



بین شرکت اویک، ماشین‌سازی اراک و آذراب؛  
تفاهم‌نامه داخلی سازی تجهیزات  
صنایع پتروشیمی منعقد شد

۵

# دانش نیفت

شماره ۶۹۵



از سوی غلامرضا شاه‌کرمی اعلام شد؛ تشریح سیاست‌های وزارت نفت  
در حوزه سلامت و ورزش  
برنامه‌های سلامت محور جایگزین  
بخشی از فعالیت‌های مسابقه محور

۴

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۷۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۴ آبان ماه ۱۳۹۸ - ۲۶ اکتبر ۲۰۱۹ - سال چهاردهم

آنچه فعالان بخش خصوصی به «زنگنه» و «مدیران نفت» گفتند؛

# رودررو با فعالان بخش خصوصی

وزیر نفت: آینده بهتری در انتظار بخش خصوصی فعال در صنعت نفت خواهد بود

نگاهی به فناوری جدید که قادر به تشخیص  
دما، نور، صدا، گرما و... است:

## اینترنت انرژی (IoE)

۱

PGPIC نماینده

شایسته ایران  
در میان بزرگان  
پتروشیمی جهان



احمد مددی

مشارکت

فعال صندوق  
بازنشستگی نفت،  
در طرح‌های نفتی،  
گازی و پتروشیمی



مصطفی امید قائمی

چرا کشف

میدان گازی  
ارم مهم است؟



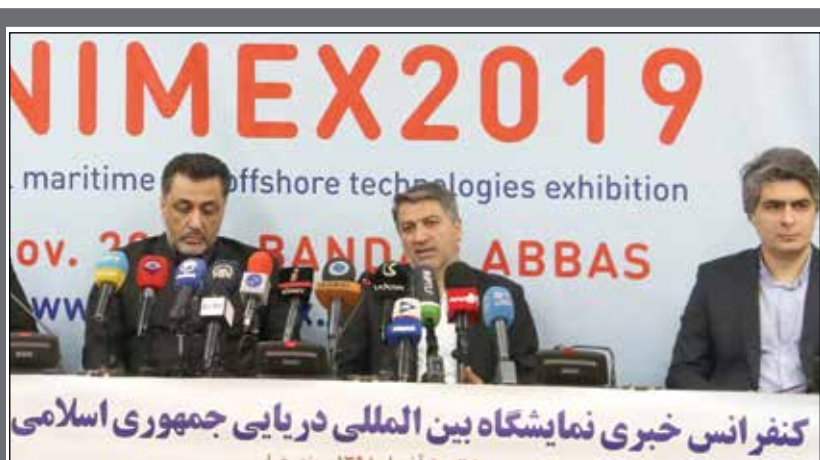
حمیدرضا شاکرکوهی

نقش تحولی

روابط عمومی  
در صنعت  
پتروشیمی



مصطفی جواد قبادی



کنفرانس خبری نمایشگاه بین‌المللی دریایی جمهوری اسلامی

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در نشست خبری بیست و یکمین نمایشگاه بین‌المللی دریایی ایران اعلام کرد:

## توسعه صنعت دریامحور اهمیت راهبردی دارد

دکتر کیانی بختیاری: برخورداری از ۵۰۰۰ کیلومتر خط ساحلی و حاکمیت جزایر متعدد و نیروی توسعه یافته و  
ذخایر متعدد نفت و گاز در عمق دریا، ضرورت اهمیت توسعه دریامحور را دوچندان می‌کند

۱۳



مجمع عمومی سالانه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس برگزار شد؛

## سهم ۱۲ درصدی هلدینگ خلیج فارس در بازار سرمایه

بر اساس رتبه‌بندی ICIS؛ هلدینگ خلیج فارس رتبه دوم سرمایه‌گذاری جهانی را کسب کرد

۹۰۸

# ایرانول



## ایرانول کیفیت برتر

روغن موتورهای ایرانول با بالاترین سطح کیفی و پیشرفته‌ترین فرمولاسیون جهانی

واحد فروش (خط ویژه): ۸۸۲۱۲۹۹۹

www.iranol.ir



## یادداشت اول

PGPIC نماینده شایسته ایران در میان  
بزرگان پتروشیمی جهان

احمد مددی



هفته گذشته مجمع عمومی سالانه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان بزرگترین شرکت بورسی کشور برگزار شد و توانست لیکن رضایت را بر لبان سهامداران خرد و کلان خویش بنشانند.

در اهمیت این هلدینگ بین المللی همین بس که بگوئیم توانسته جای خالی شرکت ملی صنایع پتروشیمی را

در صنعت پتروشیمی ایران و جهان به خوبی پر نماید. شوربخانه واگذاری ها و خصوصی سازی های نادرست و شتابزده برند NPC را در جهان پتروشیمی خدشه دار کرد، اما هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس از بدو شکل گیری تاکنون، با مدیریت درست و اجرای طرح ها و پروژه های اصولی، اجازه نداد برند پتروشیمی ایران در پتروشیمی دنیا به فراموشی سپرده شود. مثال روشن این ادعا، آقایی و درخشش PGPIC (هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس) در میان شرکت های پتروشیمی دنیاست، به گونه ای که بر اساس آخرین رتبه بندی موسسه معتبر ICIS؛ هلدینگ خلیج فارس رتبه دوم سرمایه گذاری جهانی و رتبه ۳۵ جهان را از آن خود نموده است. بر این اساس، سودآورترین هلدینگ پتروشیمی کشور که ارزش بازار ۶ شرکت بورسی آن ۱۲۵ هزار میلیارد تومان برآورد شده است، جایگاه سوم را در میان شرکت های منطقه و بزرگترین و سودآورترین شرکت کشور را به خود اختصاص داده است. سهم ۱۲ درصدی هلدینگ خلیج فارس در بازار سرمایه و طرح های توسعه ای اش نشان می دهد چشم انداز این شرکت در بازار سرمایه بسیار روشن است، به گونه ای که با بهره برداری از سه طرح پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس، الفین پتروشیمی ایلام و پتروشیمی لرگان تا پایان امسال، حدود ۶ میلیون تن معادل ۲۷ تا ۲۸ درصد ظرفیت نصب شده هلدینگ خلیج فارس افزایش می یابد.

موفقیت ها و دستاوردهای هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس در رتبه بندی IMI به ۱۰۰ به عنوان معتبرترین رتبه بندی کشور نیز قابل ملاحظه است؛ کسب رتبه اول از نظر شاخص ارزش افزوده، کسب رتبه اول بیشترین صادرات، کسب رتبه اول از نظر بیشترین سودآوری، کسب رتبه اول بالاترین ارزش بازار، کسب رتبه اول از نظر شاخص فروش، کسب رتبه اول در گروه شرکت های پتروشیمی و کسب رتبه برتر صادرات گرا چند شاخص ملموس از پیشرفت های شگرف چند سال اخیر هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس است.

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان بزرگترین مجموعه پتروشیمی در سطح کشور با اعتقاد بر چشم انداز تریسیمی بیست ساله جمهوری اسلامی ایران در اقیانوس ۱۴۰۴ هجری شمسی، جهت تحقق این چشم انداز، در راستای توسعه پایدار صنعت معظم پتروشیمی، برنامه اهداف و استراتژی های خود را به عنوان یک عضو، در قالب برنامه استراتژیک پنج ساله از سال ۱۳۹۳ به اجرا گذاشته است. این برنامه برای مدت ۵ سال تدوین شده و به صورت سالانه و همچنین با توجه به تغییرات محیطی مهم و حساس مورد بازنگری و اصلاح قرار می گیرد. در سال های اخیر و بر اساس بازخوردهای دریافتی و سیاست های کلان اتخاذ شده، این برنامه مورد بازنگری قرار گرفت و تغییراتی در آن اعمال شد که از جمله آن ها می توان اصلاح استراتژی کلی شرکت از «توسعه و سودآوری پایدار» به «توسعه و ارزش آفرینی پایدار» نام برد. علاوه بر آن به دلیل اهمیت مسئولیت های اجتماعی و مسائل مربوط به HSE حوزه های مورد نظر در روش ارزیابی متوازن (BSC) از ۴ حوزه به ۵ حوزه تغییر یافته و حوزه مسئولیت های اجتماعی به چهار حوزه مالی و اقتصادی، ذی نفعان، فرآیندهای داخلی و یادگیری و رشد اضافه شد. ارتقاء رضایتمندی و وفاداری ذی نفعان، توسعه سرمایه گذاری و شرکتهای داخلی و خارجی، افزایش کمی و کیفی سبد سرمایه، افزایش سهم بازار، دستیابی به سازمانی یادگیرنده و دانش بنیان و توسعه زنجیره ارزش با صیانت از محیط زیست از دیگر اقدامات مستمر این هلدینگ در ادامه نقش آفرینی موثر خویش در پتروشیمی ایران و منطقه است.

## با تداوم روند واگذاری و شرکتهای بهره بردار؛

## تمرکز بر تولید ایمن و پایدار افزایش می یابد

معاون امور تولید شرکت ملی نفت ایران گفت: تداوم روند واگذاری عملیات بهره برداری میدان ها به شرکتهای بهره بردار، به انجام بهتر و متمرکزتر عملیات مرتبط در هر یک از بخش های تولید و توسعه نفت و گاز منتهی می شود.

فرخ علیخانی در گفت و گو با خبرنگار شانا، با اشاره به واگذاری بهره برداری میدان آزادگان جنوبی به شرکت نفت و گاز اروندان عنوان کرد: این حرکت در ادامه روند واگذاری عملیات به شرکتهای بهره برداری، ضمن افزایش تمرکز شرکتهای توسعه ای بر فعالیت های توسعه ای، سبب افزایش تمرکز بر مقوله تولید ایمن و پایدار هم خواهد شد. وی با بیان اینکه تلمبه خانه غرب کارون نیز در نوبت واگذاری به نفت و گاز اروندان قرار دارد، پیش بینی کرد این واگذاری تا پایان آذرماه امسال انجام شود. گفته علیخانی، همه میدان هایی که در غرب کارون به تولید می رسند باید به شرکت نفت و گاز اروندان واگذار شوند که به این منظور، الگوی کاری مشخصی تعریف شده و این الگو مراحل مختلف کار را شامل می شود. بر اساس این گزارش، پس از برگزاری حداقل ۱۰ نشست کارشناسی از زمان نافذ شدن تحویل میدان آزادگان جنوبی از شرکت متن به شرکت اروندان، بهره برداری این میدان مشترک هفته گذشته به طور رسمی به شرکت نفت و گاز اروندان واگذار شد.

## وزیر نفت در دیدار با فعالان بخش خصوصی تاکید کرد:

## آینده بهتر در انتظار بخش خصوصی فعال در صنعت نفت

زنگنه در باره سهم بخش خصوصی در فعالیت های صنعت نفت از نظر وزنی، متاسفانه هنوز سهم اصلی با خصوصی ها نیست و خصوصی ها قوی ترند، اما بخش خصوصی آینده بهتری دارد. وی درباره استفاده از ظرفیت بخش خصوصی در حوزه اکتشاف هم توضیح داد: بخش خصوصی داخلی توانایی سرمایه گذاری در بخش اکتشاف را ندارد، اما عملیات اکتشاف همانند لرزه نگاری، تفسیر حفاری و... از سوی شرکت های نیمه دولتی یا خصوصی انجام می شود. وزیر نفت درباره کارت سوخت هم با تاکید بر اینکه خودروها از کارت شخصی خود برای سوختگیری استفاده کنند، گفت: دلیل کاهش سهمیه سوخت جایگاهداران، نیز ترغیب مردم به استفاده از کارت شخصی است. اکنون بیش از ۹۶ درصد کارت سوخت دست مردم است و باید از آن استفاده کنند. زنگنه افزود: بسیاری گمان می کنند در صورت استفاده از کارت شخصی، سهمیه آن کاهش می یابد، در حالی که بنزین سهمیه بندی نشده است. مردم هر میزان بخواهند می توانند از کارت سوخت شخصی سوختگیری کنند. وزیر نفت در واکنش به زمان اعمال سهمیه بندی بنزین گفت: اگر تصمیمی در این باره گرفته شود در زمان لازم این موضوع را اعلام خواهیم کرد.



وزیر نفت در گفت و گو و دیدار با فعالان بخش خصوصی، آینده ای روشن را پیش روی نقش آفرینی بخش خصوصی در صنعت نفت ترسیم کرد و گفت: در شرایط کنونی سهم حصولی ها در فعالیت های نفتی بالاتر از خصوصی هاست، اما آینده ای روشن و بهتر در انتظار بخش خصوصی خواهد بود.

بیزنس زنگنه شامگاه سه شنبه (۳۰ مهرماه) پس از دیدار با جمعی از نمایندگان بخش خصوصی با صمیمی توصیف کردن این نشست، اظهار کرد: امشب با حدود ۷۰ نفر دیدار کردم که اگر قرار بود در دفتر کارم انجام شود، عملی نبود و با یادآوری اینکه مشابه این نشست ها پیش تر هم برگزار شده است، تصریح کرد: در این نشست که با حضور مدیران ارشد وزارت نفت، فعالان و پیمانکاران بخش خصوصی انجام شد، پیمانکاران و سازندگان تجهیزات صنعت نفت فرصت دیدار و گفت و گو رودرو با کارفرمایان را پیدا کردند. وزیر نفت با مفید ارزیابی کردن این گردهمایی و با بیان اینکه در این جمع به اندازه سه چهارم روز کاری اطلاعات دریافت کردم، تصریح کرد: نکات زیادی در این نشست مطرح شد که قرار است بررسی شود، تلاشمان این است نکات عنوان شده را عملیاتی کنیم.

زنگنه با تاکید بر اینکه این گردهمایی برای تشریفات و تبلیغات برگزار نشده است، حل مشکلات پیمانکاران و سازندگان بخش خصوصی حاضر را یکی از اهداف این نشست عنوان کرد و گفت: امشب موضوعی بسیار خوشحال کننده شنیدیم، رؤسای انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران (استصنا) و انجمن سازندگان تجهیزات صنعتی

ایران (ستصنا) اعلام کردند هیچ مشکلی ندارند و با قدرت کار می کنند. وی ادامه داد: رؤسای این انجمن ها همچنین اعلام کردند هیچ ریزش نیرویی در یک سال و نیم گذشته نداشته اند که نکته بسیار مهمی است، همچنین عنوان کردند ظرفیت و توان تولیدشان با ۱۰ سال گذشته قابل مقایسه نیست؛ نکته ای که در بازدید از نمایشگاه بین المللی نفت ایران آن را مشاهده و بیان کرده بودیم.

**تعریف پروژه های مهم در صنعت نفت**  
زنگنه، ایجاد اشتغال را که با تعریف پروژه به دست می آید وظیفه اصلی صنعت نفت دانست و با تاکید بر اینکه تعریف پروژه تنها یک ایده نیست، تصریح کرد: تعریف پروژه به معنای معرفی یک پروژه اقتصادی همراه با تامین منابع مالی و فناوری است. وی با اشاره به اینکه پروژه های مهمی در صنعت

## مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران:

## عملکرد صنعت نفت نشان دهنده حمایت حداکثری از شرکتهای ایرانی است

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به مهم ترین اقدام های انجام شده در صنعت نفت با هدف حمایت از ظرفیت های داخلی اشاره کرد و گفت: عملکرد صنعت نفت، نشان دهنده حمایت حداکثری این صنعت از شرکت های ایرانی است.

مسعود کرباسیان شامگاه سه شنبه (۳۰ مهرماه) در حاشیه دیدار مدیران ارشد صنعت نفت با فعالان بخش خصوصی، در جمع خبرنگاران گفت: اجرای طرح بومی سازی ۱۰ گروه کالایی، تولید لوله نیس برای نخستین بار در کشور که سبب جلوگیری از خروج حدود ۳۰۰ میلیون یورو ارز از کشور شد، واگذاری قراردادهای ساخت پمپ های پروژه گوره - جاسک و اجرای طرح نگهداشت و افزایش تولید، از جمله اقدام هایی است که با هدف حمایت از شرکت های ایرانی از سوی صنعت نفت دنبال می شود. وی گفت: البته فعالان بخش خصوصی با مشکلاتی از جمله تغییر نرخ برابری ارز و افزایش هزینه هایشان مواجهند که به این منظور ما نیز در صنعت نفت به نوبه خود درصدد چاره اندیشی برای رفع مشکلات فعالان این بخش هستیم. کرباسیان با بیان اینکه طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت با حدود ۶.۲ میلیارد دلار سرمایه گذاری اجرا می شود، ادامه داد: به طور قانونی و اخلاقی درست نیست کالایی که در داخل کشور ساخته شود، از خارج وارد شود و ما نیز این مهم را مدنظر داریم. وی به تداوم روند عرضه نفت و فرآورده های نفتی در بورس انرژی نیز اشاره و ابراز امیدواری کرد این روند رونق بیشتری بیابد. دیدار و گفت و گو وزیر نفت و مدیران ارشد صنعت نفت با فعالان بخش خصوصی شامگاه سه شنبه (۳۰ مهرماه) در مرکز همایش های تخصصی شرکت ملی نفت ایران (باغ کوشک) برگزار شد.

نفت تعریف شده و در حال پیگیری است، افزود: شرکت های حاضر در این نشست می توانند حول این پروژه ها به حیات خود ادامه دهند، تقویت شوند و برای صادرات به توانمندی برسند. وزیر نفت، خواسته بعضی از شرکت های حاضر در این نشست را کمک وزارت نفت به روند صادرات محصولات این شرکت ها عنوان کرد و گفت: البته این موضوع وظیفه ما نیست، اما عنوان کردم از هیچ کمکی همسو با وظیفه ملی برای اینکه مسیر صادرات خدمات فنی در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی فراهم شود، دریغ نمی کنم. وزیر نفت برگزاری این گونه نشست ها را از نظر سلامت سیستم مفید ارزیابی کرد و ادامه داد: وقتی سیستمی حس کند ظرفیت های قراردادی به راحتی می توانند به وزیر نفت و به مدیران ارشد صنعت نفت دسترسی داشته باشند، خیلی اتفاقی های بد رخ نخواهد داد. وی در پاسخ به این موضوع که بعضی از سازندگان داخلی اعلام می کنند با وجود آنکه در سطوح بالای مدیریتی بر استفاده از کالای سازندگان داخلی تاکید شده است، اما در سطوح پایین تر کمتر به آن توجه می شود، اظهار کرد: این موضوع نباید سلیقه ای باشد و ساخت داخل هم نباید تنها به یک توصیه اخلاقی ختم شود، بلکه باید قالب های مقرراتی غیرقابل تفسیر و غیرقابل برگشت برای آن تدوین کرد. زنگنه ادامه داد: برای نمونه، در قراردادهای جدیدی (EPC/EPD) که تعریف کرده ایم پیمانکار باید بعضی از تجهیزات را که در قرارداد عنوان شده داخل تامین کند و اگر غیر از آن باشد، پول پیمانکاران را پرداخت نمی کنیم و بر این موضوع به صورت مستقل نظارت می شود.

## تأیید استاندارد تجهیزات صنعت نفت از سوی داخلی ها

وزیر نفت درباره کیفیت تجهیزات ساخت داخل و استاندارد بودن آن با توجه به حساسیت صنعت نفت پاسخ داد: چند سال است که انجمن نفت ایران را به عنوان مرجع عالی برای دادن گواهی کیفیت به ساخت داخل

## اهم مباحث مطرح شده از سوی فعالان بخش خصوصی در نشست با وزیر نفت

معاون امور توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران اهم مباحث مطرح شده فعالان بخش خصوصی با وزیر نفت و مدیران ارشد نفت را اعلام کرد. رضا دهقان شامگاه سه شنبه (۳۰ مهرماه) در حاشیه دیدار وزیر نفت با فعالان بخش خصوصی اظهار کرد: این نشست سبب شد در زمان کوتاه، مطالب زیادی میان مدیران صنعت نفت و پیمانکاران بخش خصوصی رد و بدل شود. وی با تاکید بر تداوم برگزاری نشست های این چنینی تصریح کرد: مطالبات مالی یکی از موضوع های مطرح شده از سوی پیمانکاران در این نشست بود که هم اکنون در سطوح مختلف مدیریتی نفت در دست بررسی است. دهقان، آمادگی برخی شرکت های پیمانکار برای دریافت پروژه در بخش بالادستی، میان دستی و پایین دستی را از دیگر موارد مطرح شده در این نشست عنوان کرد و ادامه داد: همچنین بعضی از شرکت ها علاقه مند به فعالیت در بخش دانش بنیان بودند که این موضوع نیز مورد حمایت وزارت نفت است. معاون امور توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه برخی پیمانکاران حاضر در این نشست که سابقه همکاری با صنعت نفت را داشتند خواستار رفع مشکلات اجرایی بودند، افزود: این موضوع، نیازمند همکاری و همراهی کارفرما و پیمانکار است.

## معاون وزیر نفت در امور گاز عنوان کرد:

## سهم بالای سرمایه گذاری بخش خصوصی در پروژه های صنعت گاز

نیاز دارند از ظرفیت شرکت های استارت آپ و فن بازارها استفاده کنیم. منتظر تربیتی وضع پیمانکاران داخلی در اجرای پروژه خطوط لوله و ایستگاه تقویت فشار را مطلوب ارزیابی کرد و گفت: پیمانکاران ایرانی در این بخش ها می توانند در خارج از کشور نیز فعالیت کنند. وی، طولانی بودن فرآیند مناقصه و تغییر قیمت ارز را عمده مشکل مطرح شده از سوی پیمانکاران در این نشست عنوان کرد و گفت: این مشکلات را در نشست هایی که خواهیم گذاشت، برطرف می کنیم.

سال های اخیر داشته است، تصریح کرد: اجرای خط لوله ششم سراسری و ایستگاه های آن و همچنین احداث خطوط لوله و تاسیسات صادرات گاز ایران به عراق از جمله کارهایی است که از سوی بخش خصوصی در این شرکت انجام شده است. معاون وزیر نفت با بیان اینکه همه کالاهای شبکه های توزیع و انتقال گاز اکنون از سوی سازندگان داخلی تامین می شود، افزود: عمده تجهیزات بخش پالایشگاهی صنعت گاز داخلی سازی شده و تلاشمان این است برای دیگر تجهیزات باقیمانده که به فناوری بالای

معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: شرکت ملی گاز ایران بیشترین جذب سرمایه از سوی بخش خصوصی در سال های اخیر داشته است.

حسن منتظر تربیتی شامگاه سه شنبه (۳۰ مهرماه)، در حاشیه دیدار وزیر نفت با فعالان بخش خصوصی اظهار کرد: خوشبختانه بخش خصوصی در دو بعد سرمایه گذاری و اجرای پروژه در شرکت ملی گاز ایران به خوبی عمل کرده است. وی با اشاره به اینکه شرکت ملی گاز ایران بیشترین جذب سرمایه از سوی بخش خصوصی را در





## یادداشت

## انقلاب اقتصادی نیاز داریم

سیدامیر سیاح

پنجاه سال پیش و عقب‌تر، بخش تعداد کمی از مردم ایران دانشگاه رفته بودند یا حتی دیپلم داشتند؛ آن زمان‌ها تصور عمومی از مدرک تحصیلی این بود که به‌ازای هر دانش‌آموخته دانشگاه، یک صندلی در اداره‌های دولتی وجود دارد و جوان فارغ‌التحصیل به محض گرفتن مدرک، باید برود پشت میز یکی از اداره‌های دولتی. دولت هم در ازای خدماتش، از محل فروش نفت به او ماهانه حقوق بدهد. کسی هم که تحصیل نکند، باید برود بازار یا پیشه‌وری و دهاتی‌های بیچاره (به‌تعبیر ۵۰ سال پیش) هم از روی ناچاری، کشاورزی یا دامداری کنند.

قوانین، مقررات و کلاس ساختار اداری کشور درباره اشتغال جوانان و دانش‌آموختگان براساس همین پیش‌گفته و منطبق ساخته شده است. از حدود یک دهه پیش، چندین عامل پایه‌های مفهومی و مالی این ساختار را دچار تحول اساسی کرده است:

۱. ظرفیت دانشگاه‌ها شدیداً افزایش یافته، تا حدی که عرضه فرصت تحصیل دانشگاهی از تقاضای آن بیشتر شده؛ اما تعداد میزبندی‌ها در اداراها و شرکت‌های دولتی، تقریباً ثابت مانده است؛

۲. با ورود فناوری‌ها و سامانه‌های جدید، ساختار بازار کار متحول شده و بسیاری از شغل‌های متعارف در اداراها و شرکت‌های دولتی محو شده‌اند؛ مانند تلفنچی‌ها، کارکنان حسابداری، بستنچی‌ها، مأموران برق و...؛

۳. رویکرد استخدام نیروی انسانی و تولید خدمت در اداراها دولتی به برون‌سپاری و خرید خدمت تبدیل شده است؛

۴. نسبت تحصیلات و نوع مهارت متقاضیان شغل متحول شده است؛ به‌طوری‌که مهندسان یکبار بسیاری داریم؛ ولی جوشکار یا لوله‌کش ماهر بسیار نایاب و گران است.

با این تحولات وسیع و شگرف، انتظار می‌رود مقررات و ساختارهای اداری کشور نیز متناسب با شرایط جدید بازار کار به‌روز شوند؛ اما افرادی که به شرایط کهنه و منطبق موجود خو گرفته‌اند یا از آن منتفع هستند، در برابر تغییر ساختارها و مقررات، به‌سختی مقاومت می‌کنند. برای مثال،

میلیون‌ها دانش‌آموخته دانشگاهی

می‌خواهند شرکت و کسب‌وکار

تأسیس کنند و وارد بازار کار

شوند؛ اما مدیران دولتی که ادامه

صندلی و حقوق‌شان به امضای

طلایی زیر مجوزها بستگی دارد،

مانع می‌شوند و مجوز نمی‌دهند.

همچنین، صدها هزار حقوق‌خواه

دانشگاهی می‌خواهند وکیل یا

مشاور حقوقی شوند و مهارت‌ش را

هم کم‌وبیش دارند. تقاضای این

خدمت‌ها هم در بخش خصوصی

بسیار زیاد است؛ اما تشکل و کلا

در جریان انقلاب اقتصادی،

برخی برندگان بازی فعلی

که با روش‌های ناهنجار متمم

هستند، باید به زیر کشیده

شوند، روشن است مقاومت

می‌کنند؛ ولی با جدیت باید

بر این مقاومت‌ها غلبه کرد

و بساط انحصارهای آلوده

را برچید

اجازه نمی‌دهد افراد جدیدی سر این سفره بنشینند. متأسفانه قانون هم

حق صدور مجوز را به تشکل‌های بخش خصوصی داده است. امضای

طلایی مدیران دولتی کم بود، حالا امضای تشکل‌های خودخواه هم

به شرایط صدور مجوز اضافه شده است. خیلی‌ها می‌پرسند چرا اوضاع

اقتصادی ما درست نمی‌شود؟ سی سال است دنبال پاسخ این پرسش

هستیم و به آنچه رسیدیم، این است که «تعارض منافع» مسوولان و

مردم نمی‌گذارد. به‌قولی، «دشت ما گرگ اگر داشت نمی‌تالیدیم / نمی‌از

گله ما را سگ چوپان خورده». به انقلاب اقتصادی تمام‌عیار نیاز داریم،

هم در قوانین و مقررات روبه‌های اجرایی، هم در ذهنیت مردم و نخبگان

و هم در مناسبات بخش خصوصی و عمومی. در جریان این انقلاب، برخی

برندگان بازی فعلی که با روش‌های ناهنجار و به قیمت بدبخت کردن

دیگران متمم هستند، باید به زیر کشیده شوند. روشن است مقاومت

می‌کنند؛ ولی با جدیت و استمرار باید بر این مقاومت‌ها غلبه کرد و بساط

انحصارهای کهنه و آلوده را برچید.

استاندار خوزستان:

اقدام‌های زیست‌محیطی شرکت ملی مناطق

نفت خیز جنوب ارزشمند است

استاندار خوزستان اقدام‌های زیست‌محیطی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب را ارزشمند دانست.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، غلامرضا شریعتی در آیین راه‌اندازی سامانه به‌سوزی مشعل بدون دود واحد بهره‌برداری شماره ۲ اهواز اظهار کرد: شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در زمینه جمع‌آوری گازهای همراه نفت، اقدام‌های کوتاه‌مدت و میان‌مدت از جمله بدون دود کردن مشعل‌ها را با جدیت و درستی انجام می‌دهد. گفت: کارهای هم‌زمان در زمینه جمع‌آوری گازهای ارسالی به مشعل، هم به اهمیت خوزستان می‌افزاید، هم محیط زیست خوزستان را بهبود می‌بخشد و تلاش برای توسعه استان را رقم می‌زند.

امکان ایجاد فاز دوم منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر

استاندار خوزستان به جمع‌آوری گازهای ارسالی به مشعل با همکاری شرکت‌های پتروشیمی اشاره کرد و افزود: سال گذشته قرارداد جمع‌آوری گازهای مشعل میان شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و شرکت‌های پتروشیمی مارون و هلدینگ خلیج فارس امضا شد که امیدواریم با اجرای آن به‌طور کامل گازهای همراه جمع‌آوری و به ثروت تبدیل شوند. وی با بیان اینکه برخی واحدهای پتروشیمی ۵۰ تا ۶۰ درصد ظرفیت فعالیت می‌کنند، گفت: با جمع‌آوری گازهای مشعل و تبدیل آنها به خوراک واحدهای پتروشیمی هم برای توسعه زیست محیطی صنعت نفت اقدام خواهد شد و هم عوامل آلاینده زیستی به ثروت تبدیل می‌شود. شریعتی افزود: با جمع‌آوری این گازها امکان ایجاد فاز دوم منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر هم فراهم خواهد شد.

## آنچه فعالان بخش خصوصی به «زنگنه» و «مدیران نفت» گفتند؛

## گفت و گوی رودرروی وزیر نفت با ۷۰ فعال بخش خصوصی



دیدار و گفت‌وگوی وزیر نفت و مدیران ارشد صنعت نفت با فعالان بخش خصوصی شامگاه سه‌شنبه (۳۰ مهرماه) در مرکز همایش‌های تخصصی شرکت ملی نفت ایران (باغ کوشک) برگزار شد و وزیر نفت در این دیدار با حدود ۷۰ فعال بخش خصوصی به‌صورت رودررو گفت‌وگو کرد.

در این گفتگو، نمایندگان بخش خصوصی، بعضی از مباحث مطرح‌شده در دیدار با وزیر نفت و مدیران ارشد صنعت نفت را تبیین کردند. رضا پدیدار، رئیس هیئت مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران (استصنا) درباره این دیدار اظهار کرد: این دیدار فرصت بسیار مناسبی بود تا درباره

استفاده از ظرفیت‌های شرکت‌های کوچک و متوسط (SME) حوزه انرژی داخلی با وزیر نفت صحبت کنم. وی با بیان اینکه پس از تحریم ۴ نوامبر ۲۰۱۸ آمریکا، ضرورت توجه به ظرفیت بسیار خوب شرکت‌های ایرانی بیش از پیش نمایان شد، افزود: اتاق بازرگانی تهران به عنوان پارلمان بخش خصوصی در همکاری با هیئت‌های اقتصادی که در یک سال و نیم اخیر به ایران آمده بودند، موفق به شناسایی شرکت‌های SME اروپایی از میان این هیئت‌ها شد. رئیس کمیسیون انرژی و محیط

زیست اتاق بازرگانی تهران با اشاره به اینکه در این دیدار خدمت وزیر نفت عرض کردم که ۱۱۴ شرکت SME فعال در حوزه انرژی در اروپا شناسایی شده‌اند، ادامه داد: این شرکت‌ها را از طریق انجمن‌های تخصصی با شرکت‌های داخلی ارتباط داده‌ایم و از مجموع ۱۱۴ شرکت که اعلام آمادگی اولیه کرده بودند، ۳۲ شرکت در همین شرایط کنونی تحریم، آماده همکاری هستند. پدیدار با بیان اینکه تنها شرط همکاری این شرکت‌های اروپایی این

است که شرکت‌های SME ایرانی حوزه انرژی باید مورد تأیید وزارت نفت قرار گیرند، تصریح کرد: از آقای وزیر درخواست کردم که وزارت نفت با تأیید این شرکت‌ها سبب ایجاد قرارداد همکاری با شرکت‌های SME اروپایی شود. رئیس کمیسیون انرژی و محیط زیست اتاق بازرگانی تهران تأکید کرد: این شرکت‌های اروپایی شناسایی‌شده آمادگی همکاری به‌منظور انتقال دانش فنی مورد نیاز ما را دارند. پدیدار به اعلام آمادگی همکاری بیش از ۱۵۰ شرکت SME ایرانی اشاره و تصریح کرد: از بین

این شرکت‌ها معادل آن شرکت‌هایی که از اروپا خواهند آمد، دعوت می‌شود، اجرای این برنامه در شرایط امروز، سبب رونق تولید و استفاده از ظرفیت‌های خالی شرکت‌های بخش خصوصی در حوزه انرژی خواهد شد.

بررسی پرداخت ریالی و ارزی وجه خرید فرآورده‌های نفتی از بورس در همین حال، سیدحمید حسینی، سخنگوی اتحادیه صادرکنندگان نفت، گاز و پتروشیمی هم که در این نشست

سیدحمید حسینی، سخنگوی

اتحادیه صادرکنندگان نفت،

گاز و پتروشیمی: به مدیرعامل

شرکت ملی نفت ایران پیشنهاد

شد با توجه به اینکه پرداخت

ریالی وجه خرید فرآورده‌های

نفتی از بورس می‌تواند

مشکلاتی را ایجاد کند،

بنابراین امکان پرداخت هم

ریالی و هم ارزی میسر شود که

آقای کرباسیان دستور پیگیری

آن را دادند

حضور داشت، با اشاره به اینکه

دسترسی بخش خصوصی به مسوولان

در شرایط سخت تحریم باید بیشتر

باشد، گفت: در این دیدار به مدیرعامل

شرکت ملی نفت ایران پیشنهاد شد با

توجه به اینکه پرداخت ریالی وجه خرید

فرآورده‌های نفتی از بورس می‌تواند

مشکلاتی را ایجاد کند، بنابراین امکان

پرداخت هم ریالی و هم ارزی میسر شود

که آقای کرباسیان دستور پیگیری آن

را دادند. وی افزود: همچنین مشکلات

بخش خصوصی در زمینه صادرات نفت‌خام نیز با مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران مطرح و قرار شد از طریق ستاد تدابیر ویژه پیگیری شود. حسینی به گفت‌وگوهایی که با آقای زنگنه درباره سختگیرانه بودن مصوبه توسعه ۲ میلیون بشکه‌ای صنایع پالایشی برای بخش خصوصی داشته است، اشاره و تصریح کرد: وزیر نفت نیز این موضوع را تأیید و عنوان کرد این مشکل قانونی است و مجلس این مورد را تصویب کرده و به وزارت نفت که این‌نامه آن را تدوین کرده است مرتبط نیست و این

آیین‌نامه کار بخش خصوصی را تسهیل نیز کرده است.

بخش خصوصی در زمینه صادرات

نفت‌خام نیز با مدیرعامل شرکت ملی

نفت ایران مطرح و قرار شد از طریق

ستاد تدابیر ویژه پیگیری شود. حسینی

به گفت‌وگوهایی که با آقای زنگنه

درباره سختگیرانه بودن مصوبه توسعه

۲ میلیون بشکه‌ای صنایع پالایشی برای

بخش خصوصی داشته است، اشاره و

تصریح کرد: وزیر نفت نیز این موضوع

را تأیید و عنوان کرد این مشکل قانونی

است و مجلس این مورد را تصویب

کرده و به وزارت نفت که این‌نامه آن

را تدوین کرده است مرتبط نیست و این

آیین‌نامه کار بخش خصوصی را تسهیل

نیز کرده است.

داخلی سازی بیش از ۹۵ درصد

تجهیزات O&M

بهرام بارانی، عضو هیئت مدیره

انجمن سازندگان تجهیزات صنعت

نفت ایران نیز با تأکید بر توجه

بیشتر به ظرفیت‌های بسیار خوب

شرکت‌های داخلی گفت: بیش از ۹۵

درصد تجهیزات مربوط به O&M

(بهره‌برداری و نگهداشت) در این

## مدیر طرح موزه‌های صنعت نفت خبر داد:

## تشکیل کارگروه تخصصی برای پیگیری ساخت موزه مسجدسلیمان



نفت مسجد سلیمان حضوری فعال خواهد داشت. وی افزود: اختصاص تجهیزات قدیمی کاربردی در عملیات حفاری، مستندات و... برای ارائه در چیدمان موزه در دست بررسی و اقدام است. مدیر طرح موزه‌های صنعت نفت و هیئت همراه از تجهیزات اداره آموزش و تجهیز سرمایه انسانی شرکت ملی حفاری ایران از جمله دکل

مدیر طرح موزه‌های صنعت نفت از تشکیل کارگروه تخصصی به‌منظور پیگیری ساخت موزه صنعت نفت در مسجدسلیمان خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، اکبر نعمت‌الاهی به همراه تعدادی از مدیران و کارشناسان موزه‌های صنعت نفت، روز چهارشنبه، یکم آبان‌ماه در نشستی به‌منظور پیگیری ساخت موزه صنعت نفت در مسجدسلیمان اظهار کرد: شرکت ملی حفاری در ساخت موزه صنعت نفت مسجدسلیمان مشارکت و همکاری دارد که به این منظور کارگروهی تخصصی با هدف هماهنگی برای پیگیری این موضوع تشکیل شد. مدیر طرح موزه‌های صنعت نفت اظهار کرد: این کارگروه به‌طور مستمر تشکیل جلسه خواهد داد و نکات مورد نظر را تا حصول نتیجه و اجرای کار دنبال می‌کند. مهران مکوندی، معاون امور فنی و مهندسی شرکت ملی حفاری ایران نیز در این نشست گفت: با توجه به برنامه‌های وزارت نفت درباره ایجاد موزه‌های صنعت نفت در مناطق نفت‌خیز، شرکت ملی حفاری در ساخت موزه صنعت

## مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب:

## صنعت نفت در امضای قرارداد با سازندگان داخلی پیش‌تاز است

از سوی سازندگان داخلی بومی‌سازی شده است. وی با بیان اینکه هم‌اکنون نیز ۳ هزار کالای مورد نیاز صنعت نفت به‌منظور بومی‌سازی به سازندگان داخلی معرفی شده است، تصریح کرد: رویکرد ما در امضای قرارداد، استفاده حداکثری از ظرفیت بخش خصوصی برای بومی‌سازی تجهیزات صنعت نفت است. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با مقید ارزیابی کردن نشست با فعالان بخش خصوصی اظهار کرد: این نشست‌ها، سبب نزدیکی رویکرد بخش خصوصی و دولتی می‌شود و اگر هم موانعی وجود داشته باشد، با همکاری آن را برطرف می‌کنیم.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، صنعت نفت را در امضای قرارداد با سازندگان داخلی پیش‌تاز عنوان کرد و گفت: رویکرد ما در امضای قرارداد، استفاده حداکثری از ظرفیت بخش خصوصی است.

احمدمحمدی شامگاه سه‌شنبه (۳۰ مهرماه) در حاشیه دیدار وزیر نفت با فعالان بخش خصوصی با اشاره به اینکه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به‌عنوان بزرگ‌ترین شرکت تولیدکننده نفت کشور، ارتباط گسترده‌ای با بخش خصوصی دارد، تصریح کرد: همسو با این موضوع، تاکنون ۱۴ هزار قطعه کالایی صنعت نفت

محمدی، صنعت نفت را صنعتی پیشرو در بیشتر مسائل از جمله توجه به ساخت داخل و سازندگان داخلی دانست و گفت: وزیر نفت همسو با این موضوع، دستورعمل بومی‌سازی ۱۰ گروه خانواده کالاهای کاربردی صنعت نفت را با هدف پررنگ کردن نقش بخش خصوصی ابلاغ کرده است که پیشرفت خوبی در این زمینه داشته‌ایم. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب همچنین از امضای هفت تا هشت بسته از بسته‌های طرح نگهداشت و افزایش توان تولید ۲۸ مخزن شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در آینده نزدیک خبر داد.





## یادداشت

## چرا کشف میدان گازی ارم مهم است؟

حمیدرضا نسکوهی



ایران وقتی می‌تواند در میان بازیگران بزرگ گاز جهان حرفی برای گفتن داشته باشد که با توجه به روند بالای مصرف گاز در داخل کشور، در حوزه صادرات هم بتواند حضوری پررنگ‌تر در بازارهای جهانی داشته باشد. کشف یک میدان جدید گازی در ایران را از این جهت می‌توان

مهم ارزیابی کرد که نشانه تحرک و پویایی، حتی در دوره تحریم است که تولید و صادرات نفت و گاز را با موانعی مواجه کرده است. در واقع، کشف میدان ارم در جنوب استان فارس نشان می‌دهد که وضعیت فعلی، نتوانسته رکود و سکونی در حوزه اکتشاف شرکت ملی نفت ایجاد کند و این را باید به فال نیک گرفت و از هر منظری که بنگریم کشف یک میدان جدید گازی را باید رویدادی مهم قلمداد کنیم. اما چرا؟ از منظر سیاست‌های کلی نظام در بخش انرژی که توسط رهبر معظم انقلاب ابلاغ شده، «اتخاذ تدبیر و راهکارهای مناسب برای گسترش اکتشاف نفت و گاز» و «افزایش ظرفیت تولید گاز» از جمله سیاست‌های کلی ابلاغ شده است و از این منظر کشف میدان گازی ارم، هم از جهت کشف میدان و هم از جهت هدف افزایش ظرفیت تولید گاز، منطبق بر همین سیاست‌ها و زمینه‌ساز اهداف و برنامه‌های بعدی است. نکته بعدی این است که سبد انرژی دنیا به سمت گاز سنگین‌تر شده و در سال‌های آینده که پیش‌بینی می‌شود سرعت رشد تقاضای نفت در بازارهای جهانی کمتر شود، رشد تقاضا برای گاز افزایش می‌یابد. ایران به عنوان کشوری که دومین و بر پایه برخی آمارها نخستین ذخایر گازی جهان را در اختیار دارد و جزو بزرگ‌ترین تولیدکنندگان جهان محسوب می‌شود، به دلایلی از جمله روند روزافزون مصرف گاز در داخل که

حاصل عدم رعایت برخی استانداردهاست، حضوری در بین ۱۰ کشور اول صادرکننده گاز در جهان ندارد و حالا که موازنه تولید و مصرف گاز در داخل کشور، به شکل نهایی خود نزدیک شده، می‌توان از منابع جدید برای افزایش توان تولیدی و به تبع آن صادراتی ایران استفاده کرد. میدان گازی ارم که اسمش هم با مسما انتخاب شده، یکی از همین میدان‌هاست که حرکت ایران به سمت بهشت درآمد‌های ارزی حاصل از صادرات را می‌تواند تسریع و تسهیل کند. آمارها نشان می‌دهد گاز نقش مهمی در تامین انرژی مورد نیاز دنیا در سال‌های آتی خواهد داشت و این برگ برنده‌ای برای کشورهای دارای منابع گازی بیشتر از جمله ایران است. تا سال ۲۰۴۰ میلادی، سهم گاز، هم‌راستا با انرژی‌های تجدیدپذیر، در تامین انرژی مورد نیاز جهان افزایش خواهد

داشت و با توجه به توسعه صنعت پتروشیمی در جهان، به عنوان خوراک صنایع پتروشیمی هم مورد توجه بیشتری قرار گرفته است. ایران وقتی می‌تواند جزو بازیگران بزرگ گاز جهان حرفی برای گفتن داشته باشد که با توجه به روند بالای مصرف گاز در داخل کشور، در حوزه صادرات هم بتواند حضور پررنگ‌تری در بازارهای جهانی داشته باشد. افزایش میزان تولید داخلی از میدان‌های موجود، یک جنبه از موضوع است و جنبه دیگر، کشف میدان‌های جدید گازی است که می‌تواند پتانسیل مناسبی برای افزایش تولید گاز باشد. اکتشاف میدان ارم زوایای امیدوارکننده دیگری هم دارد. وقتی این اکتشاف به مرحله توسعه و عملیات برسد، به معنای ایجاد اشتغال و تحرک اقتصادی در منطقه است. به‌ویژه با توجه به اینکه در پارس جنوبی، اغلب پروژه‌ها تکمیل شده و باید پروژه‌های جدیدی تعریف کرد تا از ظرفیت‌های پیمانکاران و همچنین نیروهای کار، از مهندسان گرفته تا حتی نیروهای خدماتی استفاده کرد. ایران، پروژه‌های اکتشاف‌شده اما توسعه‌نیافته متعددی دارد که

اگر این پروژه‌ها توسعه یابند، در رفع محرومیت و ایجاد اشتغال و رشد اقتصادی، حتی در مرحله توسعه هم تاثیرگذار خواهند بود. به‌ویژه در مورد میدان‌هایی که امکان توسعه آن با فناوری‌های موجود در داخل و همچنین منابع مالی داخل کشور وجود دارد. تخمین زده شده این میدان پس از توسعه، حدود ۴۰ میلیارد دلار درآمد ایجاد می‌کند، اما به جز درآمد حاصل از تولید گاز از این میدان، پیش‌بینی شده که گازهای استحصال‌شده از این میدان به منظور جبران افت تولید و تامین خوراک پایدار، به پالایشگاه گازی پارسین ارسال شود. در واقع کشف یک میدان جدید تولید گاز کشور، مهم‌ترین حاصل کشف یک میدان جدید گازی و رساندن آن به مرحله تولید است، اما از ایجاد رونق اقتصادی و اشتغال گرفته تا تامین خوراک برای سایر تاسیسات و صنایع مرتبط، زنجیره کاملی از فواید کشف و توسعه یک میدان گازی همچون ارم است که اگر به تمامی جوانب آن توجه شود، ارم، همچون بهشتی، این بار نه در قالب باغی زیبا در داخل شیراز که در ۲۰۰ کیلومتری جنوب شیراز، می‌تواند آبدانی بیشتر را برای آن منطقه نوید دهد و فراتر از آن، در هموارتر ساختن مسیر توسعه کشور هم تاثیرگذار باشد.

از سوی غلامرضا شاه‌کرمی اعلام شد؛ تشریح سیاست‌های وزارت نفت در حوزه سلامت و ورزش

## برنامه‌های سلامت محور جایگزین بخشی از فعالیت‌های مسابقه محور



مدیرکل سلامت، تربیت بدنی و مسئولیت اجتماعی وزارت نفت به مناسبت هفته تربیت بدنی و ورزش، سیاست‌های وزارت نفت در حوزه سلامت و ورزش را تشریح کرد.

غلامرضا شاه‌کرمی ضمن تبریک هفته تربیت بدنی و ورزش، برنامه‌های این اداره کل را به‌منظور ایجاد تحرک و حفظ سلامت بیشتر در بین همکاران تشریح کرد. وی ضمن اشاره به تاکید وزیر نفت بر اولویت قرار دادن سلامت کارکنان این وزارتخانه و همچنین تاکید معاون وزیر در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی بر افزایش فعالیت‌های سلامت‌محور و ارتقای کیفیت ورزش همگانی، یادآور شد: برنامه‌های سلامت‌محور که جایگزین بخشی از فعالیت‌های مسابقه‌محور خواهد شد، کاهش هزینه‌های درمانی و افزایش بهره‌وری کارکنان وزارت نفت را به دنبال خواهد داشت و جایگاه ورزش را بیش از گذشته در این وزارتخانه تقویت

خواهد کرد. مدیرکل سلامت، تربیت بدنی و مسئولیت اجتماعی وزارت نفت همچنین به طرح‌ها و برنامه‌های اداره کل سلامت، تربیت بدنی و مسئولیت اجتماعی وزارت نفت را به دنبال خواهد داشت و جایگاه ورزش را بیش از گذشته در این وزارتخانه تقویت خواهد کرد.

اولویت‌های اصلی این اداره کل منطبق با سیاست‌های معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی و شورای مرکزی ورزش و وزارت نفت پرداخت. دبیر شورای مرکزی ورزش وزارت نفت در این باره گفت:

طرح ارتقای نظام سلامت کارکنان، طرح تدوین نظام مدیریت عملکرد فعالیت‌های ورزشی، طرح ارتقای کیفیت ورزش همگانی، سنجش و پایش سلامت برای تدوین شناسنامه‌های سلامت کارکنان،

برنامه‌های سلامت محور که جایگزین بخشی از فعالیت‌های مسابقه محور خواهد شد، کاهش هزینه‌های درمانی و افزایش بهره‌وری کارکنان وزارت نفت را به دنبال خواهد داشت و جایگاه ورزش را بیش از گذشته در این وزارتخانه تقویت خواهد کرد

اصلاح ساختار کلاس‌های آموزشی، مدارس و آکادمی‌های ورزش بر اساس استانداردها از جمله سیاست‌های اصلی اداره کل سلامت، تربیت بدنی و مسئولیت اجتماعی وزارت نفت است. امید است با اجرای کامل طرح‌های یادشده، گامی برای افزایش سطح سلامت و شادابی کارکنان صنعت نفت برداشته شود.

## دومین تفاهم‌نامه مطالعات بلوک‌های اکتشافی امضا شد

ظرفیت حجم ذخایر قابل استحصال ما اضافه کند. معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران اظهار کرد: مطالعات ارزیابی بلوک‌های اکتشافی (MOU) سرمشأ خیر و برکات زیادی برای صنعت نفت کشور بوده است و باید تلاش کرد گرایش به سمت کارهای مطالعاتی و مشاوره‌ای بیشتر از قبل تداوم داشته باشد. دهقان در ادامه بر ضرورت توانمندی شرکت‌های ایرانی در شرایط تحریم اشاره و تصریح کرد: ما از بحث محدودیت‌های بین‌المللی استقبال نمی‌کنیم، اما باور داریم که جامعه پیشرو، جامعه‌ای است که باید تهدید را به فرصت تبدیل کند، به همین دلیل توانمندی شرکت‌های داخلی می‌تواند ما را در رسیدن به این هدف یاری رساند. وی اظهار کرد: خوشبختانه شرکت‌های ایرانی در زمینه توسعه، انجام پروژه‌ها و فعالیت‌های اکتشافی به خودکفایی لازم دست یافته‌اند و می‌توان از دانش فنی، تخصص و تجهیزات این شرکت‌ها نهایت بهره را برد. معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران از بلوک اکتشافی بامداد به عنوان بلوکی کم ریسک و فراساحلی یاد کرد و افزود: با توجه به اینکه تمرکز مدیریت تاسیسات دریایی روی پروژه‌های فراساحلی است، بنابراین بلوک اکتشافی بامداد گزینه مناسبی خواهد بود و همچنین با وجود سابقه و تجارب شرکت تاسیسات دریایی، قطعاً نتایج قابل قبولی از مطالعه این بلوک اکتشافی احصا می‌شود. دهقان همچنین به مقوله تامین مالی پروژه‌های اکتشافی اشاره و از آن به عنوان یک تخصص یاد کرد و افزود: همان‌طور که برای انجام پروژه‌های مخزنی گروهی از متخصصان با یکدیگر همکاری و همکاری می‌کنند، باید درباره مباحث مالی پروژه‌ها نیز گروهی از متخصصان به این مقوله بردارند. وی ادامه داد: در این شرایط با اتخاذ تدابیر لازم و اصولی می‌توان از بازارهای بین‌المللی نیز تامین مالی کرد. معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران بر ضرورت مقوله بازاریابی و فروش نفت از سوی شرکت‌های E&P تاکید و تصریح کرد: شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) باید بتوانند در آینده‌های نزدیک نفت تولیدی خود را به فروش برسانند. این مسئله نیازمند سازوکارهای لازم از سوی این شرکت‌ها است که باید در اسرع وقت برای آن فکری کرد. دهقان همچنین خواستار تعامل بیشتر شرکت‌های ایرانی برای بهره‌گیری از فرصت‌های پیش رو در صنعت نفت کشور شد.



یابد. شاد در ادامه یادآور شد: شرکت اکتشاف و تولید تاسیسات دریایی نیز به موضوع مهم تامین مالی این پروژه واقف است و برای تحقق این مهم برنامه‌های جدی را در دستور کار خود قرار داده است که امیدوار هستیم بلوک بامداد نقطه آغازی برای گسترش فعالیت‌های بعدی ما باشد. شایان ذکر است، در پی امضای نخستین تفاهم‌نامه مطالعه بلوک‌های اکتشافی و چند قرارداد بزرگ عملیات ژئوفیزیکی با شرکت‌های داخلی، دومین تفاهم‌نامه انجام مطالعات اکتشافی در بلوک دریایی بامداد امروز (سه‌شنبه، ۳۰ مهرماه) به امضا رسید.

### ظرفیت اکتشاف در کشور بالاست

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران هم بر نتایج مطلوب مطالعات ارزیابی بلوک‌های اکتشافی (MOU) تاکید کرد و گفت: اکتشاف‌های سالانه نشان می‌دهد که همچنان ظرفیت اکتشاف در کشور بالاست. رضا دهقان، در آیین امضای تفاهم‌نامه «انجام مطالعات ارزیابی اکتشافی بلوک بامداد» اظهار کرد: نتایج مطالعات ارزیابی بلوک‌های اکتشافی در سال‌های اخیر حاکی از آن است که حجم ذخایر درجا و ذخایر قابل استحصال نفت در کشور بیش از آنچه برآورد شده است. وی با بیان اینکه ۷۵ درصد اکتشاف‌های گاز ۲۰ درصد اکتشاف‌های نفت در ایران بعد از انقلاب اسلامی انجام شده است، گفت: اکتشاف‌های سالانه نشان می‌دهد که همچنان ظرفیت اکتشاف در کشور بالاست و انتظار داریم بلوک‌های تعریف‌شده، به

داشته باشیم. هندی بر ضرورت تشکیل یک کنسرسیوم برای پیشبرد اهداف مورد نظر در بلوک بامداد تاکید کرد و یادآور شد: مقوله تامین مالی این پروژه از جمله موضوعاتی است که شرکت تاسیسات دریایی باید به آن اهتمام ورزد و توجه لازم را داشته باشد که در این راستا می‌تواند از توانمندی دیگر شرکت‌های فعال در زمینه اکتشاف و تولید استفاده کند.

### زورم حمایت همه‌جانبه صنعت نفت از شرکت‌های داخلی

در ادامه سعید شاد، مدیرعامل شرکت اکتشاف و تولید تاسیسات دریایی ایران بر لزوم حمایت همه‌جانبه صنعت نفت از شرکت‌های داخلی تاکید کرد و گفت: در شرایط کنونی توانمندسازی شرکت‌های داخلی می‌تواند راهگشا باشد که تحقق این مهم نیازمند عزمی‌راسخ هم از جانب شرکت‌های ایرانی و هم بدنه صنعت نفت است. وی با بیان اینکه مطالعات ارزیابی بلوک‌های اکتشافی از ریسک بالایی برخوردارند، افزود: در این میان بلوک بامداد گزینه مناسبی برای شروع فعالیت اکتشافی شرکت تاسیسات دریایی خواهد بود، اما دستیابی به نتایج مطلوب در این زمینه، حمایت همه‌جانبه صنعت نفت را می‌طلبد. مدیرعامل شرکت اکتشاف و تولید تاسیسات دریایی ایران تصریح کرد: خوشبختانه رویکرد مدیریت اکتشاف با نیازهای شرکت اکتشاف و تولید تاسیسات دریایی در زمینه پروژه‌های مطالعاتی بلوک‌های اکتشافی یکسان است که امیدواریم این مهم تداوم

نفت ایران، زمینه برای حضور شرکت‌های داخلی در عرصه کسب‌وکار اکتشاف فراهم شده است. وی ادامه داد: شرکت‌های ایرانی به لحاظ بهره‌مندی از نیروی انسانی توانمند، تجهیز دستگاه‌ها و دانش و فناوری لازم توانستند در پروژه‌های متعدد اکتشاف حضور یابند و عملکرد قابل قبولی ارائه دهند. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران تصریح کرد: در گذشته مطالعه همه بلوک‌های اکتشافی از سوی شرکت‌های خارجی انجام می‌شد و دستاوردهای مطلوبی را هم به همراه داشت که برخی از این بلوک‌های کشف‌شده در حال توسعه و تولیدند و این فرصت به شرکت‌های ایرانی داده نشد وارد میدان شوند و توانمندی خود را به اثبات برسانند. هندی اظهار کرد: در یک سال گذشته برای نخستین‌بار انجام مطالعات بلوک تودج به شرکت ایرانی تنکو واگذار شد و به‌زودی قرارداد آن نهایی خواهد شد. این مقام مسئول از بلوک بامداد به عنوان دومین تفاهم‌نامه مطالعات بلوک‌های اکتشافی یاد کرد و افزود: بهترین بلوک از بین بلوک‌های چهارده‌گانه مدیریت اکتشاف، بلوک بامداد است که وجود سیستم نفتی اثبات‌شده در آن نشان می‌دهد از ریسک کمی برخوردار باشد. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: شرکت تاسیسات دریایی با وجود تجربه، تخصص و امکانات لازم قادر است نتایج موفقیت‌آمیزی را در بلوک بامداد رقم بزند که این امضای این تفاهم‌نامه خودمان را متعهد می‌دانیم افزون بر نقش کارفرما در توانمندسازی این شرکت، نهایت همکاری را

### دومین تفاهم‌نامه انجام مطالعات اکتشافی در بلوک دریایی بامداد به امضا رسید.

آیین امضای تفاهم‌نامه «انجام مطالعات ارزیابی اکتشافی بلوک بامداد» میان مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و شرکت اکتشاف و تولید تاسیسات دریایی (IOEC) صبح روز سه‌شنبه، ۳۰ مهرماه برگزار شد. این تفاهم‌نامه (MOU) به همراه بهره‌نامه محرمانگی اطلاعات از سوی سید صالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و سعید شاد، مدیرعامل شرکت اکتشاف و تولید تاسیسات دریایی امضا شد. بر اساس مفاد این تفاهم‌نامه، شرکت مزبور در یک برنامه زمانی مشخص اقدام به ارزیابی اطلاعات زمین شناسی، ژئوفیزیکی و حفاری محدود بلوک بامداد می‌کند و در پایان، گزارش ارزیابی اکتشافی خود را به همراه پیشنهاد فنی و مالی برای انجام عملیات اکتشافی در این بلوک ارائه می‌دهد. بر اساس این گزارش، در گذشته بلوک‌های اکتشافی صرفاً به شرکت‌های بین‌المللی خارجی واگذار و اجرا می‌شد، اما در یک سال گذشته برای نخستین بار انجام مطالعات بلوک تودج در استان فارس به یک شرکت ایرانی اکتشاف و تولید واگذار شد. اکتشاف به عنوان نخستین حلقه زنجیره ارزش در صنایع بالادستی نفت و گاز از جمله فعالیت‌های پرریسک محسوب می‌شود و حضور شرکت‌های ایرانی در این حوزه نشانگر بلوغ و توانمندی بخش خصوصی در مهم‌ترین حلقه زنجیره ارزش صنایع بالادستی کشور است. مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با توجه به وظیفه ذاتی خود درصدد است به منظور توسعه فعالیت‌های اکتشافی در سراسر گستره ایران زمین و استفاده حداکثری از تمامی امکانات و توان داخلی، مشارکت با شرکت‌های ایرانی مورد تأیید وزارت نفت را در سال ۹۸ توسعه دهد. بلوک اکتشافی بامداد به مساحت ۲۶۹۷ کیلومتر مربع در خلیج فارس (جنوب غرب استان هرمزگان) قرار دارد.

بهره‌مندی حداکثری از توان شرکت‌های داخلی در زمینه مطالعات بلوک‌های اکتشافی مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران بر بهره‌مندی حداکثری از توان شرکت‌های داخلی در زمینه مطالعات ارزیابی بلوک‌های اکتشافی تاکید کرد. سید صالح هندی، در آیین امضای تفاهم‌نامه «انجام مطالعات ارزیابی اکتشافی بلوک بامداد» گفت: با وجود اقدام‌های وزارت نفت و شرکت ملی



## یادداشت

## مشارکت فعال صندوق بازنشستگی نفت در طرح‌های نفتی، گازی و پتروشیمی

مصطفی امید قائمی

مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری اهداف



توانمندی فنی و مالی صندوق نفت در عمل اثبات شده است و ورود صندوق بازنشستگی نفت به پروژه‌های نفتی و پتروشیمی از ظرفیت بالای فنی و مالی این صندوق حکایت دارد. صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت در حوزه مالی و اقتصادی به تعهدهای خود عمل کرده و افزون بر آن، سرمایه‌گذاری‌های وسیعی انجام داده است. ورود این مجموعه به پروژه‌های نفتی و پتروشیمی از ظرفیت بالای فنی و مالی این صندوق حکایت دارد، به طوری که در پروژه‌های پتروشیمی سرخ منطقه محروم دهلران رقیتم و همچنین به منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس (هاب توسعه صنعت پتروشیمی) ورود کرده‌ایم و همزمان در پروژه‌های بالادستی صنعت نفت نیز فعال شدیم. سرمایه‌گذاری صندوق بازنشستگی نفت در طرح واحد بازیابی اتان فاز ۱۲ پارس جنوبی صورت گرفته و پیشرفت فیزیکی این پروژه هم‌اکنون به ۹۰ درصد رسیده است. در واقع در این پروژه گازهای غنی خروجی پالایشگاه فاز ۱۲ بازیابی، جداسازی و در تولید محصولات پتروشیمی استفاده می‌شود که این استحصال شامل یک میلیون و ۲۷۷ هزار تن در سال اتان، حدود یک میلیون تن پروپان و ۵۱۲ هزار تن بوتان است. پروژه لقی کنگار که در پایین دست واحد بازیابی اتان فاز ۱۲ احداث می‌شود هم‌اکنون در حال اجراست و ما به دنبال آن هستیم که از منابع داخلی صندوق و از منابع بازار سرمایه بتوانیم برای تأمین مالی پروژه استفاده کنیم.

**سرمایه‌گذاری صندوق بازنشستگی نفت در غرب کشور**  
در منطقه غرب کشور، پروژه بازیابی گازهای همراه به نام طرح NGL ۳۱۰۰ دهلران را در حال اجرا داریم و این طرح شامل دو بخش کارخانه ان‌جی‌ال و سرمایه‌گذاری در بخش بالادست نفت خواهد بود. برای طرح NGL ۳۱۰۰ دهلران با عاملیت بانک تجارت از صندوق توسعه ملی، تسهیلاتی دریافت شده و پیمانکار این پروژه نیز شرکت اوپک است که هم‌اکنون بیش از ۳۰ درصد پیشرفت فیزیکی دارد. جمع سرمایه‌گذاری پروژه‌های NGL ۳۱۰۰ و پتروشیمی دهلران و واحدهای پایین دستی آن رقمی حدود ۲۵ میلیارد دلار است که نیمی از آن تاکنون تأمین شده است. این دو طرح افزون بر سودآوری اقتصادی، دستاوردهای ملی بسیاری نیز دارد، از جمله اینکه از سوختن گازهای همراه نفت که سبب آلودگی زیست محیطی می‌شود جلوگیری می‌کند و افزون بر پیامدهای مثبت بر محیط زیست و زندگی مردم در مناطق کمتر توسعه‌یافته، اشتغال‌زایی نیز برای افراد بومی آن منطقه به دنبال دارد.

**ثبات توانمندی فنی و مالی صندوق نفت در اجرای طرح توسعه میدان آذر**

در خصوص نقش صندوق بازنشستگی نفت در قرارداد بیع متقابل طرح توسعه میدان نفتی آذر بایستی تصریح کرد: هدف برداشت روزانه ۶۵ هزار بشکه نفت خام از این میدان تا پایان امسال محقق می‌شود. نکته جالب اینجاست که در ابتدای پروژه بسیاری از متخصصان به تولید رساندن پروژه و سودآوری آن را خارج از توان صندوق نفت می‌دانستند، زیرا از نظر فنی و مالی پروژه بسیار دشواری ارزیابی می‌شد، اما در عمل توانمندی فنی و مالی در اجرای این طرح ثابت شد. با استفاده از تجربه ارزشمند توسعه میدان آذر و دیگر توانمندی‌های فنی مجموعه صندوق، می‌توانیم در دیگر پروژه‌های بالادستی صنعت نفت هم مشارکت کنیم. درباره طرح احداث مخازن ذخیره‌سازی نفت خام و فرآورده‌های نفتی در جزیره قشم نیز بایستی گفت: دو شرکت تابعه صندوق بازنشستگی نفت در حال اجرای این طرح به‌منظور ذخیره‌سازی ۶۵ میلیون بشکه نفت و فرآورده‌های نفتی هستند. در این طرح ساخت ۱۳ مخزن برنامهریزی شده است که در مجموع حدود ۴۰ درصد پیشرفت فیزیکی دارد. در همین حال، پروژه فراسکوپی عسلویه به‌عنوان یک پروژه مهم و راهبردی است که عمده کارهای اسکله و دریایی این طرح که یکی از بزرگ‌ترین پایانه‌های فرآورده‌های نفتی در خلیج فارس خواهد بود، انجام شده است و این اسکله می‌تواند یکی از مبادی سوخت‌رسانی به کشتی‌ها و فعالیت در زمینه بانکرینگ باشد.

**انتخاب پروژه‌های کم‌ریسک**

صندوق بازنشستگی نفت همواره پروژه‌هایی را برای احداث و توسعه انتخاب می‌کند که با کمترین ریسک و بالاترین سوددهی برسد و هیچ‌گاه صندوق روی تأمین نقدینگی موردنیاز که مستمری بازنشستگان هم از محل آن پرداخت می‌شود، ریسک نمی‌کند و همواره با دقیق‌ترین بررسی‌ها و مطالعات، پروژه‌هایی را انتخاب می‌کند که سوددهی و تأمین نقدینگی ما را تضمین کنند. صندوق بازنشستگی نفت با در اختیار داشتن سهام شرکت‌های بزرگ، اعتبار بالایی در بانک‌ها و موسسه‌های مالی در زمان گرفتن تسهیلات دارد و توجه به زمان‌بندی پرداخت اقساط تسهیلات و مدیریت کارآمد و مطلوب پرداخت‌ها که خوش‌حسابی صندوق را به دنبال داشته سبب افزایش اعتبار صندوق بازنشستگی نفت شده است؛ در همین زمینه اقساط صندوق نفت به سازمان خصوصی‌سازی طبق زمان‌بندی پرداخت شده و رو به اتمام است. در ۶ سال اخیر در مجموع ۲۶۶ درصد از سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هلدینگ خلیج فارس) از سازمان خصوصی‌سازی خریداری شده و با احتساب سود فروش اقساطی سازمان یادشده، در مجموع ۱۴ هزار میلیارد تومان در موعدهای اقساط پرداخت شده است و کمتر از ۱۰ درصد از اقساط باقی مانده است که تا پایان سال آینده تسویه می‌شود.

**صندوق بازنشستگی نفت، پشتوانه‌ای مطمئن برای بازنشستگان نفت**  
همچنین در سال ۹۷ حدود ۶ هزار میلیارد تومان و در ۶ ماه نخست سال ۹۸ حدود ۳۷۰۰ میلیارد تومان بابت مستمری و درمان به بازنشستگان پرداخت شده که شرکت اهداف به ترتیب ۲۹ و ۲۹ درصد از این منابع را تأمین کرده است. صندوق بازنشستگی نفت، پشتوانه‌ای مطمئن برای بازنشستگان نفت است که مدیریت آن همواره تلاش دارد در کنار ارائه خدمات و تسهیلات همراه با پرداخت به‌موقع مستمری بازنشستگان، خدمات و تسهیلات فنی گوناگون را به صنعت نفت ارائه کند، از این رو شرکت اهداف در نظر دارد با سرمایه‌گذاری مطمئن و با نگاه به آینده، قدرت اقتصادی و ثروت صندوق بازنشستگی صنعت نفت را افزایش دهد. بخش عمده دارایی‌های صندوق بازنشستگی صنعت نفت در صنعت پتروشیمی و شرکت‌هایی است که صندوق در آنها سرپرستی و مدیریت ندارد، به این لحاظ این صندوق چندان وارد مقوله بنگاهداری نشده است و عمده دارایی‌های آن نرخ‌بندی شده و نقدپذیر هستند.

## بین شرکت اوپک، ماشین‌سازی اراک و آذر آب؛

## تفاهم‌نامه داخلی سازی تجهیزات صنایع پتروشیمی منعقد شد



بزرگ‌ترین طرح‌های پتروشیمی، ان‌جی‌ال و بالادستی را در صنایع نفت در دست دارد و نزدیک به یک میلیارد دلار تجهیزات ساخت داخل نیز در دست سفارش است. وی با اشاره به اینکه با حمایت‌های وزارت نفت و شخص مهندس زنگنه، وزیر نفت و حمایت‌های وزارت صنعت، معدن و تجارت و شخص وزیر صنعت، معدن و تجارت، همسو با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، تمامی کارشناسان ما مسیر اتکا به ساخت داخل را به‌صورت اصولی طی می‌کنند، افزود: خوشبختانه با شکل‌گیری

وجود تلاش دشمن، امروز ما پیروزمندانه در حال امضای قراردادهایی به ارزش ۶۰ میلیون یورو همسو با نهضت داخلی‌سازی در کشور هستیم. **داخلی‌سازی یک میلیارد دلاری تجهیزات موردنیاز صنعت نفت در مجموعه اوپک**  
غلامرضا منوچهری، مدیرعامل شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (اوپک) در این آیین با اشاره به اینکه این تفاهم‌نامه به‌زودی به قرارداد تبدیل خواهد شد، گفت: گروه اوپک هم‌اکنون

تفاهم‌نامه داخلی‌سازی تجهیزات صنایع پتروشیمی به ارزش ۶۰ میلیون یورو بین شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (اوپک)، شرکت ماشین‌سازی اراک و شرکت صنایع آذر آب به امضا رسید.

این تفاهم‌نامه صبح روز سه‌شنبه، ۲۹ مهرماه با هدف تأمین تجهیزات مورد نیاز دو شرکت پتروشیمی کیان (۵۵ درصد سهام) و دهلران (۶۲ درصد سهام) در آیینی با حضور رضا رحمانی، وزیر صنعت، معدن و تجارت (صمت) و غلامرضا منوچهری، مدیرعامل شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (اوپک) و جمعی از مدیران شرکت‌های سازنده بخش خصوصی... در محل ساختمان وزارت صنعت، معدن و تجارت به امضا رسید. از محل داخلی‌سازی تجهیزات موردنیاز صنعت پتروشیمی در این تفاهم‌نامه ۴۰ میلیون یورو کاهش ارزی برای شرکت ماشین‌سازی اراک و ۲۰ میلیون یورو صرفه‌جویی ارزی برای شرکت صنایع آذر آب محقق خواهد شد. رضا رحمانی، وزیر صنعت، معدن و تجارت در این آیین گفت: بیشتر از خود قراردادهای فراوانی که این روزها در حوزه ساخت داخل به امضا می‌رسد، تغییر نگرش و اعتقاد قلبی به داخلی‌سازی مهم است و خوشبختانه با

## طی مراسم تحویل و تحول؛

## بهره‌برداری میدان آزادگان جنوبی به طور رسمی بر عهده شرکت نفت و گاز اروندگان قرار گرفت



جلسات کارشناسی متعدد از زمان نهایی شدن تحویل میدان آزادگان جنوبی از شرکت متن به شرکت اروندگان، عامل موثری در واگذاری موفق این میدان بوده است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندگان نیز با بیان اینکه واگذاری این میدان از خرداد ماه امسال در پی جلسه‌ای با حضور وزیر نفت وارد فاز اجرایی شده است، گفت: واگذاری میدان آزادگان جنوبی گام موثری در روند واگذاری میادین غرب کارون به شرکت نفت و گاز اروندگان خواهد بود. جهانگیر پورهنک افزود: با واگذاری رسمی بهره‌برداری از میدان آزادگان جنوبی از شرکت متن به اروندگان، توسعه غرب کارون وارد فاز جدیدی می‌شود. آخرین نشست هماهنگی واگذاری میدان



تعدد پیمانکاران بسیار دشوار بود؛ با این وجود با تعامل و همکاری دو شرکت واگذاری این میدان به شرکت نفت و گاز اروندگان انجام شد که می‌تواند به عنوان الگویی در دیگر واگذاری‌ها، مورد توجه قرار گیرد. وی ضمن برشمردن سه جز اصلی در فرآیند تحویل و تحول (Hand Over) طرح‌ها گفت: در دست داشتن منطقی و فرمت کلی برای تحویل پروژه، تعامل میان دو شرکت توسعه دهنده و بهره‌بردار نهایی و تعهد طرفین برای انجام درست موارد مطرح شده در صورتجلسه، ۳ جز اصلی در فرآیند تحویل و تحول پروژه‌هاست که خوشبختانه شرکت متن و اروندگان توانسته‌اند در این مسیر به درستی حرکت کنند. به گفته علیخانی، برگزاری

این تحویل و تحول میدان آزادگان جنوبی از شرکت مهندسی و توسعه نفت به شرکت نفت و گاز اروندگان برگزار و طی آن بهره‌برداری از این میدان بزرگ نفتی به طور رسمی به اروندگان واگذار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندگان، فرخ علیخانی، معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور تولید در آیین تحویل و تحول میدان آزادگان جنوبی که در منطقه عملیاتی دارخوین برگزار شد، با فرآیند محور خواندن روند واگذاری میدان آزادگان جنوبی، از انجام این واگذاری به عنوان نقطه عطفی در مسیر تالی و همکاری دو شرکت مهندسی و توسعه نفت و اروندگان یاد کرد و گفت: روند واگذاری با توجه به

## تشریح برنامه‌های سازمان منطقه ویژه پارس برای توسعه ورزش همگانی

همچون شنا (به‌واسطه نزدیک به دریا)، فوتسال و ورزش‌های سالیانی مثل تیراندازی توفیق بسیاری دارد و در این رشته‌ها استعدادها موفقی کشف و پرورش یافته است. رئیس امور ورزش سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با بیان اینکه تمرین و دوره‌های آموزشی ورزشی به‌طور مرتب و فعال در حال برگزاری است، افزود: هم‌اکنون به دلیل وضع بودجه‌ای برخی المپیادهای ورزشی در سطح نفت برگزار نمی‌شود، اما برپایی مسابقات و اقدام‌های فرهنگی تأثیری بسزا در روحیه کارکنان دارد و از این رو صنعت نفت تلاش کرده است مجموعه‌ها و فضای ورزشی مناسبی را مهیا کند و با به‌کارگیری مربیان مجرب و کارآموده استقبال عمومی از ورزش را افزایش دهد. رضائیان تأکید کرد: گسترش فضای ورزشی برای مردم شهرستان عسلویه طبق وظایف صنعت نفت در مسئولیت‌های اجتماعی به‌خوبی صورت گرفته و امکانات ورزشی لازم در اختیار عموم مردم قرار دارد.

گذشته برنامه‌هایی برای همکاران، مناطق اقماری و ساکنان شهرک‌ها و خانواده‌های آنان در نظر گرفته شده است. رئیس امور ورزش سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با بیان اینکه تمرین و دوره‌های آموزشی ورزشی به‌طور مرتب و فعال در حال برگزاری است، افزود: هم‌اکنون به دلیل وضع بودجه‌ای برخی المپیادهای ورزشی در سطح نفت برگزار نمی‌شود، اما برپایی مسابقات و اقدام‌های فرهنگی تأثیری بسزا در روحیه کارکنان دارد و از این رو صنعت نفت تلاش کرده است مجموعه‌ها و فضای ورزشی مناسبی را مهیا کند و با به‌کارگیری مربیان مجرب و کارآموده استقبال عمومی از ورزش را افزایش دهد. رضائیان تأکید کرد: گسترش فضای ورزشی برای مردم شهرستان عسلویه طبق وظایف صنعت نفت در مسئولیت‌های اجتماعی به‌خوبی صورت گرفته و امکانات ورزشی لازم در اختیار عموم مردم قرار دارد.

موفقیت در ورزش عنوان کرد و افزود: ظرفیت‌های ورزشی شناسایی شده‌اند و هم‌اکنون در میان ورزشکاران بومی استان و صنعت نفت چند ملی‌پوش حضور دارد که همین موضوع سبب انگیزه و رقابت میان ورزشکاران بومی استان و همکاران صنعت نفت و فرزندان آنان شده است. رضائیان با تأکید بر اینکه صنعت نفت نقش بارزی در ورزش ملی داشته است، گفت: با اقدام‌های سازمان منطقه ویژه پارس در توسعه زیرساخت‌های ورزشی و توجه به ورزش‌های قهرمانی و همگانی، بار عظیمی از دوش اداره ورزش و جوانان استان بوشهر برداشته شده و به‌طور کلی گروه‌های ورزشی صنعت نفت نه تنها در جهت اهداف سازمان، بلکه در راستای ورزش ملی کشور در تلاش هستند و برای میهن اسلامی افتخارآفرینی می‌کنند. وی اظهار کرد: ورزش همگانی از اولویت‌های سازمان منطقه ویژه پارس است و خوشبختانه طبق روال

رئیس امور ورزش سازمان منطقه ویژه پارس، توسعه ورزش همگانی را از اولویت‌های این سازمان برشمرد و گفت: به این منظور برنامه‌هایی برای همکاران، مناطق اقماری و ساکنان شهرک‌ها در نظر گرفته شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، بهرام رضائیان به ایجاد زیرساخت‌های مناسب برای فعالیت‌های ورزشی در منطقه اشاره کرد و گفت: افزون بر گسترش اهداف کلان، توسعه ورزش همگانی مدنظر سازمان منطقه ویژه پارس قرار دارد. وی گفت: با توجه به اهمیت گسترش ورزش و استعدادیابی از میان ورزشکاران منطقه، توانستیم در بسیاری از رشته‌ها از جمله شنا، ووشو و تیراندازی به گروه‌های قهرمانی کشور ببینیم. رئیس امور ورزش سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس به‌کارگیری مربیان متخصص و کارآمد را از شاخص‌های مهم



حسن منتظر تربتی، معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در مراسم اختتامیه پنجمین کنگره نفت و نیرو؛

## آینده نگری فضای کسب و کار در صنعت گاز به یک نهاد تنظیم گر نیاز دارد



آینده نگری فضای کسب و کار در صنعت گاز با محوریت بخش خصوصی، تنها به یک نهاد رگولاتوری و یا همان نهاد تنظیم گر نیاز دارد.

سند راهبرد انرژی در دو بند در بحث کارآمد ساختن روش‌ها و آرایه راهبردها، به روشنی بر بحث بهبود کیفیت تأکید کرده و بر ایجاد نهاد رگولاتوری به منظور مرتبط ساختن اجزای مختلف بخش خصوصی و دولتی، اذعان دارد. سه مأموریت شرکت ملی گاز ایران برای آینده نیز نشان از اجرای همین موارد دارد. این سه مساله عبارتند از: مدیریت تأمین گاز، مدیریت تجدید ساختار صنعت گاز و حضور فعال در فرصت‌های مناسب تجارت جهانی گاز که می‌تواند راه آینده ما را روشن سازد. صنعت گاز به عنوان یک صنعت شبکه‌ای، دارای ویژگی «انحصار» است، صنعت گاز به عنوان یک صنعت شبکه‌ای دارای ویژگی‌های انحصاری است. زمان طولانی ساخت و حجم بالای سرمایه‌گذاری سرمایه‌های اختصاصی، زمان طولانی بازگشت سرمایه، تعداد محدود عرضه‌کننده و لزوم هماهنگی بسیار زیاد میان بخش‌های مختلف زنجیره ارزش، از جمله این ویژگی‌هاست. مدل‌های پنجگانه کسب و کار متداول در صنایع گاز کشور نشان از آن دارد که هر کشور بر اساس یک الگوی خاص کار می‌کند. مدل مطلوب کسب و کار صنعت گاز این است که تولید کنندگان مستقلی وجود داشته باشند و به این ترتیب، تولید و پالایش در یک زنجیره قرار بگیرند. در بخش مصرف



نشود، مشکل ساز خواهد بود. وظایف رگولاتوری، حمایت هم از مصرف‌کننده و هم سرمایه‌گذار است که این کار را از طریق حذف رانت، حمایت از عرضه و تقاضا و ایجاد درآمد کافی منصفانه بین تولیدکننده و مصرف‌کننده، انجام خواهد داد. شورای رقابت در ایران در زمینه‌هایی که مصداق انحصار بوده و نیازمند نهاد رگولاتوری است، باید اقدام کند و بودجه این نهاد نیز از عوارض

کند. شرکتی‌سازی و تجاری‌سازی، تنظیم مقررات، معرفی و توسعه رقابت، آزادسازی و سرانجام خصوصی‌سازی، مهم‌ترین مراحل تحقق این جایگاه هستند؛ هرچند که من همیشه بر این باورم که ما نباید در ابتدا به سراغ خصوصی‌سازی برویم، بلکه باید فرآیند آن را کامل طی کرده و سپس به سراغ خصوصی‌سازی برویم. اگر نهاد تنظیم مقررات به موقع ایجاد

نیز قاعدتاً باید با خرده‌فروشی‌هایی سرو کار داشته باشیم که گاز را به مشتریان داخلی و خارجی برسانند؛ اما بحث شبکه انتقال و زیرساخت‌های آن، از آن دست مقوله‌هایی هستند که هیچ‌گاه نمی‌توانند از حالت انحصار خارج شوند. در آینده اگر بخواهیم این مدل را پیاده کنیم موضوع انتقال، انحصاری خواهد بود و رگولاتور صنعت گاز باید رابطه بین تولید، انتقال و توزیع را تنظیم

### نگاه

#### چرا قیمت ال.ان.جی گران شد؟

بررسی‌ها نشان می‌دهد قیمت تک محموله گاز طبیعی طی ماه سپتامبر (شهریور - مهر) در اغلب بازارهای گاز ایالات متحده، روندی پرنوسان را تجربه کرده است.

با آغاز نیمه نخست سال و کاهش دمای هوا نیم کره شمالی میزان مصرف گاز در بخش خانگی، صنعتی، نیروگاهی و... به طور محسوسی افزایش می‌یابد. البته قیمت تک محموله گاز طبیعی طی ماه سپتامبر ۲۰۱۹ میلادی (شهریور - مهر ماه سال ۹۸) در اغلب بازارهای گاز ایالات متحده، روندی نوسانی را تجربه نمود. البته بررسی‌ها نشان می‌دهد قرار داشتن تولید داخلی گاز آمریکا در سطحی مطلوب و قرار داشتن حجم ذخایر عملیاتی گاز طبیعی در سطحی کمتر از میانگین ۵ سال قبل، علت نوسانی بودن قیمت گاز طبیعی در آمریکا است. قیمت گاز در بازار نیویورک در ماه سپتامبر (شهریور - مهر) نیز نوساناتی را تجربه نمود. قیمت گاز طبیعی در بازار نیویورک که ۱.۵۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در روز ۳۰ اوت (مرداد - شهریور) بود، به سطح ۲.۳۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در روز ۱۰ سپتامبر (مهر) رسید (بیشترین قیمت طی ماه) که نشان دهنده حدود ۶۴ درصد کاهش قیمت است. مرتضی بهروزی فر، کارشناس حوزه انرژی در گفتگو با خبرنگار مهر بیان اینکه تولید گاز غنی ایالات متحده در ماه ژوئیه (تیر - مرداد ۹۸) به ۸۶.۰۵ میلیارد متر مکعب رسید که نسبت به ماه قبل، حدود ۳.۴ درصد افزایش نشان می‌دهد، گفت: این حجم تولید بالاترین سطح تولید تاریخی ماهانه گاز طبیعی این کشور تاکنون بوده است. خالص صادرات گاز طبیعی این کشور در ماه ژوئیه (تیر - مرداد ۹۸) به ۴.۵۵ میلیارد متر مکعب رسید (بالاترین سطح تاریخی خالص صادرات) که نسبت به ماه پیش حدود ۱.۵ درصد افزایش یافت. با توجه به سطح مصرف ۶۷.۵۴ میلیارد متر مکعبی ایالات متحده در ماه ژوئیه ۷.۱۹ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی به ذخیره سازی‌های زیرزمینی این کشور تزریق شد. وی افزود: همانگونه که عنوان شد طی ماه ژوئیه (تیر - مرداد ۹۸) حدود ۶۷.۵۴ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی در ایالات متحده مصرف شد (حدود ۱۳.۴ درصد بیشتر از ماه قبل) که ۴.۴۲ میلیارد متر مکعب آن (۶.۵ درصد) مصرف پالایشگاه‌ها و هدر رفت شبکه، ۳.۲۱ میلیارد متر مکعب (۴.۷ درصد) مصرف بخش خانگی، ۴.۰۳ میلیارد متر مکعب (۵.۴ درصد) مصرف بخش تجاری، حدود ۱۸.۰۹ میلیارد متر مکعب (۲۶.۸ درصد) مصرف بخش صنعت و در نهایت حدود ۳۵.۸۸ میلیارد متر مکعب (۵۳.۱ درصد) مصرف نیروگاه‌های گازسوز این کشور بوده است. این کارشناس انرژی با اشاره به اینکه مصرف بخش خانگی و تجاری گاز آمریکایی‌ها در فصل تابستان، در حداقل خود قرار دارد، ادامه داد: در ماه‌های سرد و نیاز به مصرف گاز به منظور گرمایش محیط، مصرف این بخش‌ها به شدت افزایش می‌یابد. در مقابل با گرم شدن هوا و نیاز به سرمایه‌های محیط، مصرف نیروگاه‌ها در فصل گرم در حداکثر خود قرار می‌گیرد. بهروزی فر اظهار داشت: طبق گزارش وزارت انرژی آمریکا، ذخیره سازی عملیاتی گاز طبیعی این کشور در روز ۲۷ سپتامبر (شهریور - مهر) به ۹۳.۹۶ میلیارد متر مکعب رسید. این حجم نشان دهنده وجود ذخایری به میزان ۰.۵۱ میلیارد متر مکعب (۰.۵ درصد) کمتر از میانگین ۵ سال گذشته است.

#### روز خوش ال.ان.جی

بررسی داده‌های آماری نشان می‌دهد میانگین قیمت LNG در بازار شمال شرق آسیا طی ماه سپتامبر (شهریور - مهر) روندی نوسانی و در نهایت صعودی را تجربه نمود. میانگین قیمت در این بازار طی ماه سپتامبر ۵.۲۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود که نسبت به میانگین ماه گذشته (۴.۴۰ دلار) حدود ۱۹.۷ درصد افزایش یافته است. قیمت LNG در بازار جنوب غربی اروپا از ۳.۴۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو طی روندی نوسانی و صعودی به ۵.۱۵ دلار رسید. میانگین قیمت در این بازار طی ماه سپتامبر حدود ۴.۵۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود که نسبت به میانگین ماه گذشته (۳.۶۰ دلار) حدود ۲۶.۴ درصد افزایش یافته است.

### خبر

#### نصب موفقیت آمیز شعله‌یاب در محفظه توربین‌های زاریا

مدیر منطقه ۲ عملیات انتقال گاز از نصب موفقیت‌آمیز پایلوت و آزمون نشان‌دهنده شعله در توربین‌های زاریا از سوی کارشناسان واحد تعمیرات ابزار دقیق این منطقه خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سیدمجتبی گلستانه گفت: یکی از بخش‌های مهم حفاظتی در محفظه توربین‌های گازی، سامانه F&G است که وظیفه تشخیص آتش، نشستی گاز و خاموش کردن آتش را به عهده دارد. وی افزود: سامانه‌های F&G مدرن برای تشخیص آتش به شعله‌یاب مجهز هستند که با تابش اشعه‌های UV و IR فعال می‌شوند، از این رو با توجه به اینکه سامانه F&G توربین‌های زاریا فاقد شعله‌یاب هستند، پیشنهاد شد امکان افزودن این تجهیز به سیستم بررسی شود. مدیر منطقه ۲ عملیات انتقال گاز تصریح کرد: پس از مطالعه اسناد و مدارک اندک موجود و بررسی فیزیکی تجهیزات و پل‌های سامانه F&G مشخص شد امکان افزودن هرگونه تجهیز حفاظتی جدید از جمله نشان‌دهنده شعله به سامانه وجود دارد. در مرحله بعد دو دستگاه نشان‌دهنده شعله برای نصب به صورت پایلوت در واحد چهارم تاسیسات تقویت فشار گاز ندوشن در اختیار این تاسیسات قرار گرفت. گلستانه اظهار کرد: با تلاش متخصصان منطقه و حمایت فکری گروه ابزار دقیق منطقه ۲، تجهیز شعله‌یاب توربین‌های زاریا از سوی گروه ابزار دقیق تاسیسات تقویت فشار گاز ندوشن، نصب و پس از آزمایش موفقیت‌آمیز در سرویس قرار گرفت.

#### مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران:

### مقتضیات شرکت ملی گاز ایران دستخوش تغییرات است

اساس شاید ظاهر شرکت ملی گاز ایران مشابه سال‌های پیش باشد، اما مقتضیات آن تغییر فراوانی داشته است، مانند تغییر در مجموعه روش‌ها و مقررات سازمانی که با وجود این تغییرات اگر بخواهیم در فضای سرآمدی باقی بمانیم به نیروهای کارآمد در درون سازمان نیاز داریم، در غیر این صورت هرچقدر توان مالی و تجهیزاتی داشته باشیم باز هم نمی‌توانیم موفق باشیم و موفق بمانیم.

سلامت کاری، آرزوی همه مدیران شرکت ملی گاز ایران است که امروز برای آقای مومنی محقق شده است، گفت: آقای مومنی ۳۴ سال با سرفرازی در شرکت ملی گاز ایران کار کردند و امروز در حالی از این مجموعه بازنشسته می‌شوند که شرکت ملی گاز ایران به عنوان یک سازمان موفق و منظم مطرح است. وی افزود: در دنیای کنونی، سازمان‌ها پیوسته دستخوش تغییر هستند، در همین

معرفه غلامرضا مشایخی، مدیر جدید گازرسانی این شرکت با حضور حسن منتظر تربتی، معاون وزیر نفت در امور گاز و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، محمود آستانه، مشاور وزیر نفت در طرح‌های گازرسانی، سعید توکلی، مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران و مدیران عامل شرکت‌های گاز استانی برگزار شد. تربتی با بیان اینکه کار و فعالیت در محیط شغلی سالم و بازنشستگی در شرایط

معاون وزیر نفت در امور گاز از تغییرات پیوسته در مقتضیات سازمان‌های مدرن و همچنین شرکت ملی گاز ایران خبر داد و گفت: با وجود این تغییرات، دستیابی به سرآمدی جز با تکیه بر توان نیروهای متخصص و کارآمد حاصل نخواهد شد.

ظهر روز دوشنبه، ۲۹ مهرماه آیین تودیع سعید مومنی، مدیر سابق گازرسانی شرکت ملی گاز ایران و

#### مشاور وزیر نفت در طرح‌های گازرسانی:

### جشن ایران سبز در راه است



هنوز با مشکلاتی روبه‌رو هستیم که باید برای رفع آنها و اتمام طرح‌های گازرسانی بکوشیم. مشاور وزیر نفت در طرح‌های گازرسانی با اشاره به فرارسیدن زمان تقدیم لایحه بودجه سال ۹۹ از سوی دولت به مجلس شورای اسلامی، یادآور شد: در این لایحه یک ردیف

اقدام بزرگ قابل توجه و ستایش است. وی با بیان اینکه در برخی از نقاط کشور هنوز مشکلاتی برای توسعه شبکه گازرسانی وجود دارد، تصریح کرد: در سیستان و بلوچستان، جنوب کرمان، فارس، آذربایجان غربی، بخش‌هایی از خراسان، کرمانشاه و برخی نقاط دیگر،

بودجه برای طرح‌های بیع متقابل گازرسانی در نظر گرفته می‌شود، در صورتی که این رقم، قابل توجه باشد می‌توانیم بخش‌های باقی‌مانده طرح‌های گازرسانی را با سرعت بیشتری پیش ببریم. آستانه ادامه داد: پیش‌بینی می‌کنیم بین هفت تا ۱۰ هزار میلیارد تومان برای این موضوع اختصاص داده شود، این در حالی است که پنج طرح اساسی استان سیستان و بلوچستان مانند احداث خط انتقال گاز ایران‌شهر - چابهار و خط انتقال گاز زاهدان - زابل نیازمند حدود ۴ هزار میلیارد تومان هزینه هستند. هدف ما اتمام طرح‌های استان سیستان و بلوچستان تا پایان سال ۹۹ است، زیرا انتقال سوخت مایع به این استان هزینه گزافی دارد، به گونه‌ای که در سال بیش از ۳۰ میلیارد تومان برای حمل نفت سفید به زاهدان هزینه می‌شود. وی تأکید کرد: با توجه به همه جوانب اقتصادی و اجتماعی منطقه باید هرچه سریع‌تر بیش از ۱۱۰ هزار تا ۱۲۰ هزار انشعاب در زاهدان راه‌اندازی شود، این اقدام صدها هزار میلیارد تومان صرفه‌جویی در هزینه سوخت مایع به همراه خواهد داشت. آستانه اظهار کرد: تأکید و سیاست آقای زنگنه این است که تا پایان سال ۹۹ موضوع گازرسانی به سیستان و بلوچستان، جنوب کرمان و دیگر مناطق حتماً تمام شده باشد تا جشن ایران سبز بر اساس خدماتی که شرکت ملی گاز ایران به مردم ارائه کرده است، برپا شود.



## یادداشت

## نقش تحولی روابط عمومی در صنعت پتروشیمی

محمد جواد قبادیگی



عصر کنونی، عصر رقابت و پیشرفت همه جانبه در تمامی سطوح است. این رویداد مهم و نیز سرعت تحولات در صنایع و تکنولوژی‌ها شرایطی را رقم زده است که می‌بایست برای گذر از آن و نیز دستیابی به تحولات مثبت در عرصه تولید به طراحی سیستم و نظام ارتباطی جامعی پرداخت که برآیند حاصل از آن منجر به همراهی با تحولات و بهبود و توسعه همه جانبه در ارتقاء سطح صنعت و نیز خالق فرصت‌های تولیدی پایدار در چرخه صنعتی جامعه گردد.

لازمه این گفتمان، توجه به مولفه تاثیر گذار و اثر بخشی به نام ارتباطات و توسعه اطلاع رسانی است که بتواند با فراهم نمودن فضایی برای تقویت تولید و سرمایه گذاری پایدار و همچنین احساس تعلق اجتماعی و امیدواری نسبت به آینده را در حوزه‌های سرمایه‌گذاری به خوبی افزایش دهد. این در حالی است که امروز صنعت پتروشیمی ما به مدد تولید محصولات با کیفیت آن در کانون توجه بازارهای جهانی قرار گرفته و روز بروز شاهد تحولی اساسی در روند پیشرفت این صنعت مولد در جامعه هستیم. اگر در عرصه رقابتی امروز، متناسب با تحولات صنعتی دنیا مسیر پیشگامی خود را در حوزه درآمد محور این صنعت با نگاه جدیدی به برنامه‌های توسعه‌ای با شتاب فزاینده ای طی می‌گردد، نقش کلیدی روابط عمومی در ایجاد این فرصت به خوبی نمایان و محسوس است. بر این باوریم که رویکرد کنونی در روابط عمومی از جمله اطلاع رسانی و اطلاع یابی در راستای جلب اعتماد مشتریان و مشارکت آنان برای همگام شدن با تحولاتی است که دستاورد آن به پویایی رشد و توسعه پایدار در چرخه رونق تولید و دستیابی به اهداف و استراتژی‌های پیش روی می‌انجامد. این نگرش مثبت در مسیر و جهت به رسمیت شناختن افکار عمومی مشتریان و تلاش برای تعالی و پیشرفت آن در عصری که مولفه ی بارز بر مبنای اطلاعات و ارتباطات دوسویه تعاملی است. رسالت و نقش کلیدی روابط عمومی و اظهار موجودیت اش از لحاظ کمی، کیفی و نیز ارتباطی، بیشتر به چشم می‌آید تا جایی که در زنجیره وظایف روابط عمومی و ارتباطات متولیان این حرفه را بر آن می‌دارد تا نوع نگاه خود را به ویژه در موسسات و شرکت‌های صنعتی تولیدی به افقی اندازند که در آن علاوه بر کارآمدی و درست انجام دادن وظایف به دنبال معرفی جایگاهی شایسته برای تعالی و پیشرفت این صنعت پویا و پایدار باشند و آن را با بهره‌گیری از تکنیک‌های روز اطلاع رسانی رفعت بخشند. از آنجا که روز به روز شاهد پیشرفت تکنولوژی هستیم و در همه حوزه‌های کاری باید دانش محور عمل نماییم این هدف گذاری در توجه ویژه به حوزه ارتباطات و تجهیز دست اندر کاران این مهم به فناوری‌های نوین و اثر گذار تجلی می‌یابد و نگاه روابط عمومی، هنرمندانه با ایجاد فضای نشاط و امید و نیز جذب اعتماد مشتریان و تقویت نگرش مثبت آنان به خدمات ارائه شده، اثر گذار و پاسخگوی انتظارات مشتریان و ذینفعان خواهد بود.

## اخبار

## مانور اطفاء حریق مخزن در پتروشیمی بوعلی سینا برگزار شد



باهمکاری نیروهای آتش نشانی، بهره‌بردار، تعمیرات و حراست، مانور عملیاتی اطفاء حریق مخزن از نوع دهان ماهی در مخازن پتروشیمی بوعلی سینا انجام شد.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بوعلی سینا، هدف از این برگزاری این مانور، سنسجش عملکرد تجهیزات و افزایش آمادگی تیم واکنش در شرایط اضطراری است.

## سه شرکت برتر هلدینگ خلیج فارس در زمینه HSE معرفی شدند

مدیریت HSE و ایمنی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس سه شرکت پتروشیمی پارس، پتروشیمی فجر و پتروشیمی خوزستان را به عنوان شرکت‌های برتر این هلدینگ در زمینه عملکرد HSE در ارزیابی سال گذشته اعلام کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مهندس جعفر ربیعی با اهدای لوح سپاسی به مهندس حسنی مدیرعامل پتروشیمی پارس، مهندس زال‌خانی مدیرعامل پتروشیمی فجر و دکتر صالح احمدی مدیرعامل پتروشیمی خوزستان سرآمدی این شرکت‌ها در حوزه ایمنی و HSE را در میان شرکت‌های برتر تولیدی تبریک گفت.

## معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی خبر داد:

## برنامه ریزی برای ساخت یک طرح جدید پتروشیمی در استان کرمانشاه



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: برنامه‌ریزی برای ساخت یک طرح جدید پتروشیمی با هدف تکمیل زنجیره ارزش در استان کرمانشاه به‌زودی نهایی می‌شود.

به گزارش ملی صنایع پتروشیمی، مهندس بهزاد محمدی، روز چهارشنبه (یکم آبان‌ماه) در جریان بازدید از مناطق پیشنهادی توسعه صنایع پتروشیمی در استان کرمانشاه گفت: احداث یک طرح جدید پتروشیمی در این استان در مجموعه وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی برنامه‌ریزی شده است. وی با بیان اینکه این طرح توسط وزیر نفت به شرکت ملی صنایع پتروشیمی ابلاغ شده است، افزود: این طرح با حضور شرکت ملی صنایع پتروشیمی به عنوان توسعه دهنده و با مشارکت بخش خصوصی اجرایی خواهد شد و با همکاری استانداری کرمانشاه از مکان‌های پیشنهادی برای اجرای این طرح بازدید کردیم. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه طرح جدید، زنجیره کاملی از یک طرح پتروشیمی است و منابع خوراک، آب، برق و زیرساخت‌های لازم برای این اجرای این طرح در منطقه وجود دارد، تصریح کرد:

در این طرح به ترتیب گاز طبیعی به متانول سپس متانول به پروپیلن تبدیل می‌شود و سرانجام پلی‌پروپیلن و متانول به‌عنوان محصولات نهایی خواهند بود. محمدی درباره دانش فنی این طرح جدید عنوان کرد: شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی دانش فنی این طرح را بومی‌سازی کرده است، همچنین اجرایی شدن این طرح سبب رونق صنایع پایین‌دستی و ایجاد اشتغال و فعال شدن بنگاه‌های کوچک و بزرگ در استان

کرمانشاه خواهد شد. وی در پایان تأکید کرد: امیدوارم با برنامه‌ریزی‌های انجام شده، عملیات ساخت این طرح با انجام مراحل مقدماتی، از سال آینده اجرایی شود، البته همکاری مستقیم نهادها و سازمان‌های استان کرمانشاه در تحقق این برنامه بسیار موثر است.

**ظرفیت‌های استان کرمانشاه برای توسعه طرح GTPP بررسی شد**

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و مسئولان عالی

**مهندس محمدی: در این طرح به ترتیب گاز طبیعی به متانول سپس متانول به پروپیلن تبدیل می‌شود و سرانجام پلی‌پروپیلن و متانول به‌عنوان محصولات نهایی خواهند بود**

افزود: این طرح می‌تواند منشاء تحول و رونق اقتصادی در استان کرمانشاه باشد و شرکت ملی صنایع پتروشیمی مصمم به اجرای آن با همکاری بخش خصوصی توانمند ایرانی است. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی تصریح کرد: شرکت پژوهش و فناوری دانش فنی این طرح را بومی کرده است و با توجه به حجم بالای سرمایه‌گذاری، یک طرح راهبردی در صنعت پتروشیمی ایران به شمار می‌آید. محمدی در این باره گفت: برای ساخت این طرح نیازمند همکاری نزدیک سازمان‌ها و متولیان امر استان کرمانشاه هستیم و انتظار داریم همکاری نزدیکی را برای اجرایی شدن آن شاهد باشیم.

## بازدید نخبگان بازی سازی رایانه‌ای از منطقه ویژه انرژی پارس



جمعی از نخبگان بازی ساز رایانه‌ای با همراهی مدیرعامل بنیاد ملی بازی‌های رایانه‌ای کشور و مدیر روابط عمومی و امور بین‌الملل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از منطقه ویژه انرژی پارس واقع در عسلویه بازدید کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، این گروه از نخبگان بازی‌سازی کشور از شرکت‌های پایانه و مخازن، مبین انرژی خلیج فارس و پتروشیمی نوری بازدید کردند. جواد گلی در این بازدید و در جمع نخبگان بازی‌ساز رایانه‌ای کشور به تشریح موضوعات صنعت پتروشیمی و اهمیت آن در کشور از لحاظ صرفه اقتصادی، اشتغال زایی و پرهیز از خام فروشی در جهت حمایت از تولیدات ملی در حوزه نفت و گاز کشور پرداخت. در این بازدید همچنین تقی صانعی مدیر عامل پتروشیمی نوری، گزارشی از افتخارات شرکت، تولیدات و نیز داخلی سازی تجهیزات آن شرکت توسط مهندسان ایرانی ارائه کرد.

## همایش و نمایشگاه حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی برگزار می‌شود



با حمایت از تولیدکنندگان داخلی، استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان، توجه به تقویت زنجیره تولید در صنعت پتروشیمی و ضرورت ارتباط تنگاتنگ بین ارکان و شرکت‌های تابع هلدینگ با ارائه‌دهندگان خدمات و تولیدکنندگان محصولات مرتبط بیش از پیش احساس می‌شود. افزود: بر همین اساس نمایشگاه و همایش حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی با تمرکز بر شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و مشارکت انجمن

آنها در حد عالی است و نه تنها استانداردهای لازم صنعت نفت و پتروشیمی را کسب کرده‌اند که صادر هم می‌شوند. مدیر تولید شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس تصریح کرد: براساس همین ظرفیت‌ها و همچنین عزم و سیاست اصلی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس مبنی بر حمایت و بهره‌گیری حداکثری از توان داخلی در زمینه‌های مشاوره، مهندسی، تولید محصولات و خدمات، خریداری حداکثری محصولات ایرانی همسو

مدیر تولید شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از برگزاری نمایشگاه و همایش تخصصی حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی با تمرکز بر شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، محمدرضا سلیمان‌زاده با اشاره به پیشرفت چشمگیر صنعت پتروشیمی ایران در داخلی‌سازی تجهیزات نسبت به ۱۵ سال گذشته گفت: در آن زمان حتی پیچ و مهره‌های مورد نیاز این صنعت وارداتی بود، اما امروز بسیاری از کاتالیست‌ها و تجهیزات پیشرفته مورد نیاز پتروشیمی در داخل با کیفیت بسیار بالا ساخته می‌شود و بیش از ۹۰ درصد کاتالیست‌های مورد نیاز پتروشیمی داخلی‌سازی شده و این روند ادامه دارد. وی با اشاره به ظرفیت بالای کشورمان در حوزه نیروی متخصص اظهار کرد: در صورت حمایت صحیح از متخصصان و فراهم کردن بازار کار مناسب برای آنها، کارهایی که اساس آن دانش است، به‌سرعت پیش می‌رود و در این مسیر بیش از همه صنعت کشور از این پیشرفت و داخلی‌سازی بهره‌مند می‌شود. نمونه نتیجه این حمایت‌ها را می‌توانیم در کیفیت تجهیزات و قطعات تولید شده در داخل ببینیم که بسیاری از



مجمع عمومی سالیانه شرکت صنایع

# سهام ۱۲ درصدی هلدینگ خ

بر اساس رتبه بندی ICIS؛ هلدینگ خلیج فارس



خیلی‌ها شک داشتند که پتروشیمی‌ها می‌توانند صادر کنند یا خیر اما بخش زیادی از ارزش کشور را پتروشیمی‌ها آوردند. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در خصوص موضوع طلب هلدینگ از شرکت بازرگانی پتروشیمی گفت: موضوع طلب هلدینگ خلیج فارس از شرکت بازرگانی پتروشیمی با آنچه در دادگاه این شرکت مطرح است متفاوت است، در این دادگاه شرکت بازرگانی پتروشیمی متهم به اخلاف اقتصادی است و شاکتی مدعی العموم است. وی افزود: در جریان این کیفرخواست هلدینگ به سوالات متعدد پاسخ داد از جمله بخش طلب‌هایی است که هلدینگ خلیج فارس از این شرکت دارد که ۴۱۳ میلیون دلار است نه سه میلیارد دلار که بعضاً مطرح شده و این شامل طلب‌ها شرکت‌های توری، پارس و بندر امام است و این مطالبه مورد تایید حسابرس هم قرار گرفت. ربیعی ادامه گفت: این اطلاعات به بازپرس و دادستان گفته شده منتهی دادگاهی که الان در حال برگزاری است موضوع چیز دیگری است و نه مطالبات ما، مطالبات ما باید از طریق داری وصول شود و حقوقی ما بیش از سه سال پیش و قبل از این دادگاه وارد فرایند داری شده است. قاضی چندین مورد از ما اطلاعات خواستند و ما به دادگاه ارایه دادیم. هیچ فسادى در این مورد در هلدینگ رخ نداده و اگر قرار بود فسادى در این خصوص رخ دهد ما فرایند داری را طبق قراردادها ادامه می‌دهیم و البته همکاری را با دادگاه ادامه می‌دهیم، بعد از پایان این دادگاه راه برای ما باز می‌شود تا مطالبات را از طریق داری وصول کنیم. وی با بیان اینکه اطلاعات فروش محموله‌های پتروشیمی سری است گفت: هلدینگ خلیج فارس تحت تحریم آمریکا قرار دارد و ما در یک جنگ اقتصادی جدی هستیم و متأسفانه

ارزش سهام بیش از ۶۵ درصد افزایش می‌یابد. ربیعی خاطرنشان کرد: سیاست ما تداوم پذیرش شرکت‌های هلدینگ در بورس است و تلاش ما این است که تا پایان سال دو شرکت دیگر از هلدینگ را وارد بورس کنیم که این شرکت‌ها می‌تواند بورس را تکان دهد. وی همچنین وی در خصوص طرح‌های در دست اجرای این هلدینگ نیز اظهار داشت: طرح‌های پتروشیمی‌لردگان، الفین ایلام، فاز نخست پالایش گاز بیدیلند خلیج فارس، بخش نخست فاز اول بهسازی و ساخت تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل مناطق نفت‌خیز جنوب و واحد سولفات پتاسیم ارومیه تا پایان امسال به بهره‌برداری می‌رسند. مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس افزود: با بهره‌برداری از سه طرح پالایشگاه بیدیلند خلیج فارس، الفین پتروشیمی ایلام و پتروشیمی‌لردگان تا پایان امسال، حدود ۶ میلیون تن معادل ۲۷ تا ۲۸ درصد ظرفیت نصب شده هلدینگ خلیج فارس افزایش می‌یابد. ربیعی در خصوص عرضه سهام سایر زیرمجموعه‌های هلدینگ در بورس نیز گفت: برنامه داریم شرکت‌های تابعه را در بورس ببریم و این تصمیم، بسیار سخت است. وقتی شرکتی در بورس می‌رود از دست مدیران خارج و همه چیز شفاف می‌شود، در نتیجه بسیار سخت است اما قول می‌دهیم که امسال دو شرکت دیگر را هم بورسی کنیم. «آریا ساسول»، «تند گوپان» و «بوعلی سینا» سه شرکتی هستند که حداقل دو تا از آنها بورسی خواهند شد. وی افزود: در سال گذشته رشد قیمت ارز سبب تورم شد. سال گذشته

مجمع عمومی سالانه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس روز دوشنبه، ۲۹ مهرماه با حضور مدیران ارشد این شرکت و ۹۵۶۵ درصد سهامداران در سالن برج میلاد برگزار شد که در پایان مراسم با تصویب مجمع عمومی این شرکت، ۲۶ تومان از ۹۹ تومان سود این هلدینگ به صورت نقدی پرداخت و ۶۳ تومان سود دیگر صرف افزایش سرمایه هلدینگ خواهد شد. به گزارش دانش نفت، امید قائمی، رئیس مجمع، دکتر لطفی و خاتم نژاد ناظرین مجمع، آقای سرکاتیان دبیر مجمع، مهندس ربیعی مدیر عامل، ایزد پناه وصادقی حسابرس شرکت و محبی فر، معاونت مالی شرکت پتروشیمی خلیج فارس مجمع عمومی سالیانه را برگزار کردند. جعفر ربیعی، مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس در مجمع عمومی سالیانه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس گفت: در تحریم‌ها علیه ایران به صفر رسیدن صادرات نفت کشورمان و حذف محصولات پتروشیمی ایران از بازار جهانی هدف گذاری شده بود که هیچ کدام از این اهداف محقق نشد و تاکید می‌کنم تحریم در بخش پتروشیمی کاملاً شکست خورده است. مهندس جعفر ربیعی در خصوص افزایش سرمایه شرکت نیز گفت: مجمع عمومی فوق‌العاده این هلدینگ ظرف یک ماه آینده تشکیل خواهد شد و پیش‌نهاد ما افزایش سرمایه از ۹۱۵ هزار میلیارد تومان به ۱۵۰ هزار میلیارد ریال است. وی افزود: این افزایش سرمایه صرفاً از محل سود انباشته صورت می‌گیرد و با این افزایش سرمایه

**مهندس ربیعی: در تحریم‌ها علیه ایران به صفر رسیدن صادرات نفت کشورمان و حذف محصولات پتروشیمی ایران از بازار جهانی هدف گذاری شده بود که هیچ کدام از این اهداف محقق نشد و تاکید می‌کنم تحریم در بخش پتروشیمی کاملاً شکست خورده است**

سامانه نیما می‌کند اینها اطلاعات سری کشور است. ربیعی در ادامه افزود: من به عنوان مدیر عامل خلیج فارس حاضریم به زندان بروم اما این اطلاعات را عمومی اعلام نکنم. چراکه افشای این اطلاعات بدین مناسبت که کشور را از چند میلیارد دلار صادرات محروم کنیم، معنی آن این است که کسی نمی‌تواند داری و سرطانی وارد کشور کند، اگر فکر می‌کنید داروهای سرطان با پول نفت وارد کشور می‌شود اشتباه است، این داروها با ارزی که ما وارد سامانه نیما می‌کنیم تامین می‌شود. وی تاکید کرد: در جنگ ما باید به سربازان اعتماد کنید و نتیجه آن را ببینید، یعنی تولید و صادرات ادامه پیدا کند. نتیجه آن ریالی است که در صورت‌های مالی وارد می‌شود و سودی که نصیب شرکت می‌شود، اینکه می‌گویند سود شرکت ناشی از افزایش نرخ ارز است درست نیست، تنها ۴۰ درصد سود ما از این محل است و ۶۰ درصد آن ناشی از عملکرد سربازان ماست. ربیعی خاطرنشان کرد: من به عنوان مسئول هلدینگ خلیج فارس عرض می‌کنم تا زمانی که تحریم‌های ظالمانه

کمتر از ده نفر باور کردند که واقعا در جنگ اقتصادی هستیم و این جنگ تلفات دارد، غنایم دارد، سختی دارد، سربازان ما در این جنگ تولید و فروش است. وی گفت: نمی‌توانیم اطلاعات مربوط به شرکت تجارت صنعت که شرکت صادراتی ماست را ارائه بدهیم، اینکه شرکت ما به چه کسانی می‌فروشد، به چه طریقی می‌فروشد، به چه نرخی می‌فروشد و به دست خریدار می‌رسد و ارز را چگونه وارد



شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)			
صورت سود و زیان			
سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۳۹۸			
سال مالی منتهی به	سال مالی منتهی به	یادداشت	
۱۳۹۷/۰۳/۳۱	۱۳۹۸/۰۳/۳۱		
۴۹,۹۳۶,۸۰۰	۹۹,۵۴۸,۷۱۷	۲۶	سود حاصل از سرمایه گذاری‌ها - عملیاتی
(۵۴۸,۲۶۵)	(۹۲۸,۲۸۴)	۲۷	هزینه‌های اناری و عمومی
۴۹,۳۸۸,۵۳۵	۹۸,۶۲۰,۴۳۳		سود عملیاتی
(۱,۱۸۷,۴۲۴)	(۷,۵۰۴,۵۲۳)	۲۹	هزینه مالی
(۵,۹۴۸,۴۳۸)	۷,۴۸۷,۰۲۶	۳۰	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
(۷,۱۳۵,۸۶۲)	(۱۷,۴۹۷)		سود قبل از مالیات
۴۲,۲۵۲,۶۷۳	۹۸,۶۰۲,۹۳۶		مالیات بر درآمد:
(۵۶۱,۹۱۲)	-		سال جاری
(۵۶۱,۹۱۲)	-		سال‌های قبل
۴۱,۶۹۰,۷۶۱	۹۸,۶۰۲,۹۳۶		سود خالص
			سود پایه هر سهم:
۵۳۰	۱,۰۷۸		عملیاتی
(۸۴)	-		غیرعملیاتی
۴۵۶	۱,۰۷۸	۳۲	
گردش حساب سود انباشته			
۴۱,۶۹۰,۷۶۱	۹۸,۶۰۲,۹۳۶		سود خالص
۹۹,۲۲۰,۵۲۸	۱۲۰,۹۱۱,۲۸۹		سود انباشته ابتدای سال
(۲۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۲۱,۵۰۰,۰۰۰)		سود سهام مصوب
-	(۴۱,۵۰۰,۰۰۰)		افزایش سرمایه
۱۲۰,۹۱۱,۲۸۹	۱۵۶,۵۱۴,۲۲۵		سود قابل تخصیص
-	(۴,۱۵۰,۰۰۰)		اندوخته قانونی
-	(۶,۹۳۵,۸۹۲)		اندوخته سرمایه‌ای
-	(۱۱۰,۸۵,۸۹۲)		
۱۲۰,۹۱۱,۲۸۹	۱۴۵,۴۲۸,۳۳۳		سود انباشته پایان سال

از آنجایی که اجزای تشکیل دهنده سود و زیان جامع محدود به سود (زیان) سال مالی است، صورت سود و زیان جامع ارایه نشده است. یادداشت های توضیحی، بخش جدایی‌ناپذیر صورت‌های مالی است.



پتروشیمی خلیج فارس بر گزار شد؛

# خلیج فارس در بازار سرمایه

رتبه دوم سرمایه‌گذاری جهانی را کسب کرد



کاهش سود سایبک عربستان شاخص بوده و رکورد شکسته است. ربیعی با اشاره به اینکه در قیمت‌های نفت و نفتا متوسط قیمت این دو شرکت از سال ۹۷ نسبت به سال ۹۶ حدود ۲۳ درصد افزایش پیدا کرده است؛ گفت: هم‌زمان با شروع تحریم‌ها قیمت نفت نیز سقوط کرد. او با بیان اینکه پلی اتیلن به عنوان یک محصول شاخص پتروشیمی است که در سال ۹۶ صعودی بوده و در سال ۹۷ نزولی بوده است، افزود: در همین مقطع تحریم‌ها، شاهد این هستیم که یک نیاتی در اتیلن داشتیم و متوسط قیمت اتیلن در سال ۹۶ نسبت به ۹۷، ۳۰ درصد کاهش داشته است. مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس باتاکید بر اینکه از زمانی که سال گذشته مشکلات تحریم شروع شد، عملاً ما با تحریم‌های جدید آمریکا مواجه شدیم، در بازار داخلی نیز اتفاقاتی رخ داد، تصریح کرد: اول اینکه در حوزه فروش و صادرات محصولات با مشکل مواجه شدیم، تحریم بی‌تاثیر نبوده اما همه تلاش همکاران ما این بود که این تأثیرات را کاهش دهند، تحریم قرار بود صادرات نفتی ایران را به صفر برساند و از بازارهای جهانی حذف کند. ربیعی با تأکید بر اینکه این اهداف در حوزه پتروشیمی انجام نشده و شکست خورده است، گفت: این موضوع هزینه‌هایی را برای ما در حوزه خرید و فروش، حمل و نقل و نقل و انتقالات ارزی ایجاد کرده است اما توانسته‌ایم این مشکلات را تا حدودی رفع کنیم، او با تأکید بر اینکه در داخل کشور، نوسانات ارزی زیادی داشتیم و افزایش تورم را شاهد بودیم، افزود: در مقطعی در نیمه اول سال گذشته رشد تقاضای محصولات پتروشیمی بی‌منطق و غیرطبیعی در داخل کشور داشتیم و علت آن فقط رانت ارزی بود. مدیرعامل پتروشیمی خلیج فارس ادامه داد: البته با تدبیری که اندیشیده شد و در اوایل سال ۹۷ در بازار بورس کالا رقابت قیمت برداشته و آزاد شد، خوشبختانه شاهد آرامش در بازار بودیم و در حال حاضر محصولات پتروشیمی که در بورس کالا عرضه می‌کنیم مشتری ندارد و عرضه از تقاضا بیشتر است و این نشان دهنده آرامش در بازار داخلی است که در محصولات پتروشیمی ایجاد شده است.

**اطلاعات فروش محموله‌های پتروشیمی سری است، هلدینگ خلیج فارس تحت تحریم آمریکا قرار دارد و ما در یک جنگ اقتصادی جدی هستیم و منافسه کمتر از ده نفر باور کردند که واقعا در جنگ اقتصادی هستیم و این جنگ تلفات دارد، غنائم دارد، سختی دارد، سربازان ما در این جنگ بخش تولید و فروش است**

طرحی را آغاز خواهد کرد که افزون بر تولید محصول زنجیره ارزش و سودآوری بالا، منابع مالی آن نیز تأمین شده باشد، بنابراین پروژه‌هایی که در هلدینگ خلیج فارس اجرا می‌شود هم در جهت توسعه صنعت پتروشیمی است و هم با وجود تأمین منابع مالی، در زمان تعیین شده به بهره‌برداری می‌رسد. ربیعی درباره جهش‌های صنعت پتروشیمی یادآور شد: بخش زیادی از طرح‌های جهش سوم در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس خواهد بود و برای آغاز این طرح‌ها منابع مالی از پیش تعریف و تعیین خواهد شد. به سهامداران قول می‌دهم که اگر کلنگ طرحی به زمین بخورد به‌طور حتم، منابع مالی آن تأمین شده است.

**ارامش در بازار پتروشیمی داخلی حاکم شده**

جعفر ربیعی، مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس با بیان اینکه در سال گذشته شاهد کند شدن روند رشد اقتصاد جهانی و جنگ تجاری بین آمریکا و بسیاری از کشورهای بزرگ دنیا بودیم، گفت: این موضوع قطعا در کار ما نیز تأثیر گذار بود. او با اشاره به اینکه قیمت نفت در نیمه دوم سال ۹۷ تغییراتی کرد که تأثیرات خود را نشان داد، ادامه داد: تقاضای مواد اولیه در کل دنیا کاهش پیدا کرد در عین حال علی‌رغم اینکه بر اساس گزارش آی سیس درآمد متوسط شرکت شیمیایی بزرگ دنیا افزایش پیدا کرد اما کاهش حاشیه سود را در این شرکت‌ها شاهد بودیم. به گفته او سود شرکت سایبک عربستان در اواخر ۲۰۱۸ و اوایل ۲۰۱۹ به میزان زیادی کاهش پیدا کرده و ظرف ۱۰ سال گذشته

بورسی این هلدینگ ۱۳۵ هزار میلیارد تومان است. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به اینکه افزایش سرمایه از مبلغ ۹۱.۵ به ۱۵۰ هزار میلیارد ریال از محل سود انباشته در دستور کار این شرکت است، گفت: این شرکت پروژه جدیدی را آغاز نمی‌کند، مگر اینکه تأمین مالی آن تعیین تکلیف شده باشد. وی با اشاره به اینکه امسال مجوز فعالیت صندوق سرمایه‌گذاری اختصاصی بازگردانی خلیج فارس اخذ شد، ادامه داد: براساس این مجوز، بازارگردانی به صورت علمی و منطقی انجام می‌شود.

**تحریم پتروشیمی شکست خورد**

جعفر ربیعی، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در مجمع عمومی سالانه این شرکت: تحریم پتروشیمی با وجود زحمت و هزینه‌هایی که برای ما ایجاد کرد، شکست خورد. وی تصریح کرد: صنعت پتروشیمی برادری خود را به کشور در تأمین ارز ثابت کرد. مهندس ربیعی در ادامه افزود: سود خالص هلدینگ خلیج فارس در سال ۹۷ نسبت به سال قبلش، ۱۳۷ درصد رشد داشته است. هلدینگ خلیج فارس جایگاه سوم منطقه و بزرگترین و سودآورترین شرکت کشور است. در رتبه‌بندی ICIS، این شرکت در سال ۲۰۱۸ به رتبه دوم دنیا در حجم سرمایه‌گذاری انجام شده بعد از BASF آلمان دست یافته است. هلدینگ خلیج فارس افزایش سرمایه از مبلغ ۹۱.۵ به ۱۵۰ هزار میلیارد ریال از محل سود انباشته را در برنامه دارد.

**تأمین منابع مالی؛ اولویت تعریف پروژه‌های جدید**

**هلدینگ خلیج فارس**

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس گفت: این شرکت طرحی را آغاز می‌کند که افزون بر تولید محصول در زنجیره ارزش و سودآوری بالا، منابع مالی آن نیز تأمین شده باشد. جعفر ربیعی، اولویت تعریف یک پروژه را در تأمین منابع مالی دانست و گفت: اگر یک طرح پتروشیمی آغاز شود، اما منابع تأمین مالی آن در نظر گرفته نشود، نته‌ها پروژه بازده ندارد، بلکه در مواردی به حاشیه زیان هم کشیده می‌شود. در این حالت طولانی شدن مدت بهره‌برداری به نفع هیچ‌کس به‌خصوص سهامداران نخواهد بود. سهامداران از صاحبان صنایع انتظار بازدهی و سود دارند. وی به سهم شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هلدینگ خلیج فارس) در توسعه صنعت پتروشیمی تأکید کرد و افزود: این شرکت در مقابل آغاز طرح جدید مقاومت می‌کند و



**طرح‌های پتروشیمی لردگان، الفین ایلام، فاز نخست پالایش گاز ییدبلند خلیج فارس، بخش نخست فاز اول بهسازی و ساخت تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل مناطق نفت‌خیز جنوب و واحد سولفات پتاسیم ارومیه تا پایان امسال به بهره‌برداری می‌رسند**

کشور است. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس اظهار کرد: این شرکت براساس رتبه‌بندی ICIS در سال ۲۰۱۷ جایگاه نهم را در حجم سرمایه‌گذاری در میان غول‌های پتروشیمی دنیا داشت که در سال ۲۰۱۸ به رتبه دوم دنیا بعد از باسف آلمان ارتقا یافت. وی با بیان اینکه هلدینگ خلیج فارس ۱۲ درصد از کل بازار سرمایه کشور را به خود اختصاص داده است، افزود: ارزش بازار ۶ شرکت

ادامه پیدا می‌کند و دشمن تک‌تک کارهای ما را رصد می‌کند و کشتی به کشتی محموله به محموله و مشتری و مشتری ما را می‌خواهد از صادرات محروم کند بنده اطلاعات صادرات از فروش، مشتری، میزان ارز، نگهداری و انتقال محصول را سبزی فرض می‌کنم مسئولیتش را می‌پذیرم و به هیچ‌ا حدی جز مسئولین مربوطه بسیار انگشت شمار اطلاعات نمی‌دهم. در پایان با تصویب مجمع عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از ۹۹ تومان درآمد هر سهم در سال مالی مربوطه، مبلغ ۳۶ تومان آن بصورت نقدی میان سهامداران تقسیم شد. گفتنی است ۶۳ تومان سود دیگر صرف افزایش سرمایه هلدینگ خواهد شد. «هلدینگ» بزرگترین و سودآورترین شرکت ایران مهندس ربیعی به ارتقای سه پله‌ای شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و دستیابی به جایگاه سی‌ونهم در میان شرکت‌های شیمیایی دنیا براساس رتبه‌بندی ICIS اشاره کرد و گفت: این شرکت جایگاه سوم را در میان شرکت‌های منطقه دارد و بزرگترین و سودآورترین شرکت

**شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)**

**ترازنامه**

**در تاریخ ۳۱ خرداد ۱۳۹۸**

دارایی‌ها	یادداشت	۱۳۹۸/۰۳/۳۱	۱۳۹۷/۰۳/۳۱	بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام	یادداشت	۱۳۹۸/۰۳/۳۱	۱۳۹۷/۰۳/۳۱
دارایی‌های جاری		۵۶۸۲۳۴۳۷	۱۶۳۳۶۹۰۴	بدهی‌های جاری		۱۰۱۰۰۸۴	۱۰۱۰۰۸۴
موجودی نقد	۳			پرداختی‌های تجاری و غیرتجاری		۱۰۶۰۰۷۵۶۸۲	۱۰۶۰۰۷۵۶۸۲
سرمایه گذاری‌های کوتاه‌مدت	۴	۱۰۰۳۵۵۲۲۵	-	مالیات پرداختنی		۲۳۲۳	۳۲۶۱
دریافتی‌های تجاری و غیرتجاری	۵	۴۲۹۵۲۴۴۰۳	۳۲۱۰۳۷۵۲۶۵	سود سهام پرداختنی		۸۴۹۹۰۴	۸۵۶۰۰۸
موجودی مواد و کالا	۶	۶۹۶۲۵۱	۷۰۶۱۳۲	تسهیلات مالی بلندمدت		-	۷۳۸۳۶
پیش پرداخت ها	۷	۲۳۱۲۶۷	۴۶۸۵۵۴۰	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان		-	-
جمع دارایی‌های جاری		۴۴۶۴۹۰۵۸۲	۳۲۸۴۰۳۰۸۴۱	جمع بدهی‌های جاری		۱۰۷۰۰۲۹۰۴۴	۱۲۲۴۲۸۰۱۳۱
دارایی‌های غیرجاری				بدهی‌های غیرجاری			
دریافتی‌های بلندمدت	۵			پرداختی‌های بلندمدت			
سرمایه گذاری‌های بلندمدت	۸			سرمایه گذاری‌های بلندمدت			
دارایی‌های نامشهود	۹			تسهیلات مالی بلندمدت			
دارایی‌های ثابت مشهود	۱۰			ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان			
سایر دارایی‌ها	۱۲			جمع بدهی‌های غیرجاری			
جمع دارایی‌های غیرجاری				جمع بدهی‌ها			
				حقوق صاحبان سهام			
				سرمایه			
				اندوخته قانونی			
				اندوخته سرمایه‌ای			
				سود انباشته			
				جمع حقوق صاحبان سهام			
				جمع بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام			
						۴۳۵۴۲۲۸۸۵	۵۶۸۹۱۸۷۱۴

یادداشت‌های توضیحی، بخش جدایی‌ناپذیر صورت‌های مالی است.





**گفتمان**
**افزایش ۶۰ درصدی مراجعه کارشناسان پرستار بر بالین بیماران در منزل**

مسئول پرستاری در منزل بیمارستان نفت تهران اعلام کرد: تعداد مراجعات کارشناسان پرستاری واحد پرستاری در منزل (Home care) نیمه سال ۹۸ به ۶۰۰ مراجعه رسیده است که نسبت به زمان مشابه سال قبل بیش از ۶۰ درصد افزایش داشته است. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان نفت تهران، مهرداد غیائی افزود، سال ۹۷ تعداد مراجعات کارشناسان پرستاری به منزل بیماران ۳۷۰ مورد بود که با شناخت بیشتر خدمات پرستاری در منزل در میان مراجعین بیمارستان و خدمات خوب کارشناسان پرستاری بیمارستان نفت تهران، تعداد مراجعات افزایش یافته است.

وی با بیان اینکه مدیریت یکپارچه کلینیک زخم و پرستاری در منزل، موجب هماهنگی بیشتر برای انجام پانسمان‌های نوین و درمان بهتر زخم‌های بیماران بستری در منزل شده است که رضایت بیماران را در پی داشته است.

غیائی تصریح کرد: شاغلین نفت، تحت تکفلین و بازنشستگان و بازمانده بازنشستگان که قادر به مراجعه به بیمارستان نیستند، خدماتی مثل نمونه گیری خون، سرم تراپی، پانسمان، زخم‌های بستری و... در منزل انجام می‌شود.

وی ادامه داد: بسته به نوع بیماری افراد، برخی بیماران دایمی و ثابت تحت مراقبت هستند و تعدادی از بیماران به طور موقتی به خدمات پرستاری در منزل نیازمند هستند، معمولاً تعداد بیماران متغیر است، به طوری که بعضی ماه‌ها ابتدای ماه یا ۱۵ نفر کار شروع می‌شود، تا انتهای ماه به ۶۰ نفر می‌رسد، اما بطور متوسط معمولاً ماهانه ۴۵ نفر در ماه از این خدمات بهره مند می‌شوند.

غیائی توضیح داد: اولین قدم برای استفاده از خدمات پرستاری در منزل، گرفتن دستورالعمل دقیق و کتبی با مهر و امضا پزشک مربوطه است که پس از تشکیل پرونده بیمار، به تمامی بیماران که در محدوده شعاع ۱۲ کیلومتر تهران قرار دارند، سرویس دهی صورت می‌گیرد.

وی گفت: شیوه کار به این شکل است که بر اساس برنامه ریزی‌های انجام شده به بیماران سرکشی می‌شود و مشکلات بیماران با مسئول فنی که یک پزشک است در میان گذاشته می‌شود و اگر مشکل جدی تشخیص داده شود، حتی برای انتقال بیمار به بیمارستان اقدام می‌شود.

غیائی گفت: بیمارستان نفت، تنها بیمارستان دولتی است که خدمات پرستاری در منزل را بدون واگذاری به بخش خصوصی ارائه می‌کند ولی اغلب بیمارستان‌های دولتی به این شیوه عمل نمی‌کنند.

مسئول پرستاری در منزل بیمارستان نفت تهران گفت: اگر پزشک، لزوم رسیدگی و سرکشی به بیماری را مشخص کرده باشد و برای رسیدگی به بیمار حتی در روز تعطیل تاکید داشته باشد؛ در روزهای تعطیل هم رسیدگی به بیماران انجام می‌شود.

وی در خصوص کارکنان این بخش گفت: با توجه به اینکه کارکنان بخش پرستاری در منزل به حریم خصوصی افراد وارد می‌شوند، رازداری و امانت داری از مهم‌ترین ویژگی شخصیت آنها است. اما صبر و حوصله و مسئولیت پذیری و مهارت آنها نیز اهمیت دارد. مهم‌ترین سختی که کارکنان این بخش با آن مواجه هستند، مسیرهای طولانی و ترافیک است زیرا بیماران در نقاط مختلف شهر ساکن هستند و رسیدگی به موقع به آنها بسیار مهم است.

غیائی گفت: از محاسن وجود بخش پرستاری در منزل، این است که امروزه بیماران را نمی‌شوند و در زمان ترخیص، از این نظر که نیاز به خدمات منزل دارند بررسی می‌شوند تا کارهای درمانی مورد نیاز آنها پس از ترخیص نیز ادامه یابد.

**راهکارهای ارائه خدمات بهینه در گچساران بررسی شد**


راهکارهای ارائه خدمات بهینه به کارکنان و خانواده‌های صنعت نفت در نشست مشترک بهداشت و درمان صنعت نفت و شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران مورد بررسی قرار گرفت.

به گزارش پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران؛ نشست مشترک بهداشت و درمان صنعت نفت و شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران با حضور مهندس هوشنگ صیدالی مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران، دکتر محمدمحمدی رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران، معاونین ستادی و جمعی از مدیران و رؤسای شرکت بهره برداری نفت گچساران برگزار شد.

مهندس هوشنگ صیدالی در این نشست ضمن تقدیر از تلاش‌های مجموعه بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران اظهار کرد: برنامه‌های مرکز سلامت کار، همکاری در تجهیز درمانگاه‌های خارج از منطقه و خصوصاً حضور مداوم و دلسوزانه کادر درمانی در مناطق عملیاتی نقطه عطفی در نوع دوستی و همبستگی با کارکنان شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران است. وی با اشاره به اینکه تلاش‌های مدیران و پرسنل بهداشت و درمان قابل تقدیر است اضافه کرد: اعتقاد داریم که منابع انسانی سرمایه اصلی این شرکت می‌باشد و لازم است با هماهنگی و پیگیری‌های بیشتر در حفظ و صیانت از این سرمایه گرانبها تلاشی مضاعف داشته باشیم.

مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت

و گاز گچساران تصریح کرد: با وجود محدودیت‌هایی که بهداشت و درمان دارد و همگی بر آن واقفیم انتظار می‌رود با همکاری و تعامل سازنده بیشتر سلامت جسمی و روانی همکاران در اولویت برنامه‌ها قرار گیرد چرا که این موضوع باعث دلگرمی، آرامش خاطر و انگیزه مضاعف در بین کارکنان خواهد شد. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران نیز در این نشست گفت: با اهتمام، همکاری و تعامل ارزنده مدیرعامل، مدیران، روساء و کارکنان پرتلاش شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران توانسته ایم خدماتی را به

جامعه نفت و گاز گچساران ارائه نماییم که امیدواریم رضایت‌مندی آنان را در پی داشته باشد. دکتر محمدمحمدی افزود: در جریان خدمات رسانی به خصوص در شرایط کنونی، همدلی و مسئولیت پذیری مدیران و کارکنان از مولفه‌هایی است که باعث می‌شود تلاش آنان به بار نشسته و خدمات ارزنده‌ای به جامعه هدف ارائه گردد. گفتنی است بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران دارای ۱۸ مرکز، شامل یک بیمارستان، ۹ درمانگاه عملیاتی، دو درمانگاه شهری، یک کلینیک تخصصی، یک کلینیک دندانپزشکی، ۳ داروخانه، یک مرکز طب کار و سلامت و یک

کلینیک مشاوره روانپزشکی می‌باشد. هم اکنون ۶۱ پزشک شامل ۲۳ متخصص، ۱۲ دندانپزشک و ۲۶ پزشک عمومی مشغول ارائه خدمات درمانی به کارکنان و خانواده‌های شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران هستند. گفتنی است در حال حاضر بیش از ۱۳ هزار نفر از خدمات بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران استفاده می‌کنند. محدوده فعالیت بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران همگام با شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران در استان‌های خوزستان، کهگیلویه و بویراحمد، بوشهر و فارس است.

**مسوول مرکز مشاوره و سلامت روان بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق:**
**رسالت ما بالا بردن راندمان کار و زندگی خانواده صنعت نفت است**


علوم روانشناسی بعد از انقلاب صنعتی

در اروپا شکل گرفت که به نوعی لازم صنعتی شدن و تمدن شهری بود. اگر آغاز روانشناسی را با پایه گذاری آزمایشگاه ویلهلم وونت در شهر لایپزیگ آلمان به سال ۱۷۷۹ همزمان بدانیم شاهد این هستیم که طی چند قرن با استفاده از اصول و روش‌های معمول در علوم طبیعی گام‌های بلندی در شناخت و کنترل ذهن یا روان انسانها برداشته شده است. تا آنجایی که امروز کمتر جنبه ای از رفتار انسان‌ها وجود دارد که به نحوی مورد بررسی روانشناسان قرار نگرفته باشد. هفته سلامت روان فرصت مغتنمی بود که مروری بر فعالیت‌های مستمر واحد مشاوره و سلامت روان بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق در طول سال داشته باشیم. در همین راستا گفت و گویی داشتیم با حسین وحدتی مسوول این واحد که از نظر می گذرد:

■ ابتدا بفرمایید چه ضرورتی باعث ایجاد مراکز مشاوره در شمال شرق شد؟

محیط‌های صنعتی به لحاظ ارتباط با ابزار، عوامل فیزیکی و جغرافیایی محیط کار درگیری‌های ذهنی و استرس‌هایی را برای کارکنان به دنبال دارد. بنابراین حضور روانشناس در محیط‌های صنعتی ضرورت می‌یابد. زیرا روانشناس صنعتی و سازمانی و پزشک مشاور نقش قابل توجهی در تهیه، تنظیم و اجرای برنامه‌های خاص بهداشت روانی را در این محیط‌ها به عهده می‌گیرند.

تجربه نشان می‌دهد معمولاً کارکنان مشکل دار به طور مستقیم به مراکز مشاوره مراجعه نمی‌کنند تا دربار مشکلات خود صحبت کنند. بنابراین وظیفه روانشناس این است که در محیط‌های صنعتی حضور داشته باشد تا هم دسترسی کارکنان به مشاوره آسان تر باشد و هم بتواند افراد نیازمند به مشاوره و روان درمانی را شناسایی کند.

■ فعالیت مراکز مشاوره شمال شرق از چه زمانی آغاز شد و در حال حاضر چند مرکز مشاوره فعال

که زبده، خیره و قابل اعتماد باشند. در مدت فعالیت مراکز مشاوره منطقه شمال شرق خدمات به صورت استاندارد و علمی‌ارائه شده و خطاهای کاری و شکایتی نداشته‌ایم که این افتخاری برای ما است.

■ علاوه بر حمایت مسوولان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت آیا مدیران صنعت نفت منطقه نیز حمایتی از مراکز مشاوره داشته‌اند؟

به طور قطع می‌توان عنوان کرد که ارائه خدمات مشاوره را مدیون مدیران و مسوولان صنعت نفت منطقه شمال شرق هستیم که احساس نیاز کردند و به دلیل برخورداری از فرهنگ بالا توجه به مسایل روانشناسی را ضروری دانستند. و به این باور رسیده بودند که تا یک کارمند از نظر روحی و روانی نشاط نداشته باشد راندمان کاری خوبی نخواهد داشت.

به طور کل می‌توان گفت که نقش مدیریت در تشخیص مشکلات روانشناسی افراد تحت نظرشان بسیار اهمیت دارد. آنها می‌توانند نشانه‌های اضطراب، فشار روانی و فرسودگی شغلی طولانی مدت را به سادگی در کارکنان خود مشاهده کنند. در چنین وقتی مسوولان باید رفتار حمایتی در پیش بگیرند و مثل یک مشاور و مددکار با او به مشاوره بپردازد.

مدیران صنعت نفت شمال شرق کمک خیلی بزرگی به رشد خدمات بهداشت روانی در منطقه کردند و ما همیشه مدیون آنان هستیم.

■ میزان استقبال خانواده صنعت نفت منطقه از این مراکز به چه صورت بوده است؟  
فرهنگ بالای گیرندگان خدمت یکی از عوامل مهم در گیرایی و ثمر ثمر بودن خدمات بهداشت روان است. و خانواده صنعت نفت منطقه شمال شرق از فرهنگ بالایی برخوردار است. مراجعان ما هم همیشه ما را تشویق کرده‌اند و به ما دلگرمی داده‌اند و یکی از عوامل پیشرفت ما همین مراجعان هستند.

و تمام سعی ما بر این است که همواره کنارشان باشیم و پیشنهادات و راهکاری علمی و

تجربه موفق سرخس باعث شد در شهرهای بجنورد، شاهرود و زاهدان نیز مراکز مشاوره ای راه اندازی کنیم.

و آخرین مرکز مشاوره ای که در منطقه شمال شرق افتتاح کردیم، کلینیک مشاوره ای در کمپ نفت و گاز شرق در سرخس بود.

■ شما که در منطقه سرخس مرکز مشاوره داشتید چه ضرورتی باعث ایجاد مرکزی دیگر در کمپ نفت و گاز شرق شد؟

تجربه نزدیک به سه دهه فعالیت مرکز مشاوره در شمال شرق به ما نشان داد که همیشه نباید منتظر مراجعه کارکنان به مراکز مشاوره باشیم و گاهی ما باید به سراغ کارکنان برویم. به همین منظور در کمپ نفت و گاز شرق کلینیک راه اندازی کردیم. در این بخش کارکنانی هستند که گاهی ۲۴ تا

۴۸ ساعت تنها در یک محیط یابانی مشغول به

عملی را در اختیارشان قرار دهید تا بتوانند راندمان بالاتری در کار و زندگی داشته باشند. این رسالت ما در واحد مشاوره و سلامت روان صنعت نفت است. کارکنان زمانی که فکشان آزاد و مشغولیت ذهنی نداشته باشند راندمان کاریشان بالا می‌رود و ارتقا پیدا می‌کند که این هم به نفع فرد و هم سازمان است و ما سعی می‌کنیم به عنوان سربازانی در این سنگر وظیفه حساس آرامش و سلامت روان کارکنان و خانواده‌های گرمای صنعت را حراست، پشتیبانی و تضمین کنیم.

■ چه برنامه‌های برای توسعه کار واحد مشاوره و سلامت روان در منطقه شمال شرق دارید؟

یکی از برنامه‌هایی که پیش بینی کرده ایم و در دستور کار ما قرار دارد راه اندازی «صدای مشاور» است. که یک روانشناس در روزها و ساعات مشخصی پاسخگوی افرادی است که نمی‌توانند یا نمی‌خواهند به طور حضوری به مراکز مراجعه کنند. پیش بینی کرده ایم که مرکز صدای مشاور در اوایل سال آینده کار خود را آغاز کند.

■ با توجه به اینکه هفته سلامت روان را پشت سر گذاشته ایم شمال شرق در طول این هفته چه فعالیت‌هایی داشته است؟

■ در این هفته برنامه‌ها و کلاس‌های آموزشی متنوعی برای کارکنان و خانواده‌ها داشتیم. البته ما در طول سال نیز به طور مستمر اقدام به برگزاری کلاس‌ها و کارگاه‌های آموزشی می‌کنیم ولی در این هفته به طور خاص تر با توجه به شعار هفته سلامت روان این کلاس‌ها برگزار شد. از جمله این فعالیت‌ها می‌توان به نمایشگاه کتاب با محوریت کتب روانشناسی در مشهد، کارگاه‌های آموزشی با عنوان نشاط در زندگی، آموزش مهارت‌های زندگی و فرزند پروری برای خانواده‌ها و کارکنان صنعت نفت سرخس و کلاس‌های آموزشی با حضور روانشناس و با محوریت نشاط و جلوگیری از افسردگی در بجنورد، شاهرود و زاهدان اشاره کرد.

گفت و گو: منور میرشجاعان



بازدید مدیر عامل شستان از شرکت  
پتروشیمی مرجان

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی مرجان، در این بازدید که جمعی از مدیران و مسئولین ارشد، مدیر عامل شستان را همراهی می‌کردند از نزدیک مسائل و روند پیشرفت امور در این مجتمع صنعتی مورد بررسی قرار گرفت.

در ادامه بازدید، دکتر تولایی به اتفاق مهندس مسعودی و دیگر همکاران در نشست تخصصی مدیران و مسئولین ارشد مجتمع پتروشیمی مرجان حضور یافتند. پیرامون برنامه‌های در دست اقدام با اولویت تسریع در رفع نقصان‌های موجود در خط PRG به بحث و تبادل نظر پرداختند. گفتنی است، در این نشست، مهندس مسعودی، مدیر عامل مجتمع پتروشیمی مرجان، گزارش جامعی از آخرین وضعیت فعالیت شرکت و طرحها و برنامه‌های آن و نیز پیشنهادهایی در جهت رفع موانع موجود ارائه کردند. خاطر نشان می‌دارد، در پایان این نشست، دکتر تولایی به اتفاق مهندس مسعودی و جمعی از مدیران و مسئولین همراه از قسمت‌های مختلف مجتمع پتروشیمی مرجان بازدید و از نزدیک در جریان پیشرفت فعالیت‌های شرکت قرار گرفتند.

موضوع به روند اجرای کار سرعت بخشید. در جریان بازدید

از مدرسه پنج کلاسه امام علی (ع) روستای آلبومروخ از توابع شهرستان حمیدیه بود که نایب‌زاده برایمان از شرایط اسفبار مدارس در روزهای سیل تعریف کرد؛ روزهایی که آب از پنجره کلاس‌ها وارد شده بود و منطقه به شکل یک تالاب درآمده بود، همه تجهیزات و تأسیسات ساختمان از جمله لوله‌های آب و کابل‌های برق و تجهیزات آموزشی از جمله دستگاه‌های کپی و کامپیوترها و میز و نیمکت‌ها بلااستفاده شده بودند و اگر همت و حمایت ازگان‌های مختلف نبود، دیگر رمقی برای آموزش این مناطق باقی نمی‌ماند. بابای مهمان نواز مدرسه که در خانه نقلی‌اش ما را مهمان چای سرگشی به ساختمان بازگشته و اشک در چشمانش جمع شده بود. او گفت که سیل همه چیز را برده بود و فکر نمی‌کرد مدرسه به حالت قبل بازگردد و حالا می‌بیند که حتی از قبل هم بهتر شده است. مدرسه ۶ کلاسه شهید جاسم اسعدی، آخرین مدرسه‌ای بود که ما در این سفر همراه دانش‌آموزانش شدیم؛ مدرسه‌ای در دل روستای دورافتاده شاکریه شهرستان سوسنگرد که شوق و شور آموزش و علم‌آموزی در بین همه دانش‌آموزان کاملاً مشهود است. بچه‌های این مدرسه که پیش‌تر نیز در زمان ساخت مهمانشان بودیم، از مدرسه جدیدشان لذت بسیار می‌برند. آیت برایمان از لذت درس خواندن در مدرسه جدید تعریف کرد و گفت که هیچ‌وقت دلش نمی‌خواهد از مدرسه دل بکند. عباس خجالتی به ما گفت که مدرسه تا کجا زیر آب بوده و در حال فروپاشی بود که مسئولان به کمکش شناختند و آن را از روز اول بهتر کردند. حالا که مهر روزهای پایانش را پشت سر می‌گذارد، دانش‌آموزان خوشحال و با انگیزه در کلاس‌هایشان حاضر می‌شوند و دغدغه‌هایشان جز بازی‌های کودکانه و علم‌آموزی چیز دیگری نیست. امروز که نفت بر اساس وظیفه به مسئولیت‌های اجتماعی خود پایبند بوده است، دل خانواده‌های مناطق نفت‌خیز را به آینده فرزندانمان گرم نگه داشته است؛ فرزندی که گرداندگان آینده این صنعت پر افتخار و اقتصاد کشور خواهند بود.

منبع: شرکت ملی نفت ایران

## مدیر عامل پتروشیمی مرجان:

## کاهش هزینه‌های غیر ضرور باید به عنوان یک راهبرد مورد توجه قرار گیرد

ارتقاء فرهنگ ایمنی و افزایش هوشیاری ایمنی در حین کار باید رعایت و اولویت دادن به فرهنگ ایمنی باید سر لوحه فعالیت‌های شرکت باشد. مدیر عامل در بخش دیگر سخنان خود تأمین انتظارات کارکنان و خانواده‌های آنها در حوزه ارائه خدمات رفاهی و اجتماعی در کیفیت کار نیروی انسانی و تقویت انگیزه بیشتر در آنان موثر دانست و در این خصوص تصریح کرد: تلاش بر این است که در چارچوب دستورالعمل خدمات رفاهی به تدریج برنامه‌هایی برای ارتقاء سطح رضایتمندی همکاران انجام شود و این تصمیم از برنامه‌های اولویت دار بوده و در فرصت ممکن اجرایی خواهد شد. گفتنی است در این نشست مباحث و نظراتی در مورد نحوه ارائه خدمات و برنامه‌های در دست اقدام از طرف مسئولین واحدهای مختلف شرکت مطرح و در ادامه از طرف مدیر امور زیربنایی بیان شد که عملیات ساخت فضاهای فیزیکی حراست ایمنی و آتش نشانی در اوایل آبان‌ماه اجرایی خواهد شد.



اینکه سرمایه‌های اصلی یک جامعه نیروی انسانی سالم و متخصص است بر رعایت نکات ایمنی در همه مراحل انجام کار تأکید و در این ارتباط افزود

ارتباط با پیشبرد هرچه بهتر اهداف بر بکارگیری تمامی ظرفیت‌های موجود در جهت تداوم روند روبه رشد افزایش تولید تأکید کرد. وی با بیان

مهندس قاسم مسعودی، مدیر عامل مجتمع پتروشیمی مرجان در نشست با مدیران و مسئولان ارشد این مجتمع تأکید کرد: باید به مدیریت هزینه‌ها توجه شود و در این ارتباط فضایی ایجاد شود که بر اساس یک راهبرد جامع و سیستمی کاهش هزینه‌های غیر ضرور به یک فرهنگ همگانی تبدیل گردد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی پتروشیمی مرجان، مدیرعامل مجتمع پتروشیمی مرجان در نشست روز سه شنبه ۲۹ مهرماه سال جاری با مدیران و مسئولان ارشد این مجتمع بر ضرورت کاهش هزینه‌های غیر ضرور تأکید و در این خصوص گفت: باید به مدیریت هزینه‌ها توجه شود و در این ارتباط فضایی ایجاد شود که بر اساس یک راهبرد جامع و سیستمی کاهش هزینه‌های غیر ضرور به یک فرهنگ همگانی تبدیل گردد. مهندس مسعودی با قدردانی از زحمات موثر همکاران و ارائه رهنمودهایی در

## کسب یک موفقیت توسط شرکت پتروشیمی مرجان



آن شرکت تجلیل به عمل می‌آید. کشور عزیزمان ایران همواره موفق امید آنکه در راه پیشرفت و اقتدار و موید باشید.

شرکت پتروشیمی مرجان موفق به کسب لوح تقدیر شرکت «پیشرو» گردید.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی مرجان، در لوح تقدیر مدیرکل نظام فنی ارزشیابی و طرح‌های وزارت نفت و مدیر عامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس مبنی بر کسب این دستاورد موفق خطاب به جناب آقای مهندس مسعودی، مدیر عامل شرکت پتروشیمی مرجان تصریح گردیده است: تلاش و همت والای مدیریت و کارکنان این شرکت موفق به کسب عنوان شرکت «پیشرو» در فعالیت‌های نظارتی یکپارچه سازی و استقرار استانداردهای صنعتی حوزه «بازرسی فنی» در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در سال ۹۸/۹۷ گردید لذا بدین وسیله به پاس این زحمات ارزنده از جنابعالی، مدیر و کارشناسان شاغل

## تشریح وظایف بازرسی فنی پتروشیمی مرجان از زبان مهندس رهبری



فرآیند اجرایی کرده ایم. سرپرست بازرسی فنی در ادامه به تشریح وظایف این واحد پرداخت و در این خصوص گفت: بازرسی فنی با ارائه روش‌های فنی دلایل معیوب شدن یک دستگاه یا قطعه را مشخص می‌کند و با ارائه دستورات مناسب امکان بهره برداری بهینه را از دستگاه‌ها فراهم می‌آورد. ایشان در خاتمه با قدردانی از زحمات موثر همکاران، آگاهی از فناوری راستای تقویت دانش تخصصی را لازمه پیشرفت همه جانبه نیروهای فنی دانست و از این فرآیند به عنوان گامی موثر برای خروج از روزمرگی و جلوگیری از هدر رفت توان انسانی یاد کرد و بر انجام این برنامه هدفمند تأکید نمود.

مهندس رهبری، سرپرست واحد بازرسی فنی این شرکت اظهار کرد: بازرسی فنی به لحاظ حساسیت انجام وظایف و ماهیت کارکرد آن نقش مهم و تأثیر گذاری را بر عهده دارد و از این منظر است که می‌بایست در بخش نیروی انسانی از پتانسیل بالایی برخوردار باشد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی مرجان، وی گفت: تبادل دانش و استفاده از ایده‌های تخصصی همکاران تسهیل گر مسیر صحیح انجام وظایف بوده و همیشه سعی بر این است که از توان تخصصی و ظرفیت علمی همکاران بصورت بهینه استفاده کنیم. مهندس رهبری خروج از انفعال در حوزه‌هایی که از یکنواختی کار بر خوردارند و به صورت مقطعی فعالند را ضروری دانست و اظهار کرد: با اجرای فرآیند بهینه سازی نیروها در بخش بازرسی فنی، فرآیند خوردگی را می‌توانیم کنترل و پایش کنیم و انتخابی که شرکت برای انتخاب مواد یا پوشش تحت تأثیر خوردگی قرار می‌گیرد از پتانسیل‌های بازرسی استفاده شود تا نیروها دچار روزمرگی و خودمردگی نگردند و دانش آنان به روز شود تا در مسیر پیشرفت قرار گیرند و ما این ایده را در واحد بازرسی

## روایتی از احیای مدارس سیل‌زده؛

## چراغ آموزش به یاری نفت روشن می‌ماند

نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس استعلام و برآورد قیمت خواسته بود و بعد از ارسال ارزیابی‌ها به این مدیریت، ۵۰ میلیارد تومان برای این اقدام‌ها از سوی شرکت ملی نفت ایران تخصیص یافت. به گفته علی قربانی، این میزان اعتبار به‌واقع تمام نیاز سازمان را برای تعمیر و تجهیز مدارس تأمین می‌کرد و همین دلگرمی بود برای اینکه زودتر دست به کار شوند و با تمامی قوا به بازسازی مدارس بپردازند. اما این تنها دلگرمی نبود که شرکت ملی نفت ایران برای مردم صبور استان فراهم کرد. به گفته قربانی، پیش از این سیاست شرکت ملی نفت ایران در همکاری با این سازمان، ساخت مدارس جدید بود، اما پس از سیل فروردین ماه، سازمان با چالش دیگری روبه‌رو بود: عمده خیرین مدرسه‌ساز شرایط خاصی برای تخصیص منابع مالی دارند، این افراد عمدتاً می‌خواهند نامشان بر مدارس ساخته‌شده باشد و تعمیر یا تأمین تجهیزات چندین به چشمشان مقبول نیست و این سنگی در مسیر بازسازی مدارس و تأمین تجهیزات از بین رفته پس از سیل بود. بر همین اساس طی مذاکراتی که با مسئولان شرکت ملی نفت ایران انجام شد، این موضوع که اهمیت حیاتی در احیای مدارس داشت، در دستور کار قرار گرفت. اما مسئولیت‌های اجتماعی شرکت ملی نفت ایران در حوزه آموزشی تنها به بازسازی مدارس محدود نمی‌شود. به گفته قربانی، مدیرکل نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس استان خوزستان، مجموعه وزارت نفت حتی پیش از وقوع سیل توجه ویژه‌ای به استان خوزستان داشته است و شخص وزیر نگاه خاص خود را متوجه مسئولیت‌های اجتماعی در استان‌های نفت‌خیز کرده است و جدا از پروژه‌های بازسازی مدارس آسیب‌دیده از سیل، این وزارتخانه ۱۰۰ پروژه با مجموع اعتبار ۱۵۰ میلیارد تومان در زمینه ساخت مدارس و اماکن ورزشی مربوط به مدارس در استان خوزستان در دست اجرا دارد و این همکاری معطوف به امسال و سال

خسارت و همچنین تعیین منابع لازم برای بازسازی حدود یک ماه زمان ما را گرفت و تا فروکش کردن سیل و خارج شدن خانواده‌ها از مدرسه که اصلی‌ترین محل اسکان افراد آسیب‌دیده بود، فرصت بسیاری از دستمان رفت. در جریان این سیل، ۱۱۳ مدرسه آسیب دید که ۷۸ مدرسه نیازمند تعمیرات و ۳۵ مدرسه نیازمند تخریب و احداث دوباره بود. تجهیزات بیشتر این مدارس هم در جریان سیل آسیب دیده بودند که نیازمند سرمایه هنگفت برای بازگردید. از طرفی پراکندگی مدارس در نقاط مختلف استان کار را برای سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس وزارت آموزش و پرورش سخت کرده بود، ضمن آنکه بیشتر راه‌های مواصلاتی به روستاها و شهرهای دورافتاده آسیب دیده بود و همه اینها مزید بر علت بود که غولی در مسیر بازگشایی مدارس تا ابتدای مهر سال ۹۸ متولد شود. وقتی در جریان بازدید از مدرسه صفاران ۱ و ۲ زکریای رازی روستای داغلاغه صفاک، بای از توابع شهرستان شوشتر استان خوزستان این مسئله را از دانش‌آموزان جویا شدیم، همه اظهار کردند که فکر بازگشایی مدارس تا ابتدای سال تحصیلی جاری برایشان محال بود و اندیشه حضور در کلاس‌هایی در چادر یا کانکس‌های موقت را در سر می‌پروراندند. علی از دانش‌آموزان کلاس سوم به ما گفت پس از سیل پدرش به او گفته بود مدرسه خراب شده است و دیگر از درس خبری نیست و باید برای کار همراه من شوی. ام‌کلوم کلاس چهارمی که از حضور در مدرسه نوساز بسیار خوشحال بود، برایمان از زیبایی‌های مدرسه جدید گفت و تعریف می‌کرد قبل از سیل کلاس‌هایشان مقدر کهنه و فرسوده بوده است و حالا ساختمان نوساز و نورپردازی مناسب و تخته و میز و نیمکت و تجهیزات نوساز میزبانان است. برای تجهیز، نوسازی و بازسازی این مدارس، مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز از سازمان

«دوست داشتیم در مراسم بازدید استاندار خوزستان از مدارس بازسازی شده پس از سیل نوروز ۹۸ بودید و جمله آن مرد روستایی را می‌شنیدید که گفت به ما گفتند سیل نعمت است، اما الان فهمیدیم که سیل برایمان نعمت بود.»

این جمله علی قربانی، مدیرکل نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس استان خوزستان بود؛ مدیر جوان و خوش‌برخوردی که در سفر دو روزه ما به اهواز برای بازدید از مدرسه‌ای که پس از سیل ۹۸ به همت این سازمان و همکاری مالی مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت ایران احیا شده بودند، پذیرای ما بودند. نخستین روزهای سال ۹۸ بود که کام همه ایرانیان که با امید و آرزو تعطیلات نوروز را سر می‌کردند، تلخ شد؛ خبر سیل و ویرانی نگذاشت کاسه چشم کسی در سراسر ایران خشک بماند، اما مهر و وفای ایرانی که زبانه زد مردم جهان است، نگذاشت مردم سیل‌زده این پاره‌های تن ایران، احساس تهایی کنند. هنوز سیل فروکش نکرده بود که سیل کمک‌های مردمی از راه رسید و چراغ شب مردم بحران‌زده شد؛ سازمان‌های مختلف از نخستین ساعات وقوع سیل برای کمک به مردم حاضر شدند و هر کس به نحوی کمک‌حال هم‌وطن خود شد. در این میان شرکت ملی نفت ایران هم خود را جدا از مردم ندید و پا به میدان گذاشت؛ آن‌طور که قربانی از آن روزها تعریف می‌کند، همچنان که مردم خسته از این بلای طبیعی نخستین نقطه امیدشان صنعت نفت بود، مدیران این صنعت نیز خیلی زودتر از انتظار با نهادهای آسیب‌دیده تماس گرفتند و کمک‌های خود را دریغ نکردند. هرچند طیف کمک‌های صنعت نفت تنها به آموزش محدود نبود و از خدمات جابه‌جایی مردم گرفته تا اسکان و تخلیه آب از خانه‌های مردم و... موارد متعددی را شامل می‌شد، بخش مهمی از این کمک‌ها معطوف به مدارس بود. به گفته قربانی، به دلیل تعدد ساختمان‌های مدارس، آموزش و پرورش بیشترین ساختمان‌های آسیب‌دیده را در جریان سیل فروردین ۹۸ داشت و از طرفی با توجه به مهلت نهایی برای بازسازی مدارس تا ابتدای مهرماه به‌منظور بازگشت دانش‌آموزان به مدارس، فشار مضاعفی بر گردن ما بود و فرآیندهای ارزیابی



## Min. Says Iran Petchem Exports Good

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said the country's petrochemical exports was at a satisfactory state. According to ICANA, Mr. Zangeneh said that over 95% of petrochemical companies could cash their exports in. The official said that exports of petrochemicals and receiving their money was at a satisfactory state in Iran, adding as a person in charge of monitoring the



state of petrochemical exports in the country, "I must say that over 95% of petrochemical companies had displayed a very good performance in terms of cashing in their exports." Iranian petrochemical plants supply 66 million tons of petrochemicals annually. Iran expects to realize two major leaps in the sector by 2025, which would bring the country's annual petrochemical output to 130 mt/y.

### News

## Two South Pars Platforms Loaded

Two platforms belonging to Phases 22 to 24 of South Pars gas field were loaded on Wednesday.

The two structures, including a satellite and a main platforms, are the final structures to be installed in the offshore project. According to the Pars Oil and Gas Company (POGC), Ali Asghar Sadeghi, deputy director of the project, said the main platform of Phase 23 and the 24B satellite platform were loaded on FLB124 barge to be installed on their designated offshore spot in the Persian Gulf. He added that the simultaneous transfer operation of the two gas platforms was scheduled to take place next week, but thanks to the round-the-clock efforts of all the operating groups, the transfer of the 2,500-tonne super-structures took place earlier than anticipated.

## Euro-5 Gasoil Output of PGSR at 20ml/d

The CEO of the Bandar Abbas Gas Condensate Refinery (also called the Persian Gulf Star Refinery-PGSR) said the facility supplied an average of 17 to 20 million liters per day of Euro-5 gasoil.

Mohammad Ali Dadvar said the plant was now processing 450,000 barrels of gas condensate, adding the refinery supplied 47 ml/d of Euro-5 petrol. He said each phase of the plant operated at 150,000 b/d of processing capacity, adding that by optimizing processes in the facility, 90,000 b/d had been added to the plant's daily production capacity. Plans are under way to add another 90,000 b/d to the refinery's capacity by the end of the current calendar year to March 20, he added. Dadvar further said that the naphtha output of the facility was at an average of 40 to 50,000 b/d which was consumed by Arak and Tabriz petrochemical plants.

## OIEC Inks MoU with Local Firms for Manufacturing Petchem Equipment

The Oil Industries' Engineering and Construction (OIEC) has signed a €60m memorandum of understanding (MoU) with local firms for local manufacturing of petrochemical machinery and equipment. The deal was signed on Tuesday between OIEC, Machine Sazi Arak and AzarAb Industries. The document aims to provide the necessary equipment for two petrochemical companies, namely Kian (55% share) and Dehloran (62% share). By local manufacturing of the items, Mashin Sazi Arak will save Iran €40 million and AzarAb Industries €20m. Addressing a ceremony to sign the contract, Gholamreza Manouchehri, the OIEC CEO, said that the company was running the largest projects in the petrochemical, liquefied natural gas (LNG) and upstream sectors of the Iranian oil industry and had ordered nearly 1 billion dollars' worth of items to domestic suppliers. "By joining traditional companies, startups and accelerators play an important role in speeding up the process of internalizing equipment manufacturing needed by industries," he said. Manouchehri said: "Despite the difficulties in the field of domestic manufacturing, I can confidently say that with the help of Iranian manufacturers we can finish the work and there will be no deadlock in this regard."

## NIOC Seeking Novel Financing Methods to Fund Petroleum Projects



The National Iranian Oil Company (NIOC) CEO said his company was considering the use of a variety of securities and new methods of financing to attract public capitals to accelerate implementation

of oil and gas projects. According to NIOC, Masoud Karbasian stated: "The National Iranian Oil Company, as the largest economic enterprise in the country, has always tried to design and develop new methods for

raising capital, such as reforming contracts and attracting public partnership by issuing securities and tapping capital attraction capacities in order to make up for the absence of foreign investors and financiers, and provide the necessary funds for the implementation of oil and gas projects." He said the potentialities and capabilities of the private sector needed to be tapped in order to exploit the small and large-scale public and private sector resources in upstream oil industry. The NIOC CEO said that oil resources belonged to the Iranian nation so public participation could be used in order to bring the sub-surface riches to the ground to be enjoyed by all the people. Karbasian further

said that NIOC was in talks with operating banks regarding issuance of various forms of securities in order to attract capital for oil and gas projects. He also voiced NIOC's readiness to provide the required guarantees in this regard. He added that in the past few months about \$8 billion had been financed through capital market for oil projects, adding: "The stock market has come to our aid with the possibility of offering exchangeable securities and we can use various kinds of bonds, project funds, fixed-rate bonds, and Salaf bonds for financing." According to the official, issuance of partnership bonds would be considered commensurate with the physical progress of the projects.

## PGPIC Ranked 2nd in Global Investment: ICIS

The CEO of the Persian Gulf Petrochemical Industries Company (PGPIC) said the company was ranked second in terms of investment in the ICIS list of major chemical companies for 2018, despite the US sanctions. Jafar Rabiei told the annual PGPIC assembly that the imposed sanctions on Iran were incomparable with previous embargoes on the country, adding that the sanctions had created problems in the way of exports and sale of petrochemicals. "The sanctions on the petrochemical industry have fully failed but did cause



us trouble," he said. He said the company had raised its operational income by 53% in the fis-

cal year of 1397 which ended on March 20, adding PGPIC realized a 110% growth in operational

profits, 99% in investment profits and 137% rise in net profits in the same year. The official further said that the holding was the largest and most lucrative company in Iran and was ranked 35th in the ICIS list of top chemical companies in 2018. PGPIC is also ranked third in the regional companies in terms of size and profit making. Rabiei went on to add that the holding's output would rise by 6 million tons per year by the end of the current calendar year to March 20 after it launches several major projects across Iran.

## European Firms Keen on Resuming Ties with Iran Petchem Suppliers

European companies are looking to resume ties with Iranian petrochemical companies, the CEO of Tondgouyan Petrochemical Company said. According to the National Petrochemical Company (NPC), Seyed Reza Ghasemi Shahri, referring to Iranian petrochemical companies' participation in Germany's K-Show, the largest exhibition in the plastics and polymer industries in the world, said: "The Persian Gulf Petrochemical Industries Company has also been represented in the showcase as a major polymer producer, despite the fact that it is sub-

ject to extensive US sanctions." He emphasized that in recent days very good negotiations had been held at PGPIC stand at K-Show and preparations were made for concluding several agreements with different companies, especially European ones. He also underlined the eagerness of European companies to communicate effectively with Iranian petrochemical companies, and noted: "Many European companies have invited us to visit their factories for the purpose of getting acquainted with new technologies and their products. They have also voiced their readiness to transfer



technologies to Iran. They are seeking to resume relations and cooperation with Iranian petrochemical companies."



## یادداشت

## مدل اقتصادی محتوای دیجیتال

حمید جعفری

مدل کسب و کار [۱] یا مدل اقتصادی یکی از مفاهیم کلیدی علم اقتصاد است. مدل اقتصادی یک ساختار یا چارچوب ساده ای است که فرایندهای بعضی پیچیده اقتصادی را با استفاده از متغیرها و مجموعه ای از روابط منطقی یا ریاضی بین آنها نشان می‌دهد. هدف از مدلسازی، رسیدن به سطح بهینه متغیرها برای اختصاص منابع محدود به نیازهای نامحدود است. اهداف مدل‌های کسب و کار بطور خلاصه عبارتند از:

۱- شناخت بازار، احصاء نیاز و میزان عرضه و تقاضا

۲- برنامه ریزی، تخصیص منابع و محاسبه ارزش محصول

۳- پیش بینی فعالیت‌های اقتصادی و مقابله با بحران‌ها

سال ۱۳۹۸ با تدبیر رهبر معظم انقلاب به نام سال «رونق تولید» نامگذاری شده است. تولید می‌تواند کلید واژه حل بسیاری از مشکلات اقتصادی کشور مانند بیکاری، وابستگی و... باشد. درآمدزایی و کسب سود بیشتر صرفاً با تولید حساب شده و منطق با مدل‌های کسب و کار حاصل خواهد شد. استقبال بیشتر مخاطبین از محصولات و کالاهای تولیدی، منجر به تولید و عرضه بیشتر آنها خواهد شد و در نتیجه فرد یا شرکت تولید کننده می‌تواند به سود بیشتری دست یابد. در همین راستا تولید کنندگان از تقاضای بیشتر استقبال کرده و درآمد بیشتر را انتظار دارند.

در فضای فیزیکی با شناخت دقیق از محیط بازار و میزان تقاضا و نیاز مخاطبین، می‌توان با تولید کالای مناسب و تعیین بهای بهینه و متناسب با منابع صرف شده، همواره رضایت مشتریان را برای سالیان طولانی همراه داشت. دولت‌ها جهت حمایت و پشتیبانی از اقتصاد خرد و بخش خصوصی سعی نموده اند زمینه‌های فعالیت‌های اقتصادی و زیرساخت‌های مربوطه را فراهم نمایند. توسعه ارتباطات ترانزیتی، ریلی و هوایی، ایجاد بستر تبادلات مالی، ارائه انشعابات، ایجاد شهرک‌های صنعتی و... می‌تواند بخشی از خدمات و پشتیبانی دولت‌ها از کسب و کارها و شرکت‌های خصوصی در قبال اخذ عوارض و مالیات باشد.

در سال‌های اخیر توسعه فناوری اطلاعات و ارتباطات منجر شده است که مدل‌های اقتصادی تغییرات اساسی نمایند. در این عرصه دیدگاه‌های مختلفی نسبت به فضای مجازی وجود دارد:

دیدگاه اول، عده ای از تولید کنندگان که از فضای مجازی صرفاً به عنوان یکی از درگاه‌ها و کانال‌های فروش محصول یاد می‌کنند. دیدگاه دوم، فضای مجازی را بستر و زیست بوم جدیدی برای عرضه و تقاضا می‌دانند به عبارتی بخشی از فرایند تولید و عرضه کالا را با مدل‌های اقتصادی متناسب با فضای مجازی تنظیم می‌کنند. مدل اقتصادی در این دو دیدگاه تغییرات اساسی و کلان نداشته و می‌تواند بازدهی و سود بیشتری را برای تولید کنندگان به همراه داشته باشد. چرا که فضای مجازی به عنوان مکمل و کاتالیزور مدل اقتصادی آنها نقش داشته و آنها را برای دستیابی به هدف پیش بینی شده، کمک می‌کند.

دیدگاه سوم، با ظهور فضای مجازی، ایجاد کسب و کار نو و جدید به همراه تولید محصولات کاملاً دیجیتالی است؛ که قبل از این سابقه نداشته اند. با توجه به شرایط و ویژگی‌های فضای مجازی و ایجاد شرکت‌های نوپا [۲] در این عرصه می‌توان مدل اقتصادی آنها را برای دستیابی به سود و درآمد ناشی از تولید، به سه بخش زیر تقسیم نمود:

مدل اقتصادی شرکت‌هایی که با استفاده از خلا موجود در عدم تقارن عرضه و تقاضا و با ارائه خدمت بدنبال درآمد و سود کلان هستند و از تبادل مالی بین طرفین مبادله، قدر و سهم خود را از کاربران اخذ میکنند. به عبارتی حق کمیسیون و واسطه‌گری خود را بدون نظر کاربران و صرفاً با اخذ تمهد در توافقنامه اولیه بهره برداری از سامانه، برداشت می‌کنند. همچنین در بعضی از مدل‌های اقتصادی با فروش حق بهره برداری یا پرداخت درون برنامه ای سعی در کسب درآمد اقتصادی هستند. لذا سرمایه گذاری برای اینگونه سامانه‌ها در فضای مجازی، با تعیین مدل اقتصادی مشخص، منجر به سود کلان برای سهام داران آن خواهد شد. سامانه‌های مرتبط با تاکسی اینترنتی، فروشگاه‌های اینترنتی، بازیها و سرگرمی‌های اینترنتی و... از این مدل تبعیت می‌کنند.

مدل اقتصادی سازمان‌های جاسوسی، که برای رسیدن به اهداف خاصی، اقدام به راه اندازی سامانه‌های خدمت محور نموده و با بهره برداری از داده‌های عظیم و تحلیل محتوا بدنبال اهداف و مقاصد خود هستند. این مدل که بیشتر در سامانه‌های خارجی مشاهده می‌شود؛ بدنبال دستیابی به داده‌های کلان [۳] و جمع شده و همچنین درآمد اقتصادی هنگفت ناشی از فروش داده است. مانند پیام رسان‌های خارجی، مسیریابی خارجی و... که با فروش یا تحلیل داده‌های جمع شده، بدنبال اهداف و مقاصد اقتصادی و امنیتی سازمان‌های متبوع خودشان هستند.

مدل اقتصادی فرهنگی، که بدنبال دغدغه‌های مذهبی و فرهنگی و در راستای اهداف و سیاست‌های حاکمیت، عده‌ای اقدام به راه اندازی سامانه‌های خدمت محور و محتوا محور می‌نمایند. مانند سایت‌های اینترنتی، پیام رسان‌ها و شبکه‌های اجتماعی داخلی (آپارات، شروش، ایتا، روسا) و... که با تولید سامانه‌های خدماتی و محتوایی باکیفیت، منجر به افزایش مخاطبان (مشتریان) می‌شوند و در نتیجه با فروش حق بهره برداری یا متوجه آنان کنند؛ در حالیکه گسترش مخاطبین منجر به ایجاد چالش‌های فراوان (ارتقاء زیرساخت، افزایش بهیانی باند و...) و در نتیجه ورشکستگی را برای آنها به ارمغان خواهد داشت. در این مدل اقتصادی، تولید کنندگان سامانه به تنهایی باید حریف همه مشکلات در حوزه‌های زیرساختی، خدماتی، اقتصادی و محتوایی سامانه بوده و نیازمند سرمایه گذاری کلان می‌باشند. امروزه اتخاذ این مدل اقتصادی در بسیاری از سامانه‌های خدمت محور ایرانی بالاخص در عرصه‌های فرهنگی، علت اصلی ورشکستگی آنها بوده است.

با توجه به سه مدل اقتصادی مزبور، راهکار اساسی برای تقویت و توسعه سامانه‌های فرهنگ محور چیست؟ دولت‌ها موظف به بسترسازی برای حضور و فعالیت بیشتر بخش خصوصی در محیط جامعه هستند و باید در راستای ماموریت نظام جمهوری اسلامی ایران و انقلاب اسلامی از محتوای دیجیتال فرهنگی حمایت کرده و درصدد توسعه و پشتیبانی آن باشند. اگر دولت در قبال سلامت جامعه، آموزش و سواد جامعه نقش دارد؛ برای فرهنگ و تولیدات آن نیز بالاخص در فضای مجازی باید ایفای نقش نماید. سامانه‌های خدمت محور فرهنگی، دارای کالاهایی نیستند که مانند سایر سامانه‌ها (درخواست تاکسی، خرید لوازم و...) در ظاهر برای مشتریان، صرفه اقتصادی به همراه داشته باشند. به همین دلیل است که امروزه سید خانوارها از بسته‌ها و محتواهای فرهنگی بالاخص در حوزه فضای مجازی بسیار ظفر شده است.

درآمد هنگفت دولت از فروش بی ضابطه اینترنت باعث شده است تا وزارت ارتباطات از درآمدهای حاصله به صلاحدید و سلیقه خودشان به بعضی از سامانه‌ها مانند آپارات، فیلمو، روبیکا یا بعضی از پیام رسان‌های داخلی، ارائه خدمات و پشتیبانی‌های موردی یا مالی داشته باشد. متأسفانه هیچگونه چارچوب الزام آوری برای حمایت عادلانه توسط وزارت ارتباطات از تولید محتواهای دیجیتال فضای مجازی بخاطر درآمد‌های حاصل از فروش اینترنت وجود ندارد. پرواضح است چنانچه این حمایت‌های سلیقه ای از سامانه‌های مزبور در فضای اینترنت برداشته و حذف شود؛ شاهد همین حضور اندک سامانه‌های خدمت محور ایرانی (همراستا با سیاست‌های دولت) نیز نخواهیم بود.

برخلاف فرهنگ‌های نظام جمهوری اسلامی ایران در حوزه فضای مجازی، وزارت ارتباطات همواره اینترنت جهانی را بدون توجه به پیوست فرهنگی آن توسعه داده و بدنبال افزایش سهم دولتی وزارتخانه از فروش پهنای باند است. آمارها نشان می‌دهد بخش اعظمی از پهنای باند اینترنتی، اختصاص به محتواهای فرهنگی (در قالب فیلم و ویدئو) داشته و باید سهم تولید محتوای فرهنگی توسط این وزارتخانه و از درآمدهای حاصله پرداخت شود. همانطور که در بسیاری از کشورها خدمات پزشکی، آموزشی، فرهنگی و... در قبال عوارض، مالیات‌ها و درآمدهای دولتی ارائه می‌شود. متأسفانه با توسعه اینترنت جهانی صرفاً درآمد دولت افزایش یافته و برای مقابله با تهاج فرهنگ بیگانه ناشی از این اقدام، هیچ برنامه و حمایتی از سوی دولتمردان مشاهده نمی‌شود؛ در حالیکه اسپه‌ها و تهدیدهای فرهنگی در فضای مجازی ارتباط مستقیم با سیاست افزایش فروش اینترنت دارد. معاون وزیر ارتباطات می‌فرماید: «در مقیاس‌های جهانی، ایران ارزان‌ترین قیمت اینترنت را دارد.» باید اذعان نمود، با فرض بر صدق فرمایش حضرتعالی، این اینترنت نیست که شما ارزان می‌فروشید؛ بلکه ایمان و اعتقادات مردم است که چوب حراج زده و در حال فروش و به آتش کشیدن آن هستید. حداقل انتظار جامعه ایرانی از دولتمردان کشورمان ایفای نقش آنها در حمایت و پشتیبانی از فرهنگ و تولیدات فرهنگی در بستر فضای مجازی است که با ایجاد زیرساخت‌ها و بسترهای لازم و ارائه حمایت‌های مادی و معنوی بتوانند تولید کنندگان انقلابی را در تولید، نشر و بازنشر محتواهای دیجیتال فرهنگی یاری نمایند. حفظ و تقویت سرمایه‌های فرهنگی اجتماعی جامعه اسلامی، تنها هدف و انتظار دغدغه‌مدان فرهنگ اسلامی-ایرانی است.

پی‌نوشت:

Business model [۱]

Start-up [۲]

Big Data [۳]

## مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی در نشست خبری بیست و یکمین نمایشگاه بین‌المللی دریایی ایران اعلام کرد:

## توسعه صنعت دریامحور اهمیت راهبردی دارد



مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در نشست خبری بیست و یکمین نمایشگاه بین‌المللی دریایی ایران، گفت: این نمایشگاه با مشارکت وزارت صنعت و همچنین شورای عالی دریایی، سازمان مدیریت صنعتی، صندوق نوآوری و شکوفایی و سازمان صمت استان هرمزگان در بندرعباس که پایتخت دریایی کشور است، برگزار خواهد شد.

به گزارش‌دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، ابوالفضل کیانی بختیاری افزود: هدف از برگزاری این نمایشگاه ارائه دستاوردها و توانمندی‌های صنعت دریامحور و همچنین توجه به مقوله توسعه صادرات و جذب سرمایه‌گذاری‌های خارجی است. وی در ادامه با تأکید بر اینکه توسعه صنعت دریامحور باید جدی گرفته شود، بیان کرد: رهبر معظم انقلاب نیز در خصوص اهمیت صنعت دریا محور فرموده‌اند که دریا برای کشورها فرصت بزرگی در راستای پیشرفت و حفظ منافع ملی کشورها است و اهمیت راهبردی و مهمی دارد. کیانی بختیاری در ادامه با بیان اینکه

بر اساس آمار بانک جهانی از ۵۴ کشور فقیر دنیا محصور در خشکی ۲۰ کشور در زمره فقیرترین کشورها هستند، گفت: این آمار نشان می‌دهد که محصور بودن در خشکی مشکلات و مضلات بسیاری برای اقتصاد کشورها به وجود می‌آورد. برخورداری از ۵۰۰۰ کیلومتر خط ساحلی و حاکمیت جزایر متعدد و نیروی توسعه‌یافته و ذخایر متعدد نفت و گاز در عمق دریا، ضرورت اهمیت توسعه دریامحور را دو چندان می‌کند و از اینرو مقام معظم رهبری تدوین سیاست‌های دریا محور را با هدف توجه دادن مردم و مسئولین به اقتصاد دریا ابلاغ نموده اند. وی در ادامه با اشاره به اینکه کشورهای توسعه یافته به زنجیره تامین و اقتصاد دریا شامل: طراحی، ساخت، نصب و تعمیر شناور و سازه‌های فراساحلی و تجهیزات، توجه به بندر، امور دریا و دریا نوردی، توجه به فناوری‌های دریایی و دانش بنیانی، حاکمیت یکپارچه و مدیریت کلان دریا، حمل

**برخورداری از ۵۰۰۰ کیلومتر خط ساحلی و حاکمیت جزایر متعدد و نیروی توسعه‌یافته و گاز در عمق دریا، ضرورت اهمیت توسعه دریامحور را دو چندان می‌کند و از اینرو مقام معظم رهبری تدوین سیاست‌های دریا محور را با هدف توجه دادن مردم و مسئولین به اقتصاد دریا ابلاغ نموده‌اند**

حوزه صنعت دریامحور کشور را برای علاقه‌مندان این حوزه برگزار کنند. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در پایان، اظهار داشت: سازمان مدیریت صنعتی در یک ماه گذشته با همکاری دانشگاه اف اچ ام آلمان، ۲ قرارداد برگزاری دوره‌های آموزشی را مشارکت دانشگاه بین‌المللی چاپهار و دانشگاه علوم و فنون دریانوردی چاه بهار منعقد کرده است که این دوره‌ها در آینده‌های نزدیک در منطقه آزاد چاپهار برگزار خواهد شد.

## نگاهی به فناوری جدید که قادر به تشخیص دما، نور، صدا، گرما و... است؛

## اینترنت انرژی (IoE)



پروفسور دکتر حمید دوست محمدیان، مدیر پروژه علمی این پروژه از دانشگاه FHM آلمان به همراه هشت همکار دیگر اروپایی که شامل سه دانشگاه و پنج شرکت و موسسه اروپایی از کشورهای آلمان، ایتالیا، اسپانیا، پرتغال، یونان و لیتوان می‌باشند، مسئولیت اجرای پروژه

اینترنت انرژی را بعهده دارند

اروپایی از کشورهای آلمان، ایتالیا، اسپانیا، پرتغال، یونان و لیتوان می‌باشند مسئولیت اجرای پروژه مزبور را بعهده دارند. [۲] فناوری اینترنت انرژی در حوزه‌های مختلف انرژی به شرح ذیل کاربرد دارد:

۱. تهیه انرژی پذیر  
۲. بازرگانی مقیم و مصرف کنندگان صنعتی  
۳. بهره برداری از شبکه توزیع خرده فروشان  
۴. شبکه  
۵. نفت و گاز  
۶. تعمیم تولید انرژی  
این فناوری می‌تواند در حوزه‌های مختلف انرژی‌های فسیلی از جمله نفت و گاز نیز بسیار مفید و کاربردی باشد تا در کنترل و بالا بردن بهره وری استفاده از این انرژی‌ها با ابزارهای فناوری اطلاعات به نتایج اجرایی برسد.  
از جمله موضوعاتی که نقش اینترنت انرژی را در حوزه نفت و گاز مشخص می‌کند می‌توان به شرح ذیل نام برد:

۱. تهیه انرژی هوشمند  
۲. اکتشاف

طبق پیش بینی آژانس بین‌المللی انرژی، تقاضای انرژی برق در جهان تا سال ۲۰۳۵ به بیش از دو سوم افزایش می‌یابد. چنین افزایش زیاد در تقاضای انرژی الکتریکی، بار غیرقابل تحمل را بر زیرساخت‌های منسوخ کنونی برق وارد خواهد کرد. در آینده ای نزدیک با بکار گیری فناوری اینترنت انرژی، سیستم‌های هوشمند، منبع تغذیه توزیع شده و شبکه‌های هوشمند؛ آینده سیستم‌های برقی محسوب می‌شوند. این، یکی از دگرگونی‌هایی است که انقلاب اینترنت اشیاء در صنعت فناوری به ارمغان می‌آورد. قابلیت همکاری بین سیستم‌های انرژی هوشمند، که از طریق وب تحقق می‌یابد، امکان بهینه سازی خودکار مصرف، افزایش راندمان شبکه‌ها و مدیریت هوشمند را فراهم می‌آورد. [۱]

اینترنت انرژی، یک موضوع جذاب است که در ارتباط نزدیک با اینترنت اشیاء، سیستم‌های ارتباطی، شبکه‌های هوشمند، الکتروموبیلیتی (یک اصطلاح عمومی برای توسعه موتورهای برقی است که برای تغییر طراحی خودرو از استفاده از سوخت‌های فسیلی و انتشار گازهای کربن طراحی شده است) و فن آوری‌های کم کربن (توسعه محیط زیست سبز) است. با استفاده از سنسورهای هوشمند مبتنی بر اینترنت اشیاء در شبکه‌های برق، می‌توان مدل‌های تجاری کاملاً جدیدی را برای بازار انرژی طراحی کرد. این امر مستلزم برخورداری از امنیت اینترنت انرژی و همچنین تمایل برای سرمایه گذاری دائمی در توسعه شبکه‌های هوشمند است. [۲]

اتحادیه اروپا برای اولین بار با تعریف یک پروژه سه ساله (سپتامبر ۲۰۱۷ – اگوست ۲۰۲۰)، با هدف جهانی حمایت از استفاده از اینترنت فن آوری‌های انرژی در شرکت‌ها و متخصصان در برخورد اینترنت انرژی قرار داده است که آقای پروفسور دکتر حمید دوست محمدیان، مدیر پروژه علمی این پروژه از دانشگاه FHM آلمان به همراه هشت همکار دیگر اروپایی که شامل سه دانشگاه و پنج شرکت و موسسه



## یادداشت

## ضرورت هم‌اندیشی مشترک بازار انرژی و نظام مالی کشور

علی مبینی دهکردی

رئیس موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی



هم‌اندیشی و همکاری مشترک میان نظام مالی و بازار انرژی کشور ضرورت دارد و برگزاری کنفرانس توسعه نظام مالی در صنعت نفت می‌تواند گره‌گشای توسعه کار در صنعت نفت باشد. این کنفرانس درصدد است هم‌فکری و هم‌اندیشی مشترکی بین بازار انرژی و نظام مالی کشور ایجاد کند تا هم صنعت نفت نیازهای توسعه‌ای خود را برای بهره‌برداری پروژه‌های متعدد شکوفا کند و هم صنعت مالی توسعه یابد. در همین حال، خوشبختانه زیرساخت‌های مناسبی در حوزه نیروگاه‌ها، پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها در کشور وجود دارد که همه این حوزه‌ها نیازمند فعالیت‌های مالی در کشور است. دست‌درکاران بازار سرمایه، نظام بانکی و صنعت مالی کشور ظرفیت‌های داخلی را به‌درستی شناسایی کرده و ارزیابی‌های مناسبی انجام داده‌اند. امروزه نقدینگی فراوانی در جامعه وجود دارد که باید به‌درستی هدایت شود، جریان نقدینگی رها شده در داخل به سمت صنعت انرژی باید به گونه‌ای هدفمند و با تمرکز بر سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی انجام شود تا مشکلی ایجاد نکند. امروزه موانع توسعه کار در صنعت نفت در سطح نگهداشت نیست، بهره‌برداری از ظرفیت‌های موجود کم و بیش انجام می‌شود، اما باید تاکیدمان بر دانش‌بنیان کردن روش‌های بهره‌برداری باشد که هم‌اکنون صنعت نفت در پی فراهم کردن یک اکوسیستم فناورانه برای پاسخگویی به این نیاز است. امیدواریم با فراهم شدن زیرساخت‌های لازم در منطقه ری، شاهد حضور هوشمندانه شرکت‌های بخش خصوصی که به دنبال حل مسئله هستند، باشیم. کنفرانس پیش رو در حقیقت می‌خواهد به این پرسش پاسخ دهد که چگونه می‌توانیم در همکاری بین دو صنعت، مالی و انرژی فعالیت‌های مشترک را سامان دهیم، به گونه‌ای که توسعه از سوی نظام مالی به سمت صنعت نفت و انرژی کشور جریان یابد. در دو دهه گذشته سرمایه‌گذاری لازم در صنعت نفت و گاز کشور صورت نگرفته است، بنابراین باید سرمایه‌گذاری قابل توجهی هم به لحاظ تغییرات تکنولوژی و هم به لحاظ تغییراتی که در بازارهای جهانی ایجاد شده است، انجام شود. تحریم‌های اعمال شده از سوی کشورهای غربی فروش نفت را با دشواری‌های زیادی همراه ساخته است به گونه‌ای که سرمایه‌گذاری خارجی در بخش نفت و گاز کشور ناممکن شده است. باید دید که در چنین شرایطی چگونه می‌توان این تهدید را به فرصت تبدیل کرد و در شرایطی که امکانات بین‌المللی محدود است چگونه می‌توان مشکلات تامین مالی را حل و فصل کرد.

## خبر

## جابه‌جایی ۶۷ دستگاه حفاری خشکی در نیمه نخست اسما

سرپرست مدیریت خدمات شرکت ملی حفاری ایران از جابه‌جایی ۶۷ دستگاه حفاری در نیمه نخست اسما در مناطق عملیاتی خشکی استان‌های نفت خیز کشور خبر داد.

حمید باران گر در تشریح عملکرد ترابری سنگین شرکت ملی حفاری ایران به عنوان مهم‌ترین بخش پشتیبانی عملیات حفاری، گفت: جابه‌جایی ۱۱ دکل در این مدت با استفاده از امکانات لجستیک شرکت و ۵۶ مورد از طریق پیمانکاران بخش خصوصی طرف قرارداد انجام شد. افزود: عملیات جابه‌جایی اعم از سازه دکل، تجهیزات و ماشین‌آلات و متعلقات دستگاه حفاری در مدت یاد شده با کاربست خودروهای سبک و سنگین در قالب ۹ هزار و ۵۷۸ محموله در سطح محورهای اصلی و جاده‌های دسترسی به میدان‌های نفت و گاز براساس ضوابط و استانداردهای ویژه تخصصی انجام شد. سرپرست مدیریت خدمات شرکت ملی حفاری اظهار کرد: در عملیات جابه‌جایی هر دستگاه حفاری به‌طور میانگین ۱۲۰ دستگاه تریلر کفی و کامیون‌های هفت و ۱۱ محور به کار گرفته می‌شود و در اجرای هر عملیات بخش‌های مختلف از جمله واحد مهندسی حمل‌ونقل برای تعیین مسافت و بررسی مسیر جابه‌جایی دستگاه مشارکت می‌کنند. باران گر به ۴۳ هزار و ۱۳ کیلومتر بررسی مسیر و دریافت یک هزار و ۵۱۹ پروانه گذر اشاره و مدت زمان جابه‌جایی تعداد دستگاه حفاری یادشده را ۵۵۰ روز کاری عنوان کرد. وی با بیان اینکه کل مسافت طی شده در عملیات جابه‌جایی در ۶ ماه اخیر ۹ هزار و ۷۹۷ کیلومتر بوده است، ادامه داد: بر اساس ضوابط در عملیات جابه‌جایی دستگاه‌های حفاری سه گروه فنی همراه با دستگاه در مسیر تردد، نصب تجهیزات دستگاه و پیاده کردن آن پس از ترخیص، نیروهای عملیات ماشین‌آلات ویژه (هیدرولیک) که مشتمل بر جرتیل‌های ۲۵، ۳۰، ۴۰ و ۵۰ در موارد خاص ۷۰ تن هم می‌شود و گروه کامل تعمیرات خودروها حضور دارند. باران گر مقاصد مورد نظر در جابه‌جایی دستگاه‌های حفاری در نیمه نخست اسما را استان‌های خوزستان، ایلام، کرمانشاه، کهگیلویه و بویر احمد و فارس عنوان کرد و گفت: نقل و انتقال دستگاه‌های حفاری در زمان‌های مشخص شده در عملیاتی شدن به‌موقع دستگاه‌های حفاری و شناسایی و مشخص شدن در عملیات حفار چاه‌های نفت و گاز تاثیر مستقیم می‌گذارد. سرپرست مدیریت خدمات شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: همسو با جابه‌جایی دکل‌های حفاری، بخش ترابری آزاد نیز تامین نیازهای دستگاه‌ها از نظر تجهیزات و ملزومات در حین عملیات حفاری را به‌عهده دارد که در این خصوص نیز در مدت مورد اشاره در مجموع ۷ هزار و ۵۲۳ محموله با کاربست کامیون‌ها و تریلرهای شرکتی و پیمانکاری به مناطق عملیاتی انتقال داده شد.

## در مطالعات مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی مشخص شد؛

## کدام بخش بیش‌ترین بنزین را می‌سوزاند؟

در حال حاضر ظرفیت تولید بنزین ایران حدود ۱۱۰ میلیون لیتر در روز و متوسط میزان مصرف حدود ۹۴ میلیون لیتر در روز اعلام شده است که این میزان مصرف با تعداد خودروهای موجود سازگاری ندارد و این عدد را می‌توان در گنسی به عنوان آماری منفی ثبت کرد.

بخش حمل و نقل مصرف شده است. (۴۸ درصد بنزین، ۳۴ درصد نفت گاز و ۱۵ درصد گاز طبیعی) که از این میزان مصرف انرژی در بخش حمل و نقل حدود ۲۷۳ میلیون بشکه معادل نفت خام آن در بخش فرآورده‌های نفتی بوده است. وی در ادامه با بیان این‌که متوسط مصرف روزانه بنزین در سال ۱۳۹۶ حدود ۸۰.۷ میلیون لیتر و در سال ۱۳۹۷ حدود ۸۷.۷ میلیون لیتر بوده است، تصریح کرد: در این راستا رشد مصرف بنزین در سال ۱۳۹۷ نسبت به سال ۱۳۹۰، معادل ۴۶.۵ درصد و هم‌چنین رشد مصرف بنزین در سال ۱۳۹۶ نسبت به سال ۱۳۹۵ بیش از هشت درصد بوده است. به گفته مدیرعامل شرکت پهنه‌سازی مصرف سوخت، در سال ۱۳۹۶ به طور متوسط روزانه حدود ۵۱.۷ میلیون دلار یارانه (۱۳.۱ میلیون دلار یارانه بابت بنزین و ۳۸.۶ میلیون دلار یارانه بابت نفت گاز) پرداخت شده است. ایران به دلیل داشتن ذخایر بزرگ گاز و شبکه توزیع گسترده، قابلیت زیادی برای استفاده از این سوخت دارد که با برنامه‌ریزی و مدیریت می‌تواند آن را توسعه دهد و جایگزین سوخت‌های دیگر کند. هم‌اکنون روزانه حدود ۲۰ تا ۲۱ میلیون مترمکعب سی‌ان‌جی در کشور مصرف می‌شود که جایگزین ۲۰ میلیون لیتر بنزین در روز شده است.



فیات در ایتالیا) اختصاص داده‌اند. این یاره علیرضا صادق‌آبادی - معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران - تاکید دارد که سیاست‌گذاران باید همیشه نسبت به مصرف بنزین در کشور حساس باشند و تا زمانی که بودجه کشور محلی برای واردات بنزین یا درآمدی برای ایران از محل صادرات آن در نظر گرفته نشده باشد، سیاست‌گذاران نسبت به هشدارهای افزایش مصرف واکنشی نشان نمی‌دهند و در واقع نسبت به آن حساسیت ندارند. به گفته وی، سیاست‌گذار حساسیتی به افزایش مصرف ندارد و این به دلیل تأمین سوخت از داخل است چراکه تولید داخلی بنزین نه بر واردات و نه بر صادرات اثری ندارد.

## روند صعودی مصرف بنزین

همچنین محسن دلاویز - مدیرعامل شرکت پهنه‌سازی مصرف سوخت - به ایسا گفته بود که مصرف نهایی انرژی در سال ۱۳۹۵ معادل ۱۳۳۸.۶۵ میلیون بشکه معادل نفت خام بوده است که حدود ۲۴ درصد آن معادل ۳۲۰ میلیون بشکه معادل نفت خام در

پایین‌ترین قیمت عرضه بنزین را در دنیا دارد، اما با در نظر گرفتن سهم هزینه بنزین از میانگین درآمد، برای یک ایرانی، بنزین گران‌تر از برخی کشورهاست و این موضوع مهم باید در بحث آزادسازی یا افزایش قیمت حامل‌ها از جمله بنزین، مدنظر تصمیم‌گیران قرار گیرد. قاجاق سوخت یکی از چالش‌های کشور بوده و دلیل آن اختلاف قیمت با کشورهای همسایه است، به‌طوری که قیمت بنزین در ترکیه حدود ۱۴ برابر ایران، در عراق ۷ برابر، در امارات متحده عربی ۶.۵ برابر، در قطر ۵.۴ برابر، در پاکستان ۸ برابر، در افغانستان ۷.۲ برابر، در ترکمنستان و آذربایجان هم حدود پنج برابر ایران است. علاوه بر این مصرف گاز طبیعی در جهان به‌سرعت در حال توسعه است و اگر میزان توسعه آن با روند رشد کنونی، یعنی سالانه ۲ تا ۲.۵ درصد رشد، ادامه داشته باشد تا سال ۲۰۳۵ حدود ۲۸ درصد از سبد انرژی دنیا را به خود اختصاص خواهد داد و به تبع آن مصرف گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) هم رو به رشد است و برخی از شرکت‌های بزرگ خودروسازی دنیا سهمی از تولید خود را به خودرو دوگانه‌سوز (مانند شرکت

است. هم‌اکنون میانگین سنی کامیون‌ها، اتوبوس‌ها و مینی‌بوس‌های برون‌شهری به ترتیب ۱۷.۵، ۹.۹، ۲۳.۵ سال است. بخش حمل‌ونقل بعد از بخش خانگی، عمومی و تجاری، در رتبه دوم مصرف انرژی قرار دارد و حدود یک‌چهارم (۲۴ درصد) مصرف کل انرژی را به خود اختصاص می‌دهد. همچنین مجموع یارانه پنهان برای بنزین، گازوئیل، سی‌ان‌جی و سوخت هوایی مصرفی در بخش حمل‌ونقل در سال ۱۳۹۷ حدود ۲۱۴ هزار میلیارد تومان و در سال ۱۳۹۸ حدود ۲۳۲ هزار میلیارد تومان برآورد می‌شود. فرآورده‌های اصلی مورد استفاده در این بخش شامل بنزین، گازوئیل، سی‌ان‌جی و سوخت هوایی است و با افزایش جمعیت و تعداد خودروها، مصرف بنزین همواره سیر صعودی داشته، اما در دو مقطع سیر نزولی یافته است. در سال ۱۳۸۶، اجرای طرح کارت هوشمند سوخت و سهمیه‌بندی و در سال ۱۳۸۸، اجرای قانون هدفمندسازی یارانه‌ها علت اصلی کاهش مصرف بنزین بوده است.

## ایران پایین‌ترین قیمت عرضه بنزین را در دنیا دارد

پس از کشور ونزوئلا، ایران

## ثبت رکوردی تازه در ستاره پالایشی ایران؛

## تولید روزانه گازوئیل یورو ۵ پالایشگاه ستاره خلیج فارس به ۲۰ میلیون لیتر رسید

هزار بشکه میعانات گازی با ارزش میدان مشترک پارس جنوبی به فرآورده‌های سبک و باکیفیت، کشور را در مسیر خودکفایی در تامین بنزین مورد نیاز قرار داده است. ساخت پالایشگاه ستاره خلیج فارس با ظرفیت دریافت روزانه ۳۶۰ هزار بشکه خوراک از میدان مشترک پارس جنوبی در قالب ۳ فاز ۱۲۰ هزار بشکه‌ای از سال ۱۳۸۵، با هدف حفظ و استمرار عملیات برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی، کاهش آلاینده‌های محیط‌زیستی و کمک به خودکفایی کشور در تامین فرآورده‌های راهبردی انرژی آغاز شد. فاز سوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس در بهمن ماه ۹۷ با حضور دکتر حسن روحانی، رئیس جمهوری افتتاح شد و با تولید روزانه ۴۵ میلیون لیتر بنزین، سقف تولید بنزین کشور به روزانه ۱۰۵ میلیون لیتر رسید و کشور در شرایط باثباتی به لحاظ تولید فرآورده‌های باکیفیت قرار گرفت و از واردات بنزین بی‌نیاز شد.



ارسال می‌شود. وی پیش از این از حذف تولید محصول نفتی ترش این پالایشگاه با تغییر مشخصات فنی خوراک خبر داده بود. پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس به عنوان بزرگ‌ترین پالایشگاه میعانات گازی دنیا که می‌توان آن را به لحاظ استفاده از توانمندی متخصصان داخلی در اجرا و استفاده از تجهیزات تولید داخل، ایرانی‌ترین پالایشگاه کشور نامید، با تبدیل روزانه ۴۵۰

مجموع ۹۰ هزار بشکه به ظرفیت پالایشی ستاره خلیج فارس افزوده شده است و قرار است تا پایان اسما با دریافت مجوز خوراک، ۹۰ هزار بشکه دیگر نیز به این ظرفیت افزوده شود.

## صرفه‌جویی ۹۰۰ میلیون یورویی در ستاره خلیج فارس

مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس از افزایش روزانه ۹۰ هزار بشکه‌ای ظرفیت پالایشی و رسیدن به رقم روزانه ۴۵۰ هزار بشکه و تولید روزانه ۲۰ میلیون لیتر گازوئیل یورو ۵ در این پالایشگاه خبر داد. محمدعلی دادور ضمن اعلام این خبر به خبرنگار شانا گفت: هم‌اکنون با افزایش ظرفیت پالایشی این پالایشگاه به روزانه ۴۵۰ هزار بشکه میعانات گازی، به‌طور میانگین ۱۷ تا ۲۰ میلیون لیتر گازوئیل یورو ۵ و ۴۷ میلیون لیتر بنزین یورو ۵ در این پالایشگاه تولید می‌شود. وی با تاکید بر اینکه با توزیع رقم ظرفیت پالایشی فاز ۴ پالایشگاه میان سه فاز موجود که برنامه‌ریزی برای احداث آن انجام شده بود، هم‌اکنون در هر فاز این پالایشگاه به‌طور میانگین روزانه ۱۵۰ هزار بشکه میعانات گازی پالایشی و به فرآورده‌های سبک و گاز با ارزش تبدیل می‌شود، گفت: هم‌اکنون از طریق این بهینه‌سازی در سه فاز موجود، در

## تولید روزانه ۵۰ هزار بشکه نفتی شیرین در ستاره

محمدعلی دادور همچنین از افزایش تولید روزانه نفتی این پالایشگاه به ۴۰ تا ۵۰ هزار بشکه در روز خبر داد و گفت: نفتی تولید شده از نوع شیرین است و به عنوان خوراک به پتروشیمی‌های اراک و تبریز

## مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران منصوب شد

در این حکم از خدمات حمیدرضا کریمی‌جعفری، مدیرعامل پیشین شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت تشکر و برای ایشان در مسئولیت جدید آرزوی توفیق کرد.

به نیروی لایزال الهی و بهره‌گیری از تجارب کارکنان و کارشناسان متعهد آن شرکت و تعامل مناسب با مدیران پرتلاش آن مجموعه در انجام وظایف محوله موفق و موید باشید. علیرضا صادق‌آبادی همچنین

در حکم انتصاب ستاری‌نابینی آمده است: «نظر به تخصص، تعهد و تجارب جنابعالی به موجب این حکم، به سمت مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت منصوب می‌شوید. امید است با اتکال

معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، سعید ستاری‌نابینی را به عنوان مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران منصوب کرد.



## اخبار

## تأخیر در واگذاری سهام آرامکو برای جذب سرمایه‌گذاران محوری

سه منبع اعلام کردند که واگذاری سهام شرکت آرامکو عربستان بار دیگر به تأخیر افتاده است، زیرا مشاوران این معامله اعلام کرده‌اند به زمان بیشتری برای جذب سرمایه‌گذاران محوری نیاز دارند.

به گزارش خبرگزاری رویترز از دوی، پس از ناکامی واگذاری سهام آرامکو در آغاز سال جاری میلادی، تابستان امسال پیشرفت‌هایی به دست آمد و برای سرمایه‌گذاری در این شرکت، با صندوق‌های ثروت ملی، عربستانی‌های ثروتمند و مؤسسه‌های سرمایه‌گذاری خارجی تماس گرفته شد، اما باز هم برنامه‌ها به هم ریخت. قرار بود هفته گذشته یک تا ۲ درصد سهام آرامکو در بازار سهام داخلی این کشور واگذار شود، اما نگرانی‌ها درباره ارزش‌گذاری سعودی آرامکو به دلیل حمله اخیر به تأسیسات نفتی آن در بقیق و خریص سبب شد یافتن مشتریان بزرگ برای این واگذاری دشوار شود. یک سرمایه‌گذار حاشیه خلیج فارس اعلام کرد که آرامکو در مذاکره با سرمایه‌گذاران، نتوانست به پرسش‌های مربوط به ارزش‌گذاری پاسخی قانع‌کننده دهد. وی همچنین اعلام کرد صندوق‌های سرمایه‌گذاری در کشورهای حاشیه خلیج فارس به‌طور معمول از سرمایه‌گذاری در زمینه انرژی خودداری و تلاش می‌کنند به مجموعه سهام خود تنوع بخشند. با توجه به موارد یادشده، هفته گذشته کمیته دولتی ناظر بر برنامه واگذاری سهام آرامکو به محمد بن سلمان، ولیعهد عربستان، پیشنهاد داد واگذاری سهام آرامکو به تأخیر بیفتد. شرکت سعودی آرامکو از اظهارنظر درباره این مسئله خودداری کرد و دفتر رسانه‌ای دولت عربستان به درخواست برای اظهارنظر، پاسخ نداد.

## روسیه پمپاژ گاز به خطلوله ترکیش استریم را آغاز کرد

گازپروم روسیه عملیات پمپاژ گاز طبیعی به اولین بخش دریایی خطلوله ترکیش استریم را آغاز کرد. این آخرین مرحله تست این خطلوله، قبل از عملیاتی شدن کامل آن در ادامه امسال است. به گزارش دانش نفت به نقل از راشاتودی، گازپروم روسیه عملیات پمپاژ گاز طبیعی به اولین بخش دریایی خطلوله ترکیش استریم را آغاز کرد. این آخرین مرحله تست این خطلوله، قبل از عملیاتی شدن کامل آن در ادامه امسال است. «سوزاستریم ترنسپورت»، اوبراتور این خطلوله، اعلام کرد: پر کردن سیستم خطلوله با گاز طبیعی، یک گام مهم برای آغاز صادرات گاز طبیعی به ترکیه و شمال شرقی اروپا، از طریق این سیستم خطلوله دریایی جدید است. قرار است طبق برنامه زمان‌بندی، اولین محموله گاز طبیعی در اواخر ۲۰۱۹ تحویل داده شود. خطلوله ترکیش استریم که توافق آن رسماً در اکتبر ۲۰۱۶ امضا شد، از دو بخش تشکیل می‌شود که ظرفیت هر کدام از آنها ۱۵.۷۵ میلیارد متر مکعب می‌باشد.

## پیش‌بینی روسیه از مرگ نفت شیل آمریکا



الکساندر نواک، وزیر انرژی روسیه، پیش‌بینی کرد روند رشد تولید نفت آمریکا در چند سال آینده محدود خواهد شد زیرا قیمت‌های فعلی نفت، روند توسعه را محدود کرده است. روند رشد تولید نفت آمریکا که اکنون بزرگترین تولیدکننده جهان است، در چند سال آینده عامل ضعف نسبی قیمت‌های نفت بوده است با این حال آهنگ رشد تولید این کشور اکنون آهسته شده است. الکساندر نواک به خبرنگاران گفت: ما شاهد افت فعالیت حفاری در تولید نفت شیل آمریکا هستیم، اگرچه تولید این بخش رشد داشته اما در مقایسه با چند سال پیش کمتر است و روند مذکور همچنان ادامه دارد. وزیر انرژی روسیه گفت: اگر پیش‌بینی‌ها به واقعیت بپیوندند، تا چند سال دیگر شاهد یکنواخت شدن تولید نفت آمریکا خواهیم بود. بانک آمریکایی گلدمن ساکس نیز از پیش‌بینی خود برای رشد تولید نفت شیل آمریکا در سال ۲۰۲۰ عقب نشینی کرده و همچنین دورنمای رشد تقاضای جهانی برای نفت در سال میلادی آینده بازنگری کرده است و از ۱.۴ میلیون بشکه در روز گزارش قبلی

**الکساندر نواک: ما شاهد افت فعالیت حفاری در تولید نفت شیل آمریکا هستیم. اگرچه تولید این بخش رشد داشته اما در مقایسه با چند سال پیش کمتر است و روند مذکور همچنان ادامه دارد**

آهسته شده است. نرخ رشد سریع شیل در یک دهه گذشته، جریان تجارت را تغییر داده و اوپک را وادار کرده است برای تقویت قیمت‌ها، تولید خود را محدود کند. رشد تولید نفت شیل آمریکا به میزان ۱.۵ میلیون بشکه در روز در سال گذشته، غیرمنتظره و فراتر از پیش‌بینی بود و تولید نفت آمریکا را به ۱۱ میلیون بشکه در روز رساند. این افزایش تولید باعث افت قیمت‌های جهانی نفت در اواخر سال گذشته شد و صادرات نفت آمریکا را به رکورد ۳.۸ میلیون بشکه در روز افزایش داد.

آمریکا پیش‌بینی کرده‌اند حدود ۱.۳ میلیون بشکه در روز تولید جدید نفت شیل آمریکا امسال وارد بازار می‌شود که در مقایسه با حدود ۱.۵ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۱۸ کمتر است. نرخ رشد سریع صنعت نفت شیل آمریکا احتمالاً سال گذشته به پیک خود رسید و به دلیل درخواست سود مالی از سوی سرمایه‌گذاران بر سر افزایش تولید،

تولیدکنندگان نفت بزرگ خارج از اوپک و شیل آمریکا در سال ۲۰۲۰ را به میزان ۱.۴ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی کرد و اعلام کرد میزان رشد عرضه این تولیدکنندگان در سال ۲۰۲۱ به شدت کاهش پیدا کرده و به ۰.۲ میلیون بشکه در روز و در سال ۲۰۲۲ به ۰.۳ میلیون بشکه در روز خواهد رسید. پیش از این چهار شرکت تحقیقاتی انرژی و دولت

خود به ۱.۳ میلیون بشکه در روز کاهش داد. این بانک آمریکایی انتظار دارد تولید نفت شیل در سال ۲۰۲۰ به میزان ۰.۷ میلیون بشکه در روز رشد کند که کمتر از پیش‌بینی قبلی یک میلیون بشکه در روز و پایین‌تر از رشد ۱.۱ میلیون بشکه در روز تولید در سال ۲۰۱۹ خواهد بود. بر اساس گزارش رویترز، همچنین گلدمن ساکس رشد عرضه

## چرا غول‌های نفتی از خزر می‌روند؟

می‌کنند. تولید نفت در میدان کاشاگان در سال ۲۰۱۶ آغاز شد و اکنون حدود ۴۰۰ هزار بشکه در روز نفت تولید می‌کند که این میدان قزاقستانی را به یکی از بزرگترین میدان‌های نفتی فراساحلی در جهان تبدیل کرده است. براساس گزارش اوپل پرایس، ذخایر کاشاگان ۱۳ میلیارد بشکه نفت است اما توسعه آن به دلیل شرایط جوی و جغرافیایی ویژه و هزینه بیش از حد که باعث دو برابر شدن بودجه نهایی به ۵۰ میلیارد دلار شده، چالش برانگیز بوده است.

ایتالیا، رویال داچ شل، اکسون موبیل، شرکت ملی نفت چین (CNPC) و اینپکس ژاپن هستند. قزاقستان امیدوار بود که این کنسرسیوم با شل در توسعه میدان خزر که نزدیک میدان نفتی عظیم کاشاگان است، همکاری کند. اما از نظر هزینه‌های بالا که دامنه‌گیر توسعه میدان کاشاگان نیز شده بود، شل اکنون در حال بازنگری مشارکت خود در میدان خزر است زیرا غول‌های نفتی همچنان هزینه سر به سر پروژه‌ها را در مقابل سود و بازدهی سرمایه‌گذاری خود بررسی

داده، با شرایط اقتصادی چالش برانگیز مواجه شده است. رویترز به نقل از مقامات شرکت کارمونی گاز نوشت: تصمیم شرکای ما بر مبنای سودآوری پایین این پروژه‌ها با توجه به مخارج بالای سرمایه‌بدهی بوده است. به گفته اشلی شرممان، تحلیلگر شرکت وود مک کنزی، هزینه‌های پروژه کالام کاس خزر پنج میلیارد دلار و آغاز تولید در اواخر دهه ۲۰۲۰ برآورد شده است. سهامداران در شرکت نورث کاسپین شرکت نفت و گاز دولتی کارمونی گاز، توتال فرانسه، انی

غول‌های نفتی دو پروژه دریای خزر در قزاقستان را به دلیل هزینه‌های بالا و سودآوری پایین ترک می‌کنند.

وزارت انرژی قزاقستان اعلام کرد شرکت شل تصمیم گرفته است از میدان خزر خارج شود و کنسرسیوم شرکت نورث کاسپین که شل نیز در آن حضور دارد پروژه کالام کاس را ترک می‌کند. شرکت شل در پروژه خزر ۹۰۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری کرده اما در حالی که سرمایه‌گذاری بالایی انجام

## آژانس بین‌المللی انرژی خبر داد:

## رشد ۵۰ درصدی انرژی تجدیدپذیر تا پنج سال دیگر

از این رشد را تشکیل خواهد داد. سهم تجدیدپذیرها در تولید نیرو از ۲۶ درصد فعلی به ۳۰ درصد در سال ۲۰۲۴ رشد خواهد کرد. کاهش هزینه‌های فناوری و سیاست‌های مؤثرتر دولتی، باعث شده است از زمان گزارش سال گذشته IEA، پیش‌بینی‌های بالاتری برای بکارگیری ظرفیت تجدیدپذیرها مطرح شود. فاتح بیرون، مدیر اجرایی IEA اظهار کرد: تجدیدپذیرها در حال حاضر دومین منبع بزرگ برق در جهان هستند اما اگر بخواهیم به اهداف جوی بلندمدت دست پیدا کنیم، باید بکارگیری آنها تسریع شود. با ادامه کاهش هزینه‌ها، انگیزه روزافزونی برای بکارگیری

آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) اعلام کرد ظرفیت نیروی تجدیدپذیر جهانی تحت تأثیر نصب تأسیسات فوتوولتائیک خورشیدی در خانه‌ها، ساختمان‌ها و صنعت، تا پنج سال دیگر ۵۰ درصد رشد خواهد کرد.

مجموع ظرفیت تولید نیرو از منابع تجدیدپذیر در مقایسه با ۲.۵ تراوات در سال گذشته، به میزان ۱.۲ تراوات تا سال ۲۰۲۴ رشد خواهد کرد که معادل مجموع ظرفیت نیروی نصب شده در آمریکا است. طبق گزارش سالانه IEA از انرژی‌های تجدیدپذیر جهانی، فوتوولتائیک خورشیدی حدود ۶۰ درصد و نیروی بادی در خشکی ۲۵ درصد

## اوپک و متحدانش تشدید کاهش تولید نفت را بررسی می‌کنند

نیجریه پایبندی ۱۰۰ درصدی نداشته باشند، دیگر اعضای اوپک و غیراوپک تولید خود را عمیق کاهش نمی‌دهند. دو منبع در اوپک و غیر اوپک اعلام کردند کمیته فنی مشترک در نشست خود در ماه آینده میلادی ممکن است احتمال‌های مربوط به تشدید کاهش تولید را بررسی و پیشنهادی خود را به نشست اوپک و متحدانش در ماه دسامبر ارائه کند.

تمرکز شود. عراق و نیجریه از جمله اعضای سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) هستند که به خوبی به تعهدشان در کاهش تولید نفت عمل نکرده‌اند. یک منبع اوپکی گفت: عربستانی‌ها در پی آن هستند تا از افت قیمت نفت پیشگیری کنند، اما اکنون می‌خواهند مطمئن شوند کشورهای همچون نیجریه و عراق، همان‌طور که قول داده‌اند، نخست به پایبندی ۱۰۰ درصدی می‌رسند. یک منبع اوپکی دیگر گفت: اگر عراق و

## افت قیمت نفت بیش از هر موضوعی نتیجه جنگ تجاری است

نیز نتیجه عرضه فراوان این کالا بوده است. به احتمال زیاد سال آینده میلادی نیز این روند ادامه خواهد یافت و این مسئله برای سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش چالش ایجاد می‌کند.

۷۰ درصد از افت کنونی قیمت نفت نتیجه جنگ تجاری میان آمریکا و چین است و تنها ۳۰ درصد از این افت به عرضه نفت مربوط می‌شود. به گزارش شبکه بلومبرگ، قیمت نفت از ماه آوریل امسال تاکنون، حدود یک‌پنجم

## نوبت دوم

مزایده عمومی  
تجدید مرتبه دوم

## مزایده شماره ۱۹۶ (فروش دی اتانول آمین و آنتی فوم)



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

موضوع: شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد در نظر دارد «دی اتانول آمین و آنتی فوم» خود را از طریق مزایده عمومی به فروش برساند.

روش و زمان تحویل اسناد: متقاضیان می‌توانند حداکثر تا تاریخ ۱۶/۰۸/۹۸، جهت دریافت اسناد مزایده به‌آدرس مشهد، خیابان آبکوه، نیش دانشسرای شمالی، اداره پشتیبانی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، طبقه سوم، اتاق ۳۰۵، دفتر کمیسیون مناقصات مراجعه نموده، یا اینکه تقاضای کتبی خود را (به همراه اعلام یک شماره نمابر) به ۲۴-۳۷۲۸۵۰-۵۱ فکس نمایند تا اسناد مزایده از طریق نمابر برای ایشان ارسال گردد.

همچنین اسناد مزایده از طریقوب سایت شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد (بخش مناقصه‌ها و مزایده‌ها) —مزایده‌ها) به آدرس زیر قابل دریافت است.

www.nigc-khangiran.ir

محل تحویل ارقام مزایده: کیلومتر ۱۶۵ جاده مشهد - سرخس، پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد (لازم به ذکر است، تفکیک کالاها، بارگیری، حمل و سایر اقدامات لازم دیگر برای انتقال کالاهای موضوع مزایده بر عهده و به هزینه و با مسئولیت خریدار (برنده مزایده) می‌باشد.)

سایر موارد: متقاضیان می‌توانند جهت کسب اطلاعات بیشتر از ساعت ۷:۳۰ الی ۱۴:۳۰ روزهای شنبه لغایت چهارشنبه با شماره تلفن ۲۴-۳۷۲۸۵۰-۵۱ تماس حاصل نمایند. همچنین لازم به ذکر است در صورت نیاز برای بازدید از ارقام موضوع مزایده، جهت هماهنگی تا یک روز قبل از آخرین مهلت تحویل پیشنهاد (اشاره شده در بند ۵ فراخوان این مزایده) با شماره مستقیم ۳۳۰۰۲۱۰۰-۵۱، داخلی‌های ۲۱۴۰ و یا ۲۱۴۴ تماس حاصل نمایند.

## روابط عمومی

شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد

شماره مجوز: ۱۳۹۸.۴۴۵۵



# حضور موفقیت آمیز شرکت بازرگانی پتروشیمی در بزرگترین گردهمایی صنایع پلاستیک دنیا در نمایشگاه K-۲۰۱۹ دوسلدرف آلمان

شرکت بازرگانی پتروشیمی در بزرگترین گردهمایی صنایع پلاستیک دنیا در نمایشگاه K-۲۰۱۹ دوسلدرف آلمان حضور چشمگیر داشت.

شرکت بازرگانی پتروشیمی با شعار؛ سه دهه تجربه موفق در عرضه و صادرات فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی در بزرگترین گردهمایی صنایع پلاستیک دنیا در نمایشگاه K-۲۰۱۹ دوسلدرف آلمان حضور موفقیت آمیز داشت و توانست ریزنی‌ها و توافقات

بسیار خوبی را با مشتریان محصولات پتروشیمی ایران داشته باشد. حضور موفق شرکت بازرگانی پتروشیمی در حالی صورت می‌گیرد که صنعت پتروشیمی ایران با تحریم‌های ظالمانه آمریکا مواجه است و حضور امسال شرکت بازرگانی پتروشیمی در این نمایشگاه یکی از بهترین حضورهای این شرکت در دوره‌های اخیر نمایشگاه K-۲۰۱۹ دوسلدرف آلمان ارزیابی می‌شود.



## دانشگاه تجلی

### توجیه حقوقی کارکرد GECF در رکن حل اختلاف WTO:

## نگاهی به آینده

گاز، در آینده پررنگ تر خواهد شد.

### معرفی WTO

سازمان جهانی تجارت (WTO) در سال ۱۹۹۵ رسماً فعالیتش را آغاز کرده است. این سازمان بین المللی سه هدف عمده را دنبال می‌کند که عبارتند از کمک به جریان تجارت، آزاد سازی تدریجی تجارت بیشتر از طریق مذاکرات و ایجاد یک نهاد حل و فصل اختلافات بین المللی. WTO در واقع ادامه موافقت نامه عمومی تعرفه و تجارت (GATT) ۱۹۴۷ است با این تفاوت که از سلف خود جامع تر و قاعده مند تر است و حوزه گسترده ای از مقررات متنوع تجاری از قبیل تجارت کالا، تجارت خدمات و جنبه‌های تجاری حقوق مالکیت فکری را شامل می‌شود. این سازمان دارای وظایفی از جمله اجرا و مدیریت موافقت‌نامه‌های خود و ضمانت آن؛ فراهم نمودن نمونه‌های مذاکره بین اعضا در خصوص مسائل مرتبط با موافقت‌نامه‌های تحت پوشش؛ پیش‌بینی سازو کار حل و فصل اختلافات و مدیریت شیوه‌های بررسی سیاست تجاری اعضاست. هدف WTO به صراحت در مقدمه موافقتنامه تأسیس سازمان به این شرح بیان شده است: «افزایش استانداردهای زندگی، تضمین اشتغال کامل، رشد گسترده و مستمر میزان درآمد واقعی و تقاضای مؤثر، و گسترش تولید و تجارت کالا و خدمات ضمن تجویز بهره‌برداري مناسب از منابع جهان طبق اهداف توسعه پایدار»... علاوه بر این، سازمان جهانی تجارت سعی دارد تا از طریق تعیین یکسری قواعد که موانع تجاری را کاهش داده یا از بین می‌برد نهایتاً به آزادسازی تجاری دست یابد.

در موافقت نامه GATT ۱۹۴۷ - به عنوان نخستین سند حقوقی بین المللی ناظر بر تجارت کالایی - و نسخه اصلاحی آن یعنی GATT ۱۹۹۴ به عنوان ضمیمه ابتدایی موافقتنامه‌های ناظر بر تجارت کالایی WTO - نشانی کالایی راهبردی نفت و گاز طبیعی یافت نمی‌شود. دلیل این موضوع می‌تواند این باشد که بیشتر تولیدکنندگان و صادرکنندگان نفت و گاز به جز ایالات متحده در فرآیند مذاکرات موافقتنامه GATT ۱۹۴۷ حضور نداشتند. شایان ذکر است که برخی از کشورهای دارای منابع نسبتاً غنی نفت و گاز، مانند نروژ و انگلستان از بنیانگذاران GATT ۱۹۴۷ بوده‌اند، ولی منابع و ذخایر نفتی آنها سالها بعد کشف شد. البته ذکر باید توجه داشت که نفت و گاز به عنوان محصول راهبردی در تجارت بین الملل بطور کلی تحت پوشش مقررات مرتبط در GATT ۱۹۹۴ و برخی دیگر از موافقتنامه‌های WTO قرار می‌گیرند لیکن شرایط خاص حاکم بر این دسته از کالاها از قبیل سهمیه بندی‌های اعمال شده از OPEC به عنوان

مثال باعث شده است تا مباحث زیادی در خصوص آنها فعلاً در سطح WTO مطرح نباشد. از مجموع اعضای دائم و ناظر GECF، کشورهای ایران، الجزایر، لیبی، عراق، گینه استوایی و آذربایجان اعضای ناظر WTO هستند و بقیه عضو کامل آن سازمان هستند.

### حذف کلی محدودیت‌های مقداری:

#### بند اول ماده ۱۱ GATT ۱۹۹۴

سهمیه‌ها بیانگر شیوه‌های متعدد و ممکن برای محدود کردن بازار و ایجاد مانع در جریان عادی تجارت می‌باشند. سهمیه‌ها مشخصاً می‌توانند تحت عنوان موانع غیرتعرفه‌ای در مقایسه با سایر روش‌های اصلی محدودیت تجاری یعنی تعرفه، می‌توانند به عنوان اقدامات غیرمالیاتی اتخاذ شده در روابط تجاری بین‌المللی در راستای محدودسازی کالاهای وارداتی یا صادراتی، دسته‌بندی شوند. برخلاف تعرفه، اعمال سهمیه بندی در نظام سازمان جهانی تجارت به موجب بند یک ماده ۱۱ GATT ۱۹۹۴ تحت عنوان حذف کلی محدودیت‌های مقداری ممنوع است:

«هیچ ممنوعیت یا محدودیتی بجز تعرفه‌ها، مالیات یا سایر عوارض، خواه از طریق سهمیه‌ها، مجوزهای واردات یا صادرات یا سایر اقدامات، نباید توسط طرفین متعاقد در زمینه واردات کالا از قلمرو طرف متعاقد دیگر یا صادرات یا فروش کالا به مقصد قلمرو طرف متعاقد دیگر، اجرا یا حفظ شوند».

سهمیه‌ها و محدودیت‌های اعمالی در زمینه تولید گاز، قطعاً ناقص این ماده خواهد بود. بدون شک، چنین اقداماتی «محدودیت صادراتی» قلمداد می‌شوند چرا که به طور خاص برای کنترل عرضه گاز در بازارهای جهانی انجام شده‌اند و آثار عملی بر کاهش میزان محصول موجود در این بازارها خواهند داشت. اما به هر حال، حتی اگر سهمیه‌های تولیدی گاز را بتوان محدودیت صادراتی به حساب آورد، هیأت رسیدگی به اختلاف یا رکن استیناف سازمان جهانی تجارت می‌تواند ادعای مبتنی بر نقض بند اول ماده ۱۱ GATT را رد کند چرا که این ماده به‌طور مشخص به اقدامات «اتخاذ شده یا حفظ شده»... بر واردات... [یا صادرات]... اشاره دارد و در صورتی که ما تفسیر مضیق ماده مذکور را بپذیریم، سهمیه‌های تولید گاز از نظر فنی نمی‌توانند «سهمیه صادراتی» محسوب شوند. در نتیجه اعمال این نوع سهمیه‌بندی مغایرتی با این ماده ندارد.

### حفاظت از منابع طبیعی تجدیدناپذیر:

#### بند (ز) ماده ۲۰ GATT ۱۹۹۴

اعضای سازمان جهانی تجارت می‌توانند در مواردی مشخص از اصول اولیه و بنیادی خود در چارچوب موافقتنامه

GATT بر اساس استثنائات مندرج در ماده ۲۰ عدول کنند. بند (ز) این ماده به‌طور خاص با بحث ما ارتباط دارد: (ز) تدابیر مربوط به حفاظت از منابع طبیعی تجدیدناپذیر، در صورتی که این چنین تدابیری به همراه محدودیت‌هایی بر تولید یا مصرف ملی اعمال شده باشد.»

کشورها در هنگام توسل به این استثناء باید الزامات مصرح در صدر ماده ۲۰ را رعایت کنند: «هیچ موردی در این موافقتنامه نباید به گونه‌ای تفسیر شود که مانع تصویب یا اجرای تدابیر توسط هر یک از طرفین متعاقد شود، مشروط بر این که این تدابیر به صورت ابزار تعیض خودسرانه یا غیرموجه بین کشورهای که دارای همان شرایط هستند، اعمال نشود یا محدودیتی پنهان بر تجارت بین‌المللی ایجاد نکند.»

پرسشی که در اینجا مطرح می‌شود این است که چگونه اقدامات مندرج در بند مذکور توجیه کننده حفاظت از منابع طبیعی تجدیدناپذیر (گاز طبیعی) خواهند بود. برای این که یک اقدام (سهمیه بندی تولید گاز طبیعی) در چارچوب مفهوم حفاظت از منابع طبیعی تجدیدناپذیر «مرتبط» قلمداد شود باید مبتنی یک «ارتباط ماهوی» با حفاظت از منابع طبیعی تجدیدناپذیر باشد و اینکه هدف مبنایی تدابیر اتخاذ شده باید حفظ این دسته از منابع طبیعی باشد.

### جمع بندی

رویه رکن حل اختلاف WTO نشان‌دهنده این موضوع است که رویکرد کلی این سازمان بین المللی، ارائه یک تفسیر نسبتاً موسمی از بند یک ماده ۱۱ GATT است. در دعوی مواد خام چین، هیأت رسیدگی بیان نمود که اصطلاح «محدودیت» شامل همه اقداماتی است که عدم قطعیت ایجاد کرده و بر طرح‌های سرمایه‌گذاری تأثیر گذارند، دسترسی به بازار را برای کالاهای وارداتی محدود می‌کنند یا واردات را بسیار پرهزینه می‌کنند. بنابراین، استناد به این ماده برای توجیه سهمیه بندی گاز طبیعی با توجه به تفسیر موسع مذکور کلاً لم یکن تلقی می‌شود.

با این وجود، در صورت احتمال طرح دعوی آتی علیه اعضای ذریعاً GECF در رکن حل اختلاف WTO در خصوص سهمیه بندی گاز طبیعی، باید برخلاف رویه OPEC که نیاز به کنترل قیمت جهانی نفت و محدودیت عرضه آن را مستقیماً به سقوط قیمت جهانی نفت مرتبط می‌ساخت، اعضای ذریعاً GECF باید بطور کلی در اتخاذ هر نوع سهمیه بندی و نهایتاً اقدام در جهت کنترل سطح قیمت گاز طبیعی به نوعی بحث حفاظت از منابع طبیعی تجدیدناپذیر را به عنوان یک توجیه قانونی در قالب استثناء بر قاعده مندرج در بند یک ماده ۱۱ GATT ارائه نمایند. در کنار این مقرر قانونی، کشورهای عضو GECF همچنین می‌توانند اصل حق حاکمیت دولت‌ها بر منابع طبیعی خود - به عنوان یک حق مسلم عرفی به رسمیت شناخته شده در حقوق بین الملل - را مستند ادعای خود قرار دهند.

### نویسنده: علی فاتح

دکترای حقوق بین الملل اقتصادی - دانشگاه لوزان  
کارشناس ارشد مدیریت تأمین مالی شرکت OIEC

با توجه به گسترش فزاینده استفاده از گاز طبیعی در دنیا و اهمیت راهبردی آن در اقتصاد جهانی، مجمع کشورهای صادرکننده گاز (GECF)

از سال ۲۰۰۸ رسماً شروع به کار کرده است. در این نوشتار، فعالیت این نهاد بین المللی در حوزه تجارت گاز با مقررات تجارت کالایی سازمان جهانی تجارت (WTO) در حوزه تجارت کالایی مورد بررسی اجمالی قرار می‌گیرد. گاز طبیعی به عنوان یکی از عمده ترین منابع انرژی در دنیا به شمار می‌رود. پیشینه تجارت گاز طبیعی برای نخستین بار به قرارداد صادرات گاز طبیعی الجزایر به انگلستان در دهه ۶۰ میلادی بر می‌گردد. در دهه ۷۰ میلادی آندونزی شروع به صادرات گاز طبیعی به ژاپن و کره جنوبی نمود. از این زمان به بعد بود که تجارت بین المللی گاز طبیعی به تدریج جای خود را در بازار جهانی تجارت انرژی پیدا نمود. بر اساس گزارش Natural Gas Overview ۲۰۱۹، تولید جهانی گاز طبیعی در سال ۲۰۱۸ در مقایسه با سال قبل آن شاهد افزایش چهار درصدی بوده است. این موضوع در خصوص اعضای GECF در کل نشان دهنده افزایش ۲،۷ درصدی است که بطور خاص کشورهای روسیه، ایران، چین و قطر در مقایسه با سال ۲۰۱۷ هر یک به ترتیب در تولید گاز طبیعی ۲،۹ درصد، ۴،۴ درصد، ۸،۳ درصد و ۱،۶ درصد افزایش تولید داشته‌اند. واردات گاز طبیعی در سطح جهان نیز با یک رشد ۲،۹ درصدی رو به رو بوده است که چین به عنوان عمده ترین وارد کننده این محصول در جهان به شمار می‌رود. بر اساس برآوردهای انجام شده در گزارش World Energy Outlook ۲۰۱۸، پیش بینی می‌شود که میزان مصرف جهانی گاز طبیعی در سال ۲۰۴۰ تقریباً ۴۵ درصد بیش از میزان مصرف در سال ۲۰۱۷ خواهد بود. این شواهد بر اهمیت تأثیر گذار و راهبردی تجارت جهانی گاز طبیعی در سالهای آتی به ویژه نقش محوری GECF در امکان سنجی سهمیه بندی این محصول با توجه ویژه به مقررات WTO در مورد محدودیت‌های مقداری و حفاظت از منابع طبیعی تجدیدناپذیر صحنه می‌گذارد.

### کارکرد GECF

ایده اولیه تأسیس سازمانی در راستای تأمین منابع کشورهای صادرکننده گاز، در اجلاس وزراء به میزبانی تهران در سال ۲۰۰۱ و به پیشنهاد ایران کلید خورد. در وهله نخست، تأمین منابع مشترک تولیدکنندگان و مصرف کنندگان گاز طبیعی، پژوهش و تبادل نظرات، ترویج یک بازار با ثبات و شفاف انرژی از جمله اهداف مد نظر بود. بحث همکاری‌های مشترک بین کشورهای صادرکننده گاز همواره از مبانی بنیادین بیانیه‌های پایانی اجلاس وزراء بوده است. GECF به عنوان یک سازمان بین المللی به رسمیت شناخته شده سرانجام در ۳۳ دسامبر ۲۰۰۸ آغاز به فعالیت کرد. کشورهای الجزایر، امارات متحده عربی، بولیوی، مصر، گینه استوایی، ایران، لیبی، نیجریه، قطر، روسیه، ترینیداد و