روی بازارهای جهانی نفت را کمتر کرده است. جاده نفت و ترامپ معکوس هم هستند و به واقع ترامپ با اعمال سیاست‌های تعرفه‌ای اش بر روی چین عملاً جان نفت را گرفته است. در همین حال، در کمتر از مدت هشت سال، تولید نفت آمریکا از پایین شش میلیون بشکه در روز به بیش از ۱۲ میلیون بشکه در روز افزایش پیدا کرده است. این افزایش تولید تنها دلیلی است که قیمت نفت به بالای ۱۰۰ دلار در هر بشکه صعود نکرده است. در همین حال، یکی از مهم‌ترین پرسش‌هایی که در بازار جهانی نفت وجود دارد، پیرامون تولید نفت آمریکا است و شاید اوپک به دانستن هیچ چیز به جز این که تولید نفت آمریکا چه زمانی رو به کاهش می‌رود علاقه نداشته باشد. در حال حاضر به نظر می‌رسد استراتژی اوپک، انتظار برای آغاز کاهش تولید آمریکا است تا بتواند دوباره کنترل بازارهای نفت را به دست بگیرد. بر این اساس، ممکن است این انتظار طولانی نشود. رشد تولید نفت در منطقه بریمان باسین که مهم‌ترین منطقه تولید نفت در آمریکا است، اهسته شده است و البته این کاهش تولید تنها به این منطقه منحصر نبوده است. اما در حالی که تمامی توجعات به مناطق تولید نفت و گاز شسیل دوخته شده، تولید نفت فراساحلی نیز رشد قابل توجهی داشته است. طی یک دهه گذشته، تولید نفت منطقه گلف کاست آمریکا از حدود ۱.۲ میلیون بشکه در روز به دو میلیون بشکه در روز افزایش پیدا کرد. در همین حال، بر اساس گزارش اوایل پاریس، اداره اطلاعات انرژی آمریکا روند نزولی اندک تولید نفت آمریکا از ماه مه را گزارش کرده است. اما پرسش اصلی این است که آیا یک روند غیرطبیعی است یا سرآغاز یک روند مستمر خواهد بود. این در حالی است که آمار رسمی که از سوی اداره اطلاعات انرژی آمریکا منتشر شد، نشان داد تولید نفت خام آمریکا در ماه مه ۲۶ هزار بشکه در روز کاهش پیدا کرده و به ۱۲.۱ میلیون بشکه در روز رسیده است. آمار تولید اوپک در روز کاهش، ۱۲.۱۲ میلیون بشکه در روز اعلام شد.

تولید نفت اوپک در پایین‌ترین حد ۵ سال اخیر

افزایش حیرت انگیز تولید نفت آمریکا در حالی است که نظرسنجی یک مؤسسه نشان می‌دهد به دلیل پایندی بیش از حد عربستان به توافق جهانی کاهش نفت، مجموع تولید سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در ماه ژوئیه امسال به پایین‌ترین حد خود در پنج سال اخیر رسیده است. به گزارش پایگاه خبری پلادس، نظرسنجی این مؤسسه از مسئولان صنعت نفت، تحلیلگران و داده‌های کشتیرانی نشان داد تولید نفت اوپک در ماه ژوئیه سال ۲۰۱۹ میلادی با ۲۱۰ هزار بشکه کاهش نسبت به ماه ژوئن، به ۲۹ میلیون و ۸۸۰ هزار بشکه در روز رسید. میزان پایندی ۱۱ عضو اوپک که متعهد به کاهش تولید نفت هستند، در ماه ژوئیه امسال به ۱۱۷ درصد رسید، در حالی که این رقم در ماه ژوئن این سال ۱۰۵ درصد بود. تولید نفت عربستان در ماه ژوئیه امسال با ۱۵۰ هزار بشکه کاهش نسبت به ماه ژوئن به ۹ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز رسید و صادرات این کشور تقریباً به

