



یادداشت مهندس جهانگیر پورهنک، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان  
نمایشگاه ساخت تجهیزات صنعت نفت فرصتی مناسب در راستای رونق تولید داخلی



شرکت ایلیا با همکاری شرکت فوکس هند برگزار کرد:  
بزرگترین سمینار راهکارهای ERP در صنعت نفت و گاز

شنبه ۲۳ آذر ماه ۱۳۹۸ - ۱۴ دسامبر ۲۰۱۹ - سال چهاردهم ۷۰۰۰ تومان ۵ امارات درهم

انتقاد نمایندگان مجلس و کارشناسان ارشد انرژی به موضوع استیضاح وزیر نفت؛

# استیضاح سیاسی

گزارش دانش نفت از نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت و حفاری خوزستان؛  
نمایش توانمندی ۲۶۰ شرکت فعال در عرصه ساخت تجهیزات صنعت نفت

گزارش دانش نفت از تلاش‌های بی‌وقفه هلدینگ خلیج فارس و شرکت‌های تابعه؛  
نبض تند پیشرفت و توسعه در شرکت‌های هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس



بیژن زنگنه در آیین گشایش نخستین رویداد توسعه فناوری ویژه افلام پرمصرف صنعت گاز:  
رشد شرکت‌های دانش بنیان برایم مهم است

مهندس رامین حائمی  
بومی سازی زمینه ساز توسعه پایدار

مهندس رضا محمدزاده  
راه دشوار قانع شدن!

مهندس رضا محمدزاده  
زنگنه؛ فرمانده جنگ اقتصادی

**یازدهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت و هفدهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت حفاری خوزستان ۱۳۹۸**

11<sup>th</sup> Khuzestan Specialized Exhibition of Petroleum & 17<sup>th</sup> Drilling Industries Equipment Manufacturing

**ساعت: ۹ تا ۱۷**  
**تاریخ: ۲۲ تا ۲۵ آذرماه ۱۳۹۸**

اهواز، محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی خوزستان

عدم نصب اصولی دودکش (وجود درز بین قطعات لوله بخاری، مسیر رو به پایین و افقی لوله‌های بخاری استفاده از تعداد زانویی زیاد) باعث نشیب گاز خطرناک و مسموم کننده در محیط زندگی خواهد شد

شرکت ملی گاز ایران

## گزارش دانش نفت از ششمین گردهمایی مدیران اچ‌اس‌سی شرکت ملی نفت ایران؛

# الزام شرکت‌ها به اجرای قوانین، مقررات و دستور عمل‌های ابلاغی

ماهیت کار به عنوان دیگر عوامل تاثیرگذار در حوزه اچ‌اس‌سی ی‌ساز کرد و افزود: به هر میزان ماهیت کار دشوارتر باشد، احتمال بروز حادثه بیشتر خواهد بود. مدیر منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران تصریح کرد: تعهد مدیران بخش‌های عملیاتی، فنی و تعمیرات نسبت به موضوع اچ‌اس‌سی باید مورد توجه باشد. مولایی گفت: برخی از کارکنان حراست علاقه‌مندند در مشاغل فنی به کار گرفته شوند، به این منظور می‌توان از نیروهای مازاد در واحدهای حراست برای جبران کمبود نیرو در حوزه ایمنی و اچ‌اس‌سی استفاده کرد. این مقام مسئول همچنین از صلاحیت حرفه‌ای کارکنان اچ‌اس‌سی، تصویب اجرای الگوی ایستگاه‌های آتش‌نشانی، الزامی شدن معاینات دوره‌ای، برنامه‌ریزی و اجرای بسته‌های آموزش اچ‌اس‌سی و... به‌عنوان اقدام‌های منابع انسانی شرکت نفت یاد کرد.

**رونمایی از یک کتاب در گردهمایی رؤسای اچ‌اس‌سی شرکت ملی نفت**

در همین حال، کتاب مجموعه کامل قوانین و مقررات ملی و بین‌المللی محیط زیست در صنعت نفت (به همراه راهنماها و ابلاغیه‌های محیط زیستی صنایع بالادستی و پایین‌دستی) رونمایی شد. در حاشیه گردهمایی رؤسای اچ‌اس‌سی و ی‌ساز، مدیران شرکت ملی نفت ایران، کتاب «مجموعه کامل قوانین و مقررات ملی و بین‌المللی محیط زیست در صنعت نفت» (به همراه راهنماها و ابلاغیه‌های محیط زیستی صنایع بالادستی و پایین‌دستی) رونمایی کردند. کارشناس ارشد محیط زیست مدیریت بهداشت، ایمنی و محیط زیست شرکت ملی نفت ایران و علی مشهدی، دانشیار دانشکده حقوق دانشکده قم، رونمای شد. این کتاب که توسط انتشارات فرهنگ منتشر شده، کتابی جامع در ارتباط با قوانین و مقررات ملی و بین‌المللی محیط زیست در صنعت نفت است. بخش نخست این کتاب قوانین و مقررات ملی محیط زیست در صنعت نفت شامل قوانین و مقررات عام زیست محیطی، قوانین و مقررات مربوط به جلوگیری از آلودگی آب و دریا، آلودگی هوا و صوت، فضای سبز، جنگل و پوشش گیاهی، مدیریت پسماند، ارزیابی آثار زیست محیطی (EIA) آلودگی خاک، راهنماها، دستورعمل‌ها و ابلاغیه‌های زیست محیطی، صنعت نفت، استانداردهای زیست محیطی، قوانین و مقررات کیفری محیط زیست در صنعت نفت است و همچنین بخش دوم، معاهدات و اسناد بین‌المللی محیط زیست در صنعت نفت و گاز را شامل می‌شود. این کتاب برای کارکنان و مجریان پروژه‌های صنعت نفت، متخصصان بهداشت، ایمنی و محیط زیست، اساتدان و پژوهشگران در زمینه‌های مهندسی محیط زیست، مهندسی حقوق محیط زیست و رشته‌های غیرمهندسی مرتبط با علوم زیست محیطی و نفت مفید و قابل استفاده است.

### ششمین گردهمایی مدیران

#### اچ‌اس‌سی شرکت ملی نفت

#### ایران در حالی که کار

#### خود پایان داد که با تدوین

#### مصوبه‌هایی، بر الزام شرکت‌ها

#### نسبت به اجرای قوانین،

#### مقررات و دستور عمل‌های

#### ابلاغی از سوی مدیریت

#### اچ‌اس‌سی این شرکت تاکید شد

کردن فعالیت‌های حوزه اچ‌اس‌سی باشد.

#### لزوم توانمندسازی فعالان اچ‌اس‌سی

#### شرکت ملی نفت ایران

در همین حال، معاون تولید شرکت ملی نفت ایران هم بر لزوم توانمندسازی فعالان عرصه اچ‌اس‌سی در این شرکت تاکید کرد و گفت: شرکت ملی نفت ایران در حوزه اچ‌اس‌سی و میزان کاهش حوادث، شاهد رشد قابل توجهی بوده است. فرخ علیخانی اظهار کرد: تولید ایمن و پایدار، سیاست شرکت ملی نفت ایران است که این مسئله شعاری نیست، بلکه حالت محتوایی دارد. افزود: واژه ایمن که قبل از تولید پایدار به کار برده شده، نشان‌دهنده این است که ایمنی بخش جدایی‌ناپذیر واحدهای عملیاتی است. علیخانی با بیان اینکه برای فروش نفت پنج شاخص وجود دارد که دو مورد از آنها به حوزه ایمنی مربوط است، گفت: هر یک از افراد سازمان باید موضوع ایمنی را به‌عنوان یک فرهنگ در نظر بگیرد. وی از نگرش، دانش و مهارت به عنوان سه عامل کلیدی شایستگی افراد یاد کرد و افزود: در مدیریت اچ‌اس‌سی شرکت ملی نفت انتظار دارم به توانمندسازی کارکنان توجه زیادی شود که این مسئله در پیشبرد اهداف واحد اچ‌اس‌سی حائز اهمیت خواهد بود. علیخانی ادامه داد: آنچه در این میان مهم است و باید به‌طور عمقی به آن پرداخته شود، بخش ایمنی است که مهم‌ترین موضوع آن، ایمنی فرآیندی یا همان PSM است.

#### کیفیت نیروی انسانی؛ عامل پیشبرنده

#### اهداف بخش اچ‌اس‌سی

مدیر منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران هم در ششمین گردهمایی مدیران اچ‌اس‌سی شرکت ملی نفت ایران فعالیت‌های این مدیریت در حوزه اچ‌اس‌سی را تشریح و بر ضرورت تدوین چارچوب کامل برای انجام دستورعمل‌ها و مقررات حوزه اچ‌اس‌سی تاکید کرد. ناصر مولایی به عامل کیفیت نیروی انسانی به‌عنوان عامل کلیدی و تاثیرگذار برای پیشبرد اهداف مباحث حوزه اچ‌اس‌سی اشاره و اظهار کرد: توانمندی نیروی انسانی به لحاظ چابکی، شایستگی، ضریب هوشی و... حائز اهمیت است و باید ارتقای سطح توانایی منابع انسانی مورد تاکید قرار گیرد. وی از تجزیه و تحلیل آفات و تجهیزات فرسوده و همچنین



شرکت ملی نفت ایران، تاکید بر تدوین برنامه‌ریزی منابع سازمان (ERP) در سطح شرکت‌های فرعی و تابعه مطابق با ابلاغیه مقام عالی وزارت نفت و قانون بحران کشور بر اساس سناریوهای محتمل حوادث مهم از دیگر موارد مورد تاکید در این گردهمایی بوده است. مدیر اچ‌اس‌سی شرکت ملی نفت ایران نیازسنجی و اولویت‌بندی سیستم‌های F&G، اطفا و حریق و ادوات کنترل ایمنی فرآیندی در تجهیزات و تاسیسات، نظارت بر اجرای الزام‌های مدیریت اچ‌اس‌سی پیمانکاران، تشکیل کمیته و کارگروه‌های تخصصی برای پیشبرد و پیگیری پروژه‌ها و اقدام‌های اصلاحی در حوزه‌های اچ‌اس‌سی در سطح شرکت‌های فرعی و تابعه، پیگیری استفاده از ظرفیت‌های بلا تصدی اچ‌اس‌سی با توجه به سیاست چابک‌سازی شرکت ملی نفت، استفاده از ظرفیت موجود نیروهای قراردادی در سطح شرکت‌های فرعی و تابعه برای کیفی کردن ساختار اچ‌اس‌سی و استفاده از ظرفیت مازاد نیروها در دیگر اداره‌های حوزه آتش‌نشانی را از دیگر موارد مورد تاکید در ششمین گردهمایی مدیران اچ‌اس‌سی شرکت ملی نفت ایران عنوان کرد.

#### تعامل نیروی انسانی در حوزه اچ‌اس‌سی

#### مهم است

در همین حال، مدیرکل اچ‌اس‌سی وزارت نفت در ششمین گردهمایی مدیران اچ‌اس‌سی شرکت ملی نفت ایران گفت: بخش اچ‌اس‌سی باید سازمانی هدفمند و کارگشا باشد و تحقق این مهم نیازمند مشارکت و تعامل همه کارکنان فعال در این بخش است. سیدباقر مرتضوی اظهار کرد: از جمله فاکتورهای کلیدی برای عملیاتی کردن فعالیت‌های بخش اچ‌اس‌سی صنعت نفت و گاز کشور میزان همکاری و تعامل نیروی انسانی است که می‌تواند در این عرصه کارگشا باشد. وی افزود: برگزاری نشست‌های تخصصی پیرامون موضوع اچ‌اس‌سی این امکان را فراهم خواهد کرد تا رؤسای اچ‌اس‌سی به خرد و آگاهی جمعی برای برون‌رفت از مشکل‌ها دست یابند. مدیرکل اچ‌اس‌سی وزارت نفت با بیان اینکه تعامل سازمان‌ها و نهادها از جمله محیط‌زیست، سازمان کشتیرانی، وزارت بهداشت و... با حوزه اچ‌اس‌سی افزایش یافته است، افزود: مشارکت و همکاری دیگر نهادها می‌تواند نقطه عطفی برای عملیاتی

مدیریت پساب (بهداشتی- صنعتی) و مدیریت پسماند ضروری است که اداره محیط‌زیست ما به‌زودی برای تدوین و ابلاغ این سند اقدام خواهد کرد. مدیر اچ‌اس‌سی شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه همه شرکت‌هایی که منابع پرتونگار دارند تا پایان سال به‌صورت تخصصی ممیزی می‌شوند، گفت: نظارت و پیگیری معاینات دوره‌ای پرتونگار باید به‌طور ویژه از سوی واحدهای اچ‌اس‌سی انجام شود. این مقام مسئول، نظارت بر الگوی مصرف تغذیه مطابق با سند تولیدشده سازمان بهداشت و درمان، تعامل مستمر با مراکز درمانی در تاسیسات از سوی اچ‌اس‌سی‌ها برای رفع چالش‌ها، لزوم پیروی از آیین‌نامه تأسیس مراکز طب کار که از سوی وزارت بهداشت و درمان و آموزش پزشکی ابلاغ شده است، ارائه خدمات بهداشت عمومی از سوی سازمان بهداشت و درمان، مشارکت سازمان بهداشت و درمان در تدوین برنامه‌های شرایط اضطراری و مانورها و لزوم اقدام مداخله‌ای برای بیماری‌های پیش‌دبابت و پیش‌فشار خون را از دیگر مواردی دانست که باید در سایه تعامل میان رؤسای اچ‌اس‌سی شرکت‌ها و سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت انجام شود.

#### هم‌محورهای مطرح‌شده در گردهمایی

عبدالله‌زاده‌راد در تشریح مهم‌ترین تصمیم‌های اتخاذشده در این گردهمایی به مواردی از جمله تبیین دستورعمل‌های اچ‌اس‌سی با نگرش تخصصی در همه لایه‌های مخزن، چاه، تاسیسات روستحی، لوله، مخازن نگهداری، تاکید بر ارتباط محورهای کاری اچ‌اس‌سی به‌زنجیره ارزش و رسالت کلی سازمان مطابق با بند ۵ اساسنامه شرکت ملی نفت، ایمن‌سازی خطوط لوله و چاه‌های نفت و گاز به‌منظور یکپارچه‌سازی اچ‌اس‌سی در فعالیت‌های سازمانی با هدف تولید ایمن و پایدار و تعامل با مدیریت نظارت بر تولید شرکت ملی نفت هسو با مقوله محیط‌زیست اشاره کرد. به گفته وی، توجه به سیستم مدیریت ایمنی فرآیند (PSM) و تسریع در پیاده‌سازی و اجرای آن، تاکید بر انجام اقدام‌های اصلاحی حوادث به‌وقوع پیوسته در شرکت ملی نفت با رویکرد کنترل و کاهش آنها در قالب برنامه زمان‌بندی، تاکید بر اجرای الزام‌های پروانه کار و ابلاغیه‌های وزارت نفت و

ششمین گردهمایی مدیران اچ‌اس‌سی شرکت ملی نفت ایران در حالی به کار خود پایان داد که با تدوین مصوبه‌هایی، بر الزام شرکت‌ها نسبت به اجرای قوانین، مقررات و دستورعمل‌های ابلاغی از سوی مدیریت اچ‌اس‌سی این شرکت تاکید شد.

به گزارش دانش نفت، در ششمین گردهمایی مدیران اچ‌اس‌سی شرکت ملی نفت ایران که روزهای ۱۸ و ۱۹ آذرماه برگزار شد، هر یک از رؤسا و فعالان حوزه اچ‌اس‌سی شرکت‌های تابع شرکت ملی نفت به ارائه گزارش عملکرد و دستاوردهای شرکت تحت مدیریت خود در بخش ایمنی، بهداشت، محیط‌زیست و مدیریت بحران و به گزارش دانش نفت، در ششمین گردهمایی مدیران اچ‌اس‌سی شرکت ملی حضور بیش از ۴۰ نفر از رؤسای اچ‌اس‌سی شرکت‌های فرعی و تابعه شرکت ملی نفت و ستاد مدیریت اچ‌اس‌سی تهران انجام شد. منی عبدالله‌زاده‌راد، مدیر اچ‌اس‌سی شرکت ملی نفت ایران مصوباتی را پیرامون عملیاتی کردن و پیشبرد اهداف این حوزه ارائه کرد تا در دستور کار رؤسای اچ‌اس‌سی شرکت‌های تابع شرکت ملی نفت قرار گیرد. وی با بیان اینکه شرکت‌های تابع باید نسبت به الزام‌های ارسالی از سوی مدیریت اچ‌اس‌سی توجه ویژه داشته باشند، عنوان کرد: رؤسای اچ‌اس‌سی باید اطمینان یابند که ضوابط و مقررات اچ‌اس‌سی مانند راهنماها، روش‌های اجرایی، دستورعمل‌ها و قوانین در همه سطوح مرتبط در سازمان توزیع و جاری است و به‌صورت مداوم اجرای صحیح آنها را ارزیابی کنند.

#### تخلیه خاک‌های آلوده به نفت به محل

#### دفن‌کننده‌های حفاری

این مقام مسئول با بیان اینکه تخلیه خاک‌های آلوده به نفت به محل دفن‌کننده‌های حفاری به‌ویژه در میدان‌های نفتی غرب کارون، ممنوع است، گفت: این مکان‌ها تنها برای دفن‌کننده‌های حفاری (گل‌های با پایه آبی) طراحی شده و مدیریت خاک‌های آلوده به نفت و مواد هیدروکربنی باید به استناد قانون حفاظت از خاک از طریق تصفیه پیولوزی و روش‌های سازگار با محیط انجام شود. عبدالله‌زاده‌راد همچنین استفاده از تجارب موثر و نتیجه‌بخش شرکت‌ها از جمله شرکت‌های نفت فلات قاره ایران و پایانه‌های نفتی در زمینه تصفیه خاک‌های آلوده به نفت یاد در دستور کار دیگر شرکت‌ها قرار گیرد. مدیر اچ‌اس‌سی شرکت ملی نفت ایران به جمع‌بندی مباحث مطرح‌شده پیرامون مقوله محیط‌زیست اشاره کرد و بر رعایت دقت در اطلاعات مربوط به حوادثی (ریزش‌های نفتی) که پیامدهای محیط‌زیستی دارند، تاکید کرد. وی ادامه داد: ارسال گزارش‌های حادثه با ذکر دقیق پیامدهای اچ‌اس‌سی آن از جمله مواردی است که باید پس از وقوع هر حادثه برای اداره کل اچ‌اس‌سی وزارت نفت و مدیریت اچ‌اس‌سی شرکت ملی نفت ارسال شود. عبدالله‌زاده‌راد افزود: ایجاد یک رویه مناسب برای مدیریت و اجرای بخش‌های محیط زیستی در دکل‌های حفاری به‌ویژه

### یادداشت

## عملکرد وزارت نفت در توسعه پارس جنوبی

### محمد مشکین‌فام

#### مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس



وقل اعملوا فیسری الله عملکم و رسوله والمؤمنون و ستردون الی عالم الغیب والشهادة فینبکم بما کنتم تعملون جناب آقای مهندس زنگنه در بنو مسئولیت دوره جدید وزارت نفت در سال ۱۳۹۲ با مشاهده انبوهی از طرح‌های نیمه‌تمام در شرایط سخت تحریم همراه با کمبود منابع مالی، دسترسی به فناوری و محدودیت در امکانات و زیرساخت‌های مورد نیاز و در عین حال نیاز به تولید گاز و تأمین سوخت زمستانی کشور به همراه لزوم برداشت از میدان مشترک پارس جنوبی، در اقدامی هوشمندانه با بررسی دقیق شرایط و تلفیق و ترکیب معیارها نسبت به اولویت‌بندی در اجرای طرح‌های پارس جنوبی اقدام کرد. در ابتدا طرح‌هایی که بیشترین پیشرفت فیزیکی را داشتند و نیز در بلوک-های مرزی میدان مشترک واقع شده بودند شامل طرح فازهای ۱۲ و ۱۶-۱۵ و ۱۸-۱۷ را در اولویت پیگیری و تخصیص منابع و امکانات قرار دادند. متعاقباً از فرصت فراهم‌شده برجام و همکاری سازندگان بین‌المللی نیز نهایت استفاده به عمل آمد و طرح‌های فوق تکمیل و راه‌اندازی شد. متعاقب افزایش تولید گاز پارس جنوبی و جایگزینی آن با فرآورده، سوخت مایع مصرفی صنایع و نیروگاه‌ها کاهش یافته و امکان صادرات و کسب درآمد فراهم شد که به نوبه خود فرصت و امکان پرداختن به طرح‌های دارای اولویت دوم شامل فازهای ۱۹ و ۲۱-۲۰ را میسر کرد. این مهم به همراه تغییر نفرت کلیدی و استفاده از نیروها و شرکت‌های باتجربه و کارآمد در سمت کارفرما و پیمانکاران اصلی طرح‌ها صورت گرفته، بنحوی که رسیدگی و حل‌وفصل مشکلات پیمانکاران اصلی طرح‌ها نظیر صدرا که سال‌ها عملاً زمین‌گیر بودند توانست تولید از پارس جنوبی را تا حد بسیار زیادی به جریان انداخته و متعاقباً فازهای ۱۳ و ۲۴-۲۲ و بخش دریایی فاز ۱۴ نیز تکمیل شود. از طرف دیگر با تیزبینی و شناخت دقیق از محدودیت‌های بعدی، به‌ویژه خطر حبس گاز به دلیل محدودیت ظرفیت خطوط انتقال، همه طرح‌های باقیمانده پارس جنوبی به همراه خطوط انتقال گاز ذیل یک قرارداد یکپارچه بیع‌مقابل تعریف شده و تأمین و تخصیص منابع مالی مطمئن برای آنها انجام شد. این سبب امکان گازرسانی به اقصی نقاط کشور و بهره‌مندی بیشتر مردم عزیزمان از نعمت گاز شد. همچنین طرح‌های پتروشیمی پایین‌دست که مدت‌ها منتظر دریافت خوراک اتان بودند از مواهب تولید طرح‌های جدید پارس جنوبی بهره‌مند و کمبود خوراک اتان آن‌ها برطرف شد و چند طرح جدید نیز فرصت راه‌اندازی و دریافت خوراک اتان و ایجاد نوایید برای کشور پیدا کردند. نکته مهم دیگر مقابله با محدودیت ذخیره‌سازی و صادرات میعانات گازی تولیدی پارس جنوبی و نیز کمبود تولید بنزین کشور بود که هر دو هدف راهبردی یادشده با تسریع در ساخت پالایشگاه ستاره خلیج فارس در دستور کار قرار گرفت که با تکمیل آن هم‌کنش‌ورانه بیش از ۴۰۰ هزار بشکه میعانات گازی پارس جنوبی تبدیل به بنزین بسیار باکیفیت یورو ۴ شده و مشکل کمبود بنزین برطرف شده و در عین حال محدودیت و کاهش تولید گاز پارس جنوبی ناشی از جذب میعانات گازی که استتکار جهانی امید زیادی به هر دو آنها بسته بود نیز مرتفع شده است. از طرف دیگر آلودگی هوای شهرها نیز تا حد زیادی با استفاده از بنزین باکیفیت تولیدی و جایگزینی گاز طبیعی به‌جای سوخت مایع، کاهش یافته است. همچنین که ملاحظه می‌شود نگاه دقیق، تیزبین، راهبردی و کارکنان وزیر نفت و شناخت عمیق ایشان از زنجیره کامل تولید و عرضه در همه صنعت و چرخه نفت، گاز و پتروشیمی، در عمل سبب شد نه‌تنها مشکل تأمین انرژی کشور و سوخت زمستانی برطرف شود، بلکه گازرسانی به صنایع، نیروگاه‌ها و پتروشیمی‌ها فواید و منافع بی‌شماری برای کشور ایجاد کند و ارزش افزوده فراوانی حاصل شود که کمک بسیار زیادی به تثبیت و تحکیم جایگاه کشور در عرصه جهانی، افزایش قدرت چانه زنی و ایستادگی در برابر فشارها و زیاده‌خواهی‌ها کرده است که همگی هسو با تحقق اقتصاد مقاومتی ارزیابی می‌شود. این مهم به لطف سال‌ها تجربه، دانش و شناخت دقیق ایشان از وضعیت صنعت نفت، گاز و پتروشیمی کشور فراهم‌شده که توأم با جایگاه بین‌المللی و شناخت و احترام بالای مجامع نفت و گاز دنیا به ایشان، فرصت کم‌ظنیری برای کشور در شرایط سخت کنونی است.

### یادداشت تحلیلی

## زنگنه؛ فرمانده جنگ اقتصادی

برنامه اولویت‌دار جمع‌آوری گازهای مشعل (noffering) و از اولویت‌های کاری او اعلام شد و تا مرکز بر این ابر پروژه ملی با اقدام عملی در راستای تکمیل هرچه سریع‌تر تمامی فازهای آن در جهت جامه عمل پوشاندن به منویات مقام معظم رهبری مورد تاکید قرار گرفت و عزم خود را با افزایش ظرفیت تولید گاز از این میدان بزرگ گاز و برداشت این حوزه مشترک به منظور منصف ظهور رساندن و اجرای مگا پروژه فازهای پارس جنوبی و در دولت دوازدهم با برداشت روزانه ۶۳۰ میلیون مترمکعب گاز برای نخستین بار از قطر پیشی گرفته است و پیش‌بینی می‌شود تا سال ۱۴۰۰ این رقم روزانه به بیش از ۸۰۰ میلیون متر مکعب افزایش یابد و همچنین اتخاذ تمهیدات لازم در خصوص اجرای طرح‌های ذخیره‌سازی گاز طبیعی و بی‌نیازی از واردات گاز از کشور همسایه در شمال شرق کشور شده است. عملیات گازرسانی به ۱۴ هزار روستا از محل اعتبارات داخلی وزارت نفت که برکات بسیاری از جمله مهاجرت معکوس از شهرها به روستاها، آسایش و رفاه مردم سخت‌کوش این مناطق که در نوع خود بااهمیت ارزیابی می‌شود.

کشورهای صادرکنندگان نفت اوپک و دیگر کشورهای تولیدکننده نفت فراهم آورد، حضور تاثیرگذار در میان اعضای کشورهای صادرکننده نفت اوپک خود گواه این مدعا است. وزیر نفت دیپلمات نیست، زنگنه به‌عنوان یک مدیر عمل‌گرا و با کوله باری از تجربه و شناخت مختصات حوزه فعالیت این صنعت خطیر کارنامه قابل‌قبول از خود به‌جای گذاشته است. برنامه‌های توسعه‌ای میدان‌های مشترک اقدام عملی در جهت اجرای توسعه میدان‌های مشترک نفتی در غرب کارون با هفتاد میلیارد بشکه ذخیره‌طرح‌های متعدد درحال انجام و با اجرای این طرح‌ها موجب می‌شود تا پایان سال روزانه ۵۰ هزار بشکه افزایش داشته باشد. با توجه به اهمیت بالای توسعه پارس جنوبی در آغازین روزهای فروردین‌ماه سال ۱۳۹۰، منطقه پارس جنوبی از سوی مقام معظم رهبری مورد بازدید قرار گرفت و طی آن از روند پیشرفت فیزیکی و عملیاتی فازهای در دست اجرای آن گزارشی محضر معظم له ارائه گردید. بازدید مذکور ایشان در آن مقطع نشان از حساسیت‌های و لزوم فعالیت جهادی و نگاه ویژه به توسعه هرچه سریع‌تر آن دانست، که این مهم با تدبیر مهندس زنگنه از بنو حضور مجدد خود در جایگاه وزارت نفت در دستور کار

### مهندس رضا احمدزاده



کمبر مدیری را سراغ داریم که در دوران تصدی سمت‌های بالای مدیریتی خود در مقاطع مختلف همواره منشأ اثر و تحول بوده باشد و مهندس زنگنه را می‌توان از آن دسته مدیران کارآمد دانست که در سخت‌ترین شرایط و با بحران ظالمانه‌ترین تحریم‌هایی که یک کشور رو داشته شده است بتواند اقتصاد کشور در حوزه نفت و انرژی را از مسیر صعب‌العبور بگذرانند. به ادعای اکثر صاحب‌نظران و کارشناسان امر در حوزه صنعت نفت و گاز بی‌شک زنگنه موفق‌ترین وزیر از میان وزرای تولد یازدهم و دوازدهم است، بطوریکه او با حسن تدبیر و نگاه جامع و سیستمی به صنعت معظم نفت و گاز با شناسایی فرصت‌ها، چالش‌ها و الزامات این صنعت در مقاطع حساس با بهره‌مندی از توان متخصصان این صنعت و اتخاذ استراتژی مناسب علیرغم تمام کارشکنی‌های دشمنان در مسیرتأمین در عرصه بین‌المللی با حفظ عزت و غرور ملی موجب حفظ و ارتقای جایگاه جمهوری اسلامی ایران در میان

دارد. مهندس زنگنه طی مدت‌زمان ۶ سال گذشته با شناسایی ظرفیت و توان اجرایی متخصصان داخلی به پشتوانه سازی عرصه مدیریت و حوزه‌های تخصصی نفت و گاز پرداخت و در جهت توانمندسازی کارآفرینان و سازندگان تجهیزات و بومی‌سازی گام‌های مؤثری برداشت. اگر جانب انصاف را نگه بداریم در خواهیم یافت در سایه تحریم‌ها و شرایط دشوار کشور به‌خصوص برای صنعت نفت در صف نخست مقابله با تروریسم اقتصادی بین‌المللی با محدودیت‌های منابع در مجموع اقدامات مؤثری در جهت اجرای طرح‌ها و پروژه‌های این صنعت در حال انجام است و همچنین فروش نفت آمریکا از آن به‌عنوان اهرم فشار در جهت آسیب رساندن اقتصاد کلان از آن استفاده می‌کند در عمل تا کارآمد نشان داده و رنگ‌باخته است. در بررسی علل افزایش بی‌رویه مصرف بنزین در کشور و نظرات قریب به اتفاق کارشناسان در خصوص اقتصادی لزوم اصلاح قیمت‌ها و در نتیجه تصمیم دولت به سهمیه‌بندی و شکل‌گیری موج انتقادات به‌سوی وزارت نفت نه‌تنها جفا در حق فرمانده عملیات جنگ اقتصادی است بلکه جفا در حق تمامی کارکنان خدمت آن به شمار می‌آید که همواره در بدترین روزها با تمام توان در حال

انجام مأموریت خود می‌باشند. اینکه که این کهنه سرباز عرصه جنگ اقتصادی در مقام پاسخگویی به نمایندگان محترم مردم شریف میهن اسلامی قرار گرفته است و نمایندگان محترم ملت، این نکته را نباید از نظر دور بدارند، زنگنه سکان کشتی طوفان‌زده‌ای را در دست دارد و فارغ از شمارزدگی و با رویکرد فراجحای در مسیر توسعه این صنعت و کشور گام برداشته است و نهایت امر تا سال ۱۴۰۰ این منصب را به دیگری واگذار خواهد کرد و نگارنده قویاً معتقد است شوک وارده به این صنعت معظم با تغییر مدیری در تراز بین‌المللی در چنین شرایطی با حرکت روبه‌جلو این صنعت تضعیف‌بنیه دفاع اقتصادی و به صلاح کشور و پیش‌برنده آن نخواهد بود. به حتم می‌توان انتخاب به‌جا و شایسته مهندس زنگنه را به‌عنوان وزیر نفت از نقاط قوت دولت یازدهم و دوازدهم یاد کرد، با نگاه به کارنامه فعالیت این دانش‌آموخته شناخته‌شده در عرصه مدیریتی کشور خصوصاً صنعت نفت و گاز در دولت دوازدهم منشأ تحولات اساسی خواهد بود. حضور مقدراتانه این مرد روزهای سخت در دولت دوازدهم در دو سال پیش رو نوید شگوفایی را در این صنعت ارزش‌آفرین رقم خواهد زد.

## یادداشت

## راه فرار از واردات انرژی چیست؟

مصطفی رجبی

معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی توانیر و سخنگوی صنعت برق تا سال ۱۴۱۷ ایران نیازمند ۶۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری در بخش انرژی‌های نو است و این درحالی است که در همین مدت نباید از موضوع بهینه سازی هم غافل شود. صنعت برق با چالش‌هایی از جمله کمبود شدید منابع مالی، نیاز سالانه به سرمایه‌گذاری‌هایی برای احداث تاسیسات جدید، فرسودگی تجهیزات و افزایش مصرف برق روبه روست، در طول سال تنها برای ۵۰۰ ساعت نیازمند سرمایه‌گذاری‌های زیادی هستیم و دقیقاً در همین ساعت‌هاست که ترانسفورماتورها هم تحت فشار قرار می‌گیرند و میزان خطای آن‌ها افزایش می‌یابد. براساس پیش‌بینی‌ها در صورت ادامه روند موجود، ایران تا سال ۱۴۱۲ به تدریج مجبور به واردات انرژی خواهد شد اما در صورت سرمایه‌گذاری در احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر و اهتمام جدی به بهینه سازی مصرف انرژی، این روند قابل پیشگیری است. در حال حاضر شدت انرژی (مصرف انرژی به ازای تولید هر واحد کالا) در ایران ۴۰ درصد است که در صورت روند موجود این میزان در سال ۱۴۰۱۷ به ۵۰ درصد افزایش خواهد یافت و این به معنای هزینه بیش‌تر برای تولید کالا و خدمات است که ریسک بسیار بالایی را به همراه دارد.

## نگاه

## در آمد صادرات فرآورده‌های نفتی در بودجه ۹۹ چگونه ۲ برابر شد

یکی از موارد اصلی تأمین کننده منابع هدفمندی یارانه‌ها از سال ۹۷ تاکنون، «دریافتی حاصل از فروش صادراتی فرآورده‌های نفتی با لحاظ مابه‌التفاوت ارزش خوراکی تحویلی و فرآورده‌های تحویلی از پالایشگاه‌ها» است.

براساس جدول مندرج در تبصره ۱۴ لایحه بودجه ۹۹ (تبصره هدفمندی یارانه‌ها)، رقم مذکور ۸۸ هزار و ۸۰۰ میلیارد تومان پیش بینی شده است. این در حالی است که رقم مذکور در جدول مندرج در تبصره ۱۴ قانون بودجه امسال، ۴۳ هزار و ۵۱۳ میلیارد تومان بود. بنابراین دولت پیش بینی کرده است درآمد ناشی از صادرات فرآورده‌های نفتی ۱۰۴ درصد معادل ۴۵ هزار و ۲۸۷ میلیارد تومان افزایش یابد.

ردیف	دریافتی‌ها (مبالغ)	منبع (مبلغ ری)
۱	دریافتی حاصل از فروش داخلی فرآورده‌های نفتی	۷۷۰,۷۳۷
۲	دریافتی حاصل از فروش صادراتی فرآورده‌های نفتی پس از کسر مشمولات خوراک نوحوش و فرآورده‌های نفتی از پالایشگاه‌ها	۸۸۸,۰۰۰
۳	دریافتی حاصل از فروش داخلی گاز طبیعی با احتساب عوارض گازرسی و عوارض و مالیات ارزش افزوده	۳۰۹,۵۹۳
۴	دریافتی حاصل از فروش برقی به مشترکین (با احتساب عوارض و مالیات بر ارزش افزوده) پس از کسر عوارض موضوع ماده (۵) قانون حمایت از صنعت برق	۲۱۳,۷۶۶
۵	سودت بر روی کارها	۱,۲۵۸
۶	سودت حاصل از فروش برقی	۲۲۹,۹۲۹
۷	سودت حاصل از فروش نفت	۳۶,۰۰۰

با توجه به اینکه نرخ ارز نیمایی در قانون بودجه ۸۸ هزار تومان پیش بینی شده بود و در لایحه بودجه سال آینده ۸۵۰۰ تومان در نظر گرفته شده است، تغییر نرخ ارز نقش بسیار اندکی در افزایش درآمد ناشی از صادرات فرآورده‌های نفتی در سال آینده دارد. به عبارت دقیق‌تر، دولت پیش بینی کرده است درآمد ارزی ناشی از صادرات فرآورده‌های نفتی از ۵,۴ میلیارد دلار در سال جاری به ۱۰,۴ میلیارد دلار در سال ۹۹ برسد یعنی تقریباً دو برابر شود. به نظر می‌رسد دلیل اصلی این اقدام دولت، پیش بینی درآمد حداقل ۴ میلیارد دلاری از محل صادرات بنزین در سال ۹۹ است. به عبارت دیگر، با توجه به اینکه نرخ فوب خلیج فارس هر لیتر بنزین حدود ۴۵ سنت است، دولت امیدوار است در سال آینده حداقل حدود ۲۵ میلیون لیتر در روز صادرات بنزین داشته باشد.

## پروژه جمع‌آوری گازهای کم‌فشار درود ۳ راه‌اندازی شد

پروژه جمع‌آوری گازهای کم‌فشار درود ۳ و انتقال آن به پتروشیمی خارک راه‌اندازی شد؛ پروژه‌ای که بیش از ۷۰۰ هزار دلار ارزشی برای کشور به همراه دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از منطقه خارک شرکت نفت فلات قاره ایران، عباس رجب‌خانی، رئیس منطقه خارک با اعلام این خبر گفت: پروژه انتقال گاز فروزان هم در دستور کار است و با اجرایی شدن آن حدود ۵۰ میلیون فوت مکعب گاز شیرین از سکوی فروزان به پتروشیمی انتقال خواهیم داد که ارزش آن معادل ۶ میلیون دلار در ماه خواهد بود؛ گفت: از اینکه توانسته‌ایم در این شرایط سخت تحریمی، خدمتی برای کشور انجام دهیم خرسندیم و امیدوارم به‌زودی شاهد خاموشی همه مشعل‌ها در خارک باشیم. ضمیری، معاون کارخانه درود نیز در این زمینه گفت: خوشبختانه در شرایط بسیار سخت اقتصادی و تحریم‌های ظالمانه، جمع‌آوری گازهای کم‌فشار درود ۳ و انتقال آن به پتروشیمی با هدف تولید، توسعه و پیشرفت در صنعت، درآمدزایی در شرایط تحریم و ارزش‌آوری برای کشور و مهم‌تر از آن مهار گاز مشعل‌ها و حفاظت از محیط زیست به نتیجه رسیده است.

## یادداشت مهندس جهانگیر پورهنگ، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندگان

## نمایشگاه ساخت تجهیزات صنعت نفت فرصتی مناسب در راستای رونق تولید داخلی



این موضوعات ما همکاری نزدیک با سازندگان و پیمانکاران داخلی را همواره دنبال می‌کنیم تا متناسب با شرایط خاص میداین غرب کارون چه از بعد سطح الارضی و چه از بعد تحت الارضی، کالا و تجهیزات با کیفیت بکار گیریم.

شرکت نفت و گاز اروندگان با مسئولیت سنگین راهبردی بزرگترین میداین مشترک نفتی کشور، تکیه گاه خود را در توسعه و تولید از این میداین، شرکت هاو سازندگان داخلی میداند و در اولویت و گام بعدی توسعه میداین غرب کارون، توسعه میدان سهراب با توجه به مشترک بودن آن در دستور کار قرار دارد که به زودی به یک شرکت ایرانی واگذار خواهد شد. اقدام های اولیه برای توسعه میدان های سهراب و جفیر نیز که پیشتر به یک شرکت داخلی واگذار شده بود، انجام شده و دستور شروع به کار آن صادر شده است. در نهایت ضمن مغتنم شمردن فرصت پیش آمده در برگزاری یازدهمین نمایشگاه ساخت داخل صنعت نفت خوزستان، علاوه بر سوق دادن دستاوردهای تازه به عرصه های عملیاتی، انتظار می‌رود با کمک گرفتن از گردهمایی‌ها و نمایشگاه های این چنینی، در تبیین دیدگاه های بخش خصوصی و مشکلات این بخش در هماهنگی با دولت، شناسایی محدودیت ها، فرصت ها و تهدیدهای موجود و ارائه راهکارهای درست برای بهبود بخشیدن به زمینه های توسعه صنعت نفت ایران و بومی سازی آن، گام مؤثری برداشته شود. \*

نفت که از سال ۹۳ در دستور کار قرار گرفت، اسناد بالادستی مانند بخشنامه هیئت وزیران، اقسام اعلامی از سوی وزارت صنعت، معدن و تجارت (صمت) و بخشنامه‌ها و ابلاغیه‌های شرکت ملی نفت ایران درباره ممنوعیت خرید خارجی کالاهای ساخت داخل، همه شرکت‌های فرعی و پیمانکاران وزارت نفت را به سوی استفاده حداکثری از کالاها و تجهیزات ساخت داخل سوق داده است.

شرکت نفت و گاز اروندگان نیز برنامه های خود را در بخش های مختلف عملیاتی و ستادی خاصه در خصوص ساخت و تأمین قطعات و تجهیزات و تأمین کالای مصرفی

توجه حداکثری به ظرفیت‌های داخلی و تحقق «رونق تولید» است. تأکیدات و پافشاری های شرکت ملی و وزارت نفت ایران برای ارتقای سطح استاندارد کالاها و تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت، باعث شده تا سازندگان داخلی روز به روز بر کیفیت محصولات خود بیفزایند و امروزه سطح کیفی استانداردهای این تجهیزات به حدی است که می‌توان گفت اگر کشور در شرایط تحریم قرار نداشت، امکان صادرات تجهیزات صنعت نفت به بازار های جهانی هم وجود داشت.

در راستای این سیاست ها و تلاش ها افزون بر اجرای طرح بومی‌سازی ۱۰ گروه کالاهای کاربردی صنعت

با توجه به نامگذاری سال جاری به عنوان «سال رونق تولید» از سوی مقام معظم رهبری، نمایشگاه تخصصی ساخت داخل تجهیزات صنعت نفت و حفاری - خوزستان به عنوان یکی از مهمترین رویدادهای عرصه صنعت نفت و حمایت از ساخت داخل کشور، فرصتی مغتنم جهت تحقق این شعار متعالی و ایجاد هر چه بیشتر رونق تولید در حوزه ساخت داخل تجهیزات صنعت نفت و حفاری می باشد.

به این بهانه بار دیگر صنعتگران نفت در کنار هم جمع می‌شوند تا پرچم خودکفایی کشور را در این عرصه نیز، دست در دست یکدیگر بالا برده و به رغم همه تحریم‌های ناجوانمردانه، سیاست های استفاده حداکثری از ظرفیت های داخلی، تولید محصولات استاندارد و ایجاد فرصت های شغلی را دنبال کنند. پرواض است که سایه تحریم بر مجموعه این صنعت و اقتصاد کشور بی‌تأثیر نبوده، اما نفت با وجود همه تنگناها همچنان رکن اصلی اقتصاد کشور است و با عنایت به همت همه جانبه، تحریم ها نتوانستند توسعه این صنعت را در کشور متوقف کنند؛ این صنعت فرصت بزرگی برای بهره گیری از ظرفیت تجهیزات داخلی است و استفاده از ظرفیت‌های علمی و دانشگاهی اعم از بالادست و پائین دست، هر روز ابعاد تازه‌تری پیدا می‌کند. اگرچه سختی های تحریم و آموزه‌هایش واقع‌بینانه بنگریم باید بپذیریم آنچه در شرایط حاضر می‌تواند کشور را در عبور از تنگنای تحریم یاری دهد،



## نگاه

## جزئیات در آمد ۲۲.۲ میلیارد دلاری نفت و گاز در سال آینده

با کاهش درآمدهای نفتی و پیش‌بینی‌های انجام شده درآمد نفت و گاز در سال آینده به ۲۲.۲ میلیارد دلار می‌رسد.

با تحمیل تحریم‌ها و به دنبال آن کاهش صادرات نفت در سال جاری پیش‌بینی بر این است که صادرات نفت در سال آینده از یک میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز به حدود یک میلیون بشکه برسد. هر بشکه نفت معادل ۵۰ دلار پیش‌بینی شده که در سال جاری حدود ۵۵ دلار بوده است، البته طبق اعلام سازمان برنامه و بودجه متوسط قیمت فروش هر بشکه نفت در ماه‌های اخیر به ۶۳ دلار نیز رسیده است و بر خلاف برخی اظهارات، پیش‌بینی‌ها خوشبینانه نیست و باید بتوان نفت فروخت. همچنین مبنای تبدیل دلار به ریال و به عبارتی نرخ تسعیر دلار ۴۲۰۰ تومان در نظر گرفته شده که در مقایسه با میانگین موزون نرخ ۵۴۰۰ تومانی که برای سال جاری در نظر گرفته شده بود کاهش دارد، اما در مجموع برابر با همان نرخ ۴۲۰۰ تومانی است که دولت برای کالاهای اساسی مورد استفاده قرار داد. در سال آینده مجموع درآمد نفت و گاز به ۲۲.۲ میلیارد دلار می‌رسد که از محل ۱۸.۲ میلیارد دلار صادرات نفت و چهار میلیارد دلار صادرات گاز به دست خواهد آمد. این در حالی است که در آمد ریالی صادرات نفت حدود ۴۸ هزار میلیارد تومان پیش‌بینی شده در مقایسه با درآمد ناشی از صادرات نفت مصوب در بودجه سال جاری که حدود ۱۵۰ هزار میلیارد تومان بود تا ۱۰۰ هزار میلیارد تومان کاهش دارد. از رقم ۲۲.۲ میلیارد دلاری ناشی از درآمد نفتی باید ۳۶ درصد معادل هشت میلیارد دلار به سهم صندوق توسعه ملی اختصاص پیدا کند، ۱۴.۵ درصدی برای شرکت ملی نفت با ۳.۲ میلیارد دلار پرداخت می‌شود و ۴۹.۵ درصد برای دولت باقی می‌ماند که حدود ۱۱ میلیارد دلار خواهد بود. البته دولت در لایحه واریز ۲۰ درصدی سهم صندوق توسعه ملی را مطرح کرده که در این حالت از سهم ۳۶ درصدی ۱۶ درصد پرداخت نخواهد شد و از هشت میلیاردی که سهم صندوق توسعه ملی است، ۱۶ درصد در قالب تسهیلات به دولت باز خواهد گذشت. از درآمد نفتی که برای دولت ایجاد می‌شود برای پروژه‌های عمرانی و همچنین تامین کالاهای اساسی با نرخ ۴۲۰۰ تومان استفاده خواهد شد.

## نگاه

## جزئیات کاهش تولید کشورهای عضو و غیر عضو اوپک

عربستان، امارات، کویت، عراق در کنار روسیه، مکزیک و قزاقستان بر اساس تازه‌ترین تصمیم اوپک و متحدانش دارای بیشترین سهم در کاهش تولید نفت برای توازن بازار و افزایش قیمت نفت هستند.

اعضای سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) که روز پنجشنبه و جمعه (۱۴ و ۱۵ آذرماه) در وین گرد هم آمده بودند، تصمیم گرفتند تولید خود را ۵.۳ هزار بشکه بیشتر از توافق کاهش یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه‌ای نشست ۱۷۵ کاهش دهند. بر این اساس، عربستان با کاهش روزانه ۱۶۷ هزار بشکه، بیشتر سهم را به خود اختصاص داده است و پس از آن امارات، کویت و عراق متعهد شده‌اند تولیدشان را به ترتیب روزانه ۶۰ هزار بشکه، ۵۵ هزار بشکه و ۵۰ هزار بشکه کاهش دهند. سهم عراق در کاهش تولید در حالی که دومین تولیدکننده بزرگ اوپک پس از عربستان است، کمتر از امارات و کویت تعیین شده است. منابع آگاه می‌گویند یکی از دلایل به درازا کشیدن نشست روز پنجشنبه (۱۵ آذرماه) اوپک پذیرفتن سهمیه کاهش تولید از سوی عراق بوده است. بدین ترتیب ۱۰ کشور عضو اوپک متعهد شدند تولید نفت خود را از نخستین روز ژانویه ۲۰۲۰، ۲۷۲ هزار بشکه بیشتر از ۸۰۰ هزار بشکه توافق کاهش تولید کم کنند، یعنی مجموع کاهش تولید اعضای اوپک از نخستین روز ژانویه یک میلیون و ۱۷۲ هزار بشکه خواهد بود. در میان اعضای غیر اوپک نیز روسیه با کاهش ۷۰ هزار بشکه‌ای در صدر بیشترین کاهش تولید قرار دارد و پس از آن مکزیک و قزاقستان با کاهش ۱۸ و ۱۷ هزار بشکه‌ای در جایگاه بعدی قرار دارند. مجموع کاهش تولید اعضای غیر اوپک از نخستین روز ژانویه ۲۰۲۰، ۵۳۱ هزار بشکه خواهد بود. بر این اساس، کاهش تولید نفت این سازمان و متعهدانش از نخستین روز ژانویه ۲۰۲۰ تا یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز به یک میلیون و ۷۰۳ هزار بشکه می‌رسد. ایران، ونزوئلا و لیبی همچنان از هر گونه کاهش تولید مستثنا هستند.

	New quota	Old quota	Difference	New Cut	Old Cut
Saudi Arabia	10.344	10.311	0.167	0.489	0.322
Iraq	4.462	4.512	0.05	0.191	0.141
UAE	3.012	3.072	0.06	0.196	0.096
Kuwait	2.469	2.724	0.555	0.14	0.085
Angola	1.481	1.481	0	0.047	0.047
Algeria	1.013	1.025	0.012	0.044	0.032
Ecuador		0.508			0.016
Gabon	0.179	0.181	0.002	0.008	0.006
Nigeria	1.753	1.774	0.021	0.074	0.053
Equatorial Guinea	0.122	0.123	0.001	0.005	0.004
Congo	0.311	0.315	0.004	0.014	0.01
<b>Total OPEC</b>	<b>25.146</b>	<b>26.026</b>	<b>0.88</b>	<b>1.188</b>	<b>0.812</b>
<b>Non-OPEC</b>					
Azerbaijan	0.769	0.776	0.007	0.027	0.02
Bahrain	0.22	0.222	0.002	0.007	0.005
Brunei	0.127	0.128	0.001	0.004	0.003
Kazakhstan	1.843	1.86	0.017	0.037	0.04
Malaysia	0.407	0.412	0.005	0.02	0.015
Mexico	1.599	1.577	0.018	0.058	0.04
Oman	0.561	0.57	0.009	0.034	0.025
Russia	11.123	11.193	0.07	0.296	0.228
Sudan	0.071	0.072	0.001	0.003	0.002
South Sudan	0.128	0.129	0.001	0.004	0.003
<b>Total Non-OPEC</b>	<b>17.808</b>	<b>17.939</b>	<b>0.131</b>	<b>0.512</b>	<b>0.381</b>
<b>Grand Total</b>	<b>42.954</b>	<b>43.965</b>	<b>1.011</b>	<b>1.68</b>	<b>1.193</b>

## ایجاد زیرساخت‌های توسعه خزر در زمان وزارت زنگنه؛

## برنامه‌های اکتشاف و توسعه منابع نفتی دریای خزر ادامه دارد

**اصولی: زنگنه همواره در طول سال‌های وزارت خود تأکید داشته است که از حق نفتی ایران در دریای خزر کوتاه نخواهیم آمد و به همین منظور شرکت نفت خزر به نمایندگی از شرکت ملی نفت ایران از حدود دو دهه قبل با دستور وی تأسیس و نسبت به انجام مطالعات اکتشافی در بخش خزر جنوبی اقدام شد و نفت شمال در آینده مرهون خدمات و نگاه ویژه مهندس زنگنه به این خطه استراتژیک از کشورمان خواهد بود**

کشورمان خواهد بود. مدیرعامل شرکت نفت خزر یکی از دلایل اعضای سند همکاری بین جمهوری اسلامی ایران و

جمهوری آذربایجان در زمینه بهره‌برداری مشترک از ظرفیت‌های مشترک در خزر را دستاوردهای صنعت نفت و به‌ویژه کشف ۲ میلیارد بشکه نفت درجا در میدان سردار جنگل توسط سکوی نفتی نیمه‌شناور امیرکبیر که با پیگیری‌ها و تأکیدات مهندس زنگنه ساخته شد عنوان کرد.

**دامه همکاری با کشورهای حاشیه خزر** اصولی با تأکید بر اهمیت منافع ایران در خزر اظهار کرد: در شرایط فعلی و در اوج تحریم‌های ظالمانه علیه کشورمان، همچنان همکاری با پنج کشور همسایه دریای خزر را در سایه صلح و دوستی و توافق‌های انجام شده بین روسای جمهور و وزیران نفت این کشورها با جدیت دنبال می‌کنیم. وی با تأکید بر حفظ منافع ملی ایران در دریای خزر گفت: پیوسته از طرق مختلف همچون توسعه و به‌روزرسانی مطالعات انجام‌شده توسط متخصصان داخلی و انعقاد تفاهم‌نامه‌های همکاری با شرکت‌های صاحبان در حوزه آب‌های عمیق در جهت تحقق اهداف اکتشافی، توسعه‌ای و تولیدی از خزر همسو با سیاست‌های کلان کشور، گام برداشته‌ایم و افق روشنی در این حوزه پیش روی آیندگان خواهد بود.



کشور اظهار کرد: با روی کار آمدن دولت تدبیر و امید، با وجود تحریم‌های شدید، با تأکید وزیر نفت چاه کشف‌شده در میدان نفتی سردار جنگل دوبار آزمایش شد که در نتیجه، ۲ میلیارد بشکه نفت درجای این میدان تثبیت شد. پس از حصول توافق برجام نیز با تأکید ویژه مهندس زنگنه بر گسترش فعالیت‌های نفتی ایران در دریای خزر، همکاری‌های خوبی بین شرکت نفت خزر به نمایندگی از شرکت ملی نفت ایران با شرکت‌های بین‌المللی و متخصص در آب‌های عمیق صورت گرفت که تعدادی از این مذاکرات به امضای قرارداد و تفاهم‌نامه‌های همکاری مشترک منجر شد.

**تأکید مداوم زنگنه: از حق نفتی ایران در خزر کوتاه نمی‌آییم**

به گفته این مدیر نفتی، زنگنه همواره در طول سال‌های وزارت خود تأکید داشته است که از حق نفتی ایران در دریای خزر کوتاه نخواهیم آمد و به همین منظور شرکت نفت خزر به نمایندگی از شرکت ملی نفت ایران از حدود دو دهه قبل با دستور وی تأسیس و نسبت به انجام مطالعات اکتشافی در بخش خزر جنوبی اقدام شد و نفت شمال در آینده مرهون خدمات و نگاه ویژه مهندس زنگنه به این خطه استراتژیک از

هر چه زودتر آماده شود». آقای زنگنه بارها تأکید داشتند که این سکوی منحصربه‌فرد در واقع یک ناو است که ما به خزر می‌فرستیم. مدیرعامل شرکت نفت خزر با بیان اینکه ساخت این سازه عظیم و منحصربه‌فرد که مجهز به فناوری‌های پیچیده با وزنی حدود ۱۵ هزار تن است به همراه احداث منطقه عملیاتی و پایگاه پشتیبانی، یکی از چالش‌های پیچیده صنعت نفت در دوره اول وزارت مهندس زنگنه بود که با عبور از مشکلات فراوان و پیگیری‌های ویژه ایشان به ثمر رسید و عملیاتی شد، افزود: امروز سکوی نیمه‌شناور امیرکبیر به عنوان نمادی از حاکمیت جمهوری اسلامی ایران و نگین درخشانی از تجر، دانش و فناوری و به‌عنوان بزرگ‌ترین و منحصربه‌فردترین سکوی نفتی خاورمیانه متعلق به شرکت ملی نفت ایران، برگ زرینی در صفحه افتخارات صنعت نفت کشور محسوب می‌شود و به واسطه همین سکوی نفتی ارزشمند و کشفیات انجام‌شده در دریای خزر، کشور ایران به عضویت باشگاه آب‌های عمیق جهان درآمد.

**تثبیت ۲ میلیارد بشکه نفت درجا در سردار جنگل**

اصولی درباره گام دوم مهندس زنگنه در وزارت نفت در حوزه شمال

در خزر جنوبی، نیاز به ساخت یک سکوی حفاری نیمه‌شناور برای عملیات اکتشاف در دریای خزر در فهرست اولویت‌های شرکت ملی نفت ایران قرار گرفت و با پیگیری‌های ویژه مهندس زنگنه، سکوی نفتی نیمه‌شناور ایران امیرکبیر که امروز نماد عظمت، شکوه و صلابت صنعت نفت کشور در خزر است، به دست متخصصان و شرکت‌های توانمند داخلی ساخته شد. از جمله اقدام‌های مهم دیگری که در گام نخست توسط صنعت نفت در شمال کشور توسط مهندس زنگنه انجام شد، ساخت سه فرود شناور منحصربه‌فرد و چندمنظوره پشتیبانی از سکوی نیمه‌شناور امیرکبیر و همچنین احداث پایگاه پشتیبانی و احداث اسکله و حوضچه آرامش برای انجام عملیات اکتشاف و حفاری در مازندران بود.

**امیرکبیر: نمادی از حاکمیت ایران در خزر**

اصولی گفت: مهندس زنگنه (وزیر نفت وقت) در سال‌های ۱۳۸۰ و ۱۳۸۲ هنگامی که از مراحل ساخت سکوی نفتی امیرکبیر بازدید داشتند، بارها بر تسریع کار ساخت سکوی تأکید کردند و می‌گفتند «این سکوی حفاری است که رژیم حقوقی دریای خزر را تعیین می‌کند و مهم‌ترین کار در خزر حفاری است و باید سکوی نیمه‌شناور امیرکبیر

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

## تولید میدان نفتی سروش با الگوی پیشنهادی دانشگاه سهند افزایش می‌یابد

محوریت مطالعات مهندسی و انجام پژوهش و فناوری در کنار یکدیگر برای نخستین بار در ایران تعریف شده بود، این شرکت این موضوع را به‌عنوان فرصت متمم شمرد و در زمان کوتاه با همکاری دانشگاه نقشه راه ازدیاد برداشت در پنج فاز در بازه زمانی هفت ساله بر اساس تجارب دنیا تهیه و به‌عنوان برنامه و نسخه ازدیاد برداشت این میدان به مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ارائه شد.

**انتخاب یک شرکت معتبر خارجی به‌عنوان شریک مهندسی طرح**

به گفته رستمی، پس از تدوین نقشه راه، شرح کار بسته کاری فاز اول و دوم در قالب یک پروژه به دانشگاه اعلام و دانشگاه صنعتی سهند ضمن مذاکره با دانشگاه‌ها و شرکت‌های مشاور و مهندسی مختلف دنیا سرانجام یک شرکت معتبر خارجی را به‌عنوان شریک مهندسی و مشاور انتخاب و پیشنهاد فنی و مالی را نیز ارائه کرد که با تصویب آن در اسفندماه سال ۹۴، پروژه آغاز شد.

**الگوی توسعه فناوریانه سروش؛ الگوی موفق**

وی گفت: نکته مهم در این گروه از پروژه‌های ازدیاد برداشت این بود که مدل مربوط به میدان سروش پس از دو سال آغاز این طرح‌ها از طرف وزیر نفت به‌عنوان الگو و نمونه سایر میدان‌ها معرفی شد و پیشرفت پروژه در میدان سروش هم نسبت به دیگر میدان‌ها قابل توجه بوده است. البته هم‌زمان با آماده‌سازی مقدمات فاز سوم، کارگروه بالادستی وزارت نفت برای تسریع در روند این پروژه‌ها در قرارداد تیرتیراژ داد که اگرچه از شتاب روند اجرا کاسته شد، اما

را ثابت کرده است. البته هم‌اکنون روش‌های بازیافت ثانویه مانند تزریق گاز و آب در شرکت نفت فلات قاره اجرا می‌شود، اما با اجرای این مدل، می‌توانیم به مرحله سوم یا همان ازدیاد برداشت تالیته دست یابیم.

**یجاد بانک اطلاعاتی جامع در میدان سروش** رستمی ادامه داد: هم‌اکنون از مدل‌هایی که توسط دانشگاه سهند و شریک خارجی آن تهیه شده، در کارهای روزمره و عملیات مخازن استفاده می‌شود و بانک اطلاعاتی بسیار خوبی از این میدان در نرم‌افزار مرتبط ایجاد شده است. این پروژه کاری یکپارچه و هماهنگ است و امیدوارم تا دو سال آینده به‌صورت پایلوت در میدان اجرایی شود.

**غاز پروژه با دستور وزیر نفت**

وی در مورد نحوه آغاز و انجام این مطالعه گفت: بر اساس بخشنامه وزیر نفت به معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت و مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران و توسط کارگروهی که در این وزارتخانه تشکیل شده بود، ۱۰ میدان برای ازدیاد برداشت با همکاری دانشگاه‌های کشور موسوم به پروژه‌های ازدیاد برداشت میدان محور انتخاب شدند که در شرکت نفت فلات قاره ایران، میدان سروش انتخاب و دانشگاه صنعتی سهند به‌عنوان مجری برگزیده شد. انتقال اطلاعات سروش به دانشگاه سهند

رستمی افزود: پس از برگزاری جلسات اولیه با دانشگاه صنعتی سهند و انجام بازدیدهای دوطرفه، مراحل انتقال داده و اطلاعات میدان سروش به دانشگاه سهند به‌سرعت انجام و مقدمات و مطالعات اولیه آغاز شد. با توجه به اینکه اینچنین طرح‌ها با

افزایش حداقل ۵۰۰ میلیون بشکه‌ای تولید جمعی نفت میدان سروش با اجرای روش‌های ازدیاد برداشت پیشرفته و براساس مدل ارائه‌شده از سوی دانشگاه صنعتی سهند امکان‌پذیر می‌شود؛ به این ترتیب می‌توان به صراحت گفت قراردادهای توسعه فناوریانه مخازن نفتی که با ایده وزیر نفت در دستور کار مشترک صنعت و دانشگاه قرار گرفت، به بار نشسته است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، جواد رستمی، مدیر طرح ازدیاد برداشت میدان سروش گفت: بررسی‌ها نشان می‌دهد با اجرای یکی از روش‌های تزریق CO<sub>2</sub> یا پلیمر براساس مدل تهیه‌شده توسط دانشگاه صنعتی سهند و مشاوران فنی این دانشگاه، امکان افزایش تولید جمعی میدان سروش تا ۵۰۰ میلیون بشکه در محدوده چاه‌های تولیدی کنونی و تا حدود ۱.۵ میلیارد بشکه تولید در مقیاس کل میدان امکان‌پذیر خواهد بود.

**افزایش قابل توجه ضریب بازیافت در میدان سروش**

سرپرست مدیریت طرح‌های اکتشافی شرکت نفت فلات قاره ایران افزود: میزان برداشت اولیه میدان به دلیل سنگین بودن این نفت پایین است، اما شبیه‌سازی‌های انجام‌شده و بررسی خروجی مدل‌های ارائه‌شده نشان می‌دهد با اجرای یکی از روش‌های تزریق پلیمر یا CO<sub>2</sub>، افزایش چشم‌گیری را در ضریب بازیافت این میدان شاهد خواهیم بود.

**تحقیق بهره‌مندی از روش‌های ازدیاد برداشت تالیته** وی گفت: تزریق CO<sub>2</sub> و پلیمر در میدان‌های نفتی ایران در حالی مسبوق به سابقه نیست که این روش‌ها سال‌هاست در دنیا اجرا می‌شود و بازدهی خود



سرانجام با ارائه نتایج فاز اول و دوم مشخص شد نتایج این پروژه بسیار چشمگیر بوده است.

**فاز سوم پروژه در حال اجراست**

رستمی تصریح کرد: دانشگاه صنعتی سهند با چند شریک تحقیقاتی خارجی با وسواس و دقت مطلوبی در حال انجام فاز سوم این پروژه است و پیش‌بینی می‌شود این فاز نیز با پرداخت به‌موقع مالی به دانشگاه تا ۶ ماه آینده به پایان برسد. وی ابراز امیدواری کرد با انجام فاز چهارم و انتخاب یکی از دو روش ازدیاد برداشت، در اواخر سال ۱۴۰۰ انجام پایلوت در این میدان آغاز شود. باور به اهمیت مقوله ازدیاد برداشت

مدیر طرح ازدیاد برداشت میدان سروش یادآور شد: نکته مهم در موفقیت این پروژه باور و اعتقاد قوی مدیران عامل پیشین و کنونی شرکت نفت فلات قاره به مقوله ازدیاد برداشت و استفاده از فناوری در این طرح و تعامل و همکاری و یکدستی در واحدها و کارشناسان مدیریت امور فنی و پژوهش و فناوری شرکت نفت فلات قاره، همچنین هماهنگی و یکدلی با استادان دانشگاه صنعتی سهند و حمایت و کمک مدیریت و تیم پژوهش و فناوری و برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت و پیگیری و نظارت مستمر معاونت پژوهش و فناوری وزارت نفت بوده است.

## یادداشت

## دیپلماسی، در نبود بشکه‌های نفت

علیرضا سلطانی

کارشناس اقتصاد انرژی

بشکه‌های نفت تعیین‌کننده جایگاه و قدرت کشورها در بازار جهانی نفت و نهادهای بین‌المللی است. این عبارتی است که بارها از سوی بسیاری از صاحب‌نظران و تحلیل‌گران اقتصادی و سیاسی و از جمله وزیر نفت ایران در بیان جایگاه و میزان تأثیرگذاری کشورهای نفتی در عرصه‌های سیاسی و اقتصادی بین‌المللی و همچنین رایزنی‌ها و چانه‌زنی‌های بین‌المللی مطرح شده است.

تجارب تاریخی و سوابق کشورهای نفتی در بازارهای جهانی و اوپک نیز این واقعیت را تایید می‌کند. موقعیت پایدار عربستان در اوپک و بازار نفت و همچنین حضور این کشور در جمع کشورهای ۲۰، رهبری روسیه در جمع کشورهای عمده تولیدکننده غیروپک و همچنین نقش و جایگاه ایالات‌متحده آمریکا در سال‌های اخیر در کنترل بازار نفت نیز در این راستا قابل توجه است. بر اساس این منطق، ایران که هم‌اکنون زیر تحریم‌های نفتی آمریکا قرار دارد نمی‌تواند در تحولات، معادلات و فرآیند تصمیم‌گیری‌های بازار نفت به‌ویژه اوپک مؤثر باشد. اما این واقعیت سبب نشده ایران عطای بازار جهانی نفت و اوپک را به دلیل کاهش بشکه‌های نفت در نتیجه تحریم‌های اقتصادی به لاقایشان ببخشد و به بازیگری منفعل و حاشیه‌ای در این دو حوزه تبدیل شود. ایران در طول دو سال اخیر و دوره پیشین تحریم‌های اقتصادی به‌خوبی توانسته جای خالی بشکه‌های نفتی خود را با دیپلماسی فعال و کنش‌گرا پر کند و در معادلات بازار جهانی نفت و همچنین تحولات، روندها و تصمیم‌گیری‌های اوپک تأثیرگذار باشد. جایگاه ایران در نقشه جهانی انرژی که این کشور را به‌عنوان بزرگ‌ترین دارنده مجموع ذخایر هیدروکربوری (نفت و گاز) دنیا می‌شناسد، عنصر مهمی در پذیرش نقش و نفوذ ایران در عرصه جهانی انرژی است. دیر یا زود نفت ایران به بازارهای جهانی بازمی‌گردد و بازارهای جهانی به انرژی ایران برای ثبات، تعادل و مهم‌تر از آن امنیت پایدار انرژی نیاز دارند. این مهم از نقشی که ایران در گذشته برای ایجاد ثبات و امنیت در بازار نفت ایفا کرده، مشخص است. برای بازارهای جهانی، سابقه ایران برای ایجاد ثبات در بازار، روشن و مثبت است. ایران مانند کشورهای چون عربستان، روسیه و آمریکا از ابزار نفت برای اهداف خاص سیاسی و منافع یک‌طرفه استفاده نکرده است.

نقش آفرینی‌های ایران برای تأثیرگذاری در بازار نفت به نفع کشورهای تولیدکننده، عموماً جمعی و در چارچوب اوپک بوده است. از طرف دیگر آنچه سبب شده بازارهای جهانی و عناصر آن، همچنین اوپک و اعضای آن و دیگر کشورهای عمده تولیدکننده نفت، همچنان به نقش آفرینی ایران اعتقاد داشته و آن را بپذیرند، تجربه بازگشت سریع ایران به بازارهای جهانی با وجود فشارها و تهدیدهای خارجی و داخلی ایران پس از اجرای برجام در ماه‌های پایانی سال ۹۴ بود. ایران با اجرای برجام و باوجود فشارهای کشورهای مانند عربستان برای مدیریت بازگشت تدریجی ایران به بازار نفت و در شرایطی که قیمت نفت در سراسر جهان قرار داشت، به‌صورت هدفمند و بدون توجه به شرایط بازار و صرفاً با نیت تأمین منافع ملی کشور، صادرات نفت را به‌سرعت افزایش داد و برخلاف پیش‌بینی‌ها در کمتر از دو ماه به سطح عادی رساند. این توانمندی به‌صورت بالقوه در شرایط کنونی وجود دارد، و ایران را به قدرتی فعال در عرصه جهانی نفت قرار داده است. اعتبار وزیر نفت ایران نیز از دلایل دیگر این کشمندی است که تا حد زیادی توانسته جای بشکه‌های نفت را پر کند. در واقع درایت و هوشمندی زنگنه باعث شده که ظرفیت‌های بالقوه ایران در حوزه نفت در نبود یا سطح پایین بشکه‌های نفت آن، بالفعل شود. حضور مؤثر تیم ایرانی در اجلاس‌های اخیر اوپک و نقشی که در اصلاح روندی که با محوریت عربستان سعودی و روسیه برای دور زدن اعضای اوپک و ایجاد ترتیبات جدید و مخالف با سازوکارهای اوپک در نشست پیشین ایفا کرد، به‌خوبی مؤید این مهم است. نکته قابل توجه اینکه تیم نمایندگی ایران در اجلاس‌های فصلی اوپک به رهبری زنگنه، باوجود اینکه به عملکرد اوپک و اعضای آن نسبت به تحریم‌های اعمالی آمریکا علیه دو عضو یعنی ایران و ونزوئلا، انتقاد داشته، اما هیچ‌گاه از موضع ضعف و التماس در مقابل اعضا قرار نگرفته و همواره تلاش داشته با خلاقیت و ابتکار عمل و روحیه مقاومتی، سیاست‌ها و اهداف خود را در اوپک دنبال کند.

در اصل کاهش بشکه‌های صادراتی نفت، نه تنها اعتماد به نفس ایران را در سطح جهانی و اوپک کاهش نداده، بلکه با تفسیر شرایط به چنگی تمام عیار، اعتماد به نفس آن را در مواجهه با چالش‌ها و مشکلات و همچنین نقش آفرینی در مجامع بین‌المللی نفت و انرژی افزایش داده است. اما باید در نظر گرفت این شرایط و توانمندی نمی‌تواند پایدار باشد. به‌طور قطع آنچه پایدار است همان بشکه‌های نفت است که حرف اصلی را در بازارهای جهانی و مجامع بین‌المللی انرژی و حتی در رایزنی‌ها و معادلات سیاسی، اقتصادی و امنیتی بین‌المللی خواهد زد.

## گزارش دانش نفت از نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات حفاری خوزستان؛

## نمایش توانمندی ۲۶۰ شرکت فعال در عرصه ساخت تجهیزات صنعت نفت



به گزارش کمیته اطلاع‌رسانی نمایشگاه صنعت نفت و حفاری خوزستان مهندس سید عبدالله موسوی روز جمعه (۲۲ آذرماه) در بازدید از یازدهمین و هفدهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت و حفاری در گفت و گوی خبری با اشاره به توانمندی های سازندگان و صنعتگران ایرانی افزود: هر ساله بر اساس گزارش ها و در بازدید از فضاهای نمایشگاهی خاصه مربوط به صنعت نفت شاهد رشد کیفی، تنوع، نوآوری و خلاقیت های سازندگان داخلی و متخصصان صنعت نفت و حفاری هستیم.

وی گفت: در بیش از یک دهه اخیر در نتیجه هم افزایی میان شرکت های نفتی، مراکز علمی و پژوهشی، مجموعه های صنعتی بزرگ و کوچک و شرکت های دانش بنیان تحول خارق العاده در موضوع کسب دانش فنی، طراحی و ساخت قطعات و تجهیزات در صنایع مختلف از جمله صنعت نفت حاصل شد که نوید بخش خودکفایی و خود اتکایی در این صنعت عظیم گردید.

موسوی اظهار کرد: هم اینک در ابتکار عمل و تعامل میان شرکت های دولتی فعال در عرصه صنعت نفت و سازندگان و صنعتگران داخلی گام های بلندی در تأمین نیازهای صنعت نفت و حفاری برداشته شده و تولید تجهیزات که خود آمیخته ای از صدها قطعه با فناوری پیچیده است در فهرست شرکت ها و مجموعه های صنعتی که در زمینه ساخت فعالیت دارند قرار گرفته است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در همین ارتباط تعداد کل قطعات ساخت داخل منحصراً برقرار را بیش از شش هزار و ۹۰۰ قلم عنوان و افزود: به موازات این توفیق تا به حال ۴۰ تجهیز پیچیده با فناوری روز به طور کامل بومی سازی شده که از آن جمله لوله مغزی سیار، گرداننده فوقانی (تاپ درایو)، انواع پمپ های فشار قوی (پمپ تراک)، اسکیده‌های نمودارگیری دریایی، یونیت ای نمودارگیری سطحی و درون چاهی، SCR و بخش های مهمی از تجهیزات و ابزار مربوط به خدمات فنی و مهندسی یکپارچه حفاری می باشد.

وی گفت: در زمان حاضر نیز ۳۹۴ قطعه پر مصرف کاربردی در صنعت حفاری در مراحل ساخت قرار دارد و در یک سال اخیر ۶۴۴ نقشه ساخت، اصلاح و به روز رسانی گردیده است.

موسوی تعداد سازندگان طرف قرارداد در زمینه ساخت قطعات جدید را ۱۰۶ شرکت عنوان و خاطر نشان کرد: بیشتر این شرکت ها در استان خوزستان هستند و در دو سال گذشته افزون بر ۷۵ درصد از حجم ریالی خرید قطعات ساخت داخل به این استان اختصاص داشته است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به شعار امسال به عنوان سال رونق تولید افزود: این شرکت هم افزایی بیشتر و استفاده از توانمندی ها و ظرفیت های داخلی در راستای تحقق اهداف اقتصاد مقاومتی را سرلوحه کار خود دارد و نهایت همکاری و همیاری را با سازندگان و صنعتگران خواهد داشت.

یازدهمین و هفدهمین نمایشگاه مشترک ساخت تجهیزات صنعت نفت و حفاری خوزستان روز جمعه (۲۲ آذرماه) در محل دائمی نمایشگاه های استان خوزستان در اهواز آغاز به کار کرد.

به گزارش خبرنگار اعزامی دانش نفت، در آیین گشایش این نمایشگاه غلامرضا شریعتی استاندار خوزستان، فرخ علیخانی معاون تولید شرکت ملی نفت ایران، احمد محمدی مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، سید عبدالله موسوی مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران و شماری از مدیران ارشد صنعت نفت و فعالان صنایع نفت و حفاری حضور داشتند.

بر این اساس، ۲۶۰ شرکت فعال در عرصه ساخت قطعات و تجهیزات صنعت نفت و حفاری از استان های خوزستان، تهران، فارس، اصفهان، خراسان رضوی، مرکزی، آذربایجان شرقی، چهارمحال و بختیاری و کرمانشاه در این رویداد اقتصادی مشارکت دارند.

در این نمایشگاه برنامه های متعددی از جمله برگزاری نشست های تخصصی و رونمایی از قطعات و تجهیزات ساخت داخل پیش بینی و بستر لازم برای هم افزایی میان سازندگان و صنعتگران بخش خصوصی و شرکت های زیر مجموعه شرکت ملی نفت ایران فراهم شده است. نمایشگاه صنعت نفت و حفاری خوزستان که با همکاری شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و شرکت ملی حفاری ایران و شرکت نمایشگاه های بین‌المللی خوزستان برگزار شده است از روز جمعه تا روز دوشنبه (۲۵ آذرماه)، همه روزه از ساعت ۱۷ تا ۹ برای بازدید مراجعه کنندگان دایر می باشد.

**همزمان با آغاز بکار نمایشگاه صنعت نفت و حفاری خوزستان شرکت ملی حفاری ایران از پنج تجهیز و ابزار کاربردی در عملیات حفاری و دو کتاب رونمایی کرد**



همزمان با آغاز بکار یازدهمین و هفدهمین نمایشگاه مشترک ساخت تجهیزات صنعت نفت و حفاری

خوزستان شرکت ملی حفاری ایران از پنج تجهیز و ابزار کاربردی در عملیات حفاری و دو کتاب رونمایی کرد. به گزارش کمیته اطلاع‌رسانی نمایشگاه صنعت نفت و حفاری خوزستان در آیین رونمایی از این قطعات، تجهیزات، ابزار و کتاب ها مهندس فرخ علیخانی معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور تولید، مهندس احمد محمدی مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، مهندس سید عبد اله موسوی مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران و شماری از مدیران ارشد شرکت ملی نفت ایران، تولید کنندگان، سازندگان و بازدید کنندگان حضور داشتند.

این تجهیزات و ابزار در نتیجه هم افزایی و همکاری مستمر میان متخصصان شرکت ملی حفاری ایران، مراکز علمی و پژوهشی و شرکت های دانش بنیان تولید داخل شده و نقش مهمی در فرآیند عملیات حفاری و خدمات یکپارچه جانی ایفا می کنند. این تجهیزات و ابزار شامل RTTS که مجموعه ابزار درون چاهی است، یک نمونه لاینر پمپ سیال از قطعات پر مصرف در پمپ های سیال، پکینگ المنت برای جلوگیری از فوران، پالسر مثبت که در عملیات حفاری افقی و جهت دار کاربرد دارد و سیستم دیجیتال پمپ های سیال می باشند.

همچنین در این مراسم کتاب کارنامه پژوهشی شرکت که از سوی مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت تهیه و به چاپ رسیده است و کتاب مسولیت های اجتماعی در مورد خدمات عام المنفعه که توسط روابط عمومی انتشار یافته رونمایی شد.

**مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران: شمار قطعات کاربردی صنعت حفاری تولید داخل از مرز ۲۲ هزار و ۵۰۰**

**قطعه فراتر رفت**



مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: شمار قطعات کاربردی در صنعت حفاری تولید داخل با احتساب تکثیر منابع تا کنون از مرز ۲۲ هزار و ۵۰۰ قطعه فراتر رفته است.

## رئیس پژوهشگاه صنعت نفت خبر داد؛

## صرفه جویی ۲۰۰ میلیون دلاری پژوهشگاه صنعت نفت در سال رونق تولید

شرکت های دانش بنیان داخلی به راحتی این خلاء را پر کرده و در این مسیر گام برمی‌دارد و در حال حاضر با مراکز مختلف پالایشگاه های و پتروشیمی برای تأمین نیازها و کاتالیست ها همکاری دارد.

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت همچنین به تأکیدات مقام معظم رهبری در حوزه اقتصاد مقاومتی و تحقق رونق تولید اشاره کرد و گفت: در راستای تأمین نیازهای مورد نیاز صنعت، از شرکت های داخلی و دانش بنیان حمایت شده و در این زمینه انعقاد قراردادی انجام شده تا شرکت های دانش بنیان فناوری های پژوهشگاه را تجاری سازی و تولید انبوه نمایند.

دکتر جعفر توفیقی تأکید کرد: با اقدامات صورت پذیرفته در پژوهشگاه صنعت نفت در طول سال ۹۷ و ۹۸، نزدیک به ۲۰۰ میلیون دلار به صرفه جویی ارزی کمک شده است و کالاهایی که در گذشته از خارج تأمین می شده است امروز کالاهای مورد نیاز صنعت نفت در داخل پژوهشگاه ساخته می شود.

وی در پایان بر ادامه همکاری های دوجانبه پژوهشگاه صنعت نفت و مرکز رشد و فناوری شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد تأکید کرد.



حمایت از شرکت های دانش بنیان تلاش خواهیم کرد از توان شرکت های داخلی، استارت‌آپ ها و شتاب دهنده ها استفاده کنیم.

این مقام مسئول اضافه کرد: پژوهشگاه صنعت نفت با حمایت از

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت گفت: در سال رونق تولید با حمایت از شرکت های دانش بنیان و تأمین کالاهای مورد نیاز صنعت و تجاری سازی آنها، ۲۰۰ میلیون دلار صرفه جویی ارزی حاصل شده است.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، دکتر جعفر توفیقی در حاشیه بازدید از پالایشگاه هاشمی نژاد با بیان مطلب فوق افزود: پژوهشگاه مجموعه ای پژوهشی و فناوری است و در تمام زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز فعال می باشد و در زمینه مسائل مربوط به زمین شناسی، اکتشاف، بهره برداری، حفاری، پالایشگاه های گاز، شیرین سازی، ایجاد ارزش افزوده از منابع گازی و مواد نفتی فعالیت می کند.

وی تصریح کرد: در پژوهشگاه صنعت نفت با همکاری شرکت های دانش بنیان برای تأمین نیازهای صنعت نفت ایران تلاش می کنیم و اجازه نخواهیم داد در غیاب شرکت های خارجی، لطمه ای به این صنعت عظیم و تولید انرژی وارد شود.

توفیقی با بیان اینکه در پژوهشگاه یک مرکز نوآوری با هدف تأمین نیازهای صنعت نفت تأسیس شده است بیان کرد: مهم‌ترین مأموریت ما توسعه تکنولوژی است و در این مرکز با ایجاد کسب و کارهای جدید و

اخبار گاز

ظرفیت مخازن ذخیره‌سازی میعانات گازی پارس جنوبی به ۲.۵ میلیون بشکه رسید

ظرفیت مخازن ذخیره‌سازی میعانات گازی پارس جنوبی با بهره‌برداری از پنجمین مخزن این پروژه به ۲ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه رسید.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، این مخزن با قابلیت ذخیره‌سازی ۵۰۰ هزار بشکه میعانات گازی، پس از دریافت میعانات گازی فرآوری شده در پالایشگاه‌های پارس جنوبی به بهره‌برداری رسید. پارسال چهار مخزن از مجموع هشت مخزن موجود در پروژه احداث تاسیسات ذخیره‌سازی و اندازه‌گیری میعانات گازی با ظرفیت ذخیره‌سازی ۲ میلیون بشکه به بهره‌برداری رسید. عملیات احداث تاسیسات ذخیره‌سازی و اندازه‌گیری میعانات گازی پارس جنوبی با هدف ذخیره‌سازی ۴ میلیون بشکه میعانات گازی فازهای پارس جنوبی در حال اجراست و پیش‌بینی می‌شود سه مخزن باقی‌مانده این پروژه به‌تدریج و با فاصله زمانی ۱۰ تا ۱۵ روز از یکدیگر تا نیمه بهمن ماه امسال تکمیل شوند و به بهره‌برداری برسند.

مدیر منطقه ۲ عملیات انتقال گاز خبر داد: احداث ۱۸ کیلومتر خط انتقال برای تامین برق تاسیسات تقویت فشار گاز پتاه

مدیر منطقه ۲ عملیات انتقال گاز ایران از احداث ۱۸ کیلومتر خط انتقال ۲۰ کیلو ولت از پست KV۶۳-۲۰ مارگون تا مجتمع تاسیسات تقویت فشار گاز پتاه خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت انتقال گاز ایران، سید مجتبی گلستانه گفت: با اجرای این طرح، برق مجتمع راهبردی پتاه (۱، ۲، ۳، ۴ و ۱۰) مراکز بهره‌برداری خطوط لوله پتاه و منازل کارکنان این منطقه از طریق شبکه سراسری تامین می‌شود و دیگر نگران تامین قطعات یدکی گران‌قیمت که شامل تحریم مولدهای برق EGT هستند، نخواهیم بود. وی بیان اینکه اجرای طرح احداث ۱۸ کیلومتر خط انتقال ۲۰ کیلو ولت از پست KV۶۳-۲۰ مارگون تا مجتمع تاسیسات تقویت فشار گاز پتاه موجب افزایش پایداری و اطمینان عملیاتی برق خواهد شد، اظهار کرد: مدت زمان اجرای این پروژه تا زمان بهره‌برداری کامل ۱۸ ماه است که تاکنون ۷۰ درصد پیشرفت داشته و پیش‌بینی می‌شود تا قبل از تابستان سال ۹۹ به بهره‌برداری برسد.

مدیر مخابرات و تله‌متری شرکت انتقال گاز ایران خبر داد: برقراری ارتباطات مخابراتی ۴ ایستگاه تقویت فشار گاز در مسیر خط لوله هشتم سراسری

مدیر مخابرات و تله‌متری شرکت انتقال گاز ایران از برقراری ارتباطات مخابراتی ایستگاه‌های تقویت فشار گاز کاشان، اردستان، ناین و دهشیر واقع در مسیر خط لوله هشتم سراسری انتقال گاز خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت انتقال گاز ایران، سیدمحمد سرچی در این باره توضیح داد: با توجه به نیاز ارتباطات مخابراتی ایستگاه‌های تقویت فشار واقع در مسیر خط لوله هشتم سراسری انتقال گاز، اجرای پروژه یادشده در اولویت کاری مخرجی طرح دیسپچینگ و مخابرات قرار گرفت و با همکاری نمایندگان این مدیریت و منطقه ۲ عملیات انتقال گاز، بهره‌برداری از کابل فیبر نوری و تجهیزات SDH در آبان‌ماه امسال انجام شد. وی افزود: با اجرای این پروژه، ارتباطات مخابراتی ایستگاه‌های تقویت فشار گاز کاشان، اردستان، ناین، دهشیر و ایستگاه شیرابری کوه به ایستگاه تقویت فشار گاز صفاشهر، سپس به خط چهارم سراسری، مرکز منطقه و شبکه مخابرات شرکت ملی گاز ایران متصل شد.

اجرای ممیزی داخلی استقرار سیستم مدیریت امنیت اطلاعات در پالایشگاه گاز ایلام

فرآیند ممیزی داخلی سیستم مدیریت امنیت اطلاعات بر اساس استاندارد ISO/IEC ۲۷۰۰۱:۲۰۱۳ در واحد فناوری اطلاعات و ارتباطات شرکت پالایش گاز ایلام به پایان رسید.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، ممیزی یادشده از سوی شرکت مشاور با هدف پایش و ارزیابی این سیستم در حوزه فناوری اطلاعات و ارتباطات و ایجاد آمادگی برای شرکت در ممیزی مستقل سیستم‌های مدیریتی و دریافت گواهینامه انجام شده است. این پروژه در سه فاز طراحی، پیاده‌سازی و استقرار، پایش و بازنگری انجام شده است. خط مشی و هدف این پروژه، تهیه اسناد پایه، شناسایی دارایی‌های اطلاعاتی، تهدیدها و آسیب‌پذیری‌های حوزه فناوری اطلاعات و ارزش‌گذاری آنها، محاسبه ریسک و برقراری دوره‌های آموزشی مرتبط با آن است. با توجه به روند رو به رشد تهدیدها و حملات سایبری، حفاظت از اطلاعات در برابر دسترسی‌های غیرمجاز برای همه سازمان‌ها ضروری، اجتناب‌ناپذیر و حیاتی به شمار می‌آید که مستلزم مدیریتی تاثیر گذار است.

کاهش ۹۰ درصدی مصرف گاز با استفاده از گرم‌کننده تابشی لوله‌های

عضو انجمن صنعت تاسیسات و سندیکی شرکت‌های تاسیساتی با اشاره به اینکه با استفاده از گرم‌کننده تابشی لوله‌ای می‌توان در سالن‌های بزرگ مصرف برق را تا ۵۰ درصد و مصرف گاز را تا ۹۰ درصد کاهش داد، گفت: ایران در ساخت تاسیسات گرم‌کننده تابشی لوله‌ای به خودکفایی کامل رسیده است.

احمد برنجی در ششمین کنفرانس بین‌المللی ترانسفورماتور، با اشاره به اینکه ایران حدود ۲۰ سال پیش در زمینه تاسیسات حرارتی و برق با سیستم گرمایشی تابشی که در اروپا به آن توجه ویژه‌ای می‌شد، آشنا شد، گفت: این تکنولوژی گرمایشی تابشی در همان سال‌ها وارد ایران شد و در این سال‌ها در این خصوص علاوه بر بومی‌سازی این موضوع این برنامه می‌تواند حرفی برای گفتن در صادرات داشته باشد.

وزیر نفت گفت: شرکت‌های دانش‌بنیان می‌توانند به جز مسائل فنی و مهندسی، در بسیاری از زمینه‌های دیگر نیز به صنعت نفت کمک کنند و کار را جلو ببرند. این آغاز کار است و پایان راه نیست و من نیز به‌طور قاطع از این روند حمایت می‌کنم.

بیژن زنگنه صبح روز یکشنبه، ۱۷ آذرماه در آیین گشایش نخستین رویداد توسعه فناوری ویژه اقلام پرمصرف صنعت گاز در محل صندوق نوآوری و شکوفایی ریاست‌جمهوری در جمع مدیران ارشد صنعت گاز و شرکت‌های دانش‌بنیان، گفت: راه‌اندازی رویداد توسعه فناوری نیازمند اراده جدی مدیریت‌هاست، زیرا در صورتی که مدیریت‌ها خودشان اهتمام کنند،

پیگیر باشند و وقت بگذارند بیش از ۷۰ درصد از کار انجام می‌شود. وی با اشاره به همکاری شرکت ملی گاز ایران با صندوق نوآوری و شکوفایی برای توسعه فناوری و خودکفایی افزود: کاری که شرکت ملی گاز ایران انجام داده، بسیار مهم است و من از مدیران و کارکنان این شرکت سپاسگزارم و امیدوارم این کار را با جدیت ادامه دهند و به نتیجه برسانند.

وزیر نفت از جدیت در راستای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان خبر داد و اظهار کرد: من امسال وقت زیادی برای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها گذاشتم، قرار شد یک شهرک بزرگ در منطقه ری ایجاد کنیم. آنجا منطقه وسیعی داریم که اکنون ۲۵ هکتار آن را به استارت‌آپ‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان اختصاص داده‌ایم، البته یکی از مواردی که باید به آن توجه کنیم تا بتوانیم اکوسیستم شرکت‌های دانش‌بنیان در حوزه صنعت نفت را راه‌اندازی کنیم این است که حتما به پشتیبانی مالی از سوی آنها (دانش‌بنیان‌ها) نیاز داریم تا صندوق نوآوری را تشکیل دهیم و به‌زودی باید تقاضای این صندوق نوآوری را ارائه دهیم. زنگنه ادامه داد: هفته گذشته تاسیسات صندوقی با سرمایه ۱۰۰ میلیارد تومانی را تأیید کردیم که سهامدارانش نیز مشخص شدند و این هفته باید مدارکش را آماده کنیم و برای تصویب به هیئت یا شورایی که در این محل هست (صندوق توسعه نوآوری و شکوفایی) ارائه دهیم. من متوجه شدم آردهای فنی و عاقلی در این حوزه کار می‌کنند که همه زنجیره‌ها را درست شناخته‌اند و از آنها استفاده می‌کنند. وی تصریح کرد: باید در این زمینه (توسعه فناوری و شرکت‌های دانش‌بنیان) کار

کرد تا مجموعه‌های فناورانه شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها رشد کنند و آن قدر این کار از نظر من مهم است که تصمیم دارم هفته‌ای چند بار وقت بگذارم تا به استارت‌آپ‌ها کمک کنم و از همکاران خودمان هم تقاضا کنم بیایند و به استارت‌آپ‌ها کمک کنند، زیرا وقتی ما وارد کار می‌شویم وضع خیلی فرق دارد. ما خرید می‌کنیم و بازار را از سوی تقاضا می‌شناسیم و در این زمینه کارهای خوبی انجام شده است. وزیر نفت یادآور شد: پیش از این نیز ما درهای پژوهشگاه نفت را به روی استارت‌آپ‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان باز کرده بودیم. نخستین قدم کار نیز باید از محیط فیزیکی پژوهشگاه صنعت نفت باشد تا پس از آن به سراغ منطقه ری برویم، زیرا ممکن است (راه‌اندازی منطقه ری) کمی طول بکشد.

وی درباره تقاضاهای مطرح‌شده در حوزه استارت‌آپ‌ها و دانش‌بنیان‌ها توضیح داد: در این سه روزی که نخستین رویداد توسعه فناوری ویژه اقلام پرمصرف صنعت گاز برگزار می‌شود، بیشتر روی اقلام پرمصرف بحث خواهید کرد، اما این ساده‌ترین شکل نیاز ما است. یک سری اقلام را از خارج می‌خریم یا به هر ترتیبی به آنها دسترسی پیدا می‌کنیم که باید در داخل کشور ساخته شوند. این اقلام بیشتر به عنوان قطعه یدکی هستند، و گرنه زمانی که ما قصد ساختن یک پالایشگاه گازی را داریم تقریباً هیچ قطعه‌ای از آن را نمی‌خریم، بلکه در قالب یک قرارداد ای‌بی‌سی، تامین کالا و نصب و راه‌اندازی را به پیمانکار واگذار می‌کنیم، بنابراین ما طرف خرید نیستیم، فقط زمانی که پالایشگاه ساخته و به شرکت ملی گاز ایران تحویل شود از آن پس شرکت گاز اقدام به خرید

هر زمان با جوانان فعال در شرکت‌های دانش‌بنیان صحبت می‌کنم از آنها روحیه می‌گیرم و اکنون با جدیت و عشق و علاقه دنبال این هستم که کسب‌وکارها برای حال و آینده کشور فعال شود و آینده کشور با ابتکارات این جوانان رقم بخورد

کالاهای مورد نیاز می‌کنند، در نتیجه اگر شرایط عادی را در پیش بگیریم سالانه ۱۵ تا ۲۰ میلیارد دلار در صنعت نفت سرمایه‌گذاری می‌شود که مقدار کمی از این رقم مربوط به قطعات یدکی است و بخش مهمی از این گردش مالی به مسائل فنی ربطی ندارد. زنگنه خطاب به شرکت‌های دانش‌بنیان گفت: همیشه به دوستان توصیه می‌کنم که نفت را از جایگاه‌های بالا ببینید، ایده بگیرید و دنبال کسب‌وکار باشید، زیرا این موضوع خیلی مهم است که زمینه‌های جدید شناخته شوند. شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز باید در راهی که شرکت ملی گاز ایران پیش‌قدم شده، وارد شوند. این مسیر فقط بحث دولت نیست، بلکه موضوعی ملی است. زمینه‌های متعددی است که شرکت‌های دانش‌بنیان می‌توانند به آن وارد شوند و کار کنند. وزیر نفت ادامه داد: در زمینه پیمایش می‌گفتند باید ۶۰۰ دلار بدهیم تا دستگاه جی‌پاس بسازیم، اما بعد دیدیم که تنها سه دلار نیاز است که ساخته و روی همه خودروها نصب شود

رشد شرکت‌های دانش‌بنیان برایم مهم است



تا مشخص شود چقدر پیمایش می‌کنند و به چه میزان سوخت نیاز دارند، زیرا موضوع اصلی قاچاق در زمینه گازوئیل است. وی افزود: در سال‌های اخیر که میزان صادرات و واردات کم شده، اما میزان مصرف سوخت شناورها افزایش یافته است به چه مناسبت؟ معلوم است این وسط یک اتفاقاتی رخ می‌دهد. می‌توان میلیاردها دلار از هدر رفتن ترونت ملی جلوگیری کرد که اینجا دیگر موضوع ساخت تجهیزات نیست، بنابراین زمینه‌های بازرگانی و سیستم‌هایی که به کار می‌گیریم و کنترل پروژه‌ها مسائل خیلی مهمی برای ما هستند. زنگنه درباره توزیع سوخت اظهار کرد: برای توزیع سوخت نیز می‌خواستیم سیستمی مثل تاکسیرانی اینترنتی راه بیندازیم، برخی مخالفت کردند و گفتند این مثل یک بمب ساعتی است، اما برای آنها توضیح دادیم و فکر کنیم قانع شدند. ما در تهران دیگر نمی‌توانیم جایگاه درست کنیم، از میانه تهران به بالا قیمت زمین بسیار گران است، دولت هم زمینی ندارد که برای ساخت جایگاه اختصاص دهد، اما با راه‌اندازی سوخت‌رسانی سیار هم مردم و هم توزیع‌کنندگان نفع می‌برند. این کار هم اشتغال‌زا و هم درآمدزا است. وزیر نفت درباره دیگر جنبه‌های قابل بررسی برای شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت نفت گفت: بهداشت و درمان صنعت نفت در اختیار ما است که سالانه چند صد میلیارد تومان هزینه می‌شود، اما هنوز سیستمی نداریم که پرونده پزشکی، روند درمانی و داروهای مصرفی همه کارکنان و خانواده‌هایشان مشخص باشد. با این حال، همه دفترچه‌های درمانی هنوز به قوت خودش باقی است. یک نفر ممکن

است صد بار یک دارو را بگیرد، یا هر اتفاق دیگری بیفتد، اما هیچ چیزی از آن نمی‌دانیم، بنابراین موضوعات مهمی در صنعت نفت وجود دارد که برای شرکت‌های دانش‌بنیان قابل توجه است، از دور هم خیلی کارها را می‌توان انجام داد. این برای ما خیلی مهم است. غیر از مسائل فنی و مهندسی، روش‌های مدرن و نوینی است که شرکت‌های دانش‌بنیان می‌توانند در این زمینه‌ها به ما کمک کنند و کار را جلو ببرند. این آغاز کار است و پایان راه نیست و من نیز به‌طور قاطع از این کار حمایت می‌کنم. وی درباره راه‌اندازی منطقه ری توضیح داد: ما مزیت‌های زیادی برای منطقه ری در نظر گرفته‌ایم؛ نخست آنکه تبدیل به یک پارک با همه مزایای آنکه پارک‌ها دارند می‌شود. دوم آنکه از حمایت صندوق نوآوری و شکوفایی بهره‌مند خواهند شد و تلاش می‌کنیم حداکثر سفارش‌ها از شرکت‌های تابع صنعت نفت باشد و نیز امکان استفاده از تسهیلات نخستین خرید را داشته باشند. زنگنه گفت: ایده من این است که یکی سری از کالاها را تأیید کنیم تا خرید تضمینی برای آنها داشته باشیم و نگذاریم هر خریدی الزاماً به یک خریدار وصل شود. همان‌طور که کسب‌وکار خرید تضمینی می‌کنیم در صنعت نفت نیز یک‌سری اقلام را تضمین کنیم که هر کسی از آنها (دانش‌بنیان‌ها و استارت‌آپ‌ها) نخرید، ما خریداری کنیم. این سبب می‌شود که خیلی از مشکلات حل شود. وی ادامه داد: از سوی دیگر، ما در وزارت نفت کاری کنیم هر کالایی که به تولید داخلی رسید دیگر از خارج کشور خریداری نشود. می‌توانیم این مشکلات را حل کنیم. انجمن نفت به هر کالایی که گواهی کیفیت داد آن کالا باید از داخل کشور خریداری شود، بنابراین سودی که در مجموع از ایجاد اشتغال و رونق تولید می‌بریم قابل توجه است. وزیر نفت افزود: تسهیلات اعتباری، دسترسی به امکانات آزمایشگاهی و امکانات پژوهشگاه صنعت نفت از جمله مزایایی است که در اختیار دانش‌بنیان‌ها قرار می‌گیرد و همه اینها اقدام‌هایی است که برای کشور انجام می‌دهیم. زنگنه گفت: هر زمان با این جوانان (فعال در شرکت‌های دانش‌بنیان) صحبت می‌کنم از آنها روحیه می‌گیرم و اکنون با جدیت و عشق و علاقه دنبال این هستم که کسب‌وکارها برای حال و آینده کشور فعال شود و آینده کشور با ابتکارات این جوانان رقم بخورد.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران خبر داد

احداث خط انتقال گاز پارچین تهران؛ افتتاح خط انتقال گاز کوه‌دشت - خرم‌آباد



مرحله انتخاب پیمانکار برای قرارداد ساخت، بهره‌برداری و واگذاری (BOT) است. **راه‌اندازی خط انتقال گاز کوه‌دشت - خرم‌آباد تا ۲ هفته آینده** وی درباره راه‌اندازی جدیدترین ایستگاه‌های تقویت فشار گاز در کشور، گفت: ایستگاه تقویت فشار گاز بیدلند که روی خط ششم سراسری انتقال گاز قرار

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران از اجرایی شدن خط انتقال گاز قم - پارچین برای استان تهران و افتتاح خط انتقال گاز کوه‌دشت - خرم‌آباد تا دو هفته آینده خبر داد.

بهرام صلواتی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا درباره پروژه‌های در حال اجرای استان تهران گفت: در استان تهران، خط تقویتی ۵۶ اینچ پارچین به طول ۱۳۰ کیلومتر در مرحله مناقصه است که از قم تا پارچین تهران امتداد دارد. این طرح به دو قطعه تقسیم شده است و اکنون در مرحله تامین لوله قرار دارد. تامین اعتبار مورد نیاز این طرح نیز از محل داخلی شرکت ملی گاز ایران است و برای آن جذب سرمایه نداشته‌ایم. وی افزود: جذب سرمایه ما برای دو پروژه توسعه مخازن ذخیره‌سازی گاز طبیعی سراج و شوریجه بود. در طرح شوریجه پیمانکار انتخاب شده و در پروژه سراج نیز در

فروردین امسال رخ داد، مجبور به تخلیه خط شدیم. اکنون ۲۴ کیلومتر انتهایی خط پایان یافته و مجموع خط به طول ۷۵ کیلومتر آماده بهره‌برداری است.

اجرای ۸ طرح فعال در سیستان و بلوچستان

صلواتی درباره طرح‌های فعال در استان سیستان و بلوچستان اظهار کرد: اکنون هشت پروژه فعال در این استان داریم که همه آنها در حال اجرا هستند. چند طرح دیگر استان نیز در مرحله مناقصه و انتخاب پیمانکار قرار دارند. به گفته وی، همه گاز مورد نیاز استان سیستان و بلوچستان با تکیه بر ظرفیت انتقال گاز خط هفتم سراسری تامین خواهد شد.

تکمیل خطوط انتقال گاز شمال کشور

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران درباره پروژه‌های در حال اجرای شمال کشور، با اشاره به راه‌اندازی خط انتقال گاز ۱۷۰ کیلومتری دامغان - نکا در سال ۹۶ گفت: این خط تاثیر زیادی

در تامین گاز مورد نیاز استان‌های شمالی کشور داشت، اکنون نیز پروژه بسیار مهم رشت - چلون در پی از انتخاب پیمانکار در مرحله تجهیز کارگاه قرار دارد. وی درباره پروژه رشت - چلون توضیح داد: طول این خط انتقال گاز ۱۵۰ کیلومتر به قطر ۴۲ اینچ است. پیمانکاران این پروژه در دو قطعه انتخاب شده‌اند و در حال تجهیز کارگاه هستند. افزون بر این، یک خط انتقال گاز به طول حدود ۳۰ کیلومتر برای نکا احداث خواهد شد که به این ترتیب خطوط انتقال گاز برای تامین گاز استان‌های شمال کشور کامل می‌شوند. صلواتی درباره ادامه طرح‌های انتقال گاز در مناطق شمال غرب کشور، اظهار کرد: در استان آذربایجان غربی پروژه انتقال گاز اسلان دوز تعریف و به‌تازگی به ما ابلاغ شده است. بخشی از این خط ۲۴ اینچ و بخشی از آن ۱۶ اینچ است و طول آن حدود ۱۲۰ کیلومتر در نظر گرفته شده است، این خط اکنون در مرحله طراحی قرار دارد.

## یادداشت

## راه دشوار قانع شدن!

جواد کلی

مدیر روابط عمومی و امور بین‌الملل هلدینگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس



در پایان نشست کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با وزیر نفت، جمله‌ای به نقل از وزیر در رسانه‌ها با این مضمون منتشر شد: قانع نشدن و قصد قانع شدن هم ندارند!!!

اینکه نمایندگان مردم قانع نشوند،

اتفاقی دور از ذهن و عجیب نیست و سال‌های گذشته وزاری زیادی به کمیسیون‌های تخصصی مجلس شورای اسلامی رفته‌اند و با عدم اقبال نمایندگان مواجه گردیده‌اند؛ اما نکته مهم در این جمله بخش دوم آن است که، نمایندگان قصد قانع شدن نداشته باشند!

اصولاً برای قانع شدن چند پیش شرط اصلی مورد نیاز است؛ که در روایات ما هم به آن اشارات فراوانی شده است.

اولین شرط برای قانع شدن پرهیز از پیش داوری و باور به شنیدن است.

به تعبیر قرآن کریم: «يَسْمَعُونَ الْقَوْلَ فَيَتَّبِعُونَ أَحْسَنَهُ...» باور به اینکه در اثر شنیدن مطالب گوینده، می‌تواند تغییری در دیدگاه ما به وجود آید و متاسفانه گاهی مشاهده می‌شود که ما در شنیدن دچار مشکل هستیم. یعنی تصمیم‌مان را گرفته‌ایم و قرار است مراحل قانونی را برای اجرای تصمیم‌هایمان طی کنیم.

دومین شرط برای قانع شدن، عدم انتفاع از نتیجه تصمیم است، اینکه ما در نتایج حاصل از تصمیمات ذینفع نباشیم و همه دغدغه و مسئله‌مان رسیدن به حقیقت باشد، و نتیجه تصمیم حاوی منافع یا تأمین کننده اغراض شخصی نباشد.

سومین شرط قانع شدن باور به رعایت انصاف و تحقق عدالت در اتخاذ تصمیم‌های شنونده است، گاهی در نقش یک قاضی عادل ظاهر شدن و تصمیم‌های عادلانه گرفتن بسیار دشوار است؛ ما فکر میکنیم قضاوت در دادگاه و توسط قاضی اتفاق می‌افتد چه اینکه، ما در زندگی روزانه‌در خانه، دانشگاه و اداره؛ به طور دائمی در معرض قضاوت هستیم و این قانع شدن می‌تواند عادلانه و یا غیرعادلانه باشد.

چهارمین شرط برای قانع شدن شجاعت است؛ اینکه ما بتوانیم به گونه‌ای قضاوت کنیم که برخی انتظار آن را ندارند، و حتی موجب تکرر خاطر آنان شود.

نمایندگان مجلس همیشه در خطر قضاوت‌هایی هستند که ممکن است در آن منافع کشور فدای منافع گروهی؛ قومی، محلی و منطقه‌ای شود.

لذا باید گاهی برای قانع شدن خود از «و جیه المله «بودن دست برداریم و حتی به رضایت مردمی که نماینده آنان هستند، موقتاً فکر نکنیم.

زیرا گاهی منافع و مصالح کشور با مصالح گروهی از موکلین در تضاد قرار می‌گیرد و باید مصالح کل کشور مورد اولویت نماینده باشد.

پس می‌توان اینگونه نتیجه گرفت که، شجاعت نمایندگان مردم در قانع شدن ایشان موثر است و اینکه موج به راه افتاده برای استیضاح، نماینده را ترسانند، چه اینکه بزرگان ما فرموده‌اند:

«لَا تَسْتَوْجِبُوا فِي طَرِيقِ الْهَدْيِ لِقَلْبِهِ أَهْلَهُ...»

امیدوارم آنچه بر شمرده شد، دلایل عدم قانع شدن نمایندگان محترم کمیسیون انرژی در مواجهه با وزیر نفت نباشد؛ چه اینکه با وزیری روبرو هستیم که نمی‌خواهد «وجیه المله» باشد.

## تشریح تحولات ۶ سال اخیر صنعت پتروشیمی از نگاه مهندس محمدی

## خاموشی مشعل‌های ۶ میدان مشترک با راه‌اندازی آن‌جی‌ال ۳۲۰۰



مدیریت یکپارچه و منسجم خود و با بهره‌مندی از زیرساخت‌های مطلوب، تمرکز و مدیریت‌پذیری مناسبی دارد، اظهار امیدواری کرد که این منطقه در فرآیند توسعه، الگوی دیگر مناطق شود. وی درباره تجربه حادثه آتش‌سوزی پتروشیمی بوعلی یادآور شد: منطقه ماهشهر در حادثه سیل خوزستان وظیفه پشتیبانی و حمایت خود را به خوبی انجام داده است و باید بر این نکته تأکید کرد که امروز درس‌آموخته‌های ارزشمندی درباره مدیریت رویارویی با رخدادهای غیرمترقبه و پیش‌بینی نشده کسب شده است و پتروشیمی‌ها وظایف خود را در قبال مسئولیت‌های اجتماعی ایفا کرده‌اند.

## لزوم توجه به برنامه‌ریزی برای توسعه اشتغال

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی، خطاب به مدیران مجتمع‌های پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی یادآور شد: باید همواره برای پیشگیری و مقابله با هر حادثه‌ای، آمادگی کامل داشته باشیم و از تجربه‌ها و درس‌آموخته‌های گذشته استفاده کنیم. وی با تأکید بر لزوم توجه به مسائل اجتماعی در سطح منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در ماهشهر و مناطق پیرامونی آن توضیح داد: باید به نقش شورای راهبردی در عمل به مسئولیت‌های اجتماعی و نیز برنامه‌ریزی برای توسعه اشتغال توجه شود. محمدی تصریح کرد: فرماندهان حادثه در مجتمع‌های پتروشیمی همواره و به‌طور مستمر باید آمادگی عملیاتی داشته باشند و با برگزاری آزمایش‌های منظم و هدفمند، سطح آمادگی خود را حفظ کنند و ارتقا دهند. وی همچنین همکاری و هماهنگی میان شرکت‌های پتروشیمی در رویارویی با حوادث را ضروری خواند و تأکید کرد: باید در شرایط حادثه همه مجتمع‌ها به‌صورت هماهنگ، منسجم و یکپارچه عمل کنند. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر ضرورت گذراندن دوره‌های آموزشی بین‌المللی برای فرماندهی حادثه گفت: دانش و تجربه کنونی بسیار ارزشمند است، اما فرماندهان حادثه در پتروشیمی‌ها با توجه به فعالیت واحدهای خود به آموزش‌های تخصصی و بین‌المللی نیاز دارند.

## بازدید مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از چند طرح و مجتمع تولیدی

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی، از روند بازسازی واحد پارازیلین پتروشیمی بوعلی سینا دیدن کرد و در جریان آخرین وضع بازسازی این واحد قرار گرفت و همچنین از طرح ساخت تصفیه‌خانه مرکزی پتروشیمی بندر امام نیز بازدید کرد. بهزاد محمدی همچنین از تأسیسات بندر صادراتی ماهشهر (مجیدیه) و همچنین از اسکله صادراتی پیش‌بینی شده برای صادرات گاز مایع (آل‌بی‌جی) پالایشگاه گاز بیدبلند دیدن کرد و در جریان نحوه فعالیت این اسکله قرار گرفت. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی همچنین در ادامه برنامه بازدیدهای دوره‌ای از طرح‌های جهش دوم وسوم، ضمن بازدید از روند اجرای این طرح‌ها، در این سفر از مراحل بازسازی اسکله صادراتی پتروشیمی بندر امام و طرح پرتواند نیز دیدن کرد.

بوی احمد و بوشهر را دریافت و پالایش می‌کند. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران یادآور شد: در شرایطی که در همه ابعاد در جنگ اقتصادی با دشمنان قرار داریم، باید چالش‌های موجود را برطرف کنیم و شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای

**با شتاب بخشی به اجرای طرح‌های توسعه میدان عظیم پارس جنوبی در طول ۶ سال گذشته تاکنون و بهره‌برداری از ۱۲ فاز این میدان مشترک، گازی، در شرایط کنونی، صنایع پتروشیمی با مشکل کمبود خوراک گاز روبرو نیست**

هرگونه مساعدت در شتاب بخشی به اجرای طرح NGL۳۲۰۰ آمادگی دارد.

## ضرورت توجه به مسئولیت‌های اجتماعی در مسیر توسعه صنایع پتروشیمی

بر اساس این گزارش، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: مجتمع‌های پتروشیمی افزون‌تر تمرکز بر فعالیت‌های تولیدی و توسعه‌های باید به مسئولیت‌های اجتماعی خود با جدیت توجه کنند. بهزاد محمدی پیش از ظهر روز (هارشنبه، ۲۰ آذرماه در هفتمین نشست تخصصی فرماندهان حوادث مجتمع‌های پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در ماهشهر با تأکید بر نقش مهم و اثرگذار صنعت پتروشیمی در روند توسعه صنعتی و اقتصادی کشور، اظهار کرد: پتروشیمی‌ها افزون‌تر تلاش برای تولید و صادرات پایدار محصولات خود باید در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی شرکتی (CSR) نیز با جدیت برنامه‌ریزی و فعالیت کنند. وی یادآوری کرد: افزایش نقش صنعت پتروشیمی در اقتصاد کلان کشور تصریح کرد: با بهره‌برداری از ۵۲ طرح در حال اجرای صنعت پتروشیمی در چارچوب برنامه جهش دوم و سوم، بی‌گمان نقش‌آفرینی این صنعت در توسعه اقتصادی و صنعتی کشور و به تبع آن در حوزه‌های اجتماعی و فرهنگی بیشتر خواهد شد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در شرایطی که کشور در جنگ اقتصادی با دشمن قرار دارد، خوشبختانه نقش خود را به خوبی ایفا کرده است، به طوری که امروز همه فعالان صنعت پتروشیمی در این منطقه موفق و سر بلند هستند. محمدی با بیان اینکه منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با

گرفته است که با تولیدی شدن آن، مشعل‌سوزی در میدان‌های نفتی منطقه غرب کارون پایان خواهد یافت، وی با بیان اینکه تأمین خوراک پتروشیمی‌ها، ارزش افزوده چشمگیری ایجاد می‌کند، افزود: طرح‌های تأمین خوراک به‌عنوان طرح‌های محیط‌زیستی اهمیت ویژه‌ای دارند و می‌توانند صنعت پتروشیمی ایران را که از ارکان توسعه اقتصادی و صنعتی کشور به شمار می‌رود در مسیر تحقق برنامه‌های شتاب‌بخشی همراه مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه اجرای طرح‌های آن‌جی‌ال از دیدگاه جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه نفت و مشعل‌سوزی بسیار مهم و راهبردی هستند، توضیح داد: این‌جی‌ال‌های ۳۱۰۰، ۳۲۰۰، خارک و طرح پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس از جمله طرح‌های فعال جمع‌آوری گازهای همراه به شمار می‌رود که نقشی بسزا در تأمین خوراک مجتمع‌های پتروشیمی خواهند داشت. محمدی با بیان اینکه براساس گزارش‌های اعلام‌شده طرح NGL۳۲۰۰ ماهانه ۲ درصد پیشرفت دارد، افزود: با توجه به قابلیت‌های موجود، می‌توان پیشرفت فیزیکی این طرح را در ماه‌های آتی به ماهانه سه تا چهار درصد رساند تا به دنبال آن اجرای فاز نخست آن در سال آینده

اینکه طرح NGL۳۲۰۰ در چارچوب طرح‌های جهش دوم به بهره‌برداری خواهد رسید، ادامه داد: با تولیدی شدن این طرح، امکان توسعه واحدهای مختلف پتروشیمی ممکن خواهد شد و باید روند ساخت این طرح ارزشمند با شتاب بیشتری همراه شود. معاون وزیر نفت با بیان اینکه طرح NGL۳۱۰۰ در دهلران گازهای همراه نفت در میدان‌های غرب کشور همچون آذر، دهلران، چشمه‌خوش و پایدار و... را جمع‌آوری می‌کند، ادامه داد: با بهره‌برداری از طرح NGL۳۲۰۰، از مشعل‌سوزی در میدان‌های نفتی آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یاران شمالی، یاران جنوبی، یادآوران و دارخوین جلوگیری خواهد شد و روزانه ۲۵۰ میلیون فوت‌مکعب گازهای همراه نفت به‌عنوان خوراک در اختیار بعضی مجتمع‌های پتروشیمی واقع در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در ماهشهر قرار خواهد گرفت. وی با اشاره به اینکه طرح آن‌جی‌ال خارک از سوزاندن شدن گازهای همراه نفت در مشعل میدان‌های شرکت نفت فلات قاره ایران در خلیج فارس در مناطق عملیاتی خارک و بهرگان جلوگیری خواهد کرد، یادآور شد: پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس نیز گازهای مشعل در سه استان خوزستان، کهگیلویه

فشرده با حضور مدیران عامل هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی، میزان پیشرفت طرح‌ها و برخی چالش‌های موجود آنها بررسی و ارزیابی شد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه با بهره‌برداری از طرح‌های جهش دوم و جهش سوم صنعت پتروشیمی، تحولی عظیمی در این صنعت رخ خواهد داد، تصریح کرد: ۵۲ طرح منتخب در نقشه راه صنعت پتروشیمی در حال اجراست که این طرح‌ها به‌طور منظم در حال پایش و ارزیابی است، از این تعداد ۲۶ طرح در برنامه تحقق جهش دوم در حال ساخت است و در مرحله بعدی و برای تحقق جهش سوم ۲۷ طرح را تعریف و برنامه‌ریزی کرده‌ایم. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی عنوان کرد: با اجرای طرح‌های جهش دوم، ظرفیت تولید صنایع پتروشیمی ایران از ۶۶ میلیون تن کنونی به ۱۰۰ میلیون تن در سال ۱۴۰۰ می‌رسد و با تحقق جهش سوم ظرفیت تولید به ۱۳۳ میلیون تن در سال ۱۴۰۴ خواهد رسید و این روند از اهمیت صنعت پتروشیمی در توسعه متوازن کشور حکایت دارد. وی ادامه داد: با تولیدی شدن طرح‌های یادشده ارزش تولید محصولات پتروشیمی به ۲۷ میلیارد دلار خواهد رسید. محمدی گفت: بدون شک می‌توان با هم‌افزایی، انطباق و هم‌دلی شرکت‌ها و هلدینگ‌های پتروشیمی، روند تحقق جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی را با راه‌اندازی طرح‌های نیمه‌تمام و افزایش ظرفیت این صنعت عملی کرد. مدیرعامل

## طرح‌های جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی در حال اجراست

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکه این شرکت به‌طور مستمر، اجرای طرح‌های اولویت‌دار صنعت پتروشیمی را پایش و ارزیابی می‌کند، گفت: طرح‌های جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی با نظارت و حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حال اجرا هستند. بهزاد محمدی در پایان نشست‌های ارزیابی وضع ۵۲ طرح توسعه‌های صنعت پتروشیمی گفت: شرکت ملی صنایع پتروشیمی در طول یک سال گذشته تلاش کرده است با انجام بازدیدهای دوره‌ای و مستمر از طرح‌های

## خاموشی مشعل‌های ۶ میدان مشترک با راه‌اندازی آن‌جی‌ال ۳۲۰۰

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی عصر روز سه‌شنبه، ۱۹ آذر پس از بازدید از روند اجرایی طرح پالایش گاز یادآوران خلیج فارس (NGL۳۲۰۰) با جمع مدیران و کارکنان این پروژه گفت: با بهره‌برداری از طرح آن‌جی‌ال ۳۲۰۰ افزون بر پایان مشعل‌سوزی در ۶ میدان نفتی غرب کارون، روزانه ۲۵۰ میلیون فوت‌مکعب خوراک به مجتمع‌های پتروشیمی منطقه ماهشهر اختصاص خواهد یافت. مهندس بهزاد محمدی اظهار کرد: اجرای این طرح با وجود آمدن شرایط جدید شتاب

پتروشیمی مصرف‌کننده نفتا همچون پتروشیمی‌شازند، بندرامام، تبریز و... با مشکل تأمین خوراک روبه‌رو نیستند، افزود: حتی تأمین کامل خوراک نفتای این واحدها موجب افزایش تولید سایر محصولات در مسیر زنجیره ارزش از جمله پروپیلن و پلی‌پروپیلن شده است. محمدی با اعلام اینکه با کوشش‌ها و اعمال سیاست‌ها و برنامه‌های جامع و متوازن وزارت نفت، هم‌اکنون سید تأمین خوراک صنایع پتروشیمی متنوع شده است، توضیح داد: هم‌زمان با توسعه پارس جنوبی و پالایشگاه ستاره خلیج فارس به پیشنهاد وزیر نفت، اجرای طرح‌های جدید پتروشیمی با خوراک‌های ترکیبی در دستور کار قرار گرفته است. وی، مهم‌ترین مزیت استفاده از خوراک‌های ترکیبی در طرح‌های جدید صنعت پتروشیمی را متنوع‌سازی سبب تولید محصولات، افزایش تاب‌آوری، تکمیل زنجیره‌های ارزش و جلوگیری از توسعه نامتوازن صنعت پتروشیمی برشمرد.

مهندس بهزاد محمدی با رد برخی اظهارنظرها مبنی بر اعتقاد نداشتن وزیر نفت به توسعه صنعت پتروشیمی در کشور، گفت: مهم‌ترین مؤلفه توسعه صنعت پتروشیمی در اختیار داشتن سبب متنوع و مطمئن از انواع خوراک‌های مایع و گاز است و تا زمانی که خوراک کافی و پایدار وجود نداشته باشد، توسعه‌های در صنعت پتروشیمی اتفاق نخواهد افتاد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران در پاسخ به برخی انتقادات به سیاست‌های وزارت نفت در حوزه ساخت توسعه صنایع پالایشگاهی و پتروشیمی تصریح کرد: این منتقدان فراموش کرده‌اند که تا چند سال پیش بخش چشمگیری از صنایع پتروشیمی به‌علت کمبود گاز در فصل سرد سال، با قطعی و افت فشار سوخت و خوراک گاز دست‌وپنجه نرم می‌کردند و به اجبار باید مجتمع‌ها از سرویس خارج می‌شد و تعمیرات اساسی آنها در دستور کار قرار می‌گرفت. وی ادامه داد: با شتاب بخشی به اجرای طرح‌های توسعه میدان عظیم پارس جنوبی در طول ۶ سال گذشته تاکنون و بهره‌برداری از ۱۲ فاز این میدان مشترک گازی، در شرایط کنونی، صنایع پتروشیمی با مشکل کمبود خوراک گاز روبه‌رو نیست. محمدی با تأکید بر اینکه با توسعه پارس جنوبی افزون بر افزایش تولید و عرضه سوخت و خوراک متان، دوره کمبود شدید خوراک اتان و میعانات گازی صنایع پتروشیمی هم به پایان رسیده است، یادآور شد: نگاهی به وضعیت تولید مجتمع‌های زنجیره آروماتیک صنایع پتروشیمی نشان می‌دهد این واحدها در سخت‌ترین شرایط تحریم بدون کسری و کمبود خوراک میعانات گازی در حال تولید، تأمین نیاز داخلی و صادرات محصولات هستند. وی با بیان اینکه وضع تولید در واحدهای الفینی و به دنبال آن مجتمع‌های مسیر خط اتیلن غرب از ثبت رکوردهای جدید تولید حکایت دارد که این رکوردشکنی به دلیل توسعه پارس جنوبی و افزایش ظرفیت تولید و تأمین خوراک اتان در طول چند سال اخیر است، بیان کرد: امروز به مدد توسعه شتابان پارس جنوبی در کنار سبقت از کشور شریک در این میدان، مشکلات تأمین پایدار و مطمئن سوخت و خوراک‌های گازی و مایع پتروشیمی‌ها هم به حداقل کاهش یافته است. معاون وزیر نفت با یادآوری بهره‌برداری از سه فاز پالایشگاه ستاره خلیج فارس در طول دو سال گذشته تاکنون، یادآور شد: توسعه این پالایشگاه با استفاده از خوراک میعانات گازی پارس جنوبی نه تنها موجب افزایش ظرفیت تولید بنزین و گازوئیل با استاندارد یورو ۴ و یورو ۵ و بی‌نیازی از واردات سوخت در شرایط تحریم‌های ظالمانه شده که با افزایش تولید نفتا، مشکل تأمین خوراک بخشی از صنایع پتروشیمی کشور هم حل شده است. وی با بیان اینکه امسال مجتمع‌های

## مهندس بهزاد محمدی: ان‌جی‌ال‌های ۳۱۰۰، ۳۲۰۰، خارک و طرح پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس از جمله طرح‌های فعال جمع‌آوری گازهای همراه به شمار می‌رود که نقشی بسزا در تأمین خوراک مجتمع‌های پتروشیمی خواهند داشت

اولویت‌دار صنعت پتروشیمی، در جریان آخرین وضع این طرح‌ها قرار گیرد تا ضمن حمایت‌ها و نظارت‌های لازم از آنها، موانع و چالش‌های موجود پروژه‌ها را شناسایی و برطرف کند و در این مسیر حداکثر همکاری و پیگیری‌های لازم را انجام خواهد داد. وی افزود: هم‌اکنون طرح‌های تعریف‌شده در چارچوب جهش دوم (طرح‌هایی که تا ۱۴۰۰ به بهره‌برداری می‌رسند) و طرح‌های جهش سوم (که تا ۱۴۰۴ به بهره‌برداری می‌رسند) در حال اجرا هستند و در نشست‌های

## مهندس بهزاد محمدی: ان‌جی‌ال‌های ۳۱۰۰، ۳۲۰۰، خارک و طرح پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس از جمله طرح‌های فعال جمع‌آوری گازهای همراه به شمار می‌رود که نقشی بسزا در تأمین خوراک مجتمع‌های پتروشیمی خواهند داشت

اولویت‌دار صنعت پتروشیمی، در جریان آخرین وضع این طرح‌ها قرار گیرد تا ضمن حمایت‌ها و نظارت‌های لازم از آنها، موانع و چالش‌های موجود پروژه‌ها را شناسایی و برطرف کند و در این مسیر حداکثر همکاری و پیگیری‌های لازم را انجام خواهد داد. وی افزود: هم‌اکنون طرح‌های تعریف‌شده در چارچوب جهش دوم (طرح‌هایی که تا ۱۴۰۰ به بهره‌برداری می‌رسند) و طرح‌های جهش سوم (که تا ۱۴۰۴ به بهره‌برداری می‌رسند) در حال اجرا هستند و در نشست‌های

اولویت‌دار صنعت پتروشیمی، در جریان آخرین وضع این طرح‌ها قرار گیرد تا ضمن حمایت‌ها و نظارت‌های لازم از آنها، موانع و چالش‌های موجود پروژه‌ها را شناسایی و برطرف کند و در این مسیر حداکثر همکاری و پیگیری‌های لازم را انجام خواهد داد. وی افزود: هم‌اکنون طرح‌های تعریف‌شده در چارچوب جهش دوم (طرح‌هایی که تا ۱۴۰۰ به بهره‌برداری می‌رسند) و طرح‌های جهش سوم (که تا ۱۴۰۴ به بهره‌برداری می‌رسند) در حال اجرا هستند و در نشست‌های

<span></span>	<span></span>
شنبه ۲۳ آذر ماه ۱۳۹۸	شماره ۷۰۲

## نگاه

## «بنزین»، «گارت سوخت»، «سه‌میه‌بندی» و مرور سخنان وزیر نفت

وزیر نفت از ابتدای امسال تا پیش از آغاز طرح سه‌میه‌بندی بنزین در ۲۴ آبان‌ماه بارها و بارها از سوی نمایندگان رسانه‌ها، درباره بنزین و کارت سوخت مورد پرسش قرار گرفت که مروری کوتاه بر آن خواهیم داشت.

بیژن زنگنه نخستین‌بار در ۱۱ اردیبهشت ماه ۹۸ و در حاشیه‌نمایشگاه نفت درباره زمان سه‌میه‌بندی بنزین گفت: درباره زمان اجرای سه‌میه‌بندی بنزین مطلبی نمی‌گویم و خبرهایی که بعضی از خبرگزاری‌ها درباره سه‌میه‌بندی بنزین مطرح می‌کنند، صحت ندارد.

**۱۶ تیرماه در برنامه گفت‌وگوی ویژه خبری**

وزیر نفت درباره برنامه وزارت نفت در خصوص کارت هوشمند سوخت گفت: وزارت نفت با دستور رئیس‌جمهوری، در حال پیگیری این موضوع است که تا اواخر مردامه استفاده از کارت هوشمند سوخت شخصی اجباری شود، در این برنامه تنها سوخت‌گیری بنزین با کارت سوخت دیده شده و سه‌میه‌بندی بنزین موضوع دیگری است.

**۶ شهریورماه در برنامه تینتر امشب**

زنگنه با بیان اینکه درباره سه‌میه‌بندی و دوترخی شدن بنزین هنوز تصمیمی اتخاذ و ابلاغ نشده است، در پاسخ به بخشی از پرسش‌های مردمی‌تینتر امشب که مرتبط با کارت‌های هوشمند سوخت بود، توضیح داد، حدود ۲۰ سال پیش و با فناوری آن زمان برای استفاده از کارت هوشمند سوخت فکر شد و تاکنون در مجموع بیش از ۴۰ میلیون کارت هوشمند سوخت در کشور صادر شده است.وی با بیان اینکه حدود ۲۴ تا ۲۵ میلیون خودرو در کشور وجود دارد، ادامه داد: برای همه خودروهایی که در کشور شماره شده‌اند،کارت سوخت صادر شده است؛ زنگنه در پاسخ به یک پرسش مردمی‌دیگر مبنی بر بالا بودن قیمت فرآورده‌های نفتی عنوان کرد: قیمت فرآورده‌های نفت کوره، نفت‌گاز، بنزین، نفت سفید، گاز مایع (ال‌پی‌جی) و سوخت هوایی همگی یارانه‌ای هستند و کارت سوخت گازوئیل هیچ‌گاه از بین نرفته است؛ شاید منظور این شهروند روغن موتور بوده است که این محصول به‌طور آزاد عرضه می‌شود.

**۲۲ شهریورماه و در حاشیه امضای قرارداد میدان گازی بابل**

وزیر نفت درباره محدودیت سوخت‌گیری با کارت سوخت جایگاه‌ها اظهار کرد: برداشت اشتباهی در این زمینه شده است که می‌گویند چرا سه‌میه‌ها را کم کردید. ما سه‌میه‌ای نداریم که آن را کم کنیم، هر فردی با کارت هوشمند سوخت خود هر میزان که بخواهد می‌تواند سوخت‌گیری کند، اما قرار است مردم از کارت هوشمند سوخت خود استفاده کنند، نه اینکه ۹۵ درصد مردم از کارت سوخت جایگاه‌داران استفاده کنند. زنگنه با بیان اینکه ظرف چند روز آینده همه صاحبان خودرو در کلانشهرها صاحب کارت سوخت می‌شوند، بر ضرورت استفاده از کارت سوخت ازسوی صاحبان خودرو تاکید کرد و گفت: ناچار شدیم مقدار سوخت‌گیری با کارت جایگاه را محدود کنیم تا مردم از کارت سوخت خود استفاده کنند.

**۲۱ شهریورماه در حاشیه نمایشگاه ایران پلاست**

وزیر نفت درباره ادعای جایگاه‌داران سوخت مبنی بر افزایش قیمت بنزین و دریافت مبلغی به عنوان حق‌الزحمه برای جایگاه‌داران از مردم گفت: قرار نیست عددی برای اختصاص به جایگاه‌داران اضافه شود و قانون نیز چنین اجازه‌ای ن داده است. برداشت آنها (جایگاه‌داران) درست نیست. این توضیحات با برداشت نادرست صدا و سیما و رسانه‌ها همراه شد.

**۸ مهرماه و در حاشیه امضای قرارداد ساخت الکتروپمپ‌های طرح انتقال نفت کوره – جاسک**

زنگنه درباره اینکه چه تمهیداتی برای استفاده بیشتر مردم از کارت هوشمند سوخت اندیشیده شده است، اظهار کرد: کاهش مقدار سوخت‌گیری با کارت سوخت جایگاه‌ها کاری است که باید در این زمینه انجام شودوی در پاسخ به این پرسش که سوخت‌گیری با کارت سوخت جایگاه‌داران به چه مقدار می‌رسد، گفت: ۱۵ تا ۲۰ لیتر خواهد بود که به‌زودی در جایگاه‌ها اجرایی می‌شود. البته تاکید می‌کنم این موضوع به معنای سه‌میه‌بندی نیست و هر فردی با کارت شخصی خود می‌تواند به هر مقدار که می‌خواهد سوخت دریافت کند.

**۱۴ مهرماه و در حاشیه بازدید از شرکت مینا**

زنگنه درباره اصلاح قیمت بنزین گفت: هنوز تصمیم نهایی ابلاغ نشده است.

**۱۶ مهرماه در حاشیه کنگره نفت و نیرو**

وزیر نفت درباره احتمال سه‌میه‌بندی و افزایش قیمت بنزین در لایحه بودجه سال جاری گفت: هر چیزی در این حوزه ممکن است‌وی درباره کاهش سه‌میه کارت سوخت به جایگاه‌داران بیان کرد: قرار بر این بود که سه‌میه کارت سوخت جایگاه‌داران کاهش یابد تا مردم از کارت سوخت خودشان استفاده کنند، زیرا کارت سوخت جایگاه‌داران برای سوخت‌گیری نیست و تنها باید زمانی مورد استفاده قرار گیرد که مشکلی برای کارت سوخت شخصی افراد به وجود آمده باشد؛ زنگنه در پاسخ به این پرسش که آیا احتمال کاهش سه‌میه دوباره کارت سوخت جایگاه‌داران وجود دارد، ادامه داد: امکان دارد میزان سه‌میه کارت سوخت جایگاه‌داران باز هم کاهش یابد، بنابراین لازم است همه خودروها از کارت سوخت شخصی خودشان استفاده کنند.

**۱۶ مهرماه، گفت‌گوی منتشرشده در خانه ملت**

وزیر نفت درخصوص امکان سه‌میه‌بندی و افزایش قیمت بنزین، بیان کرد: این مهم جزو برنامه‌های وزارت نفت نیست، بلکه در سطح دولت و بالاتر پیگیری می‌شود و در صورت تصمیم‌گیری نهایی، این تصمیم اعلام خواهد شد.

**۲۰ مهرماه در حاشیه دیدار با فعالان بخش خصوصی در باغ کوشک**

زنگنه درباره کارت سوخت با تاکید بر اینکه خودروها از کارت شخصی خود برای سوخت‌گیری استفاده کنند، گفت: دلیل کاهش سه‌میه سوخت جایگاه‌داران، ترغیب مردم به استفاده از کارت شخصی است. اکنون بیش از ۹۶ درصد کارت سوخت دست مردم است و باید از آن استفاده کنند. زنگنه افزود: بسیاری گمان می‌کنند در صورت استفاده از کارت شخصی، سه‌میه آن کاهش می‌یابد، در حالی که بنزین سه‌میه‌بندی نشده است. مردم هر میزان بخواهند می‌توانند از کارت سوخت شخصی سوخت‌گیری کنند.وزیر نفت در واکنش به زمان اعمال سه‌میه‌بندی بنزین گفت: اگر تصمیمی در این باره گرفته شود در زمان لازم این موضوع را اعلام خواهیم کرد.

**۲۱ آبان‌ماه در گفت‌و با خبرگزاری خانه ملت**

وزیر نفت درباره سه‌میه‌بندی بنزین گفت: هر زمان دولت چنین دستوری و ابلاغی به وزارت نفت دهد سه‌میه‌بندی بنزین را اجرا می‌کنیم.

هفته گذشته، هفته داغی برای وزارت نفت در بهارستان بود، تا جایی که موضوع استیضاح زنگنه «وزیر نفت» به صحن مجلس رفت تا مهندس زنگنه در صحن علنی مجلس از وزارت نفت متبوعش دفاع نماید. اما جمله وزیر نفت در پایان نشست کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی بسیار قابل توجه است. او گفت: «قانع نشدند و قصد قانع شدن هم ندارند!!!».

بر این اساس، برخی نمایندگان مجلس به موضوع استیضاح وزیر نفت واکنش جدی نشان دادند که در ذیل از نظر خوانندگان گرامی می‌گذرد.

**زنگنه در وزارت نفت نباشد صنعت نفت**

**سبب می‌بیند**

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: پرسش از وزیران حق نمایندگان مجلس است، اما استیضاح وزیر نفت که تسلط کامل به حوزه فعالیت خود دارد به صلاح کشور نیست، سلام امینی استیضاح وزیر نفت را سیاسی دانست و گفت: پرسش و استیضاح حق نمایندگان مجلس شورای اسلامی است و نمی‌توان از آنها به دلیل مطرح کردن استیضاح یک وزیر خرده گرفت، اما به‌طور کلی شاید در بحث استیضاح وزیر نفت، شائبه سیاسی بودن هم وجود داشته باشد. وی افزود: اگرچه شنیده می‌شود نمایندگان در روزهای پایانی مجلس به دلیل انجام کارهای تبلیغاتی به دنبال استیضاح وزیران مختلف هستند، بعید می‌دانم شخصیت نمایندگان مجلس این‌گونه باشد. بدون شک برای نمایندگان مصالح و منافع ملی بسیار با ارزش‌تر از آن است که قربانی مطامع حزبی، جریان

و تبلیغاتی شوند. آن هم در این شرایط که کشور به همکاری و اتحاد بیش از هر عصر دیگری نیازمند است.

**زنگنه از خیره‌های نفتی و مسلط به این حوزه است**

این عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در ادامه با اشاره به ویژگی‌های وزیر نفت که باید مدنظر نمایندگان مجلس قرار گیرد، گفت: زنگنه در صنعت نفت یک برند بین‌المللی و از خیره‌های نفتی کشور است.امینی با اشاره به حضور متعدد زنگنه در نشست‌های سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و تسلط و احاطه‌ی وی بر روابط نفتی جهان که کاری چندلایه و پیچیده است، تصریح کرد: زنگنه در این عرصه سابقه طولانی دارد و با مسائل نفتی به‌طور کامل آشناست.وی با تاکید بر اینکه ما از کسی بت نمی‌سازیم و همه را منصفانه قضاوت می‌کنیم و عملکردها را مورد سنجش قرار می‌دهیم، گفت: به

### بهر روز نعمتی، عضو

### هیئت رئیسه مجلس

### شورای اسلامی:

### در شرایط کنونی

### استیضاح هیچ وزیری

### را به صلاح نمی‌دانم

اعتقاد بنده خدمات زنگنه بسیار زیاد است، نمایندگان برای قضاوت وی باید همه جوانب را در نظر گیرند.نماینده ایلام در مجلس شورای اسلامی با تاکید بر اینکه استیضاح وزیر نفت در شرایط کنونی از نظر وجهه جهانی ایران در حوزه نفت، تبعات مثبتی به همراه نخواهد داشت، گفت: در این وضع که شدیدترین نوع تحریم‌ها علیه کشور اعمال می‌شود، شخصی باید سکان نفت کشور را در دست داشته باشد که خیره باشد و راهبردهای لازم از نظر بین‌المللی، جهانی، حوزه اوپک، کشورهای همسایه، صادرکنندگان و واردکنندگان نفت را به‌خوبی بشناسد که خوشبختانه زنگنه نسبت به این مسائل اطلاعات و آگاهی کامل دارد.عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی‌افزود: اگر وی در وزارت نفت نباشد، بعید می‌دانم در این شرایط بتوانیم شخص دیگری را برای این وزارت‌تخانه پیدا کنیم و به‌طور قطع صنعت نفت آسیب خواهد دید.

**استیضاح هیچ وزیری در شرایط کنونی**

**به صلاح کشور نیست**

عضو هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی‌هم گفت: در شرایط کنونی استیضاح هیچ وزیری را به صلاح نمی‌دانم. بهروز نعمتی با بیان اینکه هم اکنون، سه استیضاح در کمیسیون‌های تخصصی مجلس شورای اسلامی‌در حال بررسی است، گفت: در شرایط فعلی هیچ استیضاحی را به نفع مصالح کشور نمی‌دانم.عضو هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی، مطرح شدن استیضاح‌های اخیر به‌ویژه استیضاح وزیر نفت را سیاسی تلقی کرد و افزود: در آستانه انتخابات مجلس شورای اسلامی‌قرار داریم، از این رو به

ایمن گاز طبیعی برای مصرف داخلی و صادراتی داشته‌اند.

**یادآوری سوم: شبکه انتقال گاز بی‌رقیب ایران**

احداث خطوط انتقال گاز که از سوی شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران به پایان می‌رسد، تزریق آزمایشی گاز در خطوط انجام و پس از حصول اطمینان نسبت به سلامت و امنیت خط تازه احداث شده، آن خط به شرکت انتقال گاز تحویل داده می‌شود. روی هر کدام از خطوط نیز تعداد زیادی ایستگاه‌های تقویت فشار گاز، ایستگاه‌های مخابرات، تاسیسات زیربنایی، شبکه فیبر نوری و… ساخته می‌شود تا انتقال گاز طبیعی از مقاصد پالایشگاهی به مبادی مصرف بدون مشکل برقرار شود. به این ترتیب شرکت انتقال گاز ایران با دارا بودن بیش از ۲۸ هزار کیلومتر خطوط اصلی و فرعی و ۱۰ منطقه انتقال گاز به عنوان یکی از جامع‌ترین سازمان‌های انتقال گاز در خاورمیانه محسوب می‌شود که با تکیه بر سلامت و امنیت همین خطوط در کنار توان و تخصص کارکنان خود، همواره در زمینه انتقال گاز پایدار و ایمن در سراسر کشور موفق بوده است. از همان لحظه تحویل خط انتقال گاز به این شرکت، وظیفه حفظ امنیت و سلامت خطوط و ایستگاه‌ها و دیگر تجهیزات با شرکت انتقال گاز ایران است، متخصصان و کارکنان این شرکت از همه توان و ظرفیت خود استفاده می‌کنند تا هیچ شهر و روستایی حتی یک روز افت فشار گاز نداشته باشد، چه رسد به قطعی گاز و نگرانی‌های بعد از آن. این تلاش موجب شده است تا رکورد انتقال روزانه گاز کشور در دو سال پایبی شکسته شود. روز ۱۲ بهمن سال ۹۶، حجم ۷۵۵ میلیون مترمکعب گاز در خطوط سراسری انتقال گاز جریان یافت و این رقم در دی ماه ۹۷ به بیش از ۷۶۱ میلیون مترمکعب در یک روز رسید.

**یادآوری چهارم: سفر گاز از پارس جنوبی تا جنگل‌های شمال**

زمستان ۸۶، خاطره تلخی است که دیگر تکرار نخواهد شد. تهدیدی که به فرصت بدل شد و حالا در قالب ۲۸ هزار کیلومتر خط انتقال گاز رخ می‌نماید. ایران بر توان جوانان خود تکیه زده تا خانه‌های مردمانش بی قطع گاز و بسی گرم بماند. آنها که می‌گویند تبدیل تهدید به فرصت، فقط یک شعار است باید تلاش مجموعه وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران را در این سال‌ها می‌دیدند. قطع گاز وارداتی از ترکمنستان یک تهدید تلخ بود و یافتن راه چاره برای رهایی از آن، فرصتی شیرین که به احداث خط انتقال گاز ۴۲ اینچی دامغان تا نکا منجر شد. در این مسیر ۱۷۰ کیلومتری، شهرها و روستاهای سرسبزی در دامنه کوه‌ها و کنار رودخانه‌ها هستند که ساکنانشان برای تامین سوخت مورد نیاز خود، آن هنگام که هنوز لوله کاری به خانه‌هاشان نرسیده بود یا کاری در لوله‌ها جاری نبود،

## گزارش

## انتقاد نمایندگان مجلس و کارشناس

# استیضاح



# گاز، اد

سراغ کنده‌های درختان و هیزم می‌رفتند.جنگل‌های شمال در معرض خطر بودند. تا پیش از سال ۹۲، ت کیلومتر از خط دامغان – کیاسر – ساری – نکا – شده بود، آن هم به ضرب و زور و کندی بیش از این وضع پایدار نماند. ساخت خط انتقال گاز، جانی گرفت و ۱۰۰ کیلومتر باقی‌مانده آن ساخته شد تا در ۹۶، خبری خوش به گوش هم‌وطنان برسد: «امسال قطعی گاز نخواهید داشت».این خبر، نقاش لیختن جان و چهره همه ما بود؛ چه نانویی که توتورش گرم می‌شد، چه صنعتکاری که کوره‌اش میزان شمع خوش‌رنگ گاز بود تا چرخ زندگی کارگران مشفق کارش، بچرخد. با افتتاح خط انتقال گاز دامغان – نکا مردم خرسند شدند و هم مدیران و کارکنان وزارت شرکت ملی گاز، سرافراز.

**یادآوری پنجم: استفاده از روش نوین تعمیرات خط انتقال گاز بدون تخلیه گاز طبیعی**

شرکت انتقال گاز با استفاده از توان فکری کارکنان به‌کارگیری روش‌های نوین تعمیرات، توانست بدون گاز طبیعی از خطوط لوله موجب جلوگیری از هدررفت طبیعی شود که این اقدام نزدیک به ۲ هزار میلیارد صرفه‌جویی را رقم زد.پیش از آن، برای انجام تعمیرات خطوط انتقال گاز، قسمتی از گاز درون خطوط آزاد می‌گرفت و خطرات زیست محیطی، سبب ضرر اقتصادی نیز می‌شد، اما اجرای این طرح هم صرفه‌جویی قطع در بخش‌های تولید و انتقال را در پی داشت و هم خطرات در زمان انجام تعمیرات را کاهش داد.

**یادآوری ششم: توسعه مخازن ذخیره‌سازی گاز طبر در کشور**

ذخیره‌سازی گاز، فرآیندی معمول در کشورهای میدان‌های گاز است تا با اجرای آن از پایداری گاز و فرآورش‌شده اطمینان حاصل شود. ایران نیز در مخزن بزرگ ذخیره‌سازی گاز طبیعی در سراج و شمشک است. بنا بر روال هر سال شرکت ملی گاز ایران، از فرآیند ماه تا پایان آبان ماه امسال، گاز فرآورش‌شده پالایشگ گازی از سراسر کشور از سوی شرکت انتقال گاز به این دو مخزن ارسال و ذخیره‌سازی شد تا در فصل زمستان (چهار ماه پایانی) استفاده شود.هم‌زمان با توسعه جنوبی و افزایش ظرفیت تولید گاز طبیعی، هفت طرح ساخت و توسعه ذخیره‌سازی گاز طبیعی در استان مختلف کشور نیز در اولویت کاری شرکت ملی گاز قرار گرفته است.هم‌اکنون حفاری یک حلقه چاه آرزو استقرار دکل حفاری در حوزه «فزل تپه» گلستان آغاز پیمانکار فاز دوم طرح توسعه میدان شورپچه به روش انتخاب شده و فاز دوم طرح توسعه مخزن ذخیره‌ساز





# محیط کار ایمن و سلامت کارکنان دغدغه مشترک بهداشت و درمان و HSE نفت



**مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت بر لزوم همکاری مستمر و نزدیک این سازمان و مدیریت ایمنی، بهداشت، محیط زیست و پدافند غیرعامل شرکت ملی نفت ایران تأکید کرد و گفت: محیط کار ایمن و سلامت کارکنان، دغدغه مشترک این دو مجموعه است.**

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، دکتر حبیب الله سمیع، روز شنبه، ۱۹ آذرماه) در دومین روز گردهمایی روسای HSE و پدافند غیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و مدیریت HSE شرکت ملی نفت ایران سرفصلها و اهداف مشترک بسیاری دارند، گفت: تأمین و حفظ سلامت کارکنان شرکت ملی نفت ایران به ویژه در بخش عملیاتی اصلی ترین هدف مشترک این دو مجموعه است.

وی با تأکید بر اینکه دغدغه و تلاش هر ۲ طرف باید تأمین سلامت کارکنان و ایجاد محیط کار ایمن و مناسب باشد، گفت: کارکنان باید در طول مدت خدمت خود شرایط بهترین بهره‌وری را داشته باشند و از طرفی کمترین آسیب را برای محیط پیرامون ایجاد کنند.

دکتر سمیع وظایف مشترک سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و مدیریت HSE، پدافند غیرعامل را به ۲ بخش تقسیم و تشریح کرد: در بخش

اولی فعالیت‌ها و برنامه‌های پیشگیرانه و تلاش برای جلوگیری از صدمات احتمالی در حین انجام کار قرار می‌گیرد و در بخش دوم نحوه مواجهه با حوادث و مسائل احتمالی که ممکن است رخ دهد مورد توجه است و در این دو بخش می‌توان برنامه‌های مشترک بسیاری تعریف کرد.

وی از همکاری نزدیک سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و مدیریت HSE شرکت ملی نفت ایران در سال‌های اخیر یاد کرد و گفت: این همکاری در سطح کلان با اداره کل HSE وزارت نفت نیز دنبال می‌شود و هرچقدر این هماهنگی بیشتر شود کارکنان سالم‌تر و شرایط بهتر برای

فعالیت ایجاد می‌شود و ۲ طرف به اهداف خود نزدیک‌تر می‌شوند. وی ادامه داد: البته این هماهنگی در بخش عملیات هم باید تقویت شود. مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت وظایف این سازمان را در حوزه همکاری با مدیریت HSE، پدافند غیرعامل و مدیریت بحران برشمرد و گفت: ایجاد بیمارستان‌های ۹ گانه در مناطق عملیاتی به ویژه در جنوب کشور و ایجاد شبکه منسجم از مراکز بهداشت و درمان و بیمارستان‌های تخصصی، پلی‌کلینیک‌ها و همچنین هماهنگی با سازمان‌های فوق تخصصی برون سازمانی از جمله وظایف این سازمان بوده است که به خوبی دنبال

وی با اشاره به لزوم ایجاد آمبولانس‌های اورژانسی گفت: امروزه در همه جای دنیا درمان از آمبولانس آغاز می‌شود و برای این منظور باید تجهیزات درمان از راه دور در این آمبولانس‌ها فراهم شود.

دکتر سمیع در مورد ارتقا ناوگان آمبولانس صنعت نفت گفت: تأمین اتوبوس آمبولانس با قدرت دنبال می‌شود و در مناطق عملیاتی فراساحل نیز به دنبال ایجاد آمبولانس‌های دریایی هستیم. از طرفی پس از مذاکره با مدیرعامل منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، برای ایجاد آمبولانس هوایی و تجهیز هلیکوپتر برای عسلویه اقدام کرده‌ایم، وی به موضوع پیشگیری در حوزه سلامت اشاره کرد و گفت: سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت آمادگی دارد آزمایش‌های مربوط به تناسب شغلی را انجام دهد اما لازم است معیارهای چنین آزمون‌هایی در اختیار سازمان قرار گیرد. همچنین معاینات دوره‌ای برای کلیه کارکنان با جدیت دنبال شود چرا که در شرایط امروزی جدا از مسائل احتمالی عملیات، کلیه کارکنان در معرض تهدیدات پیرامونی قرار دارند. در ادامه این نشست با حضور سمیع، از زحمات و تلاش‌های شهناز صفری، رئیس HSE شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران به دلیل دقت نظر در اجرای فرایندهای مدیریت سلامت و ارتقا سلامت کارکنان در این شرکت تقدیر شد.

## گفتمان

### تلاش کارکنان واحد حسابداری اعتماد و اعتلای سازمان را در پی داشته است

حسابداران هر مجموعه از طریق سیستم‌های اطلاعاتی حسابداری و مدیریت، نقش بسزایی در فرآیند تصمیم‌گیری در سیاست‌گذاری در سطوح خرد و کلان هر سازمان دارند، از این رو واحد حسابداری در روند توسعه پایدار کشورها از جایگاه ویژه‌ای برخوردار است.

همچنین کاربرد استانداردهای حسابداری، تکنیک‌ها، مفاهیم حسابداری و مدیریت، ضمن ایجاد اعتماد نسبت به صورت‌های مالی ارائه شده از طرف مدیران، ابزار لازم را برای سنجش عملکرد نگاه‌ها و کارایی، اثربخشی و اقتصادی بودن فعالیت‌ها به وجود می‌آورد. عباس دهقان عقیقی رییس حسابداری بهداشت و درمان صنعت نفت تهران در گفت‌وگویی که به مناسبت روز حسابداری با وی داشتیم ضمن اشاره به مطالب بالا بخشی از فعالیت‌هایی که در این واحد انجام می‌شود را تشریح کرده است که در ادامه می‌آید.

**روز حسابداری چه روزی است و از چه زمانی این روز اهمیت یافته است؟**  
فدراسیون بین‌المللی حسابداران در سی‌امین سال تاسیس ۲ تا ۸ دسامبر ۲۰۰۷ از اعضای خود در همه کشورهای جهان خواست این هفته را به نام هفته حسابداری اعلام و به همین مناسبت گردهمایی تدارک بینند. در آن سال، انجمن حسابداران خیره ایران ضمن اعلام این خبر همه نهاد‌های حسابداری ایران را برای تعیین روزی با عنوان روز حسابداری فراخواند. بر اساس آن فراخوان و نشست‌هایی که بین رهبران انجمن حسابداران خیره ایران و جامعه حسابداران رسمی ایران - به عنوان دو انجمن ایرانی عضو آیفک - انجمن حسابداران ایران، انجمن مدیران مالی، و سازمان حسابداری در سال ۱۳۸۶ تشکیل شد، روز ۱۵ آذر هر سال به عنوان روز حسابداری در ایران نام‌گذاری شد.

**بهداشت و درمان صنعت نفت تهران یکی از مراکز سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت است که انجام خدمات مالی ۵ استان تهران، البرز، قم، زنجان، قزوین و بخش‌هایی از استان مرکزی را زیر نظر دارد. از این رو واحد حسابداری در بهداشت و درمان صنعت نفت تهران از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است. چه واحدهایی زیر مجموعه واحد امور مالی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران است؟**

امور مالی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران شامل ۹ واحد مجزا محاسبات پرداختها و دریافتها، حسابداری حقوق و دستمزد، حسابداری مالی، حسابداری کنترل اموال، خزانه، بودجه و کنترل هزینه‌ها، سندرسی، حسابداری پیمانها، حسابداری دندانبازشی است؛ از نظر سازمانی نیز امور مالی زیر نظر معاونت پشتیبانی است.

**نحوه فعالیت‌ها به چه شکلی است؟**  
واحدهای اعلام شده طبق ضوابط و مقررات و موازین قانون تجارت، علوم مالی، ضوابط مقررات و دستورالعمل‌های وزارت نفت و ستاد سازمان انجام وظیفه و همکاران شاغل در این واحد به انجام کار مشغول هستند. مجموعه ای از کارکنان استخدام رسمی، قرارداد مدت موقت و پیمانکاری می‌باشند، ضمن اینکه واحد حسابداری در بیست سال گذشته علیرغم عدم اصلاح و به روز شدن چارت سازمانی تا سه برابر نسبت به گذشته خدمات امور مالی عهده دار شده است. همچنین در طول سال گذشته نسبت به اجرای برنامه‌های تعریف شده و در راستای اهداف ستاد سازمان اقدام و علاوه بروظایف روزمره در اجرای سایر تکالیف مانند ایجاد واحد سندرسی ستاد پزشکی و انجام کنترل‌های پرداخت از طریق ۴۲ تجمیع کلیه حسابهای بانکی و انجام عملیات صرفاً از طریق بانک مرکزی انجام شده است.

**امسال در واحد حسابداری چه اقداماتی صورت گرفته است؟**  
تعیین و تنظیم صورت حسابهای درآمدی مربوط به شرکت پالایش نفت تهران، انتقال گاز، انجام محاسبات ماهیانه کلیه برون سپاری‌های واحدهای درمانی، اصلاح سیستم مالیات پزشکان پرکیس طبق دستورالعمل‌های دارایی و انتقال و انجام برنامه امحاء ستاد خزانه مربوط به ۵ سال اول تشکیل سازمان طبق دستورالعمل، برنامه ریزی تجمیع اسناد دروجه اشخاص حقیقی و حقوقی انجام تجمیع صدور چک، بروز رسانی حساب‌های اموال، انجام عملیات تا پرداخت اربابان ملت، انجام امور مربوط به پرداخت ۹۷۰ فقره وام یکسال کاری، از دیگر اقدامات است.

**لطفاً به تعدادی از کارهایی که روزانه ای در واحد حسابداری انجام می‌شود اشاره بفرمایید؟**  
انجام گزارشات فصلی مربوط به واحدهای غرفه‌های و آگذاری، پی‌گیری درآمدهای خدمات، احتساب و کسر از اشخاص بیمه شده دانا، بروز رسانی کسورات بیماران GF (نمونه نامه ای)، بروز رسانی دفاتر حسابداری حقوق و دستمزد و انجام برنامه پرداخت‌های خریدهای پروژه ای تهران و سایر نواحی، محاسبه هزینه‌ها و تعیین سهم کارکنان در خصوص استفاده از مهد کودک در سال ۱۳۹۷، تبدیل کلیه پرداختهای دینفغان از طریق حساب شبا، ادغام بخشهای متفرقه صدرا اعلامیه در حسابداری اعلامیه‌ها، ادغام صندوق دریافتی‌های درمانی در صندوق حسابداری دندانبازشی انجام برنامه‌های تقویت داخلی مالی ایلای ستاد از آن جمله است.

**برنامه‌های آتی واحد حسابداری بهداشت و درمان صنعت نفت تهران چیست؟**

بهبود و اصلاح وضعیت محاسبات شرکت‌های پیمانکاری نیروی انسانی و پیگیری مکانیزه شدن محاسبات، اصلاح و انجام برنامه‌های با یگانگی و مکانیزه شدن کلیه واحدهای زیرمجموعه، اصلاح و بهبود هزینه گذاری مراکز هزینه از طریق تسهیم هزینه‌های تجمیعی بخش‌هایی است که باید اصلاح شود. همچنین تجمیع و انجام محاسبات پرداختهای با کارکنان پرکیس و سیستمی شدن آن، انجام تطبیق موضوعات سنواری دفاتر سندرسی و حسابداری پیمانها، حسابداری مالی، تهیه و تسهیم هزینه‌های تجمیعی بخش بودجه مانند نیروی انسانی، موارد حساب گذاری شده توسط ستادمانند، مالیات، نفت کارت، پاداش پایان خدمات پرسنل رسمی، مستمر کارکنان بازنشسته پیش از موعد، هزینه‌های رفاهی و ولا بشگاهها و تشکیل کمیته انفورماتیک امور مالی و انجام برنامه‌های ارتقاء و تبدیل فرایندهای دستی به مکانیزه از برنامه‌های این واحد در آینده است.

## تلاش‌هایی از جنس انسانیت در بهداشت و درمان صنعت نفت



یکی دیگر از اردوهای جهادی کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت با هدف ارایه خدمات پزشکی به افراد مناطق محروم با حضور پزشکان متخصص، عمومی، پرستاران، بهداشت کاران دهان و دندان و... در منطقه مرمتی گرد تهران برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، ارایه خدمات پزشکی ششمین اردوی جهادی برای دومین بار در مدرسه سید الشهداء در منطقه مرمتی گرد که از محلات جنوب تهران است ارایه شد.

سه پزشک عمومی، یک متخصص زنان، یک ماما و یک متخصص اطفال و دو روانشناس و مشاور خانواده، یک پرستار و سه نفر بهداشت کار دهان و دندان و یک دکتر دارو ساز و یک نسخه پیچ و... در این اردو به ارایه خدمات به مراجعین مدرسه سید الشهداء که از قبل توسط مدیریت مدرسه شناسایی و هماهنگی‌های لازم برای حضور آنها صورت گرفته بود پرداختند. بر اساس آمار ارایه شده از سوی آمه مولایی که هماهنگی‌های اردوهای جهادی را به عهده دارد، در مدرسه سید الشهداء حدود ۱۵۰ نفر به پزشک‌های عمومی، ۸۰ نفر به متخصص اطفال، ۲۰ نفر به متخصص زنان، ۴۰ نفر به کارشناس مامایی و ۵۲ نفر به روانشناس و مشاور خانواده و همچنین ۱۵۰ نفر به بخش دهان و دندان و ۲۵۲ نفر برای دریافت دارو مراجعه کردند.

دهان و دندان و اهدای بسته بهداشتی مسواک و خمیر دندان به دانش آموزان بود. از تعداد ویزیت‌هایی که انجام شد، تعداد ۹۲ نفر از دانش آموزان که بیماری دهان و دندان داشتند مشخص شدند و در فرم‌های مربوطه نوشته و مقرر شد طی هماهنگی واحد بسیج با مدیر مدرسه و همچنین دکتر حمیدی زاده (دندانپزشک فعال در اردوهای جهادی) این افراد جهت پیگیری درمان بصورت رایگان به مرکز خیریه دندانپزشکی واقع در میدان خراسان تهران ارجاع گردند. تا درمان آنها انجام شود.

دکتر علی جزایری فرمانده حوزه مقاومت بسیج سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت که در اردوهای جهادی نیز به عنوان پزشک عمومی حضور دارد گفت: برگزاری این اردوهای جهادی متعلق به گروه خاصی نیست و مجموعه تلاش‌های انسانی و بشر دوستانه است که در چند سال گذشته در بهداشت و درمان صنعت نفت تهران و ستاد سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت آغاز شده است که امیدواریم با همکاری دیگر کارکنان صنعت نفت، امکان دستگیری بیشتر در زمینه‌های درمانی و غیر درمانی از نیازمندان فراهم شود. وی تصریح کرد: باتوجه به نیازهای درمانی این طبقات اجتماعی که اغلب از بیمه‌های درمانی نیز بهره‌مند نیستند، انتظار می‌رود، شرایطی فراهم شود تا در دوره‌های بعدی علاوه بر امکان تأمین دارو و خدمات دندانپزشکی، امکان هماهنگی با یک آزمایشگاه تخصصی طبی نیز فراهم شود. در صورتی که افرادی تمایل به همکاری داشته باشند می‌توانند برای تأمین

بخشی از نیازهای مالی و غیر نقدی اقدام کنند. از دیگر اقداماتی که در این دوره برای افزایش خدمات رسانی صورت گرفت این بود که افراد معاینه شده که نسخه دارویی داشتند، چنانچه دارویی آنها در داروهای جهادی تیم اردوی جهادی نبود، با هماهنگی صورت گرفته امکان اینکه این دارو از یک داروخانه دیگر بصورت رایگان برای آنها تأمین شود فراهم شد.

دکتر کیان اعظمی دکتر دارو ساز و ویزار س حوزه دارویی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران در این خصوص توضیح داد: با توجه به اینکه امکان تأمین همه داروهای مورد نیاز بیماران از طریق داروهای که در این اردوی جهادی به همراه داشتیم میسر نبود، قرار داشت هماهنگی صورت گرفت و مقرر شد تا سقف مبلغی که از محل جمع آوری کمک‌های نقدی بخشی از کارکنان ستاد سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و بهداشت و درمان تهران به اردوهای جهادی جمع شده بود، این افراد دارو دریافت کنند که البته ناگفته نماند مسئول این داروخانه نیز با هدف کمک به این افراد بی بضاعت، از گرفتن حق فنی نسخ ارایه شده به داروخانه صرف نظر کرد که جای تشکر دارد. وی همچنین ادامه داد: در این مرحله تیپ داروهای مورد نیاز این منطقه مشخص و نیاز سنجی شد و در صورتی که در دوره بعدی به این منطقه مراجعه کنیم جنس داروها و حدود مبلغ مورد نیاز تأمین دارو مشخص است.

اعظمی اظهار امیدواری کرد: با توجه به شرایط





## Iran Eyes \$50/b Oil Price Next Year

Head of Iran's Planning and Budget Organization (PBO) said the oil revenues in budget bill for the next Iranian calendar year (starts on March 20, 2020) are estimated on the expectations of selling one million barrels per day (bpd) of oil at an average price of \$50. "We have estimated the country's oil revenues to stand at 480 trillion rials (about \$11.4 billion) in the next year, and this figure is estimated based upon one million barrels per day of oil sales at \$50 per barrel," Mohammad-Baqer Nobakht said in a press conference on Monday, ISNA reporter. Pointing out that some might say that the oil revenue estimations were too optimistic, Nobakht said: "the average oil price in the current year has been up to \$60; we should be able to sell our oil and increase the national wealth." According to



Tehran Times, President Hassan Rouhani submitted the administration's draft of the national budget bill for the next Iranian calendar year 1399 to the Majlis on Sunday. The proposed budget amounted to about 1.988 quadrillion rials (about \$473.5 billion at the official rate of 42,000 rials), with a 14-percent rise from the current year's approved

budget. It has envisaged 2.61 quadrillion rials (about \$62.14 billion) of incomes, while 3.67 quadrillion rials (about \$87.38 billion) of expenses. Like the current year's budget, the next year's proposed budget requires the government to pay 20 percent of its oil revenues to the National Development Fund of Iran (NDFI). The main characteristic of the

next year's budget bill which makes it different from previous years' budget bills is the impact of the U.S. sanctions on the country's economy and the consequent considerations which have been taken into account in preparing it. The next year's budget bill has been modified in terms of resources, expenditures, policies, and objectives, considering the resistance against the U.S. sanctions. In resources, the government has tried to have the least dependence on oil resources in the history of the country's economy. During his speech after submitting the budget bill on Sunday, President Rouhani said, "Budget bill for [Iranian year of] 1399 is drafted considering resistance against the sanctions. It shows the world that we will manage our economy despite the sanctions."

### News

## Noori Petchem Plant Yields 2.9 mt of Output Since March

Iran's Noori Petrochemical Plant produced a total of 2.9 million tons of petrochemicals in the first 8.5 months of the current calendar year, which began on March 21. Addressing a press conference on Monday, Taghi Sanei, the plant's CEO, said that 60% of his company's output was exported and the remaining was sold on the stock market or consumed as feedstock by other petrochemical plants, National Petrochemical Company (NPC) reported. He said the company was processing a licensing round for a heavy cut sweetening project for production of quality gasoil whose fate would be determined in two months and construction of the project would begin in the early days of the next calendar year. The official further added that the plant was connected with all the refineries of the South Pars gas field in order to ensure its feedstock supply and currently had no trouble for the supply of its feedstock. Noori Petrochemical Plant consumes an average of 100,000 barrels of feedstock on a daily basis, he added, saying that the company was currently operating at 91% of its nameplate capacity but its output was 101% of the planned output. Sanei further added that other development projects were under way in the facility which would increase its paraxylene output by 20% and its benzene output by 10%.

## Volume of Smuggled Petrol Very Low: Min.

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said the volume of smuggled petrol and gasoil from Iran was "very little". Speaking to reporters on Sunday, Zangeneh said: "The truth is that the volume of smuggled petrol is very little and smuggling of gasoil does exist but its volume is not as much as some sources claim." He underlined the importance of tapping local potentialities for supplying items, adding, "The potentialities of the youth is very valuable. They can carry out major works in the oil and gas sector and we need to create a demand for their capabilities."

## NPC Serious in Purposeful Development of Petchem Projects

The CEO of the National Petrochemical Company (NPC) said that the company had launched an initiative to orchestrate petrochemical projects in the industry. In a meeting with the projects department of NPC on Sunday, Behzad Mohammadi said that since last year, NPC had sought ensuring construction of petrochemical projects in a targeted fashion, NPC reported. Mohammadi, who is also deputy petroleum minister for petrochemical affairs, underlined the importance of the division for ensuring construction and completion of development projects in the petrochemical industry of the country, saying that the NPC, as a development organization, played a key role in various dimensions of the industry. He said: "The guidance and supervision role of the NPC for realization of the goals pursued in the path of development of the Iranian petrochemical industry is being seriously played and the relationship between petrochemical companies should be strengthened by efficient project management." The West Islamabad GTTP Project is a valuable achievement and its implementation will soon start with the technical knowledge of National Petrochemical Company and the efforts made by Petrochemical Research and Technology Company (PRTC), the NPC CEO added. Mohammadi said that balanced development of the petrochemical industry as a strategy is of particular importance for NPC, stating: "Given the wide variety of projects in this industry, we have been seeking to develop the projects purposefully since last year."

## Plant Eyes Diversified Output Soon



Iran's Tondguyan Petrochemical Company is planning for diversification of its polyethylene terephthalate chain output as one of its key priorities in the near future.

The company announced that it had set new records for production of polyethylene terephthalate

chain products since the beginning of the current calendar year, which began on March 21, reaching a record production of about 110,000 tonnes in the month of Mehr (the seventh month in the Iranian calendar from September 23 to October 22), the National Petrochemi-

cal Company (NPC) reported. In addition to increasing output, diversifying the production mix of polyethylene terephthalate chain products is one of the key priorities of this petrochemical company, as Seyed Reza Ghasemi Shahri, the CEO of the plant, put it, producing new and

varied items in the polyethylene terephthalate products will be realized in the near future. Tondguyan Petrochemical Company needs about 470,000 tons of paraxylene as feedstock annually, which, given the increase in productivity of Noori Petrochemical Plant, the company will have no concerns to fulfill its need for feedstock. Tondguyan Petrochemical Company, as the largest and only producer of PET in the petrochemical industry of the country, has an annual production capacity of more than 1.58 million tons of various items including various grades of PET. Polyethylene terephthalate chain items are one of the most important polyesters used in the production of synthetic fibers and cotton for the textile industry, the production of drink bottles, cans and containers used in the food packaging, pharmaceutical, sanitary and plastic film industries.

## Low-Pressure Gas Collection Project Launched in Doroud III

A project was launched to transfer to Khark Petrochemical Company low-pressure gases collected in Doroud III. According to the Iranian Offshore Oil Company (IOOC), the project is estimated to generate 700,000 dollars in revenues for the country. Abbas Rajabkhani, head of the Khark Operational District of IOOC, said: "The project to transfer gas from Forouzan fields is also on the agenda, and with its operation, about 50 million cubic feet of sweet gas from Forouzan Plat-



form will be transferred with a value of \$6m per month. Fortu-

nately, under tough economic conditions and outrageous sanc-

tions, low-pressure gas collection in Doroud III, and its transfer to the petrochemical plant with the aim of producing, developing and advancing the industry, generating revenues under the sanctions and more importantly, protecting the environmental has been carried out successfully. Doroud Oil field, one of Iran's biggest, is located in Khark Island, northwest of the Persian Gulf in southern Iran. The pressure of the gas injected into Doroud Factory (up to 400 bar) is unparalleled in Iran.

# لزوم توجه به سرمایه‌های انسانی در بیانیه پایانی پانزدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی



شرکت کنندگان در پانزدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی که ۱۹ و ۲۰ آذرماه برگزار شد، با صدور بیانیه‌ای بر توجه به سرمایه‌های انسانی با سه گانه توسعه و توانمند سازی، ارتقاء رضایت و تعهد و بکارگیری شایسته نیروی انسانی، تاکید کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، متن بیانیه بدین قرار است:

استمرار برگزاری کنفرانس توسعه منابع انسانی و مشارکت علمی و حرفه‌ای و همفکری مدیران، صاحب نظران دانشگاهی و کارشناسان و انتشار تجارب و دیدگاه‌های آنان، زمینه مناسبی جهت توسعه دانشگاهیان حرفه‌ای، تشکیل نهاد توسعه‌ای و توجه به موضوعات و چالش‌های محوری این حوزه را در سطوح فردی، سازمانی و ملی فراهم نموده است. شرکت کنندگان این کنفرانس که با محوریت «سرمایه‌های انسانی و رقابت پذیری» گردهم آمده‌اند، با تحلیل شرایط ملی و بینگاهی کشور نکات مهم زیر را مورد تاکید قرار دادند.

۱- رقابت پذیری عنصر کلیدی موفقیت کسب و کارهای امروزی و عامل محوری رونق تولید است. ارتقاء توان رقابت پذیری نیازمند بکارگیری سیاستهای هوشمندانه، بهبود روابط بین‌الملل، عملکرد مطلوب نهادها، بهره‌وری، چابکی سازمانی، تابآوری، نوآوری و هوشمندی مدیریتی است. توجه به سرمایه‌های انسانی با سه گانه توسعه و توانمند سازی، ارتقاء رضایت و تعهد و بکارگیری شایسته نیروی انسانی حاصل میشود.

۲- نگاهی به شرایط کلان اقتصادی و کاهش قدرت خرید کارکنان و جابجایی خط فقر، مستلزم توجه ویژه مدیران ارشد و حوزه‌های منابع انسانی به طراحی و اجرای برنامه‌های انگیزشی و رفاهی، بنف طبقات دارای درآمدهای محدود میباشد، بنحوی که امکان حفظ کیفیت زندگی کاری و شخصی برای آنان فراهم شود.

۳- توجه به ارزشهای اخلاقی و اخلاق حرفه‌ای موثرترین عامل در ارتقاء سلامت اداری است. لذا ضروری است ترویج فرهنگ ایثار و تقویت اخلاق حرفه‌ای و وجدان کاری، بیش از پیش در کانون توجه مدیران منابع انسانی قرار گیرد. بدیهی است در این صورت خود کنترلی جایگزین نظارت‌های بیرونی که هزینه‌های گزاف نیز دارد خواهد شد.

۴- ضعف نظامهای شایستگی و جانشین پروری و فقدان فرصتهای برابر استخدام و رشد، همچنان از مهمترین مطالبات اجتماعی از حوزه‌های منابع انسانی است و در تحقق شعارهای محوری اهمیت وافری دارد. مهاجرت استعدادها از تبعات منفی پیش روی ما در این زمینه می‌باشد، لذا ضروری است هرچه سریع‌تر سازوکارهای مناسبی برای ایجاد رقابت عادلانه برای اکتساب این فرصتها فراهم گردد.

۵- امروزه باید نذا و تجربه کارکنان را بیش از پیش جدی گرفت و مبنای تدوین و تهیه سیاست‌های منابع انسانی قرار داد. به یاد داشته باشیم آنچه کیفیت می‌آفریند کارکنان هستند. آنچه مزیت رقابتی منحصر بفرد سازمانها را تعیین می‌کند، سرمایه‌های انسانی آنها است. بنابراین مدیران و کارشناسان منابع انسانی می‌بایست تمام توان خود را صرف اتخاذ رویکردهای مناسب و ایجاد سازوکارهایی نمایند که با سرعت و شفافیت نظرات کارکنان منتقل و مورد توجه قرار گیرد.

۶- با شروع قرن بیست و یکم، تحولات بزرگ فناورانه، همه حوزه‌ها، به ویژه منابع انسانی را به شدت دستخوش تغییر کرده است، به نحوی که بازنگری در فرایندها، فعالیتها و نظام‌های منابع انسانی را اجتناب ناپذیر نموده است. در این شرایط مدیران منابع انسانی می‌بایست با درک فراگیر و عمیق فناوری‌های نوین، کاربست تحول دیجیتال در حوزه منابع انسانی را در دستور کار خود قرار داده و آماده پذیرش و بکارگیری آنها برای تسریع در ارائه خدمات، بهبود کیفیت و ارتقای توان پاسخگویی باشند.

۷- رونق تولید و استقلال فناورانه در گرو توجه ویژه به شرکت‌های دانش بنیان می‌باشد.

در این میان مدیریت منابع انسانی که از مهمترین ضرورت‌های توفیق آنها است کم توجه مانده است. لذا ضرورت دارد بصورت همه جانبه در بخش‌های آموزشی، پژوهشی و حرفه‌ای، بسترهای لازم فراهم گردد.

۸- در شرایط امروز کسب و کار نقش‌های مدیران منابع انسانی متحول شده است، آنها باید از توانمندی اقیان، جلب مشارکت، همسو و هم راستا سازی اهداف سازمانی با منابع انسانی برای ایجاد مسئولیت مشترک توسعه منابع انسانی، برخوردار باشند. داستان سربازی سازمانی، مفسر استراتژی، تسهیل گر تحقق اهداف کسب و کار و تسهیل گر رابطه از نقش‌های پیچیده امروزی آنان است و این هم جز با نگاه از بیرون به درون، تسلط به چشم انداز راهبردی سازمان و شناخت از فرایندهای کسب و کار حاصل نمی‌شود، امری که نیازمند تلاش مضاعف مدیران منابع انسانی برای ارتقاء توانمندی‌های فردی و تیمی و توجه مدیران ارشد سازمان‌ها برای ایفای نقش شریک استراتژیک برای واحدهای مدیریت منابع انسانی است.

**سازمان‌ها باید یک قدم از فرصت‌ها پیش باشند**

بر اساس این گزارش، پانزدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی با حضور مقامات و متخصصان این حوزه برگزار شد. محمدباقر عالی، معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت و رئیس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در این کنفرانس با اشاره به اهمیت مبنای توسعه پایدار در نتایج و فرایندها گفت: یکی از ویژگی‌های این کنفرانس پایداری و استمرار آن است و لازم است که مساله محوری و مقایسه دغدغه‌های جهانی و کشوری در آن جایگاه ویژه‌ای داشته باشد. بخش دیگری از سخنان خود در خصوص اقتصاد مقاومتی گفت: بستر توسعه در ایران اقتصاد مقاومتی و مهمترین عنصر آن نیروی انسانی است بنابراین همین جا به سازمان مدیریت صنعتی ماموریت می‌دهم برای طراحی و تدوین دوره‌های کسب و کار در شرایط تحریم اقدام نماید. محمدباقر عالی، مهمترین محور برنامه‌های وزارت صنعت، معدن و تجارت را نهضت ساخت داخل عنوان کرد و گفت: ایدرو مصمم است معادل ۱۰ میلیارد دلار از قطعات مورد نیاز بخش صنعت را در داخل کشور با کمک سازندگان و کارآفرینان محقق سازد که مهمترین عامل موفقیت آن نیروی انسانی است. معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت، با اشاره به سخنان رهبر معظم انقلاب در جمع کارآفرینان اقتصادی و بیانیه گام دوم انقلاب اسلامی گفت: توجه به جوانان به عنوان اصلی ترین عنصر پیشرفت در کشور باید مورد توجه کنفرانس توسعه منابع انسانی قرار گیرد و سازمان مدیریت صنعتی باید برای پرورش جوانان برنامه ریزی کند. وی با تاکید بر بیانات مقام معظم رهبری مبنی تداوم جنگ اقتصادی گفت: مساله محوری بومی‌با توجه به مسائل منابع انسانی کشور باید در کنفرانس‌های بعدی مورد توجه قرار گیرد و لازم است سازمان مدیریت صنعتی با همکاری ایدرو یک الگوی رفتاری منابع انسانی بر پایه اقتصاد مقاومتی و انقلاب صنعتی چهارم طراحی نماید. بخش دیگری از این کنفرانس، برات قبادیان معاون آموزش، پژوهش و نوآوری

خلق ارزش برای زندگی سالم، عدالت محیطی و اجتماعی، پایداری محیط زیست و محصولات و خدمات با کیفیت برتر تاکید کرد. ویژگی‌های مدیران و سیاست گذاران سازمان‌های هیبریدی این است که این افراد به عنوان معماران فرهنگی و شیوه‌های زندگی سالم و پایدار شناخته می‌شوند و کارآفرینان آگاه به مسائل زیست محیطی و مدیران توسعه دهنده مفاهیم جدید کسب و کاری هستند. کیانی بختیاری در خصوص عوامل کلیدی متمایز کننده سازمان‌های هیبریدی از سازمان‌های سنتی گفت: در این نوع سازمان‌ها، اصالت با جامعه

و محیط زیست می‌باشد و مورد کسب و کار در درجه ثانویه است؛ به عبارتی می‌توان گفت این نوع سازمان علاقه مند به سودآوری در راستای حل مسائل و دغدغه‌های محیط زیست و جامعه می‌باشند. افزود: در این سازمان‌ها رابطه با تامین کنندگان، کارکنان، و مشتریان مبتنی بر منافع دوجانبه و نتایج پایداری است. هزینه‌ها لحاظ می‌شود اما پس از برآورده سازی نتایج زیست محیطی و اجتماعی و تمرکز بر اثربخشی است. کیانی بختیاری تصریح کرد: در این سازمان‌ها فعالیت صنعت بر پایه ایجاد بازارهایی برای رقابت

موفق یا تفاهم نامه‌های مشترک و یا بعضاً تشکیل اکوسیستم‌هایی مشترک در جهت رفع نیازهای جامعه و محیط زیست است و هدف اصلی این نوع سازمان‌ها، رفع دغدغه‌های اساسی بشریت است و در این راستا از تعامل، همکاری، تشکیل اکوسیستم و... دریغ نخواهند کرد. وی در پایان ضمن بیان درس آموخته‌ها برای پذیرش روندها تغییر پارادایم‌ها اظهار داشت: مدیرانی که نتوانند گذشته را به یاد آورند، محکوم به تکرار آن هستند و مدیرانی که تدارک آینده را نبینند، به اسارت در جبر آینده محکوم هستند. در ادامه، نسرین جزینی دبیر علمی کنفرانس طی سخنانی گفت: با موج جدید توسعه صنعتی تمرکز و توجه مدیران منابع انسانی بر شرایط بازار، عملکرد رقابتی، استفاده از تکنولوژی جدید، نیروی کار دیجیتال، مسئولیت اجتماعی شرکت و توجه به محیط زیست در جهت افزایش و بهبود عملکرد کارکنان آغاز شده است. وی افزود: الزام توجه سازمان‌ها به محیط زیست، مدیران منابع انسانی را بر آن داشته است که رویکردی برای همسویی مسئولیت‌های اقتصادی، اجتماعی، و زیست محیطی را مدنظر قرار دهند و سرمایه انسانی با مجموعه دانش، مهارت‌ها، تجربه، نگرش، خلاقیت‌ها و تعهدات کارکنان درباره مدیریت محیط زیست را در برنامه‌های آموزشی خود لحاظ کنند. جزینی در پایان تاکید کرد: هنوز فرصت درک و تجربه برخی از مفاهیم مطرح شده در موج‌های صنعتی قبلی برای ما فراهم نشده است، اما شرایط به سرعت در حال تغییر است و تحولات فارغ از آمادگی یا عدم آمادگی ما خواهند رسید.

شانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی کیش  
16th International ENERGY Exhibition  
نفت، گاز، پالایش، پتروشیمی، آب، برق و انرژی‌های نو  
Oil, Gas, Refining, Petrochemicals, Water, Electricity and New Energy  
مرکز نمایشگاه‌های بین‌المللی کیش | ۳۰ دی الی ۳ بهمن ۱۳۹۸  
Kish Island - Iran | 20-23 January 2020

تلفن / دورنگار: ۰۹۸۱۲۱۸۸۵۶۶۱۹-۲۱  
نشانی اینترنتی: www.kishenex.ir

In Collaboration With:  
Organized by:  
Media Sponsors:





