

**LEVITON**  
 رویایی دست یافتنی  
 با رویکرد جدید آشناترین  
 تلفن: ۰۲۱-۲۴۸۰۲۰۲ | www.daniyaroo.com

دانش  
 شماره ۵۵۹۰  
**نیفت**  
 حامی رسانه ای ساخت داخل

عبدالرسول دشتی، مدیر برتر  
 چهاردهمین جشنواره روابط  
 عمومی های ایران شد

آقای دشتی که دارای مدرک لیسانس روان شناسی  
 و فوق لیسانس MBA از دانشگاه امیرکبیر می باشد  
 در حال حاضر رئیس کل روابط عمومی و امور  
 بین الملل هلدینگ خلیج فارس است



شنبه ۲۵ دی ماه ۱۳۹۵ - ۱۴ ژانویه ۲۰۱۷ - سال دوازدهم ۳۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

گزارش دانش نفت از سیزدهمین نمایشگاه بین المللی انرژی با حضور ۱۸۰ شرکت داخلی و خارجی در جزیره کیش؛

# نمایشگاه انرژی کیش در سوگ

دکتر منوچهری: پیگیری های آیت الله هاشمی رفسنجانی درباره نفت، تجهیزات دریایی، مخازن و صادرات نفتی، بیانگر علاقه و عشق ایشان به توسعه و سازندگی کشور بود

**یادداشت های تحلیلی**

در انتظار تحقق کامل  
 جوانگرایی  
 در صنعت نفت  
 احمد مددی

تدوین برنامه  
 ۵ ساله مسئولیت های  
 اجتماعی وزارت نفت  
 محسن امیریان

تعریف صنایع پیشرفته  
 و چگونه  
 تقسیم بندی آن  
 ابوالفضل کیانی بختیاری

اولین میوه های  
 برجام از صنعت نفت  
 مهندس سید شمس الدین مومنی

اولویت های ایمیدرو؛  
 توانمندسازی منابع انسانی  
 بخش معدن و صنایع معدنی  
 شمس الدین سیاسی راد

مقابله با دو تهدید  
 بالقوه نفت  
 محسن آقایی

پیام تسلیت وزیر نفت به مناسبت رحلت آیت الله هاشمی رفسنجانی؛

## نام «هاشمی» همواره در عرصه انقلاب و توسعه ایران ماندگار خواهد ماند

۹۸ صفحات

**گزارش های دانش نفت**

گزارش دانش نفت از دومین دوره  
 جایزه ملی مدیریت انرژی؛  
 اعطای ۴ تندیس  
 نقره ای و ۹ تندیس  
 برنزی در دومین  
 دوره جایزه ملی  
 مدیریت انرژی

گزارش دانش نفت از فعالیت  
 شبانه روزی کارکنان سختکوش  
 صنعت گاز؛  
 روند گازرسانی  
 مطلوب به همه  
 استان های کشور

گزارش دانش نفت از ورود  
 شرکای جدید صنعت نفت از  
 شرق اروپا و آمریکای جنوبی؛  
 لهستان و آروانتین  
 متقاضیان جدید  
 پروژه های  
 صنعت نفت

Regeneration Loop Gas Dryer Package - Isfahan Refinery

**chamaan**  
 Engineering & Fabrication

|                                                                                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                          |                                                                         |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|
| <b>GAS TREATMENT</b><br>Gas/Air Dryers (Molecular Sieve)<br>Gas Dehydration Packages (Glycol)<br>Gas Sweetening Packages (Amine)<br>Filtration Systems | <b>PROCESS EQUIPMENT</b><br>Direct/Indirect Heaters<br>Furnaces<br>Reformers<br>MEG Regeneration<br>MEG Reclaimer & Reboiler<br>Methanator Package<br>Chemical Injection Packages<br>Flare Systems<br>Polishing Packages | <b>OIL TREATMENT</b><br>Heaters<br>Desalters<br>Strippers<br>Separators |
| <b>OILY WATER TREATMENT</b><br>Skimmers<br>Hydro Cyclones<br>IGF<br>Nutshell Filters                                                                   | <b>WATER TREATMENT</b><br>Grey Water Re-use Solutions<br>Sludge Dewatering Solutions<br>Water Filtration Solutions                                                                                                       |                                                                         |

همگام با پیشگامان

**چما**  
 مهندسی و ساخت

(+9821) 22212994 | www.chamaan.com | info@chamaan.com

**PETROHAM**  
 PROCESS SOLUTIONS  
 شرکت فن آوران پترو تجهیز رهام

- Separator & Scrubber Internals
- Filtration & Separation Packages
- Oil & Gas Treatment Packages
- Mass Transfer Internals

www.petroham.com  
 تلفن: ۸۸۷۱۵۵۲۸, ۲۹

## یادداشت اول

### در انتظار تحقق کامل جوانگرایی در صنعت نفت

حمد مددی



کشور عزیزمان ایران با دارا بودن بیش از ۱۵۱ میلیارد بشکه ذخایر نفتی قابل استحصال و ۳۴ تریلیون مترمکعب ذخایر گازی، از نظر مجموع ذخایر هیدروکربوری جایگاهی ممتاز و بی رقیب را در بین دیگر کشورهای جهان به خود اختصاص داده است، بر همین اساس در اغلب مدل‌های توسعه ملی کشور، توسعه یافتگی ذخایر نفتی و گازی و رونق کسب و کارها حول محور توسعه این بخش، یک راهبرد مهم و اساسی در چشم‌انداز ایران آینده است.

دانستن همین اعداد و ارقام از صنعت پروجهه و پرابهت نفت ایران، لزوم ورود نیروهای تازه نفس، پر شهامت، جوان و با انگیزه را برای تحقق اهداف صنعت نفت در افق چشم‌انداز و برنامه ششم توسعه را متذکر می‌گردد. بر این اساس، طی روزهای اخیر شاهد خروج شماری از مدیران بازنشسته و سالخورده صنعت نفت بودیم که در این باره سه نکته مهم وجود دارد؛ نکته اول میل و خواست شخصی این مدیران برای خروج از صنعت نفت و دایره مدیران و دریافت ابلاغ بازنشستگی است. این نکته در تضاد با تحلیل‌هایی است که برخی رسانه‌ها به غرض ورزی به آن می‌پردازند، نکته دوم جسارت و شهامت شیخ‌الوزراء در پذیرش درخواست آنان با بازنشستگی است و نکته دیگر که مهم ترین آن نیز هست، به کارگیری نیروهای جوان در سمت‌های خالی شده و تحقق یکی از وعده‌های مهم وزیر نفت است.

بی‌تردید با پایان خدمت برخی مدیران صنعت نفت و آغاز دوران بازنشستگی و خروج این مدیران از بدنه صنعت نفت، فضا برای دوران جدیدی از خدمت برای تازه نفس‌ها ایجاد گردیده است. این تغییرات و دمیده شدن انرژی دوباره به رگ‌های صنعت نفت به مثابه سپرده شدن چوب در دو امدادی ارزایی می‌گردد. طی روزها و هفته‌های اخیر برخی مدیران و معاونین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران به خواست خود تقاضای بازنشستگی خویش را به تدبیرپردازان نفت کشورمان ارایه کردند، پس از آن بود که وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی نفت در احکامی جداگانه، مدیرانی جوان و تحول خواه را جایگزین مدیران یا به سن گذاشته نمودند. با نگاهی به ترکیب افراد و چارت سازمانی نفت در می‌بایسم که کماکان پیکره و چارت سازمانی وزارت نفت را افرادی سالخورده و در آستانه بازنشستگی شکل می‌دهند و همین موضوع نشان می‌دهد که سیر روند تغییرات و جایگزینی مدیران جوان و پر انرژی به جای مدیران قدیمی و در آستانه بازنشستگی همچنان ادامه خواهد داشت.

آنچه بدیهی است؛ صنعت نفت کشور در دوران ویژه پس‌ابرجام که فصل تلاش و کوشش وصف ناپذیر برای جبران عقب افتادگی‌های تاریخی در حوزه‌های «تولید، توسعه و نیروی انسانی» است، بیش از هرچیز نیاز به مدیرانی جسور، انرژیک و خستگی ناپذیر دارد و به نظر می‌رسد شیخ‌الوزاری نفت با علم به این موضوع، بیش از هر زمان دیگری جوانگرایی در نفت را در دستور کار خویش قرار داده است. بیژن زنگنه از ابتدای به دست گیری سکان وزارت نفت در دولت تدبیر و امید همواره بر ضرورت جوانگرایی و کاهش میانگین ده ساله ی سن مدیران و حتی رساندن میانگین سنی مدیران به حدود ۴۰ سال سخن گفته است، هر چند به باور ناظران، شتاب تحقق وعده وزیر نفت برای جایگزینی نیروهای سالخورده با نیروهای جوان، جسور و متخصص، اندکی «کند» و «کم شتاب» بوده است.

آنچه مسلم است؛ وزیر نفت کشورمان پس از سالها کسب تجارب گرانبها در عرصه مدیریت کشور و بر جای گذاشتن افتخاراتی کم نظیر در ستون خیمه اقتصاد ایران، «برند»ی منحصر به فرد و جهانی برای صنعت نفت ایران است تا جایی که تصمیمات جهانی انرژی بدون حضور او رنگ واقعیت به خود نمی‌گیرد. شاهد این مدعا به عنوان یک شاخص مشخص، پیروزی اخیر ایران در اوپک که با هوشمندی و استقامت وی و تیم مدیریتی اش حاصل گردید و قیمت‌های جهانی نفت به مدار اصلی خویش بازگشت. با این اوصاف، مهندس زنگنه با تجربیاتی که از سالها خدمت در قامت وزیر در صنعت نفت کسب نموده است، بیش از هر فرد دیگری به استفاده از جوانان قابل و توانمند اطمینان و اعتقاد دارد کمااینکه به نظر می‌رسد این اعتقاد و اعتماد با ظهور دو اتفاق شیرین در تعامل مجلس و نفت پر رنگ تر هم شده باشد. بر این اساس، حذف دو مصوبه خطرناک کمیسیون تلفیق به دست مدیران جوان نفتی که زنگنه پیش از این به آنان اعتماد کرده بود، در تلاشی مثالزدنی و خستگی ناپذیر و هماهنگی و تعامل بی نظیر با نمایندگان خانه ملت به عینیت و منصفه ظهور رسید.

بر این مبنا، ماده ۳۴ پیشنهادی کمیسیون تلفیق مبنی بر پرداخت هفت برابر حداقل حقوق کارکنان دولت که سبب دل نگرانی مهندسان و متخصصان صنعت نفت و افزایش تقاضای بازنشستگی پیش از موعد شده بود، در پی تلاش و مکاتبات وزیر نفت با رئیس و نمایندگان مجلس و پیگیری‌ها و مذاکرات فشرده دکتر محسن دلاویز، مشاور اجتماعی و منابع انسانی وزیر نفت با نمایندگان پارلمان، با رای اکثریت نمایندگان حذف شد.

در دیگر رویداد مهم و بر اثر تلاش‌های موثر وزیر نفت و دستورات منسجم ایشان، دلاویز و دیگر تدبیرپردازان در صنعت نفت، در همراهی بی نظیر مجلس با صنعت نفت، کل ماده ۵۳ این لایحه در جریان بررسی لایحه برنامه ششم توسعه کل کشور با ۱۶۱ رای موافق، ۳۰ رای مخالف و ۳ رای ممتنع از مجموع ۲۱۴ نماینده حاضر در جلسه حذف شد و بدین ترتیب با حذف این بند از لایحه برنامه ششم توسعه، فرمول خوراک واحدهای پتروشیمی به مدت ۱۰ سال ثابت

می‌ماند.بی‌تردید بروز این اتفاقات شیرین در تعامل کم نظیر مجلس و نفت یک نکته مهم و راهبردی را گوشزد می‌کند و آن اینکه؛ اعتماد به نیروهای جوان و قابل و سپردن مسوولیت‌های خطیر به آنان و استفاده از فکر بدیع و انرژی سرشار آنان برای حل چالشهای فراوان صنعت نفت ضرورتی است که بیش از هر زمان دیگری در صنعت نفت ۱۰۸ ساله کشورمان احساس می‌شود.

به بیان دیگر، جذب مدیران ارشد صنعت نفت از میان جوانان توانمند و با شهامت ضرورتی غیر قابل انکار است. این مهم پیش از این در ابلاغیه وزیر نفت در خصوص ایجاد مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت و تصریح وی بر این نکته که؛ باید متوسط سن مدیران صنعت نفت تا سال ۱۴۰۰ به ۴۰ سال برسد متجلی گشته است، امری که حاکی از برنامه ریزی وزارت نفت برای جوانگرایی در سیستم مدیریتی و ایجاد تحرک و نشاط کاری بیشتر در صنعت نفت است، اما به باور تحلیلگران و صاحب‌نظران، شتاب این تغییر و تحولات اساسی در مدیران ارشد نفت باید مضاعف گردد تا عقب افتادگی‌های صنعت نفت در حوزه رسیدگی به چالش‌های جدی منابع انسانی و در پی آن توسعه حقیقی صنعت نفت در سریع ترین زمان ممکن و با نیروی تزریق شده منبت از روح جوانی و جسارت جبران گردد.

کمتر از یکسال تا موعد تحقق کامل وعده وزیر نفت با موسم تغییر و جوانگرایی در صنعت نفت باقیست و بی‌تردید مقطع کنونی که سال پایانی دولت تدبیر و امید است، طلایی ترین زمان برای تحقق این وعده مهم و استراتژیک است.

**گروه مطالعات و تحقیقات دانش نفت**  
دانش نفت: سالهاست که همگان در عرصه مدیریت کشور از جوانگرایی سخن می‌گویند اما کمتر شاهد عمل به این ایده هستیم. در واقع آنچه می‌بینیم و می‌شنویم صرفا شعار است و شعار. البته از حق نباید گذشت که در زمان دولت قبل، اگرچه تا حدی به جوانگرایی بها داده شد و شاهد ورود مدیرانی تازه به عرصه اجرایی کشور بودیم، اما متأسفانه آنچه در آن دوره مشهود بود، بهره گیری از مدیران غیرمتخصص بود. به عبارت دیگر، بخشی از مدیرانی که مسوولیت‌های مهم به آنها واگذار شد،

آغاز دوران بازنشستگی و خروج این مدیران از بدنه صنعت نفت، فضا برای دوران جدیدی از خدمت برای تازه نفس‌ها ایجاد گردیده است. این تغییرات و دمیده شدن انرژی دوباره به رگ‌های صنعت نفت به مثابه سپرده شدن چوب در دو امدادی ارزایی می‌گردد. طی روزها و هفته‌های اخیر برخی مدیران و معاونین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران به خواست خود تقاضای بازنشستگی خویش را به تدبیرپردازان نفت کشورمان ارایه کردند، پس از آن بود که وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی نفت در احکامی جداگانه، مدیرانی جوان و تحول خواه را جایگزین مدیران یا به سن گذاشته نمودند. با نگاهی به ترکیب افراد و چارت سازمانی نفت در می‌بایسم که کماکان پیکره و چارت سازمانی وزارت نفت را افرادی سالخورده و در آستانه بازنشستگی شکل می‌دهند و همین موضوع نشان می‌دهد که سیر روند تغییرات و جایگزینی مدیران جوان و پر انرژی به جای مدیران قدیمی و در آستانه بازنشستگی همچنان ادامه خواهد داشت.

مدیرانی بودند که در حوزه ای گماشته شدند که از تخصص لازم برخوردار نبودند و این امر نه تنها ضربه ای سهمگین به مدیریت در کشور بود،

دانش نفت: تفاهم نامه فنی همکاری دوجانبه میان شرکت نفت و گاز پارس و پژوهشگاه صنعت نفت با هدف ارتقای سطح فناوری در بخش‌های بالادستی و میان دستی طرح‌های پارس جنوبی به امضای رسول فلاح نژاد مدیر مهندسی ساختمان شرکت نفت و گاز پارس و منصور بزمی معاون فناوری و روابط بین الملل پژوهشگاه صنعت نفت رسید.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز پارس مدیرمهندسی ساختمان شرکت نفت و گاز با بیان اینکه این تفاهم نامه بسته به نیازهای این شرکت اجرایی می شود گفت: پیش از این هم همکاری‌هایی با پژوهشگاه صنعت نفت داشته و پروژه‌هایی را به این مرکز به عنوان بازوی فنی وزارت نفت ارجاع داده ایم.فلاح نژاد تصریح کرد: در قالب این تفاهم نامه پژوهشگاه به عنوان شریک تجاری و دانشی

### نگاهی متفاوت به تغییر مدیران ارشد صنعت نفت؛

# مدیران جوان و متخصص؛ بنزین سبز صنعت نفت

فراهم سازد.

هر جا شاهد حضور مدیران جوان و متخصص در عرصه مدیریت کشور بودیم، در عمل تحولات مثبتی را دیده ایم چرا که این نسل جدید از هوشی بالا و جسارتی مثال زدنی برای اثبات خود برخوردار است و این می‌تواند نقش کاتالیزور را در به نتیجه رسیدن امور مهم در صنعت نفت ایفا کند. اگر همگی باور کنیم که مدیران جوان، بنزین سبز صنعت نفت هستند و بدون به کار گرفتن توانایی‌های آنها و حمایت از ایده‌های آنان نمی‌توان به نتیجه ای مثبت رسید و طرح‌های کلان را که نیازمند جسارت و شجاعت



برای تجلی توانایی‌های خود پیدا کنند. در حوزه‌های دیگر بویژه منابع انسانی نیز مدیران جوان وارد عرصه شدند و اکنون که زمزمه بازنشستگی برخی دیگر از مدیران صنعت نفت به گوش می‌رسد، اندک اندک زمینه برای حضور جدی تر و فسال تر مدیران جوان و متخصص بیش از پیش فراهم می‌شود. البته کسانی که وزیر نفت را از نزدیک می‌شناسند می‌دانند که اعتقاد قلبی بیژن زنگنه به مدیران جوان، نکته ای نیست که بتوان آن را شعار دانست یا باور نکرد. زنگنه به طور جدی اعتقاد به حضور نیروهای جوان در عرصه مدیریت دارد و تا حدی نیروهای جوان را نیز به این حوزه تزریق کرده است. اما طبیعتا فالتتر شدن این مدیران و پهرنگ شدن حضورشان نیازمند زمانی بیشتر است که امید است وزیر نفت در فاصله باقیمانده تا پایان دولت، در این عرصه فعالیت داشته و با ایمان قلبی که به مدیران جوان دارد، در عمل نیز زمینه را برای حضور موثرتر آنها در عرصه

### زنگنه به طور جدی اعتقاد به حضور نیروهای جوان در عرصه مدیریت دارد و تا حدی نیروهای جوان را نیز به این حوزه تزریق کرده است.

اما طبیعتا فالتتر شدن این مدیران و پهرنگ شدن حضورشان نیازمند زمانی بیشتر است که امید است وزیر نفت در فاصله باقیمانده تا پایان دولت، در این عرصه فعالیت باشد و با ایمان قلبی که به مدیران جوان دارد، در عمل نیز زمینه را برای حضور موثرتر آنها در عرصه

محقق نشده و در برخی از جمله نفت نیز اندک اندک در حال تحقق است. شعی مقدم نخستین مدیری بود که از بین معاونان چهارگانه وزیر نفت، به دلیل بازنشستگی کنار رفت و مدیری جوان تر به نام مرضیه شاهدایی وارد عرصه شد تا مدیران زن نیز عرصه‌ای

## شرکت نفت و گاز پارس و پژوهشگاه صنعت نفت تفاهم نامه همکاری دوجانبه امضا کردند

بین الملل پژوهشگاه صنعت نفت کنترل الاینده‌های زیست محیطی را از دیگر زمینه‌های مهم همکاری این مرکز پژوهشی با شرکت نفت و گاز پارس دانست و گفت: برای کنترل و شناسایی منابع انتشار این آلاینده‌ها و تهیه مدل جامعی از این موضوع در پارس جنوبی، اقداماتی انجام شده است که این کار با توجه به ضرورت موضوع ، تا رسیدن به نتایج قابل قبول ، می تواند ادامه پیدا کند.بزمی به فعالیت‌های درحال انجام این پژوهشگاه در دیگر حوزه‌های بالادستی صنعت نفت از جمله استفاده از روش‌های فناوریانه ازدیاد برداشت با کمک دانشگاه‌ها و شرکت‌های معتبر بین المللی اشاره کرد و ادامه داد: با توجه به موضوع افت فشار در پارس جنوبی ، می توان در چارچوب این تفاهم نامه یا تفاهمنامه‌های دیگر در حوزه ازدیاد برداشت از پارس جنوبی هم مشارکت داشت.



اجراء احداث واحد ۸۰ هزار بشکه ای مراکپتان زدایی در فازهای ۳و۲ پارس جنوبی است که شیرین سازی و تصفیه میانسات گازی را انجام خواهد داد.بزمی ، مشارکت در حوزه‌های «خوردگی و محیط زیست اعضای این تفاهمنامه، سفارش‌های مورد نظر شرکت نفت و گاز پارس را پیگیری و به انجام برساند.معاون فناوری و روابط بین الملل پژوهشگاه صنعت نفت با اشاره به اینکه این پژوهشگاه در حوزه‌های دیگری نیز با شرکت نفت و گاز پارس پروژه‌های جاری در دست اجرا دارد ، افزود:یکی از مهمترین این پروژه‌های درحال

شرکت نفت و گاز پارس محسوب شده و با تعریف یک چارچوب منسجم و روشن فعالیت مورد نظر به آنها ارائه و در نهایت نتیجه قابل انتظار دریافت می‌شود.مدیر مهندسی ساختمان شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به اینکه هیچ شریک خارجی در اجرای این تفاهم نامه حضور ندارد ، گفت: بسته به نیازی که از طرف شرکت ملی نفت، مشتریان و ذینفعان مختلف در چارچوب این تفاهم نامه اعلام می شود ، پروژه‌ها یک به یک تعریف شده و جهت بررسی به پژوهشگاه صنعت نفت ارجاع می شود.معاون فناوری و روابط بین الملل پژوهشگاه صنعت نفت نیز با اشاره به اینکه این تفاهم نامه عمدتا به حوزه بالادستی صنعت نفت مربوط است گفت: در قالب این تفاهم نامه ، پژوهشگاه صنعت نفت مجموعه خدماتی را با استفاده از روش‌های فناوریانه در حوزه بالادستی به شرکت نفت و گاز پارس ارایه خواهد داد.

### رئیس هیات عامل ایدرو :

## فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی آماده بهره برداری است

بدان معنا نیست که همه چیز در داخل ساخته می‌شود. اینها بخش کوچکی است و انتظار ما این است به ما به عنوان مجموعه‌های داخلی که دارای توانمندی هستند، بیشتر توجه کنند. دکتر معظمی‌افزود اگر بخواهیم وضعیت امروز را در ساخت تجهیزات داخلی با پانزده سال قبل مقایسه کنیم، بسیار پیشرفت کرده ایم اما یادمان باشد هنوز هم حدود ۴۰ الی ۵۰ درصد تجهیزات وارداتی است و این عدد می‌تواند خیلی کمتر از این باشد.سوی خاطر نشان ساخت ما وقتی سکوساز شدیم ده‌ها سکو از سوی شرکت ملی نفت ایران به سکوسازها سفارش داده شد و وقتی ما توربین ساز شدیم ده‌ها سفارش به کارخانه‌ها داده شد با این حال راه حل مطلوب این است شرکت ملی نفت با وزارت نیرو تجهیزات مورد نیازشان است را اعلام کنند و تضمین نمایند اگر هر سازنده ای آن تجهیزات را با استاندارد لازم و قیمت

۱۴ پارس جنوبی شاهد فعالیت‌های بسیار قابل

## سعید خوشرو سکاندار فروش نفت ایران شد



مورد تاکید قرار داده و افزایش کارایی، بهره وری و ثمربخشی فعالیت‌ها را خواستار شده است.بر اساس این گزارش، سعید خوش‌رو دانش آموخته اقتصاد در مقطع کارشناسی ارشد است که تحصیلات دانشگاهی خود را در دانشکده اقتصاد دانشگاه تهران و دانشگاه اصفهان گذرانده

📍📍📍

علی اصغر مونسان، مدیرعامل منطقه آزاد کیش مطرح کرد:

### ظرفیت‌های قابل توجه منطقه آزاد کیش در زمینه توسعه فعالیت‌های نفت و گاز



مطابق ظرفیت‌های کشور نبود، خاطرنشان کرد: تولید نفت خام در پنج ماهه نخست سال ۹۲ تا ۲.۷ میلیون بشکه بود اما بعد از رفع تحریم‌ها در خرداد ۹۵ تولید نفت ایران به بیش از ۳۸ میلیون بشکه رسید و صادرات نفت خام نیز از دو میلیون بشکه عبور کرد و بیش از دو برابر شد.وی افزود: ایران در سال ۲۰۱۶ میلادی هر چند در برخی از روزها رکورد صادرات دو میلیون و ۴۴۰ هزار بشکه نفت را ثبت کرد اما متوسط صادرات نفت و میعانات گازی کشور امسال حدود دو میلیون بشکه در روز بوده است. علاوه بر این، امسال ایران حدود ۴۰۰ تا ۴۸۰ هزار بشکه فرآورده‌های نفتی شامل گازوئیل، نفت کوره، گاز مایع و نفتای سبک و سنگین هم به بازار عرضه کرده است.مدیر عامل سازمان منطقه آزاد کیش در ادامه گفت: متوسط تولید نفت ایران در سال ۲۰۱۶ میلادی حدود سه میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه بوده که در روزهای پایانی سال میلادی (اکتبر ۲۰۱۶) این تولید به سه میلیون و ۷۲۰ هزار بشکه در روز رسید و پیش‌بینی می‌شود با بهره‌برداری از چند طرح جدید افزایش تولید نفت ۱۰۰ تا ۱۲۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد. بر این اساس تولید نفت ایران سال ۲۰۱۷ میلادی بدون احتساب میعانات گازی به حدود سه میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه تا سه میلیون و ۹۰۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید.مونسان تصریح کرد: ایران یکی از ارزان‌ترین تولیدات نفت در جهان

با توسعه میدان‌های نفتی غرب کارون؛

### ظرفیت تولید نفت شرکت اروندان به ۴۰۰ هزار بشکه در روز رسید

نیز افزایش برداشت نفت از میدان‌های غرب کارون را مرهون نگرش مشترک و همدلی شرکت‌های اروندان و متن برشمرد و گفت: با تعامل و همکاری بی وقفه این سه شرکت به خصوص شرکت‌های نفت و گاز اروندان و متن موجب افزایش تولید نفت در غرب کارون شده است.وی از افزایش ظرفیت تولید میدان‌های نفتی تحت سرپرستی شرکت نفت و گاز اروندان به ۴۰۰ هزار بشکه در روز خبر داد و افزود: امیدواریم تا پایان سال این رقم به ۴۵۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد.نورالدین شهنازی زاده، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت

### تدوین برنامه ۵ ساله مسئولیت‌های اجتماعی وزارت نفت

محسن امیریان

مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز در شرکت ملی نفت ایران



از ابتدای امسال تاکنون ۷۱ پروژه با ۶۶۰ میلیارد ریال اعتبار در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی از سوی وزارت نفت به مردم تحویل شده است. البته ارزش واقعی این پروژه‌ها از نظر سرمایه حدود یک‌هزار و ۵۰۰ میلیارد ریال برآورد می‌شود. صنعت نفت از زمان فوران نخستین چاه در ایران شاهد شکل‌گیری فرآیند مسئولیت‌های اجتماعی بود و از آن زمان این موضوع فراتر از هر قانون و بخشنامه در ذات طبیعی این صنعت نهادهی‌شد احداث فرودگاه، ساخت مدرسه، توسعه زیرساخت‌های رفاهی، خدماتی، بهداشتی و... در استان خوزستان و در مسجد سلیمان به عنوان شهر نخستین‌های کشور را می‌توان نمونه‌ای از این فرآیند در سال‌های اولیه شکل‌گیری صنعت نفت برشمرد.کنون پس از گذشت ۱۰۶ سال از ظهور صنعت نفت در ایران، شاهد شکل‌گیری نمایی تازه از اجرای برنامه‌های مسئولیت اجتماعی در این صنعت هستیم و در طول چند سال گذشته در کنار فعالیت‌های توسعه‌ای و عملیاتی، طرح مسئولیت اجتماعی نیز به نحو شایسته‌ای ساماندهی شده است.شرکت‌های بزرگ نفتی همواره این موضوع را سرلوحه فعالیت‌های خود قرار داده اند و خوشبختانه وزارت نفت ایران نیز در این مسیر گام برداشته است.از ابتدای امسال تاکنون ۷۱ پروژه با ۶۶۰ میلیارد ریال اعتبار در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی از سوی وزارت نفت به مردم تحویل شده است. البته ارزش واقعی این پروژه‌ها از نظر سرمایه حدود یک‌هزار و ۵۰۰ میلیارد ریال برآورد می‌شود.از مجموع ۷۱ پروژه‌ای که از ابتدای امسال تاکنون به بهره‌برداری رسیده، ۱۶ پروژه در استان کهگیلویه و بویراحمد، ۱۲ پروژه در استان خوزستان، ۱۲ پروژه در استان کرمانشاه، هفت پروژه در استان فارس، پنج پروژه در استان بوشهر، چهار پروژه در استان ایلام، دو پروژه در استان قزوین و ۱۲ پروژه نیز در دیگر استان‌های کشور افتتاح شده است.از این تعداد پروژه، ۴۱ مورد آموزشی، ۱۶ مورد ورزشی، چهار مورد رانچ پنج مورد بهداشت و درمان و پنج مورد نیز خدماتی بوده است.پروژه‌های تعریف شده در قالب این طرح بر اساس برنامه زمان بندی تعریف، افتتاح و به بهره‌برداری می‌رسند. بر اساس برنامه‌های تعریف شده در دهه فجر حدود ۱۸ پروژه جدید با ۲۲۰ میلیارد ریال اعتبار افتتاح می‌شوند.نبود ثبات و وجود قانون مشخص از جمله بزرگ‌ترین مشکلات این حوزه به شمار می‌رود. با تغییرات مدیریتی شاهد تغییر در اولویت‌گذاری تأمین منابع مالی طرح‌های مسئولیت اجتماعی هستیم. در سال نخست راهاندازی این فرآیند، اعتبار این طرح ۴۰ میلیارد تومان بود و این در حالی است که تاکنون ۴۴۰ میلیارد تومان به این مجموعه ابلاغ شده است.این موضوع برای صنعت نفت مناسب نیست که با تغییر وزرا سیاست‌های این حوزه نیز تغییر کند. البته نافته‌ت نماد که از اساس در قانون، صنایع مکلف به اجرای این فعالیت‌ها نیستند. وزیر نفت دولت یازدهم به بحث مسئولیت‌های اجتماعی اعتقاد کامل دارد.بیزین زنگنه، معتقد است باید تغییرات احتمالی که بر اثر توسعه صنعت نفت در مناطق مختلف پدیدار می‌شود را جریان کرد و این موضوع را به طور ویژه پیگیری می‌کند. برای تحقق برنامه‌های این حوزه باید این فرآیند را برای همه صنایع به قانون بدل کرد. براین اساس باید در همه قوانین، موافقت‌نامه‌ها و ابلاغیه‌ها درج شود که صنعت موظف است موضوع مسئولیت‌های اجتماعی را پیگیری کند.براین اساس، همه صنایعی که اثرات محیطی در جامعه پیرامون خود به وجود می‌آورند، باید مکلف شوند در این حوزه ورود کنند.برای قانونمند ساختن این طرح باید این موضوع در قانون برنامه، بودجه سالانه، اساننامه و قانون صنعت نفت، قراردادهای مشارکت داخلی و خارجی و ... لحاظ شود که در این خصوص پیشنهادی از سوی وزارت نفت برای لحاظ کردن فرآیند مسئولیت‌های اجتماعی در قانون ارائه شده است. از طرفی، این برنامه از سوی وزیر نفت به رئیس جمهوری نیز ارائه و با استقبال جدی وی روبه‌رو شده است. خوشبختانه وزیر نفت و رئیس جمهوری نیز به موضوع اعتقاد کامل دارند و خوشبختانه در مرحله نخست شاهد ابلاغ هستیم.براین اساس قرار است با هماهنگی شورای اقتصاد و سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور، سه درصد از تمام اعتبارات توسعه صنعت نفت به این طرح اختصاص یابد. از سوی دیگر، با توجه به این که برنامه نفت با دلار بسته می‌شود، پیشنهاد داده‌ایم که برای این واحد نیز سهمیه دلاری در نظر گرفته شود که در مرحله نخست پیشنهاد شده سالانه ۲۰۰ میلیون دلار اعتبار به این طرح اختصاص یابد تا برنامه‌های تعریف شده در قالب این اعتبار اجرا شود.تاکنون برنامه‌های مشخصی در این زمینه تعریف و تدوین شده است. با پیگیری که از ابتدای امسال به طور شانه‌روزی انجام شده، برنامه پنج ساله جامعی در این حوزه تدوین شد تا شاهد شکوفایی بیشتر پروژه‌های این حوزه باشیم. البته پروژه‌های مسئولیت اجتماعی در برنامه‌های توسعه صنعت نفت لحاظ می‌شود و در برخی موارد اولویت اجرای آن تغییر می‌کند.بر اساس برنامه پنجساله، پروژه‌های مسئولیت اجتماعی در چهار بخش تعریف و اعتبارات آن نیز پس از نظر صریح وزیر نفت و تأیید هیئت مدیره اختصاص یافته است.بر این اساس، به منطقه غرب کارون، منطقه پارس شمالی و جنوبی، دیگر مناطق نفتخیز و دیگر مناطق کشور به ترتیب پنج، هفت، ۱۱ و ۱۲ هزار میلیارد ریال اعتبار اختصاص یافته است. جزئیات پروژه‌ها مشخص و به طور کامل برای آن هدف گذاری شده است.به عنوان مثال ساخت یک کمربستان طی ۲۵ سال حدود ۳۰ درصد پیشرفت داشته و این در حالی است که امسال برای تکمیل آن جبهه‌ای منسجم تشکیل شده است و در یک‌سال گذشته شاهد پیشرفت حدود ۷۰ درصدی آن بودهایم. وزیران نفت و بهداشت و درمان به طور مستمر از مراحل پیشرفت این طرح گزارش دریافت و آن را به طور جدی پیگیری می‌کنند.به دلیل اینکه این موضوع قانون و الزام نیست، هیچ‌کدام از وزارتخانه‌ها آن را اجرا نمی‌کنند. از طرفی وزارت نفت نیز از اعتبارات جاری خود در این طرح هزینه می‌کند.در قوانین دیگر کشورها، موضوع مسئولیت اجتماعی دیده شده است. شرکت‌های خارجی که برای حضور در طرح‌های صنعت نفت ایران مذاکره می‌کنند به این موضوع نیز اشاره و برای انجام آن اعلام آمادگی کرده اند.براین اساس باید در قراردادهای عادی و جاری این موضوع دیده و در مقررات لحاظ شود.وزیر نفت با همکاری مدیرعامل و هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران با وجود مشکلات مالی به طرح مسئولیت‌های اجتماعی کمک می‌کنند و این طرح امروز به نسبت، رضایت مندی بیشتری میان مردم، نمایندگان مجلس و مسئولان ذربط دارد و با پیشرفت اجرای پروژه‌های در دستور کار، سالانه شاهد رشد و توسعه آن خواهیم بود.از جمله مواردی که به نوعی از جمله نقاط قوت این طرح به شمار می‌رود، اجرای طرح‌های مسئولیت اجتماعی با مشارکت دستگاه تخصصی مربوط به آن طرح است.این بخش تنها به اجرا محدود نیست و سیاست گذاری را اجرا را شامل می‌شود. به عنوان مثال، اگر قرار است مدرسه‌ای ساخته شود، باید همه زیرساخت‌ها از جمله مکان، ظرفیت، نوع و سلع کلاس و حتی نقشه آن از سوی آموزش و پرورش پیشنهاد و با نظارت وزارت نفت توسط سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس اجرا شود.با توجه به موارد یادشده، هر پروژه‌ای که از سوی این طرح اجرا می‌شود در زمان افتتاح به طور کامل تحویل و به معنای واقعی آماده افتتاح و استفاده می‌شود.با توجه به بهره‌برداری کامل از پروژه‌ها ضمن تزریق منابع مالی، اشتیاق مردم برای بهره‌برداری از سرمایه‌های ملی را افزایش می‌دهیم و این پروژه‌ها با تمام امکانات و منابع انسانی مورد نیاز به مردم تحویل می‌شود.با توجه به برقراری نظم در اجرای این پروژه‌ها شاهد افزایش رضایت مندی در سطوح مختلف هستیم.هماکنون رضایت‌مندی دیگر وزارتخانه‌ها و نمایندگان مردم در مجلس که مرتبط با این موضوع فعالیت می‌کنند، افزایش یافته است و از هر جهت هدف این طرح که براساس ابلاغ صریح وزیر نفت، دستیابی به رضایت مردم بوده، محقق شده است. براساس دستور وزیر نفت، نخست باید رضایت مردم جلب شود.خوشبختانه با گسترش نقاط پیرامونی طرح مسئولیت اجتماعی رضایت مردم افزایش یافته است و این روند با بهره‌برداری از پروژه‌های در دست اجرا شاهد افزایش خیره کننده خواهد بود.

سیاست‌های کلان اقتصادی جمهوری اسلامی ایران است. ذخایر اثبات‌شده گاز ایران ۳۴ تریلیون مترمکعب است که ۱۸ درصد ذخایر جهان است و از این لحاظ ایران رتبه اول در جهان را دارد، روسیه بعد از ما ۳۲.۵ تریلیون مترمکعب و قطر ۲۴ تریلیون متر مکعب گاز دارد. همچنین در این بخش، ایران در سال ۲۰۱۴ میلادی ۲۰۰ میلیارد مترمکعب گاز تولید کرده که پس از آمریکا و روسیه در رتبه سوم جهانی از نظر تولید گاز است.وی یاد آور شد: دولت در سال ۱۳۹۳ موفق شد تولید گاز کشور را بیش از ۱۰۰ میلیون متر مکعب افزایش دهد و تا سال آینده این میزان تا ۲۰۰ میلیون متر مکعب افزایش خواهد یافت. از طرفی در اهداف ۵ ساله، تولید گاز باید از ۸۰۰ میلیون متر مکعب کنونی به روزانه یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون متر مکعب رسانده شود که در این زمینه برای بازسازی صنعت گاز کشور به ۱۰۰ میلیارد دلار سرمایه نیاز است و باید حداقل نیمی‌از آن توسط شرکت‌های خارجی تأمین شود. مونسان در خصوص مسیرهای انتقال گاز گفت: ایران، علاوه بر جذب سرمایه‌گذاری تولید گاز به مسیرهای انتقال نیز توجه دارد و مسئولان کشور به دنبال اتصال خطوط لوله گاز به مسیرهایی جهت انتقال گاز طبیعی به بازار اروپا در آینده هستند. گاز طبیعی به بازار اروپا در آینده هستند. مشارکت با کشورهای همسایه در جهت استفاده از مسیر زمینی انتقال خط لوله گاز و همچنین انتقال تجربیات و فناوری‌های خطوط انتقال با این کشورها از برنامه‌های اصلی توسعه صادرات گاز است. از طرفی بازار عرضه گاز طبیعی با نوعی رقابت در بین کشورهای دارای منابع گازی همراه است که خوشبختانه تاکنون سیاست‌گزاران این حوزه توانسته‌اند راهکارهای مناسب را برای تأمین منافع ملی و حفظ بازارهای بین‌المللی بدست آورند. وی یاد آور شد: منطقه آزاد کیش علاوه بر قابلیت‌های قابل توجهی که در زمینه جذب گردشگر و فعالیت‌های تفریحی و صنعتی دارد امتیازهای منحصر بفردی نیز در زمینه توسعه فعالیت‌های نفت و



دانش نفت: مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان از افزایش ظرفیت تولید میدان‌های نفتی این شرکت به ۴۰۰ هزار بشکه در روز خبر داد و گفت: ظرفیت تولید این شرکت تا پایان سال به مرز ۴۵۰ هزار بشکه در روز افزایش خواهد یافت.

به گزارش دانش نفت، سلطان کمالی در نشست مشترک مدیران ارشد شرکت نفت و گاز اروندان و شرکت متن که با هدف بررسی آخرین وضع میدان‌های آزادگان شمالی، یادآوران و یاران شمالی برگزار شد، گفت: بر هیچ‌کس پوشیده نیست که افزایش تولید نفت

#### اولین میوه‌های حقیقی بر جام از صنعت نفت

**مهندس سید شمس الدین مومنی**

مدیر عامل شرکت مهندسی صنعت نفت و گاز لاوان



با تأیید صلاحیت ۴۰ شرکت ایرانی و خارجی برای حضور در مناقصه‌های نفتی و برگزاری قریب الوقوع اولین مناقصه نفتی میدان آزادگان جنوبی، عملا شمارش معکوس برای توسعه میدان نفتی و گازی ایران به ویژه در میدان مشترک آغاز شده است. شرکت ملی نفت ایران با تأیید صلاحیت ۱۱ شرکت ایرانی در دو مرحله شامل شرکت‌های پتروپارس، مهندسی و ساختمان صنایع نفت (OIEC)، انرژی دانا، توسعه پتروایران، گروه مینا (شرکت نفت و گاز مینا)، قرارگاه سازندگی خاتم الانبیاء، سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (شرکت مدیریت طرح‌های صنعتی ایران) ، ستاد اجرایی فرمان امام (ره) (شرکت توسعه نفت و گاز پرشیا)، شرکت سرمایه گذاری غدیر، شرکت گسترش انرژی پاسارگاد و شرکت پتروگوهر فرا ساحل کیش و ۲۹ شرکت خارجی در قالب شرکت اکتشاف و تولید (E&P) عملا وارد فاز اجرایی عقد قرارداد گردیده است. به این ترتیب در کنار ۱۱ شرکت ایرانی برای حضور در مناقصه بخش بالادستی صنعت نفت، ۲۹ شرکت خارجی نیز صاحب صلاحیت شدند تا مجموع شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی و خارجی برای فعالیت در مناقصه بالادستی صنعت نفت به عدد ۴۰ برسد.

**میدانین مشترک نفت و گاز ایران در کانون توجه برنامه ریزان**

اینک ۴۰ شرکت اکتشاف و تولید در صف تقاضای توسعه میدان نفت و گاز ایران قرار دارند. در همین حال، موضوع میدان مشترک نفت و گاز ایران با همسایگانش در خشکی و دریا طی حدود یک دهه گذشته به کانون توجه برنامه ریزان و سیاست‌گذاران صنعت نفت ایران تبدیل شده است، این اتفاق به خصوص زمانی جدیت بیشتری گرفت که با توجه و تمرکز رسانه‌ها بر مساله عقب ماندگی ایران از برداشت گنچینه مشترک پارس جنوبی (در قیاس با رقیب قطری) افکار عمومی نسبت به این مساله حساسیت بیشتری پیدا کرد و تقریبا از نیمه دهه ششتاد شمسی به این سو، موضوع پارس جنوبی و در حالتی کلی تر مساله میدان مشترک به وجه غالب همه سیاست‌های اقتصاد انرژی ایران بدل شد. از همان زمان تقریبا تمامی لیاقت قدیرینی صنعت نفت ایران روی میدان پارس جنوبی متمرکز شد و حتی طرح‌هایی مختلف از جمله طرح توسعه ۳۵ ماهه همه فازهای پارس جنوبی هم تدوین شد که از همان ابتدا مشخص بود سنگ بزرگی است و حصول به آن ناشدنی است. در تمامی سال‌هایی که ایران تنها مشغول تهیه مقدمات توسعه پارس جنوبی بود، رقیب، در آن سوی آب‌ها، پشت‌تگرم به روابط فرامناطقه ای اش با قدرت‌های اقتصادی جهان، مشغول اجرای بزرگترین برنامه توسعه ای در صنعت گاز جهان بود، قطر با حدود ۴۸۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در صنایع گاز خود از سال ۱۳۴۷ تا سال ۱۳۹۰ توانست به شکل قابل توجهی از بخش جنوبی میدان گازی مشترکش که در قطر به گنبد شمالی معروف است برداشت کند، پدیده مهاجرت گاز دراین میدان هم به سود قطر رقم خورد، و در نهایت بزرگترین طرح توسعه صنعت گاز در جهان درست جلوی چشمان ما، گام به گام پیشرفت کرد، بزرگ‌ترین کارخانه LNG جهان، بیشترین ناوگان حمل گاز مایع و چند طرح صادرات گاز با خط لوله به امارات و بحرین هم از سوی قطری‌ها اجرا شد. میدان مشترک پارس جنوبی با همه فراز و نشیب‌هایش امروزه به مرحله ای از تولید مخزن رسیده است که شاید از این پس تغییر زیادی در موازنه برداشت‌ش ایجاد نشود، با این حال، این واقعیت را نمی‌توان انکار کرد که موضوع میدان مشترک صرفا در یک میدان و آن هم پارس جنوبی خلاصه نمی‌شود و ایران میادین بسیار ارزشمند دیگری هم دارد که اگر به صورت جدی روی توسعه آنها کار نشود ممکن است به زبانی ملی برای نسل نسل آتی ایرانیان بدل شود.این میدان البته به تازگی ایجاد نشده یا یک شبه کشف و معلوم نشده اما، در تمامی چهار دهه گذشته، مشکلات و موانع ساختاری متعدد، از جمله وقوع جنگ ۸ ساله جنگ تحمیلی عراق علیه ایران و سپس دوران نسبتا طولانی تحریم‌ها بر علیه ایران از جمله مواردی بود که تأثیرات بسزایی در کاهش یافتن تأمین دو رکن موثر بر توسعه این میدان داشته است، این دو رکن فناوری و سرمایه است که در هر دو بخش ، موانع ایجاد شده باعث کاهش و به تعبیری «قطعی» این دو عامل شده است.این واقعیت را هم باید پذیرفت که به جز موانع موجود در مسیر جذب سرمایه و فناوری‌های نو، بخشی از حرکت کند یا بهتر است بگوییم حرکت ای هدف در مسیر توسعه میادین مشترک نفت و گاز، فقدان سیاست‌گذاری‌ها و اولویت بندی‌های توسعه‌ای در سال‌های گذشته بوده است، اما هم اینکه با وجود تدوین چندین نظامنامه سیاسی کلان، از جمله سیاست‌های سند چشم‌انداز بیست ساله، سیاست‌های اصل ۴۴ و سیاست‌های اقتصاد مقاومتی دکترین توسعه ای اقتصاد ملی و بخش بسیار مهم آن یعنی صنعت نفت از حالت فقدان روشمندی در طراحی‌های بنیادین ارج شده و چشم‌انداز خود را می‌شناسد.واقعیت اینجاست که سرمایه‌گذاری در میدان مشترک نفت و گاز خلیج فارس از آغاز برنامه اول توسعه در سال ۱۳۴۷ مورد توجه برنامه ریزان صنعت نفت بوده است و بر این اساس، در برنامه‌های توسعه ای اول و دوم هم‌زمان با سرمایه‌گذاری در صنعت نفت ، موضوع سرمایه‌گذاری در میدان مشترک نیز مورد توجه قرار گرفت و از سال ۱۳۷۵ و در خلال تصویب بودجه این سال مجوز جذب سرمایه به طرح‌های توسعه ای پارس جنوبی بر اساس روش قراردادی بیع متقابل از سوی مجلس اعطا شد، به تعبیری دیگر از نیمه دهه ۷۰ و با جدی شدن توجه و تمرکز کشور بر مساله میادین مشترک، و با بهبود نظام قراردادی جذب سرمایه، کشورمان برای توسعه این بخش از ذخایر خود یک گام حقوقی و فنی نیز در حوزه قراردادی برداشت.اهمیت قراردادهای بین‌المللی و محتوای و شیوه آن در چگونگی توسعه میادین نفت و گاز اهمیت غیرقابل انکاری دارد: در همسایگی کشورمان قطر، عربستان، کویت و عراق، با اصلاح نظام‌های قراردادی خود در بیست و پنج سال گذشته، دروازه جذب سرمایه به کشور‌هایشان را گشودند و در حقیقت یکی از مولفه‌های مهم جلوبافتادگی این کشورها در برداشت از میادین مشترک خود با ایران ، عمل به نسخه‌های روزآمد از قراردادهای جذب سرمایه بوده است.کشور ما با کشورهای همسایه اش یعنی عراق، کویت، عربستان، قطر، امارات و عمان دارای مخازن مشترک است. حداقل ۱۵ مخزن در این محدوده بین ایران و این کشور‌ها مشترک است، فراتر از این امکان مشترک بودن تعدادی دیگر از مخازن هم وجود دارد که نیازمند فعالیت بیشتر در حوزه اکتشاف است؛ مخازن مشترک خشکی ایران همگی در مجاورت مرز غربی مان با عراق قرار دارد ، در طول این پنج مخزن نفتی نفت شهر ، دهلران، پایدار غرب، آزادگان و یاداوران وجود دارد. میادین دهلران، پایدار غرب و نفت شهر در حال تولید تثبیت شده و دو میدان یادآوران و آزادگان نیز در مراحل اولیه توسعه به تولید ناپایدار هستند و به خصوص آزادگان که یکی از ظرفیت‌های بزرگ توسعه ای نفت ایران است در سال‌های اخیر با فراز و نشیب‌هایی در عملیات توسعه ای اش مواجه بوده و توانسته است به حداکثر ظرفیت خود دست یابد. ۱۰ میدان دریایی هم با کشورهای همسایه در خلیج‌فارس مشترک هستند. میدان گازی آرش تنها میدان مشترک ایران با دو کشور کویت و عربستان در آب‌های خلیج‌فارس است، میادین نفتی اسفندیار، فروزان، فرزاد (A) و فرزاد (B) با کشور عربستان مشترک است، میدان گازی فوق عظیم پارس جنوبی که در ادامه به میدان گنبد شمالی قطر تبدیل می‌شود میان ایران با کشور قطر مشترک است. مخازن سلمان، فرزام و نصرت از مخازن مشترک ایران با امارات متحده عربی است که این میادین در کشور همسایه به ترتیب با نام‌های «ابولخیوش»، «فلاح» و «فلاح» شناخته شده‌اند. به جز این میادین که مشترک بودن آن‌ها مورد تأیید است، میادین نفتی بلال و رشادت در آب‌های فلات قاره ایران با میدان الخلیج قطر بسیار نزدیک به هم هستند اما از شواهد متغیر راجع به مشترک بودن این میادین اطلاعات کافی در دست نیست، همچنین امکان مشترک بودن مخازن دنا و اسفند در محدوده آب‌های فلات قاره ایران با میادین مبارک و صالح جنوبی امارات نیز وجود دارد که در صورت رسیدن به نتایج قطعی در زمینه مشترک بودن مخزن، فهرست میادین مشترک ایران مفصل تر از قبل نیز خواهد شد.میادین مشترک ایران در حال حاضر، برای توسعه یافتن و تبدیل شلن به لوکوموتیو اقتصاد ملی در عصر پسابرجام، به شدت تشنه سرمایه و قراردادهای بین‌المللی هستند، بخش مهمی از سرمایه مورد نیاز توسعه این میادین هم از رهگذر عقد قراردادهای جذاب با شرکت‌های نامدار بین‌المللی تأمین می‌شود، وزارت نفت برای به تحرک واداشتن چرخ‌های توسعه صنعت نفت نسل جدیدی از قراردادهای نفتی را طراحی و تدوین کرده است و اینک پیش بینی می‌شود که با تفاهم نامه‌ها و موافقت نامه‌های اصولی امضا شده با مگاشترک‌های توسعه دهنده بین‌المللی در آتیه ای بسیار نزدیک شاهد عقد قرارداد نهایی و آغاز روند اجرایی پروژه‌های نفت و گاز باشیم. در همین حال، موضوع مشارکت به جای رقابت در میدان مشترک نیز از چشم تدبیرپردازان کشورمان دور نمانده است چه اینکه اخیرا و در سفر هیات نفتی ایران به عراق تفاهم‌نامه ای درباره همکاری در توسعه میدان‌های مشترک پرویز (نفت‌خانه جنوبی) و خرمشهر (سندباد یا سیبه) به مرحله نهایی برای امضای مقامات دو کشور رسیده است. به این ترتیب و با حرکت شتابانی که تدبیرپردازان نفتی آغاز کرده اند این نوید را می‌توان داد که اولین میوه‌های خوشمزه و آبدار برجام از صنعت نفت قابل چیدن باشد.

#### ▶ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

#### ۴

■ شنبه ۲۵ دی ماه ۱۳۹۵ – شماره ۵۵۹

#### گزارش دانش نفت از ورود شرکای جدید صنعت نفت از شرق اروپا و آمریکای جنوبی؛

## لهستان و آرژانتین متقاضیان جدید پروژه‌های صنعت نفت



مهدی فتیحی

دانش نفت: صنعت نفت ایران ذنبغان و شرکای جدیدی در جهان انرژی پیدا کرده است. پس از ورود جدی شرکت‌های بزرگ نفتی اعم از شل، توتال، انی، گازپروم و ... اینک اخبار و شسواهد حکایت از علاقه مندی شرکت‌های جویای نام برای ورود به پروژه‌های صنعت نفت و همکاری و تعامل با صنعت نفت کشورمان را دارد.

بر اساس این گزارش، پس از امضای قرارداد فروش نفت با ۲ پالایشگاه لهستانی، هیاتی متشکل از مدیران ارشد بزرگترین شرکت نفتی لهستان برای امضای قرارداد توسعه میدان نفتی ایران تا چند روز آینده به تهران سفر می‌کند.لهستانی‌ها در دو محور توسعه تجارت نفت و همکاری‌ها به منظور سرمایه گذاری در بخش بالادستی صنعت نفت و گاز ایران همکاری‌های جدیدی را با ایران در دوران پسا برجام آغاز کرده اند.بر این اساس پس از آنکه شرکت ملی نفت ایران با دو شرکت بزرگ پالایشگر لهستانی شامل «لوئوس» و «پی کی ان اورلن» قرارداد تک محموله فروش نفت خام امضا کرد، مذاکره با یک شرکت بزرگ دیگر لهستانی برای سرمایه گذاری در صنایع نفت و گاز کشور را آغاز کرده است.همزمان با آب شدن یخ روابط شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های لهستانی، به زودی هیاتی متشکل از مدیران ارشد یکی از بزرگترین شرکت‌های نفتی این کشور اروپایی برای نهایی کردن قرارداد توسعه یک میدان نفتی به تهران سفر می‌کنند. «پیژن عالی‌پور» مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در گفتگو با مهر با اشاره به مذاکرات انجام شده با یک شرکت لهستانی برای اجرای طرح‌های توسعه و افزایش ضریب بازیافت نفت در حوزه نفت‌خیز جنوب، گفت: پیش بینی می‌شود تا پایان ژانویه سال ۲۰۱۷ (احتمالا اواسط بهمن ماه ۹۵) مقامات ارشد یک شرکت نفت و گاز

لهستان برای نهایی کردن مذاکرات به ایران سفر کننداز سوی دیگر در لیست شرکت‌های صاحب صلاحیت نفت و گاز خارجی که هفته گذشته توسط شرکت ملی نفت ایران منتشر شد، نام شرکت «پی جی نیگ» لهستان هم در کنار نام شرکت‌هایی همچون توتال، شل، انی، اینپکس، پتروناس و ... به چشم می‌خورد. علاوه بر این اخیرا شرکت ملی نفت ایران و شرکت نفتی «پی جی نیگ» (PGNIG) لهستان هم تفاهم نامه‌ای برای توسعه میدان نفتی سسومار در غرب کشور امضا کرده‌اند.در همین حال غلامرضا منوچهری معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران در تشریح توافق انجام شده با لهستانی‌ها در میدان سومار، گفته است: شرکت «پی جی نیگ» به مدت ۶ ماه به مطالعه میدان سومار خواهد پرداخت و پس از آن با ارائه طرح پیشنهاد (پروپوزال) و در نهایت با توافق دو طرف قرارداد توسعه مخزن به امضا می‌رسد.»پیوتر ورنیاک» مدیرعامل شرکت «پی جی نیگ» با اشاره به سابقه همکاری میان ایران و لهستان، تأکید کرده است: با تأخیری ۶ ساله برای همکاری با ایران بازگشتیم و با توجه به سوابق درخشان خود به ویژه در پاکستان و در دریای شمال (نروژ) امیدواریم به خوبی از پس توسعه میدان سومار براییم. شرکت پی جی نیگ لهستان از سال ۱۳۸۶ تا ۱۳۹۰ مذاکرات

معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت اعلام کرد:

### تشریح جزئیات سفر هیئت ایرانی به عراق

بانک مورد نظر ایران، گشایش می‌یابد، افزود: یونس صالح، معاون وزیرنفت عراق گفت که در دولت این کشور برای پیش پرداخت اولیه این طرح مبلغ مورد نظر تخصیص داده شده است.با توجه به نیاز کشور عراق به گاز طبیعی برای مصارف نیروگاهی، طرح موضوع و مذاکرات قراردادی صادرات گاز ایران به کشور عراق از نیمه دوم سال ۱۳۸۹ آغاز شد و در این راستا قرارداد فروش گاز به بغداد در تیرماه سال ۱۳۹۲ در بغداد امضا شد.بر اساس توافق‌های انجام شده مقرر است گاز طبیعی صادراتی از طریق خط لوله ششم سراسری گاز و حدود ۲۲۸ کیلومتر خط لوله ۴۸ اینچ کوه‌دشت – نفت شهر به استانهای دیاله و بغداد کشور عراق ارسال و از این طریق گاز مصرفی نیروگاه‌های المنصوریه، اللقدس و الصدر تأمین شود.مدت قرارداد صادرات

نوسازی پالایشگاه‌های عراق از سوی بخش خصوصی ایران و آموزش عنوان کرد و درباره جزئیات صادرات گاز به بغداد گفت: ایران هم اکنون آماده صادرات گاز به بغداد و این کشور نیز آماده دریافت گاز است.زمانی نیا در این زمینه ادامه داد: خط لوله صادرات گاز ایران به بغداد هم اکنون از گاز پر است اما اعتبار اسنادی (ال سی) این طرح هنوز باز نشده و به محض حل مسائل مالی، گاز ایران به بغداد می‌رود.اعتبار اسنادی (Letter of Credit) تهردی از بانک است که به خریدار و فروشنده داده می‌شود و تعهد می‌شود که میزان پرداختی خریدار به فروشنده به موقع و با مبلغ صحیح به دست فروشنده خواهد رسید.معاون وزیر نفت با بیان این که ال سی صادرات گاز ایران به عراق نیز به زودی و هم‌زمان با سفر هیئت عراقی به تهران و در



گاز ایران به بغداد ۶ ساله با حداکثر حجم صادراتی ۳۵ میلیون مترمکعب در روز است. زمانی نیا، محور دیگر تفاهم‌نامه دوم با عراق را خط لوله نفت خام و فرآورده بصره – آبادان – بصره عنوان کرد.وی همچنین از انتخاب نماینده عراق در کمیته مشترک ۲ کشور خبر داد و گفت: سید محمد موسوی، به‌عنوان نماینده ایران در این کمیسیون مشترک و جبار قاسم، مدیر توسعه میدان‌ها و مخازن عراق به‌عنوان نماینده این کشور تعیین شدند.

### بازار ۱۰۰ میلیارد دلاری برای سازندگان تجهیزات نفتی ایران

است که می‌تواند پروژه‌های زیادی در آن به اجرا برسد.رئیس انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت، ادامه داد: یکی از بحث‌هایی که ما در جذب سرمایه‌گذاری داریم، اعتقادمان در تشکیل صندوق‌های سرمایه گذاری است که می‌تواند به صورت آن‌شور و آف‌شور در داخل کشور و مناطق آزاد می‌توانیم اف شور ایجاد شود.خیامیان با بیان اینکه برای داخل کشور می‌توانیم صندوق سرمایه‌گذاری داخلی آن شور رانندازی کنیم، گفت: با بانک خاورمیانه بحث کردیم که بتوانیم این صندوق‌ها را عملیاتی کنیم و بانک هم دنبال کند و مردم پول‌های خرد را در آن صندوق‌ها بریزند و پروژه تعریف کنیم و برای خودمان بازار کار ایجاد کنیم.

صادرات برویم. خیامیان با بیان اینکه ایران می‌تواندهاب صادرات تجهیزات حوزه انرژی باشد، گفت: چند وقت پیش نمایشگاه آذربایجان بود و بزرگ‌ترین شرکت آذربایجان آمد تا جنس از ایران بخرد، اما وقتی عملا کار خواست انجام شود گفتند هولوگرام استاندارد ندارید و لغو شد که این به دلیل مسائل تحریم بود، بنابراین اگر با خارجی‌ها جوینت شویم از برند آن‌ها می‌توانیم برای صادرات استفاده کنیم.وی درباره دلیل سرمایه‌گذاری در کیش نیز، اظهارکرد: کیش امکانات خوبی دارد و سرمایه‌گذار به راحتی می‌تواند رفت‌وآمد و گردشگری داشته باشد، از سوی دیگر، در آینده چند فاز عسویه نیز در کیش اجرای می‌شود و کیش یک منبع عظیم گازی

در کشورهای مختلف ایجاد کرده است. ما هم مذاکره کردیم که البته هنوز به طور کامل زیر نظر یونیدو نیستیم، چون مبالغی را که باید پرداخت کنیم سنگین است و بخش خصوصی در این زمینه مشکل دارد و به دنبال این هستیم که بتوانیم این منابع را جذب کنیم.رئیس انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت با بیان اینکه در حال حاضر ۶۰ درصد ظرفیت تولیدکنندگان ما خالی است در صورتی که می‌توانیم از این ظرفیت‌ها استفاده کنیم، ادامه داد: مذاکرات خوبی با ایتالیایی‌ها و هلندی‌ها داشتیم که امیدواریم به نتیجه برسد و راهی نداریم جز اینکه شرکت‌های ایرانی و خارجی با همدیگر سرمایه‌گذاری مشترک داشته باشند تا به سمت انتقال فناوری و

گزارش خبری دانش نفت؛

## درخشش روابط عمومی مناطق نفت خیز جنوب در جشنواره روابط عمومی‌های برتر کشور

دانش نفت: روابط عمومی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و شرکت‌های تابع، در چهاردهمین جشنواره روابط عمومی‌های برتر کشور، ۳ عنوان برتر را کسب کردند.

به گزارش خبرنگار دانش نفت، در چهاردهمین جشنواره روابط عمومی‌های برتر کشور که روز یکشنبه ۱۹ دی ماه که در هتل المپیک تهران برگزار شد رضا طاهری رئیس روابط عمومی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در بخش «کتاب» منتخب هیأت داوران این جشنواره شد و لوح برگزیده را کسب کرد.علمدار متولی رئیس انتشارات، تبلیغات و رسانه روابط عمومی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب نیز از سوی هیأت داوران جشنواره، جایزه «کارشناس برتر انتشارات روابط عمومی» را دریافت کرد.در بخش «روابط عمومی آنلاین و انتشارات»، لوح برگزیده این جشنواره به ابودر شجاعی برجویی رئیس روابط عمومی شرکت

دانش نفت: مدیر عامل شرکت خدمات ترابری و پشتیبانی نفت گفت : مرحله دوم پاکسازی مناطق کوی مهدیس اهواز از نخاله‌های ساختمانی با توجه به درخواست استانداری خوزستان و اهتمام مدیر عامل شرکت مناطق نفت خیز جنوب به زودی آغاز می‌شود .

به گزارش روابط عمومی شرکت مناطق نفت خیز جنوب، مهندس مراد کمالی در جریان بازدید



بهره برداری نفت و گاز مسجدسلیمان اهدا شد.همچنین در سیزدهمین کنفرانس بین المللی روابط عمومی که همزمان با چهاردهمین جشنواره روابط عمومی برگزار شد مقاله بهروز تقی محب رئیس روابط عمومی شرکت بهره برداری نفت و گاز کارون با عنوان «بررسی تأثیر روابط عمومی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در افزایش سرمایه اجتماعی» جهت چاپ در کتاب مجموعه مقالات کنفرانس مورد تأیید هیأت داوران قرار گرفت.

مدیر عامل شرکت خدمات ترابری و پشتیبانی نفت؛

### مرحله دوم ساماندهی کوی مهدیس اهواز آغاز می‌شود

از کوی مهدیس اهواز در این باره افزود : در نشست مشترکی که بین استانداری خوزستان و شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب برگزار شد، کار تسطیح و پاکسازی پنج نقطه ی دیگر از این کوی به شرکت خدمات ترابری و پشتیبانی نفت واگذار گردید . وی خاطر نشان کرد : در مرحله نخست این پروژه نیز که دو ماه به طول انجامید با اختصاص ماشین آلات

شده با طرح دعوی در محاکم برخی از کشورهاکه ادعا می‌شده، اموال متهم را در آنجا تصاحب کردند، لازم به تأکید است که وزارت نفت نمایندگان خود را در بیش از ۱۰ مورد برای بررسی و شناسایی اموال متهم به خارج اعزام کرده است که البته عموماً نیز بی نتیجه بوده است.سوم؛ همکاری با معاون اول محترم قوه قضائیه پس از طرح موضوع در ستاد مبارزه با مفاسد کلان اقتصادی و اخذ رهنمود و مساعدت از ایشان، چهارم؛ همکاری نتگانتگ با دادستان محترم تهران و معاون محترم دادستان برای شناسایی و کارشناسی اموال به نحوی که سه بار اموال متهم با بیش از ۱۸۰ کارشناس، ارزیابی شده و بخش عمده‌ای از اموال داخل کشور بابت مطالبات در اختیار

راهندازی و دستگاه‌های سنگین شامل لودر و کامیون که در اختیار شهرداری منطقه ۸ قرار داده شده بود ، مساحتی حدود ۱۵۵۰۰۰ متر مربع خاک برداری ، خاک ریزی و تسطیح شد . مهندس کمالی با اشاره به اینکه ، اقداماتی که تاکنون در این زمینه صورت گرفته با استقبال و رضایت فراوان اهالی کوی مهدیس رو به رو گردیده است ، خاطر نشان کرد

از سوی هندی اعلام شد؛



، عمل به مسئولیت‌های اجتماعی و زیست محیطی از مهم ترین اولویت‌های شرکت ترابری نفت است . شرکت خدمات ترابری و پشتیبانی نفت یکی از شرکت‌های تابعه مناطق نفت خیز جنوب است که راهبری عملیات جا بجایی دکل‌های حفاری ، حمل و نقل مواد سوختی و لوله‌های جداری راعهدہ دار است .

هندی ادامه داد: یکی دیگر از اقدامات بسیار خوبی که در اثر هماهنگی نزدیک با قوه قضائیه صورت گرفته و از به هدر رفتن اموال جلوگیری شده، این است که قبل از کارشناسی اموال و انتقال آن‌ها به شرکت ملی نفت ایران، سرپرستی و اداره اموال به شرکت ملی نفت ایران داده شده است که این شرکت هم با انتصاب افراد خیره از زبان شرکت‌ها و به هدر رفتن اموال جلوگیری کرده است. این کار در ابتدا سال ۱۳۹۴ صورت گرفت.مسئول کمیته مطالبات وزارت نفت، بدهی بایک زنجانی را با احتساب خسارت تأخیر تادیه، ۳میلیارد و ۸۰۰ میلیون دلار عنوان و تصریح کرد: از این میزان کم تر از ۶۰۰ میلیون دلار آن از طریق انتقال اموال پرداخت شده است.

### مقاله رئیس روابط عمومی شرکت کارون در سیزدهمین کنفرانس بین المللی روابط عمومی حائز رتبه برتر شد



بیشتر می‌شود.بهروز تقی محب رئیس روابط عمومی شرکت بهره برداری نفت و گاز کارون و دارای ۲۸ سابقه کار در صنعت نفت و مدرک فوق لیسانس جامعه شناسی است. سیزدهمین کنفرانس بین المللی روابط عمومی ایران با شعار روابط عمومی دانش محور و مدیریت محتوا توسط مؤسسه کارگزار روابط عمومی و با مشارکت دانشگاهها، سازمانها و نهاده‌ا و با حضور اساتید پژوهشگران، مدیران و فعالان حوزه روابط عمومی ۱۹ دی ماه ۱۳۹۵ در تهران برگزار شد.

### بررسی وضعیت ابتلا به مالاریا در ایران از سال ۱۹۹۰ تا ۲۰۱۰ میلادی مالاریا بار سنگینی بر سلامت، طول عمر و رفاه عمومی

ناشی از مالاریا و ۸۵٪ موارد ابتلا به مالاریا در منطقه جنوب صحرای آفریقا روی می‌دهد، هرچند که ۵ گونه از پلاسمودیوم وجود دارد، اما اکثر مرگ ناشی از گونه پلاسمودیوم فالسیپاروم است.بر اساس گزارش سازمان جهانی بهداشت (WHO) در سال (۲۰۱۴) میلادی، ایران در مرحله ریشه کن کردن مالاریا به سر می‌برد. مهم‌ترین مشکل در این امر، وجود مرزهای مشترک وسیع با کشورهای بومی(Endemic) انظر مالاریا مانند افغانستان و پاکستان و مهاجرت غیرقانونی از این کشورها به سوی ایران است. ایران بین سال‌های(۱۹۹۰) تا (۲۰۱۰) میلادی، به موفقیت چشمگیری در بهبود وضعیت بهداشت دست یافته است و امید به زندگی از ۶۴/۶ سال به ۷۱/۶ سال برای مردان و از ۷۱ سال به ۷۷/۸ سال در زنان رسیده است. علاوه بر این، پیشرفت‌های مهمی در جهت کنترل بیماری‌های عفونی مانند بیماری‌های؛ «کرم‌گینه» و«شیستوزومیازیس» حاصل شده است. البته مالاریا همچنان یک مشکل بهداشتی مهم در ایران بوده که با افزایش نگرانی‌ها در سال‌های اخیر رو به رو بوده است. بنابراین اندازه‌گیری معیارهای سلامت، از جمله میزان ناتوانی و میزان مرگ و میر، با استفاده از معیارهای شناخته شده در جمعیت در

کمتر در معرض نیش پشه قرار بگیرد. همچنین نتایج حاصل از این مطالعه نشان می‌دهد که میزان عفونت افراد کمتر از پنج سال بیش از سایر گروه‌های سنی بوده که احتمالاً دلیل وجود سیستم ایمنی ضعیفتر در این گروه سنی است.بر اساس مطالعات انجام گرفته توسط رضایی همایی همکاران میزان بروز مالاریا در ایران کاهش قابل ملاحظه‌ای داشته است بطوریکه از میزان بروز ۱/۵ نفر به ازای هر یکصد هزار نفر در سال (۱۹۹۰) میلادی، به ۰/۲۴ نفر به ازای هر یکصد هزار نفر در سال (۲۰۰۷) میلادی کاهش یافته است. برخی عوامل مانند خصوصیات ژنتیکی، مهاجرت، جمعیت در معرض خطر، گونه انگل پلاسمودیوم(Plasmodium)، تغییرات آب و هوایی، وجود پشه ناقل، استفاده از داروهای ضد مالاریا و اقدامات پیشگیرانه در میزان ابتلا به مالاریا و در نتیجه بار بیماری حائز اهمیت است و از جمله دلایل مهم کاهش در میزان بار بیماری مالاریا، موثر بودن کنترل این بیماری در بهبود میزان ابتلا و مرگ و میر در ایران است. امید داریم انتشار نتایج چنین مطالعاتی به سیاست‌گذاران در ریشه‌کن کردن این بیماری در ایران کمک نماید.

**کرد اورند: مونا مریزان – برگرفته از مقاله:**
Burden of Malaria in Iran, 1990-2010: Findings from the Global Burden of Disease Study 2010. Arch Iran Med. 2016 Apr;19(4):241-7.

#### نقش بیمه در طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی

احمد فضلی

جانشین مدیر پروژه طرح افزایش کارایی موتورخانه‌های کشور مشارکت بخش دولتی و خصوصی در قالب طرح‌های ماده ۱۲ قانون رفغ موانع تولید و ارتقای نظام مالی کشور، زمینه اجرای سیاست‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی را فراهم می‌کند؛ سیاست‌هایی که مصداق عینی برنامه‌های «اقتصاد مقاومتی» در سطح کشور است.قراردادهای مبتنی بر عملکرد انرژی در سایه خدمات بیمه در قالب «بیمه خدمات انرژی» مسیر مطلوب‌تری را خواهد پیمود و افق‌های تازه‌ای را پیش روی صنعت بیمه کشور ترسیم می‌کند. با این حال، متأسفانه تاکنون هیچ اقدام جدی در باره «بیمه خدمات انرژی» در سطح کشور رخ نداده است؛ صنعت بیمه می‌تواند آغازگر حرکتی تازه در تشویق سرمایه‌گذاران به سیاست‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی در کشور در قالب «بیمه سبز» باشد.با توجه به ظرفیت بالای صرفه‌جویی انرژی در کشور و تخصصی بودن فعالیت‌های بهینه‌سازی انرژی، «بیمه خدمات انرژی» راهگشای جدی در ایجاد فضای کسب و کار در بخش انرژی کشور خواهد شد.متأسفانه صنعت بیمه کشور دامنه فعالیت‌های خود را در سطح پایینی نگه داشته است و با وجود آن‌که باید «ریسک‌پذیر» و متناسب با سطح نیازهای روز، پاسخگوی جامعه باشد در عمل تجربه‌های دیگر کشورها در این موضوع را ارزیابی نکرده است.

در اینجا برخی بسته‌های پیشنهادی به شرکت‌های بیمه در زمینه طرح‌های صرفه‌جویی انرژی عنوان شده است:

–بیمه «درصد صرفه‌جویی انرژی» و بازپرداخت مالی کسری از صرفه‌جویی محقق‌نشده به سرمایه‌گذاران

–بیمه «مشارکت در منافع مالی صرفه‌جویی انرژی» و بازپرداخت سهم مشارکت در صرفه‌جویی محقق نشده با سرمایه‌گذاران

–بیمه «محصولات و تجهیزات» در طرح‌های صرفه‌جویی انرژی ویژه تأمین‌کنندگان کالا و تجهیزات

–بیمه «تضمین صرفه‌جویی تا سقف معین» با الگوی فروش نقدی به سرمایه‌گذار

–اعطای بیمه در قالب سهمی از سرمایه و بازپرداخت سهم توافقی در عدم تحقق صرفه‌جویی شده به سرمایه‌گذاران

–خرید بیمه خدمات انرژی از شرکت‌ها توسط وزارت کار و رفاه اجتماعی در ازای تضمین اشتغال افراد دارای صلاحیت از سازمان فنی و حرفه‌ای در مشاغل مرتبط با بهینه‌سازی انرژی امیدوارم زمینه ورود صنعت بیمه کشور به طرح‌های بهینه‌سازی انرژی فراهم آید و شاهد رونق طرح‌های ماده ۱۲ قانون رفغ موانع تولید و ارتقا نظام مالی کشور باشیم.

#### صنعت مسئول

مسعود رفیعی طالقانی

این روزها همه حرف‌ها به مسئولیت اجتماعی نفت ختم می‌شود؛ از رئیس جمهوری گرفته تا وزیر نفت و از معاونان وزیر تا مدیران عامل شرکت‌ها و رؤسای روابطعمومی‌ها؛ شاید مجموع دست‌اندرکاران صنعت نفت ایران، حالا بیش از هر زمان دیگری نقش و جایگاه خود را در تعیین چشم‌انداز آینده کشور بازشناسی کرده باشند؛ چشم‌اندازی یکسره توسعه یافته و صد البته مدنی و آمیخته با رفاه اقتصادی و اجتماعی. چنین چشم‌اندازی است که نفتی‌ها را مقید به تمرکز بر حوزه مسئولیت اجتماعی کرده است.در این میان اما نکته‌ای را نباید از نظر دور داشت: اگر مدیران و بدنه نفت درگیر گسترش فرهنگ و مصادیق مسئولیت اجتماعی‌اند، نباید غافل از آن بود که توسعه صنعت نفت، خود بزرگترین مسئولیت اجتماعی است و این شاید نکته مغفول بحث‌های مرتبط با مسئولیت اجتماعی باشد.احتمالا تا لحظه اکنون کمتر کسی به این معنا پرداخته است، اما نیک پیداست که همه کسانی که دل در گرو توسعه همه جانبه صنعت نفت کشور دارند، در واقع نگاهی به توسعه ایران و به طریق اولی دل در گرو زودن دردهای اقتصادی و اجتماعی مردمان این سامان دارند.نفت ما، تاریخ معاصر ما را رقم زده و کیست که این را نداند؛ تاریخی پرفراز و پر نشیب، تاریخی که یک سویی آن غم بوده و سوی دیگرش شادمانی. مردم ایران یکسره در طول قرن گذشته چشمی به نفت داشته‌اند بی‌آنکه شاید حتی خود بدانند و بی آنکه حتی خبری از اوضاع و احوال و یا کم و زیاد صنعت نفت دانسته باشند. چنین مردمی نفت را ثروت خود می‌دانند و یقیناً کارزار صنعتگران نفتی با زمین برای کشف و استخراج نفت‌وگاز، کارزاری است سراسر برای تغییر احوال همین مردم.حالا و با این اوصاف کیست که بگوید توسعه صنعت نفت، خود یک مسئولیت اجتماعی نیست. صنعت نفت اگر توسعه یابد، اقتصاد ما و به تبع آن جامعه ما توسعه خواهد یافت و مسئولیت اجتماعی، چیزی جز پیگیری مسئولانه مسیر توسعه اجتماعی نبوده و نیست. هیچ کس از یاد نبرده است که ملی شدن صنعت نفت در پایانی ترین سال دهه ۱۳۳۰، نه گامی صرفاً اقتصادی بلکه یک گام بلند ملی و سیاسی بود که در وهله نخست بساط چپاول ثروت ملی ما توسط بیگانگان را برچید. با این نگاه، امروز توسعه همه جانبه صنعت نفت کشور که جدی ترین دغدغه دولت یازدهم و شخص وزیر نفت است، یک گام بلند مسئولانه و اجتماعی است؛ گامی که هم ارز با اقتصادی بودن، اجتماعی و مدنی خواهد بود.صنعت نفت در شرایط کنونی کشور، صنعتی مسئول است و گواه این مدعا تلاش‌های شبانه‌روزی کسانی است که در پی توسعه این صنعت اند؛ خواه بر سر چاه‌های نفت باشند، خواه در حال رساندن گاز به روستاهای دورافتاده از مرکز، خواه در صنعت پتروشیمی باشند و یا پشت فرمان تاکترهای سوخت. مسئولیت اینان، همان میزان که اقتصادی و صنعتی است-اجتماعی است و همین نگاه ضرورت بازشناسی نقش مسئولانه و نیز ضرورت معرفی دوباره و چندباره چنین نقشی به جامعه ایرانی را دوچندان می‌کند.برای صنعت نفت ایران که این روزها در پی گسترش ابعاد مسئولیت اجتماعی و ملی خود است یک نام بیشتر نمی‌توان یافت: صنعت مسئول.

### اقتدار در حفظ منافع ملی

ایران سومین مصرف‌کننده بزرگ گاز جهان است. روزانه بیش از ۵۳۰ میلیون مترمکعب گاز از سوی مشترکان ساکن ۱۰۷۷ شهر و ۲۱۶۰۰ روستا مصرف می‌شود که ۷۰درصد سبد انرژی کشور را تشکیل می‌دهد. مجموع گاز مصرفی، تولید داخل است و تنها کمتر از ۲ درصد آن، در قالب قراردادی بلندمدت، از طریق واردات گاز ترکمنستان تامین می‌شود و در استان‌های شمالی به مصرف می‌رسد.

روز یکشنبه (۱۲ دی ماه)، شرکت ترکمن گاز، با وجود توافق‌های انجام شده و به بهانه بدهی معوقه، در اقدامی مغایر با چارچوب قرارداد، صدور گاز به ایران را قطع کرد.به نظر می‌رسد ترکمنستان با توجه به تجربه سال ۱۳۸۶ که توانسته بود با قطع گاز در اوج سرما، خواست نامعقول افزایش ۹ برابری قیمت گاز را به دولت وقت تحمیل کند، گمان داشت که می‌تواند این بار نیز از شرایط سوءاستفاده کند و وزارت نفت را به افزایش گازبها وادارد.خیالی که به واقعیت نپیوست و شرکت ملی گاز ایران، به دستور وزیر نفت، در مقابل این زیاده‌خواهی فرصت‌طلبانه با اقتدار ایستاد. ایستادگی وزارت نفت و شرکت ملی گاز در برابر درخواست نامعقول ترکمن گاز، کاری اصولی بود که مورد حمایت نمایندگان مردم استان‌های شمالی کشور قرار گرفت و «شایسته‌قدرانی» توصیف شد.ضمن آن‌که با وجود قطع گاز وارداتی ترکمنستان، با تمهیداتی که اندیشیده شد و مدیریت توزیع و مصرف، هم اکنون گاز در استان‌های شمالی وضع پایداری دارد و به قول سخنگوی مجمع نمایندگان استان مازندران، مشکلی برای تامین گاز ایجاد نشده و گاز همه مشترکان خانگی و حتی جایگاه‌های سی‌ان‌جی وصل است.اما در این میان یک نکته آزاردهنده وجود دارد؛ در نگاه گروهی به اصطلاح کارشناس منتقد، که بی توجه به مصالح و منافع ملی، از هر موضوعی ابزار هجمه به دولت و وزارت نفت می‌سازند و در راه رسیدن به اهداف سیاسی خود، استفاده از هر وسیله‌ای را مجاز می‌دانند. به واقع روشن نیست که این منتقدان همیشه دلوپس، از چه زاویه‌ای به موضوع نگاه می‌کنند که مثل همیشه ساز مخالف کوک کرده‌اند و توپخانه رسانه‌ای خود را به سمت وزارت نفت نشانه رفته‌اند.ایا از نگاه آنان، کنار آمدن سال ۱۳۸۶ با ترکمنستان و افزایش ۹ برابری قیمت گاز از برخورد مقتدرانه امروز مطلوب‌تر بود؟ ایا برنامه‌ریزی و مدیریت توزیع و مصرف و بی‌اثر کردن رفتار غیردوستانه ترکمنستان و جلوگیری از باج‌خواهی آنان اشتباه بود؟به نظر می‌رسد آنان منتظر قطع گاز در استان‌های شمالی بودند تا از این موضوع محملی برای هجمه به دولت و وزارت نفت بسازند و عصبانیت امروزشان نامی از ناامیدی آنان است! شاید آنان نیز اگر در کنار اهداف سیاسی خود، گوشه چشمی به منافع ملی داشتند، می‌توانستند حقایق را آنچنان که هستند و ببینند.برخورد مقتدرانه با زیاده‌خواهی و خواست غیرمنطقی ترکمنستان، از این حقیقت حکایت دارد که برای وزارت نفت، حفظ اقتدار و منافع ملی اصلی غیرقابل گذشت است و در انجام این وظیفه ذره‌ای کوتاه نخواهد آمد.

### مصرف بهینه و آگاهانه، راهکاری برای تامین گاز پایدار

**سکینه‌ماسی**

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی

مردم می‌توانند با مصرف صحیح و آگاهانه و کاهش حداقلی دمای منازل خود، به تامین گاز پایدار به‌ویژه در مناطق سردسیر کشور کمک کنند.تولید گاز کشور در شرایط مطلوبی قرار دارد، اما در فصول سرد سال، مصرف درست و آگاهانه می‌تواند گازرسانی را به مناطق سردسیر کشور آسان کند. مردم با کاهش حداقلی دمای منازل خود می‌توانند امنیتان داشته باشند که فصل زمستان را به راحتی پشت سر گذاشته و نیازی به گاز دیگر کشورها نخواهیم داشت.شرکت ترکمن گاز به طور ناگهانی و خارج از توافق به عمل آمده به صورت غیر منطقی و در اقدامی مغایر با چارچوب قرارداد بار دیگر با آغاز فصل سرما با این ادعا که باید مبلغ مورد مناقشه و اختلاف را به سرعت دریافت کند، از ۱۲ دی ماه صادرات گاز به ایران را قطع کرد.

### بی نیازی به گاز ترکمنستان با تحقق اهداف کمپین ۲درجه کمتر

**مصطفی کواکبیان**

عضو کمیسیون امنیت ملی و سیاست خارجی مجلس شورای اسلامی
کمپین ۲ درجه‌ای کاهش مصرف به عنوان یک هدف قابل دسترس در امر صرفه جویی بهترین راهکار برای تامین پایدار گاز است و از مردم می‌خواهم به این کمپین ملحق شوند . شرکت ترکمن گاز به طور ناگهانی و خارج از توافق به عمل آمده به صورت غیر منطقی و در اقدامی مغایر با چارچوب قرارداد بار دیگر با آغاز فصل سرما با این ادعا که باید مبلغ مورد مناقشه و اختلاف را به سرعت دریافت کند، اقدام به قطع گاز ارسالی به ایران کرده است.قطع گاز وارداتی ترکمنستان به ایران را نوعی زیاده خواهی است، متأسفانه این کشور وقتی احساس کرد برخی شهرهای شمالی ایران به این سوخت نیاز دارند، تصمیم به قطع واردات گاز گرفت تا از این موضوع بتواند مشکلاتتی برای ما ایجاد کند. بر این اساس به کمپین ۲ درجه‌ای کاهش مصرف پاسخ مثبت می‌دهم و دیگران را نیز به رعایت این موضوع تشویق می‌کنم، زیرا معتقدم صرفه جویی تنها راهکار تامین پایدار سوخت است.

#### گزارش دانش نفت از فعالیت شبانه روزی کارکنان سختکوش صنعت گاز؛

# روند گازرسانی مطلوب به همه استان‌های کشور



والگوی رفتاری برای جلب مشارکت بیشتر در راستای صرفه جویی مصرف گاز و انرژی به عنوان یک راهبرد کلی در نظر گرفته شده است و هم اکنون هیچ مشکلی در تامین گاز مورد نیاز کشور وجود ندارد، بنابراین انتشار شایعاتی در باره کمبود گاز و مصرف سوخت مایع از اساس کذب و مغرضانه است.

**انتقال گاز به شمال کشور افزایش یافت**

در همین حال، مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران از تغییر آرایش سیستم انتقال گاز به شمال کشور خبر داد و افزود: ایران پس از قطع واردات از سوی ترکمنستان تغییراتی در تأسیسات رامسر به عمل آورد که سبب افزایش میزان انتقال گاز از غرب به شرق حوزه شمال شد. سعید توکلی افزود: هم اکنون فشار گاز در حوزه شمال به ویژه استان مازندران متوازن با مصرف است و سطح فشار ورودی شهرها در مقایسه با سال‌های قبل در وضع بهتری است.وی با اشاره به این که توربوکمپرسورهای تأسیسات رامسر امسال در سرویس قرار گرفت، ادامه داد: متناسب با شرایط خط (فلو و فشار ورودی) و دور توربوکمپرسورها شاهد افت فشار زیاد در اسکرابرها (بعضا در دوره‌ای بالا تا چهار بار) و همچنین کم بودن نسبت تراکم کمپرسورها بودیم.به گفته توکلی، در همین راستا شیر آنتی‌سرچ کمپرسور گاز با فرمان از سیستم کنترل باز می‌شد و راندمان بالای را از واحدا نداشتیم.

**تلاش برای تامین پایدار انرژی در شمال و شمال شرق کشور**

بر این اساس، شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق هم اعلام کرده است:

## ایران پس از قطع واردات از سوی ترکمنستان تغییراتی در تأسیسات رامسر به عمل آورد که سبب افزایش میزان انتقال گاز از غرب به شرق حوزه شمال شد

زمستان، تا حد امکان در وهله نخست گاز صنایع و سپس نیروگاه‌ها را تامین کند، تغییر خوراک نیروگاه‌ها در فصل سرما که مصرف گاز خانگی ناگهان نسبت به فصول گرم و معتدل سال جهش قابل توجهی می‌کند، هر سال مرسوم است و این موضوع به قطع واردات گاز از ترکمنستان مربوط نمی‌شود.آمارها حاکی از آن است که حتی پارسال مصرف سوخت مایع در نیروگاه‌های کشور رشد منفی داشت و طبق آمارهای شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران توانیر مصرف گازوئیل و مازوت (نفت کوره) در نیروگاه‌های کشور نیز در سال ۱۳۹۴ به ترتیب با رشد منفی ۳۲٫۱ و ۳۲٫۳ درصدی به پنج هزار و ۷۱۷ میلیون لیتر و ۶ هزار و ۸۰۰ میلیون لیتر رسید.شایان یادآوری است که قطع گاز ساختمان‌های ستادی وزارت نفت در شهر تهران یک حرکت ترویجی

#### صادرات بی سابقه گاز روسیه به اروپا و ترکیه



میزان صادرات گاز روسیه به اروپا منتشر کرده است. این شرکت می‌خواهد این پیغام را به اروپا برساند که نمی‌تواند نسبت به گاز روسیه اعلام بی‌نیازی کند.شرکت روسی گازپروم، بیش از ۲۰۰ ۱۵۲ کیلومتر خط لوله گاز طبیعی را در اختیار دارد. دفتر مرکزی شرکت گازپروم، در موسکو قرار دارد.

را کاهش دمای هوا طی سال گذشته می‌دانند.گازپروم اعلام کرد: این رکورد جدید نشان می‌دهد که نیاز اروپا به گاز روسیه و امکاناتی که ضامن صادرات حجم لازم از گاز روسیه به این کشورها می‌باشد، افزایش چشمگیری داشته است. شرکت روسی گازپروم طی ماه‌های گذشته چندین بار آمارهایی از

دانش نفت: صادرات گاز روسیه به اروپا و ترکیه در سال ۲۰۱۶ به میزان بی‌سابقه‌ای افزایش یافت.

به گزارش سایت شبکه خبری «اسکای نیوز عربی»، شرکت «گازپروم» روسیه اعلام کرد صادرات گاز روسیه به اتحادیه اروپا و روسیه به ۱۷۹٫۳ میلیارد دلار رسیده است.این در حالی است که اتحادیه اروپا خواستار پایان وابستگی به سوخت روسیه است.آمار شرکت گازپروم روسیه حاکی از افزایش ۱۲٫۵ درصدی صادرات گاز روسیه می‌باشد.این شرکت دسامبر گذشته نیز آماری را منتشر کرد که حاکی از تامین یک سوم گاز قاره اروپا در سال ۲۰۱۶ بود که این میزان در تاریخ روسیه بی‌سابقه بوده است.کارشناسان دلیل افزایش صادرات گاز به اروپا



عهده داشته است.آخرین مسئولیت وی، مدیریت بازاریابی، فروش و بررسی‌های اقتصادی در شرکت ملی صادرات گاز ایران بوده است.امیرانی دارای مدرک کارشناسی در رشته مهندسی شیمی با گرایش گاز از دانشگاه صنعت نفت و مدرک کارشناسی ارشد در رشته اقتصاد انرژی و بازاریابی از دانشگاه تهران است.

#### با حکم مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران؛

### امیرانی سرپرست مدیریت صادرات گاز ایران شد

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در حکمی، علی امیرانی را به عنوان سرپرست مدیریت صادرات گاز ایران منصوب کرد.

کرده است: «با توجه به بخشنامه مقام عالی وزارت، مورخ ۷ آذر ۱۳۹۵ در خصوص تعیین تکلیف شرکت ملی صادرات گاز ایران و تا انجام امور مربوطه، تمشیت سرپرستی مدیریت صادرات گاز ایران به جنابعالی واگذار می‌گردد تا با کمک دیگر همکاران امور مربوطه را سازماندهی و کارهای جاری را پیگیری فرمایید».بر اساس اعلام شرکت ملی نفت ایران، کاردر در این حکم خاطرنشان کرده است: «دیگر مدیریت‌ها موظف به همکاری با آن مدیریت می‌باشند».علی امیرانی، پیش از این مسئولیت خدمات پیمان و قراردادهای مدیریت مهندسی شرکت ملی گاز ایران را در کارنامه کاری خود دارد و مدتی نیز به عنوان کارشناس ارشد برآورد مصارف گاز در امور مهندسی و خدمات فنی این شرکت خدمت کرده است.وی پیش تر در شرکت ملی صادرات گاز ایران نیز ریاست امور مشارکت‌ها و سرپرستی مدیریت سرمایه گذاری، مجامع و مشارکت‌ها را بر

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

## ۵ طرح صنعت پتروشیمی در دهه فجر به بهره برداری می رسد



را رعایت نکنند با برخورد قاطع قوه قضائیه و وزارت نفت مواجه خواهند شد.مرضیه شهادایی، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی روز یکشنبه (۱۹ دی ماه) در دیدار با علی جمادی، رئیس کل دادگستری استان بوشهر اظهار کرد: همکاری و تعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و دادگستری استان در سطح بسیار مطلوبی قرار دارد و امید است بتوانیم روابط با دادگستری‌های بوشهر، کنگان و عسلویه را بیش از پیش تحکیم بخشیم.وی با بیان این که اجماع

**فاز دوم پتروشیمی کاویان به ظرفیت یک میلیون تن، فاز دوم پتروشیمی مروارید به ظرفیت ۵۵۰ هزار تن، پتروشیمی انتخاب به ظرفیت ۲۵۰ هزار تن و نیز پتروشیمی تخت جمشید به ظرفیت ۲۵۰ هزار تن آماده افتتاح رسمی در دهه فجر هستند**

تا پایان امسال ظرفیت تولید به ۵۰ میلیون تن برسد.وی ادامه داد: از ابتدای سال تاکنون حدود ۱۰ میلیون تن محصولات مختلف پتروشیمی به ارزش حدود ۹ میلیارد دلار به خارج از کشور صادر شده است.

در همین حال، مرضیه شهادایی گفت: پتروشیمی‌ها اگر اچ اس بی

دانش نفت: معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی از افتتاح رسمی پنج طرح صنعت پتروشیمی همزمان با ایام دهه فجر امسال خبر داد.

مرضیه شهادایی اظهار کرد: پنج طرح پتروشیمی در دهه فجر و سه طرح نیز در ابتدای سال آینده وارد مدار تولید می‌شوند و به بهره برداری رسمی خواهند رسید.وی افزود: فاز دوم پتروشیمی کاویان به ظرفیت یک میلیون تن، فاز دوم پتروشیمی مروارید به ظرفیت ۵۵۰ هزار تن، پتروشیمی انتخاب به ظرفیت ۲۵۰ هزار تن و نیز پتروشیمی تخت جمشید به ظرفیت ۲۵۰ هزار تن آماده افتتاح رسمی در دهه فجر هستند.معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با بیان این که فاز دوم پتروشیمی پردیس نیز با ظرفیت یک میلیون تن تا پایان سال به بهره برداری می‌رسد، گفت: همچنین سه واحد از طرح پتروشیمی بوشهر، متانول مرجان و واحد نخست مخازن نیز در اوایل سال آینده آماده افتتاح خواهند شد.شهادایی با بیان این که ۶۴ میلیون تن ظرفیت نصب شده صنعت تا ۵ سال آینده به بیش از ۱۰۰ میلیون تن خواهد رسید، گفت: انتظار داریم

## عبدالرسول دشتی، مدیر برتر چهاردهمین جشنواره روابط عمومی‌های ایران شد



دانش نفت: در چهاردهمین کنفرانس روابط عمومی‌های برتر ایران که صبح روز یکشنبه ۱۹ دی ماه در محل هتل المپیک تهران برگزار شد در ارزیابی نهایی هیات داوران این جشنواره، عبدالرسول دشتی رئیس کل روابط عمومی و امور بین‌الملل شرکت پتروشیمی خلیج فارس عنوان «مدیر برتر روابط عمومی ایران» را از آن خود کرد. دشتی از جمله کارشناسان باسابقه و صاحب نظر روابط عمومی صنعت نفت کشور می‌باشد که دهها مقاله در حوزه نفت، پتروشیمی و روابط عمومی نوشته و



**آقای دشتی که دارای مدرک لیسانس روان شناسی و فوق لیسانس MBA از دانشگاه امیر کبیر می‌باشد در حال حاضر رئیس کل روابط عمومی و امور بین‌الملل هلدینگ خلیج فارس است**



برگزار شد ابتدا پیام آقای دکتر لاریجانی رئیس مجلس شورای اسلامی خطاب به روابط عمومی در شکل گیری فضای مثبت و توسعه فرهنگ در جامعه را بسیار مهم ارزیابی نمود و خواستار توجه جدی به این مشارکت و حضور روابط عمومی‌های کشور در این جشنواره را نسبت به سال قبل قابل توجه ارزیابی کرد و خواستار این شد که با توجه به سال «اقتصاد مقاومتی، اقدام و عمل» روابط عمومی‌ها وضعیت تولید محتوا به مثابه «اقتصاد ارتباط محور» را مورد بررسی قرار دهند. دکتر فیروز آبادی

تسهیل روند شرایط صادرات پتروشیمی در سپارجام؛

## تقاضای اروپایی‌ها برای خرید محصولات پتروشیمی ایران افزایش می‌یابد



صنایع پتروشیمی ایران ادامه داد: شرایط صادرات محصولات مختلف پتروشیمی پس از برجام از نظر لجستیک و حمل و نقل تسهیل شده است و مجتمع‌ها با هیچ مشکلی در این زمینه روبه‌رو نیستند.بساق زاده با اشاره به اهمیت بخش خصوصی برای تحقق اهداف پیش بینی شده صنعت پتروشیمی اظهار کرد: با سرمایه گذاری‌های جدید داخلی و خارجی و بهره برداری از طرح‌های جاری و طرح‌های آینده، ایران در اقی ۱۴۰۴ به قدرت نخست منطقه در این صنعت بدل می‌شود.

دانش نفت: مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران با پیش بینی رشد ۱۰ درصدی برای صادرات محصولات پتروشیمی کشور تا پایان امسال، گفت: تقاضا برای خرید محصولات پتروشیمی ایران از سوی خریداران بین‌المللی بویژه اروپایی‌ها افزایش یافته است.

علی محمد بساق‌زاده با اشاره به روند مطلوب صادرات محصولات پتروشیمی ایران براساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده اظهار کرد: خوشبختانه تقاضا برای خرید محصولات مجتمع‌های پتروشیمی ایران از سوی بازارهای بین‌المللی بویژه اروپایی‌ها افزایش یافته است.وی با بیان این که جهش در تولید و صادرات محصولات پتروشیمی در برنامه ششم توسعه پیش‌بینی شده است، افزود: با توجه به وجود زیرساخت‌ها و امکانات موجود در کشور، آینده کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به این که تا پایان سال شاهد رشد ۱۰ درصدی حجم صادرات محصولات پتروشیمی خواهیم بود، گفت: با افزایش خوراک، رشد تدریجی صادرات این محصولات را تا پایان سال و نیز سال آینده با توجه به اولویت تأمین کامل نیاز داخل خواهیم داشت.به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، عضو هیئت مدیره شرکت ملی



بی‌تردید چنین حمایت‌های مدیرانه که پیش از این با حذف ماده (۳۴) نیز نشاط را به جمع پرسنل سخت کوش صنعت نفت بازگرداند، انگیزه مضاعف خواهد بود تا در سایه همدلی و همکاری بیشتر بتوانیم مسیر رشد و توسعه پایدار را هر چه سریعتر پیماییم.

هدایت مناسب جلسه، تصمیم بجا و مصلحت‌اندیشانه نمایندگان مجلس، تأکید می‌شود، این اقدام جدای از این‌که مانع تحمیل بار مالی به کشور می‌شود، زمینه تقویت و ایجاد چشم‌انداز روشن و با ثبات برای سرمایه گذاری و توسعه صنعت پتروشیمی را فراهم می‌کند.

دانشی نفت: وزیر نفت در نامه ای به رئیس مجلس شورای اسلامی، ضمن قدردانی از همکاری مجلس در حذف ماده ۵۳ گفت: این اقدام زمینه تقویت و ایجاد چشم‌انداز روشن و با ثبات برای سرمایه گذاری و توسعه صنعت پتروشیمی را فراهم می‌کند.

در نامه مهندس بیژن زنگنه، وزیر نفت، خطاب به دکتر علی لاریجانی، رئیس مجلس شورای اسلامی ایران آمده است:

رای نمایندگان مجلس شورای اسلامی در حذف ماده (۵۳) کمیسیون تلفیق برنامه ششم توسعه کشور در مورد «نحوه تعیین نرخ خوراک پتروشیمی‌ها و پالایشگاه‌ها» بار دیگر تدبیر شایسته جنابعالی، نگاه واقع بینانه مجلس به منافع ملی و اعتماد نمایندگان ملت به خادمان صنعت نفت را به اثبات رساند. ضمن تشکر از مدیریت جنابعالی در

## توسعه دانش بنیان و تربیت نیروی متخصص در صنعت نفت

دکتر عباس علیمرادی شریف آبادی

وزارت نفت در تداوم سیاست‌های اجتناب‌ناپذیر سال‌های اولیه شکل‌گیری شرکت ملی نفت ایران، همواره تلاش کرده است که از تأمین امکانات و ملزومات مورد نیاز برای هدف اصلی خود که تولید نفت، فراوری و فروش آن است مطمئن شود. بر همین اساس در هر زمینه‌ای که با تضییق‌هایی در تهیه این امکانات روبه‌رو بوده بی‌واسطه اقدام به تأمین آن‌ها کرده است. ۲ جنبه مهم این امکانات، دانش فنی و سرمایه انسانی است که البته از یک نگاه کلی در یک راستا قرار می‌گیرند.واقعیت این است که گرچه صنعت نفت یک صنعت سرمایه بر است اما نقش دانش فنی و نیروی انسانی ماهر، متخصص و بومی در این صنعت نقشی کلیدی و حیاتی است. بر همین اساس صنعت نفت از ابتدای راه و تقریباً همزمان با آغاز فعالیت جدی خود به عنوان صنعت ملی، ۲ مرکز مهم دانشگاه و پژوهشگاه (به ترتیب قدمت) را در کنار خود داشته است. گرچه عملکرد این دو مرکز بنا به دلایلی همواره با فراز و فرودهایی روبه‌رو بوده است اما به گواهی عملکرد مناسب صنعت نفت کشور در برهه‌های مختلف، می‌توان بر تأثیر و نقش مثبت دو مرکز پیش گفته مهر تأیید زد.بدیهی است یکی از تصمیمات جدی هر سازمان یا بنگاه اقتصادی این است که کدام بخش از فعالیت‌های خود را باید راسا به انجام برساند و کدامیک را می‌تواند برون‌سپاری کند. برای کمک به این تصمیم، در حسابداری مدیریت، تکنیک‌هایی وجود دارد که موضوع را ۲ جنبه کمی کیفی بررسی کرده، اطلاعات لازم را در اختیار مدیریت ارشد سازمان قرار می‌دهد. هر کدام از جنبه‌ها نیز به طبع مزایا و زیان‌های خود را دارد که در هر مورد خاص باید بررسی شود.تجربه به مدیران ارشد صنعت نفت نشان داده است که با توجه به اهمیت این صنعت برای کشور ناچارند تا حد امکان نیازهای خود را بی‌واسطه تأمین کنند. درباره دانش فنی و نیروی انسانی متخصص، شرایط تحریمی اخیر کشور هم نشان داد که این تجربه و تصمیم مدیران ارشد صنعت نفت از گذشته تا به امروز نزدیک به صواب (اگر نگوئیم عین صواب) است.به عنوان مثال تأمین نیروی انسانی مورد نیاز صنعت نفت کشور از سال ۱۳۷۸ در قالب دانشکده نفت آبادان از سوی خود این صنعت آغاز شده است و تا کنون هم ادامه دارد. مزایای فراوانی برای این نوع تأمین نیرو ذکر می‌شود که درک و لمس بهتر شرایط کاری آینده دانشجویان و آماده شدن آن‌ها برای آن شرایط، کارورزی و کارآموزی دانشجویان در محیط‌های صنعتی در حین تحصیل، استفاده از منابع بروز و به زبان اصلی از جمله این محاسن است.یکی دیگر از نکات مثبت این روش قابلیت تغییر سرفصل‌های آموزشی در رشته‌های موجود و حتی تعطیلی برخی از رشته‌ها و دایر کردن رشته‌های جدیدی است که با توجه به شرایط جدید تولید و کسب و کار مورد نیاز صنعت است، کما اینکه این موضوع بارها در دانشگاه صنعت نفت اتفاق افتاده است.

البته یکی از زیان‌هایی که برای روش فوق می‌توان تصور کرد این است که دامنه نیروها و مراکز که می‌توانند به صنعت نفت به لحاظ دانش فنی و نیروی انسانی خدمت آرایه کنند به خروجی‌های دانشگاه صنعت نفت محدود خواهد شد و ممکن است از همه استعدادها و ظرفیت‌های کشور استفاده نشود.جهت رفع این مشکل نیز صنعت نفت در سال‌های اخیر اقدامات جدی را آغاز و عملیاتی کرده است. کمک به تأسیس و راه‌اندازی رشته‌های مورد نیاز خود در سایر دانشگاه‌های معتبر کشور و همچنین واگذاری مطالعات افزایش توان تولید میدان‌های نفتی کنونی و کشف میدان‌های جدید در بخش بالادستی و مطالعاتی گسترده‌ای در بخش پایین دستی به تعداد زیادی از دانشگاه‌های کشور در همین راستا صورت گرفته است.لازم به یادآوری است که دانشگاه صنعت نفت در واقع بنیان‌گذار رشته مهندسی نفت در ۴ گرایش اصلی در کشور هم هست، بدین معنی که کلیه سرفصل‌ها و برنامه‌های درسی این رشته‌ها توسط اساتید برجسته این دانشگاه با نگاه به شرایط بومی کشور طراحی و تدوین شده و به تأیید و تصویب مراجع ذیصلاح در وزارت علوم، تحقیقات و فناوری رسیده است و اکنون مورد استفاده سایر دانشگاه‌های معتبر کشور قرار دارد.علاوه براین راه‌اندازی و شکل‌گیری عملی رشته‌های مهندسی نفت و گاز در دیگر دانشگاه‌ها نیز با همکاری و مساعدت استادان دانشگاه صنعت نفت صورت گرفته و از این حیث بدون شک این دانشگاه همچنان محور آموزش رشته‌های مهندسی نفت و گاز و دیگر رشته‌های مرتبط و مورد نیاز اختصاصی صنعت نفت است. از آنجا که فارغ‌التحصیلان دانشگاه صنعت نفت در محیط‌های عملیاتی آموزش دیده‌اند و به شرایط آب و هوایی منطقه شناخت پیدا و عادت کرده‌اند و با کارآموزی و کارورزی در حین تحصیل عملاً برای ورود سریع به صنعت آماده‌اند و از طرف دیگر به زبان انگلیسی که مورد نیاز شدید صنعت نفت است تسلط نسبی پیدا می‌کنند به گواهی مدیران صنعت، بهترین و ماندگارترین نیروهای صنعت نفت را شامل می‌شوند. علاوه بر این بخش اعظمی از مدیران صنعت نفت (از جمله مدیران عامل سابق و فعلی شرکت ملی نفت ایران، مدیران مالی سابق و فعلی شرکت ملی گاز ایران و اکثریت مدیران تولید و فنی صنعت نفت) و حتی بسیاری از مدیران کشور (از جمله رئیس کل فعلی بانک مرکزی و مدیران عامل برخی از بانک‌های کشور) از فارغ‌التحصیلان دانشگاه صنعت نفت هستند.

رئیس کمیته حقوقی و قراردادهای کمیسیون انرژی:

## هیچ قرارداد گازی و نفتی در چارچوب IPC به امضاء نرسیده است

دانش نفت: رئیس کمیته حقوقی و قراردادهای کمیسیون انرژی تأکید کرد: در زمینه‌های نفت و گاز مذاکراتی با شرکت‌های خارجی انجام شده اما هیچ کدام منجر به انعقاد قرارداد نشده و تنها موافقتنامه انجام شده است. علی ادیبانی اظهار کرد: تاکنون هیچ قرارداد گازی در دولت یازدهم منعقد نشده؛ البته موافقتنامه‌هایی امضاء شد که هنوز منجر به انعقاد قرارداد با یک شرکت خارجی نشده است.نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس تصریح کرد: هیچ قراردادی با هیچ شرکت خارجی در بحث قرار دادهای گازی و همچنین نفت در چارچوب IPC وجود ندارد.رئیس کمیته حقوقی و قراردادهای کمیسیون انرژی خاطر نشان کرد: شرکت‌های بزرگی آمدند و مذاکراتی انجام شد و موافقتنامه اولیه صورت گرفت اما قراردادی به امضاء نرسیده است.

# نام ماندگار «هاشمی» در عرصه انقلاب و توسعه صنعت نفت



پیام تسلیت وزیر نفت به مناسبت رحلت آیت الله هاشمی رفسنجانی؛

## نام «هاشمی» همواره در عرصه انقلاب و توسعه ایران ماندگار خواهد ماند

وزیر نفت با صدور پیامی، ضمن تسلیت رحلت آیت الله هاشمی رفسنجانی، رئیس فقید مجمع تشخیص مصلحت نظام و یار دیرین امام راحل (ره) و مقام معظم رهبری گفت: نام، یاد، مشی مدیریت و منش «هاشمی» همواره در عرصه انقلاب اسلامی و توسعه ایران ماندگار خواهد ماند. مهندس بیژن زنگنه، وزیر نفت، با صدور پیامی، رحلت آیت الله هاشمی رفسنجانی را تسلیت گفت. متن پیام به این شرح است:

اَنَا لله و اَنَا الیه راجعون  
درگذشت آیت الله هاشمی رفسنجانی یار و همراه همیشگی امام راحل جلیل القدر، ضایعه ای ناگهانی و بزرگ برای نظام جمهوری اسلامی بود. ایشان از شخصیت های همیشه موثر و برجسته در سال های پیش و پس از پیروزی انقلاب برای کشور بود. این جانب برای سال های طولانی از ظرفیت های بزرگ معنوی و مدیریتی ایشان، بهره وافر بردم. قطعاً نام، یاد، مشی مدیریت و منش «هاشمی» همواره در عرصه انقلاب اسلامی و توسعه ایران ماندگار خواهد ماند. این فقدان تأسف بار را به مقام معظم رهبری، خانواده محترم ایشان و ملت ایران تسلیت گفته و از خداوند متعال برای آن عزیز سفر کرده غفران و رحمت واسعه مسئلت می نمایم.



ارائه گزارش محمد آقایی تبریزی، مدیرعامل وقت شرکت نفت فلات قاره در دیدار مہار کنندگان چاه شماره ۵ نوروز با آیت الله هاشمی رفسنجانی ۱۳۶۴



برگزاری نماز جمعه تهران با امامت آقای هاشمی مقارن با تشییع پیکر شهید تندگویان ۱۳۷۰



افتتاح کارخانه روغن سازی پالایشگاه نفت اصفهان توسط آقای هاشمی رفسنجانی - دی ماه ۱۳۷۱



## نگ خبر

### در جلسه صبح یکشنبه آیت الله هاشمی با وزیر نیرو چه گذشت؟



آخرین جلسه آیت الله هاشمی با وزیر نیرو و صبح روز یکشنبه ۱۹ دی ماه در خصوص بازنگری در سیاست های کلان انرژی برگزار شد. حمید چیت چیان، وزیر نیرو در خصوص جزئیات این جلسه اظهار کرد: صبح روز یکشنبه - همان روزی که آیت الله هاشمی رحلت کردند - جلسه کمیسیون مجمع تشخیص مصلحت نظام با محوریت موضوع سیاست های کلان انرژی برگزار شد که در این جلسه آیت الله هاشمی همانند گذشته با هوشیاری بالا به مباحث توجه داشتند. وی با بیان اینکه در این جلسه گزارش هایی در مورد مباحث مختلف انرژی در کشور مطرح شد، تأکید کرد: علی رغم سن بالای آیت الله هاشمی اما هیچ گاه توجه ایشان نسبت به مسائل مهم کم نشد، به طوری که در آخرین جلسه ایشان به طور کامل به صحبت ها توجه و نظرات بالای خود را اعلام کردند. به چیت چیان، آیت الله هاشمی در این جلسه معتقد بودند که با موافقت مقام معظم رهبری برخی برنامه ها در دوره جدید اجرایی شود که قرار بود در مورد این مسئله با مقام معظم رهبری صحبت کنند که متأسفانه اجل مهلت این کار را نداد. وی با بیان اینکه در جلسه آخر آیت الله هاشمی در مورد اجرای سیاست های مهم در حوزه انرژی صحبت به میان آمد گفت: در تمام دوران مسئولیت این بزرگوار، احساس مسئولیت و تعهد ویژگی های بارز دوره فعالیت ایشان بود. وی ابراز امیدواری کرد که زیر سایه مقام معظم رهبری در چارچوب رسیدن به اهداف آیت الله هاشمی، شهید بهشتی، شهید مطهری و سایر بزرگان بتوانیم حرکت کنیم؛ به گونه ای که اهداف این بزرگواران تحقق یابد.



بازدید هاشمی رفسنجانی  
از پژوهشگاه صنعت نفت - شهریورماه ۱۳۷۷



افتتاح پالایشگاه نفت سازند اراک  
توسط آقای هاشمی رفسنجانی رئیس جمهور وقت - شهریورماه ۱۳۷۲



افتتاح پالایشگاه امام خمینی (ره)  
سازند اراک



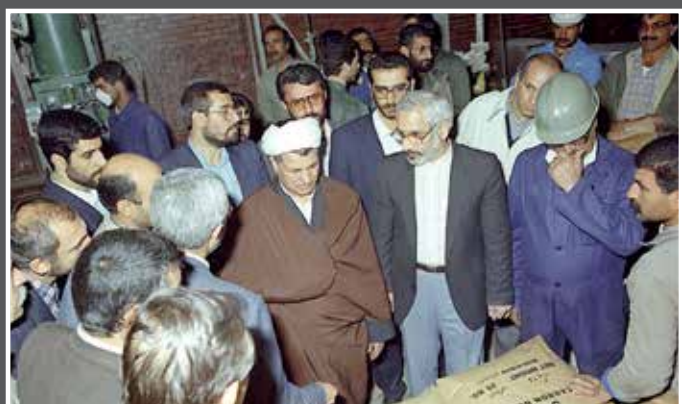
بازدید از پژوهشگاه صنعت نفت  
۱۱ شهریور ۱۳۷۷



بازدید از جزیره خارگ  
دی ماه ۱۳۹۵



بازدید از پژوهشگاه صنعت نفت  
۱۱ شهریور ۱۳۷۷



بازدید آیت الله رفسنجانی  
از پتروشیمی آبادان - آذرماه ۱۳۸۸



بازدید آیت الله هاشمی رفسنجانی  
از پالایشگاه آبادان ۱۳۶۷



حضور در افتتاحیه هشتمین نمایشگاه  
نفت، گاز و پتروشیمی ۱۳۸۲



از راست: امیر دریابان شمخانی، مرحوم آیت الله هاشمی رفسنجانی، مرحوم  
دکتر محسن نوربخش و مهندس آقازاده وزیر نفت وقت ۲۰ بهمن ماه ۶۸



افتتاح فاز ۱ پتروشیمی بندر امام توسط آقای هاشمی رفسنجانی  
رئیس جمهور وقت - ۱۳۶۹



افتتاح پتروشیمی بندرامام  
توسط آقای هاشمی رفسنجانی - اسفند ماه ۱۳۶۹



مراسم استقبال از پیکر  
شهید تندگویان ۱۳۷۰



افتتاح پالایشگاه گاز ولیعصر فجر جم کنگان  
توسط آقای هاشمی رفسنجانی - ۱۳۸۸



افتتاح پتروشیمی بندرامام  
توسط آقای هاشمی رفسنجانی - اسفند ماه ۱۳۶۹



رئیس هیات عامل ایمیدرو خبر داد؛

## برنامه واگذاری ۶ معدن به بخش خصوصی برای ادامه فعالیت‌های اکتشافی

دانش نفت: رئیس هیات عامل سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران اعلام کرد: ایمیدرو ۶ معدن دارای پتانسیل معدنی در حوزه مس، سنگ آهن و طلا را از طریق فراخوان به بخش خصوصی واگذار خواهد کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی ایمیدرو، مهدی کرباسیان در چهارمین همایش بین‌المللی سنگ آهن افزود: این معادن را که شامل معدن کوچک و متوسط هستند، در ادامه کار فعالیت‌های اکتشافی، به طور کامل به بخش خصوصی واگذار خواهیم کرد.وی تصریح کرد: ایمیدرو به عنوان سازمان توسعه ای از طرف دولت، ریسک کار اکتشافی را می‌پذیرد و مناطقی را که از نظر اکتشاف مثبت ارزیابی می‌شود، بخش خصوصی را برای مشارکت دعوت می‌کنیم. کرباسیان گفت: از انجمن تولیدکنندگان و صادرکنندگان سنگ آهن انتظار داریم که در خصوص موارد یاد شده، ایمیدرو را یاری کنند تا به وظایف خود بهتر عمل کنیم.وی افزود: یکی از موارد مهمی که در خصوص سنگ آهن سال گذشته هم در همایش



مطرح شد، و اکنون هم یادآوری آن لازم است ، ادغام شرکت‌های معدنی کوچک و متوسط است که به صورت کنسرسیوم یا مشارکت انجام شود در حالی که از سال گذشته تاکنون این اتفاق نیفتاده یا به کندی انجام شده است.رئیس هیات عامل ایمیدرو همچنین بحث قیمت تمام شده، رقابت و بازار را مهم و اساسی خواند و تصریح کرد: اگر مسئله جمعیت معادن انجام نشود، هر روز دغدغه‌هایی مانند قیمت تمام شده، رقابت، حمل و نقل، تولید، فروش و صادرات گریبان می‌گیرد.وی گفت: انجمن سنگ آهن باید مسئله تجمیع یا ادغام را باید در دستور کار خود قرار دهد چون در بازار رقابتی امروز ، وضعیت برای این معادن سخت تر خواهد شد. این امر می‌تواند هزینه‌های ثابت را کاهش دهد.کرباسیان اظهار کرد: برای کاهش قیمت تمام شده باید به سمت استفاده از فناوری‌های نوین و همچنین مسیرهایی که بتواند قیمت تمام شده تولید را کاهش دهد، برویم. علاوه بر معادن کوچک، معادن بزرگ هم باید به این مسئله توجه کنند.وی افزود: همچنین موضوع آب، قیمت تمام شده، محیط زیست



## دلایل رشد تولید فولاد خام ژاپن در سال ۲۰۱۷



دانش نفت: وزارت اقتصاد، بازرگانی و صنعت ژاپن دلایل پیش بینی رشد تولید فولاد خام این کشور را در سه ماهه نخست سال ۲۰۱۷ اعلام کرد.

به گزارش مجله متال بولتن، بر اساس گزارش وزارت اقتصاد، بازرگانی و صنعت ژاپن(Meti)، بنابر پیش بینی‌های انجام شده، افزایش تقاضای داخلی فولاد در ژاپن طی این مدت به دلیل افزایش ساخت و ساز و تولید صنایع، با رشد ۲٫۱ درصدی به ۱۵ میلیون و ۴۸ هزار تن برسد. افزون بر این، انتظار می‌رود که در بخش صادرات نیز شاهد رشد ۰٫۴ درصدی بوده و میزان صادرات فولاد این کشور، ۸ میلیون و ۳۳ هزار تن به ثبت برسد.همچنین، پیش بینی شده تولید فولاد خام ژاپن طی سه ماهه نخست سال ۲۰۱۷ یا ۱٫۸ درصد رشد نسبت به مدت مشابه سال گذشته، به ۲۶ میلیون



### اعلام نتایج اکتشافات ایمیدرو در ۲۲ پهنه معدنی کشور

دانش نفت: نتایج اکتشاف در ۲۲ پهنه معدنی که توسط ایمیدرو انجام شده، اعلام شد. دفتر مدیریت اکتشاف در این باره گزارش داده که تاکنون فاز شناسایی ۱۰۰ درصد این پهنه‌ها به اتمام رسیده است. همچنین در برخی از این پهنه‌ها، فاز پی جویی و اکتشافات عمومی نیز پیشرفت‌های مناسبی را طی می‌کند. به گزارش روابط عمومی ایمیدرو، مطابق گزارش جدید مدیریت اکتشاف سازمان توسعه و



## برگزاری نخستین دوره آموزش تخصصی طراحی آستر آسیای معدنی

دانش نفت: نخستین دوره آموزش تخصصی طراحی آسترهای آسیای معدنی در مرکز تحقیقات فراوری مواد معدنی ایران برگزار می‌شود. به گزارش روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، مرکز تحقیقات فراوری مواد معدنی ایران با حمایت واحد آموزش، پژوهش و فناوری ایمیدرو، نخستین دوره آموزش تخصصی طراحی آسترهای آسیا، روز دوشنبه ۲۷ دی ماه سال جاری تعیین شده



### نشانه‌های رشد قیمت در بازار جهانی فولاد

در میان کشورهای منطقه است و از نکات قابل توجه برای ایران این است که در سرمایه گذاری‌ها باید به کاهش قیمت نفت توجه کرد. ایران نیز بر اساس سند چشم‌انداز هدف گذاری ۵۵ میلیون تن ظرفیت فولاد را در برنامه دارد و وضعیت بازار کنونی نشان می‌دهد اگر ایران به سمت فولاد با ارزش افزوده بالا به ویژه فولادهای خاص برود، در تحقق سند چشم‌انداز موفق تر خواهد بود. بر این اساس، صادرات فولاد خام و محصولات فولادی کشور در هشت ماه امسال

اقتصادی فعال کرد .وی گفت : برخی اقتصاددانان معتقدند با فعال کردن بخش مسکن، تورم خدشه دار می‌شود و تلاش دولت در یک رقمی کردن تورم را بی اثر می‌کند اما گروهی دیگر اعتقاد دارند تورم مدیریت شده و قابل قبول بهتر است و باعث می‌شود رونق و اشتغال ایجاد شود . امیدواریم دولت و مجلس این موضوع را بررسی و بهترین تصمیم را در این زمینه بگیرند.کرباسیان با بیان مزیت‌های کشور افزود: ایران چند مزیت اساسی از جمله گاز فراوان دارد که استفاده از آن در صنایع معدنی همچون فولاد، آلومینیوم، مس و ... ارزش افزوده آن را تا چند برابر افزایش می‌دهد. یکی دیگر از مزیت‌های کشور آب است و هر چند اکنون بحران آب داریم اما می‌توان با ایجاد واحدهای صنایع معدنی در حاشیه خلیج فارس در این زمینه سرمایه گذاری کرد.وی تکمیل زنجیره تولید را مهم خواند و افزود : زنجیره تولید بتدریج در حال به بهره برداری رسیدن است و می‌تواند برای کشور ارزش افزوده ایجاد کند و تلاش ایمیدرو کمک به تحقق این مهم است.



### ماینینگ: سنگ آهن و روی، پشتتاز رشد قیمت در ۲۰۱۶

دانش نفت: وب سایت ماینینگ طی گزارشی عملکرد کامودیتی‌های فلزات پایه در سال ۲۰۱۶ را منتشر کرد که در آن سنگ آهن و روی پشتتاز رشد قیمت شدند. به گزارش روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)، بر اساس این گزارش سنگ آهن و روی به ترتیب با ۸۱درصد و ۶۵٫۷ درصد افزایش در سال ۲۰۱۶



پیام

پیام تسلیت دکتر مهدی کرباسیان  
رئیس هیات عامل ایمیدرو به مناسبت  
در گذشت جانگداز  
آیت الله اکبر هاشمی رفسنجانی

انا لله و انا الیه راجعون

عاشقان بار سفر بر بسته‌اند / رشته جان از جهان بگسسته‌اند

« هر از گاه در گذر زمان در گذر بی صدای ثانیه‌های دنیای فانی، جرس کاروان از رحیل مسافری خبر می‌دهد که در سکونی، آغازی بی پایان را می‌سراید»

خبر ارتحال و عروج ملکوتی سردار بزرگ سیاست و مدیر مدبر بحرانها، عالم مجاهد، مبارز نستوه و خستگی ناپذیر، زعیم عالیقدر، یار دیرین انقلاب، امام (ره) و مقام معظم رهبری، رئیس مجمع تشخیص مصلحت نظام ، عالم ربانی حضرت آیت‌الله اکبر هاشمی رفسنجانی بی نهایت موجب تأسف و تأثر عمیق شد و میلیونها نفر را ماتم زده نمود.

آن عالم زاهد از «سابقون» انقلاب اسلامی و از یاران و همراهان دیرین بنیانگذار فقید جمهوری اسلامی بود که در روزها و سال‌های نخست انقلاب و استقرار نظام جمهوری اسلامی با مجاهدت و ایفای نقش موثر در مناصب و مسئولیت‌های مهم، از هیچ تلاشی برای خدمت به نظام و انقلاب فروگذار نکرد و عمری را با فروتنی در راه توسعه و آبادانی ایران اسلامی گام برداشت و اینک با روحی شاد و مطمئن به سوی ملکوت اعلی پیوست.

اینجانب به نمایندگی از جامعه و خانواده بزرگ معدن و صنایع معدنی ایران، این ضایعه و مصیبت جبران ناپذیر و جانسوز را به حضرت ولیعصر ارواحنا له الفداء، مقام معظم رهبری(مدظله العالی)، دوستداران و عاشقان و بالخصوص خاندان معظم و معزای آن مرحوم تسلیت عرض نموده و از درگاه ایزد متعال برای جمع بازماندگان صبر جمیل و برای آن مرحوم، غفران و رحمت واسعه الهی و همنشینی با محمد و آل محمد صلوات الله علیهم اجمعین مسئلت می‌نمایم. نامش را در تاریخ ایران زمین زنده و جاوید نگاه خواهیم داشت. خدایش او را در جوار رحمت خویش قرین نعمتی ابدی سازد که بایسته چنین رفعتی است.

یادداشت

اولویت‌های ایمیدرو؛ توانمندسازی منابع انسانی بخش معدن و صنایع معدنی

شمس‌الدین سیاسی‌راد

مدیر آموزش، پژوهش و فناوری ایمیدرو

توانمندسازی منابع انسانی بخش معدن و صنایع معدنی جزو اولویت‌های ایمیدرو است. ایمیدرو از سرمایه‌گذاری شرکت‌های خصوصی بخش معدن و صنایع معدنی در حوزه آموزش‌های مهارتی و تخصصی کارکنان خود حمایت می‌کند.از سال گذشته، ایمیدرو با همکاری سازمان‌های آموزش فنی و حرفه‌ای و نظام مهندسی معدن، آموزش‌های مهارتی کارگران و تخصصی سطوح کارشناسی و بالاتر معادن و صنایع معدنی غیردولتی را در همه استان‌های کشور آغاز کرده است. منابع انسانی ماهر و متخصص نقش تعیین کننده‌ای در تداوم، رشد، افزایش سود و سهم بازار و به طور کلی رقابت‌پذیری بنگاه‌های اقتصادی دارند، منابع انسانی آموزش دیده و متخصص از طریق ترکیب خلاقانه و کارآمد دارایی‌های رقابتی نظیر سرمایه با فرآیندهای رقابتی نظیر سرعت و کیفیت باعث افزایش رقابت‌پذیری بنگاه‌های اقتصادی می‌شوند. بنابراین افزایش سرمایه‌گذاری در آموزش‌های غیررسمی و انتقال نتایج آن به محیط کار و تولید، سبب افزایش بهره‌وری منابع انسانی و در نتیجه رقابت پذیری بیشتر بنگاه‌ها خواهد شد. در همین حال، نشست‌های هم‌اندیشی استان‌های همجوار با هدف افزایش کیفیت خدمات آموزشی و اثربخشی دوره‌های آموزشی در حال برگزاری و تعیین نیازها و اولویت‌های آموزشی سال آتی برگزار شده است. بر اساس دستورالعمل ابلاغ شده از طرف ایمیدرو، سازمان‌های صنعت، معدن و تجارت استان‌ها در کنار تشکل‌های غیردولتی از جمله ارکان اصلی اجرا و نظارت بر اجرای دوره‌های آموزشی در حال برگزاری توسط سازمان‌های آموزش فنی و حرفه‌ای و نظام مهندسی معدن هستند. بر این اساس، از خانه معدن ایران انتظار داریم ضمن افزایش همکاری معادن خصوصی در فرآیند اجرای دوره‌های آموزشی در زمینه فرهنگ‌سازی و تحریک تقاضا برای آموزش‌های اثربخش و همچنین نیازسنجی‌های آموزشی معادن بخش خصوصی، به اجرای موفق این برنامه ملی کمک کند. همچنین موضوع ایمنی، بهداشت و محیط زیست با هدف حفاظت از نیروی کار و صیانت از محیط زیست از جمله اولویت‌های آموزشی برنامه فراگیر و ملی ایمیدرو است و ایمیدرو طی سال‌جاری به منظور کاهش و جلوگیری از وقوع حوادث ترافیکی در مجتمع‌ها و معادن تابعه خود، بیش از ۷۵۰ نفر از رانندگان ماشین‌آلات سنگین معدنی را آموزش داده و برای آنها گواهینامه شرکت در دوره را صادر کرده است. در این چارچوب در معادن و مجتمع‌های تابعه ایمیدرو به‌کارگیری رانندگان فاقد گواهی شرکت در دوره‌های آموزشی یادشده ممنوع است. در این برنامه ملی انتظار ایمیدرو از سازمان‌های آموزش فنی و حرفه‌ای، نظام مهندسی معدن و انجمن مهندسی معدن ایران به عنوان اعضای شورای سیاست گذاری و راهبری آموزش و توسعه یادگیری در معادن و صنایع معدنی بخش خصوصی، تضمین کیفیت و اثربخشی دوره‌های آموزشی و طراحی ساز و کارهای ساماندهی طرف عرضه خدمات آموزشی و نظارت موثر بر عملکرد مربیان و مدرسان احراز صلاحیت شده برای تدریس و اداره دوره‌های آموزشی تئوری و عملی کوتاه و بلند مدت مهارتی و تخصصی غیررسمی در بخش معدن و صنایع معدنی است.

گزارش دانش نفت از سیزدهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی با حضور ۱۸۰ شرکت داخلی و خارجی در جزیره کیش؛

# نمایشگاه انرژی کیش در سوگ



محسن آقایی

دانش نفت: با هدف معرفی توانمندی‌های کشور در حوزه‌های نفت، گاز، آب، برق و انرژی‌های تجدیدپذیر دوشنبه شب گذشته با حضور ۱۸۰ شرکت داخلی و خارجی در جزیره کیش گشایش یافت اما سایه سوگ فقدان یار دیرین امام و رهبری مرحوم آیت الله‌هاشمی‌رفسنجانی بر آیین گشایش نمایشگاه بین‌المللی انرژی کیش سنگینی می‌کرد.

بدین سان، سیزدهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی کیش در حالی گشایش یافت که افتتاحیه و برنامه‌های جانبی آن در همراهی با سوگواری مردم ایران، لغو گردید. در این نمایشگاه ۱۴۰ شرکت داخلی و ۴۰ نماینده و شرکت خارجی در فضایی به معرفی فرصت‌ها و ظرفیت‌های سرمایه‌گذاری و سرمایه‌پذیری و دستاوردهای سازندگان و تولیدکنندگان نفت، گاز، پتروشیمی، آب و برق و انرژی‌های نو پرداختند. اتریش، آلمان، آمریکا، اسپانیا، روسیه، ایرلند، سوئیس، ایتالیا، فرانسه، امارات متحده عربی و عراق از جمله شرکت‌های خارجی حاضر در سیزدهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی کیش بودند. سیزدهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی کیش تا ۲۳ دی‌ماه میزبان بازدیدکنندگان بود.

**تشریح فرصت‌ها و چالش‌های پیش روی صنعت نفت در نمایشگاه انرژی کیش**

در همین حال، معاون امور مهندسی و توسعه مدیرعامل شرکت ملی نفت که به جزیره کیش سفر کرده بود، با تشریح فرصت‌ها و چالش‌های پیش روی صنعت نفت در سیزدهمین دوره نمایشگاه بین‌المللی انرژی کیش، بر ضرورت ارتقای ضریب بازیافت از میدان‌های نفتی کشور و استفاده از فناوری‌های روزآمد در این زمینه تأکید کرد. دکتر غلامرضا منوچهری روز سه شنبه (۲۱ دی‌ماه) در حاشیه سیزدهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی کیش در نشست «سرمایه‌گذاری صنعت نفت» با اشاره به حجم ذخایر هیدروکربوری ایران گفت: بر اساس برآوردهای آماری شرکت بریتیش پترولیوم، ایران از نظر مجموع ذخایر نفت و گاز، رتبه نخست منابع هیدروکربوری را در جهان دارد. وی افزود: کارشناسان معتقدند ایران مناسب‌ترین و بیشترین ظرفیت‌های سرمایه‌گذاری نفتی در جهان را دارد. معاون مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: ایران امکان صادرات گاز و سوپا نفت را دارد و می‌تواند به عنوان مرکزی برای مبادلات انرژی مطرح شود.

**روایت معاون وزیر نفت از مرحوم آیت‌الله‌هاشمی‌رفسنجانی**

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت با اشاره به رابطه دوستانه‌ای که با آیت الله‌هاشمی‌رفسنجانی داشت، اظهار کرد: پیگیری‌های آیت‌الله‌هاشمی‌رفسنجانی درباره نفت، تجهیزات دریایی، مخازن و صادرات نفتی، بیانگر علاقه و عشق ایشان به توسعه و سازندگی کشور بود. غلامرضا منوچهری در واکنش به درگذشت آیت‌الله‌هاشمی‌رفسنجانی با اشاره به دیدارهای خود با آن مرحوم تصریح کرد: من شخصا از ایشان خاطرات زیادی دارم زیرا معمولا سالی یک بار به دیدار ایشان می‌رفتم و در اواخر سال گذشته نیز جلسه‌ای طولانی داشتیم. وی ادامه داد: ایشان حدود یک ساعت درباره نفت، تجهیزات دریایی، مخازن و

ضریب بازیافت باعث تولید حدود هشت میلیارد بشکه نفت شده که ۴۰۰ میلیارد دلار ارزش دارد. وی با تأکید بر اینکه باید از تولید نفت ارزان وارد نفت گران که ریکاوری دوم است شویم، افزود: هر چه زمان بیشتری بگذرد مخازن بیشتر آسیب می‌بینند. از سوی دیگر بسیاری از میداین مشترک هستند که توسط کشورهای دیگر استفاده می‌شود. در بخش بالادستی حداقل سالی ۳۰ میلیارد دلار سرمایه نیاز دارد. منوچهری تأکید کرد: افزایش ضریب بازیافت مخازن نفتی، موضوعی ضروری است زیرا برخی از این میدان‌ها مشترک است و برخی به مرور دچار آسیب خواهند شد.

**سپهر ۷۰ درصد ساخت داخل در صورت اجرای پروژه‌های نفتی**

معاون مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران به توسعه اشتغال در کشور در صورت سرمایه‌گذاری در بخش بالادستی صنعت نفت اشاره کرد و گفت: بر اساس برنامه ریزی‌ها، باید ۲۰۰ میلیارد دلار در ۷۰ درصد آن به بخش داخل اختصاص یابد. وی یادآور شد: اکنون به دنبال همکاری با شرکت‌های بین‌المللی صاحب فناوری هستیم، اما اجرای پروژه‌ها باید از طریق همکاری با شرکت‌های ایرانی انجام شود. معاون مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران تصریح کرد: وجود نفت گران به معنای اجرای پروژه‌ها و کار بیشتر در کشور خواهد بود. وی به تجربه کم کشور در فناوری‌های جدید بازیافت از مخازن نفتی اشاره کرد و گفت: از فناوری‌های جدید این صنعت می‌توان برای بازیافت مخازن نفتی استفاده کرد. منوچهری افزود: ایران هم دارای ذخایر شیل اویل و شیل گاز است، اما بهره‌برداری از آنها اکنون توجیه اقتصادی ندارد.

**توسعه ایران با صنعت نفت کره خورده است**

منوچهری با بیان این که توسعه ایران با صنعت نفت کره خورده است، گفت: اگرچه شاهد تحولات سریع در بخش انرژی مثل انرژی خورشیدی هستیم، اما همچنان شاهد رشد استفاده از منابع هیدروکربوری از جمله نفت و گاز خواهیم بود. منوچهری به سباقه پیش از ۱۰۰ ساله ایران در صنعت نفت اشاره کرد و افزود: اکنون بسیاری از میدان‌های نفتی ایران در نیمه دوم عمر خود قرار دارند و دچار افت تولید شده‌اند. معاون مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران با بیان این که تولید نفت ایران به حدود چهار میلیون بشکه نزدیک شده بین‌المللی نفت و انرژی، در جمع



خبرنگاران درباره میزان تولید کنونی نفت ایران، گفت: آمار دقیق تولید باید از معاونت بین‌الملل شرکت گرفته شود اما روزانه حدود ۳۹۹ تا چهار میلیون بشکه تولید نفت ایران است.

**قرارداد MOU ایران با شرکت اینپکس ژاپن**

وی همچنین با اشاره به قرارداد

MOU ایران با شرکت اینپکس ژاپن در مورد چند میدان از جمله آزادگان، اظهار کرد: ژاپنی‌ها نتایج اولیه مطالعاتشان را ارائه کرده‌اند و ظرف سه هفته آینده نیز مرحله دوم مطالعات آن‌ها را که در واقع از دید کار MOU مرحله نهایی است را ارائه می‌کنند که این شرکت‌ها از شرکت کنندگان صاحب صلاحیت در مناقصات آتی ایران خواهند بود. معاون توسعه و مهندسی شرکت نفت، افزود: ما تاکنون برای میدان آزادگان با حدود پنج شرکت بین‌المللی قرارداد MOU امضا کرده ایم، ولی با توجه به اینکه این شرکت‌ها به صورت کنسرسیوم در مناقصه شرکت خواهند کرد، باید دید که

دارد. منوچهری تصریح کرد: بنابراین خود این منطقه پتانسیل عمده‌ای دارد، از سوی دیگر کیش نقطه استراتژیکی برای جذب سرمایه‌گذاری خارجی محسوب می‌شود و نقطه ملاقات خوبی است برای اینکه کشورهای خارجی که به ایران بیایند و مذاکره کنند. این مزیت‌های است که این منطقه هم از لحاظ تسهیلات و امکاناتی که دارد و هم برگزاری این نمایشگاه که رویداد خوبی در جهت حضور شرکت‌های فعال در این حوزه و صاحبان صنعت در داخل و خارج کشور دارد.

**دستاوردهای نمایشگاه کیش**

معاون توسعه و مهندسی شرکت



نفت، اظهار کرد: نمایشگاه کیش در کنار نمایشگاه بزرگی که در تهران معمولاً در اردیبهشت ماه برگزار می‌شود با توجه به اینکه در زمستان جزیره کیش برای برگزاری نمایشگاه مناسب است، برگزار شد که می‌تواند دستاوردهای خوبی داشته باشد.

**انتشار لیست ۲۹ شرکت خارجی صاحب صلاحیت**

وی همچنین درباره انتشار لیست ۲۹ شرکت خارجی صاحب صلاحیت برای مناقصات آتی پروژه‌های نفتی نیز گفت: این لیست از بخش مربوطه در شرکت نفت به تاگی به بخش توسعه ای تحویل شده که در واقع لیست شرکت‌های صاحب صلاحیت است. ما اسناد مناقصه ای را برای تک تک

**دکتر منوچهری:**

**ضریب بازیافت کنونی میدان‌های کشور، حدود ۲۵ درصد است که باید تا ۴۰ درصد افزایش یابد. مجموع ذخایر در جای نفت کشور حدود ۸۰۰ میلیارد بشکه است که در صورت افزایش حتی یک درصدی بازیافت، حدود هشت میلیارد بشکه به تولید نفت کشور افزوده می‌شود که بر اساس قیمت‌های کنونی نفت، چند صد میلیارد دلار به درآمدهای کشور می‌افزاید**

چگونه با همدیگر مشترک می‌شوند. علی‌القاعده شرکت‌های چینی با اروپایی‌ها مشترک می‌شوند و باید یک شریک ایرانی داشته باشند. باید منتظر باشیم ببینیم چند گروه خواهند آمد. منوچهری به این سؤال که آیا واگذاری آزادگان شمالی و یادآوران به چینی‌ها لغو شده است یا خیر؟ پاسخ داد: به هر حال آن‌ها هم آمادگی دارند که در مناقصات آتی ما شرکت کنند. معاون توسعه و مهندسی شرکت نفت در پاسخ به سوالی درمورد توسعه فاز دوم میدان آزادگان شمالی نیز گفت: میدان نفتی آزادگان را فعلا در یک بخش کلی آزادگان نگاه می‌کنیم.

**منابع گازی کیش**

وی با بیان اینکه جزیره کیش منبع گازی بزرگی است، اظهار کرد: ما در فلات قاره ایران، مخازن متعدد گاز و نفت داریم که این مخازن در جزیره قشم و دیگر جزایر و هم‌بطنور اکتشافاتی که انشالله در آینده خواهیم داشت، وجود



ملی نفت با بیان اینکه ضریب بازیافت میداین نفتی و گازی در حال حاضر در ایران ۲۷ تا ۲۸ درصد است، گفت: این میزان باید به ۴۰ درصد طی ۳۰ سال برسد. منوچهری همچنین در همایش بین‌المللی نفت و انرژی با تأکید بر اینکه اقتصاد ایران با نفت گره خورده است، افزود: اگرچه در دنیا شاهد تحولات سریع در دنیای انرژی خواهیم بود، اما همچنان شاهد رشد انرژی‌های هیدروکربنی به ویژه گاز هستیم و با وجود اینکه در زمینه مدیریت مصرف در دنیا اتفاقات خوبی افتاده است، اما بخش‌های عمده‌ای از آسیا، آفریقا، آمریکای جنوبی و ... رشد خواهند کرد و به دنبال رشد آنها مصرف انرژی مخصوصا منابع هیدروکربنی افزایش پیدا می‌کند. وی با اشاره به تحولات آمریکا در زمینه انرژی اظهار کرد: اکنون آمریکا تبدیل به صادرکننده گاز شده و پیش‌بینی می‌شود در آینده نفت هم صادر کند. معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت در ادامه با اشاره به توسعه صنعت پتروشیمی در کشور اظهار کرد: زنجیره هیدروکربنی مربوط به پتروشیمی با به دست آوردن اتان، پروپان، میعانات گازی و ... منجر به توسعه پتروشیمی شده‌اند. هنوز اتان زیادی در پتروشیمی وجود دارد که استفاده نمی‌کنیم و لایه خاصی در خوزستان غنی از میعانات گازی، پروپان و ... وجود دارد که هنوز استخراج نشده و موج توسعه پتروشیمی که به بالادست وصل می‌شود باید امتداد پیدا می‌کند. معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت با تأکید بر اینکه انجام این فعالیت‌ها باید پشتوانه قوی داشته باشد، گفت: ما تمایل داریم شرکت‌های بین‌المللی ورود پیدا کنند اما باید با مشارکت شرکت‌ها و مراکز تحقیقاتی داخلی باشد. باید جایگاه شرکت‌های خارجی، مدل قرارداد مناسب، سرمایه‌گذاری مناسب و ... مشخص شود تا به رشد اقتصادی بیش از هشت درصد که در برنامه ششم پیش‌بینی شده برسیم. منوچهری

نفت با بیان اینکه ایران نوعی عقب‌ماندگی در افزایش ضریب بازیافت دارد، گفت: کشورهای توسعه‌یافته این دوران را طی کردند و به شیل اویل و شیل گاز رسیده‌اند. در حال حاضر در آمریکا انقلاب شیل اتفاق افتاد. وی با اشاره به آمار ذخایر هیدروکربنی ایران گفت: طبق این آمار ایران در مجموع نفت و البته کشورهای دیگر هم ذخایر خوبی دارند اما ایران با توجه به شرایط سیاسی و امنیتی که دارد، در درجه بالاتری قرار می‌گیرد. از سوی دیگر فارغ‌التحصیلان ایرانی خوبی در کشورهای دیگر هستند که می‌توانند به ایران بازگردند و چیزی که نیاز داریم مدیریت در بخش دولتی و خصوصی است. معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت با بیان اینکه باید ملاحظات ایمنی و زیست‌محیطی را رعایت کنیم، افزود: در بخش آب اقدامات زیادی انجام شد اما از آنجا که براساس آنالیز زیست‌محیطی نبود، دچار مشکل شدیم که باید در بخش انرژی این ملاحظات را بیشتر مدنظر قرار دهیم. منوچهری ادامه داد: ایران در

یک چهارراه انرژی قرار گرفته و امکان صادرات گاز، سوآپ و ... را دارد.

**جزییات پرداخت پاداش گازی**

**به توتال فرانسه**

معاون شرکت ملی نفت با تشریح ساز و کار پرداخت پاداش گازی به توتال فرانسه بابت سرمایه‌گذاری در فاز ۱۱ پارس جنوبی، گفت: پرداخت پاداش در قالب مدل جدید قراردادی در هیات دولت به تصویب رسیده است. غلامرضا در تشریح ساز و کار پرداخت پاداش به توتال فرانسه بابت قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، گفت: بر اساس مدل قراردادی که به تصویب هیات دولت رسیده، ساز و کاری برای پرداخت پاداش به شرکت‌های خارجی که در توسعه میداین نفت و گاز ایران فعالیت می‌کنند، یش بینی شده است. معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران با اعلام اینکه ساز و کار پرداخت پاداش به شرکت‌های خارجی از جمله توتال فرانسه بابت توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به نوعی مطابق با مدل قراردادهای بیع متقابل است، تصریح کرد: مدت قراردادهای جدید در صنعت نفت ۲۰ ساله بوده و مطابق با تولید تجمعی نفت و گاز طبیعی در طول دوره قرارداد، پاداش به شرکت‌ها پرداخت می‌شود. این مقام مسئول، افزود: به عنوان نمونه چنانچه یک شرکت موفق به افزایش تولید یک میلیارد بشکه‌ای افزایش تولید نفت و یا یک میلیارد مترمکعبی تولید گاز شود یک میلیارد دلار پاداش دریافت می‌کند. این عضو هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر اینکه پاداش توتال فرانسه در طول دوره قرارداد به ازای هر متر مکعب افزایش تولید گاز محاسبه و پرداخت خواهد شد، اظهار داشت: چنانچه عملکرد توتال در پارس جنوبی منجر به افزایش تولید گاز شود متناسب با افزایش تولید پاداش به این شرکت پرداخت خواهد شد. این مقام مسئول در پاسخ به پرسش مهر که آیا مکانیزمی برای پرداخت پاداش‌های چند میلیارد دلاری به توتال فرانسه و سایر شرکت‌های خارجی تعریف شده است؟



بیان کرد: برای پرداخت پاداش به شرکت توتال فرانسه و سایر شرکت‌های خارجی فعال در صنعت نفت هم مکانیزم‌های کنترلی تعریف شده است. منوچهری در پایان خاطرنشان کرد: به عبارت دیگر پرداخت پاداش‌ها دارای سقف بوده و مطابق با میزان افزایش تولید نفت و گاز پرداخت خواهد شد.

**مناقصه آزادگان جنوبی ۴ هفته دیگر**

**اعلام عمومی می‌شود**

در همین حال، معاون مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران از برنامه‌ریزی برای برگزاری مناقصه بین‌المللی آزادگان جنوبی و اعلام عمومی مناقصه حداکثر تا چهار هفته آینده خبر داد. منوچهری افزود: طرح توسعه آزادگان جنوبی، نخستین مناقصه بین‌المللی نفتی ایران خواهد بود که خوشبختانه اسنادش تقریبا نهایی شده و به زودی این مناقصه برگزار می‌شود. معاون مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران تصریح کرد: بر اساس برنامه ریزی‌ها، حداکثر تا چهار هفته آینده برای مناقصه آزادگان جنوبی اعلام عمومی خواهد شد.

گزارش دانش نفت از دومین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی؛

## اعطای ۴ تندیس نقره ای و ۹ تندیس برنزی در دومین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی

امسال براساس نتایج ارزیابی‌ها، شرکت‌های متقاضی موفق به کسب تندیس طلایی جایزه ملی مدیریت انرژی نشدند

دانش نفت: ۴ شرکت در دومین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی که ۲۰ دی ماه با حضور متخصصان این حوزه در ساختمان شماره ۲ سازمان مدیریت صنعتی برگزار شد، موفق به کسب تندیس نقره ای شدند. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در گروه صنایع انرژی بر، شرکت‌های «کارخانجات سیمان لامرد» و «پتروشیمی نوری» و در گروه پروژه‌های صرفه جویی در مصرف انرژی، شرکت‌های «حایر پلاست» از گروه صنعتی انتخاب و «پالایش نفت آبادان» موفق به کسب تندیس نقره ای دومین

دوره جایزه ملی مدیریت انرژی شدند. بر پایه این گزارش، امسال براساس نتایج ارزیابی‌ها، شرکت‌های متقاضی موفق به کسب تندیس طلایی جایزه ملی مدیریت انرژی نشدند. تندیس برنزی دومین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی در گروه صنایع انرژی بر به شرکت‌های «پالایش نفت بندرعباس»، «مجمع فولاد خراسان»، «تفت پارس»، «مجمع صنایع لاستیک یزد» «شیر پاستوریزه پگاه اصفهان» و «پتروشیمی جم» و در گروه تجهیزات انرژی بر به شرکت‌های «ایران رادیاتور» و «سینچرگاز» و در گروه ساختمان‌های

این جایزه بر اساس تفاهم‌نامه فی مابین «سازمان مدیریت صنعتی»، «سازمان بهره‌وری انرژی ایران»، «شرکت سایکو» اعطا شد. همچنین ۱۰ شرکت متقاضی، گواهینامه‌های « فنی عملکرد انرژی EPT» برتر، بهبود عملکرد انرژی EPH» برتر و «سیستم مدیریت انرژی EPS» برتر دریافت کردند و ۵ شرکت واجد شرایط اعطا تقدیرنامه جایزه ملی مدیریت انرژی شناخته شدند. خاطر نشان می‌شود، این جایزه بر اساس تفاهم‌نامه



غیرمسکونی به شرکت طراحی، مهندسی و تامین قطعات ایران خودرو «سایکو» اعطا شد. همچنین ۱۰ شرکت متقاضی، گواهینامه‌های « فنی عملکرد انرژی EPT» برتر، بهبود عملکرد انرژی EPH» برتر و «سیستم مدیریت انرژی EPS» برتر دریافت کردند و ۵ شرکت واجد شرایط اعطا تقدیرنامه جایزه ملی مدیریت انرژی شناخته شدند. خاطر نشان می‌شود، این جایزه بر اساس تفاهم‌نامه

فی ما بین «سازمان مدیریت صنعتی»، «سازمان بهره‌وری انرژی ایران»، «شرکت سایکو» اعطا شد. همچنین ۱۰ شرکت متقاضی، گواهینامه‌های « فنی عملکرد انرژی EPT» برتر، بهبود عملکرد انرژی EPH» برتر و «سیستم مدیریت انرژی EPS» برتر دریافت کردند و ۵ شرکت واجد شرایط اعطا تقدیرنامه جایزه ملی مدیریت انرژی شناخته شدند. خاطر نشان می‌شود، این جایزه بر اساس تفاهم‌نامه

دکتر معظمی در سمینار آشنایی با دستاوردهای طراحی و مهندسی ساخت کشتی خبر داد:

## تأسیس شرکت مشترک چهار جانبه «ایدرو، کشتیرانی، نفتکش و دوو»

مشترک برسیم. بر اساس گزارش دانش نفت، نشست یکروزه آشنایی با آخرین دستاوردهای طراحی و مهندسی ساخت کشتی با همکاری شرکت نپتون آلمان و شرکت ایزواکو در موسسه مطالعات و بهره وری و منابع انسانی برگزار شد.

**تبادل تفاهم نامه همکاری میان شرکت بزوایکو و شرکت نپتون آلمان**

در همین حال، تفاهم نامه همکاری در حوزه طراحی و مهندسی انواع کشتی بین هداسچیک مدیر عامل شرکت نپتون و جعفری عضو هیات مدیره ایزواکو تبادل شد. با توجه به دستیابی به طراحی پایه ابرکشتی‌های نسل هفتم این تفاهم نامه بسیار حائز اهمیت است، چون از این پس کشتی‌های بالای ۱۰۰ هزار تن تا ۴۰۰ هزار تن نیز از پایه در داخل کشور مراحل طراحی و مهندسی آن انجام خواهد شد.

اینکه این اتفاق بیقند مشارکت سه جانبه بین ایدرو، شرکت نفتکش و کشتیرانی صورت پذیرفته تا دست تولیدکننده و مصرف کننده به هم برسد و از حداکثر توان داخلی استفاده شود و به دنبال آن در ۸ دی ماه تفاهمنامه مشارکتی بین ایدرو و شرکت کشتی سازی و مهندسی دریایی دوو (DSME) به امضاء رسید که تا پایان ماه جاری میلادی شرکت مشترک با سهم شرکت کره ای ۲۰٪، شرکت کشتیرانی ۲۰٪، شرکت نفتکش ۲۵٪ و سهم ۳۰ درصدی ایدرو تأسیس می‌شود.دکتر معظمی در پایان با اشاره به پیشنهادهای ایدرو در برنامه ششم برای توسعه صنایع دریایی ابراز امیدواری کرد با تصویب این پیشنهادها، فرصت برای توسعه صنعت کشتی سازی کشور فراهم شود و برای اینکه توسعه صنایع دریایی اتفاق بیفتد، چاره ای نداریم که به یک زبان و فهم

دکتر معظمی:

ایدرو به دنبال بر کشت به

هویت خویش است و با

توجه به اوضاع اقتصادی

امروز کشور، سازمان‌های

توسعه ای چون ایدرو نقش

شتاب دهنده ای در تحولات

صنعتی دارند

در بخش صنعت وجود دارد، فاصله بین تولید کننده و مصرف کننده است و اگر فهم مشترک بین اینها بوجود نیاید فعالیتی صورت نمی‌پذیردوی تصریح کرد: برای



بین‌المللی برویم.دکتر معظمی با اشاره به قرارداد اخیر شرکت کشتیرانی با هیوندایی که مربوط به سال ۲۰۰۸ است، گفت: این مورد نظر وزارت صنعت نبود و وزیر صنعت به ساخت داخل و استفاده از توانمندیهای داخلی تاکید داشته و دارد و پیامد این بود که در مذاکره با شرکت هیوندایی توافق شده که ۵۰ نفر در بخش طراحی توسط آن

شرکت آموزش ببینندوی افزود: هم چنین در تفاهمی دیگر مقرر شد، فهرستی از توانمندیهای تجهیزات ساخت کشتی در ایران به هیوندایی ارائه شود و حیاتی از کره هفته دیگر، سفری در این خصوص به ایران خواهند داشت.معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت در بخش دیگری از سخنان خود با بیان اینکه یک مشکلی

بیان اینکه بعد از برجام ۱۹توافق نامه مشترک به امضاء رسیده تصریح کرد: از این تعداد توافق نامه امضاء شده تا پایان سال هفت الی هشت مورد تبدیل به قرارداد می‌شوند و سهم ایدرو در تمام این قراردادها و مشارکت با طرف‌های خارجی زیر ۴۹ درصد است.معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت با اشاره به تدوین برنامه راهبردی توسعه صنایع دریایی گفت: تا سال ۱۴۰۴ بر اساس یک برآورد واقع گرایانه به ۳۷ میلیارد دلار سرمایه گذاری برای ساخت انواع شناور مورد نیاز کشور لازم است، رئیس ایدرو تصریح کرد: برای پاسخ به این نیاز محتاج به سرمایه‌گذاری خارجی هستیم، البته ما در این بخش دارای قابلیت‌ها و توانمندیهایی نیز هستیم و در ایدرو به این نتیجه رسیدیم برای فعال شدن این توانمندیها و قابلیت‌ها به سمت مشارکت بین‌المللی با شرکت‌های

دانش نفت: معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت با اشاره به تدوین برنامه راهبردی توسعه صنایع دریایی گفت: تا سال ۱۴۰۴ بر اساس یک برآورد واقع گرایانه به ۳۷ میلیارد دلار سرمایه گذاری برای ساخت انواع شناور مورد نیاز کشور لازم است.

به گزارش ایدرونیوز، رئیس هیات عامل ایدرو در سمینار آشنایی با دستاوردهای طراحی و مهندسی ساخت کشتی با اشاره به اینکه ایدرو در تلاش است هر ماهه یک کنفرانس علمی مرتبط با زمینه‌های فعالیت‌های سازمان گسترش با مشارکت شرکای معتبر خود برگزار کند، تصریح کرد: ایدرو به دنبال برگشت به هویت خویش است و با توجه به اوضاع اقتصادی امروز کشور، سازمان‌های توسعه ای چون ایدرو نقش شتاب دهنده ای در تحولات صنعتی دارند.دکتر معظمی با

**بوالفضل کیانی بختیاری**

معاون برنامه ریزی

سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران



طبق آماری که در سال ۲۰۱۴ اعلام گردید حدود ۱۷ میلیون نفر در کشور آمریکا در بخش صنایع پیشرفته مشغول بکار بوده‌اند. این تعداد ۱۲درصد از شاغلین آن کشور را شامل می‌شود در صورتیکه از نظر ارزش تولیدات، ۲۳درصد از خروجی‌های کالا و خدمات آن کشور را شامل می‌شود. این آمار بیانگر ارزش افزوده بالا این بخش است.

صنایع پیشرفته به عنوان صنعتی با تمرکز بالا بر روی چهار عنصر علم، فناوری، مهندسی و ریاضیات (STEM: Science, Technology, Engineering, Mathematics) تعریف می‌شود. به عبارتی در تمامی صنایع، هر جا که فعالیت‌ها بر روی چهار عنصر فوق متمرکز شوند، می‌توانیم آن صنعت را یک صنعت پیشرفته به حساب بیاوریم. دسته‌بندی‌های متنوعی برای صنایع پیشرفته ارائه گردیده است. یکی از این دسته‌بندی‌ها مربوط به نوع خروجی این صنایع شامل تولید محصول، ارائه خدمت و سایر است.مواردی از صنایع پیشرفته در بخش تولید محصول مانند محصولات دارویی، الکترونیکی، هوا-فضا و توربین‌ها هستند. نمونه‌هایی از صنایع پیشرفته در بخش ارائه خدمت مانند خدمات تحقیق و توسعه علمی، مشاوره فنی، مشاوره مدیریتی، خدمات نرم‌افزاری، تحلیل داده وهاس‌تینگ، معماری و مهندسی، طراحی سیستم‌های رایانه‌ای هستند. دسته سوم که تحت عنوان سایر صنایع پیشرفته معرفی می‌شوند شامل استخراج نفت و گاز، تولید و انتقال و پخش نیروی برق و حتی جنگلداری می‌شود.

نوع دیگری از تقسیم‌بندی صنایع پیشرفته مربوط به میزان پیشرفته بودن فناوری بکار رفته در آن است. از این منظر این صنایع به دو دسته صنایع پیشرفته (High-technology) و صنایع پیشرفته متوسط (Medium-high-technology) تقسیم‌بندی می‌شوند. یک نمونه از چنین تقسیم‌بندی که توسط دفتر آمار اتحادیه اروپا انجام شده است در ذیل آمده است.

**تقسیم بندی از نگاه موسسه آمار اتحادیه اروپا**

**UOROSTAT**

صنایع با فناوری بالا شامل سه دسته:

۱-صنایع زیستی، دارویی و فرآورده‌های دارویی  
۲-صنایع الکترونیک و رایانه و فناوری اطلاعات و ارتباطات  
۳-صنایع هوابی و فضایی و تجهیزات مرتبط  
صنایع با فناوری بالای متوسط شامل چند دسته:

۱-مواد، صنایع شیمیایی و فرآورده‌های شیمیایی  
۲-صنایع نظامی و مهمات‌سازی  
۳-تجهیزات الکتریکی  
۴-ماشین‌آلات  
۵-حمل و نقل  
۶-تجهیزات پزشکی

همانطور که در بالا نیز اشاره گردید نمونه‌های متنوعی از انواع دسته‌بندی صنایع پیشرفته در منابع وجود دارد. در ادامه به چند نمونه که توسط برخی مراکز معتبر جهانی منتشر گردیده است، اشاره می‌شود:

**۱-دسته‌بندی سازمان همکاری و توسعه اقتصادی**

(سازمان همکاری و توسعه اقتصادی - OECD Organization for Economic Co-operation and Development)

۱- صنایع فضایی Aerospace  
۲- صنایع مربوط به صوت Audio Technology

۳- صنایع خودروسازی Automotive industry

۴- هوش مصنوعی Artificial Intelligence

۵- زیست فناوری Biotechnology

## تعریف صنایع پیشرفته و چگونه تقسیم‌بندی آن

۶- بیوفنوماتیک یا زیست داده‌ورزی

Bioinformation  
۷- مهندسی کامپیوتر Computer Engineering

۸- مهندسی برق و الکترونیک Electrical and Electronic Engineering  
۹- فناوری اطلاعات Information Technology

۱۰- فناوری نانو Nanotechnology  
۱۱- فیزیک هسته‌ای Nuclear Physics

۱۲- فوتونیک Photonics  
۱۳- روباتیک Robotics

۱۴- نیمه رساناها Semiconductors  
۱۵- فناوری ارتباطات Telecommunication

**۲-دسته بندی اداره آمار آمریکا U.S. Census Bureau**

(اداره آمار آمریکا United States Census Bureau به عنوان یک سازمان دولتی از سال ۱۹۰۳ مسئول جمع‌آوری و ارائه اطلاعات آماری در آن کشور را بر عهده دارد. این سازمان زیر نظر وزارت بازرگانی آن کشور قرار دارد.)

۱- بیوتکنولوژی و فناوری علوم حیاتی  
۲- اپتوالکترونیک  
۳- کامپیوتر و مخابرات  
۴- الکترونیک

۵- تولید یکپارچه کامپیوتری  
۶- طراحی مواد

۷- هوافضا  
۸- فناوری نظامی

۹- فناوری هسته‌ای  
**۳-دسته بندی دانشگاه بیرینش کلیمیا British Columbia**

۱- فناوری اطلاعات و الکترونیک

۲- فناوری فضایی و مربوط به فضانوردی

۳- مهندسی زیستی و فناوری دارویی نوین

۴- فناوری کاربردی و مواد نوین

۵-فناوری انرژی و انرژی نوین

۶-فناوری محیطی نوین

۷-فناوری تولید پیشرفته

۸-فناوری هسته‌ای

۹-فناوری زراعتی مدرن و دیگر فرایندهای

جدید یا فناوری نوین قابل اجرا در صنایع سنتی

علاوه بر دسته‌بندی‌های ارائه شده توسط برخی مراکز خارجی، برخی مراکز در داخل نیز اقدام به انتشار

دسته‌بندی صنایع پیشرفته نموده‌اند که یکی از آنها

معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری است. این

دسته‌بندی شامل ۱۵ سرفصل کلی به شرح ذیل می‌باشد:

۱- لیزر، فوتونیک و ساختارهای میکرونی

۲- مواد و ساخت پیشرفته

۳- نفت، گاز و ذغال سنگ

۴- بهینه سازی انرژی و محیط زیست

۵- آب، خشکسالی و محیط زیست

۶- انرژی‌های تجدید پذیر

۷- نانو

۸- صنایع دانش بنیان هوابی و هوانوردی

۹- سولولهای بنیادی

۱۰- علم، فناوری و اقتصاد دانش بنیان

۱۱- زیست فناوری

۱۲- گیاهان دارویی و طب سنتی

۱۳- فناوری اطلاعات، ارتباطات و

میکروالکترونیک

۱۴- علوم و فناوریهای شناختی

۱۵- صنایع دانش بنیان دریایی

همچنین هر یک از سرفصل‌های ارائه شده،

قابل تقسیم‌بندی به تعدادی زیرحوزه هستند.

زیرحوزه‌ها نیز به‌نوبه خود امکان دسته‌بندی در

زیرحوزه‌های کوچکتری را دارند. در ادامه یک نمونه

از این دسته‌بندی که فقط یک سطح شکسته شده

است، ارائه می‌گردد:

**صنایع الکترونیک**

• الکترونیک در کامپیوتر؛

• الکترونیک در مخابرات و شبکه؛

• الکترونیک مصرفی (الکترونیک در لوازم

خانگی و صوتی و تصویری و ...)

• الکترونیک در خودرو (الکترونیک خودروهای

معمولی، هیبریدی و برقی)؛

• الکترونیک در صنعت و اتوماسیون (قطعات

الکترونیکی ماشین آلات صنعتی)؛

• الکترونیک در تجهیزات پزشکی؛

• الکترونیک در انرژی (پنل‌های خورشیدی،

سیستم‌های کنترلی مولدهای بادی و ...)

• الکترونیک در مصارف نظامی و فضایی؛

• الکترونیک در ادوات اندازه گیری و تست؛

• قطعات الکترونیکسی (مقاومت، خازن،

ترانزیستور و ...)

• صنایع تولید مواد نو

• سرمایه‌های پیشرفته

• کامپیوزیت‌ها

• پلیمرهای پیشرفته

• مواد فلزی

**صنایع بیوفناوری**

- محصولات دارویی پیشرفته و کیت‌های

تشخیص

- مکمل‌های غذایی

- بیوپلیمرها

- راکتورهای زیستی

- تراشه‌های بیو فناوری

- تولید انواع کودهای بیولوژیک

- آنزیم‌ها

**صنایع اپتیک و لیزر**

- انواع لنز

- تجهیزات کاربرد لیزر

- فیبر نوری

- کریستال‌ها و لایه‌های نازک اپتیک

- اپتومکانیک

**اتوماسیون صنعتی و سیستم‌های هوشمند**

- سیستم‌ها و تجهیزات کنترل فرایند

- ابزار دقیق

پیام

رئیس ایدرو بمناسبت درگذشت آیت‌الله‌هاشمی‌رفسنجانی؛

## صنعت کشور حامی‌بزرگی را

### از دست داد

معاون وزیر و رئیس هیات عامل ایدرو با ارسال پیامی درگذشت آیت‌الله‌هاشمی‌رفسنجانی رئیس مجمع تشخیص مصلحت نظام را تسلیت گفت.

درپیام دکتر معظمی آمده است:

انا لله و انا الیه راجعون

رحلت چانگداز و تابسوز یار دیرین و برجسته امام و رهبری، چهره درخشان دوران مبارزات اسلامی، فرمانده دلیر دوران دفاع مقدس و رئیس مجمع تشخیص مصلحت نظام موجب تأثر وتألم فراوان گردید.

درگذشت نابهنگام این شخصیت بی بدیل و تأثیرگذار در صحنه سیاسی، اقتصادی و صنعتی کشور که حامی‌بزرگ صنعت داخلی بودند را به حضرت بقیه الله الاعظم (عج) رهبر فرزانه انقلاب اسلامی، ریاست محترم جمهوری و عموم مردم و بویژه همکاران ارجمند در سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران و شرکت‌های تابعه تسلیت و تعزیت عرض می‌نمایم و برای خاندان معزز این فقید سعید آرزوی صبر و شکیبایی از حضرت حق دارم.

منصور معظمی

ریاست سازمان گسترش و نوسازی ایران

## شاخص مصرف انرژی در ایران ۵ برابر میانگین جهانی

حامد حوری جعفری

شاخص مصرف انرژی در ایران ۹ برابر ژاپن و انگلیس و پنج برابر متوسط میزان این شاخص در جهان است. در همین حال، ژاپن و انگلستان با حدود یک دهم، کمترین میزان شاخص شدت انرژی را در جهان دارند. ایران جایگاه نخست ذخایر گاز طبیعی و جایگاه دوم منابع نفت جهان را در اختیار دارد که این وضعیت سبب نامناسب بودن مصرف انرژی در ایران شده است. سامانه انرژی ایران از مرحله تولید تا مصرف نهایی مبتنی بر نفت و گاز و مقدار خیلی کمی ذغال سنگ است و ۹۹٫۳ درصد حامل‌های اولیه انرژی در کشور نفت و گاز هستند و بر این اساس سامانه انرژی در ایران وابستگی مطلق به نفت و گاز دارد. روند تولید تا مصرف نهایی انرژی در ایران تلفات بسیار زیادی دارد. میانگین سوخت و ضایعات پالایشگاه‌های نفت در کشور ما ۸٫۵ درصد اما این میزان در دنیا چهار درصد و در برخی کشورها زیر یک درصد است. میانگین بازده کل در نیروگاه‌های حرارتی ایران نیز ۳۶٫۳ درصد و همین شاخص در دنیا ۴۵ درصد و برای نیروگاه‌های سیکل ترکیبی ۵۵ درصد است. در سامانه‌های انتقال برق نیز تلفات انرژی به‌ویژه در مرحله توزیع زیاد است. متوسط تلفات انرژی در شبکه انتقال برق ایران ۱۹ درصد است. هم اکنون به‌دلیل بهسازی اعلام می‌شود این تلفات تا ۱۵ درصد کاهش یافته، اما همین متوسط تلفات انرژی برای شبکه برق استاندارد اروپا ۷٫۵ تا ۸ درصد است. در بخش مصرف نهایی انرژی، میانگین مصرف در بخش ساختمان و مسکن ایران نیز به ازای هر مترمربع در سال حدود ۵۰۰ کیلووات ساعت اما این رقم در دنیا ۱۶۰ کیلووات ساعت است. در همین حال، در بخش ساختمان با راهکارهای بسیار کم‌هزینه مثل کاربرد سامانه هوشمند برای موتورخانه یا تغییر رفتار ساکنان ساختمان‌ها، توانسته‌ایم ۵۰ تا ۶۰ درصد ذخیره انرژی داشته باشیم. در حوزه حمل و نقل و خودروهای تولید ایران نیز میانگین مصرف سوخت ۱۰٫۷ لیتر به ازای هر ۱۰۰ کیلومتر مسافت است. این رقم در ژاپن ۴٫۵ لیتر و در اروپا ۵٫۵ لیتر به ازای هر ۱۰۰ کیلومتر است و با توسعه موتورهای سه سیلندر این رقم به زیر چهار لیتر به ازای هر ۱۰۰ کیلومتر می‌رسد. وضع مصرف انرژی در بخش صنعت ایران بهتر از بخش‌های حمل و نقل و ساختمان است و مصرف انرژی در صنایع غذایی که بهترین صنعت ایران است ۲۵ درصد و در صنایع آجر که بدترین صنایع است ۱۳۰ درصد با معیارهای جهانی فاصله دارد. از جمله دلایل بالا بودن مصرف انرژی در ایران فرسودگی ماشین آلات و انرژی بر بودن ذاتی صنایعی آلومینیوم، فولاد و سیمان است.

### از ابتدای امسال تاکنون؛

## پالایشگاه اراک ۴ میلیارد و ۸۰ میلیون لیتر بنزین یورو ۴ تولید کرد

دانش نفت: مدیرعامل شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند گفت: این پالایشگاه از ابتدای امسال تاکنون چهار میلیارد و ۴۸۰ میلیون و ۲۳ هزار لیتر بنزین یورو ۴ تولید کرده است. علی جمشیدی اعلام کرد: پالایشگاه امام خمینی(ره) شازند از ابتدای امسال تاکنون ۷۹ میلیون و ۸۶۷ هزار لیتر بنزین سوپر تولید کرده است،وی افزود: تولید ۲ میلیارد و ۶۷۱ میلیون و ۳۸ هزار لیتر گازوئیل یورو ۴ و یک میلیارد و ۶۶۱ میلیون و ۱۸ هزار لیتر نفت کوره سبک از دیگر فعالیت‌های پالایشگاه امام خمینی(ره) شازند از ابتدای امسال تاکنون است.مدیرعامل شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) اظهار کرد: ۳۷۹ میلیون و ۲۶ هزار لیتر سوخت سنگین جت و ۳۳۱ میلیون و ۱۹۹ هزار لیتر نفت سفید امسال در این واحد پالایشگاهی

### در دولت یازدهم؛

## نخستین خط لوله فرآورده جنوب شرق کشور افتتاح شد

احداث و بهره‌برداری از این محور انتقال سوخت برای انتقال نفت‌گاز به نیروگاه چابهار به حذف تردد بیش از ۱۰۰ کامیونت نفتکش از سطح شهر انجامید.حذف تردد روزانه حدود ۱۰۰ کامیون نفتکش، کاهش حوادث جاده‌ای درون‌شهری و برون شهری، تداوم در عملیات سوخت‌رسانی و کاهش قطع برق و نیز حذف آثار مخرب زیست محیطی ناشی از حوادث احتمالی حمل سوخت با کامیون از دستاوردهای اجرای این طرح است که در مجموع با ظرفیت انتقال روزانه ۴۰۰ مترمکعب بر ساعت با سرمایه‌گذاری ۴۰۰ میلیارد ریال به بهره‌برداری رسید.تداوم در عملیات سوخت‌رسانی و بهره‌برداری از دیگر دستاوردهای ساخت این خط لوله انتقال به شمار می‌آیداین خط لوله از شمال با خط لوله تربت حیدریه حدود ۱۵۰۰ کیلومتر، از شمال غرب با خط لوله کرمان حدود ۹۰۰ کیلومتر و از غرب با خط لوله بندرعباس حدود ۷۳۰ کیلومتر فاصله دارد و نخستین خط لوله انتقال فرآورده در منطقه جنوب شرق کشور به شمار می‌روداین خط لوله با رعایت کامل موارد ایمنی احداث شد و بدون هیچ گونه حادثه‌ای راه‌اندازی شده است و با تأمین پایدار برق منطقه از طریق سوخت‌رسانی به نیروگاه چابهار، نقش مهمی در تأمین زیرساخت‌های مورد نیاز

دانش نفت: چابهار، نخستین خط لوله فرآورده جنوب شرق کشور را به نام خود زد. نیروگاه چابهار ۱۵۰ کیلومتری جاده چابهار – ایرانشهر، بهره‌برداری ۲۵ مرداد ۱۳۹۸؛ یکی از نیروگاه‌های گازی ایران با ظرفیت تولید ۳۱۸ مگاوات است که به دلیل متصل نشدن به خط لوله سراسری گاز تا پیش از ۱۵ آذرماه امسال سوخت «فت گاز» را از طریق نفتکش تأمین می‌کرد. حالا پس از ۶ سال، نیروگاه چابهار «نخستین خط لوله فرآورده‌های نفتی جنوب شرق کشور» را از آن خود کرد و وارد چرخه انتقال شد.این خط لوله ۲۰ کیلومتری که از انبار نفت شهید شوشتری واقع در اسکله شهید بهشتی چابهار آغاز می‌شود، نفت‌گاز مورد نیاز نیروگاه چابهار را تأمین می‌کند. پروژه ساخت خط لوله سوخت‌رسانی به نیروگاه چابهار با ایجاد تأسیسات جانبی یک تلمبه‌خانه واقع در محدوده شرقی انبار نفت چابهار، ترمنال واقع در محدوده شرقی مخازن نیروگاه چابهار و تمهیدات مقاوم‌سازی مسیر از سال ۹۳ آغاز شد و پایان آیین‌امال پایان یافت.نیروگاه چابهار با احداث و بهره‌برداری از این خط لوله ۱۴ اینچ روزانه به طور میانگین یک میلیون و ۳۰۰ هزار لیتر نفت‌گاز برای تأمین سوخت دریافت خواهد کرد.

## پالایش و پخش

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی:

# اولین فاینانسی چینی‌ها بازگشایی شد



دانش نفت: معاون وزیر نفت از بازگشایی اولین فاینانس طرح‌های جدید پالایشگاهی ایران توسط شرکت‌های چینی به ارزش ۱٫۳ میلیارد دلار خبر داد. عباس کاظمی با اشاره به بازگشایی اولین فاینانس چینی در صنعت پالایش نفت ایران در دوران پسابرجام، گفت: فاز اول خط اعتباری یک میلیارد و ۳۰۰ میلیون دلاری طرح توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه نفت آبادان توسط یک شرکت چینی به طور رسمی بازگشایی شده است.معاون وزیر نفت با بیان اینکه فاینانس طرح توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه نفت آبادان توسط شرکت فاینانسور «ساناشسور» تأمین شده است، تصریح کرد: مهمترین هدف اجرای این طرح پالایشگاهی کاهش ظرفیت تولید نفت کوره و تولید محصولاتی با ارزش افزوده بالاتر همچون بنزین و گازوئیل است.این مقام مسئول، تأکید کرد: هم اکنون قرارداد عملیات اجرایی این طرح عظیم پالایشگاهی با شرکت سانپوک چین منعقد شده است.مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی اخیرا در گفتگو با مهر اعلام کرده است: برای اجرای فاز اول توسعه، بهینه‌سازی و بهبود فرآیند تولید در پالایشگاه آبادان، طرف ایرانی ۱۵ درصد و طرف چینی ۸۵ درصد سهم دارد که سهم چینی توسط فاینانسورهای این کشور تأمین و به پروژه تزریق می‌شود.این عضو هیات مدیره شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی همچنین خاطرنشان کرده است: در مجموع پیش بینی می‌شود حجم سرمایه گذاری اجرای فاز اول و دوم طرح توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه نفت آبادان به حدود سه میلیارد دلار افزایش یابد.به گزارش مهر، ایران به منظور اجرای طرح‌های توسعه، بهینه سازی و بهبود فرآیند تولید در پالایشگاه‌های موجود نفت دست کم به ۱۴ میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز است.بر این اساس تاکنون تفاهم نامه‌هایی امضا و یا مذاکراتی با

شرکت‌های نفتی آسیایی همچون دایلم کره جنوبی، سانپوک چین، اس کی کره جنوبی، جی اس نیپون ژاپن، جی سی سی پی ژاپن و ... انجام گرفته است. از سوی دیگر هدف از اجرای طرح توسعه، بهینه‌سازی و بهبود فرآیند تولید در پالایشگاه آبادان با مشارکت چینی‌ها، تثبیت ظرفیت پالایشی این پالایشگاه ۱۰۰ ساله، تولید محصولات براساس استاندارد یورو ۵ اتحادیه اروپا، کاهش آلاینده‌های زیست محیطی، افزایش تولید گازوئیل و بنزین با بهبود تکنولوژی تولید، همچنین کاهش تولید نفت کوره و جمع آوری مخازن و تأسیسات فرسوده اجرا خواهد شد.

**ایران و ژاپن قراردادهای جدید پالایشگاهی**

**امضا می‌کنند**

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران از امضای دو قرارداد بهینه‌سازی و بهبود فرآیند تولید پالایشگاه‌های نفت

بندرعباس و تهران در آینده ای نزدیک با دو شرکت معتبر نفتی ژاپن خبر داد.عباس کاظمی در تشریح مهمترین فرصت‌های سرمایه گذاری در صنعت پالایش نفت ایران در دوران پسابرجام، گفت: اجرای طرح‌های توسعه و بهینه سازی و کاهش ظرفیت تولید نفت کوره از مهمترین برنامه‌های توسعه و بهینه سازی صنعت پالایش نفت کشور به شمار می‌رود.وی با تأکید بر اینکه تا افق چشم‌انداز باید سهم تولید نفت کوره در سبد محصولات نفتی کشور به حدود ۱۰ درصد کاهش یابد، تصریح کرد: بر این اساس و به منظور کاهش تولید نفت کوره در پالایشگاه‌ها تاکنون مذاکرات متعددی با شرکت‌های بین‌المللی به ویژه کره جنوبی و ژاپن انجام شده است.مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با اشاره به امضای قرارداد طرح بهینه سازی و بهبود فرآیند تولید در پالایشگاه نفت اصفهان با شرکت دایلم کره جنوبی،

فاز اول خط اعتباری یک میلیارد

و ۳۰۰ میلیون دلاری طرح

توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه

نفت آبادان توسط یک شرکت

چینی به طور رسمی بازگشایی

شده است

تأکید کرد: پس از برجام، استقبال زیادی از سرمایه گذاران خارجی به‌ویژه کره جنوبی و ژاپن برای اصلاح پالایشگاه‌های نفتی قدیمی‌شده که الزامی‌جدی است. کاظمی‌افزود: پالایشگاه‌های قدیمی تولید نفت کوره بالایی دارند که ارزش آن در بازارهای جهانی رو به کاهش است و کمتر از نفت خام می‌شود.وی با بیان این‌که پالایشگاه‌های نفت بندرعباس و تهران با سرمایه گذاران ژاپنی و کره ای مذاکره کرده اند به طوری که دو شرکت JCCP و JGC در پالایشگاه نفت تهران مذاکرات نهایی را آغاز شده است، تبیین کرد: در مجموع پالایشگاه‌های قدیمی‌نفت شامل اصفهان، تبریز، تهران، بندرعباس و آبادان به حدود ۱۴ میلیارد دلار هزینه سرمایه گذاری نیاز دارند که محصولات و فرآورده‌های نفتی با استاندارد یورو ۴ تولید کنند و البته سهم تولید نفت کوره آنها به کمتر از ۱۰ درصد برسد.



شرکت ملی گاز ایران  
S.G.P.C

**تجدید مرتبه اول مناقصه شماره ۹۴۴۰۲۸۷**

**(خرید یک عدد Rotor Assembly دمنده واحد باز یافت**

**گوگرد مدل Dresser Roots (قطعه یدکی))**

**۱- نوع مناقصه : یک مرحله ای .**

**۲- نوع فراخوان : عمومی.**

**۳- نام ونشانی مناقصه گذار : شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد (SGPC) به آدرس : مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، شماره ۲۵۵، شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد- دبیرخانه کمیسیون مناقصات.**

**۴- نوع و مبلغ تضمین شرکت در مناقصه : تضمین‌های اعلام شده در آیین نامه تضمین برای معاملات دولتی به مبلغ ۱۵۰،۰۰۰،۰۰۰ ریال ( یک صد و پنجاه میلیون ریال )**

**۵- محل، زمان و مهلت دریافت اسناد : متقاضیان می توانند تا پایان وقت اداری مورخ ۱۳۹۵/۱۱/۰۹ نسبت به دریافت اسناد مناقصه به یکی از روشهای زیر اقدام نمایند :**

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

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

**۶- آخرین مهلت تحویل اسناد مناقصه به دبیرخانه کمیسیون مناقصات : پایان وقت اداری مورخ ۱۳۹۵/۱۱/۲۳ (توضیح اینکه تاریخ تحویل پاکت‌ها به پست ملاک عمل نبوده و ملاک، تحویل پیشنهادات و پاکت‌های مناقصه، به دبیرخانه کمیسیون مناقصات، واقع در آدرس اعلام شده می باشد. لذا مناقصه گران محترم می بایست برنامه ریزی لازم را در خصوص تحویل به موقع پیشنهادات (چه از طریق پست و چه به صورت حضوری) به عمل آورند. بدیهی است از آنجا که بلافاصله پس از پایان مهلت تحویل اسناد و در اولین جلسه کمیسیون مناقصات، پیشنهادهای دریافتی، بازگشایی خواهند شد، لذا امکان قبول پیشنهادهایی که پس از پایان مهلت اعلام شده دریافت می‌شوند (حتی اگر قبل از پایان مهلت ارسال شده باشند) وجود نخواهد داشت و بر اساس قانون پیشنهادهایی از این دست برای مناقصه گران عودت خواهد گردید. همچنین ارسال پیشنهاده‌ها به آدرسی غیر از آدرس اعلام شده و یا ارسال به پالایشگاه هیچگونه حقی برای مناقصه گران در خصوص عدم تحویل اسناد در تاریخ مقرر ایجاد نخواهد کرد.**

**۷- محل و زمان گشایش پیشنهادات : پاکت‌های مالی شرکت کنندگان در مناقصه در ساعت ۱۰:۳۰ مورخ ۱۳۹۵/۱۱/۲۷ در محل اتاق کنفرانس اداره مشهد (دفتر آبکوه) به آدرس مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، شماره ۲۵۵، شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد و حداقل با دو پیشنهاد دریافت شده گشایش خواهد یافت. براساس بند «د» ماده ۱۸ قانون برگزاری مناقصات، نماینده تمامی مناقصه گران می توانند با در دست داشتن اصل معرفی نامه و کارت شناسایی معتبر در جلسه مذکور (در تاریخ اعلام شده) شرکت نماید.**

**روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد**

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران:

## همکاری نفتی با دانشگاه‌های کشور گسترش می‌یابد

دانش نفت: شرکت نفت فلات قاره ایرانبا هدف توسعه همکاری با دانشگاه‌های کشور در زمینه ساخت پمپ‌های درون‌چاهی و تولید مواد شیمیایی مورد نیاز با جهاد دانشگاهی همکاری می‌کند.

مهندس حمید بوره، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران به همکاری‌های پژوهشی این شرکت با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی کشور اشاره کرد و گفت: پیرو قراردادهای همکاری شرکت ملی نفت ایران

با دانشگاه‌ها برای مطالعات فناورانه مخازن، همکاری خوبی بین شرکت نفت فلات قاره و دانشگاه سپند در ارتباط با میدان سروش برقرار است.وی افزود: همچنین شرکت نفت فلات قاره ایران، فعالیت‌های پژوهشی مشترکی را با دانشگاه شهید چمران اهواز، صنعتی شریف و ... دنبال می‌کند.بورد به همکاری شرکت نفت فلات قاره ایران با وزارت دفاع و جهاد دانشگاهی برای ساخت پمپ‌های درون‌چاهی اشاره و ابراز امیدواری

کرد که در ادامه همکاری‌ها با جهاد دانشگاهی، نتایج خوبی نیز در حوزه مواد شیمیایی حاصل شود.بر پایه این گزارش، شرکت نفت فلات قاره ایران، فهرستی از مواد شیمیایی پرمصرف خود را اعلام کرده و مقرر شده جهاد دانشگاهی که در این زمینه صاحب‌تجربه است، روی تولید مواد شیمیایی این فهرست کار کند. به این ترتیب به‌نظر می‌رسد امکان تامین حداکثری مواد شیمیایی مورد نیاز شرکت نفت فلات قاره

مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق:

## بهره برداری از میدان گازی توس شتاب می‌گیرد

شده است. در شرکت نفت مناطق مرکزی بتواند اعتبارات لازم را جذب کند، توانایی توسعه این میدان با استفاده از توان داخل این شرکت وجود دارد.مام بیگی ادامه داد: انتظار می‌رود با برنامه‌ای که مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران دارد بتوان برنامه تولید از این لایه را عملیاتی کرد؛ با این شرایط در سال‌های متمادی می‌توانیم در این منطقه از کشور یک میدان گازی فعال و قوی در اختیار داشته باشیم.شرکت نفت و گاز شرق به عنوان یکی از شرکت‌های زیر مجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی با تولید گاز و مایعات گازی از میدان‌های خانگیران (مخازن مزدوران، شورریجه بی و شورریجه دی) و میدان مشترک مرزی گنبدلی در سرخس وظیفه تامین گاز مورد نیاز استان‌های خراسان رضوی، شمالی و جنوبی، گلستان و استان مازندران (پس از تامین خوراک پتروشیمی‌خراسان و سوخت نیروگاه نکا) و بخشی از استان سمنان را بر عهده

دارد که با تامین گاز مصرفی این استان‌ها سهم بسزایی در شکوفایی اقتصاد کشور در بخش انرژی ایفا می‌کند.

**نقش بی‌بدیل خانگیران در تامین گاز مناطق شمال و شمال شرق کشور**

مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق در ادامه درباره طرح ذخیره سازی گاز طبیعی شورریجه دی گفت: این طرح پس از تکمیل مطالعات اولیه امکان سنجی ذخیره سازی گاز در این مخزن در سال ۱۳۸۹ آغاز شد که به عنوان پشتوانه تامین گاز استان‌های شمالی کشور، عملیات ذخیره سازی گاز در آن طی هشت ماه گرم سال انجام می‌شود و در ماه‌های سرد از آن برداشت می‌شود. مام بیگی به میزان تزریق گاز طبیعی به مخزن شورریجه در پنج ماه امسال در مقایسه با مدت مشابه سال قبل اشاره کرد و افزود: در پنج ماه پارسال ۷۲۲ میلیون مترمکعب گاز به مخزن تزریق شد که این آمار در مدت مشابه امسال



یکصد میلیارد بشکه ذخیره نفت درجا و ۱۸۰ تریلیون فوت مکعب ذخیره گاز درجا، پشتتاز در تولید و توسعه از میدان‌های دریایی در خلیج فارس است.

به بیش از یک میلیارد مترمکعب رسید.وی در مورد فرآیند تزریق گاز به میدان شورریجه دی اظهار کرد: اگر بتوانیم طبق برنامه عملیاتی روزانه ۱۰ میلیون متر مکعب گاز در روز در هشت ماه ابتدای سال به این مخزن تزریق کنیم، احتمالاً در سال ۱۳۹۹ موفق به برداشت روزانه ۲۰ میلیون متر مکعبی گاز از این مخزن در فصول سرد سال می‌شویم.مخازن گازی خانگیران که در منطقه خانگیران و در ۲۵ کیلومتری شمال غربی شهر مرزی سرخس واقع شده است دارای ۳ مخزن گازی مجزا (مخازن مزدوران، شورریجه بی و شورریجه دی) در ساختارهای طاق‌بسی است که بر روی هم قرار گرفته‌اند. بالاترین لایه گازی این مخزن، مخزن شورریجه است که به پنج لایه (E,D,C,B,A) تقسیم‌بندی می‌شود و در حال حاضر از این پنج لایه تنها لایه‌های بی و دی حاوی گاز شیرین است.

### مقابله با دو تهدید بالقوه نفت

محسن اقایبی



وعده کاهش تولید نفت بر طبق جدول تنظیمی‌از سوی سازمان کشورهای صادر کننده نفت محقق شده است چه اینکه آمارهای رسمی‌از منابع موثق و قابل اتکا نشان می‌دهد که کشورهای عضو اوپک به تدریج فرآیند کاهش تولید خود را بر اساس توافق اخیر این سازمان آغاز کرده‌اند.

گزارش‌ها حاکی است؛ چند کشور عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، از جمله عربستان، ونزوئلا، کویت، عراق و آنگولا فرآیند کاهش تولید نفت خود را آغاز کرده اند. همزمان خبر رسیده که عربستان تولید روزانه خود را ۴۸۶ هزار بشکه نسبت به ماه اکتبر سال ۲۰۱۶ میلادی کاهش داده است .همچنین رویترز به نقل از وزارت انرژی ونزوئلا، از کاهش ۹۵ هزار بشکه‌ای تولید روزانه این کشور از آغاز سال نو میلادی خبر داد. سونانگول، شرکت دولتی نفت آنگولا، هم در بیانیه‌ای اعلام کرد: این کشور از یکم ژانویه سال ۲۰۱۷ میلادی (۱۲ دی‌ماه)، تولید روزانه نفت خود را با ۷۸ هزار بشکه کاهش، به یک میلیون و ۶۷۳ هزار بشکه در روز رسانده است.یکی از مسئولان صنعت نفت کویت نیز از آغاز تولید روزانه این کشور از آغاز سال جاری میلادی و رسیدن آن به دو میلیون و ۷۰۷ هزار بشکه در روز خبر داد.در همین زمینه، نظرسنجی رویترز از فعالان بازار نفت نشان داد که مجموع تولید نفت کشورهای عضو اوپک در ماه دسامبر سال ۲۰۱۶ میلادی از ۳۴ میلیون و ۲۸۰ هزار بشکه در روز، به ۳۴ میلیون و ۱۸۰ هزار بشکه در روز رسیده است. در همین حال، کشورهای غیر عضو اوپک هم روند کاهش تولید خویش را آغاز کرده اند. در این باره روسیه به عنوان بزرگترین تولید و صادر کننده نفت گفته است که به تهمد خود برای کاهش بشکه‌های نفت پایبند است. به اعتقاد ناظران، این تعامل و هماهنگی بین اعضای اوپک و غیر آن تا بدینجا یک توافق کم نظیر در تنظیم بازار قیمت نفت بوده است. به باور تحلیلگران، ادامه تفاهم و پایبندی کشورهای بزرگ دارنده نفت می‌تواند قیمت طلای سیاه را تا محدوده ۵۵ تا ۶۰ دلار در هر بشکه تثبیت نماید. هر چند این بازه قیمتی نفت از دو ناحیه شیل اویل‌ها و ذخایر نفت آمریکا مورد تهدید است، اما فعالان نفت معتقدند؛ همگرایی اعضای موثر اوپک و غیر اوپک از جمله عربستان سعودی و روسیه می‌تواند این دو تهدید بالقوه را از سر بازار نفت دفع نماید.

## Iran Looks to Turn Tabriz Into Petchem Hub



as one of Iran’s civilization hubs, will become a key region in the petrochemical industry in the future, too,” said the

official. Tabriz Petrochemical Complex is planned to build a new olefin unit in the future in order to enhance its output,

Iran is planning to build major petrochemical projects in the vicinity of the northwestern city of Tabriz in order to transform the region into a petrochemical heavyweight in the country and the region. Speaking during a ceremony to break the ground for an ethylene pipeline project in Tabriz on Thursday, Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh expressed optimism that the region will turn into a hub of petrochemical industries in the future given its old civilization. The official said the pipeline project will cost IRR 300b which will be procured by private investors. “I am optimistic that Tabriz,

## Iran Plans to Launch 5 Petchem Projects by March

Iran is to launch 5 new petrochemical projects within the remaining two month of the current calendar year to March 20, a senior petrochemical official said.Managing Director of National Petrochemical Company (NPC) Marziyeh Shahdaei said on Sunday

that 4 projects will come on-stream during the Fajr Decade, marked as the anniversary of the victory of the Islamic Revolution, one by the yearend, and three others early next year.Phase II of Kavian Petchem Plant (with 1mt/y output), phase II of Morvarid plant

(with 550,000 tons of annual output), and Entekhab Plant (with 250,000 tons of output per annum) will be launched during the decade and phase II of Pardis Petrochemical Plant (with one million tons of output per annum) will become operational by the yearend, she said.

said Zangeneh. The complex is currently supplying 350,000 tons of petrochemicals which will double once several development projects for production of ethylbenzene, styrene monomer, polystyrene and pentane 2 come online with feedstock supplied by the pipeline.The pipeline is expected to come on-stream by March 2020. Stretching from Miandoab County, West Azerbaijan Province, the pipeline will deliver ethylene to Tabriz Petrochemical Complex.Doubling the output of TPC’s ABS unit, boosting production of pentane, launching new SBR, SBS and PBR units at the complex are some of the targets of the pipeline’s construction.

Iranian petrochemical plants can supply over 64 million tons of petrochemicals annually which will reach 100 million tons within the next 5 years, she said. Iran has exported 9 million dollars of petrochemicals since the beginning of the year.

## Zangeneh Lauds Parliament for shelving Article 53

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh wrote Parliament Speaker Ali Larijani a letter on Saturday expressing satisfaction at the parliament’s decision to cancel Article 53 of the budget bill that would allow supply

of feedstock to petrochemical plants at a lower price that what the petroleum ministry had proposed. Zangeneh, through the letter, said cancellation of the article will set the grounds for

bolstering and developing the petrochemical industry of the country. «This move will bolster and create a bright and stable outlook for investments and development of the petrochemical industry,» the official wrote.

Article 53 of the national budget bill concerns pricing of feedstocks to petrochemical plants that puts the prices lower than what the Iranian Ministry of Petroleum has envisioned for petrochemical companies.

## Iran Eyes 20% Rise in Petchem Output by Yearend

A senior petrochemical official says Iran is likely to raise its output by 10 to 20% this year from a year ago. Ali Mohammad Bossaqzadeh, director of production control at National Petrochemical Company (NPC), said Iran’s petrochemical output showed a 5 to 10% growth in the first half of the current Iranian calendar year which began on March 20 and is expected to grow even more to 10-20% by the yearend. He said production of petrochemicals has grown dramatically in comparison with the previous calendar year which is because of



increased feedstock flow to petrochemical facilities and inauguration of new plants during the year. He said domestic consumption of petrochemicals has increased 12 to 18% in the current year. A member of NPC’s board of directors, Bossaqzadeh added that petrochemical plants have undergone overhauls in the first half which means their production will rise in the second half of the year. Iranian petrochemical plants can supply 65 million tons of petrochemical products annually, an amount expected to more than triple within the next few years.

### NITC Enhancing Business Ties with Intl Customers

Managing Director of National Iranian Tanker Company (NITC) Sirous Kian Ersi says dozens of foreign customers have signaled keenness to tap NITC’s shipping capacity for carrying crude oil and petroleum products since the sanctions’ removal. He said restrictions regarding classing and insuring NITC fleet by leading international insurers have been eased thanks to the removal of sanctions on Tehran’s nuclear program and implementation of the Joint Comprehensive Plan of Action (JCPOA) in January 2016. He said NITC has leased 30 of its tankers to foreign companies since JCPOA implementation, adding the number will grow by the calendar yearend to March 20 2017. «NITC’s priority is carrying Iran’s crude oil cargoes but its extra capacity will be used by foreign customers,» he added. Kian Ersi said NITC has currently no plans to enlarge its fleet of tankers, adding the company has ordered construction of two 35k-ton ships and three 63k-ton vessels to domestic manufacturers.

### NIOC Appoints New Head of Intl Affairs

Ali Kardor, the managing director of National Iranian Oil Company (NIOC), has appointed Saeid Khoshrou as NIOC’s new director of international affairs, replacing Mohsen Qamsari.Maximizing NIOC’s revenues and reducing its transportation and maintenance costs are the chief strategies NIOC’s international department will be seeking under Mr. Khoshrou, said Kardor in the decree devolving the post to Khoshrou. Diversification of NIOC’s markets and customers of crude oil and petroleum products by tapping modern, innovative, yet smart international marketing methods and making optimum use of the potentialities of the energy exchange are other tasks Kardor has entrusted Khoshrou with in his new post. Mr. Khoshrou has served over 20 years in Iran’s oil industry and has so far held several posts at NIOC’s international department like deputy of marketing, head of the gas condensate domestic sales office and head of the price assessment division of NIOC. Serving as head of the Petro-Energy Information Network (Shana) and carrying out research activities for the Institute for International Energy Studies (IIES) are Khoshrou’s other engagements over the past decades.Khoshrou replaced Mr. Qamsari after his retirement.

## یادداشت

### افزایش امکان مشارکت بخش خصوصی در پروژه‌های صنعت نفت

سلمان خسروی



رئیس امور قراردادهای شرکت نفت فلات قاره ایران استفاده از مدل مشارکت عمومی- خصوصی (Public-Private Partnership) به منظور تامین مالی و تکمیل چند طرح در شرکت نفت فلات قاره ایران نهایی شده است. مدل جدید قراردادی که به صورت تلفیقی از مدل‌های B.O.T (ساخت، بهره برداری و انتقال)، فروش گاز و اجاره تاسیسات به منظور تکمیل و فروش گاز در مناطق خارگ و بهرگان است، برای نخستین بار در سطح شرکت ملی نفت ایران از سوی امور قراردادهای شرکت نفت فلات قاره ایران تدوین و ارائه شد. در این مسیر، اسناد فرایند ارجاع کار و قرارداد با استفاده از مدل مشارکت عمومی- خصوصی به منظور تامین مالی و تکمیل طرح NGL خارگ و شیرین‌سازی و تفکیک گازهای همراه مناطق خارگ و بهرگان و فروش گازهای همراه و محصولات سنگین‌تر از اتان نهایی شده است. از آنجا که استفاده از مدل‌های مختلف برون‌سپاری هم‌زمان تامین منابع مالی و عملیات اجرایی، متناسب با مقتضیات صنعت و در این مقیاس بی‌سابقه است، در اجرای مصوبه هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران، ماموریت تهیه و تدوین اسناد ارجاع کار و قرارداد مربوطه به شرکت نفت فلات قاره ایران واگذار شد. بر این اساس، کارگروهی متشکل از امور قراردادها و مدیریت مهندسی و ساختمان شرکت نفت فلات قاره ایران و نمایندگان معاونت سرمایه‌گذاری و تامین منابع مالی، مدیریت‌های امور حقوقی امور مالی و مدیریت برنامه‌ریزی شرکت ملی نفت در مدت چهار ماه و طی جلسات متعدد کارشناسی، نسبت به آماده سازی اسناد اقدام کردند. پس از انتشار فراخوان عمومی از طریق روزنامه‌های سراسری، ارزیابی کیفی و مالی متقاضیان انجام شده است، در حال حاضر اسناد واگذاری طرح به متقاضیان دارای شرایط تحویل شده و به زودی پس از بررسی پیشنهادها، ابلاغ برنده انجام خواهد شد. با توجه به سیاست وزارت نفت مبنی بر جذب سرمایه از طریق مشارکت بخش خصوصی، این تجربه و نتایج آن می‌تواند الگوی مناسبی برای سایر پروژه‌های شرکت ملی نفت ایران باشد.

علی تیموری یادگوری

کارشناس ارشد مطالعات انرژی

دانش نفت: با گذشت یک قرن از پیدایش صنعت ذخیره سازی زیرزمینی گاز طبیعی، بایستی اعتراف کرد که ذخیره سازی گاز پدیده ای نیست که منحصر به آمریکای شمالی باشد بلکه در ۲۸ کشور جهان پروژه‌های زیادی در مدار فعالیت هستند. آنگونه که از آمارها برمی‌آید استفاده از گاز طبیعی به عنوان یک منبع انرژی در بخش خانگی و تجاری در اروپای غربی از ۴۴٪ کل گاز مصرفی تجاوز کرده است. با تحلیل این اطلاعات نقش اهمیت وجود یک منبع عرضه گاز قابل اطمینان و بی وقفه پر رنگتر می‌شود. امروزه در فرانسه بیش از نیمی از گاز مصرفی بخش خانگی در زمستان از پروژه‌های ذخیره سازی تامین می‌شود. ساختارهای زیرزمینی که قابلیت نگهداشت گاز ذخیره شده در زیر زمین را دارند به سه دسته مرسوم مخازن تخلیه شده هیدروکربوری، آبخازها و ساختارهای نمکی تقسیم می‌شوند. این ساختارها نسبت به یکدیگر دارای مزایا و معایبی هستند که به فراخور هدف و ماهیت ذاتی مورد استفاده قرار می‌گیرند. از جمله این که مخازن تخلیه شده هیدروکربوری نسبت به ساختارهای نمکی دارای ظرفیت گاز عملیاتی بیشتری هستند و از طرفی دیگر ساختارهای نمکی دارای شاخص تحویل دهی بیشتری نسبت به مخازن تخلیه شده هیدروکربوری هستند. متوسط شاخص تحویل دهی روزانه مخازن تخلیه شده گازی، مخازن نفتی تخلیه شده و مغارهای نمکی به ازای هر میلیارد متر مکعب گاز عملیاتی به ترتیب ۱۳، ۱۷ و ۵۵ میلیون متر مکعب در روز گزارش شده است.

تولید و تقاضای گاز طبیعی

تولید و تقاضای گاز طبیعی اروپا در درازمدت در جدول ذیل پیش بینی شده است که نسبت تولید به تقاضای گاز طبیعی در دراز مدت همچنان روندی نزولی را طی خواهد کرد بطوریکه تولید داخلی اروپا در سال

۲۰۳۵ تنها قادر به تامین ۲۷٪ از تقاضای گاز طبیعی این قاره خواهد بود.

| سال  | تولید گاز طبیعی  |                  | نسبت تولید داخلی به تقاضای گاز طبیعی (درصد) |
|------|------------------|------------------|---------------------------------------------|
|      | میلیارد متر مکعب | میلیارد متر مکعب |                                             |
| ۲۰۲۰ | ۱۱۵              | ۵۵۵              | ۲۰.۵                                        |
| ۲۰۲۵ | ۲۰۸              | ۶۰۰              | ۳۴                                          |
| ۲۰۳۰ | ۱۵۶              | ۶۲۰              | ۲۵.۲                                        |
| ۲۰۳۵ | ۱۳۳              | ۶۲۵              | ۲۱                                          |

پیش بینی وزارت تولید و تقاضای گاز طبیعی در قاره اروپا

ذخیره سازی گاز

واردات گاز طبیعی قاره اروپا در حال حاضر ۵۰ درصد از حجم گاز مصرفی این قاره می‌باشد که عمدتاً از روسیه تامین می‌شود. تولید گاز طبیعی قاره سبز در طول دوره چشم‌انداز سالانه ۲ درصد کاهش می‌یابد که با این احتساب در سال ۲۰۳۵ گاز وارداتی اروپا به ۷۵ درصد از گاز مصرفی بالغ می‌شود.

وضعیت فعلی ذخیره سازی گاز طبیعی

بر اساس گزارش پایگاه اطلاعاتی CEDIGAZ ظرفیت گاز عملیاتی قاره اروپا در سال ۲۰۱۵ برابر ۱۴۵.۳ میلیارد متر مکعب بوده است. ظرف مدت سه سال گذشته تعداد ۱۵ تاسیسات جدید و ارتقاء ظرفیت تاسیسات موجود صورت گرفته و میزان ۱۳.۵ میلیارد متر مکعب به ظرفیت گاز عملیاتی افزوده شده است. این گزارش در خصوص ذخیره سازی گاز طبیعی در کشور چین حکایت از آن دارد که این کشور بایستی حجم گاز عملیاتی را تا سال ۲۰۳۰ به ۶۰ الی ۷۵ میلیارد متر مکعب افزایش دهد تا بتواند پایداری و امنیت شبکه تامین گاز و لوج سازی را به همراه مدیریت خطوط لوله گاز محقق نماید. با یک حساب سرانگشتی می‌توان پی برد اگر تمام برنامه‌های پیش بینی شده محقق گردد گاز برداشتی از مخازن ذخیره سازی گاز طبیعی در این کشور ۷ الی ۱۵ درصد از مصرف سال ۲۰۳۰ را شامل خواهد شد به عبارتی ۵۵-۴۴ روز از مصرف گاز کشور چین

## گزارش خبری-تحلیلی دانش نفت؛

# نقش ذخیره سازی گاز در سبد انرژی جهان

تامین می‌گردد. در این راستا در این کشور بین سالهای ۲۰۱۵-۲۰۱۱ میزان ۱۳ میلیارد دلار بمنظور توسعه و ایجاد ۲۴ سایت ذخیره سازی سرمایه گذاری شده است. موضوع ثابت شده ای است که ذخیره سازی گاز بعنوان قدرتمندترین ابزار می‌تواند نوسانات تامین گاز را پوشش دهد. ظرفیت ذخیره سازی گاز طبیعی در جهان از ۳۹۳ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۵ به ۵۹۰ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۳۰ افزایش خواهد یافت و به نظر می‌رسد حدود ۶۰ درصد از افزایش ظرفیت ذخیره سازی گاز طبیعی در بازار آسیا و خاورمیانه اتفاق بیفتد. در بازارهای به بلوغ رسیده همچون آمریکا و قسمت عمده ای از اروپا افزایش ظرفیت محدود بوده و تمرکز بر روی افزایش نرخ تحویل دهی خواهد بود.

سخن آخر

شناسایی و توسعه مخازن زیرزمینی به منظور ذخیره‌سازی گاز طبیعی در کشور ما با در نظر گرفتن عواملی همچون وجود ذخایر عظیم گاز، رشد تولید و مصرف قابل توجه گاز در سال‌های اخیر، نیاز به افزایش ظرفیت پالایشگاه‌ها و تاسیسات پتروشیمی، تثبیت جایگاه کشور در بازارهای جهانی، امکان مدیریت بهتر بحران در مواقع لزوم و ملاحظات امنیتی و پدافندی ضروری انکارناپذیر خواهد بود. کشور ایران با داشتن موقعیت ژئوپلیتیک و ممتاز در منطقه خاورمیانه و میدانین عظیم نفت و گاز می‌تواند نقش پررنگ تری در تعاملات بین‌المللی و منطقه‌ای ایفا نماید. در آینده‌ای نزدیک رشد جمعیت جهان و افزایش مصرف انرژی به تبع رشد تکنولوژی، فرصتهایی را در اختیار کشورهای قرار خواهد داد که با آینده‌نگری و برنامه‌ریزی دقیقتر بتوانند در مدیریت انرژی جهان موثرتر ظاهر شوند. ذخیره‌سازی گاز طبیعی در ایران صنعتی کاملاً نوین و نوپا است و در آغاز مسیر پرپیچ و خم قرار داشته و پیمودن این مسیر نیازمند حمایت، همراهی و همدلی تمامی مسئولین مجموعه‌های وابسته به صنعت نفت است.

## یادداشت

### چتر حمایت صنعت نفت روی نظام آموزش کشور

حمد مرادی

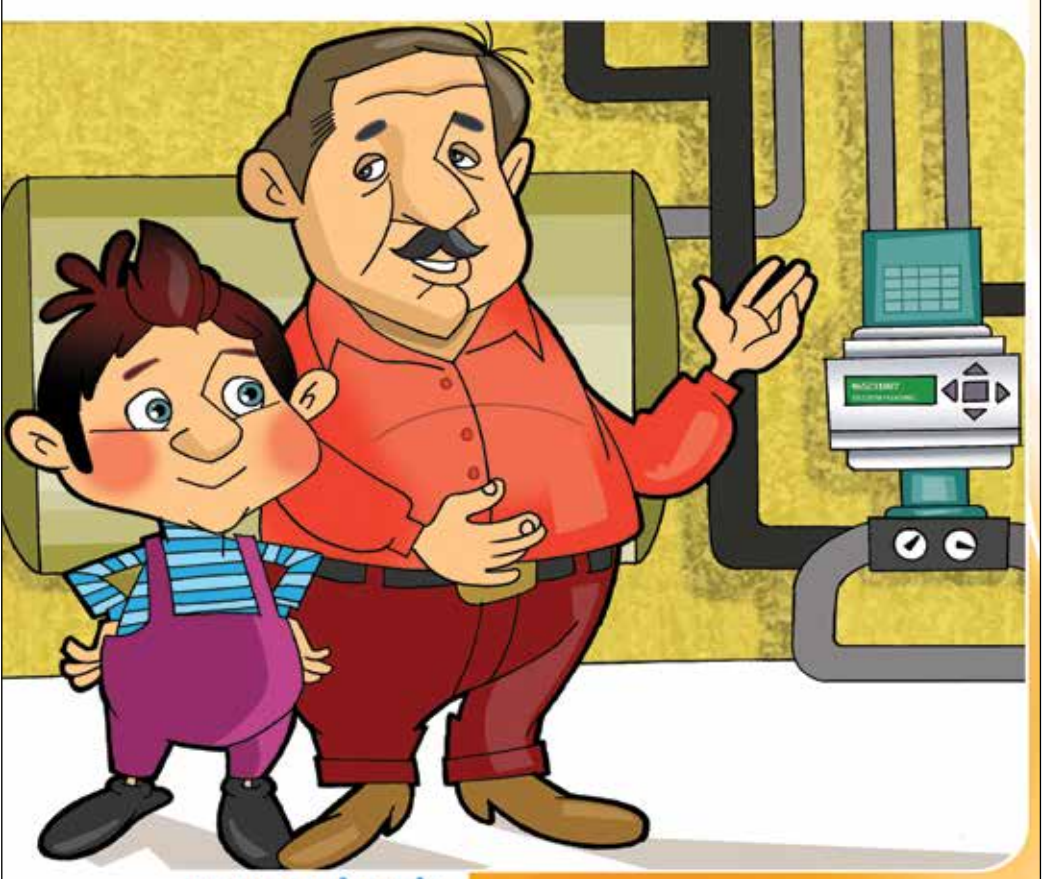
مدیرکل نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس استان بوشهر سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس به نیابت از وزارت نفت، با اضافه کردن ۳۵ هزار و ۳۹۵ مترمربع زیربنا به فضاهای آموزشی موجود در استان بوشهر، به عنوان بزرگترین خیر مدرسه ساز این استان شناخته شده است. سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس ۲۱۰ کلاس درس در قالب ۴۶ مدرسه برای دانش آموزان بوشهری احداث کرده است. از این تعداد چهار واحد آموزشی با ۱۲۵ میلیارد ریال اعتبار با مشارکت شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی‌مستقر در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در نیمه نخست امسال احداث و تحویل آموزش و پرورش شده است. علاوه بر این عملیات اجرایی چهار مدرسه دیگر نیز با مشارکت شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی‌مستقر در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در شهرستان‌های جهم، کنگان و عسلویه آغاز می‌شود؛ همچنین در ۹ ماه گذشته، ۲۳ مدرسه با مشارکت خیرین مدرسه ساز و ۳۳۰ میلیارد ریال اعتبار افتتاح و بزودی ۲ مدرسه خیر ساز دیگر شامل شش کلاس خدای گناوه و سه کلاس روستای نیلاب جم نیز به بهره برداری می‌رسند.

بر این اساس، ایفای مسئولیت‌های اجتماعی به طور جدی در کانون توجه وزارت نفت قرار دارد و تعریف و پیگیری طرحی با عنوان طرح مطالعات جامع اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست‌محیطی مناطق نفتی غرب کارون با هدف دستیابی به توسعه پایدار و متوازن در این منطقه نیز از جمله اقداماتی است که به این منظور در دستور کار وزارت نفت قرار گرفته است.



شرکت ملی گاز ایران  
روابط عمومی

**سیستم کنترل هوشمند موتورخانه  
جدیدترین ابزار بهینه‌سازی مصرف سوخت است.**



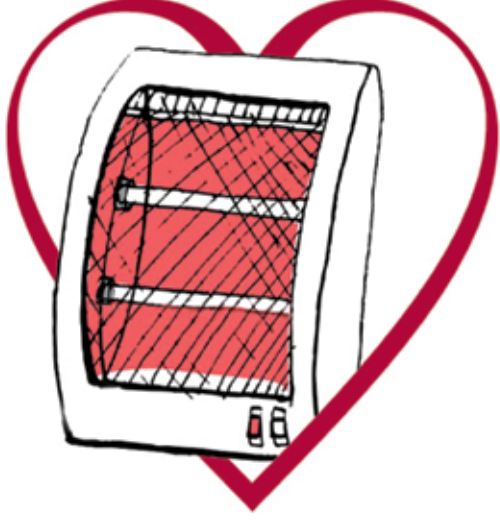
www.nigc.ir

شماره مجوز: ۱۳۰۲/۲۵۶۰۷  
شماره ثبت: ۳۳۵۰۵

ویژه ایتم و خانواده‌های نیازمند  
بنیاد امور خیریه نیکوکاران

**گرما را هدیه کن ...**

کمپین جمع‌آوری هزینه خرید وسایل گرمایشی برای نیازمندان



**جیرینگ**  
Jiring

با زدن کد **#1\*6\*7\*** از سیم کارت خود در این کار خیر سهیم باشیم...

تلفن همیاری: ۰۲۱-۶۶۱۲۷۱۲۸  
سایت: www.sharifngo.com

تلگرام: @nikokaransharif  
اینستاگرام: nikookaran.sharif