



بررسی در مورد یک شایعه رسانه ای؛  
**شریعتمداری  
در راس بزرگترین  
هلدینگ پتروشیمی  
کشور؟**  
■ علی عسگری یا مدیر عامل همراه اول  
می شود یا سفیر ایران در چین



نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۴۵۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۳ آذر ماه ۱۴۰۳ - ۲۳ نوامبر - سال نوزدهم

باتلاش کارکنان صنعت نفت در ۱۰۰ روز دولت چهاردهم محقق شد؛

# افزایش تولید گازوئیل و بنزین

بالاترین رکورد تولید روزانه گاز در پارس جنوبی ثبت شد



دکتر منصور معظمی، عضو هیئت امنای صندوق بازنشستگی پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت تبیین کرد:  
**حلقه های مفقوده در جبران  
فاترازی انرژی ایران**  
■ اگر سبد انرژی بهینه ای داشتیم، می توانستیم از انرژی الکتریکی و انرژی خورشیدی استفاده بیشتری داشته باشیم تا بخشی از فاترازی انرژی جبران شود.



نوسازی ناوگان حفاری در دستور کار شرکت ملی حفاری ایران قرار گرفت؛

## وزش هوای تازه در ملی حفاری

■ مهندس مکوندی خبر داد: هدف گذاری افزایش ۲۳ درصدی بهره‌وری در شرکت ملی حفاری ایران



گزارش دانش نفت از افتتاح واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز؛

## ارتقای کیفی محصول بنزین در دستور کار

■ محمدصادق عظیمی فر: ۷۰ درصد ظرفیت تولید بنزین و حدود ۶۴ درصد نفت گاز پالایشگاه‌های کشور یورو ۴ و ۵ است

۶ **مرغی بهر روزی فر**  
نمایش کاری  
واردات از  
ترکمنستان و روسیه!

۵ **جواد قیصریان فرد**  
تأثیر انتخاب مجدد  
ترامپ بر صنعت  
پتروشیمی

۱ **مرضیه جدا**  
نقش حکمرانی  
در حل مسئله  
فاترازی انرژی

مبین نت

مبین نت؛  
همراه هوشمند  
کسب و کار شما

۰۲۱-۸۳۸۶۹۴۹۴  
business.mobinnet.ir  
entmarketing@mobinnet.ir

راهکارهای اختصاصی مبین نت در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی

- خدمات مرکز داده
- خدمات ارتباطی ماهواره‌ای
- شبکه اختصاصی مجازی
- سیستم پایش هوشمند حریق
- پهنای باند اختصاصی
- سرویس نظارت تصویری ابری





## اخبار نفت

با حکم وزیر نفت؛

## مدیر کل بازرسی، نظارت بر عملکرد و رسیدگی به شکایات وزارت نفت منصوب شد

وزیر نفت در حکمی مسعود رحیمی را به عنوان مدیر کل بازرسی، نظارت بر عملکرد و رسیدگی به شکایات وزارت نفت منصوب کرد.

در متن حکم محسن پاک‌نژاد خطاب به مسعود رحیمی آمده است:

با عنایت به مراتب تعهد، تخصص و تجارب ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم به عنوان مدیر کل بازرسی، نظارت بر عملکرد و رسیدگی به شکایات وزارت نفت منصوب می‌شود. امید است با اتخاذ تدابیر لازم و ایجاد تحول در فرآیندهای کاری آن اداره کل و در تمامی سازمانده با مدیران عامل شرکت‌های اصلی، تابعه بتوانید در صیانت از دارایی‌های مادی و معنوی صنعت نفت به شکلی کارآمد و مؤثر ایفای نقش کنید. لازم است گزارش‌های منظم از روند پیشبرد امور به اینجانب ارائه شود. از خداوند قادر متعال برای جنابعالی در انجام وظایف محوله توفیق روزافزون مسألت دارم.

## درخواست وزارت نفت برای افزایش سقف مبلغ سرمایه‌گذاری ۴ طرح تصویب شد

درخواست وزارت نفت در خصوص افزایش سقف مبلغ سرمایه‌گذاری چهار طرح در پنجمین جلسه کمیسیون تخصصی شورای اقتصاد مورد بررسی قرار گرفت و تصویب شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از مرکز روابط عمومی، امور بین‌الملل و مدیریت دانش سازمان برنامه و بودجه کشور؛ در پنجمین جلسه کمیسیون تخصصی شورای اقتصاد در سال ۱۴۰۳، درخواست وزارت نفت در خصوص افزایش سقف مبلغ سرمایه‌گذاری چهار طرح «نگهداشت و پشتیبانی انبارها و مخازن و ساختمان‌های اداری و تأسیسات پخش»، «تعمیر و پوشش و تعویض خطوط لوله نفت خام و فرآورده»، «نگهداشت و پشتیبانی خطوط لوله، مخابرات و تأسیسات جنبی صنعتی و غیر صنعتی» و «توسعه خطوط لوله، مخابرات و تأسیسات جنبی صنعتی و غیر صنعتی» از محل منابع داخلی شرکت ملی پخش و پالایش فرآورده‌های نفتی ایران به میزان حدود ۲۰ هزار میلیارد تومان مورد بررسی قرار گرفت و به تأیید کمیسیون تخصصی شورای اقتصاد رسید. پنجمین جلسه کمیسیون تخصصی شورای اقتصاد در سال ۱۴۰۳ به ریاست معاون سیاست‌گذاری و راهبری توسعه ملی و منطقه‌ای سازمان برنامه و بودجه کشور و با حضور اعضای این کمیسیون، مدیران و کارشناسان امورهای ذی‌ربط سازمان و نمایندگان دستگاه‌های اجرایی مربوط برگزار شد.

## خیز ایران برای تقویت زیرساخت‌های صادرات نفت

مدیرعامل شرکت پاپانه‌های نفتی ایران بر اهمیت راهبردی تقویت زیرساخت‌های صادراتی این شرکت در جزیره خارک تأکید کرد و گفت: پروژه تعمیرات و نوسازی پهلوگاه‌های اسکله غربی، گامی بلند در مسیر شکوفایی صادرات نفت کشور است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پاپانه‌های نفتی ایران، عباس اسدروز در بازدید از اسکله غربی خارک اظهار کرد: نوسازی این پهلوگاه‌ها، افزون بر ارتقای ایمنی، بهره‌وری و کارآمدی، زیربنای صادرات نفت کشور را متحول خواهد کرد. وی با اشاره به تأکید مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران بر اهمیت این پروژه اظهار کرد: فرآیند تأمین اعتبار این طرح راهبردی به‌زودی به سرانجام می‌رسد که بیانگر جایگاه ویژه بازسازی زیرساخت‌های صادراتی در راهبردهای کلان کشور است. مدیرعامل شرکت پاپانه‌های نفتی ایران با تأکید بر رعایت استانداردهای عملیاتی و دقت در انتخاب پیمانکاران متخصص، خواستار تعامل نزدیک و هم‌افزایی میان مدیریت‌های ستادی و اداره‌های پاپانه خارک شد و افزود: این هم‌گرایی، تأثیری مستقیم در بهینه‌سازی منابع و تسریع اجرای پروژه خواهد داشت. پروژه نوسازی و تعمیرات اساسی اسکله آذرباد که در شمار اولویت‌های اصلی شرکت پاپانه‌های نفتی ایران قرار دارد، به‌عنوان یکی از ارکان کلیدی در تقویت و چابکی عملیاتی این شرکت شناخته می‌شود. با آغاز عملیات اجرایی در آینده‌های نزدیک، انتظار می‌رود ظرفیت عملیاتی اسکله غربی به‌طور چشمگیری افزایش یابد و تأسیسات صادرات نفت کشور برای ایجاد و بهبود فرصت‌های نوین راهبردی کشور آمادگی بیشتری داشته باشند.

## ابراز تمایل نماینده دولت‌های عربی برای سرمایه‌گذاری در صنعت نفت ایران

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت با نماینده اقتصادی و سرمایه‌گذاری دولت‌های عربی با هدف بررسی ایجاد فرصت‌های جدید در حوزه انرژی دیدار و گفت‌وگو کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، حسین حسین‌زاده درباره دیدار خود با محمد عبدالباسط، نماینده اقتصادی و سرمایه‌گذاری دولت‌های عربی گفت: در این دیدار درباره همکاری‌های دو و چندجانبه بین ایران و کشورهای عربی بحث و تبادل نظر شد و طرفین نسبت به همکاری‌های بیشتر در حوزه‌های مختلف انرژی، به ویژه سرمایه‌گذاری در بخش‌های نفتی و گازی ابراز علاقه کردند. محمد عبدالباسط، نماینده اقتصادی و سرمایه‌گذاری دولت‌های عربی به‌عنوان مهمان ویژه افتتاحیه سی‌وهفتمین نمایشگاه صنایع دستی در کشور حضور داشت. این دیدارها نشان‌دهنده عزم جدی برای گسترش همکاری‌ها و ایجاد فرصت‌های جدید در زمینه انرژی و صنایع دستی بین ایران و کشورهای عربی است.

## معاون اول رئیس جمهوری عنوان کرد:

## اولویت بخشی به انرژی‌های تجدیدپذیر در سیاست‌های انرژی کشور

آینده به همراه گزارش اولویت‌بندی و اقدام‌های جاری با عنوان آن فصل مطرح می‌شود که در این نشست اولویت‌بندی احکام و موضوعات فصل انرژی شامل اهداف کمی اولویت‌دار وزارت نفت و نیرو و سازمان انرژی اتمی، احکام اولویت‌دار وزارتخانه‌های نفت و نیرو، وضع آیین‌نامه‌های اجرایی اولویت‌دار وزارتخانه‌های نیرو و نفت و سازمان انرژی اتمی، تکالیف سامانه‌ای، گزارش اقدام‌های صورت گرفته از سوی دستگاه‌های اجرایی، چالش‌ها و موانع اجرای برنامه هفتم توسعه و پیشنهادها ارائه شد. در بخش دیگری از این نشست که با حضور رئیس سازمان برنامه و بودجه، وزیران نفت، نیرو، علوم، تحقیقات و فناوری، دبیر هیئت دولت، روسای سازمان انرژی اتمی و امور اداری و استعدادی، سخنگوی دولت و مسئولان دستگاه‌های امر برگزار شد، در خصوص راهکارهای بهینه‌سازی و مدیریت راهبردی انرژی تعیین شده در برنامه هفتم توسعه بحث و تبادل نظر شد.



معاون اول رئیس جمهوری گفت: ضرورت دارد سیاست‌های بهینه‌سازی و مدیریت مصرف انرژی و به‌ویژه بهره‌گیری از انرژی‌های تجدیدپذیر و نو در اولویت راهبردها و سیاست‌های بخش انرژی کشور قرار گیرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی معاون اول رئیس جمهوری، محمدرضا عارف روز دوشنبه، ۲۸ آبان (در نشست شورای عالی راهبری برنامه هفتم توسعه درباره راهکارهای بهینه‌سازی و مدیریت راهبردی انرژی تعیین شده در برنامه هفتم توسعه اظهار کرد: با وجود سازمان‌های متعدد در کشور در دهه‌های گذشته بهینه‌سازی انرژی به‌صورت جدی پیگیری نشد و شاهد هدررفت انرژی در بخش‌های مختلف از جمله در مصارف خانگی و صنعتی هستیم که ضرورت دارد سیاست‌های بهینه‌سازی و مدیریت مصرف انرژی و به‌ویژه بهره‌گیری از انرژی‌های تجدیدپذیر و نو در اولویت راهبردها و سیاست‌های بخش انرژی کشور قرار گیرد. در این

نشست پیشنهاد نحوه انتخاب ناظران مالی و اجرایی موضوع ماده ۱۱۸ قانون برنامه هفتم توسعه بررسی شد که بر این اساس از ۳۶ دستگاه دولتی و اجرایی در ۳۲ دستگاه و وزارتخانه

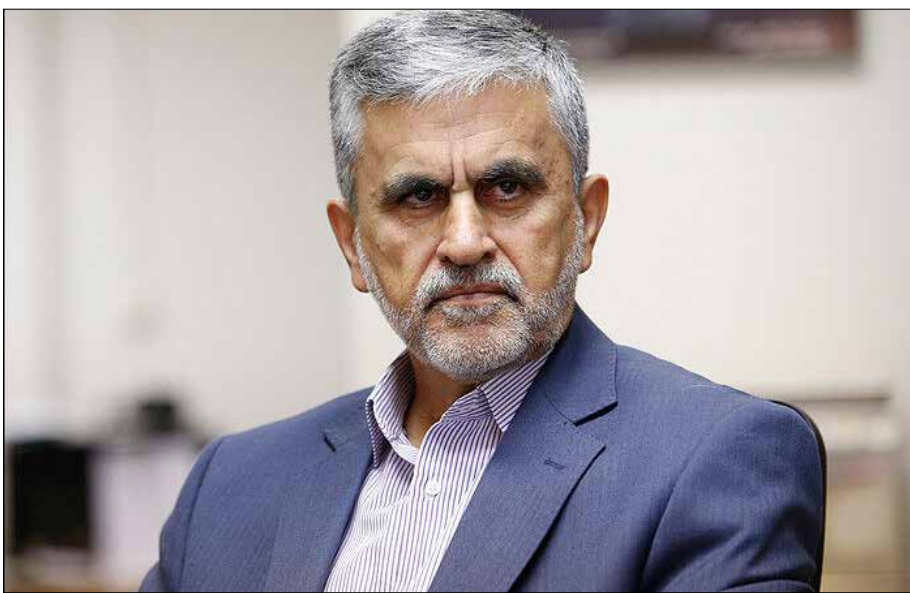
نشست پیشنهاد نحوه انتخاب ناظران مالی و اجرایی موضوع ماده ۱۱۸ قانون برنامه هفتم توسعه بررسی شد که بر این اساس از ۳۶ دستگاه دولتی و اجرایی در ۳۲ دستگاه و وزارتخانه

نشست پیشنهاد نحوه انتخاب ناظران مالی و اجرایی موضوع ماده ۱۱۸ قانون برنامه هفتم توسعه بررسی شد که بر این اساس از ۳۶ دستگاه دولتی و اجرایی در ۳۲ دستگاه و وزارتخانه

## مدیر پیشین امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران:

## صادرات نفت ایران به چین ادامه دارد

تعریف کند. قمصری درباره تأثیر انتخاب ترامپ بر بازار و میزان صادرات نفت ایران گفت: ترامپ را نمی‌توان سیاستمدار تلقی کرد او تاجر و اهل معامله است، ممکن است بتواند با او معامله کرد و ممکن است در مسیر صادرات نفت ایران تسهیل شود. وی خاطرنشان کرد: در هر حال تا زمانی که چین تنها مصرف‌کننده و خریدار نفت ایران باشد؛ میزان صادرات نفت ما تغییری نمی‌کند و همین روال ادامه دارد و با نوسانات اندکی تقریباً رقم کتونی صادرات به همین شکل حفظ خواهد شد. مدیر پیشین امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران یادآور شد: با توجه به اینکه نفت ایران منحصر به چین صادر می‌شود؛ قاعدتاً میزان صادرات نیز فعلاً در همین حواله و حوش کتونی خواهد بود. طبق اعلام بلومبرگ، یک پالایشگاه چینی طی اقدامی به جای ایران و روسیه از آفریقا سفارش نفت سبک داده است. این محموله دو میلیون بشکه‌ای که پالایشگاه نفتی مستقل «لندبریج» چین از آفریقا برای دریافت در ماه ژانویه سفارش داده، از نوع موسوم به «موستاردا»، بسیار شبیه به نفت سبک ایران است.



پیدا خواهد کرد فعلاً به نظر می‌رسد که بازار ایران منحصر به بازار چین باشد، مگر اینکه دولت چهاردهم بتواند با دیپلماسی خود تغییراتی در مناسبات خود انجام داده و بازارهای جدیدی برای صادرات نفت ایران

امریکا و روی کار آمدن مجدد ترامپ مربوط باشد. عبارت دیگر اگر این موضوع صحت هم داشته باشد به انتخاب مجدد ترامپ ارتباطی ندارد. وی تأکید کرد: به نظر قطعاً صادرات نفت ایران به چین تداوم

کشورها خاطر نشان کرد: اگر چین بنا داشت این اقدام را اجرایی کند باید از ماه‌ها قبل این کار را کرده باشد که آن زمان نفت ایران درباره تأثیر انتخاب ترامپ بر تصمیم احتمالی پالیشران چینی مبنی بر جایگزین کردن نفت ایران با نفت دیگر

مدیر پیشین امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران گفت: فعلاً به نظر می‌رسد که بازار ایران منحصر به بازار چین باشد، مگر اینکه دولت چهاردهم بتواند با دیپلماسی خود تغییراتی در مناسبات خود انجام داده و بازارهای جدیدی برای صادرات نفت ایران تعریف کند.

محسن قمصری در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی ایلنا، درباره انتشار اخباری مبنی بر تصمیم پالایشگاه چینی برای واردات نفت از آفریقا به جای ایران اظهار داشت: قطعاً نفت کشور آفریقایی و از جمله آنگولا نمی‌تواند جایگزین نفت ایران در پالایشگاه‌های چین شود. وی افزود: نفت آنگولا سبک و نفت ایران متوسط است و حتی نفت سبک ایران هم جزء نفت خام‌های متوسط دنیا محسوب می‌شود، بنابراین بعید است که این نفت براحتمی بتواند جایگزین نفت ایران شود، مگر اینکه با مواد سنگین‌تری ترکیب و یک نفت خام جدید بدست آوند. مدیر پیشین امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران درباره تأثیر انتخاب ترامپ بر تصمیم احتمالی پالیشران چینی مبنی بر جایگزین کردن نفت ایران با نفت دیگر

## اولین دوره آموزشی هوش مصنوعی در شرکت نفت و گاز اروندان برگزار شد

کارکنان ادارات مختلف این شرکت قرار گرفت. این استقبال نشان دهنده اهمیت بالای آشنایی با تکنولوژی‌های نوین و کاربردهای هوش مصنوعی در صنعت نفت و گاز است. بابلی‌نیا ادامه داد: دانش هوش مصنوعی در بهبود ایمنی محل کار، امنیت سایبری و کاهش هزینه‌های ناشی از خرابی‌های تجهیزات نقش اساسی ایفا می‌کند. وی گفت: این اولین دوره از سری برنامه‌های آموزشی در راستای استفاده بهینه از هوش مصنوعی است که با هدف توسعه ظرفیت و کاربرد در صنعت نفت و افزایش دانش تخصصی کارکنان و دستیابی به اهداف استراتژیک شرکت اروندان برگزار می‌شوند.



شرکت نفت و گاز اروندان در خرمشهر برگزار شد، مورد توجه مدیران، روسا و

بهره‌وری پرداخته است. وی افزود: این رویداد آموزشی که در ساختمان شماره ۲

مصنوعی در کاهش ریسک‌ها، ایجاد قطعیت در فرآیندهای تولید و افزایش

اولین دوره آموزشی هوش مصنوعی در شرکت نفت و گاز اروندان با هدف توجه به توسعه توانمندی‌های فناورانه کارکنان برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، اسلام بابلی‌نیا، رئیس آموزش مدیریت منابع انسانی شرکت نفت و گاز اروندان روز سه‌شنبه گذشته با اعلام این خبر اظهار کرد: اولین دوره آموزشی مبانی و راهنمای استقرار هوش مصنوعی در این شرکت برگزار شد. این دوره آموزشی که به دنبال ابلاغیه مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و در راستای دیجیتالی شدن صنعت نفت کشور برپا شده، به بررسی نقش هوش



پتروشیمی؛ صنعتی پیشرو در اقتصاد غیر نفتی؛

# صادرات محصولات پتروشیمی ایران به ۶۰ کشور جهان



صنعت پتروشیمی ایران با تولید بیش از ۷۲ میلیون تن محصولات پتروشیمی در سال، به یکی از ارکان اصلی اقتصاد غیر نفتی کشور تبدیل شده است. این صنعت با صادرات به بیش از ۶۰ کشور جهان، سالانه بیش از ۱۵ میلیارد دلار ارزآوری دارد و نقش مهمی در کاهش وابستگی به نفت خام ایفا می‌کند. شرکت‌هایی مانند پتروشیمی خلیج فارس و پتروشیمی مارون به‌عنوان بازیگران اصلی در تولید و صادرات این محصولات، جایگاه ویژه‌ای در بازارهای بین‌المللی دارند.

«صنعت پتروشیمی ایران» به‌عنوان یکی از ارکان کلیدی در توسعه اقتصادی کشور، در سال‌های اخیر با تکیه بر منابع عظیم نفت و گاز کشور، پیشرفت چشمگیری داشته است. این صنعت با تولید محصولات متنوع پتروشیمی، به یکی از اصلی‌ترین منابع درآمد غیر نفتی تبدیل شده است. علاوه بر تأمین نیازهای داخلی، صنعت پتروشیمی ایران توانسته است به بیش از ۶۰ کشور جهان صادرات انجام دهد و به این ترتیب نقش مهمی در کاهش وابستگی به نفت خام ایفا کند. شرکت‌های بزرگ پتروشیمی مانند پتروشیمی خلیج فارس و پتروشیمی مارون به‌عنوان پیشگامان این صنعت در سطح جهانی شناخته می‌شوند و سهم عمده‌ای از بازارهای بین‌المللی را در اختیار دارند.

**اهمیت و نقش صنعت پتروشیمی در تولید و افزایش ثروت ملی**

صنعت پتروشیمی ایران به‌عنوان یکی از ارکان اساسی اقتصاد کشور، تأثیر زیادی در افزایش ثروت ملی دارد. بر اساس گزارش‌های وزارت نفت، این صنعت به‌طور مستقیم حدود ۲۵ درصد از صادرات غیر نفتی کشور را تشکیل می‌دهد. در سال ۲۰۲۲، ایران بیش از ۷۲ میلیون تن محصولات پتروشیمی تولید کرد که شامل متانول، پلی‌اتیلن، پلی‌پروپیلن و انواع کودهای شیمیایی است. این حجم تولید نه تنها در تأمین نیازهای داخلی بلکه در تأمین ارز برای کشور بسیار مؤثر بوده است. همچنین، تولید محصولات پتروشیمی باعث کاهش وابستگی به صادرات نفت خام می‌شود، به‌طوری‌که ایران قادر است حجم بیشتری از محصولات با ارزش افزوده بالا را به بازارهای جهانی صادر کند. این صنعت همچنین در ایجاد شغل‌های مستقیم و غیرمستقیم در کشور نقش مهمی ایفا می‌کند. طبق آمارهای وزارت کار، صنعت پتروشیمی در مجموع بیش از ۱۴۳ هزار شغل مستقیم ایجاد کرده است. بسیاری از این اشتغال‌ها در مناطق جنوبی کشور مانند استان‌های بوشهر و خوزستان ایجاد شده است که به توسعه اقتصادی این مناطق کمک زیادی کرده است. در این راستا، شرکت‌های پتروشیمی بزرگ نظیر پتروشیمی خلیج فارس و پتروشیمی مارون با گسترش فعالیت‌های خود، امکان اشتغال‌زایی برای هزاران نفر را فراهم کرده‌اند. صنعت پتروشیمی ایران علاوه بر ایجاد اشتغال، به‌عنوان محرک اقتصادی برای صنایع پایین‌دستی نیز عمل می‌کند. برای مثال، با تولید محصولات شیمیایی و پلاستیکی در داخل کشور، صنایع خودروسازی، لوازم خانگی و نساجی می‌توانند به مواد اولیه‌ی مورد نیاز خود دست یابند و از واردات این محصولات خودداری کنند. این امر به‌طور مستقیم به افزایش تولید داخلی و کاهش وابستگی به واردات کمک می‌کند، که در نهایت به رشد اقتصادی کشور می‌انجامد.

**نقش صنعت پتروشیمی به‌عنوان پیشران اقتصادی کشور در ارتقای ارزش افزوده و اشتغال‌زایی**

صنعت پتروشیمی ایران در سال‌های اخیر توانسته است به‌عنوان یکی از پیشران‌های اصلی اقتصادی کشور عمل کند. بر اساس گزارش‌های سازمان توسعه تجارت ایران، در سال ۲۰۲۲، ایران از صادرات محصولات پتروشیمی بیش از ۱۵ میلیارد دلار درآمد کسب کرد. این

خوزستان موجب اشتغال‌زایی و توسعه‌ی زیرساخت‌های صنعتی شده است. بنابر این، صنعت پتروشیمی ایران نه تنها نقش مهمی در صادرات و ایجاد درآمد دارد، بلکه به توسعه‌ی مناطق صنعتی و افزایش تولید داخلی نیز کمک شایانی می‌کند.

**اهمیت پتروشیمی در جلوگیری از خام‌فروشی نفت**

صنعت پتروشیمی ایران نقش بسزایی در جلوگیری از خام‌فروشی نفت و تبدیل آن به محصولات با ارزش افزوده‌ی بالاتر دارد. طبق آمار وزارت نفت، در سال ۲۰۲۲ میلادی، ایران روزانه حدود ۳ میلیون بشکه نفت خام تولید کرد. بخش عمده‌ای از این نفت خام به‌جای صادرات به‌صورت خام، در داخل کشور به محصولات پتروشیمی تبدیل می‌شود که ارزش افزوده‌ی بیشتری ایجاد می‌کند. این فرآیند به‌ویژه در شرایط تحریم‌ها اهمیت ویژه‌ای پیدا کرده است، زیرا ایران توانسته است با تولید و صادرات محصولات پتروشیمی، میزان وابستگی به فروش نفت خام را کاهش دهد. با استفاده از ظرفیت‌های پتروشیمی، ایران توانسته است در چند دهه‌ی گذشته بخش قابل‌توجهی از درآمدهای ارزی خود را از طریق محصولات پتروشیمی به دست آورد. بر اساس گزارش‌های سازمان توسعه تجارت ایران، در سال ۲۰۲۲ میلادی، ایران بیش از ۱۵ میلیارد دلار از صادرات محصولات پتروشیمی کسب کرده است. این میزان درآمد باعث شده تا ایران در مقایسه با بسیاری از کشورها با ذخایر نفتی مشابه، از وابستگی کمتر به صادرات نفت خام برخوردار باشد. پتروشیمی‌ها به‌ویژه در تبدیل نفت خام به محصولات پتروشیمی و شیمیایی با ارزش افزوده‌ی بالا، نقش حیاتی دارند. این صنایع قادرند از منابع اولیه مانند گاز طبیعی و نفت خام، طی فرآیندهای پیچیده‌ی شیمیایی، محصولات نهایی همچون پلی‌اتیلن، پلی‌پروپیلن، متانول و آمونیاک تولید کنند. این محصولات نه تنها در صنایع داخلی بلکه در بازارهای جهانی نیز ارزش زیادی دارند و همین امر مانع از خام‌فروشی نفت می‌شود.

**جایگاه صنعت و صادرات پتروشیمی ایران در منطقه و جهان**

صنعت پتروشیمی ایران جایگاه ویژه‌ای در منطقه‌ی خاورمیانه و جهان دارد. ایران به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان محصولات پتروشیمی در جهان شناخته

شده است. در بخش عمده‌ای از آن از صادرات محصولات شیمیایی، متانول و پلی‌اتیلن به کشورهای مختلف تأمین شده است. باعث افزایش ارزش افزوده در اقتصاد کشور شده است. این ارزش افزوده به‌طور مستقیم در کاهش وابستگی به صادرات نفت خام و افزایش ظرفیت تولید داخلی مؤثر بوده است. ایران با تولید بیش از ۷۲ میلیون تن محصولات پتروشیمی در سال، جایگاه خود را در بازارهای جهانی تثبیت کرده است. طبق آمار گمرک ایران، صادرات محصولات پتروشیمی ایران به بیش از ۶۰ کشور انجام می‌شود و این محصولات در بازارهای جهانی به‌ویژه در آسیا و اروپا مورد استقبال قرار می‌گیرند. همچنین، این صادرات باعث ایجاد ارزش افزوده زیادی در کشور می‌شوند، چرا که به‌جای فروش نفت خام، محصولات با فرآوری‌های پیچیده‌تر به فروش می‌رسند که در آن‌ها سهم بیشتری از درآمد برای کشور باقی می‌ماند. علاوه بر افزایش درآمدهای صادراتی، صنعت پتروشیمی در ارتقای اشتغال‌زایی نیز نقش بسزایی دارد. وزارت کار برآورد کرده است که این صنعت به‌طور مستقیم بیش از ۳۰۰ هزار شغل ایجاد کرده است. این شغل‌ها عمدتاً در حوزه‌های فنی و مهندسی، تولید و حمل‌ونقل، و پشتیبانی از صنایع پایین‌دستی پتروشیمی هستند. گسترش این صنعت به‌ویژه در مناطق جنوبی کشور مانند استان‌های بوشهر و خوزستان، باعث رشد اقتصادی و افزایش سطح زندگی در این مناطق شده است.

**نقش شرکت‌های دانش‌بنیان در ارتقای صنعت پتروشیمی**

شرکت‌های دانش‌بنیان با استفاده از فناوری‌های نوین و بهینه‌سازی فرآیندهای تولید، به بهبود عملکرد صنعت پتروشیمی کمک کرده‌اند. طبق آمار وزارت علوم، تحقیقات و فناوری، تعداد شرکت‌های دانش‌بنیان فعال در صنعت پتروشیمی ایران در سال‌های اخیر افزایش یافته است. این شرکت‌ها به‌ویژه در زمینه‌ی تولید کاتالیزورها، فناوری‌های نوین و بهینه‌سازی فرآیندهای تولید، توانسته‌اند به کاهش هزینه‌های تولید و افزایش کیفیت محصولات پتروشیمی کمک کنند. نمونه‌هایی از این شرکت‌ها عبارتند از پویاکیمیا و مهندسی پتروشیمی به‌سان که در تولید کاتالیزورها و سایر مواد شیمیایی تخصص دارند. این شرکت‌ها همچنین با ارائه فناوری‌های

می‌شود و به‌ویژه در منطقه خاورمیانه مقام نخست را دارد. طبق آمار گمرک ایران، در سال ۲۰۲۲ میلادی، صادرات محصولات پتروشیمی ایران به بیش از ۶۰ کشور انجام شده است که این امر باعث شده، ایران به یکی از صادرکنندگان بزرگ این محصولات تبدیل شود. کشورهای چین، هند و ترکیه از مقاصد اصلی صادراتی ایران در حوزه پتروشیمی هستند. در این راستا، شرکت‌های بزرگی مانند پتروشیمی خلیج فارس و پتروشیمی مارون، نقش اصلی را در تولید و صادرات محصولات پتروشیمی به کشورهای مختلف ایفاء می‌کنند. پتروشیمی خلیج فارس به‌عنوان بزرگ‌ترین شرکت پتروشیمی در ایران و یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان متانول و پلی‌اتیلن در جهان شناخته می‌شود. این شرکت در سال ۲۰۲۲ میلادی توانست بیش از ۶ میلیون تن محصول پتروشیمی صادر کند که سهم بزرگی از صادرات پتروشیمی ایران را شامل می‌شود. همچنین ایران با توجه به ذخایر گسترده و منابع گازی و نفتی، در صنعت پتروشیمی از مزیت رقابتی برخوردار است. این مزیت‌ها باعث شده‌اند ایران در رقابت با سایر کشورهای تولیدکننده پتروشیمی، جایگاه ممتازی را در بازار جهانی داشته باشد.

**معرفی واحدهای مهم و بزرگ پتروشیمی در کشور**

ایران دارای تعدادی واحد بزرگ و پیشرفته‌ی پتروشیمی است که نقش زیادی در تأمین نیازهای داخلی و صادرات محصولات پتروشیمی ایفاء می‌کنند. «پتروشیمی خلیج فارس» بزرگ‌ترین و مهم‌ترین شرکت پتروشیمی ایران است که در استان بوشهر واقع شده و در تولید محصولات مختلف از جمله متانول، پلی‌اتیلن و پروپیلن فعالیت می‌کند. این شرکت با ظرفیت تولید سالانه بیش از ۱۰ میلیون تن محصول، نقش کلیدی در تأمین محصولات پتروشیمی برای بازارهای داخلی و خارجی دارد. آمارهای گزارش‌های سالانه‌ی پتروشیمی خلیج فارس نشان می‌دهند که این شرکت توانسته است در سال ۲۰۲۲ میلادی بیش از ۶ میلیون تن محصولات پتروشیمی را به کشورهای مختلف صادر کند. دیگر واحدهای مهم پتروشیمی ایران، «پتروشیمی مارون» است که در استان خوزستان قرار دارد و به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان پلی‌پروپیلن و آمونیاک در کشور شناخته می‌شود. این شرکت با بیش از ۴ میلیون تن ظرفیت تولید سالانه، به‌عنوان یکی از شرکت‌های پیشرو در صنعت پتروشیمی ایران و منطقه شناخته می‌شود. طبق گزارش‌های سازمان توسعه تجارت ایران، این شرکت در سال ۲۰۲۲ میلادی توانسته است سهم قابل‌توجهی از صادرات محصولات پتروشیمی ایران را به خود اختصاص دهد. سایر واحدهای مهم پتروشیمی ایران، می‌توان به «پتروشیمی بندر امام» اشاره کرد که در زمینه‌ی تولید متانول، آمونیاک و سایر محصولات شیمیایی فعالیت دارد. این شرکت نیز با ظرفیت تولید سالانه‌ی بیش از ۵ میلیون تن محصول، یکی از بزرگ‌ترین واحدهای پتروشیمی ایران به‌شمار می‌رود. پتروشیمی بندر امام به‌ویژه در تأمین محصولات پتروشیمی برای بازارهای داخلی و بین‌المللی اهمیت زیادی دارد و نقش خود را در صادرات محصولات شیمیایی ایفاء می‌کند. با توجه به مطالب فوق، «صنعت پتروشیمی ایران» نه تنها از نظر تولید، بلکه از منظر صادرات و ایجاد ارزش افزوده نیز، به یک صنعت پیشرو در اقتصاد غیر نفتی کشور تبدیل شده است. با تلاوم روند رشد و توسعه‌ی این صنعت، ایران قادر خواهد بود تا سهم بیشتری از بازارهای جهانی را به خود اختصاص دهد و در مسیر کاهش وابستگی به منابع نفتی، گام‌های مؤثری بردارد. استمرار در سرمایه‌گذاری‌های داخلی و همکاری با شرکت‌های بین‌المللی می‌تواند به پایداری و رشد «صنعت پتروشیمی ایران» کمک شایانی کند.

## افزایش تولید گاز با توسعه چاه‌های جدید

در آبان امسال نسبت به آبان پارسل شده است. طبق آخرین آمار اعلام شده در ۲۵ آبان‌ماه مقدار مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری به ۴۷۵ میلیون مترمکعب رسید، در حالی که سال گذشته این مقدار مصرف در آذر به ثبت رسیده بود؛ اما امسال در ۲۵ آبان به این مقدار رسیدیم و مقدار مصرف گاز در بخش خانگی - تجاری در روز گذشته بیش از ۵۷ درصد کل تولید بود که این عدد برای این زمان از سال بسیار زیاد و قابل توجه است. با کاهش میانگین کلی دما در کشور و با توجه به اینکه بسیاری از شهرها و روستاها در نیمه شمالی کشور دمای زیر صفر درجه را ثبت کرده‌اند، لازم است تا هموطنان

**روند صعودی مصرف گاز**

در آبان امسال نسبت به آبان پارسل شده است. طبق آخرین آمار اعلام شده در ۲۵ آبان‌ماه مقدار مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری به ۴۷۵ میلیون مترمکعب رسید، در حالی که سال گذشته این مقدار مصرف در آذر به ثبت رسیده بود؛ اما امسال در ۲۵ آبان به این مقدار رسیدیم و مقدار مصرف گاز در بخش خانگی - تجاری در روز گذشته بیش از ۵۷ درصد کل تولید بود که این عدد برای این زمان از سال بسیار زیاد و قابل توجه است. با کاهش میانگین کلی دما در کشور و با توجه به اینکه بسیاری از شهرها و روستاها در نیمه شمالی کشور دمای زیر صفر درجه را ثبت کرده‌اند، لازم است تا هموطنان

خانگی و صنعتی می‌تواند مصرف انرژی را کاهش دهد، همچنین اجرای کمپین‌های ملی برای آموزش و آگاه‌سازی مردم در خصوص روش‌های صرفه‌جویی در مصرف گاز، افزایش سرمایه‌گذاری در زیرساخت‌ها، بهینه‌سازی شبکه انتقال و توزیع گاز برای کاهش هدررفت در فرآیند انتقال و ارائه تسهیلات به صنایع برای استفاده از تجهیزات کم‌مصرف و گسترش نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP) مهم تلقی می‌شود. میانگین دما در آبان امسال در روزهای سپری شده در مقایسه با مدت مشابه پارسل ۳.۵ تا ۴ درجه کاهش یافته، این کاهش دما منجر به افزایش ۸ تا ۸.۵ میلیون مترمکعبی مصرف روزانه گاز در بخش خانگی - تجاری

شرکت ملی نفت ایران تمامی برنامه‌های تعمیراتی لازم را پیش از آغاز فصل سرما اجرا کرده و از آمادگی کامل برای تأمین حداکثری گاز تا پایان سال خبر داده است. این برنامه‌ها به‌ویژه در مناطق عملیاتی با هدف اطمینان از کارکرد پایدار تأسیسات تولید و انتقال گاز انجام شده است. افزایش تولید گاز در کنار مدیریت بهینه مصرف، می‌تواند نقش کلیدی در پایداری تأمین گاز در ایران داشته باشد. با توجه به ساختار مصرفی موجود، اقداماتی همچون توسعه سیستم‌های گرمایشی با بازده بالا، فرهنگ‌سازی عمومی، افزایش سرمایه‌گذاری در زیرساخت‌ها و حمایت از صنایع لازم و ضروری است. به‌کارگیری فناوری‌های نوین در سیستم‌های گرمایشی

فشار زیادی بر شبکه توزیع گاز وارد می‌کند. کاهش هر درجه دمای هوا باعث افزایش ۲۵ میلیون مترمکعبی مصرف گاز می‌شود. این آمار نشان‌دهنده تأثیر مستقیم مصرف غیربهینه بر چالش‌های تأمین گاز در کشور است. با شروع سرمای زود هنگام در آبان‌ماه امسال، مصرف گاز به سرعت افزایش یافته است. مدیرعامل شرکت ملی نفت تأکید کرد که اگر مردم تنها ۱۰ درصد در مصرف گاز صرفه‌جویی کنند، امکان عبور بدون مشکل از دوره سرد سال فراهم خواهد شد. این میزان صرفه‌جویی می‌تواند تأمین گاز صنایع و نیروگاه‌ها را نیز تضمین کرده و از بروز کمبود در مناطق سردسیر جلوگیری کند. برنامه‌های عملیاتی و اطمینان از تأمین گاز

با ورود سرما به کشور در پاییز ۱۴۰۳، موضوع تأمین گاز و مصرف بهینه آن اهمیت بیشتری پیدا کرده و بر اساس اظهارات مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، با اضافه کردن چاه‌های جدید به مدار تولید، ظرفیت تولید گاز کشور را از ابتدای دولت چهاردهم حدود ۳۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش یافته که می‌تواند مصرف گاز دو تا سه استان کشور را پوشش دهد. به گزارش ایسنا، ایران روزانه بیش از یک میلیارد مترمکعب گاز تولید می‌کند و همچنان یکی از سه تولیدکننده بزرگ گاز طبیعی در جهان است. با وجود این حجم بالای تولید، مصرف گاز در کشور همچنان بهینه نیست و این موضوع در فصل‌های سرد سال،



بررسی در مورد یک شایعه رسانه ای؛

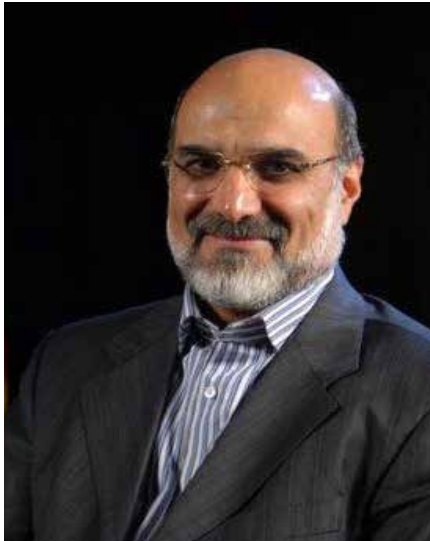
## شریعتمداری در اس بزرگترین هلدینگ پتروشیمی کشور؟

علی عسگری یا مدیر عامل همراه اول می شود یا سفیر ایران در چین

غدیر و محمد شریعتمداری وزیر سابق کار، رفاه و تامین اجتماعی از گزینه های جدی جانشینی علی عسگری در هلدینگ خلیج فارس هستند که گفته می شود مذاکرات نهایی را هم با دکتر پزشکیان رئیس جمهور و دکتر پاک نژاد وزیر نفت انجام داده اند. البته گفته می شود شانس مدیر عاملی شریعتمداری در اس هلدینگ خلیج فارس (به عنوان بزرگترین هلدینگ پتروشیمی خاورمیانه بعد از سایپک عربستان) بیشتر از عبوری است. در همین حال، شنیده شده است که علی عسگری تمایل خویش را برای پذیرش سفیری ایران در چین اعلام کرده، هر چند مدیر عاملی شرکت همراه اول به عنوان بزرگترین ایرانیور تلفن همراه کشور نیز به او پیشنهاد شده است.



نام برده می شود. مهدی عبوری مدیرعامل هلدینگ سرمایه گذاری



با این اوصاف و بر اساس عسگری تقریباً قطعی شده است و از دو گزینه برای جانشینی ایشان شنیده ها، به نظر می رسد تغییر علی

### هادی قهرمان

در ۱۰ روز گذشته اخبار متناقضی از تغییر دکتر عبدالعلی علی عسگری مدیر عامل هلدینگ خلیج فارس در رسانه ها منتشر شده و گمانه زنی های متعددی در این باره صورت گرفته است.

نکته جالب توجه آنکه تغییر علی عسگری از این جهت مهم و حساس شده که هلدینگ خلیج فارس به عنوان مالک باشگاه استقلال با هواداران پرشمار و میلیونی است و بروز هر اتفاقی در این مجموعه بزرگ پتروشیمی، تأثیر مستقیمی بر هیات مدیره و نحوه مدیریت این باشگاه خواهد گذاشت حال آنکه این باشگاه با ریشه و قدیمی از لحاظ مدیریتی و تیمی روزگار خوشی نیز ندارد و در نیمه دوم جدول رده بندی لیگ برتر فوتبال کشور قرار گرفته است.

### گزارش

حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی از پتروشیمی هنگام برای تسریع در راه اندازی واحد اوره؛ یک انتصاب پر حاشیه!

بهرار برفن

انتصاب سرپرست شرکت پتروشیمی هنگام در هفته گذشته موجی از حواشی را ایجاد کرد. برخی آن را انتصاب دقیقه نودی علی عسگری در هلدینگ خلیج فارس دانستند چه اینکه اخبار دال بر خداحافظی ایشان از مدیر عاملی هلدینگ خلیج فارس زمره شده است و برخی دیگر به اصل انتصاب محسن بیگلریگی انتقاد وارد کرده و او را واجد چنین مسئولیتی ندانستند، حال آنکه کارشناسان معتقدند عملکرد محسن بیگلریگی در پست های گذشته قابل دفاع بوده است. به هر تقدیر، محسن بیگلریگی در حکمی از سوی دکتر علی عسگری به عنوان سرپرست پتروشیمی هنگام منصوب شد.

به وب سایت شرکت پتروشیمی هنگام که مراجعه کنید شعار کلیدی اش این است: «هدف ما تامین امنیت غذای مردم دنیاست». طرح آمونیاک و اوره پتروشیمی هنگام واقع در منطقه ویژه اقتصادی پارس جنوبی (فاز ۲ طرح های پتروشیمی) در حال احداث است. ظرفیت تولید آمونیاک این شرکت ۷۲۶ هزار تن و ظرفیت تولید اوره آن یک میلیون و ۱۵۵ هزار تن در سال است. بیگلریگی که پیش از این کارنامه موفقی در پتروشیمی غدیر از خود بجای گذاشت از مدیران جوان صنعت پتروشیمی ایران محسوب می شود. بیگلریگی رییس کمیته فنی کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران است و در فعالیت های گذشته خود سابقه حضور در پتروشیمی این سینا و پتروشیمی مهر را دارد. وی دارای مدرک کارشناسی ارشد مهندسی مکانیک گرایش تبدیل انرژی است.

متن حکم به شرح زیر است:

جناب آقای محسن بیگلریگی

بنا به مصوبه شماره ۲۷۸ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۴ هیات مدیره شرکت پتروشیمی هنگام و با توجه به مراتب تمهید، توانمندی و سوابق ارزشمند جنابعالی، شما را به عنوان سرپرست شرکت پتروشیمی هنگام منصوب می نمایم. لازم می دانم از زحمات و تلاش های دلسوزانه جناب آقای غلامرضا جمشیدی در دوران مسوولیت قردانی و برای ایشان در جایگاه جدید آرزوی موفقیت و سربلندی نمایم. دوام توفیقات جنابعالی و همکاران عزیز آن شرکت را در خدمت به ملت شریف ایران و تحقق منویات مقام معظم رهبری (مدظله العالی) از خداوند تعالی خواستارم.

علی عسگری

نایب رییس هیات مدیره و مدیرعامل

حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی از پتروشیمی هنگام برای تسریع در راه اندازی واحد اوره

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران در دیدار با سرپرست پتروشیمی هنگام، بر حمایت این نهاد حاکمیتی در راستای تسریع در راه اندازی واحد اوره این شرکت تأکید کرد. مهندس محسن بیگلریگی یک روز پس از انتصاب خود به عنوان سرپرست شرکت پتروشیمی هنگام با دکتر حسن عباس زاده، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی دیدار کرد. سرپرست شرکت پتروشیمی هنگام در این دیدار با تشریح آخرین شرایط تولید واحد آمونیاک و پیشرفت و راه اندازی واحد اوره این مجتمع تولیدی، در خصوص مشکلاتی نظیر محدودیت های خوراک، لجستیک و زیرساخت های صادراتی به گفتگو پرداخته و سرمایه گذاری در طرح های پهنه سازی مصرف گاز را در برابر عدم قطعی گاز این مجتمع پیشنهاد داد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این دیدار با اشاره به روحیه تلاش و پشتکار سرپرست این شرکت پتروشیمی بر حمایت تام این نهاد حاکمیتی برای رفع مشکلات و گلوگاه های پیش رو تأکید داشت. گفتنی است در هفته جاری مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران از پتروشیمی هنگام بازدید خواهد کرد.

### هزینه نزدیک ۵۰۰ میلیارد تومانی پتروشیمی شهید تندگویان در پروژه های محیط زیستی

معاون پشتیبانی پتروشیمی شهید تندگویان گفت: تاکنون نزدیک به ۵۰۰ میلیارد تومان در پروژه های محیط زیستی این شرکت هزینه شده و به همین مقدار نیز پروژه های جدید در آینده تأمین اعتبار شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از نشریه پتروشیمی شهید تندگویان، روح الله نصیری در بازدید عیسی پورسلیمی، معاون قضایی دادگستری استان خوزستان و ایرج سلیمانی، رئیس محیط زیست شهرستان ماهشهر از پروژه سیستم تصفیه و بازیافت آب بلودان برج های خنک کننده کارخانه PTAT (بلودان کولینگ) و راکتورهای بی هواری واحد CF این مجتمع پتروشیمی از تعامل سازنده سازمان محیط زیست و دادگستری شهرستان تقدیر کرد و گفت: اهمیت محیط زیست در صنعت پتروشیمی، حفظ و صیانت از آن وظیفه محیظا شرعی و اخلاقی و فراتر از وظیفه قانونی است. وی افزود: با وجود آلاینده های ذاتی شرکت های پتروشیمی همه همکاران در این شرکت همت خود را به منظور کاهش آلودگی ها و رسیدن به صنعت سبز به کار برده و از همه ابزارهای موجود و ظرفیت های لازم استفاده کرده اند. معاون پشتیبانی پتروشیمی شهید تندگویان گفت: تاکنون نزدیک به ۵۰۰ میلیارد تومان در پروژه های محیط زیستی این شرکت هزینه و به همین مقدار نیز در پروژه های جدید در آینده تأمین اعتبار شده است. نصیری با کالیته از خالاهای قانونی و نود سیاست های مشوق برای توسعه و انجام پروژه های بهبود محیط زیستی افزود: متأسفانه قانون در اعمال جرایم محیط زیستی توجهی به فعالیت های انجام شده نداشته و تفاوتی بین شرکت های فعال در این زمینه و دیگر شرکت های بی تفاوت به مسئله محیط زیست قائل نیست و این موضوع سبب کاهش انگیزه شرکت ها به منظور انجام اقدام های بهبودی شده است. بنابراین مقتضی است مقام های مسئول بهنجوی برای اصلاح قانون و سیاست های مشوق گام بردارند. امین ملک زاده، رئیس مجتمع پتروشیمی شهید تندگویان هم در این بازدید درباره مواد اولیه، فرآیند تولید و معرفی گریدهای PET، PTA، POY و چادر مشکی توضیحاتی داد. وی همچنین جزئیاتی از محصولات پایین دستی حاصله از گریدهای مجتمع مانند

گرید بطری، البسه ورزشی، پارچه رومبلی، پرده و... ارائه داد. وی با اشاره به گشایش کالانتری ۱۴ شهرستان بندرماهشهر در شهرک طالقانی در مهر اسال گفت: این کالانتری با اعتباری بالغ بر ۳۰۰ میلیارد ریال ساخته شد که حدود ۵۰ درصد از اعتبار مورد نیاز آن از سوی شرکت پتروشیمی شهید تندگویان و همسو با مسئولیت های اجتماعی تأمین شده است و نشان از تعهد شرکت در این زمینه دارد. رئیس مجتمع پتروشیمی شهید تندگویان با تأکید بر اینکه این شرکت به تمام وظایف خود در شورای راهبردی شرکت های پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی عمل می کند، اظهار کرد: افتتاح اخیر کالانتری ماهشهر، انتقال کولر به زندان ماهشهر و ساخت ساختمان سازمان انتقال خون ماهشهر چند نمونه از تعهد شرکت پتروشیمی شهید تندگویان به مسئولیت های اجتماعی و منطقه است که فراتر از وظایف این مجتمع در شورای راهبردی انجام می شود. داوود اشتهاد، سرپرست بهداشت، ایمنی و محیط زیست مجتمع پتروشیمی شهید تندگویان نیز ضمن ارائه خلاصه ای از پروژه های محیط زیستی این مجتمع بیان کرد: استفاده پهنه از منابع آب، بازیافت آب برج های خنک کننده با استفاده از فناوری مدرن، تأمین کمپود آب RO برج های خنک کننده در فصول گرم و صرفه جویی در مصرف آب، هدف اصلی از ساخت و بهره برداری از پروژه سیستم تصفیه و بازیافت آب بلودان برج های خنک کننده است.

## مراسم تکریم و معارفه مدیر عامل شرکت پتروشیمی نوری برگزار شد؛ تداوم عزم هلدینگ خلیج فارس برای پیمودن پله های موفقیت

مدیر عامل جدید شرکت پتروشیمی نوری اشاره کرد و ضمن آرزوی موفقیت برای او گفت: دکتر غلامرضا جمشیدی از افرادی هستند که از دوره نوجوانی در صنعت پتروشیمی فعالیت داشته اند. ایشان مسوولیت های پراهمیت زیادی را در این صنعت تجربه کرده و موفقیت های ارزشمندی در شرکت های مختلف پتروشیمی کشور به دست آورده اند. وی همچنین تأکید کرد: دکتر غلامرضا جمشیدی در حوزه های مختلف از جمله در اقتصاد تولید با رویکرد استفاده از روش های نوآورانه و در منابع انسانی از تسلط و تخصص بالایی برخوردارند. در حوزه بازرگانی و مالی خوشبختانه خوشنام و متخصص هستند و در جدیت در کار پیشبرد پروژه ها عملکردی مثال زدنی دارند. در ادامه جلسه مهندس قربانی حدیثی از حضرت علی (ع) بیان کرد: عاقبت به خیری و باقیات صالحات از ویژگی های مهم مدیریتی است و این ویژگی ها به خوبی در عملکرد مهندس صاعی در شرکت پتروشیمی نوری بروز و جلوه داشته است. ایشان می تواند الگویی برای جوانان امروز ما باشد که ما کمتر مدیری این چنین داریم که در چندین حوزه متخصص باشند. دکتر غلامرضا جمشیدی هم با توجه به سوابق گذشته شان همواره منشأ خیر بوده اند. هوش اقتصادی بسیار خوبی دارند و انشالله با حضور ایشان، شرکت پتروشیمی نوری پیشرفت های بیشتری خواهد داشت. در پایان این مراسم ضمن تقدیم حکم مسوولیت به دکتر جمشیدی،



مراسم معارفه دکتر جمشیدی مدیر عامل شرکت پتروشیمی نوری و تکریم مهندس صاعی مدیر عامل پیشین این شرکت برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، این مراسم با حضور مهندس نشان زاده معاون برنامه ریزی و توسعه کسب و کار، مهندس قربانی معاون حاکمیت، خدمات مشترک و سامانه های گروه، دکتر سالم مدیر ارتباطات و توسعه برند شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و همچنین اعضای هیئت مدیره این شرکت برگزار شد. در این مراسم که در محل دفتر شرکت پتروشیمی نوری انجام شد مهندس نشان زاده ضمن تقدیر و تشکر از تلاش های مهندس صاعی در دوره تصدی مسوولیت مدیر عاملی شرکت پتروشیمی نوری، او را یکی از بزرگان صنعت آروماتیک دانسته و از وی تقدیر و سپاسگزاری کرد. معاون برنامه ریزی و توسعه کسب و کار در بخش دیگری از سخنان خود با برشمردن برخی از فعالیت های شاخص مهندس صاعی در طول تصدی این مسوولیت یادآور شد: انجام پیگیری های مکرر در مجموعه نفت برای ارائه فرمول مناسب و عادلانه برای قیمت گذاری ریفورمیت و تثبیت قیمت ریفورمیت در کشور از جمله فعالیت های ارزشمند مهندس تقی صاعی بوده که برای شرکت های بوعلی و بندر امام هم بسیار مفید بوده است. وی همچنین با تأکید بر اینکه شرکت پتروشیمی نوری در زمینه تحول دیجیتال، شرکت پیشرو در مجموعه هلدینگ خلیج فارس شمرده می شود،

### مدیرعامل جدید پتروشیمی نوری منصوب شد

دکتر علی عسگری در حکمی با تقدیر از تلاش های مهندس صاعی در دوران مسوولیت، غلامرضا جمشیدی را به عنوان مدیر عامل جدید پتروشیمی نوری منصوب کرد. متن حکم به شرح زیر است: جناب آقای غلامرضا جمشیدی بنا به مصوبه شماره ۳۸۱ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۳ هیات مدیره شرکت پتروشیمی نوری و با توجه به مراتب تمهید، توانمندی و سوابق ارزشمند جنابعالی، شما را به عنوان مدیرعامل شرکت پتروشیمی نوری منصوب می نمایم. صنعت پتروشیمی کشور به عنوان یکی از صنایع پیشرو در اقتصاد ایران دارای جایگاهی رفیع است و در این میان شرکت پتروشیمی نوری به عنوان بزرگترین تولید کننده محصولات آروماتیکی کشور نقش به سزایی در زنجیره ارزش و تولیدات این صنعت دارد. ارتقای شاخص های منابع انسانی، مالی و فرآیندی در کنار افزایش سودآوری این مجموعه عظیم از

از جمله ویژگی های ستودنی مهندس صاعی در دوره تصدی این مسوولیت بوده

علی عسگری نایب رییس هیات مدیره و مدیرعامل

است. مهندس نشان زاده در بخش دیگری از سخنان خود به توانمندی های بالای

یادآور شد: ورود به تکنولوژی های نوین و اجرای آینده نگرانه ای پروژه های جدید

## رتبه اول رضایتمندی و جایگاه سوم نرخ مشارکت در خلیج فارس برای پتروشیمی پارس



نرخ مشارکت کارکنان نیز به رتبه سوم در میان شرکت های تابعه هلدینگ خلیج فارس دست یافته است. داریوش شمس مدیر سرمایه انسانی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در نامه ای که مخاطب آن مدیر منابع انسانی شرکت پتروشیمی پارس است با اشاره به اهمیت افزایش رضایت مندی کارکنان در شناسایی پروژه های بهبود، بازنگری برنامه ها، ارتقا و توسعه مدیریت و بروزرسانی فرایندها بر لزوم ایجاد هر چه بیشتر انگیزه و سطح رضایت و دلپذیرگی کارکنان به حوزه کاری تأکید کرده است.

شرکت پتروشیمی پارس رتبه اول بالاترین رضایت کارکنان را در میان شرکت های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس به دست آورد. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی پارس؛ با اعلام مدیر سرمایه انسانی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و بر اساس ارزیابی عملکرد شرکت های تابعه، پتروشیمی پارس توانست جایگاه اول بالاترین میزان رضایتمندی کارکنان را این هلدینگ را به خود اختصاص دهد. نتایج این ارزیابی که برای دومین سال انجام شده نشان می دهد شرکت پتروشیمی پارس در



## یادداشت

## تأثیر انتخاب مجدد ترامپ بر صنعت پتروشیمی

چوادیان فرد

کارشناس صنعت پتروشیمی



دونالد ترامپ که در زمان ریاست جمهوری خود در سال ۲۰۱۵ سابقه خارج نمودن آمریکا را از توافق اقلیمی پاریس در زمینه تغییرات آب و هوایی دارد این با نیز با وعده لغو قوانین و محدودیت های زیست محیطی دوران بایدن، حمایت بی قید و شرط از حفاری های نفت و گاز و باز کردن زمین های فدرال برای پروژه های جدید فرکینگ، کمک های مالی بی سابقه ای برای کمپین های انتخاباتی خود از شرکت های بزرگ نفت و گاز ایالات متحده دریافت نمود. از این رو انتخاب مجدد وی باعث می شود به وعده های کمپین خود مبنی بر (به گفته خودش) آزاد کردن ذخایر عظیم طلای مایع در زمین های عمومی آمریکا برای توسعه انرژی و «اختصاص کمترین هزینه انرژی را نسبت به هر کشور صنعتی در هر کجای زمین به آمریکایی ها» عمل کند و به تصمیم خارج شدن از تعهدات اقلیمی بین المللی که او آن را «کلاهبرداری جدید سبز» نامیده است جامه عمل بپوشاند.

در حالی که هیدروژن و سایر سوخت ها و انرژی های تجدیدپذیر ممکن است به دلیل سیاست های ضد محیط زیستی ترامپ بخشی از بارانه های حمایتی دولت فدرال را از دست بدهند، کما اینکه نگرانی بازار از همین دلیل باعث افت محسوس ارزش سهام شرکت های بزرگ حوزه انرژی تجدیدپذیر مانند First Solar، وستاس توسعه دهنده توربین بادی دانمارکی و شرکتهای ایردرولا اسپانیا و اسکاتیش پاور توسعه دهنده پیشرو انرژی های تجدیدپذیر شده است، اما انتظار می رود کاهش مالیات بر تولیدکنندگان نفت، گاز و زغال سنگ و دیگر سیاست های سازگار با سوخت فسیلی و افزایش حفاری نفت و گاز در قلمرو ایالات متحده و تولید انرژی ارزان باعث تثبیت قیمت نفت می شود، این امر تأثیر مثبتی بر صنایع پالایشی داشته و رقابت پذیری صنایع پتروشیمی این کشور را با کاهش هزینه های تولید نفتا و اتان که برای ساخت محصولات پلیمری و سایر محصولات پتروشیمی استفاده می شود افزایش می دهد. انتظار می رود در این دولت صنعت پتروشیمی که بعد از ابر چرخه (۱۹۹۲-۲۰۲۱) مدتی است به دلایلی همچون کاهش تقاضای جهانی، کاهش رشد اقتصادی چین، کاهش رشد ساخت و ساز، تغییرات اقلیمی، مسائل ژئوپولیتیک و عرضه بیش از حد محصولات ارزان قیمت چین تقریباً در یک دوره رکود به سر می برد، رونق مجدد پیدا کند.

ترامپ در طول مبارزات انتخاباتی خود و در راستای سیاست «اول آمریکا» و تمرکز بر تقویت تولید داخلی با هدف ایجاد اشتغال و افزایش سرانه درآمد از برنامه های انتخاباتی خود بر اعمال ۶۰ درصد تعرفه بر تمامی کالاهای چینی و تعرفه ۱۰ درصدی بر کالاهای سایر کشورها تأکید داشت که می تواند با اختلال در زنجیره های تأمین بین المللی تأثیرات منفی بر تجارت و صادرات محصولات پتروشیمی داشته باشد. افزایش تعرفه های پیشنهادهای بر شرکای تجاری اصلی به خصوص چین می تواند چرخه یک جنگ تجاری تبدیل شود و ممکن است منجر به پایان جهانی شدن اقتصاد شده و توسعه زنجیره های تأمین و عرضه مواد شیمیایی از حالت جهانی خارج و بیشتر به شکل تجارت ملی و درون منطقه ای و دایره ای در آورد. از آنجاییکه چین حدود ۷۵ درصد از واسطه های صنایع شیمیایی ایالات متحده را تأمین می کند این امر باعث اختلال در زنجیره تأمین و افزایش هزینه تولید خواهد شد. برای بازار جهانی پتروشیمی، تعرفه های بالاتر احتمالاً قیمتها را افزایش می دهد و در دسترس بودن شرکت های وابسته به نهاد های چینی را تحت تأثیر قرار می دهد. هر چند افزایش تعرفه ها بر روی کالاهای چینی و اقدام متقابل این کشور در ایجاد محدودیت برای شرکت های آمریکایی که رقابت پذیری بالاتری دارند فرصت بسیاری مناسبی برای صادرات محصولات پلیمری به خصوص پلی اتیلنی شرکت های پتروشیمی ایران و سایر کشورهای حوزه خلیج فارس می نماید. از سوی دیگر تحلیلگران هشدار می دهند استراتژی افزایش تعرفه ها می تواند چالش های اقتصادی بیشتری را برای چین که با بحران های پیری جمعیت و کاهش رشد جمعیت، املاک، تقاضای مصرف کننده ضیف و افزایش بدهی دولتی مواجه است به وجود آورد و پیش بینی می کنند نرخ رشد سالانه اقتصاد چین را تا حدود دو درصد تقریباً نیمی از رشد ۵ درصدی مورد انتظار را برای سال کاهش دهد.

همچنین طرح ترامپ برای کاهش هزینه های فدرال در طرح های زیست محیطی و انرژی های تجدید پذیر نیز ممکن است تقاضا را از سوی مواد شیمیایی خاص را به سمت محصولات پتروشیمی پایه تغییر دهد. در هند و کره جنوبی تولید کنندگان و صادر کنندگان مواد شیمیایی و نساجی محتاطانه خوشبین هستند و در صورت کاهش واردات آمریکا از چین فرصت بالقوه ای را برای جایگزینی محصولات خود می بینند. با این حال افزایش قدرت دلار در مقابل سایر ارزها محصولات پتروشیمی شرکت های آمریکایی را در خارج از کشور رقابتی تر کرده و چالش های را برای تأمین کنندگان خارجی ایجاد می کند. در پایان اگر چه انتخاب مجدد ترامپ در انتخابات ریاست جمهوری ایالات متحده پیش بینی می شود حمایت داخلی از سوخت های فسیلی و مشکلات تجاری بالقوه باعث تقویت و رشد صنعت پتروشیمی شود، اما چشم انداز همچنان متفاوت است و معامله گران در مورد اینکه آیا سیاست های ترامپ نهایتاً ثابت می ماند و یا نوسان های بیشتری در بازار پتروشیمی ایجاد می کند اختلاف نظر دارند.

## نوسازی ناوگان حفاری در دستور کار شرکت ملی حفاری ایران قرار گرفت؛

## ورزش هوای تازه در ملی حفاری

هدف گذاری افزایش ۲۳ درصدی بهره‌وری در شرکت ملی حفاری ایران

پریسا بطنی

۱۳ آبان ماه گذشته بود که حمید بود، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در حکمی «مهران مکنونی» را به عنوان مدیرعامل شرکت ملی حفاری منصوب کرد. خبرگان و متخصصان صنعت حفاری که عمری را در این صنعت مو سفید کرده اند، این انتصاب را بهترین انتخاب دکتر بودرد در صنعت حفاری ارزیابی کرده اند. بر این اساس، برای صنعتی که به تازگی از بند خصوصی سازی رهایی یافته و دارنده بزرگترین ناوگان حفاری در منطقه است، این انتصاب به مثابه ورزش هوای تازه در صنعت حفاری است. مهران مکنونی از افراد متخصص، خوشنام و با سابقه ملی حفاری و اصالتاً اهل شهر نفتخیز هفتکل خوزستان است و از سوابق ایشان می توان به معاون مدیرعامل در عملیات حفاری، معاونت فنی مهندسی، فرمانده کنترل مهار فوران چاه شماره ۱۴۷ رگ سفید و ... اشاره کرد. آنچه مبرهن است اینکه صنعت حفاری شاه کلید فتح مخازن نفتی است و مدیرعامل جدید شرکت ملی حفاری ایران نیز در اولین اقدام جدی خویش نوسازی ناوگان حفاری را در دستور کار خویش قرار داده است.

هدف گذاری افزایش ۲۳ درصدی بهره‌وری در شرکت ملی حفاری ایران

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در همین حال گفت: افزایش بهره‌وری و کارایی از ۶۷ درصد کنونی به بیش از ۹۰ درصد با رعایت الزامات مجموعه مقررات حفاری (Drilling Policy)، اولویت برنامه‌های این شرکت است. مهران مکنونی درباره برنامه‌ها و اهداف کلان شرکت ملی حفاری ایران بیان کرد: در این ارتباط طرح نوسازی و بازسازی ناوگان عملیات حفاری و خدمات فنی از محل اعتبار تخصصی از سوی شرکت ملی نفت



مهندس مکنونی: طرح نوسازی و بازسازی ناوگان عملیات حفاری و خدمات فنی از محل اعتبار تخصصی از سوی شرکت ملی نفت ایران هدفگذاری و همسو با آن راهکارهای دیگر در جهت استفاده از ظرفیت‌های موجود در دستور کار این شرکت است.

پارک‌های علم و فناوری در سال‌های اخیر به‌نحو مطلوب همکاری داشته و این هم‌افزایی دستاوردهای مهمی در زمینه ساخت دکل‌های حفاری، بومی‌سازی قطعات و تجهیزات کاربردی در صنعت حفاری را به ارمان آورده است و این روند باید با شتاب بیشتری استمرار یابد. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران تصریح کرد: آموزش‌های تخصصی و عمومی، رسیدگی به مسائل رفاهی کارکنان، انضباط اداری و مالی، شایسته‌سالاری و جوانگرایی از سرفصل‌های برنامه‌های مورد اهتمام در دوره جدید در این شرکت است.

بازدید مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران از مراحل راه اندازی دستگاه حفاری ۷۳ فتح

در همین حال، مدیرعامل شرکت

ایران هدف گذاری شد و همسو با آن راهکارهای دیگر برای استفاده از ظرفیت‌های موجود در دستور کار شرکت است. وی اظهار کرد: کاهش انتظارهای دستگاه‌های حفاری از ۲۰ درصد به ۳ درصد نقطه مطلوب در افزایش بازده کار این شرکت است که ضمن آثار مثبت آن در رضایت‌مندی بیشتر کارفرماها و شتاب بخشی در اجرای عملیات حفاری افزون بر رشد درآمدزایی برای سازمان، در تحقق برنامه‌های صنعت نفت در بخش نگهداشت و افزایش تولید نفت و گاز بسیار با اهمیت خواهد بود. مدیرعامل شرکت ملی حفاری سرلوحه قرار دادن ضوابط و مقررات بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اچ‌اس‌ئی) را از اصلی‌ترین سرفصل‌های مدیریت‌های مختلف در همه سطوح شرکت دانست

## با آغاز تولید چاه شماره ۷ میدان جفیر؛

## تولید نفت از میدان سپهر و جفیر به ۵۱ هزار بشکه رسید

اینکه هزینه به تولید رساندن یک چاه نفت در یک میدان توسعه نیافته بین ۲۰ تا ۲۵ هزار دلار برای هر بشکه است، ادامه داد: بنابراین بیش از ۱۲ هزار بشکه‌ای که امسال به تولید میدان نفتی سپهر و جفیر اضافه شده، حاصل سرمایه‌گذاری گروه انرژی پاسارگاد در این میدان است که سبب افزایش تولید نفت کشور شده است. محمدی ویژگی مهم تولید در میدان نفتی سپهر و جفیر را مخزن پرفشار و پیچیده و نحوه طراحی چاه‌های آن در چنین شرایطی با استفاده از توان داخلی عنوان و تصریح کرد: افزایش تولید نفت از یک میدان تا بیش از ۵۰ هزار بشکه در

روز شنبه ۲۶ آبان با تولید تقریبی روزانه ۵ هزار بشکه به مدار آمد که سبب شد تولید میدان نفتی سپهر و جفیر از مرز ۵۰ هزار بشکه در روز عبور کند. وی با بیان اینکه این سومین چاه میدان سپهر و جفیر است که از ابتدای سال ۱۴۰۳ وارد مدار تولید شده است، افزود: با احتساب چاه جفیر ۷، مجموع تولید روزانه اضافه شده در میدان سپهر و جفیر در سال جاری بیش از ۱۲ هزار بشکه است که عدد قابل توجهی در بخش بالادست صنعت نفت محسوب می‌شود. مدیرعامل شرکت اکتشاف، توسعه و تولید پاسارگاد با بیان

تولید از میدان‌های سپهر و جفیر با وارد مدار شدن چاه شماره ۷ میدان جفیر به ۵۱ هزار بشکه در روز رسید. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، نصراله زارعی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت گفت: با همت و تلاش همکاران شرکت متن و شرکت گسترش انرژی پاسارگاد، چاه شماره ۷ طرح توسعه میدان‌های سپهر و جفیر وارد مدار شد و تولید از این میدان‌ها به حدود ۵۱ هزار بشکه نفت در روز رسید. وی افزود: برنامه افزایش تولید تکلیفی شرکت مهندسی و توسعه نفت تا پایان امسال بیش از ۶۲

هزار بشکه در روز از محل طرح توسعه میدان‌های سپهر و جفیر است. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت ادامه داد: در دو ماه اخیر با ورود دو حلقه چاه جدید تولید میدان‌های سپهر و جفیر از ۴۰ هزار بشکه به حدود ۵۱ هزار بشکه نفت در روز افزایش داشته است و با برنامه‌ریزی‌های انجام شده تا پایان سال به اهداف تولیدی مشخص شده خواهیم رسید.

افزایش تولید ۱۲ هزار بشکه‌ای در سال ۱۴۰۳

احمد محمدی، مدیرعامل شرکت اکتشاف، توسعه و تولید پاسارگاد نیز همسو با این خبر اعلام کرد: چاه جفیر ۷

## با مشارکت شرکت نفت و گاز اروندان؛

## همایش بزرگ پیاده‌روی خانوادگی گرامی داشت سالروز آزادی سوسنگرد برگزار شد



انسانی شرکت نفت و گاز اروندان و در راستای عمل به مسئولیت‌های اجتماعی برگزار گردید. برپایی این رویداد ورزشی و فرهنگی، فرصتی ارزشمند برای تجدید میثاق با شهدا و گرامیداشت ایثارگری‌های رزمندگان بود.

در پایان همایش، به قید قرعه به بیش از ۳۰ نفر از شرکت‌کنندگان جوایزی ارزنده از جمله دوچرخه، البسه ورزشی و هدایای نفیس اهدا شد.

شهرستان دشت آزادگان همراه بود، بنی تیم مدیرکل ورزش و جوانان استان، عیدی پور فرماندار دشت آزادگان، داغری نماینده مردم شریف دشت آزادگان و هویزه، عبیداوی فرمانده سپاه ناحیه بسیج هویزه و عیسی‌زاده دریس سرپرست امور ورزش شرکت نفت و گاز اروندان نیز حضور داشتند. این همایش که به صورت زنده از رسانه ملی و استانی پخش شد، با همکاری روابط عمومی و امور ورزش مدیریت منابع

همایش بزرگ پیاده‌روی خانوادگی گرامی داشت سالروز آزادی سوسنگرد برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، همایش باشکوه پیاده‌روی خانوادگی صبح و نشاط در سوسنگرد، به مناسبت سالروز آزادسازی این شهر قهرمان، روز جمعه ۲۵ آبان ماه برگزار شد. در این رویداد پرشور که با حضور پررنگ مردم ورزش دوست و مستولین



## اخبار گاز

### انتصاب‌های تازه در برج گاز

معاون وزیر نفت در امور گاز احکام انتصابی جدیدی صادر کرد.

سعید توکلی در احکامی جداگانه، «ولی‌الله دینی» را به‌عنوان مدیرعامل شرکت بازرگانی گاز ایران، «هوشنگ صیدالی سیف‌آباد» را به‌عنوان مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران، «علی بیاتی» را به‌عنوان مدیر مالی این شرکت و «مهدی حیدرنژاد» را به‌عنوان رئیس امور مجامع شرکت ملی گاز ایران منصوب کرد. این افراد پیش از این به‌عنوان سرپرست مجموعه‌های یادشده منصوب شده بودند.

### بررسی ترک فعل‌ها و تخلفات در حوزه ناترازی گاز توسط دیوان محاسبات کشور

دیوان محاسبات کشور ترک فعل‌ها و تخلفات در حوزه ناترازی گاز را بررسی کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از اداره کل روابط عمومی و امور بین‌الملل دیوان محاسبات کشور، بررسی‌های فنی و تخصصی این نهاد نظارتی نشان می‌دهد، ناترازی گاز در سال ۱۴۰۲ به ۶۳۰۹ میلیارد متر مکعب رسیده و این در حالی است که به میزان ۱۸ میلیارد متر مکعب هدر رفت گاز مشعل (فقر) وجود دارد و از سوی دیگر از مبلغ (۹۰۱۸۶) میلیارد تومان قابل واریز (۵۰۰ تومان به ازای هدر رفت هر متر مکعب گاز مشعل) به حساب بهینه‌سازی مصرف انرژی، صرفاً مبلغ (۱۵۹۹) میلیارد تومان به حساب مذکور واریز گردیده است. دیوان محاسبات کشور در جریان رسیدگی به گزارش تفریغ بودجه ضمن رسیدگی به ترک فعل‌ها و تخلفات در این حوزه، اهتمام هر چه بیشتر در حوزه سرمایه‌گذاری گاز را ضروری می‌داند.

### کاهش ۷۰ درصدی سوختن گازهای مشعل در پالایشگاه فجر جم

مدیرعامل شرکت پالایش گاز فجر جم از کاهش ۷۰ درصدی سوختن گازهای مشعل در این مجموعه خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سیدمحمد مهدی هاشمی گفت: در ۶ ماه نخست امسال نسبت به زمان مشابه پارسال، این شرکت کاهش بیش از ۷۰ درصدی سوختن گازهای مشعل را ثبت کرد. این اقدام به کاهش انتشار آلاینده‌ها به محیط زیست را از اولویت‌های مهم شرکت پالایش گاز فجر جم دانست و تصریح کرد: در ۶ ماه نخست سال امسال، ۲۵ میلیون استاندارد مترمکعب گاز به مشعل ارسال شد که این رقم در ۶ ماه نخست پارسال، حدود ۱۱ میلیون استاندارد مترمکعب بود. مدیرعامل شرکت پالایش گاز فجر جم اعلام کرد: همه تلاش مدیریت عملیات و مهندسی رسیدن به حداقل شرایط سوختن گازهای مشعل در این شرکت است و در این مسیر کارهای مهمی در حال اجرا قرار دارد. هاشمی افزود: شرکت پالایش گاز فجر جم میان شرکت‌های پالایشی در سال ۱۴۰۱ موفق به کسب رتبه دوم در شاخص نسبت انتشار گاز مشعل به ازای خوراک ورودی شده است. وی در پایان ابراز امیدواری کرد که این شرکت با تدابیر و اقدام‌های انجام‌شده بتواند رتبه نخست کاهش انتشار گاز مشعل را دوباره میان شرکت‌های پالایشی کسب کند.

### پالایشگاه گاز ایلام، بزرگ‌ترین عرضه‌کننده گوگرد در بورس کالا

رئیس امور قراردادهای شرکت پالایش گاز ایلام با اشاره به اینکه این پالایشگاه بزرگ‌ترین عرضه‌کننده و فروشنده گوگرد به داخل کشور در بورس کالاست، گفت: محصولات و فرآورده‌های نفتی، پتروشیمی و فرآورده‌های حاصل از تصفیه گاز در بورس کالا در دو رینگ داخلی و صادرات به مشتریان داخلی و خارجی به فروش می‌رسند.

رضا شیرخانی از فروش بیش از ۴۸ هزار تن گوگرد در ۶ ماه نخست امسال در بورس کالا خبر داد و افزود: گوگرد تولیدی این شرکت یکی از باکیفیت‌ترین گوگردهای تولیدی در کشور با کمترین ناخالصی است. وی با بیان اینکه سال‌هاست که همه تولید گوگرد این شرکت از طریق بورس کالا به مشتریان عرضه می‌شود، تصریح کرد: این موضوع ضمن مشخص شدن قیمت در رقابت بین خریداران، سبب شفافیت معامله، جلوگیری از انحصار و سرانجام بهبود فضای کسب و تولید در بازار داخل کشور خواهد شد. رئیس امور قراردادهای شرکت پالایش گاز ایلام با اشاره به اینکه در ۶ ماه نخست امسال بیش از ۵۰ درصد عرضه و فروش‌های انجام‌شده در بورس کالا متعلق به این شرکت بوده است، تأکید کرد: اکنون هفت شرکت پالایش نفت و گاز و پتروشیمی در حال عرضه گوگرد در بورس کالا هستند. شیرخانی با اشاره به اینکه قیمت پایه عرضه براساس دستورعمل جامع تعیین قیمت و عرضه گوگرد ابلاغی از سوی وزارت نفت انجام می‌شود، گفت: شرکت بازرگانی گاز ایران در آینده نزدیک متولی فروش داخلی گوگرد تولیدی شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی گاز ایران به‌صورت متمرکز خواهد بود. وی با بیان اینکه فروش این محصول جانبی در شرکت پالایش گاز ایلام سبب افزایش درآمدهای ملی، اشتغال‌زایی در بخش‌های مختلف به‌صورت مستقیم و غیرمستقیم مانند صنعت حمل‌ونقل در استان ایلام می‌شود، تصریح کرد: با بهره‌برداری از فاز ۲ پالایشگاه گاز ایلام به‌زودی شاهد افزایش تولید حداقل ۵۰ درصدی محصولات این شرکت خواهیم بود.

# کار گروه تخصصی کنترل و ابزار دقیق شرکت ملی گاز ایران تشکیل شد



معاون وزیر نفت تشکیل کارگروه تخصصی کنترل و ابزار دقیق شرکت ملی گاز ایران را آغازی برای بهره‌مندی از تجربه و دانش ارزشمند کارکنان دانست.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، نخستین کارگروه تخصصی ابزار دقیق شرکت ملی گاز ایران با دستور سعید توکلی صبح روز چهارشنبه (۲۳ آبان) با هدف استفاده از همه ظرفیت‌های شرکت به‌صورت کلان تشکیل شد.

### رجحیت مدیریت عملیات بر مدیریت

وی در آغاز این نشست که با حضور جمعی از مدیران ستادی و میدانی شرکت ملی گاز ایران، مشکلات و تعاملات را با مدیران ستادی باید مدیریت بر لحاظ کند، گفت: نخستین گام برای موفقیت در این زمینه، پرهیز از رویکرد جزیره‌ای و بخشی‌نگر و برخورداری از دیدگاه کلان‌نگر و فرابخشی مبتنی بر منافع ملی است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران افزود: در چارچوب رویکرد فرابخشی، به این جمع‌بندی رسیده‌ایم که ظرفیت‌های متنوعی در واحدهای مختلف عملیاتی و ستادی این شرکت برای حل مشکلات بخش‌های مختلف صنعت گاز

### تجربه موفق مدیریت عملیات در شرکت انتقال گاز ایران

وی با اشاره به تجربه موفق اجرای این رویکرد در شرکت انتقال گاز ایران توضیح داد: اجرای این رویکرد در شرکت انتقال گاز سبب شد بهترین پروژه‌های کنترل و ابزار دقیق در منطقه ۲ عملیات انتقال گاز شکل بگیرد و همین تجربه را الگوبرداری کنیم. معاون وزیر نفت در امور گاز با اشاره به اقدام‌های ارزشمند انجام‌شده در واحدهای پالایش گاز کشور تصریح کرد: پالایشگاه‌ها ما در جنوب، شمال شرق و غرب کشور، اقدام‌های بسیار

وجود دارد و باید از طریق هم‌افزایی میان‌بخشی در گستره مجموعه شرکت ملی گاز ایران، مشکلات و چالش‌ها را حل و فصل کنیم. توکلی ادامه داد: با توجه به شرایط خاص زمستان امسال و لزوم استفاده و بهره‌برداری از اقدام‌ها و تجربه‌های ارزشمند و دانش کنترل و ابزار دقیق، ضروری است که در همه بخش‌های شرکت انتقال گاز و شرکت‌های پالایشی با حضور نمایندگان مناطق عملیاتی و پالایشگاه‌ها، نخستین کارگروه تخصصی کنترل و ابزار دقیق تشکیل شود.

خوبی را انجام داده‌اند و اگر مدیریت بر تعاملات، بر مدیریت عملیات ارجحیت یابد، با هم‌افزایی دانشی و تجربی حداکثری ناشی از این رویکرد، شاهد پویایی بیشتری در این مجموعه‌ها خواهیم بود.

### بالاترین نظام‌نامه استاندارد در شرکت ملی گاز ایران وجود دارد

توکلی بیان کرد: برای تسهیم و جمع‌بندی دانش موجود در سازمان باید برنامه داشت تا در گذر زمان به فراموشی سپرده نشود. ضمن اینکه یکی از مهم‌ترین اقدام‌ها در هم‌افزایی دانشی و تجربی، بازدید از تجربیات عینیت‌یافته کرد.

در تأسیسات، به جای برگزاری صرفاً جلسات و سمینارهاست. وی با تأکید بر اهمیت نگهداری و تعمیرات در بخش عملیات گفت: اصلاح فرآیندها به شکل اقدام اصلاحی سبب خواهد شد از تکرار مشکلات مشابه پیشین جلوگیری شود، ضمن آنکه شرکت ملی گاز ایران در این زمینه بهترین دستورعمل‌های استاندارد را دارد. به گفته مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، بدون شک اقدام بر مبنای استانداردهای مصوب شرکت ملی گاز ایران، رضایت حداکثری دستگاہ‌های نظارتی را تأمین خواهد کرد.

## نمایش گازی واردات از ترکمنستان و روسیه!



### مرئوس پهلوی فر عضو هیات علمی موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی

در ارزیابی موضوع تأمین گاز از کشور ترکمنستان باستی اظهار داشت: زمان دولت سیزدهم توافقی با ترکمنستان برای سوپ گاز انجام شد که عدد آن به حدی کم بود که هیچ تأثیری روی حل ناترازی و تقاضای مصرف داخلی کشور ما نداشته و نخواهد داشت. این گاز قرار بود سالانه ۱۵ تا ۲ میلیارد متر مکعب از مسیر ایران به آذربایجان سوپ شود و تنها ۲۰ درصد از آن به عنوان سوپ‌اف به ایران پرداخت شود. در واقع ۲ میلیون متر مکعب گازی که سهم ایران عنوان شده بود بسیار ناچیز بوده و مشکلی را از ما حل نمی‌کرد. تنها نیروگاهی مثل نکا در ایران در روز حدود ۱۳ میلیون متر مکعب مصرف گاز دارد یعنی عملاً گازی که قرار بود از ترکمنستان دریافت کنیم عددی نبود که تأثیرگذار باشد. ضمن اینکه بنا بود این گاز سوپ شود بنابراین بود و نبود آن تأثیری در حل ناترازی کشور نداشته و نخواهد داشت. تاکنون دریافت گاز از ترکمنستان در حد صفر بوده است، قطعاً ترکمنستان دنبال کسب منافع بهتری از صادرات و یا سوپ ذخایر گازی خود است بنابراین حتماً صدور و یا سوپ‌اف گاز ایران به توافق نرسیده و گازی به ایران ارسال نکرده و اینکه تصور کنیم ایران را به عنوان یک شریک استراتژیک تلقی کرده و برای بلندمدت روی آن حساب کند؛ درست نیست. ما زمانی با ترکمنستان قرارداد گازی داشتیم اما به دلیل تفاوتی که در زمان دولت احمدی‌نژاد در کشور خودمان رخ داد: عملاً نتوانستیم گاز این کشور را دریافت کنیم و در واقع خودمان مذاکرات را ادامه ندادیم و قرارداد کان‌لم‌پکن شد بنابراین طبیعی است ترکمنستان تمایل نداشته باشد با کشوری که سابقه خوبی در موضوع قراردادهای گازی ندارد وارد مذاکره و معامله شود. اینکه کشوری که دومین ذخایر گاز دنیا را در اختیار دارد واردکننده گاز شود، قطعاً منطقی نیست اما امکان این را

داشته باشیم که از یک شریک مورد اعتماد گاز را خریداری کنیم و در شمال کشور به مصرف رسانده و از جنوب و غرب کشور صادر کنیم غیرمنطقی نیست و اقدامی به نفع ما است، چراکه هر قدر که مرادفات بیشتری با دنیا داشته باشیم؛ می‌توانیم امنیت بیشتری داشته باشیم اما چنانچه به این گاز فقط برای واردات نگاه کنیم در واقع به بیراهه رفته‌ایم. ما بین ۲۵۰ تا ۳۰۰ میلیون متر مکعب در روز ناترازی داریم اما کل تولید و صادرات ترکمنستان در این حد نیست ولی مسلماً در حال حاضر می‌تواند بخشی از ناترازی ما را جبران کند، ضمن اینکه اگر ما حتی تراز مثبت گاز هم داشته باشیم؛ گاز ترکمنستان می‌تواند بخشی از مصرف شمال کشور را تأمین کند تا نیاز به برای گفتن داشته باشیم. درباره واردات گاز از روسیه نیز باستی گفت: واردات از

روسیه بیشتر شفافیت بود که دولت سیزدهم انجام داد، هیچ شبکه‌ای که گاز روسیه را به ایران برساند؛ وجود ندارد، اینکه گفته شود روسیه خط لوله‌ای دارد که ما نیز می‌توانیم از آن استفاده کرده و گاز دریافت کنیم؛ نیز صحت ندارد، قرار بود در بستر خزر از شمال به جنوب یک خط لوله احداث شود تا ایران بتواند از آن خط گاز دریافت کند اما عملاً اجرای این پروژه چند مشکل دارد، اولاً مسئله رژیم حقوقی دریای خزر را داریم که سال‌هاست با این پهنه جلوی احداث خط لوله از ترکمنستان به آذربایجان گرفته شده به محض اینکه حتی در مورد اجرای خط لوله از مسیر دریا به توافق برسیم، قبل از ما ترکمنستان و آذربایجان این کار را کرده و مشکل گازی خود را حل می‌کنند و این یک پاس گل خوب به این دو کشور خواهد بود. موضوع دیگر اینکه اجرای این خط



معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی اعلام کرد:

# مجوز بانک مرکزی برای سرمایه‌گذاری ۶.۵ میلیارد دلاری در صنعت پتروشیمی

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی برنامه صادراتی صنعت پتروشیمی برای ۱۴۰۳ را ۱۳ میلیارد دلار عنوان کرد و گفت: مجوز استفاده از ۵۰ درصد این مقدار درآمد ارزی از سوی بانک مرکزی برای سرمایه‌گذاری در توسعه صنعت پتروشیمی داده شده است.

حسن عباس‌زاده صبح روز چهارشنبه، ۳۰ آبان با همراهی محمدرضا نعمت‌زاده در سفر یک روزه به استان بوشهر روند پیشرفت طرح‌های پتروشیمی عسلویه و کنگان را بررسی کرد. بازدید از طرح PDH PP پتروپدیس سینا، پتروپالایش کنگان و نشست با مدیران طرح‌های گروه سرمایه‌گذاری اهداف (سروش مهستان، نگین مهستان، آلی مهستان)، بررسی طرح‌های پتروشیمی منطقه کنگان و حضور در نشست تخصصی مدیران عالی صنعت پتروشیمی از برنامه‌های این سفر بود. در نشست بررسی روند پیشرفت طرح‌های پتروشیمی پتروپالایش کنگان در جریان آخرین وضع و چالش‌های طرح‌های توسعه پتروشیمی کنگان، سروش مهستان، نگین مهستان و آلی مهستان قرار گرفت. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این نشست با تأکید بر اینکه اجرای طرح‌ها هم‌اکنون نسبت به سال‌های گذشته سخت شده است، گفت: آماده هرگونه همکاری برای شتاب‌بخشی در ساخت و تکمیل طرح‌های پتروپالایش کنگان هستیم. عباس‌زاده افزود: برای توسعه زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی باید از همه ظرفیت‌های موجود در صنعت بهره گرفت و پتروپالایش کنگان نیز یکی از این ظرفیت‌های موجود است. وی در این نشست راهکارهای لازم برای رفع چالش‌های موجود در پیشرفت این طرح‌ها را ارائه کرد.

**تأکید وزیر نفت بر هم‌افزایی داخلی**

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در



تعالی به‌طور متوازن رشد کرده است. عباس‌زاده با بیان اینکه پتروپالایش کنگان یکی از مصادیق نوآوری است، افزود: این شرکت برای نخستین‌بار در کشور تولید آمونیاک از هیدروژن مازاد واحد PDH خود را در دستور کار دارد و این شرکت در مسیر توسعه و تعالی است. وی تأکید کرد: صنعت پتروشیمی در مرحله‌ای است که باید به سمت تکمیل و توسعه زنجیره محصولات بالارزش‌تر حرکت کند و این موضوع از راهبردهای اصلی شرکت ملی صنایع پتروشیمی است که به‌طور جدی به آن پرداخته می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: جایزه تعالی صنعت پتروشیمی فرصت مناسبی برای شرکت‌هاست که ارزیابان تجربیات هر ساله را به صنعت و شرکت‌ها منتقل کنند و به توسعه صنعت کمک شود. عباس‌زاده جایزه تعالی صنعت پتروشیمی را فرایند بزرگ یادگیری دانست و گفت: شرکت ملی صنایع پتروشیمی متعلق به صنعت پتروشیمی است و نشست‌های هماهنگی با هلدینگ‌ها برای تعامل بهتر آغاز شده است.

**مدیران صنعت پتروشیمی توان گذر از سختی‌ها را دارند**

محمدرضا نعمت‌زاده نیز در این نشست با بیان اینکه همواره خود را متعلق به صنعت پتروشیمی می‌دانم، بیان کرد: امیدواریم با راهبری شرکت ملی صنایع پتروشیمی و افزایش تلاش‌ها، روند مطلوب توسعه این صنعت که بالاترین ارزش افزوده را ایجاد می‌کند، تسریع شود. وی ادامه داد: موفقیت و توسعه صنعت پتروشیمی از ابتدا با همکاری و کارگروهی همه صنعتگران محقق شده است. مدیرعامل سابق شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکه همه پشتیبانان شرکت ملی صنایع پتروشیمی باشید و این شرکت نیز پشتیبان صنعت گفت: مدیران این صنعت توانایی گذر از این سختی‌ها را دارند.

کارگروه‌های تخصصی در خصوص حل و فصل مسائل مالی، ایجاد زیرساخت‌ها، گریدهای دسترسی و تأمین خوراک ایجاد می‌شود.

**تولید آمونیاک از هیدروژن برای نخستین‌بار در کشور**

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در نشست تخصصی مدیران عالی صنعت پتروشیمی در شرکت پتروپالایش کنگان برگزار شد. اظهار کرد: این شرکت مجموعه پیچیده‌ای است که با توجه به معیارهای جایزه

صادراتی از سوی بانک مرکزی برای سرمایه‌گذاری در توسعه صنعت داده شده است. وی با بیان اینکه هماهنگی مطلوبی بین شرکت ملی صنایع پتروشیمی و سازمان منطقه ویژه اقتصادی پارس وجود دارد، یادآور شد: وزیر نفت نیز تأکید بسیاری بر هم‌افزایی داخلی شرکت‌های وزارت نفت دارد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: تأمین منابع مالی اصلی‌ترین گلوگاه پروژه‌های پتروشیمی است به همین دلیل با راهبری این شرکت

نشست بررسی طرح‌های پتروشیمی منطقه کنگان که در سازمان منطقه ویژه اقتصادی پارس برگزار شد، روند اجرای طرح‌های پتروشیمی پلی‌اتیلن سبک هزیر سازه ایرانیان، ویستا انرژی ارغوان، توسعه پلیمر کنگان، توسعه پالایشی پیشگامان سیراف و پتروشیمی را بررسی کرد. عباس‌زاده در این نشست با اشاره به اینکه برنامه صادراتی صنعت پتروشیمی برای امسال ۱۳ میلیارد دلار است، اظهار کرد: مجوز استفاده از ۵۰ درصد این مقدار ارز

در باب دیدار دکتر عارف با معاون محترم وزیر و ارشدترین مدیران عامل هلدینگ‌ها، شرکت‌ها و انجمن کارفرمایی پتروشیمی ایران؛

## این جمله را باید قاب طلا گرفت!



محمد کرمانی

کارشناس رسمی پتروشیمی

kermanitaher70@gmail.com

دیدار آقای دکتر عارف معاون اول محترم و بزرگوار رئیس‌جمهوری با معاون محترم وزیر و ارشدترین مدیران عامل هلدینگ‌ها، شرکت‌ها و انجمن کارفرمایی پتروشیمی ایران رُخدادی میمون و مبارک و قطعاً دارای اثرات عملی و کاربست‌های اجرایی در این صنعت خواهد بود.

برای خودم به عنوان کارشناسی رسمی در صنعت پتروشیمی، اطلاعات دقیق، تحلیل عمیق و آسیب شناسی توام با ارائه راه حل از سوی معاون محترم اول ریاست جمهوری امیدبخش و این درجه از تسلط ایشان بر صنعت پتروشیمی ایران حیرت آور بود. اهم سخنان ایشان را موارد زیر یافته‌ام که به ادبیات خودم نقل می‌نمایم:

الف. صنعت پتروشیمی ایران پیش‌بران صنعتی و امتیاز اقتصاد ملی برای کشور ماست.

ب. مزیت برجسته پتروشیمی نیروی حرفه‌ای و دانش بنیان آن است، اما ما نیازمند تربیت حداقل ۱۰۰ نفر دیپلمات‌های صنعتی، دارای قدرت مذاکرات تجاری بین‌المللی هستیم.

ج. صادرات صنعت پتروشیمی با تقویت دیپلماسی تجاری و ارتقای قدرت چانه زنی ملی در صنعت پتروشیمی ایران بیش از پیش فعال و جهش داشته باشد. د. تمرکز بر جذب سرمایه‌گذاری خارجی و توسعه پتروشیمی‌ها از آورده ارزی خود هلدینگ‌ها، دو راهبرد و ضرورت اجتناب ناپذیرند که بایستی توأمان دنبال شود. ه. به کارگیری توانمندی‌های هوش مصنوعی در تحقیق و توسعه و ارتقای جایگاه پژوهش و فناوری در صنعت پتروشیمی ایران که به زبان کارشناسی یعنی به جایی برسیم که ۳ تا ۳۰ درصد درآمد اقتصادی شرکت‌های ما از بخش توسعه‌ی محصول از مسیر همکاری با پتروشیمی پژوهش و فناوری NPC-RT تعریف و تأمین شود.

و. اما مهمترین بخش فرمایشات آقای دکتر عارف که در مطبوعات نیز به عنوان تیترو اول برجسته شده بود، جمله زیر است:

«هیچ راهی جز رسیدن به جایگاه اول صادرات محصولات پتروشیمی در منطقه وجود ندارد.»

حقیقتاً این جمله را باید قاب طلا گرفت و بر سرد

زمینه‌ای و فرایندی به شرکت ملی نفت ایران دارد. ۵. کمترین کاری که می‌توانیم انجام دهیم، اساسنامه شرکت ملی صنایع پتروشیمی که تدوین شده و تصویب آن در سه دولت مانده است به سرانجام برساند و ابلاغ نماییم.

۷. موضوع توجه به دانش فنی و ساخت داخل و طراحی داخل هم موضوعی حیاتی است. امروز شرکت نفت نروژ استت ایل در مجموع در ۲۶ کشور جهان زنجیره از حفاری تا صنایع تکمیلی پتروشیمی را در دستور کار دارد در حالی که فقط ۲۲ هزار پرسنل دارد و شرکت ملی نفت ایران و سه شرکت اصلی شرکت‌های تابعه در مجموع بیش از ۲۰۰ هزار نفر پرسنل صنعت نفت را داریم.

باز هم تأکید می‌کنم مسائل در سطح فکری که به وجود آمده‌اند قابل حل نیستند. بیا تا طرحی نو در اندازیم. ۷. به قول حضرت شیخ اجل سعدی شیراز: به دریا در، منافع بی‌شمار است/ اگر خواهی سلامت برکنار است. برای رسیدن به مقام اول صادرات و ارزآوری پتروشیمیایی و پترو پالایشگاهی ابتدا باید از منطقه‌ی امن خود خارج شویم تا بتوانیم وارد منطقه‌ی موفقیت خود بعنوان صادر کننده‌ی اول محصولات پتروشیمی در منطقه نائل آییم. حسن خطاب این نوشتار را جمله‌ای از مقام معظم رهبری قرار می‌دهم که در دهه‌های گذشته بیشترین دغدغه را در زمینه‌ی رهاسازی خام فروشی و ورود به عرصه ارزآوری پتروشیمیایی و پتروپالایشگاهی

در مقیاس جهانی می‌باشد:

«صدور نفت خام بلایی بزرگ است که به ضرر پیشرفت کشور تمام شده است. تولید کنندگان محصولات پتروشیمی رزمندگان جنگ اقتصادی با دشمن هستند» .....

د. در اقتصادی که منگی به منابع زیرزمینی است، وقتی قرار شد که این ذخیره‌ی تاریخی را مدام خام فروشی کنیم، به حالت بچه پولداری می‌مانیم که قدر پول را نمی‌دانند، هرچقدر دستشان بیاید خرج می‌کنند. آنجا نه نخبه شناسایی می‌شود نه به نخبه احساس احتیاج می‌شود و نه نخبه می‌تواند نقش ایفا کند. «از بیانات معظم له در سخنرانی ۳۰ مهر ماه ۱۳۹۳ اینک در صفحه اول چاپ پنجم کتاب مبانی تئوری و اصول عملی تجلی اقتصاد مقاومتی در صنعت پترو پالایش گاز و نفت ایران، تالیف اینجناب و همکاران آمده است.

چه چیزی سخن می‌گویم و به صورت کمی و عددی با چه شاخصی مواجه هستیم. مدیریت بدون «تمرکز بر ارقام و اعداد واقعیت - بنیاد» غیر ممکن است.

۴. چهارمین وظیفه بزرگ ما تکمیل زنجیره بالا دست در هلدینگ‌های صنعت پتروشیمی است. یعنی در ۳۰ سال گذشته کم یا بیش تمرکز بر زنجیره تکمیلی صنعت پتروشیمی داشته‌ایم، اما امروز مجبوریم باز هم تأکید می‌کنم مجبوریم به سمت زنجیره‌ی بالا دست صنعت نفت حرکت کنیم. دقیقاً مثل نیروگاه‌های سیکل ترکیبی پتروپالایشگاهی سیکل ترکیبی تولید کنیم. کاری که جهان توسعه یافته از مسیر آن به سودآوری ۱۱ تا ۱۵ برابری حاصل از فروش محصولات پتروشیمی و پتروپالایشگاهی، در مقابل سود حاصل از فروش نفت خام رسیده است.

بهترین مصداق آن شرکت دولتی نفت نروژ، است اوایل، است و بیشترین شباهت را به لحاظ ساختاری و

آقای وایت کنشتاین، فیلسوف شهیر علم هرمنوتیک جمله‌ی معروفی دارد و می‌گوید: هر کلمه یک کتاب است. یعنی بار معنایی کلمات را به رُخ ما می‌کشد.

پس ما اگر به دنبال تغییر شیفت پارادایمی مطابق بند یک این نوشتار هستیم لزماً می‌بایست از وزارت نفت هم به وزارت پتروپالایش گاز و نفت ایران تغییر نام بدهیم تا با فهم نوینی صنعت پتروپالایش گاز و نفت را پس از ۱۱۷ سال به تعبیری نو و به تفسیری جدید معنا کنیم.

۳. از این دو مسئله زیرساختی، زیربنایی و در حقیقت تغییر انگاره‌های ذهنی نسبت به صنعت پتروپالایش گاز و نفت ایران که بگذریم، کارهای میدانی‌تری هم داریم. نخست اینکه الان وضعیت عربستان سعودی به عنوان بزرگترین کشور صادر کننده محصولات پتروشیمی در غرب آسیا را ببینیم و آنگاه ببینیم وقتی می‌گویم: کسب رتبه‌ی نخست در منطقه اجتناب ناپذیر است، از

هر پتروشیمی نصب کرد.

اما تحقق آن الزاماتی دارد که اگر این جمله را به عنوان خط و منشی دولت مرکزی برای کل صنعت پترو پالایش گاز و نفت ایران تلقی کنیم، توجه به چند نکته‌ی اساسی لازم است:

۱. به قول جمله معروف منتسب به آقای انیشتین: مسائل در سطح فکری که به وجود آمده‌اند، حل نمی‌شوند. ۱۱۷ سال هژمونی خام فروشی نفت خام در تمامی دولت‌های پس از انقلاب هم بر صنعت پتروپالایش گاز و نفت سیطره افکنده است، اگر به این نتیجه رسیده‌ایم که هیچ راهی جز رسیدن به جایگاه اول صادرات محصولات پتروشیمی وجود ندارد، پس باید با یک شیفت پارادایمی از افتخار به بشکه‌های نفت خام صادراتی به افتخار به تناز و میلیارد دلار حاصل از صادرات محصولات پتروپالایشگاهی برگردیم.

۲. موضوع دوم بنیادی، خود نام وزارت نفت است.



دکتر منصور معظمی، عضو هیئت امنای صندوق باز نشستگی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت تبیین کرد؛

## حلقه‌های مفقوده در جبران ناترازی انرژی ایران



۶۶

■ اگر سید انرژی بهینه‌ای داشتیم، می‌توانستیم از انرژی الکتریکی و انرژی خورشیدی استفاده بیشتری داشته باشیم تا بخشی

از ناترازی انرژی جبران شود.

■ تحریم‌ها روی تأمین مواد اولیه، تجهیزات فناوری و سرمایه‌گذاری‌های خارجی تأثیر گذاشته و در نتیجه، ایران با مشکلاتی در تولید، انتقال و توزیع انرژی روبه‌رو شده است بنابراین لازم است این دولت که با شعار رفع تحریم‌ها روی کار آمده است گام جدی برای رفع این مشکل بردارد.

عضو هیئت امنای صندوق بازنشستگی، پس‌انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت با اشاره به اینکه افزایش تقاضای انرژی، ساختار نامناسب تأمین و توزیع انرژی، تحریم‌ها و مشکلات اقتصادی، مدیریت و سیاست‌گذاری ضعیف، نوسانات در تولید انرژی و بحران‌های سیاسی و امنیتی از جمله دلایل شکل‌گیری ناترازی انرژی است، گفت: اگر سید انرژی بهینه‌ای داشتیم، می‌توانستیم از انرژی الکتریکی و انرژی خورشیدی استفاده بیشتری داشته باشیم تا بخشی از ناترازی انرژی جبران شود.

به گزارش دانش نفت از وزارت نفت، ناترازی انرژی به وضعی گفته می‌شود که در آن تقاضا و عرضه انرژی در یک کشور یا منطقه تادل ندارد و تقاضا بیشتر از عرضه انرژی است. این پدیده می‌تواند به دلایل مختلفی شکل بگیرد که شامل عواملی اقتصادی، زیرساختی، سیاسی و طبیعی است. در ایران، ناترازی انرژی از جمله چالش‌های اساسی و یک پدیده چنوجهی است که به دلایل مختلفی به وجود می‌آید. منصور معظمی، عضو هیئت امنای صندوق بازنشستگی، پس‌انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت با اشاره به اینکه ساختار نامناسب تأمین و توزیع انرژی و وابستگی به انرژی‌های فسیلی از جمله دلایل اصلی ایجاد ناترازی انرژی است، به خبرنگار شانا گفت: مصرف زیاد و هدررفت انرژی به دلیل سیستم‌های فرسوده، شبکه‌های توزیع ناکارآمد و ساختمان‌ها و تأسیسات قدیمی نیز باعث می‌شود که بخش زیادی از انرژی تولیدی به هدر برود. این مسئله می‌تواند به شکل‌گیری ناترازی کمک کند. افزود: یکی از اصلی‌ترین دلایل افزایش تقاضای انرژی در ایران، رشد جمعیت و توسعه اقتصادی است. به‌ویژه در سال‌های اخیر، نیاز به انرژی در بخش‌های خانگی، صنعتی، کشاورزی و حمل‌ونقل به طور چشمگیری افزایش یافته است. معاون پیشین برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت ادامه داد: تحریم‌های ایران باعث شده است واردات و صادرات انرژی دچار مشکل شود. این تحریم‌ها روی تأمین مواد اولیه، تجهیزات فناوری و سرمایه‌گذاری‌های خارجی تأثیر گذاشته و در نتیجه، ایران با مشکلاتی در تولید، انتقال و توزیع انرژی روبه‌رو شده است بنابراین لازم است این دولت که با شعار رفع تحریم‌ها روی کار آمده است گام جدی برای رفع این مشکل بردارد.

انرژی تأثیرگذار است؟

تحریم‌ها به‌طور کلی اقتصاد کشور در همه بخش‌ها را تحت تأثیر قرار داده است. همچنین تحریم‌های ایران باعث شده است واردات و صادرات انرژی دچار مشکل شود. این تحریم‌ها بر روی تأمین مواد اولیه، تجهیزات فناوری و سرمایه‌گذاری‌های خارجی تأثیر گذاشته و در نتیجه، ایران با مشکلاتی در تولید، انتقال و توزیع انرژی روبه‌رو شده است بنابراین لازم است گام جدی برای رفع این مشکل برداشته شود. ایران می‌تواند با کشورهای دیگری در زمینه انتقال فناوری‌های نو انرژی و توسعه پروژه‌های مشترک انرژی همکاری کند. این همکاری‌ها به‌ویژه در زمینه تولید و توزیع انرژی‌های تجدیدپذیر و بهینه‌سازی مصرف انرژی می‌تواند به کاهش ناترازی کمک کند. باید رفع تحریم‌ها را حترمی تأمین به سمت همکاری‌های خارجی در چارچوب استانداردهای جهانی و همگام با ارزش‌های خودمان قدم برداریم.

■ مهمترین مشکل برای بهینه‌سازی مصرف انرژی را چه می‌دانید؟

بحران‌های اقتصادی و تورم بر توان مالی کشور برای سرمایه‌گذاری در بخش انرژی تأثیرگذار بوده و به همین دلیل، ایران در تأمین منابع مالی برای گسترش زیرساخت‌های انرژی و سرمایه‌گذاری در پروژه‌های جدید با چالش روبه‌روست. با این حال، صنعت نفت ایران برای حفظ وضع موجود حداقل نیازمند ۱۰۰ میلیارد دلار سرمایه است که بخش بزرگی از آن باید از سرمایه‌گذاران خارجی تأمین شود اما با ادامه تحریم‌ها تحقق این امر سخت است. برای کاهش ناترازی انرژی، همکاری دولت و بخش خصوصی برای سرمایه‌گذاری در زیرساخت‌های انرژی و پروژه‌های جدید اهمیت دارد. دولت می‌تواند از طریق اعطای تسهیلات، معافیت‌های مالیاتی و سرمایه‌گذاری‌های مستقیم، بخش خصوصی را به سرمایه‌گذاری در این حوزه تشویق کند. در واقع دولت‌ها به دلیل محافظه‌کاری و ترس از دستگاه‌های نظارتی که در این حیطه به حدی سختگیری می‌کنند که کار را برای بخش خصوصی سخت و طاقت‌فرسا می‌کند و انگیزه لازم را از بین می‌برد.

■ در سال‌های اخیر همواره بر یکپارچگی مدیریت انرژی در کشور برای کاهش ناترازی انرژی تأکید شده است. حلقه مفقوده در برنامه‌ریزی در این زمینه را چه می‌دانید؟

یکی دیگر از دلایل شکل‌گیری ناترازی انرژی در ایران، ضعف در برنامه‌ریزی بلندمدت و ناتوانی در پیش‌بینی و مدیریت تقاضا و عرضه انرژی است. همچنین سیاست‌گذاری‌های نادرست در تخصیص منابع انرژی به‌ویژه در زمینه مصرف انرژی فسیلی در بخش خانگی و صنعتی، سبب شده تا ناترازی انرژی شکل گیرد. از سوی دیگر، نوانگنی موجود در وظایف وزارت نیرو و نفت باعث شده است که مدیریت انرژی کشور یکپارچه نباشد بنابراین ضرورت دارد هرچه زودتر تصمیم به ادغام این وزارتخانه به همراه کوچک‌کردن آنها اتخاذ شود.

■ براساس آمار نهاد‌های بین‌المللی، ایران یکی از بزرگترین

بعدی نیز سرمایه‌گذاری در انرژی هسته‌ای و گاز طبیعی برای تأمین نیازهای بلندمدت باید مورد توجه باشد. توسعه انرژی هسته‌ای به عنوان یک منبع انرژی پایدار و غیرآلاینده می‌تواند نقشی کلیدی در کاهش ناترازی ایفا کند. همچنین، گسترش ظرفیت تولید گاز طبیعی و بهبود روش‌های استخراج و انتقال آن، به تأمین تقاضای داخلی کمک خواهد کرد.

■ اصلاح الگوهای مصرف انرژی و بهینه‌سازی مصرف انرژی نیز چند سالی است که مطرح شده اما به‌کندی پیش می‌رود. در این موضوع، کدام موارد باید به‌عنوان اولویت اصلی مورد توجه قرار گیرد؟

افزایش بهره‌وری انرژی در کنار تغییر رفتار مصرف‌کنندگان در این مسیر راهگشاست. از سوی دیگر، باید به مدیریت تقاضا و عرضه انرژی در کشور نیز توجه شود. یکی از اصلی‌ترین اقدامات برای کاهش ناترازی انرژی، بهبود بهره‌وری در استفاده از انرژی است. این اقدام‌ها می‌تواند شامل به‌کارگیری فناوری‌های مدرن برای کاهش مصرف انرژی در بخش‌های مختلف باشد. برای نمونه، استفاده از تجهیزات و وسایل برقی کم‌مصرف در خانه‌ها و صنایع، و بهینه‌سازی فرایندهای تولید صنعتی می‌تواند به کاهش مصرف انرژی کمک کند. همچنین با تغییر رفتار مصرف‌کنندگان برای تغییر الگوهای مصرف، سیاست‌گذاری‌های مختلفی مانند آموزش و فرهنگ‌سازی برای کاهش مصرف انرژی، تشویق به استفاده از سیستم‌های انرژی پاک، و ترغیب به استفاده از حمل‌ونقل عمومی به جای خودروهای شخصی می‌تواند مؤثر واقع شود. نظارت بر مصرف و تقاضای انرژی نیز در این مسیر اهمیت دارد. سیاست‌گذاران باید به‌طور دقیق بر مصرف انرژی در بخش‌های مختلف نظارت داشته باشند و از طریق ابزارهایی مانند قیمت‌گذاری تدریجی و تشویق به استفاده بهینه از انرژی، تقاضا را مدیریت کنند. همچنین، تقویت زیرساخت‌های تولید و توزیع انرژی، مانند بهبود شبکه‌های برق و گاز، به کاهش ناترازی کمک می‌کند.

سوی دیگر، ایجاد ظرفیت‌های ذخیره‌سازی انرژی به‌ویژه برای انرژی‌های تجدیدپذیر (که تولید آنها نوسانی است) می‌تواند به تعادل عرضه و تقاضا کمک کند. برای این کار، سرمایه‌گذاری در فناوری‌های ذخیره‌سازی مانند باتری‌ها و دیگر فناوری‌های نو ضروری است.

■ قیمت انرژی در ایران در مقایسه با جهان بسیار پایین است و براساس آمارها، دومین بن‌زین‌ترین ارزان در جهان به‌ایران اختصاص دارد. از سویی دیگر ایران بالاترین شدت مصرف انرژی در بین کشورهای جهان را دارد. آیا تغییر در سیاست‌گذاری‌ها در این زمینه می‌تواند شدت مصرف انرژی را کاهش دهد؟

اصلاح نظام یارانه‌ها باید در اولویت کاری هر دولتی در ایران باشد. یارانه‌های انرژی در ایران به‌ویژه در بخش خانگی و صنعتی بسیار بالاست و باعث مصرف بیش از حد انرژی می‌شود بنابراین برای کاهش ناترازی، لازم است که یارانه‌های انرژی به‌طور تدریجی اصلاح شده و قیمت انرژی به قیمت‌های واقعی نزدیک‌تر شود. البته این اصلاح

باید با سیاست‌های حمایتی همراه باشد تا اقشار آسیب‌پذیر از فشار اقتصادی در امان بمانند. همچنین برای کاهش مصرف بی‌رویه انرژی، می‌توان سیاست‌های قیمت‌گذاری تدریجی را اعمال کرد. این سیاست به تدریج قیمت‌ها را افزایش می‌دهد تا مصرف‌کنندگان را به استفاده بهینه از انرژی ترغیب کند. سرانجام مردم ما آثار تصمیم‌های عوام‌فریبانه در تثبیت قیمت حامل‌های انرژی را به‌طور ملموس حس می‌کنند.

■ صنعت نفت یکی از صنایع مهم در جهان است. است که به‌طور مشخص با فناوری روز سر و کار دارد. ایران توانسته برای جبران ناترازی انرژی با فناوری روزآمد دنیا همگام باشد؟ نقش تحقیق و توسعه در این زمینه بسیار مهم است زیرا سرمایه‌گذاری در تحقیق و توسعه در زمینه فناوری‌ها نو انرژی، به‌ویژه در زمینه انرژی‌های تجدیدپذیر و بهینه‌سازی مصرف انرژی، می‌تواند به بهبود عرضه و تقاضای انرژی کمک کند بنابراین دولت باید منابع مالی و حمایتی برای پروژه‌های تحقیقاتی در این زمینه اختصاص دهد. نوآوری در مدیریت انرژی می‌تواند درباره حل مشکلات مؤثر باشد. استفاده از سیستم‌های هوشمند برای مدیریت انرژی (مانند گرید هوشمند برق) و بکارگیری فناوری‌های نو در ذخیره‌سازی و انتقال انرژی که می‌تواند باعث بهبود کارایی شبکه‌های انرژی و کاهش ناترازی شود را به‌صورت جدی پیشنهاد می‌کنم. در واقع برای کاهش ناترازی انرژی، نیاز به یک رویکرد جامع و هماهنگ در سطح سیاست‌گذاری، اجرا و نظارت است. این رویکرد باید شامل توسعه منابع انرژی تجدیدپذیر، بهبود بهره‌وری انرژی، اصلاح الگوهای مصرف، و سرمایه‌گذاری در زیرساخت‌ها و فناوری‌های نوین باشد. نقش سیاست‌گذاری در این فرآیند بسیار حیاتی است؛ از اصلاح یارانه‌ها و قیمت‌گذاری انرژی تا ایجاد انگیزه برای سرمایه‌گذاری در پروژه‌های تازه انرژی. همچنین، همکاری‌های بین‌المللی و توسعه تحقیق و توسعه می‌تواند در حل این معضل مؤثر باشد.

■ آیا کشورها با روش‌های مختلف با مشکلات مشابه روبه‌رو هستند؟ وضع کشورها می‌تواند به‌طور متفاوتی در این زمینه چگونگی

است؟

بله، کشورهای مختلف، با توجه به ویژگی‌ها و وضع خاص خود، در زمینه ناترازی انرژی با چالش‌های مشابه یا متفاوتی روبه‌رو هستند. وضع ناترازی انرژی در کشورهای پیشرفته و در حال توسعه به دلیل وضع مختلف ساختاری، اقتصادی، و محیط زیستی تفاوت‌هایی دارد. به‌طور کلی، کشورهای پیشرفته ممکن است با مشکلات ناترازی انرژی به دلایل مختلفی مانند مصرف زیاد، وابستگی به منابع انرژی خارجی، یا مشکلات زیست‌محیطی روبه‌رو باشند، در حالی که کشورهای در حال توسعه بیشتر با چالش‌هایی مانند کمبود زیرساخت، وابستگی به منابع انرژی فسیلی، و بحران‌های اقتصادی روبه‌رو هستند. کشورهای پیشرفته به‌طور معمول به دلیل سطح بالای مصرف انرژی و نیاز به منابع پایدارتر برای تولید انرژی، با ناترازی‌هایی در تأمین انرژی روبه‌رو هستند. این کشورها بیشتر به سمت تغییر منابع انرژی به‌ویژه انرژی‌های تجدیدپذیر حرکت کرده‌اند بحران جنگ روسیه و اوکراین زمینه‌ساز تغییر سریع‌تر در سیاست انرژی کشورهای اروپایی را فراهم کرد. در مقابل کشورهای در حال توسعه بیشتر با چالش‌هایی چون کمبود زیرساخت‌های انرژی، وابستگی شدید به منابع انرژی فسیلی، مشکلات اقتصادی و رشد سریع جمعیت روبه‌رو هستند. این کشورها برای رفع ناترازی انرژی باید به زیرساخت‌های روزآمد، توسعه منابع انرژی پایدار و افزایش بهره‌وری انرژی توجهی ویژه داشته باشند.

■ نبود تنوع در سبد سوختی چه نقشی در ناترازی انرژی داشته و دارد؟ کدام منابع انرژی جایگزین (مثل خورشیدی، بادی، آبی) توانایی بیشتری برای جایگزینی منابع انرژی مرسوم دارند؟

نبود تنوع در سبد سوختی یکی از عوامل مهم و اساسی در ایجاد و تشدید ناترازی انرژی در کشورهای مختلف، از جمله ایران است. وابستگی به منابع انرژی محدود و غیرمتنوع باعث بروز مشکلات زیادی در تأمین پایدار انرژی، امنیت انرژی و مقابله با بحران‌های اقتصادی و محیط زیستی می‌شود. ایران که به‌طور عمده به منابع فسیلی مانند نفت و گاز برای تأمین انرژی خود وابسته است، به دلیل محدود بودن این منابع و چالش‌های محیط زیستی ناشی از مصرف آنها، با ناترازی انرژی روبه‌روست. همین است که امروز شاهد آن هستیم باید به‌طور جدی و ضربتی به سمت متنوع‌سازی انرژی در کشور رویم زیرا فردا بسیار دیر است. برای کاهش ناترازی انرژی و جلوگیری از وابستگی به سوخت‌های فسیلی، ایران می‌تواند از منابع انرژی جایگزین بهره‌برداری کند. منابع انرژی تجدیدپذیر به‌ویژه در کشورهایمانند ایران که دارای شرایط جغرافیایی مناسب هستند، ظرفیت بالایی دارند که شامل انرژی خورشیدی، انرژی بادی، انرژی آبی و انرژی الکتریکی می‌شود.



## یادداشت

## صادرات گاز و نیل عامل کمبود سوخت نیروگاهها

رئیس

رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی



سال گذشته از قطعی گاز؛ پتروشیمیها نزدیک ۲ میلیارد دلار عدم‌النفع داشته و از درآمد بازماندند و در واقع ۲ میلیارد دلار ارزش کمتری وارد کشور شد. درباره دلایل بروز خاموشی در فصل زمستان بایستی اظهار داشت: همواره به دلیل روشن شدن سیستم‌های برودتی در ۴ ماه از سال ناترازی برق داشته‌ایم، اما در ۸ ماه سال عملاً برق تراز و بالانس بود، زیرا زیرساخت و میزان برق مصرفی با نیاز کشور هماهنگ بود، بعبارت دیگر فقط در زمان گرمای هوا بخاطر استفاده از سیستم‌های برودتی میزان مصرف بالا می‌رفت و مجبور بودیم در ۳ تا ۴ ماه بخاطر ناترازی که در حوزه برق ایجاد می‌شد برای صنایع خاموشی اعمال کنیم و این خسارت زیان‌بار بسیار جدی به صنعت کشور وارد کرد. دولت سیزدهم اقدام موثر و به موقع برای ذخیره‌سازی گازوئیل در مخازن نیروگاهی انجام نداد، در فصل زمستان بخاطر روشن شدن سیستم‌های حرارتی گاز ناترازی می‌شود و نمی‌توانیم به نیروگاهها به اندازه کافی گازرسانی کنیم، حتی به پتروشیمی‌ها هم گاز نمی‌رسد در نتیجه عملاً ناترازی برق ناشی از ناترازی سوخت اعم از گاز و گازوئیل است که دولت سیزدهم بسیار در این زمینه نقش داشته است. هر ساله دولت‌ها مخازن گازوئیل نیروگاهها را پر می‌کردند که در زمان هوای سرد و کمبود گاز از گازوئیل استفاده کنند اما دولت سیزدهم در اواخر دوران خدمت کاهلی کرد و به نظر می‌رسد گازوئیل تولیدی را صادر کرد و اکنون نیروگاهها کمبود سوخت مایع دارند و در نتیجه مجبورند خاموشی اعمال کنند، نتیجه اینکه صنایع در زمستان نه گاز دارند و نه برق. فارغ از اینکه امسال برای منازل هم خاموشی اعمال می‌شود اما با توجه به تامین برق بخش مولد کشور تصمیم نادرستی نبوده است، چون خاموشی منازل در طول روز و در فصل زمستان آزاردهنده نیست و فقط روشنایی را کم می‌کند، زیرا در این فصل سیستم برودتی نیاز نداریم و سیستم‌های گرمایشی هم اکثر گازهای هستند، اگر هم برقی باشند دو ساعت قطعی برق؛ گرما را حفظ می‌کنند. در هر حال فرایند مبین این است که ما باید استراتژی جدی کاهش مصرف گاز را سرلوحه کار قرار دهیم، ابتدا گاز را صرفه‌جویی کنیم که هم نیروگاهها با سوخت نسبتاً پاک حمایت شوند و هم اینکه به پتروشیمی‌ها خوراک گازی برسانیم که تولید متوقف نشود. سال گذشته از قطعی گاز؛ پتروشیمی‌ها نزدیک ۲ میلیارد دلار عدم‌النفع داشته و از درآمد بازماندند و در واقع ۲ میلیارد دلار ارزش کمتری وارد کشور شد همه اینها خسراتی است که از عدم صرفه‌جویی درست گاز وجود می‌آید ناترازی گاز عمدتاً نشأت گرفته از سیستم‌های حرارتی است که در ایام سرد سال روشن و وارد مدار می‌شود و باعث می‌شود که کمبود گاز داشته باشیم، اگر گاز را از طریق پهنه‌سازی مصرف انرژی، تعویض بخاری‌ها اصلاح موتورخانه‌ها اجرا کنیم؛ می‌توانیم بخش عمده کمبود گاز کشور را تامین کنیم. درباره لزوم توسعه تجدیدپذیرها بایستی بیان داشت: در این رابطه نکته این است به خاطر رطوبت، گرمای بیش از حد، گرد و غبار و ارتفاع امکان نصب پنل خورشیدی در تمام نقاط کشور را نداریم، در عین حال در ایام سرد سال نیز زاویه تابش خورشیدی به نحوی نیست که راندمان خوب بدست بیاوریم، انرژی خورشیدی برای ایام گرم سال خیلی مناسب است بخصوص در مناطقی مثل یزد، کرمان و اصفهان می‌توان به صورت گسترده نیروگاه خورشیدی احداث کرد و ناترازی برق کشور را در ایام گرم سال تراز و متعادل کرد، ولی راندمان پنل‌های خورشیدی در ایام سرد سال کاهش پیدا می‌کند چون زاویه تابش خورشید تغییر می‌کند و اینها باعث می‌شود در ایام سرد سال این امکان را داریم که بخشی از نیاز کشور را از انرژی خورشیدی تامین کنیم ولی کفایت نمی‌کند و ما حتماً باید محور کاهش مصرف گاز را بطور جدی پیگیری کنیم. اگر ما بتوانیم ۲۵ هزار مگاوات توسعه تجدیدپذیر داشته باشیم ناترازی برق در ایام گرم سال حل می‌شود اما اگر بخواهیم و بتوانیم این میزان نیروگاه احداث کنیم . زیرا شاهدیم که در طول سال‌های گذشته احداث نیروگاه تجدیدپذیر در حد زیر ۱۰۰۰ مگاوات بوده است. برنامه ۵ ساله ششم توسعه تنها ۳۰ درصد تحقق یافت و این ۳۰ درصد هم چه برنامه داشتیم و چه نداشتیم بر اساس شرح وظایفی که بخش‌های مختلف کشور دارند؛ انجام می‌شود، بعبارت دیگر عملاً هیچکدام از برنامه‌های ششم را اجرا نکردیم، مثلاً دولت سیزدهم قرار بود ۴ میلیون واحد مسکونی احداث کند و یا قرار بود حدود ۵ هزار مگاوات نیروگاه احداث کند که هیچکدام اجرا نشد و ربطی هم به نیمه‌کاره ماندن دولت نداشت چون تنها یک سال از دولت باقی مانده بود و هیچ کدام از پروژه‌ها و تعهدات به سرانجام نرسید. طبق تاکید مقام معظم رهبری و تبیین چشم‌انداز اصلاح الگوی مصرف از ۱۵ سال گذشته اگر هر سال ۱۰ تا ۱۲ درصد اقدام به اصلاح الگوی مصرف می‌کردیم، امروز ساختارها به نحو دیگری بود، ولی بی‌توجهی‌ها باعث شده امروز همچنان پهنه‌سازی و اصلاح الگوی مصرف نداشته باشیم.

## سهم بالای شرکت نفت و گاز اروندان در تحقق اهداف افزایش تولید

افزایش تولید ۶۰ هزار بشکه ای نفت در کشور؛

صندوق توسعه ملی، بانک مرکزی و سازمان برنامه و بودجه در این زمینه از نظر تامین منابع مالی به ما کمک کرده‌اند. در خصوص فروش نفت نیز اظهار کرد: علیرغم همه مشکلاتی که داریم، وضعیت خوب است و کار به صورت مطلوبی پیش می‌رود. مدیرعامل شرکت ملی نفت همچنین گفت: در دولت چهاردهم تلاش‌های گسترده‌ای برای رسیدن به تولید حداکثری نفت در حال انجام است. برنامه‌ریزی کرده‌ایم تا قراردادهای همه طرح‌هایی را که از نظر قراردادی وضعیت مشخصی ندارند، تا پایان امسال نهایی کنیم. شایان ذکر است شرکت نفت و گاز اروندان با اجرای ۱۰۰ درصدی تعهدات تولیدی خود در نیمه نخست امسال، ادامه روند افزایش تولید خود را نیز در نیمه دوم سال ۱۴۰۳ برنامه‌ریزی کرده و با افزایش تولید ۲۰ درصدی نسبت به پاییز ۱۴۰۲، اکنون در آستانه تولید نیم میلیون بشکه در روز رسیده است.



در جلسه کسب رأی اعتماد از مجلس شورای اسلامی برای افزایش ۴۰۰ هزار بشکه‌ای تولید روزانه نفت در مدت یک سال، گفت: همه ارکان دولت از جمله

همکاران ما در شرکت و پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی افزایش تولید داشته‌اند که حاصل افزایش تولید نفت است. بورد با اشاره به قول وزیر نفت

۲۰۰ تا ۲۵۰ هزار بشکه در روز افزایش تولید برسیم. اثر این افزایش تولید نیز در فروش نفت و افزایش تولید فرآورده‌های نفتی مشهود است. وی تصریح کرد:

مدیرعامل شرکت ملی نفت اعلام کرد: پیش‌بینی می‌شود که افزایش تولید نفت، تا پایان سال به حدود ۲۰۰ تا ۲۵۰ هزار بشکه در روز برسد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان به نقل از خبرگزاری صداوسیما؛ روز سه شنبه ۲۹ آبان ۱۴۰۳ حمید پور، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در گفتگویی با این خبرگزاری اعلام کرد: با برنامه‌ریزی‌ها و تلاش‌های انجام شده، به رغم برخی از تعمیرات ناخواسته‌ای که پیش آمد، خوشبختانه بیش از ۶۰ هزار بشکه در روز نسبت به آغاز به کار دولت چهاردهم، به میزان تولید نفت کشور اضافه شد. حمید پور اضافه داشت: این میزان افزایش تولید بیشتر از شرکت‌های ملی مناطق نفتخیز جنوب و شرکت نفت و گاز اروندان در غرب کارون بوده که با انجام پروژه‌های و در مدار تولد قرار دادن چاه‌های جدید حاصل شده. مدیرعامل شرکت ملی نفت بیان کرد: پیش‌بینی ما این است که تا پایان سال، به حدود

## توسط شرکت نفت و گاز اروندان؛

## اولین سمینار فرهنگ ازدواج موفق و پایدار در هویزه برگزار شد



می‌کند تا با آگاهی بیشتری وارد زندگی مشترک شوند و از بسیاری از مشکلات احتمالی جلوگیری کنند. رئیس پژوهش و

خانواده خود ارتباط موثر برقرار کنند، چگونه مشکلات را حل کنند و زندگی مشترک را حفظ کنند. این آموزش‌ها به جوانان کمک

مشترک موفق را آغاز کند. وی افزود: در این سمینارها به خانواده‌ها و جوانان آموزش داده می‌شود که چگونه با همسر و

اولین سمینار فرهنگ ازدواج موفق و پایدار در شهرستان هویزه و با هدف افزایش آگاهی جوانان و خانواده‌ها در خصوص زندگی مشترک، ازدواج موفق و پایدار، انتخاب همسر مناسب و مهارت‌های لازم برای حفظ و تقویت بنیان خانواده برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، روز سه شنبه ۲۹ آبان ۱۴۰۳، اولین سمینار آموزش فرهنگ ازدواج موفق و پایدار توسط روابط عمومی و امور بانوان و خانواده این شرکت در تالار فدک شهرستان هویزه برگزار شد. این سمینار با حضور برخی از مسئولین هویزه و شرکت نفت و گاز اروندان برگزار و مورد استقبال عموم مردم در این شهرستان قرار گرفت. عیسی نویری، رئیس پژوهش و فناوری و رئیس کمیته مسئولیت‌های اجتماعی شرکت نفت و گاز اروندان در این سمینار با اشاره به استقبال چشمگیر مردم از این سمینار، اظهار کرد: ازدواج یکی از مهم‌ترین تصمیمات زندگی هر فرد است و آموزش‌های لازم در این زمینه می‌تواند به جوانان کمک کند تا انتخاب آگاهانه‌تری داشته باشند و زندگی

## دستاوردهای اولین جلسه مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه نفت با اعضای شورای تامین شهرستان دهلران



بر همین اساس در حال برنامه‌ریزی جهت انتخاب یک مشاور اجتماعی هستیم تا در استانیهای هدف، اعم از خوزستان و ایلام در کنار شناسایی محدودیت‌ها و اولویت

عدالت و توزیع فرصتها مبتنی بر قانون می‌باشد که این مهم هم از طرف مقام معظم رهبری و هم رئیس جمهور محترم مورد تاکید می‌باشد. نصرالله زارعی افزود:

، در خصوص شکل‌گیری و گسترش عدالت در مناطق نفت خیز، گفت: یکی از اصلی‌ترین برنامه‌های شرکت متن در حدود اختیارات و منابع خود، گسترش

روز پنجشنبه ۲۴ آبانماه، در خلال بازدید مدیرعامل و اعضای هیئت مدیره این شرکت از مناطق عملیاتی چشمه خوش و آبان و پایدار غرب، جلسه شورای تامین شهرستان دهلران با حضور لطیف صادقی فرماندار ویژه این شهرستان و اعضای شورا در منطقه چشمه خوش برگزار گردید. به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت، در این جلسه لطیف صادقی فرماندار دهلران با تاکید بر حفظ و برقراری امنیت از سوی هنگ مرزی و نیروی انتظامی در مناطق عملیاتی شرکت متن گفت: از اساسی‌ترین خواسته‌های مردم نجیب این منطقه رسیدگی به وضعیت اشتغال و معیشت جوانان است، که در همین راستا درخواست ما نیز از این شرکت رفع این معزل بزرگ می‌باشد. در ادامه این جلسه و پس از توضیحات اعضای شورای تامین شهرستان دهلران، نصرالله زارعی مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت



## Oil Production up by 60,000 b/d

The CEO of the National Iranian Oil Company (NIOC) says that since the 14th administration took office in August, Iran's daily oil production has increased by 60,000 barrels, predicting that by the end of the Iranian year of 1403 on 20 March 2025, production to reach about 200,000 to 250,000 barrels per day. Speaking with the Islamic Republic of Iran Broadcasting (IRIB), Hamid Bovard added: With the planning and efforts made, despite some unforeseen repairs that occurred, fortunately, more than 60,000 barrels per day have been added to the country's oil production since August this year. He further said: This additional produc-



tion capacity mainly comes from plans implemented in the oil-rich areas of the south including West Karun, and the operational areas covered by Arvandan Oil and Gas Production Company. According to him, the Iranian Central Oil Fields

Company (ICOFC) also has been able to raise oil production by bringing new wells into operation and carrying out desalination projects. Bovard stated: We forecast that by the end of the year, we will reach the goal of increasing oil produc-

tion by about 200,000 to 250,000 barrels per day, this is evident in oil sales and the increase in petroleum product production. Referring to the Petroleum Minister's promise in the parliamentary vote of confidence session to increase daily oil

production by 400,000 barrels within a year, he said: All branches of the government, including the National Development Fund, the Central Bank, and the Organization of Planning and Budget, have assisted us in securing financial resources to achieve the goal. Concerning oil exports, the CEO of the National Iranian Oil Company also mentioned that despite all the problems, the situation is good and satisfactory. Bovard said: Extensive efforts are underway to achieve maximum oil production, so we plan to finalize the contracts for all projects that face uncertain contractual status by the end of this year.

## Daily Gas Production Stands at 840 mcm/d

As much as 840 mcm/d of gas is produced by gas processing plants across the country.

The director of coordination and supervising department at the National Iranian Gas Company (NIGC), Mohammadreza Jolaei made the remarks during his visit to Ilam gas processing plant where he said that natural gas makes up 75 percent of the country's energy basket. He further said that during his visit to Ilam gas processing plant, he found that the unit is operating with almost full capacity and is fully ready to cover the gas needs of the western part of the country and beyond that in winter. "Maintenance is over across the country, and all gas processing plants are operating round the clock to meet the gas needs of all sectors, even though people are expected to optimize their consumption given the snap cold, which requires all sectors, from household to industry, to have access to gas. He noted that household and business sectors consume 470 to 500 mcm/d of natural gas, so if gas consumption is managed at this level and people save gas consumption across the country, it will help the large industrial units to have smooth access to gas.

## Domestic Produced Gasoline Mainly Contains Euro-Quality

The CEO of the National Iranian Oil Refining and Distribution Company (NIORDC) announced that the isomerization unit of Shiraz Refinery plays an important role in improving the health and environmental indicators in Shiraz City.

Speaking at the opening ceremony of the Isomerization Unit of Shiraz Refinery today, Mohammad Sadegh Azimifar further said that 70% of the gasoline production capacity and about 64% of the gasoil production capacity of the country's refineries are Euro 4 and 5. He noted that the Clean Air Law has required the Ministry of Petroleum to produce all types of oil products in the country with Euro 4 and Euro 5 quality within three years. He pointed out that in the 14th administration, in addition to the completion of projects with high physical progress, we will give priority to improving fuel oil quality projects. "Oil products imbalance has hurt the quality of oil products," he said noting "Despite this, we have tried to increase gasoline production by 8 million liters per day, which is 8 percent of total daily gasoline consumption in the country, and at the same time have decided not to sacrifice quality for quantity."

The CEO of the National Iranian Oil Refining and Distribution Company continued: We are trying to manage consumption by expanding the share of CNG, improving the oil products transfer infrastructures, and implementing anti-fuel smuggling plans.

## Sepehr and Jofeir Fields Oil Production rises to 51,000 b/d

Oil production from the Sepehr and Jofeir oil fields has reached 51,000 barrels per day with the commissioning of well number 7 at the Jofeir field.

Nasrollah Zarei, the managing director of the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC) made the remarks, adding: "With the efforts and hard work of the colleagues at the PEDEC and the Pasargad Energy Development Company, well number 7 of the Sepehr and Jofeir fields has come online, and production from the two fields has reached about 51,000 barrels of oil per day."

He further said that PEDEC plans to increase production from the Sepehr and Jofeir oil fields to 62,000 barrels per day by the end of this Iranian calendar year, up to March 20, 2025. The managing director of PEDEC continued: "In the last two months, with the operation of two new wells, production from the Sepehr and Jofeir fields has increased from 40,000 barrels to about 51,000 barrels of oil per day, and with



the planning in place, we will reach the specified production goals by the end of the year." Ahmad Mohammadi, the managing director of Pasargad Energy Development Company, also announced: "Well number 7 is the third well of the Sepehr and Jofeir oil fields that has entered production since the beginning of the year 1403 on 21 March 2024." He added that considering well number 7, the

total daily production added in the Sepehr and Jofeir fields this year is over 12,000 barrels, which is a significant figure in the upstream oil sector. Mohammadi continued that the cost of bringing an oil well into production in an undeveloped field ranges from \$20,000 to \$25,000 per barrel, adding: "The increase of over 12,000 barrels added this year to the production of the Sepehr and

Jofeir oil fields is the result of the investment by the Pasargad Energy Group in these fields." He emphasized the importance of the production in the Sepehr and Jofeir oil fields due to their high-pressure complex reservoir and design, asserting: "Increasing oil production from a field to over 50,000 barrels per day is a very significant and major task that has been accomplished using domestic capabilities and is considered a great success worldwide."

The Sepehr and Jofeir oil fields are located in the West Karun region, southwest of Ahvaz. The 20-year contract for the development of the Sepehr and Jofeir oil fields aims to produce oil from one of the deepest and highest-pressure oil layers in Iran and is the first of the new oil contracts that has led to oil production. 135 oil wells are planned to be drilled by the end of this project, and upon completion of the contract, production will reach 110,000 barrels of oil per day from the Sepehr and Jofeir fields.

## 14th Administration Has Raised Gas Production by 30 mcm/d

Since taking office in August this year, the 14th administration has been able to increase natural gas production by 30 million cubic meters per day. Speaking with IRIB, the National Iranian Oil Company (NIOC) CEO, Hamid Bovard, added that this additional volume comes from boosting production from the joint South Pars gas field and Iranian Central Oil

Fields Company's operational areas, especially south of Fars province. He continued that each degree of falling temperature increases natural gas consumption by 25 mcm/d, indicating nonoptimal use of natural gas. Referring to accomplishing maintenance to maximize gas production, the NIOC's chief said: We are not worried about our ability to produce maxi-

mum gas to meet the country's gas needs, but at the same time we demand people save gas consumption because, in the past years, several northern and northeastern cities of the country had trouble for having access to gas in winter. If people save up to 10% in gas consumption, we can get through this year's cold period and have a suitable supply of gas for

industries and power plants. The volume of natural gas produced in the country is very high, he said, adding in Iran more than one billion cubic meters of gas is produced on a daily basis, ranking it among the three largest gas producers in the world, even though a high level of gas consumption sometimes bring difficulties for gas delivery to some sectors.



# نقش حکمرانی در حل مسئله ناترازی انرژی

مرزبیه جدا

پژوهشگر و محقق حوزه نفت و انرژی



پیکربندی حکمرانی انرژی در کشور ما دچار پراکندگی و بی‌نظمی است. دلیل روشن بروز و ظهور این پراکندگی قبل از هر چیز متابعت قانون و قاعده از مقتضیات فوری است. موضوع بحث برانگیز اینجاست که ما انرژی را از یک امکان

توسعه‌بخش و مولد ثروت به کالایی مصرف تبدیل کرده‌ایم و اکنون که پس از سال‌های متمادی در این مصرف بی‌رویه متبحر شده‌ایم، آنچه روی دست مردم و دولت باقی مانده در حقیقت فقط حلال معضلات روزمره است و مجالی برای اصلاح اساسی شیوه مصرف نیست. از این رو انرژی‌های موجود در وضع فعلی قابلیت ایفای نقش اصلی خود در بازگشت به زندگی ما در قالب خلق ثروت را از دست داده‌اند و مصرف همچون یک عارضه مفسری و در حقیقت همچون بهمنی که از کوه سرازیر شده، همه امکانات ما را بلعیده و همچنان خواهد بلعید.

بنابراین پاسخ به پرسش‌های کلان در باب تولید و توزیع و عرضه در مورد مصرف انواع انرژی‌ها و از همه مهم‌تر یافتن راهبرد ایجاد ماده مصرف مولد که به توسعه پایدار وابسته است، باید در صدر مطالعات راهبردی ملی قرار گیرد. ایجاد یک گفتمان مشترک و شکل دادن به یک تفاهم ملی برای تغییر در روال‌های تولید، انتقال، توزیع و مصرف به سمت‌وسویی که جامعه مصرف‌کننده به جای تأمین فوری نیازهای خود به رفاه پایدار (که با توسعه پایدار همراه است) فکر کند و بداند توسعه پایدار جز تغییر الگوی مصرف غیرمولد به مصرف مولد و ثروت‌آفرین هیچ راه دیگری ندارد و این موضوع باید به اولویت اصلی برنامه‌های بخش انرژی تبدیل شود، چراکه شیوه کنونی، به تپه شدن ذخایر و تهیدست شدن ملت منجر می‌شود.

اکنون در شرایطی قرار داریم که هر ساله مجموعه اقدام‌هایی را برای رفع و رجوع مشکلات روزمره فصل‌های پرمصرف پاییز و زمستان در خصوص مصرف خانگی و فهرستی از اعمال و رفتار نظارتی و شبیه آن برای مصارف دیگر مانند صنایع خودرو انجام می‌دهیم، در حالی که گویی همه این اقدام‌های سوانتی، آسایش و آرامش را به زندگی عموم برنمی‌گردانند. از همین رو بهتر است پایه‌های اجرای شیوه‌های مختلف برای زودنو لکه سیاه ناترازی از سیمای صنعت نفت، گاز، پتروشیمی و برق، حاکمیت از جمله نهادهای سیاست‌گذار و قانون‌گذار، با جهت جلب مشارکت و همراهی مردم، به اصلاح این چرخه معیوب مصرف غیرمولد همت کنند. زیرا اقتصاد

مولد می‌کوشد الگوهای رفتاری مشتری و الگوهای عادت‌شده بازار را به نفع تولید تغییر دهد تا مشتری نتیجه گردش درست بازار (در اینجا حامل‌های انرژی) را با رفاهی معقول و مستمر دریابد و به آن تن دهد. موتور این کوسازی فعلاً در جاده‌های ناهموار مصرف سرسام‌آور که دولت‌ها از اصلاح آن ناتوان بوده‌اند و ملت هم از اصلاح آن به‌شدت نگران است، متوقف مانده است، اما حاکمیت باید در نظر داشته باشد تا زمانی که برای نگرانی عموم مردم پاسخی قانع‌کننده ارائه نشده و خیال‌شان راحت نشود هیچ تلاشی به سرانجام مطلوب نخواهد رسید.

اما در شرایط کنونی بهترین تصمیم برای برون‌رفت از این بن‌بست انرژی چه می‌تواند باشد؟

**مدیریت تقاضای انرژی با متنوع کردن سبب سوخت**

تنوع‌بخشی به حامل‌های انرژی از مؤثرترین راهبردهای مدیریت تقاضای انرژی در جهان است. برای این منظور اتخاذ شیوه‌ای از حکمرانی صحیح انرژی و مدیریت علمی که بتواند سبب توازن بین تولید، تأمین، انتقال و عرضه با تقاضا و مصرف انرژی شود، اهمیت بسیار دارد، البته باید در نظر داشت که توسعه فناوری‌ها و انتقال و آموزش دانش‌های نو مرتبط با این فناوری‌های جدید، نقش اساسی در متنوع کردن سبب انرژی دارد. فقدان عزم و اراده سازمان‌های متصدی کار، در طراحی نقشه راهی دقیق برای دریافت فناوری نو در سبب سوخت کشور در ۲۰ سال گذشته (مانند جایگزینی سی‌ان‌جی

یا ال‌پی‌جی و نفت گاز و متانول و هیدروژن در وسایل حمل‌ونقل یا پیل سوختی در وسایل نقلیه هیبریدی یا برقی به جای بنزین) اکنون دامنگیر دولت و ملت شده و در نتیجه اینکه مستهلک شدن ابزار و همزمان نبودن دانش، مفهوم فناوری را به بن‌بست کشانده است.

**رتقای فناوری تولید خودروها**

با این فناوری سرهم‌بندی ماشین‌آلات، زبانی پی‌دربی نصیب ملت و دولت می‌شود و لازم است برای برون‌رفت از آن، در تولید خودرو، نحوه مصرف سوخت با اصلاح فناوری قدیمی و دریافت فناوری نو در صدر تصمیم‌گیری‌های دولت قرار گیرد.

**بهبودسازی مصرف انرژی**

در این زمینه، دولت و نهادهای حاکمیتی و مشتریان باید اقدام‌هایی برای بهبودسازی مصرف انرژی انجام دهند، طرف دوم (مشتری) این تعامل باید دریابد که بهبودسازی، منافع میان‌مدت و بلندمدت را تأمین می‌کند، همچنین طرف اول (دولت) نیز باید روند بهبودسازی را در همه سطوح استخراج، تولید، انتقال و توزیع گسترش دهد. در حقیقت با این موارد طرفین ماجرا (مردم و دولت) تضاد منافع را به منفعت مشترک تبدیل خواهند کرد.

**راهبرد اصلاح تدریجی قیمت**

هماهنگ با شرایط اقتصادی، اجتماعی، سیاسی و موزای با راهبردهای یادشده در بالا، این راهبرد البته در مدیریت تقاضا و تبدیل مصرف صرف به مصرف مولد، نقش بسیار مهمی را در توسعه ملی ایفا می‌کند. کاری



که در دولت اصلاحات شروع شده بود با بی‌تدبیری در ۲۰ سال گذشته رها شد. یادآوری این نکته که در هر نوع افزایش قیمتی باید «تاب‌آوری اجتماعی» را لحاظ کرد و بخش عمده‌ای از تاب‌آوری اجتماعی به روندهای توسعه‌ای و توانمندسازی اقتصاد ملی وابسته است.

**مدیریت عرضه و تولید انرژی**

افزایش کمیّت و کیفیت تولید فرآورده‌های باارزش: در این خصوص کیفی‌سازی به افزایش کمیّت محصولات با ارزش ختم می‌شود. برای مثال در ۲۰ سال گذشته برای حذف مازوت با سولفور بالا اقدام جدی صورت نگرفت و نتیجه آن بی‌عملی، همین شرایطی است که می‌بینیم. محصول ۲۵ درصد از تولید پالایشگاه‌های کشور نفت کوره است که روزانه به سقف ۵۰۰ هزار بشکه در روز نیز می‌رسد. استفاده به‌موقع از سرمایه‌گذاری‌های اولویت‌دار و فناوری‌های نوین: در مسیر توسعه تأسیسات تولید حامل‌های انرژی، برای ارتقای ضریب پیچیدگی پالایشگاه‌ها و افزایش راندمان در نیروگاه‌های کشور اقدام مثبت و مؤثری برای شرایط کنونی کشور صورت گرفته است، بنابراین لازم است با بهره‌گیری مستمر از فناوری‌های روز، پالایشگاه‌های موجود را ارتقا داده تا با افزایش کمیّت و کیفیت فرآورده‌های تولیدی در مسیر رفع کمبود ۲۰ میلیون لیتری روزانه برخی فرآورده‌های نفتی گام برداریم.

سرمایه‌گذاری در جهت تولید برق از روش‌های متنوع: از سویی دیگر باید در نظر داشت که افزایش

بازدهی و راندمان نیروگاه‌های تولید برق موجود و توسعه سیکل ترکیبی در این تأسیسات و تنوع‌بخشی به تولید برق با استفاده از منابع تجدیدپذیر (مانند خورشیدی، بادی، الکترولیز آب و...) و توسعه و متنوع‌سازی سبب سوخت با لحاظ توسعه و بومی‌سازی انرژی با تغییرات اقلیم، به رفع ناترازی حداقل ۲۰ مگاوات برق در روز کمک می‌کند.

سرمایه‌گذاری برای افزایش تولید گاز در کشور به مقدار متوسط سالانه ۲۵۰ میلیون مترمکعب گاز در روز در پیک مصرف.

توسعه صنایع پایین‌دست صنعت گاز مانند LNG، GTL، GASOLINE، و...

سرمایه‌گذاری سریع و اقدام فوری برای اجرای پروژه‌های نصب سیستم‌های فشارافزایی در فازهای میدان‌های پارس جنوبی و تنوع‌بخشی منابع تولید و تأمین گاز کشور.

**مدیریت عرضه و تقاضا و امنیت انرژی**

دوری از نگاه ساده‌اندیشانه برای رفع ناترازی‌ها با تکیه بر افزایش تولید این حامل‌ها به‌ویژه از طریق اقدامات دو وزارتخانه نفت و نیرو.

عملیاتی شدن راهبرد تقدم مدیریت تقاضا بر مدیریت عرضه در حامل‌های انرژی و افزایش امنیت انرژی.

مدیریت قوی، منسجم و یکپارچه در دو سوی عرضه و تقاضای انرژی که منجر به کنترل یکپارچه و راهبردی سیستم‌های تولید و عرضه و تقاضا و مصرف انرژی، با رویکرد تقدم مدیریت تقاضا بر مدیریت عرضه حامل‌های انرژی شود. واردات و صادرات گاز با هدف استفاده از شبکه‌های گاز کشور برای تأمین انرژی پایدار در کشور و همسایگان که کمک شایانی به بحث پایداری و امنیت انرژی می‌کنند. پایان باید گفت نوع سیاست در حکمرانی مشخص می‌کند کدام جهت برای اعمال نظر مورد توجه است. سیاست «از این ستون به آن ستون فرج است» برای یک کشور با جمعیت نزدیک به ۱۰۰ میلیون به فاجعه می‌انجامد. پس اگر سیاست در حکمرانی صحیح انرژی معطوف به شناخت پیشینه مسئله (عقب‌ماندگی استهلاک بدون بازیابی، حذف روند نوسازی و روی برگرداندن از دست‌یافته‌های مدرن) همزمان با مدیریت روزمره و حال حاضر باشد و در عین حال چشم‌انداز یا فرادای انرژی هم با رویکرد انرژی ثروت ملی مورد ارزیابی مجدانه قرار گیرد، راه پیش رو تنها به همین زمستان ختم نمی‌شود. پس مدیران رده اول بهتر است پایه‌های گذر از حجم سنگین ناترازی امسال، گروه‌های مرجع، پژوهشگران مستقل و خبرگان انرژی کشور را به همفکری دعوت کنند تا راه‌های بهتر و سودمندتری برای آینده جست‌وجو شود.

## حل ناترازی بنزین؛ از ساخت هر ساله پالایشگاه تا واردات!

شهاب‌الدین مناجی

مدیر پیشین برنامه‌ریزی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی

مآزاد به بنزین است، با فرض مصرف ۱۲۵ میلیون لیتر و ۵ درصد رشد؛ سالانه نیاز به احداث یک پالایشگاه مدرن به ظرفیت ۱۰۰ هزار بشکه در روز خواهیم داشت و احداث چنین پالایشگاهی به حدود ۲ میلیارد دلار سرمایه و حداقل ۴ سال زمان نیاز دارد. در ارزیابی ناترازی بنزین در کشور بایستی اظهار داشت: برای بررسی ناترازی بنزین باید به دو عامل تولید و مصرف توجه شود، چراکه نگرینستن به یک عامل به نتیجه اشتباه منتهی می‌شود.

**تغذات از مصرف**

تاکنون فقط به مسئله تولید پرداخته و فرض شده که در حوزه مصرف همه چیز منطقی است و این تولید است که باید خود را تطبیق دهد، این دیدگاه با مفهوم توسعه پایدار ناسازگار است، توسعه پایدار به معنی نگرینستن به همه عوامل است که در زندگی انسان حاضر و نسل‌های آینده تأثیر می‌گذارد و مهمترین آن محیط زیست، حفظ طبیعت و سلامتی انسان است. اگر با این دیدگاه نگاه کنیم باید توجه به حوزه مصرف صورت گیرد.

**حمل و نقل عمومی همچنان در صف آخر**

در پاسخ به این سوال که آیا سیستم مصرف‌کننده که در مورد بنزین سیستم حمل

و نقل است از طراحی مناسب برخوردار است؟ بایستی گفت: همچنین آیا تجهیزات مصرف‌کننده که خودروها هستند از بازده مطلوب و فناوری مناسب برخوردارند؟ سیستم و وسایل نقلیه ما سیستمی است که مصرف کمتر، آلودگی کمتر و سهولت در رفت و آمد ایجاد کند؟ اکنون تمرکز سیستم حمل و نقل بر اساس خودروهای شخصی است، اگرچه این سیستم برای نقاط کم‌تراکم و کم‌جمعیت می‌تواند مناسب باشد اما در شهرهای بزرگ مطلوب نیست و افزایش آلودگی هوا شامل ریزگردها و گازهای سمی افزایش گازهای گلخانه‌ای و آلودگی صدا از عوارض این سیستم است و راهکار اینکه ایجاد حمل و نقل عمومی شامل مترو و اتوبوس به اندازه کافی هم مصرف سوخت را کاهش می‌دهد و هم رفاه بیشتری را برای شهروندان به همراه خواهد داشت.

**هر سال هم یک پالایشگاه ۱۰۰ هزار بشکه‌ای**

**بسیاریم همچنان ناترازی داریم**

کشور ما هم‌اکنون دهمین کشور از نظر مصرف بنزین است در حالی که از نظر جمعیت در رده هفدهم قرار دارد حال در نظر بگیریم چگونه می‌شود از طریق افزایش تولید، ناترازی را برطرف کنیم؟ با فرض مصرف ۱۲۵ میلیون لیتر و ۵ درصد رشد؛ سالانه نیاز به احداث یک پالایشگاه مدرن به ظرفیت ۱۰۰ هزار بشکه در روز خواهیم داشت و احداث چنین پالایشگاهی به حدود ۲ میلیارد دلار سرمایه و حداقل ۴ سال زمان نیاز دارد. این امر در صورتی که اقدامی

برای کاهش مصرف صورت نگردد، هر سال باید تکرار شود. روشن است که این روند امکان اجرا ندارد. بنابراین راه منطقی و عملی، کاهش مصرف بنزین است.

**زروم تولید و واردات همزمان با از رده خارج کردن خودروهای فرسوده**

به جای سرمایه‌گذاری در تولید بنزین، همه تلاش‌ها و برنامه‌ریزی‌ها باید به سمت کاهش مصرف هدایت شود، مهم‌ترین راه‌حل برای کاهش مصرف نیز توسعه حمل و نقل عمومی، استفاده از فناوری‌های جدید مانند برقی کردن وسایل نقلیه، استفاده از موتورهای کم‌مصرف در تولید خودروها، برقی کردن موتورسیکلت‌ها. ایجاد مسیرهای دوچرخه و تشویق به دوچرخه‌سواری و مواردی شبیه آن است. از سوی دیگر هر نوع افزایش خودرو در کشور مانند واردات و تولید، باید همزمان با از رده خارج کردن خودروهای فرسوده باشد، تولید و واردات خودرو نیز باید بر اساس رعایت استانداردهای محیط زیستی که مصرف و آلودگی را کاهش می‌دهد؛ صورت پذیرد.

**راهکارهای کوتاه‌مدت**

در کوتاه‌مدت راه‌های مختلفی برای کاهش مصرف در شهرهای بزرگ وجود دارد مانند افزایش محدوده ترافیک و افزایش زمان طرح و ترافیک، ممنوعیت ورود خودروهای تک‌سرشتین، استفاده از اپلیکیشن‌های مشارکت در خودرو برای اجتناب از تک‌سرشتینی، استفاده از سرویس‌های عمومی برای دانش‌آموزان مدارس، توسعه فرهنگ توجه

به محیط زیست و حفاظت از زمینی که منجر به کاهش استفاده از خودروهای شخصی می‌شود، اجرای دقیق مقررات راهنمایی و رانندگی، عدم تشویق کراکن دولت در استفاده از خودروهای شخصی برای رسیدن به محل کار از قبیل اخذ حق پارکینگ، افزایش خطوط ویژه اتوبوس‌ها، البته اجرای این برنامه‌ها بستگی به وجود اراده و عزم لازم دولت و افکار عمومی است.

**واردات و افزایش تولید مشکند**

واردات و افزایش تولید، راه‌حل‌های مقطعی و مسکن به حساب می‌آیند با بهبودسازی و بهبود عملکرد پالایشگاه‌ها، می‌توان اندکی به مقدار تولید افزوده و برای تولید بیشتر باید واحدهای تبدیلی مواد نفتی سنگین در پالایشگاه‌ها احداث کرد و پالایشگاه‌های جدید ساخت که هر یک از اقدامات فوق نیاز به حداقل ۴ سال زمان و سرمایه‌گذاری کافی دارد.

**جزا افزایش تولید بنزین مطلوب نیست؟**

راه‌حل افزایش تولید؛ با توجه به هزینه زیاد و عدم توجه به مشکلات محیط زیستی و اقتصادی ناشی از مصرف بیش از حد بنزین، راه‌حل مطلوبی نیست، اگرچه تا زمان به نتیجه رسیدن طرح‌های کاهش مصرف به طور موقت باید این کار را انجام داد.

**فتا بنزین را نجات می‌دهد؟**

برای افزایش تولید بنزین، در حال حاضر کم‌هزینه‌ترین راه‌حل، احداث واحدهای پالایشی برای تبدیل نفتای مازاد به بنزین است. هم‌اکنون

موادی که سوخت‌های مختلف را تشکیل می‌دهند، تبدیل به مواد اولیه پتروشیمی و مواد پایه سایر محصولات پتروشیمی می‌شود. مثلاً گاز مایع و نفتای سبک، تبدیل به انواع الفین‌ها می‌شود که پایه اصلی بسیاری از محصولات پتروشیمی است. نفتای سنگین تبدیل به آروماتیک می‌شود که ماده اولیه زنجیره ارزش آروماتیک‌ها است. همچنین نفت‌گاز سنگین برای تولید الفین‌ها بکار می‌رود و نفت کوره نیز در واحدهای کراکینگ به انواع مختلف الفین و آروماتیک تبدیل می‌شود. بنابراین الفین و آروماتیک‌های پتروپایبسی، تولید انواع سوخت‌ها (بنزین، نفت‌گاز، نفت سفید و گاز مایع) کاهش می‌یابد. در صورتی که برای رفع ناترازی از روش افزایش تولید اضافه شود، به هزینه کمتر پالایشگاه معمولی احداث می‌شود و سپس با توسعه آن می‌توان تبدیل به پتروپایبسی کرد.

**برای احداث مجتمع ۳۰۰ هزار بشکه‌ای ۱۲ میلیارد دلار لازم است**

با توجه به هزینه بالای مجتمع‌های پالایشی % پتروشیمی؛ مثلاً برای احداث مجتمع ۳۰۰ هزار بشکه در روز، بیش از ۱۲ میلیارد دلار سرمایه لازم است. ارتقای پالایشگاه‌های موجود و تبدیل نفت کوره به بنزین و نفت‌گاز در اولویت قرار دارد و نیز تبدیل نفتای مازاد موجود در کشور به بنزین هم باید در اولویت نخست قرار داده شود.



# سلامت روان، کلید بهره‌وری در محیط کار در صنعت نفت

لازمه استفاده از هوش هیجانی در محیط کار، آگاهی

از آن است

در ادامه دکتر مرتضی امیدیان متخصص روان‌شناسی و عضو هیئت علمی دانشگاه شهید چمران اهواز به ارائه «مدیریت هیجانات در محیط کار» پرداخت و گفت: وظیفه هوش هیجانی مدیریت هیجانات شخص است. شخصیت کارکنان در محیط کار ترکیبی از IQ (بهره هوشی) و EI یا EQ (هوش عاطفی یا هیجانی) است.

وی عنوان کرد: مطالعات نشان می‌دهد افرادی که در محیط کار توانایی بالایی دارند، EI بالایی دارند و ۷۰ درصد این افراد نیز دارای IQ متوسطی هستند.

این متخصص روان‌شناسی EI یا هوش هیجانی را یک فاکتور حساس برای عملکرد و موفقیت شغلی دانست و افزود: لازمه استفاده از هوش هیجانی در محیط کار آگاهی از آن است، لذا کادر درمان حوزه سلامت روان نیز باید در این خصوص اطلاعات خود را بروز و مرور کنند.

وی با اشاره به اینکه هوش هیجانی باعث می‌شود شخص پاسخ درست در موقعیت و در مقابل فرد مناسب دهد، اضافه کرد: بر خلاف بهره هوشی (IQ) که آموزش در آن کم است ولی هوش هیجانی قابل آموزش و مدیریت است.

دکتر امیدیان بسیاری از پاسخ‌ها به موقعیت‌ها را براساس عادت دانست و گفت: باید از فرصت‌ها و موقعیت‌ها استفاده کرد و نوع شخصیت خود را شناخت و نسبت به آن آگاهی کسب کرد.

وی تشریح کرد: هوش هیجانی در اصل آگاهی از هیجانات خود و دیگران و مدیریت آن است و اغلب رفتارهای ما در جامعه ناشی از قضاوت است.

در بخش انتهایی این نشست دکتر رضا شفیق‌زاده رئیس طب صنعتی بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز در خصوص «نقش مذاکلات زود هنگام در اختلالات

روانی و افزایش بهره‌وری» گفت: استرس زمانی شکل می‌گیرد که دلیل استرس در محیط کار وجود دارد و شخص نیز یکی از فاکتورهای مستعد استرس را دارا بوده و در نتیجه باعث تشکیل یک حلقه و نقطه مشترک شده و استرس در فرد ایجاد می‌شود.

لازمه توجه به آموزش و ورزش به عنوان مولفه‌های

کاهش استرس در محیط کار

وی ادامه داد: برای کاهش استرس باید خودمان را تقویت کنیم و حداقل ۱۰ درصد در درآمد خود را به آموزش و ورزش اختصاص دهیم، رئیس طب صنعتی بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز با بیان اینکه باید به ورزش به یک جزء ضروری نگاه کنیم، افزود: استراحت کافی و غافل نشدن از روابط عاطفی خانوادگی از دیگر عوامل کاهش استرس است به طوری که اگر در خانه آرامش داشته باشیم تأثیر خود را در محل کار نیز می‌گذارد. توجه به تغذیه، مدیتیشن (فنون) روش‌های تسلط بر ذهن، تقویت روحیه مذهبی و موسیقی آرامش‌بخش از دیگر راه‌های کاهش استرس و افزایش بهره‌وری در محیط کار برشمرده. دکتر شفیق‌زاده تلاش برای بهبود فردی در مسائل مختلف را از دیگر مولفه‌های کاهش استرس و افزایش بهره‌وری در محیط کار دانست. گفتنی است در این نشست تخصصی

قریب به ۲۰۰ نفر از کارشناسان و فعالین حوزه سلامت روان روانشناسان و روانپزشکان استان خوزستان حضور داشتند. همچنین با همکاری واحدهای آموزش و پژوهش و فناوری اطلاعات ستاد سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و شوروی تخصصی سلامت روان صنعت نفت، این همایش همزمان به صورت ویدئو کنفرانس نیز برگزار شد و افراد زیادی از مناطق مختلف بهداشت و درمان‌های صنعت نفت در کشور در این همایش به صورت مجازی حضور داشتند.



پیدا کند فرسودگی شغلی را به دنبال دارد و طولانی مدت شدن آن باعث از هم گسیختگی فرد در محیط کار خواهد شد.

دبیر اجرایی شوروی تخصصی سلامت روان در بهداشت و درمان صنعت نفت بیان کرد: بیشترین بیماری‌های مرتبط با استرس، بیماری‌های قلبی و عروقی هستند و در موارد بسیاری نیز باعث تمایل افراد به سیگار و الکل می‌شود؛ لذا بالا بردن سطح سواد سلامت روان به عنوان یک مقوله بسیار مهم باید در دستور کار قرار بگیرد.

بهبودی روانشناختی یکی از مولفه‌های اصلی سلامت عمومی است

در ادامه دکتر سمیه اشرفی فلوشیپ نروسایکتری (روان‌پزشکی عصبی و رفتاری) در ارائه‌ای در خصوص «بهبودی روان‌شناختی با تأکید بر توانمندی‌های شناختی در محیط کار»، درمانگری را یک هنر عنوان و اظهار کرد: بهبودی روانی یکی از مولفه‌های اصلی سلامت عمومی است و نباید ساده‌انگانه به آن نگاه شود.

وی افزود: بهبودی روان‌شناختی در اصل احساس رضایت روانی از زندگی است و کسانی که بهبودی روان‌شناختی بالایی دارند دارای هیجانات مثبت زیادی هستند و نسبت به اتفاقات در زندگی دیدگاه متفاوتی دارند؛ یعنی مهارت‌هایی دارند که می‌توانند با مشکلات زندگی روبرو شوند.

دکتر اشرفی شناسایی نقاط قوت، تمرین بخشش، تفکر مثبت، تمرین ذهن آگاهی، گسترش روابط اجتماعی، تمرین تنفس عمیق، تمرین حل مسئله، تمرین مارشملو، تمرین دسته بندی اطلاعات و تمرین یادآوری جمله و کلمه را از روش‌های افزایش بهبودی روان‌شناختی برشمرده.

وی ادامه داد: حافظه فعال در محل کار به توانایی نگهداری اطلاعات در مغز کمک کرده و توانایی تلفیق اطلاعات جدید با قدیمی‌ها را تقویت می‌کند. همچنین انعطاف‌پذیری شناختی توانایی انتقال و جابجایی بین چند تکلیف و نقش‌های مختلف را تسهیل می‌کند.

این متخصص، برنامه‌ریزی روزانه و هفتگی در محل کار را ضروری دانست و اضافه کرد: تقویت حل مسئله، مقایسه راه‌حل‌های مختلف، داشتن تفکر جانبی، توانایی طرح سوال و کنار گذاشتن قضاوت از مواردی است که استدلال افراد در محیط کار کمک می‌کند.

دلیل چالش‌های بیشتری را متوجه کارکنان و خانواده آن‌ها در این صنعت می‌کند.

در ادامه سخنرانان این نشست دکتر ایرج جامه بزرگی دبیر اجرایی شوروی تخصصی سلامت روان در بهداشت و درمان صنعت نفت در ارائه‌ای در خصوص «فرسودگی و استرس شغلی» گفت: طبق آخرین پژوهش‌های انجام شده در اختلالات روان در سال ۱۳۹۰ از جامعه هشت هزار نفری بیش از ۲۳ درصد از مردم دچار اختلالات روان هستند و براساس آن ۶۸ درصد از این افراد که به متخصصین مراجعه نکردند تصور می‌کردند که خودشان درمان می‌شوند یا پروسه زندگی خود را طبیعی می‌دانستند.

وی با اشاره به اینکه برخی از بیماری‌های روان خود اطلاع ندارند، افزود: دلیل ایجاد استرس در افراد وجود مولفه استرس‌زا در محیط کار فرد است که باعث ایجاد محرک استرس در بدن شخص می‌شود.

لازمه جایگاه کارکنان در محیط کار توجه به مهارت، دانش و توانایی

دکتر جامه بزرگی عنوان کرد: باید طبق مهارت، دانش و توانایی، افراد در جایگاه خود قرار داده شوند در غیر این صورت اگر فرد در جایگاه دیگری به کار گرفته شود خود باعث استرس شغلی می‌شود.

دبیر اجرایی شوروی تخصصی سلامت روان در بهداشت و درمان صنعت نفت با بیان اینکه در دنیا علت اصلی استرس شغلی، محیط کار شناخته می‌شود، خاطر نشان کرد: استرس هم بر رفتار، هم بر جسم (بیماری‌های جسمی مختلف) و هم بر روان (اختلالات خواب، سردرد و...) اثر مستقیم دارد.

وی کار زیاد را یکی دیگر از عوامل استرس‌زا عنوان کرد و اکثر چالش‌های استرس در محیط کار را عدم توانایی و ارتباط با محیط کار دانست. همچنین ۱۹ درصد موارد استرس مرتبط با داشتن چندین مسئولیت توسط اشخاص است؛ به طور مثال خانم‌های دارای ۲ فرزند تقریباً ۲۲ ساعت در هفته فقط در زمینه سلامت جسم، روان و به طور کلی امور مرتبط با فرزندان کار می‌کنند.

جامه بزرگی احساس امنیت نداشتن را از دیگر مولفه‌های استرس‌زا قلمداد کرد و افزود: استرس کادر درمان بسیار زیاد بوده و انجام اقدامات ضروری برای کاهش استرس آن‌ها بسیار ضروری است چراکه آن‌ها به خدمات گیرندگان و بیماران نیز منتقل می‌کنند. وی تصریح کرد: اگر استرس در محیط کار ادامه

رئیس شوروی تخصصی سلامت روان صنعت نفت نقش مددکاران در سلامت روان در محیط کار را مهم دانست و به سختی کار این صنعت به خصوص شاغلین اقماری و تأثیرات روانی آن بر کارکنان در دراز مدت اشاره کرد.

لازمه سلامت روان مدیران و تأثیر آن بر نیروهای تحت سرپرستی

وی تصریح کرد: مدیران نیز باید از لحاظ سلامت روان در وضعیت مناسبی باشند چرا که تأثیر مستقیم بر نیروهای تحت سرپرستی خود خواهند گذاشت. دکتر گران‌بی اصلاح معاینات دوره‌ای سلامت روان و نزدیک شدن آن به واقعیت را ضروری برشمرده و افزود: به جای تست غربالگری، مصاحبه غربالگری را پیشنهاد دادیم چرا که نتایج آن به واقعیت نزدیک‌تر خواهد شد.

وی در پایان به جایگاه روان‌شناسان و روان‌پزشکان در صنعت نفت و آشنایی آن‌ها با شرایط کاری را به عنوان یکی از مولفه‌های مهم برای کارایی تخصص آن‌ها اشاره کرد.

ضرورت کار تیمی و زیر مجموعه‌های تخصصی در حوزه سلامت روان

در ادامه دکتر عباس امان‌الهی رئیس سازمان نظام روان‌شناسی و مشاوره خوزستان در سخنرانی خود با عنوان «اهمیت سلامت روان در محیط کار، چشم‌انداز سازمان نظام روان‌شناسی» با اشاره به جایگاه افراد در حوزه تخصصی خود به منظور رشد فردی و کاری به عنوان یک ضرورت، گفت: دیدگاه‌ها باید تخصصی باشد و کار در حوزه سلامت روان نیز باید متشکل از روان‌شناس، روانپزشک، مددکار و نظایر آن باشد و به بخش‌های زیر مجموعه‌ای تخصصی تقسیم شوند.

وی با بیان اینکه دید تخصصی باید به زیر مجموعه نیز تزریق شود، ادامه داد: کارکنان اقماری در صنعت نفت تصوراتشان و نوع نگرش‌شان به زندگی با دیگر افراد جامعه متفاوت است و این سبک زندگی و نوع نگرش متفاوت آن‌ها ممکن است آسیب‌هایی را به خانواده ایشان نیز وارد کند، لذا اهمیت تخصصی بودن حوزه سلامت روان در این صنعت بیشتر نمایان می‌شود. دکتر امان‌الهی افزود: برای ایجاد یک خانواده موفق باید تمام مسائل شغلی و مالی در جهت «ما» بودن شکل بگیرد و هر عضوی از خانواده نسبت به جایگاه خود احساس مسئولیت داشته باشد. وی تأکید کرد: فراوانی دوری از خانواده در صنعت نفت از دیگر صنایع و وزارتخانه‌ها بیشتر است؛ به همین

سومین نشست تخصصی سلامت روان در بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز، با حضور متخصصان و صاحب‌نظران حوزه سلامت روان برگزار شد و چالش‌های موجود در این حوزه در صنعت نفت مورد بحث و بررسی قرار گرفت.

به گزارش روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز، در روز دوشنبه ۲۸ آبان‌ماه سومین نشست تخصصی سلامت روان بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز با همکاری سازمان نظام روان‌شناسی و مشاوره با عنوان «سلامت روان در محیط کار» و با شعار «اولویت امروز؛ سلامت روان در محیط کار» به همت واحدهای سلامت روان و آموزش و پژوهش بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز و با حضور اساتید، متخصصان و صاحب‌نظران این حوزه در تالار اجتماعات بیمارستان بزرگ نفت اهواز برگزار شد.

این نشست تخصصی مدیران و کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت از مناطق مختلف، برخی از مدیران و کارکنان حوزه منابع انسانی و بهبود روابط کار شرکت‌های تابعه وزارت نفت در جنوب، تنی چند از اعضای هیئت علمی دانشگاه‌های شهید چمران و آزاد اسلامی و تعدادی از دانشجویان این دانشگاه‌ها و همچنین برخی از کارکنان واحدهای منابع انسانی، سلامت روان و مددکاری اجتماعی ادارات دولتی شهر اهواز حضور داشتند.

در این نشست تخصصی ابتدا دکتر بهرام دهقان رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز ضمن عرض خیر مقدم به حاضر و مدعوین، درخصوص «ضرورت توجه متولیان به سلامت روان در محیط کار» پرداخت.

سلامت روان و جسم دو جزء جدانشدنی  
وی سلامت روان و جسم را مرتبط و دو جز جدا نشدنی از هم دانست و نقش سازمان بهداشت و درمان در صنعت نفت را در زمینه ارتقاء سلامت روان و جسم در وزارت نفت بسیار مهم برشمرده.

دکتر دهقان با بیان اینکه محیط کار در صنعت نفت با دیگر صنایع و وزارتخانه‌ها متفاوت است، افزود: شرایط و وضعیت آب و هوایی و اقلیمی در مناطق عملیاتی جنوب و جنوب غرب کشوری‌تواند در سلامت جسمی و روانی همکاران شاعل در صنعت نفت موثر باشد.

دکتر دهقان وجود پیوست روانشناختی در دستورالعمل‌های حوزه منابع انسانی را ضروری دانست و گفت: در این حوزه باید به شرایط مختلف کاری افراد، نوع قراردادهای و شیوه‌های ارزشیابی کارکنان توجه شود چرا که بخشی از آن به سلامت روان مرتبط است. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز ادامه داد: کارکنان شاغل و بازنشستگان و خانواده‌های محترم ایشان تحت پوشش سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت هستند و لذا غربالگری جهت شناسایی زود هنگام اختلالات روانپزشکی و درمان موثر آن‌ها یک امر ضروری است.

وی در پایان بر استفاده از پژوهش‌های داخلی برای کسب نتایج مثبت در حوزه سلامت روان تأکید کرد.

در ادامه دکتر سعید گران‌بی رئیس شوروی تخصصی سلامت روان صنعت نفت و رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت استان بوهر در سخنرانی خود با عنوان «اهداف شوروی تخصصی سلامت روان صنعت نفت» بر انتقال موارد ضروری در بحث سلامت روان به مدیران این صنعت برای حرکت مثبت در این مسیر تأکید کرد.

وی گفت: در شوروی تخصصی در سطح سازمان بهداشت و درمان بحث روانپزشک، روان‌شناس و نظایر آن مطرح نیست بلکه کار، تیمی و پیوسته است و شخص به تنهایی نمی‌تواند کاری از پیش ببرد.

## اقدام موثر و سریع تیم جراحی و نجات جان یک انسان



که خون‌رسانی به پرده‌های اطراف مغز را انجام می‌دهد دچار پارگی شده و این امر موجب خونریزی ایدئوآر در بیمار شده بود.

وی با اشاره به اینکه خوشبختانه بیمار در حال حاضر با شرایط عمومی خوب تحت مراقبت‌های پزشکی می‌باشد، ادامه گفت: در صورت تداوم خونریزی و افزایش حجم خون در جمجمه احتمال کما و حتی مرگ در بیمار بود. لذا طی عمل جراحی انجام شده شریان آسیب دیده مسدود، لخته‌های خونی خارج و جمجمه بازسازی شد.

به بیمارستان با تشخیص تروما در ناحیه سر، بردگی در ناحیه زبان و کاهش سطح هوشیاری تحت عمل جراحی قرار گرفت. این عمل به سرپرستی دکتر انوشیروان نیک‌نژاد متخصص جراحی مغز و اعصاب و همراهی دکتر لیا شیدل زاده متخصص بیهوشی و تیم مجرب اتاق عمل بیمارستان نفت آبادان با موفقیت صورت گرفت. دکتر نیک‌نژاد متخصص جراحی مغز و اعصاب در گفتگو با خبرنگار روابط عمومی گفت: طی بررسی‌های انجام شده معلوم شد که بر اثر آسیب به جمجمه یکی از شریان‌هایی

عمل جراحی کارگر حادثه دیده در ناحیه سر با موفقیت در بیمارستان صنعت نفت آبادان انجام شد.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان؛ به دنبال انتقال کارگر حادثه دیده از شرکت پالایش نفت آبادان به این مرکز درمانی، اقدامات تشخیصی و درمانی در کمترین زمان صورت گرفت. بیمار که آقای ۴۷ ساله و نیروی واحد حمل و نقل پالایشگاه است حین کار در اثر اصابت رینگ خودرو سنگین دچار آسیب در ناحیه سر می‌شود. پس از انتقال



## نگاه

سهم فاز ۱۱ پارس جنوبی در جبران ناترازی گاز؛  
از وعده تا عمل

گاز تولیدی از فاز ۱۱ پارس جنوبی در حالی قرار بود بخشی از ناترازی گاز را جبران کند و تولید گاز از این فاز در زمستان سال ۱۴۰۲ به ۱۵ میلیون متر مکعب در روز برسد که به گفته مدیران نفتی دولت قبل، تولید گاز فاز ۱۱ در اردیبهشت امسال نیز تنها ۱۰ میلیون مترمکعب در روز بود.

به گزارش خبرنگار شانا، توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی عمری به درازای توسعه این میدان در سمت ایران دارد. از همان روزهای نخست برنامه‌ریزی برای برداشت گاز از پارس جنوبی، زمانی که هنوز حلقه تحریم‌ها بر گردن صنعت نفت ایران تنگ‌تر نشده بود و شرکت‌های بین‌المللی در ایران پروژه‌های نفتی را اجرا می‌کردند، توسعه فاز ۱۱ بزرگ‌ترین میدان مشترک گازی جهان در دستور کار قرار گرفت. قرار بود با توسعه این بخش از پارس جنوبی، گاز تولیدی آن به‌عنوان خوراک واحدهای آلان‌جی مورد استفاده قرار گیرد. مذاکراتی انجام شد، اما با تغییر دولت در ایران و افزایش تحریم‌ها، شرکت‌های بین‌المللی از شرق و غرب، از این پروژه کنار رفتند. توجه به آنکه این فاز به‌عنوان پایلوت گام دوم برداشت از پارس جنوبی نیز در نظر گرفته شده بود، تلاش شد فاز ۱۱ دست‌نخورده باقی بماند تا بتوان با شرایط دست‌نخورده میدان، اجرای طرح‌های فشارافزایی را به انجام رساند. همین رو با اجرایی شدن برجام و رفت‌وآمد دوباره شرکت‌های نفتی جهان به خیابان طالقانی تهران، موضوع توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی نیز مطرح و قراردادی ۴۸ میلیارد دلاری این فاز تیر ۱۳۹۶ با کنسرسیومی متشکل از توتال فرانسه، سی‌ان‌پی‌سی‌آی چین و پتروپارس ایران امضا شد. قراردادی که با خروج آمریکا از برجام سرنوشتی مهم پیدا کرد و شرکای خارجی نیز آن را ترک کردند. در دولت دوازدهم اما با خروج طرف‌های خارجی، کار تعطیل نشد و پتروپارس به تنهایی مسئولیت توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را بر عهده گرفت تا این فاز نیز با هدف افزایش برداشت گاز از میدان مشترک مانند سایر فازها و بدون سکوی فشارافزایی توسعه یابد. در واقع تا پیش از آن تلاش بر این بود که از طریق شرکت‌های خارجی ایران به سکوی فشارافزایی



دست یابد و جلوی افت تولید از این میدان را در سال‌های آینده بگیرد. در همان دولت تصمیم بر آن شد تا یکی از سکوی فاز ۱۲ که تولید گاز از آن دیگر اقتصادی نبود به موقیعت ۱۱ منتقل شود تا افزون بر کاهش هزینه ساخت سکو، در زمان نیز صرفه‌جویی اتفاق بیفتد. کار مطالعات کارشناسی این موضوع نیز همان زمان انجام شد و سرانجام دولت سیزدهم در دی ۱۴۰۰ قرارداد جدید را به پتروپارس تفویض کرد. این حال در شرایطی که سکو آماده بود، خط لوله نیز تنها باید تا اتصال به موقیعت ۱۲ احداث می‌شد، اما نخستین برداشت از فاز ۱۱ پارس جنوبی حدود دو سال زمان برد و سرانجام شهریور سال ۱۴۰۲ تولید از این فاز با برداشت روزانه ۷ میلیون مترمکعب در روز آغاز شد. در همان زمان اعلام شد تا پیش از آغاز زمستان همان سال، تولید گاز از فاز ۱۱ به روزانه ۱۵ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد، اما در عمل این وعده هیچ‌گاه محقق نشد. در زمستان ۱۴۰۲ به گفته مدیران وقت وزارت نفت، برداشت از ۱۰ میلیون مترمکعب در روز فراتر نرفت و حتی این میزان برداشت تا بهار امسال نیز ادامه داشت. در واقع وعده جبران بخشی از ناترازی گاز با تولید ۱۵ میلیون مترمکعب از فاز ۱۱ پارس جنوبی در زمستان ۱۴۰۲ از وعده به عمل نرسید. اردیبهشت امسال نیز به گفته محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل سابق شرکت ملی نفت ایران، همچنان روزانه ۱۰ میلیون مترمکعب گاز از فاز ۱۱ تولید می‌شد و در همان زمان وعده داده شد با تکمیل ششمین چاه در این فاز، تولید به ۱۵ میلیون مترمکعب خواهد رسید و خرداد ۱۴۰۳ سرانجام این تولید محقق شد. با روی کار آمدن دولت چهاردهم و با افزایش سرعت حفاری در فاز ۱۱ پارس جنوبی، حالا و پیش از آغاز زمستان، چاه شماره ۱۲ که همان هفتمین چاه این فاز پارس جنوبی به‌شمار می‌رود، به تولید رسید و با اقدام‌های انجام‌شده روی سایر چاه‌ها، تولید از ۱۵ میلیون مترمکعب به ۱۸ میلیون مترمکعب در روز افزایش یافت و انتظار می‌رود با اسیدکاری چاه هفتم، در روزهای آینده تولید گاز از فاز ۱۱ به روزانه ۲۰ میلیون مترمکعب برسد. فارغ از مشکلات فنی مانند کمبود دکل حفاری دریایی در کشور که همچنان نیز وجود دارد، تمرکز بر افزایش تولید نفت و گاز در دولت چهاردهم که به‌عنوان برنامه اصلی محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت در جلسه رأی اعتماد مطرح شده بود نیز در این افزایش تولید بی‌تأثیر نیست.

## با تلاش کارکنان صنعت نفت در ۱۰۰ روز دولت چهاردهم محقق شد؛

## افزایش تولید گاز و ویل و بنزین

## • بالاترین رکورد تولید روزانه گاز در پارس جنوبی ثبت شد



## سماعیل مددی طانمه

ناترازی های انرژی کارکنان صنعت نفت در حوزه های مختلف را به کار و تلاش بیشتر رهنمون کرده است تا جایکه در تولید نفت و گاز در ۱۰۰ روزه دولت چهاردهم اتفاقات مثبت و پیشرونده ای افتاده است.

در این خصوص، وزیر نفت گفت: همزمان با افزایش تولید در بخش بالادستی صنعت نفت، در حوزه پایین‌دست نیز با تدابیر اندیشیده‌شده همچون افزایش خوراک پالایشگاه‌ها و تغییر در فرآیندهای پالایشی، همکاران من موفق به افزایش قابل توجه تولید گازوئیل و بنزین کشور شدند که از آنها قدردانی می‌کنم. محسن پاک‌نژاد با تأکید بر اینکه امسال از اوایل آبان دمای هوا نسبت به مدت مشابه پارسال ۳ تا ۳.۵ درجه سردتر شده است، اظهار کرد: به ازای هر یک درجه کاهش دما، مصرف گاز کشورمان ۲۵ میلیون مترمکعب (معادل تولید یک فاز پارس جنوبی) افزایش می‌یابد، از این رو مصرف گاز در بخش خانگی به‌طور متوسط حدود ۹۰ تا ۹۳ میلیون مترمکعب در روز نسبت به پارسال افزایش داشته است. به عبارت دیگر ما یک ماه زودتر به استقبال فصل سرد و مباحث مربوط به مدیریت سوخت زمستانی رفته‌ایم.

## لازم است نیروگاه‌ها و صنایع به سمت سوخت مایع بروند

وی با اشاره به اینکه افزایش مصرف گاز خانگی بدان معنا است که برای ادامه تولید در بخش نیروگاهی و صنایع لازم است به سمت سایر سوخت‌های مایع جایگزین برویم، افزود: خوشبختانه تدابیر لازم برای سوخت‌رسانی به نیروگاه‌ها و صنایع عمده اندیشیده شده است. وزیر نفت با تأکید بر اینکه هم‌اکنون در بخش پالایشگاه‌های نفتی در حوزه تأمین سوخت مایع تلاش زیادی می‌شود، تصریح کرد: از وزارت نیرو نیز درخواست این است در زمینه استفاده از سوخت معادل که مجموعه ای از گاز، گازوئیل و نفت کوره را شامل می‌شود به نحوی مدیریت انجام شود که از سقف‌مشخص بالاتر نرود. پاک‌نژاد همچنین خطاب به مدیران و دست‌اندرکاران صنایع عمده کشور افزود: پیشنهاد بنده به صنایع عمده این است با توجه به ناترازی‌ها، در ماه‌های سرد سال به سمت استفاده از سوخت های مایع جایگزین گاز بروند.

## نظارت کامل بر رعایت دمای مجاز ساختمان‌های وزارت نفت

وی با تأکید بر اینکه دستورهایی

■ محسن پاک‌نژاد: همزمان با افزایش تولید در بخش بالادستی صنعت نفت، در حوزه پایین‌دست نیز با تدابیر اندیشیده‌شده همچون افزایش خوراک پالایشگاه‌ها و تغییر در فرآیندهای پالایشی، همکاران من در صنعت نفت موفق به افزایش قابل توجه تولید گازوئیل و بنزین کشور شدند که از آنها قدردانی می‌کنم.

■ حمید بور: موفق شدیم با اضافه کردن برخی از چاه‌های جدید به مدار تولید از ابتدای دولت چهاردهم، حدود ۳۰ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور اضافه کنیم.

بودیم. این مقدار افزایش تولید، عدد بسیار بزرگی است و می‌تواند مصرف گاز دو تا سه استان کشور را پوشش دهد تا مشکلاتی که در گذشته در برخی استان‌های شمال و شمال شرق کشور رخ داد، تکرار نشود. بور گفت: مقدار گاز تولیدی کشور بسیار بالاست و روزانه بالای یک میلیارد مترمکعب گاز تولید می‌کنیم و با وجود آنکه جزو سه کشور بودن مصرف است که سبب مشکلاتی در تأمین گاز برخی بخش‌ها می‌شود.

## بالاترین رکورد تولید روزانه گاز در پارس جنوبی ثبت شد

در همین حال، سرپرست معاونت عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس گفت: بالاترین رکورد تولید روزانه گاز از تأسیسات فراساحلی میدان مشترک پارس جنوبی به مقدار ۷۱۱ میلیون مترمکعب گاز غنی، چهارشنبه (۲۳ آبان) ثبت شد. سپهر عباس‌زاده اظهار کرد: رکورد قبلی تولید به مقدار ۷۰۶ میلیون مترمکعب مربوط به سال ۱۴۰۲ بوده است. شرکت نفت و گاز پارس به‌عنوان بزرگ‌ترین شرکت تولیدکننده گاز در ایران که راهبری حدود ۴۰ سکوی دریایی به همراه صدها چاه تولیدی و هزاران کیلومتر خط لوله دریایی در گسترده‌ای به مساحت ۳۷۰۰ کیلومتر از بخش ایرانی بزرگ‌ترین میدان گازی جهان در خلیج فارس را برعهده دارد، بیش از ۷۰ درصد گاز کشور را تولید می‌کند.

## نگرانی بابت تولید گاز حداکثری تا پایان سال نداریم

بور با تأکید بر اینکه همه برنامه‌های تعمیراتی انجام شده و شرکت ملی نفت ایران همه تلاش خود را برای تولید حداکثری گاز انجام داده است، گفت: نگرانی بابت تولید گاز حداکثری تا پایان سال نداریم، اما از مردم درخواست دارم که حتما در مصرف صرفه‌جویی کنند؛ کما اینکه در سال‌های گذشته برخی از شهرهای شمال و شمال شرق کشور به علت مصرف بالا، در تأمین گاز دچار مشکل شدند. وی ادامه داد: اگر مردم حداکثر ۱۰ درصد در مصرف گاز صرفه‌جویی کنند، می‌توانیم دوره سرد امسال را به نحو مطلوبی پشت سر بگذاریم و تأمین گاز مناسبی برای صنایع و نیروگاه‌ها نیز داشته باشیم. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه میانگین تولید گاز نسبت به مدت مشابه پارسال افزایش یافته است، افزود: افزایش ۳۰ میلیون مترمکعبی تولید گاز نیز در آبان صورت گرفته است که سرمای زودرس هوا را در کشور شاهد

ابتدای دولت چهاردهم، حدود ۳۰ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور اضافه کنیم. حمید بور با اشاره به پیچیدگی‌های فرآیند تولید گاز اظهار کرد: شرکت ملی نفت ایران وظیفه تولید گاز در بخش بالادست صنعت نفت را بر عهده دارد و با اقداماتی که انجام دادیم، تولید گاز افزایش یافته است. وی با اشاره به افزایش تولید گاز در میدان مشترک پارس جنوبی و حوزه عملیاتی شرکت نفت مناطق مرکزی به ویژه در جنوب استان فارس، تصریح کرد: موفق شدیم با اضافه کردن برخی از چاه‌های جدید به مدار تولید از ابتدای دولت چهاردهم، حدود ۳۰ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور اضافه کنیم. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به سرمای زودرس هوا در پاییز امسال، افزود: هر درجه کاهش دمای هوا، تقریباً ۲۵ میلیون مترمکعب به مصرف گاز اضافه می‌کند که نشان‌دهنده مصرف غیربهرینه گاز است.

لازم برای استفاده بهینه از انرژی به تمام شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نفت ابلاغ شده است، گفت: اخیراً شخصی را برای نظارت بر نحوه اجرای این دستورعمل‌ها تعیین کرده‌ام تا دمای اتاق‌های ساختمان وزارتخانه و سایر زیرمجموعه‌ها در حد مجاز باشد. این دستورعمل‌ها در مورد استفاده از برق مصرفی نیز لازم‌الاجرا است. وزیر نفت خطاب به مردم شریف ایران اظهار کرد: از همه شما عزیزان درخواست می‌کنم برای حفظ پایداری شبکه گازرسانی کشور در مصرف انرژی صرفه‌جویی کنید، زیرا کاهش یک درجه‌ای دمای محیط خانه‌ها در کاهش مصرف گاز سهم بسزایی خواهد داشت و این کاهش دمای محیط خانه را از منزل شخصی خودم شروع کرده‌ام.

## افزایش ۳۰ میلیون مترمکعب گاز در ۱۰۰ روز

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: موفق شدیم با اضافه کردن برخی از چاه‌های جدید به مدار تولید از

## مدیرعامل شرکت متن تأکید کرد:

## توسعه مستمر میدان‌های مشترک نفتی در اولویت است

میدان‌های نفتی و گازی به‌ویژه میدان‌های مشترک گفت: امیدوارم همان‌گونه که تا امروز قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا به‌خوبی در کنار شرکت ملی نفت ایران به تعهدات خود عمل کرده، از این پس نیز شاهد همکاری‌های بهتر برای تحقق اهداف توسعه‌ای باشیم. لازمه این مهم، نشست‌های مستمر برای رسیدن به این هدف است. سردار عبدالرضا عابد، فرمانده قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا نیز در این نشست نگاه مثبت شرکت مهندسی و توسعه نفت به پیمانکاران و سرمایه‌گذاران داخلی را امیدبخش دانست و اظهار کرد: هدف از این نشست‌ها گسترش همکاری و هماهنگی برای طرح‌های توسعه‌ای و همکاری‌های بیشتر است.



نخستین نشست هماهنگی طرح‌های توسعه‌ای شرکت مهندسی و توسعه نفت با قرارگاه خاتم‌الانبیا با هدف گسترش همکاری‌ها و توسعه مستمر میدان‌های مشترک نفتی برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، در این نشست که حول محور طرح‌هایی ی‌آدوران و آزادگان جنوبی برگزار شد، مجریان طرح‌های توسعه‌ای شرکت متن و مسئولان قرارگاه خاتم‌الانبیا گزارشی از عملکرد این طرح‌ها و قراردادهای آنها ارائه کردند. نصراله زارعی، مدیرعامل شرکت متن در این نشست با اشاره به اهتمام جدی این شرکت به عدم وقفه در توسعه



## یادداشت

## خودروهای پرمصرف و ناترازی بنزین

فرهاد شهری

عضو کمیسیون انرژی مجلس

ناترازی انرژی ما را درگیر کرده است، بنزین با بارانه پنهان در خودروهای پرمصرف سوخت حداقل ۱.۵ برابر استاندارد جهانی سوزانده می‌شود که این موضوع نه تنها به هدررفت سرمایه منجر شده، بلکه به آلودگی محیط زیست نیز افزوده است. ایران در معرض سیل سهمگینی از ناترازی سوخت و انرژی قرار دارد. متأسفانه طی این سال‌ها هیچ حرکت جدی برای مقابله با این بحران مشاهده نشده است. سال گذشته حدود ۲.۵ تا ۳ میلیارد دلار درآمدهای کشور به واردات بنزین اختصاص یافت و این بنزین با بارانه پنهان در خودروهای پرمصرف سوخت حداقل ۱.۵ برابر استاندارد جهانی سوزانده شد. این موضوع نه تنها به هدررفت سرمایه منجر شده، بلکه به آلودگی محیط زیست نیز افزوده است. واردات بنزین برای امسال و سال‌های آینده با افزایش قابل ملاحظه درآمدهای ارزی را به خود اختصاص خواهد داد و از بودجه‌های عمرانی کاسته می‌شود. دولت اختیار لازم برای حل این بحران را دارد، برای مثال متنوع کردن سبد سوخت و جمع‌آوری کارت‌های آزاد سوخت در جایگاه‌های سوخت. البته چند سال است که در استان‌های مرزی مانند سیستان و بلوچستان کارت‌های آزاد سوخت جایگاه‌ها جمع‌آوری شده است. در این استان‌ها متوسط درآمد مردم در پایین‌ترین سطح کشور قرار دارد و وسایل نقلیه عمومی نیز در بدترین شرایط قرار دارند، اما مردم به یک تعادل رسیده‌اند برای رفع ناترازی انرژی باید به‌طور جدی نسبت به توسعه وسایل نقلیه عمومی در تمام شهرها اقدام شود، همچنین باید نسبت به تولید و واردات خودروهای با مقدار مصرف سوخت مطابق با استانداردهای کشورهای توسعه‌یافته اقدام کنیم.

## خبر

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی خبر داد:

## نصب ۶ هزار دستگاه پرداخت الکترونیکی بهای سوخت در جایگاه‌ها توسط بانک ملی

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی گفت: به‌منظور رقابتی کردن فرآیند پرداخت الکترونیکی بهای سوخت در جایگاه‌ها و جلوگیری از انحصار رضایت‌مندی مردم، افزایش ضریب پایداری عملیات سوخت‌رسانی، تسریع در پرداخت بهای سوخت در جایگاه‌ها، تفاهم‌نامه‌ای با بانک ملی برای ساخت و نصب ۶ هزار دستگاه پرداخت الکترونیکی بهای سوخت امضا شده است. کرامت ویس کرمی در گفت‌وگو با خبرنگار نشان، اظهار کرد: با توجه به تکرار بروز نقص فنی در سامانه فعلی پرداخت الکترونیکی بهای سوخت در جایگاه‌ها، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی برای ایجاد رقابت در این حوزه (پرداخت الکترونیکی بانکی) و ارائه خدمات مطلوب‌تر، همچنین رضایت‌مندی مشتریان و البته افزایش ضریب پایداری سامانه پرداخت الکترونیکی بهای سوخت، با دیگر بانک‌ها وارد مذاکره شده (از طریق ارسال دعوت‌نامه برای تمامی بانک‌ها) تا در صورت تمایل، دستگاه پرداخت الکترونیکی بهای سوخت مطابق با استانداردهای شرکت را تهیه و در جایگاه‌های عرضه سوخت نصب کنند. وی افزود: یکی از این بانک‌ها، بانک ملی است که تفاهم‌نامه‌ای با این بانک منعقد شده و مسئولان این بانک بیان کرده‌اند مطابق با استاندارد که ارائه شده، ۶ هزار دستگاه از سوی این بانک ساخته و در جایگاه‌ها نصب می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با بیان اینکه قرار است نخستین سری این دستگاه‌ها طی دو هفته آینده در جایگاه‌های عرضه سوخت نصب شوند، تصریح کرد: از این رو جایگاه‌ها به دو سامانه مجهز می‌شوند، یکی سامانه پرداخت الکترونیکی بانک ملت که تاکنون موجود بوده و دیگری پرداخت الکترونیکی بانک ملی که در صورت بروز اختلال در یکی، دیگری به مشتریان خدمات ارائه می‌دهد.

## گزارش دانش نفت از افتتاح واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز؛

## ارتقای کیفی محصول بنزین در دستور کار

محمدصادق عظیمی فر: ۷۰ درصد ظرفیت تولید بنزین و حدود ۶۴ درصد نفت گاز پالایشگاه‌های کشور یورو ۴ و ۵ است

## محسن اقای

واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز با ظرفیت ۵ هزار بشکه در روز با هدف ارتقای کیفی محصول بنزین این پالایشگاه و تولید روزانه

۱۶ میلیون لیتر بنزین یورو به بهره‌برداری رسید. بهره‌برداری از واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز روز دوشنبه، ۲۸ آبان با حضور محمدصادق عظیمی فر، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و کرامت ویس کرمی، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران انجام شد. شرکت پالایش نفت شیراز در جهت اهداف راهبردی خود در زمینه تولید و عرضه سوخت پاک و افزایش کیفیت بنزین تولیدی، از سال ۹۸ نسبت به احداث واحد ایزومریزاسیون به ظرفیت ۵ هزار بشکه در روز اقدام کرده‌هدف کلی این طرح، افزایش ۲۰ درصدی بنزین تولیدی پالایشگاه، ارتقای درجه آرام‌سوزی (عدد اکتان) بنزین نهایی تولیدی پالایشگاه از ۸۷ به ۹۱، کاهش بنزین آن در سطح استاندارد ملی به کمتر از یک درصد، کاهش مواد آروماتیکی به کمتر از ۳۵ درصد، کاهش مقدار گوگرد بنزین تولیدی به کمتر از ۲ پی‌پی‌ام و کاهش آلایندگی‌های زیست محیطی است. ظرفیت این واحد معادل ۷۹۵ هزار لیتر در روز و تولید فعلی آن روزانه ۵۴۰ هزار لیتر است که با راه‌اندازی این واحد، کیفیت بنزین تولیدی نیز به استاندارد یورو ۵ می‌رسد و تولید روزانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار لیتر بنزین یورو ۵ در پالایشگاه شیراز محقق خواهد شد. دانش فنی این واحد سال ۱۳۹۷ از شرکت UOP اخذ و اجرای آن از طریق یک قرارداد EPC دنبال شد. سرمایه‌گذاری انجام‌شده در این پروژه ۳۲ میلیون یورو بوده و قرارداد آن با ظرفیت ۵ هزار بشکه در روز از اسفند سال ۱۳۹۸ با شرکت پیمانکاری جندی‌شاپور منعقد شده است. پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی واحد از تیر امسال آغاز شد و دوم مهر سال ۱۴۰۳ به بهره‌برداری رسید. هم‌اکنون این واحد توانسته به تمام اهداف تعریف‌شده از



“

واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز با ظرفیت ۵ هزار بشکه در روز با هدف ارتقای کیفی محصول بنزین این پالایشگاه و تولید روزانه ۱۶ میلیون لیتر بنزین یورو به بهره‌برداری رسید.

در دولت چهاردهم افزون بر تکمیل طرح‌های با پیشرفت بالا، اجرای طرح‌های ارتقای کیفی نفت‌کوره را در اولویت قرار خواهیم داد، اظهار کرد:

ناترازی فرآورده دامن کیفیت فرآورده را نیز گرفته است، اما تلاش کردیم با افزایش ۸ میلیون لیتری تولید بنزین در پالایشگاه‌های کشور که حدود ۸ درصد تولید بنزین کشور است، کیفیت را فدای کمیت نکنیم. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران ادامه داد: تلاش می‌کنیم با توسعه سهم سی‌ان‌جی، زیرساخت‌های انتقال فرآورده، همچنین اجرای طرح‌های مبارزه با قاچاق سوخت بر ناترازی فایقی اییم و مصرف را مدیریت کنیم. عظیمی فر یکی از دلایل عدم توسعه صنعت پالایش را بی‌توجهی به حکمرانی و تنظیم روابط مالی دانست و تصریح کرد: اجرای قانون تنفس خوراک در دولت چهاردهم برای پروژه‌های پالایشی که نخستین آن در پروژه‌های پالایشگاه شیراز اجرایی خواهد شد، نقش مهمی

قبیل اکتان بالاتر و بنزین کمتر دست یابد و تولید بنزین یورو ۵ را به سبد محصولات خود اضافه کند.

**۷۰ درصد ظرفیت تولید بنزین و حدود ۶۴ درصد نفت گاز پالایشگاه‌های کشور یورو ۴ و ۵ است**

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اعلام اینکه واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز نقش مهمی در ارتقای شاخص‌های سلامت و محیط زیست در شهر شیراز دارد، گفت: ۷۰ درصد ظرفیت تولید بنزین و حدود ۶۴ درصد نفت گاز پالایشگاه‌های کشور یورو ۴ و ۵ است. محمدصادق عظیمی فر در آیین گشایش واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز با بیان اینکه قانون هوای پاک، وزارت نفت را ملزم کرده است که طی سه سال تمام انواع فرآورده کشور با کیفیت یورو ۴ و ۵ تولید شود، اظهار کرد: هم‌اکنون ۷۰ درصد ظرفیت تولید بنزین و حدود ۶۴ درصد نفت گاز پالایشگاه‌های کشور یورو ۴ و ۵ است، وی با اشاره به اینکه

## تامین ۹۰ درصد قطعات واحد

یزومریزاسیون پالایشگاه نفت شیراز

از داخل

در همین حال، مدیرعامل پالایشگاه نفت شیراز از تأمین ۹۰ درصد قطعات واحد ایزومریزاسیون این پالایشگاه از سازندگان داخلی خبر داد. مدیرعامل دهقان در آیین گشایش واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه نفت شیراز بیان کرد: این طرح به‌منظور اجرای قانون هوای پاک انجام شده که تأثیرات زیست محیطی بسیاری از جمله ارتقای کیفیت بنزین تولیدی در این پالایشگاه به یورو ۵ دارد. وی ادامه داد: سرمایه‌گذاری انجام‌شده در این طرح ۳۲ میلیون دلار بوده و ظرفیت واحد روزانه ۵ هزار بشکه است. مدیرعامل پالایشگاه نفت شیراز با اشاره به اینکه استفاده از کاتالیست زیرکونیوم برای نخستین بار در کشور در این طرح اجرایی شده است، افزود: تولید داخلی این کاتالیست سالانه از خروج ۴۰ میلیون دلار از کشور جلوگیری می‌کند. دهقان با بیان اینکه ۹۰ درصد قطعات واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه نفت شیراز از سازندگان داخلی تأمین شده است، یادآور شد: در این طرح ۲ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه رقم خورد است که رکورد محسوب می‌شود. وی تصریح کرد: پروژه کیفی سازی نفت گاز این پالایشگاه نیز با سرمایه‌گذاری ۱۸۳ میلیون دلاری، ۹۸ درصد پیشرفت فیزیکی دارد. شرکت پالایش نفت شیراز به‌منظور اهداف راهبردی خود در زمینه تولید و عرضه سوخت پاک و افزایش کیفیت بنزین تولیدی، از سال ۹۸ نسبت به احداث واحد ایزومریزاسیون به ظرفیت ۵ هزار بشکه در روز اقدام کرده است. هدف کلی این طرح، ارتقای درجه آرام‌سوزی (عدد اکتان) بنزین نهایی تولید پالایشگاه از ۸۷ به ۹۱ و کاهش بنزین موجود در آن در سطح استاندارد ملی است. واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز نقش مهمی در تعدیل شرایط ناترازی سوخت دارد که دانش فنی این واحد در سال ۱۳۹۷ از شرکت UOP اخذ و اجرای آن از طریق یک قرارداد EPC دنبال شد.



## مصرف بنزین تا ۱۰ میلیون لیتر بنزین و ۸ میلیون لیتر گازویل! قاچاق روزانه

اصلاح نشود، تا یک دهه آینده با مشکلات جدی مواجه می‌شویم، اظهار کرد: باید برای این مساله هم‌اکنون چاره اندیشی شود. محمودیان اظهار داشت: دولت باید به این نتیجه برسد که بدون مشارکت مردم، نمی‌توان رویه‌های نادرست پیشین را اصلاح کرد و نمی‌توان برنامه‌های لازم برای اصلاح امور را به اجرا درآورد. وی با اشاره به برگزاری همایش کشوری شکوفایی سبز، نوآوری‌های انرژی و حمل و نقل پاک در دی‌ماه سال جاری، گفت: تلاش می‌کنیم با برگزاری این همایش، تمامی راهکارهای کارشناسی حل مشکلات سوخت را به مسئولان ارائه دهیم و این همایش محفلی برای گفت‌وگو با دولت و به اشتراک‌گذاری تجارب و اندیشه‌ها در راستای بهبود شرایط باشد. در ادامه این نشست شهرام اتفاق، مشاور اتحادیه کشوری سوخت‌های جایگزین با اشاره به لزوم تنوع بخشی به سبد سوخت کشور، گفت: افزایش قیمت بنزین و حذف یارانه انرژی بدترین راهکار در شرایط فعلی کشور است. وی افزود: بدترین گزینه در میان گزینه‌های مربوط به صرفه جویی در مصرف بنزین، افزایش قیمت سوخت و حذف یارانه انرژی است زیرا برحسب تجربه افزایش منابع حاصل از آن مربوط به امور زیر بنایی نمی‌شود و در نهایت از چای

و نقل خودروهای سبک به ۱۸ درصد رسیده و این درحالی است که زیرساخت‌های این صنعت به‌گونه‌ای در کشور فراهم شده که می‌تواند سهمی ۳۵ درصدی داشته باشد. محمودیان با بیان اینکه بیش از ۳ سال است بدهی واحدهای تولیدی و پیمانکاری صنعت سی‌ان‌جی پرداخت نشده و این صنعت را با چالش مواجه کرده است، گفت: سازمان برنامه و بودجه عزم پرداخت این مطالبات انباشته را دارد اما نمی‌تواند پرداخت کند. مدیر اتحادیه سوخت‌های جایگزین و خدمات وابسته با بیان اینکه می‌توان از آل پی جی برای موتورسیکلت‌ها و سوختی جایگزین در نیروگاه‌ها استفاده کرد، تصریح کرد: در بودجه ۱۴۰۴ بیش از ۷۰ درصد منابع صرف هزینه‌های جاری می‌شود، پس نمی‌توان از بودجه انتظار توسعه زیرساخت‌ها را داشت، بلکه دولت باید از توان و سرمایه مردم برای توسعه استفاده کند. وی افزود: در این خصوص می‌توان با انتشار اوراق و ایجاد شفافیت برای جذب سرمایه مردمی در پروژه‌ها با سهام‌دار کردن مردم در پروژه‌های سودده و توجیه پذیر از نظر اقتصادی، اقدام کرد. مدیر اتحادیه سوخت‌های جایگزین و خدمات وابسته با بیان اینکه سالیانه ۶۰ میلیارد دلار به‌خاطر یارانه انرژی از دست می‌دهیم و اگر این روند

چالش می‌شود. وی با بیان اینکه فاصله قیمتی نسبت به بازار منطقه منجر به این شده که قاچاق سوخت جذاب باشد، گفت: به دلیل شکاف قیمتی بسیاری گروه‌ها به سمت ایجاد شبکه سازی در زمینه قاچاق سوخت رفته‌اند. محمودیان با بیان اینکه یارانه سوخت ۶۰ میلیارد دلار در سال منابع کشور را از بین می‌برد، خاطرنشان کرد: عدم اصلاح این روند در یک دهه گذشته کشور را دچار بزرگترین چالش‌های امنیتی و اقتصادی کرد. وی در ادامه بیان داشت: سهم انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور ۳ درصد است در حالی که در دنیا این سهم ۲۶ درصد است این فاصله با استانداردهای جهانی نشان می‌دهد که در حوزه تجدیدپذیر باید تدبیر صورت گیرد. وی افزود: زیرساخت‌ها را از جمله چالش‌های حوزه سوخت برشمرد و افزود: به دلیل پایین بودن کیفیت زیرساخت ۱۰ درصد انرژی هدر می‌رود که سالانه ۱۵ میلیارد دلار برآورد می‌شود. به گفته محمودیان ایران یکی از ۱۰ کشور آلوده جهان است و سالانه قربانیانی از آلودگی هوا داریم که اثر آن در نظام سلامت بالغ بر ۸ میلیارد دلار است. وی با بیان اینکه در حوزه سوخت‌های جایگزین عملکرد موفق و مطلوبی نداشته‌ایم، گفت: سهم سی‌ان‌جی در سبد سوخت حمل

مدیر اتحادیه سوخت‌های جایگزین کشور گفت: طبق گزارش‌ها روزانه ۱۰ میلیون لیتر بنزین و ۸ میلیارد لیتر گازویل قاچاق می‌شود که از این بابت کشور سالانه ۶ میلیارد دلار دچار چالش می‌شود. به گزارش خبرنگار اقتصادی ایلنا، علی محمودیان در نشست خبری در جمع خبرنگاران با اشاره به شکاف ۲۵ میلیون لیتری تولید و مصرف بنزین در کشور اظهار داشت: در حال حاضر روزانه ۱۳۵ میلیون لیتر مصرف و ۱۱۰ میلیون لیتر تولید بنزین داریم که سواست نشان می‌دهد در ۵۰ سال گذشته سالانه ۸ درصد رشد مصرف بنزین داشته‌ایم و اگر با همین روند مصرف هر ساله اضافه شود در سال ۱۴۰۸ رقم مصرف به ۲۵۰ میلیون لیتر در روز می‌رسد. وی رقم مصرف گازویل را ۹۷ میلیون لیتر در روز عنوان کرد و افزود: بخش عمده گازویل در بخش حمل و نقل و نیروگاه مصرف می‌شود که به دلیل بهره‌وری پایین خودروها و نیروگاه‌ها ۱۰ درصد هدررفت را در این بخش شاهدیم. مدیر اتحادیه سوخت‌های جایگزین کشور گفت: طبق گزارش‌ها روزانه ۱۰ میلیون لیتر بنزین و ۸ میلیارد لیتر گازویل قاچاق می‌شود که از این بابت کشور سالانه ۶ میلیارد دلار دچار

دبش سر درمی‌آورد. اتفاق با اشاره به نرخ بالای تورم در کشور تصریح کرد: فرض اینکه امسال قیمت بنزین به لیتری ۵ هزار تومان برسد با توجه به نرخ بالای تورم این روند رشد قیمت باید در حال حاضر حدود ۷۰ درصد باشد. تغییر ترکیب سبد سوخت و تغییر تخصیص منابع یکی از راهکارهای مناسبی است که بر زندگی مردم هم فشاری وارد نمی‌کند. اتفاق بیان داشت: دولت اگر قرار است جراحی اقتصادی را شروع کند نباید آن را از سفره‌های مردم شروع کند، ادامه داد: در حال حاضر حدود ۷۰ درصد بودجه کشور صرف هزینه‌های جاری دولت و پرداخت حقوق بازنشسته‌ها می‌شود این در حالی است که کشورهای همچون ژاپن، کره جنوبی و سنگاپور حدود ۷۰ درصد بودجه خود را صرف امور زیر بنایی، آموزش و تحقیق و توسعه می‌کنند.



## اخبار نفت جهان

## تعهد ۵۰۰ میلیون دلاری شرکت‌های نفتی اروپا برای مقابله با فقر انرژی

شرکت‌های بزرگ نفتی اروپایی به‌منظور بهبود دسترسی به انرژی ۵۰۰ میلیون دلار هزینه می‌کنند. به گزارش خبرگزاری رویترز از پاریس، شرکت‌های بی‌پی انگلیس، شل هلند، توتال انرژی فرانسه و اکتینور نروژ متعهد شدند ۵۰۰ میلیون دلار برای افزایش دسترسی به انرژی مقرون‌بصرفه، بیشتر در جنوب صحرائی آفریقا، جنوب و جنوب شرق آسیا سرمایه‌گذاری کنند. این رقم حدود ۰.۷ درصد از حدود مجموع ۷۰ میلیارد دلار سود خالص چهار شرکت یادشده اروپایی در سال ۲۰۲۳ میلادی است. این بیانیه در حاشیه برگزاری نشست تغییرات اقلیمی کنوانسیون سازمان ملل متحد در باکو (کاپ ۲۹)، جایی که بحث روی جمع‌آوری یک تریلیون دلار کمک مالی برای بهبود اوضاع آب‌وهوا از کشورهای ثروتمندتر با هدف کمک به کشورهای در حال توسعه متمرکز بود، اعلام شده است. سخنگوی توتال انرژی بدون اشاره به نام شرکت سهام خاص جهانی که برای مدیریت این وجوه انتخاب شده است، گفت: ۵۰۰ میلیون دلار طی چند سال از طریق مناقصه برای پروژه‌های زنجیره ارزش انرژی پرداخت خواهد شد. این رقم برای پروژه‌هایی شامل سیستم‌های انرژی خورشیدی داخلی، ریز شبکه، تولید انرژی، حمل‌ونقل، لجستیک و ذخیره‌سازی، فناوری‌های تحرک الکترونیکی و سوخت‌های مدرن پخت‌وپز مانند گاز مایع (ال‌پی‌جی) بیشتر در جنوب صحرائی آفریقا، جنوب و جنوب شرق آسیا است. آژانس بین‌المللی انرژی برآورد کرده است که ۲ میلیارد و ۳۰۰ میلیون نفر در سراسر جهان هنوز غذای خود را روی اجاق‌های سنتی با سوزاندن چوب، زغال چوب و فضولات حیوانات می‌پزند که به مشکلات سلامتی منجر می‌شود. موری آچینکلوس، مدیرعامل بی‌پی در این باره گفت: روزهای اولیه است، اما ما امیدواریم که با سرمایه‌گذاری مشترک، بتوانیم در تلاش‌های گسترده‌تر برای مقابله با چالش واقعی دسترسی به انرژی مشارکت کنیم. مقام‌های این شرکت‌ها به مقدار تعهد هر شرکت اشاره‌ای نکردند. توتال انرژی اوایل سال جاری میلادی از سرمایه‌گذاری جداگانه ۴۰۰ میلیون دلاری را برای توسعه صنعت گاز مایع به‌منظور اختصاص آن به بخش پخت‌وپز در آفریقا و هند تا سال ۲۰۳۰ میلادی خبر داد.

## تقاضای چین و هند، موتور محرک بازار نفت در سال ۲۰۲۵

شرکت «ویتول» پیش‌بینی کرده که تقاضای نفت چین و هند، موتور محرک افزایش تقاضای بازار نفت در سال ۲۰۲۵ خواهد بود.

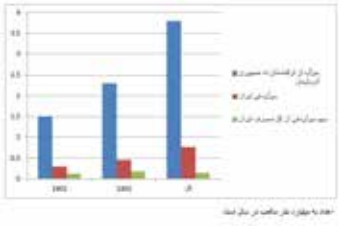
به گزارش دانش نفت به نقل از اداره کل امور اویک، مجامع و سازمان‌های بین‌المللی وزارت نفت، شرکت «ویتول» پیش‌بینی کرده است که رشد تقاضای نفت چین در سال ۲۰۲۵ نسبت به سال جاری حدود ۷۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد که این پیش‌بینی تفاوت بسیار زیادی با برآوردهای سایر مؤسسات مالی و تجاری در این حوزه دارد. به گزارش نشریه پلاتس، بر اساس آمار گمرک چین، مقدار واردات نفت‌خام این کشور در ماه اکتبر ۲۰۲۴ با کاهش ۴.۹ درصدی نسبت به ماه پیش حدود ۱۰.۵۷ میلیون بشکه در روز بود. این در حالی است که صادرات فرآورده‌های پالایشی این کشور در ماه اکتبر ۲۰۲۴ به پایین‌ترین سطح در ۱۶ ماه اخیر، یعنی حدود ۳.۹۶ میلیون تن رسید. همچنین تقاضای دیزل در بازار هند در ماه اکتبر ۲۰۲۴ به ۲.۰۶ میلیون بشکه در روز رسید که از آهنگ رشد آن نسبت به رشد تقاضای ۱۰ ماهه نخست کاسته شده و به ۱.۸ درصد رسیده است. در همین حال کیلپر برآورد کرده است که نرخ رشد تقاضای دیزل هند در سال آینده نسبت به تقاضای امسال حدود ۲.۵ درصد رشد خواهد کرد.

## برداشتن شدن محدودیت‌های صادراتی بنزین روسیه

با این حال با توجه به تکمیل ذخیره‌سازی‌های بنزین در پالایشگاه‌های روسیه به مقدار ۱.۹ میلیون تن، وزیر انرژی روسیه اعلام کرد که محدودیت‌های صادراتی بنزین که تا پایان سال تمدید شده بود، زودتر از موعد مقرر برداشته شود و امکان صادرات بنزین به کشورهای همسایه روسیه وجود خواهد داشت. هفته آینده صادرات دیزل آمریکا به برزیل به حدود ۵۴۳ هزار بشکه در روز خواهد رسید که ۶۰ درصد بیشتر از صادرات ۲۰۰ هزار بشکه در روز دیزل روسیه به این کشور خواهد بود. در هفته منتهی به اول نوامبر ۲۰۲۴، ذخیره‌سازی تجاری نفت‌خام آمریکا با ۲.۱ میلیون افزایش نسبت به هفته قبل به ۴۲۷.۷ میلیون بشکه رسید. (حدود ۲ درصد کمتر از متوسط پنج سال اخیر) ذخیره‌سازی‌های تجاری بنزین و فرآورده‌های میان‌تقطیر این کشور نیز به ترتیب با افزایش ۴۰۰ هزار بشکه و ۲.۹ میلیون بشکه به ۲۱۱.۳ و ۱۱۵.۸ میلیون بشکه رسیده. به گزارش اداره انرژی آمریکا، مقدار ذخیره‌سازی‌های تجاری بنزین و فرآورده‌های میان‌تقطیر این کشور به ترتیب ۲ و ۶ درصد کمتر از متوسط پنج سال اخیر است. انتظار می‌رود پس از اتمام برنامه‌های تعمیر و نگهداشت و با از سرگیری دوباره فعالیت پالایشگاه‌های حوضه آتلانتیک به‌زودی تقاضای نفت پالایشگاه‌های این منطقه تقویت شود. اگرچه به‌دلیل تغییرات سود پالایشی در فصل زمستان و عرضه زیاد فرآورده‌ها، سید محصولات پالایشی تغییر می‌کند.

## سوآپ گاز تر کمستان؛ دستاور دسازی برای هیچ

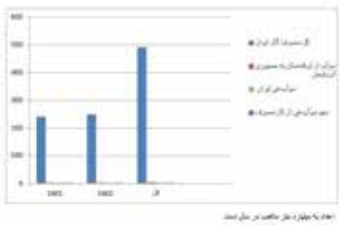
۴۶۰ میلیون مترمکعب به‌عنوان سوآپی بود، بقیه گاز را به جمهوری آذربایجان تحویل داد. در واقع تر کمستان به جای دو برابر کردن حجم گاز برای سوآپ، در مقایسه با قرارداد اول، تنها ۱۵ درصد به حجم گاز اضافه کرد. در اینجا نیز سهم سوآپی در تأمین گاز ایران تنها ۰.۱۸ درصد بود که حتی کفاف تأمین گاز یک شهر کوچک در کشور را نیز نمی‌دهد.



سال ۱۴۰۳ نیز که اکنون ۸ ماه آن را پشت سر گذاشته‌ایم هنوز خبری از گاز تر کمستان نیست و به دلایلی از سوی تر کمستان و جمهوری آذربایجان متوقف شده است. در مجموع طی سال‌های ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲، ایران ۳.۸ میلیارد مترمکعب گاز از تر کمستان به جمهوری آذربایجان سوآپ کرد و ۷۶۰ میلیون مترمکعب (عددی کمتر از یک میلیارد مترمکعب ظرفیت تولید روزانه گاز ایران) گاز به عنوان سوآپی دریافت کرد. ایران در مجموع این دو سال، ۴۹۰ میلیارد مترمکعب گاز مصرف کرده است، بنابراین تنها ۰.۱۵ درصد از گاز مورد نیاز ایران از این مسیر تأمین شده که نشان‌دهنده هیا هو برای قراردادی است که عملاً هیچ دستاوری برای ایران نداشته است.



مسیر ایران سوآپ شد که سهم کشور از آن ۳۰۰ میلیون مترمکعب و معادل ۲۰ درصد بود. کوچک بودن این عدد زمانی خودنمایی می‌کند که ایران در سال ۱۴۰۱ در مجموع ۲۴۱ میلیارد مترمکعب گاز در بخش‌های مختلف مصرف کرده است. محاسبه‌ای ساده نشان می‌دهد سهم سوآپی ایران از ترانزیت گاز تنها ۰.۱۲ درصد از کل گاز است که تر کمستان حجم بالایی از سوآپ را در ماه‌های گرم سال و زمانی که نیاز چندان به گاز وارداتی در کشور نبود، تحویل داده و مانند همان قرارداد واردات گاز ایران، در سرمای زمستان و با پنهان کمبود گاز در داخل کشورش، جریان گاز را قطع کرده است. درست در همان سال که قرار بود گاز تر کمستان به داد شمال شرق کشور برسد، گاز در مناطقی از جمله شهر تربت جام به دلیل افت



در ادامه اما تر کمستان و جمهوری آذربایجان در همان سال توافق کردند حجم سوآپ گاز دو برابر شود و ایران نیز در این زمینه اعلام آمادگی کرد. با این حال آمارها نشان می‌دهد سوآپ گاز در سال ۱۴۰۲ دو برابر نشد. در مجموع سال ۱۴۰۲، ایران ۲.۳ میلیارد مترمکعب گاز از تر کمستان تحویل گرفت و با کسر ۲۰ درصد آن که معادل

## شاهراه نفتی در گذرگاه راهبردی



فاز نخست پروژه احداث خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی بندرعباس - سیرجان - رفسنجان قرار است در آینده نزدیک به بهره‌برداری برسد. در این پروژه ملی افزون بر آنکه گامی مهم برای جلوگیری از انباشت فرآورده‌های نفتی در کشور برداشته شده است، نشان از توجه و تأکید وزارت نفت دولت چهاردهم برای سرمایه‌گذاری در صنایع پایین‌دستی صنعت نفت دارد. به گزارش شانا، با توجه به موضوع ناترازی فرآورده‌های نفتی، راه‌اندازی خط لوله بندرعباس - سیرجان - رفسنجان برای شبکه انتقال بسیار حساس و حیاتی است و باید در سریع‌ترین زمان ممکن به بهره‌برداری برسد که خوشبختانه این اتفاق نیز ممکن شده است. مزیت قابل توجه احداث خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس - سیرجان - رفسنجان، بهره‌مندی از توان داخل در ساخت قطعات و تجهیزات مورد استفاده است که نشان می‌دهد تجهیزات داخلی با وجود محدودیت‌های فراوان به اندازه‌ی رقابت‌پذیری و کیفی شده که می‌توان گفت به انتخاب اول و آخر کارفرما بدل شده است. طرح احداث خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی بندرعباس - سیرجان - رفسنجان با هدف انتقال تولیدات پالایشگاه ستاره خلیج فارس به مرکز کشور اجرایی شده که در چارچوب چهار پروژه تعریف شده است. این پروژه‌ها شامل گستره یک با عنوان پروژه احداث خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی بندرعباس - مهرآران، گستره ۲ با عنوان طرح احداث خط لوله مهرآران - رفسنجان به همراه انشعاب خط لوله سیرجان، پروژه احداث تلمبه‌خانه‌ها و پایانه‌های خط لوله بندرعباس - سیرجان - رفسنجان و سرانجام پروژه احداث خطوط انتقال برق و پست‌های فشار قوی است. شمارش معکوس برای پایان عملیات اجرایی فاز نخست خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس - سیرجان - رفسنجان که از آن به‌عنوان یک شاهراه انتقال نفتی یاد می‌شود، آغاز شده است. بهره‌برداری از

بهره‌برداری از این خط ۴۷۰ کیلومتری، ظرفیت انتقال فرآورده کشور به‌صورت قابل‌توجهی افزایش می‌یابد. تردد روزانه هزار و ۲۰۰ تا هزار و ۵۰۰ نفتکش از چرخه حمل‌ونقل منطقه حذف می‌شود که افزون بر کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی و مخاطرات جاده‌ای، سبب صرفه‌جویی قابل ملاحظه‌ای در مصرف سوخت کشور خواهد شد و افزایش ضریب ایمنی و پایداری انتقال فرآورده را نیز به‌دنبال دارد. شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران تلاش کرده تا در اجرای مراحل این طرح، از ظرفیت‌های فنی، مهندسی داخل و توانمندی سازندگان ایرانی استفاده کند و ظرفیت و توان لازم را برای پروژه‌های خط لوله در مجموعه‌های صنعتی داخلی ایجاد کند. به همین دلیل افزون بر بخش‌های مهندسی و ساختمان، در بخش تأمین کالای این طرح بزرگ نیز برای نخستین بار نزدیک به ۱۰۰ درصد تجهیزات لازم در داخل کشور تهیه شده است. تمام تجهیزات اصلی این طرح شامل پمپ‌ها، تجهیزات ارسال و دریافت، توپک،

ظرفیت انتقال فرآورده‌های نفتی تولیدی شرکت پالایش نفت بندرعباس و شرکت نفت ستاره خلیج فارس به مراکز مهم کشور از طریق این خط، از دیگر اهداف اصلی این طرح به‌شمار می‌رود، ضمن آنکه این مقدار انتقال نقش قابل‌توجهی در صرفه‌جویی سوخت از محل کاهش ترده‌های جاده‌ای ایفا می‌کند. این طرح، یکی از طرح‌های مهم و زیربنایی است که با توجه به نیاز کشور، اجرای آن از سال ۹۹ به‌صورت ای‌پی‌سی با مدیریت شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران و سرمایه‌های افزون بر ۱۲۰ هزار میلیارد ریال، از سوی پیمانکاران داخلی اجرایی شد. به‌دلیل وسعت پروژه و به‌منظور تسریع در عملیات و صرفه‌جویی در زمان، طرح به چهار گستره تقسیم‌بندی و گستره سوم و چهارم آن که شامل احداث تلمبه‌خانه‌ها و پایانه‌های مسیر و همچنین احداث پست‌های انتقال برق و احداث تأسیسات جانبی و حفاظت کاتدی است، سال ۱۴۰۲ به پیمانکار مربوطه تحویل داده شد. با



اخبار

مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری خبر داد:  
افزایش ۲۴ هزار بشکه تولید نفت در منطقه آغاچاری

مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری گفت: با انجام اقدامهای اصلاحی مؤثر روی چاهها و میدانهای نفتی و تاسیسات عملیاتی ۲۴ هزار بشکه در روز به تولید شرکت نفت و گاز آغاچاری افزوده شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری: سید محسن دهبانپور بیان کرد: همسو با اجرای تعهدهای تولید در شرکت نفت و گاز آغاچاری با انجام اقدامهای اصلاحی درون چاهی، تزریق نیتروژن، استفاده از دستگاه فرآورش سیار (MOS) و تکمیل رینگ فرآوری با گاز بیش از ۲۴ هزار بشکه در روز به تولید افزوده شد. تولید نفت با توجه به تأکید مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و اجرای تعهدهای تولید، بررسی وضع چاهها در هشت میدان تحت سرپرستی این شرکت بررسی و با تلاش شبانه روزی مهندسی تولید شرکت آغاچاری و گروههای پشتیبانی مناطق نفت خیز جنوب اقدامهای اصلاحی انجام شد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز آغاچاری افزود: در همین زمینه با پیگیری مستمر مجموعه مدیریت فنی و عملیات شرکت و تعمیرات اساسی مناطق نفت خیز جنوب نیز تعمیرات اساسی پیش گرمکن H100 واحد نمک زدایی رگ سفید یک با موفقیت انجام و امکان بازگشایی و فرآورش چاههای بسته با دبی ۱۶ هزار بشکه نفت نمکی در میدانهای رگ سفید یک و رامشیر فراهم شد. با انجام اقدامهای اصلاحی و استفاده از ظرفیت دستگاه فرآورش سیار، همچنین تعمیرات اساسی پیش گرمکن H100 واحد نمک زدایی رگ سفید یک در مجموع بیش از ۲۴ هزار بشکه به تولید شرکت نفت و گاز آغاچاری افزوده شد.

تولید روزانه ۸۴۰ میلیون متر مکعب گاز طبیعی در پالایشگاههای ایران

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران با اشاره به اینکه پالایشگاهها نقش مهمی در تولید گاز در اقصی نقاط کشور دارند، گفت: اکنون روزانه ۸۴۰ میلیون مترمکعب گاز در پالایشگاههای کشور تولید می شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، محمدرضا جولایی در بازدید از پالایشگاه گاز ایلام با بیان اینکه بیش از ۷۵ درصد سید انرژی کشور را گاز طبیعی تشکیل می دهد، گفت: پالایشگاههای گاز طبیعی مجموعه ای صنعتی متشکل از واحدهای فرآیندی، تأسیساتی، ذخیره سازی و... است که گاز ترش دریافتی را برای مصارف خانگی، تجاری، صنعتی، صادراتی و غیره پالایش می کنند. دوی با اشاره به اینکه اوضاع عادی در همه زمینه ها در پالایشگاه گاز ایلام وجود دارد، افزود: انتظار می رود در فصل سرد این پالایشگاه بتواند منطقه غرب کشور و محدوده ای را که از پیش برای آن طراحی شده است به طور کامل گازرسانی کند تا فصل زمستان بدون قطعی گاز سپری شود. مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه پالایشگاه گاز ایلام از نظر تجهیزات و تأسیسات در وضعیت مطلوبی است، ادامه داد: گزارش های مدیرعامل و هیئت رئیسه این پالایشگاه همگی نشان از موفقیت آمیز بودن تعمیرات اساسی امسال دارد و با این شرایط، این پالایشگاه برای تولید پایدار گاز به طور کامل آماده است. جولایی با بیان اینکه تعمیرات اساسی اکنون در همه پالایشگاههای گاز کشور تکمیل شده و برای تولید گاز آماده هستند، گفت: با این حال شرایط تولید که آحاد مختلف مردم در اقصی نقاط کشور با توجه به بردت هوا و کمک به رونق اقتصادی، در مصرف گاز صرفه جویی کنند. دوی بیان کرد: هم اکنون در کشور روزانه ۸۴۰ میلیون مترمکعب گاز تولید می شود، اما با توجه به اینکه امسال فصل سرد سال یک ماهه نیم زودتر آغاز شده و از اواخر مهرماه، شاهد افزایش مصرف گاز در بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء بوده ایم، این شرایط، شبکه گاز کشور را با مشکل روبه رو کرده است. مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه هم اکنون مصرف گاز بخش خانگی و تجاری ۴۷۰ تا ۵۰۰ میلیون مترمکعب است، تأکید کرد: اگر مصرف گاز در همین مقدار مدیریت شود و هموطنان در اقصی نقاط کشور صرفه جویی کنند، محدودیت های کمتری برای صنایع عمده ایجاد خواهد شد.

کام های قابل قبول پالایشگاه گاز ایلام در زمینه تولید محصولات پتروشیمی

روح الله نوریان، مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام نیز در این بازدید با بیان اینکه این پالایشگاه از ابتدای سال ۱۴۰۲ تاکنون در زمینه تولید محصولات پتروشیمی، گام های قابل قبولی برداشته و بالاتر از تعهد ایجاد شده تولید داشته است، گفت: این شرکت روزانه بیش از ۵ میلیون و ۲۰۰ هزار مترمکعب گاز به شبکه سراسری تزریق کرده است، و ی با اشاره به اینکه در این پالایشگاه به ترتیب قابلیت اطمینان ۹۹.۵ درصد، قابلیت در دسترس بودن ۹۹.۵ درصد و اثربخشی ۹۸.۲ درصد است، افزود: پالایشگاه گاز ایلام برای تولید پایدار و حداکثری در فصل سرما آمادگی دارد. مدیرعامل پالایشگاه گاز ایلام در پایان از شناسایی ۱۸ عنوان پروژه ساخت بار اول در این پالایشگاه خبر داد و تصریح کرد: از این تعداد پروژه، ۱۶ عنوان برای استفاده به معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری ارسال و تاکنون تأییدیه سه پروژه دریافت شده است.

مدیرعامل پتروشیمی بندر امام در جریان بازدید از پروژه راهبردی هایکوی پتروشیمی کارون اعلام کرد:  
پروژه هایکو در آستانه راه اندازی قرار گرفت



پروژه هایکو در آستانه راه اندازی قرار گرفت. این طرح با تأمین مالی پتروشیمی بندر امام تا پایان سال جاری به نقطه قابل قبولی برای راه اندازی خواهد رسید. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بندر امام، دکتر سپهدار انصاری نیک با تقدیر از تلاش های کارکنان و تأکید بر اشتیاق آنها برای به ثمر رسیدن این پروژه، به دلایل طولانی شدن زمان اجرای طرح اشاره کرد و افزود: یکی از عوامل این تأخیر، مشکلات مالی پروژه بود که با حمایت و تأمین مالی پتروشیمی بندر امام سعی کردیم به پیشرفت این طرح کمک کنیم. وی همچنین با اشاره به گذشت بیش از ۵۵ ماه از آغاز پروژه، تأکید کرد: راه اندازی این واحد بر اساس استانداردهای ملی و جهانی باید در دستور کار قرار گیرد و امیدواریم با بهره برداری کامل، پتروشیمی کارون به حداکثر ظرفیت تولید برسد. انصاری نیک همچنین بر استفاده از تجربیات این پروژه در توسعه طرح های کلیدی دیگر نظیر پروژه های کلر آلکالی و زنجیره PVC در پتروشیمی بندر امام تأکید کرد. لازم به ذکر است طرح هایکوی پتروشیمی کارون برای تولید مونوکسید کربن، هیدروژن و بخار با فشار

بلا طراحی شده ولی این طرح به دلایل متعدد از جمله کمبود نقدینگی، فرآیند بهره برداری و افتتاح آن به طول انجامید. پتروشیمی بندر امام به عنوان سهام دار اصلی این پتروشیمی در دو سال اخیر تأمین مالی

پتروشیمی شهید رئیسی گلستان، رتبه اول در بالاترین رضایت کارکنان را کسب کرد



پتروشیمی شهید رئیسی گلستان، رتبه اول در بالاترین رضایت کارکنان را کسب کرد. روابط عمومی پتروشیمی «شهید رئیسی گلستان»، اعلام کرد: به دنبال ارزیابی مدیریت منابع انسانی هلدینگ خلیج فارس، رتبه اول بالاترین رضایت کارکنان همچنین رتبه اول بالاترین نرخ مشارکت در طرح های در دست اجرا در میان شرکت های صنایع پتروشیمی خلیج فارس به این شرکت اختصاص یافته است. «داریوش شمس» مدیر سرمایه انسانی صنایع پتروشیمی خلیج فارس در لوح تقدیر خطاب به مدیران انسانی شرکت پتروشیمی شهید رئیسی گلستان اینگونه مینویسد:

بخش رضایت کارکنان فرصت ارزشمندی برای شناسایی پروژه های بهبود، بازنگری برنامه ها ارتقا و توسعه مدیریت و بروز رسانی فرایندهاست که با هدف ایجاد فضای رقابتی سالم از طریق معرفی الگوهای برتر سازمانی برپایه ارزیابی عملکرد در سطح شرکت های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس آغاز شده است. در این راستا و با توجه به اجرای دومین سال

در نشست سالانه مدیران منابع انسانی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس مطرح شد:

۱۹۵۰ نیروی جوان و تحصیل کرده در دو سال گذشته از طریق آزمون جذب شده اند

تکریم و احترام دارند که این امر نیازمند توجه و برنامه ریزی مدیران منابع انسانی شرکت ها و بالاخص واحد روابط کار دارد. شمس با تشریح فرآیند اجرای طرح طلوع خلیج فارس گفت: با اجرای آزمون ارزیابی و توسعه مدیران در سطح گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس پروفایل شایستگی مدیران و سرپرستان احصاء شده که براین اساس برنامه توسعه شایستگی های ایشان به صورت یکپارچه و منسجم در سطح گروه در دست اقدام است. به گفته % شمس، در حوزه درمان علاوه بر بیمه درمانی اصلی، با فراهم کردن بیمه درمانی تکمیلی مناسب تلاش خود را در تأمین رضایت پرسنل محترم و افراد تحت تکفل آنها کرده ایم. در پایان این نشست نتایج پروژه سنجش رضایت مدیران کارکنان در سطح گروه ارائه و از شرکت های برتر دارای بالاترین رشد رضایت و بالاترین میزان رضایت کارکنان، تقدیر و قدردانی شد.



افزود: بیش از ۵ هزار نفر ورزشکار در رده های سنی مختلف با همکاری شرکت عملیات غیرصنعتی ماهشهر و شرکت عملیات غیرصنعتی بازارگاد در مسابقات حضور داشته اند که کار بزرگی است که از همین طریق از تمامی فعالین و مسئولین ورزش شرکت های تابعه علی الخصوص شرکت های خدماتی میزبان مسابقات قدرانی می کنیم. مدیریت سرمایه انسانی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس گفت: سرپرستان و پیمانکاران باید به مسائل انسانی توجه کنند، بدیهی است که منابع انسانی علاوه بر نیازهای مالی، نیاز به

رشد ارتقای سطح علمی کارکنان شاغل در مجموعه دارد. شمس ادامه داد: در زمینه معیشت کارکنان، دستورالعمل جامع نظام جبران خدمات اجرا شده که یکسان سازی و تقویت حقوق و مزایای کارکنان در کل گروه را در پی داشته است، همچنین پرداختی های مربوط به مناسبت های تقویمی ملی و مذهبی در سال های اخیر افزایش قابل توجهی داشته است که امیدواریم آثار مثبت آن در معیشت همکاران نمود داشته باشد. وی با اشاره به برگزاری دومین دوره مسابقات فرهنگی ورزشی کارکنان و خانواده های ایشان

نشست سالیانه مدیران منابع انسانی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در شهر مشهد مقدس برگزار شد. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، نشست سالانه مدیران منابع انسانی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس به میزبانی شرکت پتروشیمی نوری و با حضور داریوش شمس مدیریت سرمایه انسانی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مدیران منابع انسانی ستاد و شرکت های تابعه در شهر مشهد مقدس برگزار شد. داریوش شمس ضمن آرزوی قبولی زیارت همکاران و تشکر از حضور مدیران منابع انسانی شرکت های تابعه در این نشست، به ارائه دستاوردهای مدیریت سرمایه انسانی گروه در حوزه های جذب و استخدام، جبران خدمت و معیشت کارکنان، برنامه های توسعه ای و آموزشی، سلامت و روابط کار، پژوهش منابع انسانی پرداخت، و این نشست را فرصتی برای تبادل تجارب و بررسی مسائل و مشکلات

در راستای ایفای مسئولیت های اجتماعی؛

پتروشیمی اروند با ساخت دهکده مقاومتی به حمایت از خانوارهای بدسرپرست و بی سرپرست می آید



خانوارهای بدسرپرست و بی سرپرست با ایجاد اشتغال است. این پروژه در زمینی به مساحت ۸۰۰ مترمربع احداث می شود و فرصت های شغلی جدیدی ایجاد خواهد کرد. دهکده اقتصاد مقاومتی، به عنوان بخشی از تعهدات اجتماعی شرکت پتروشیمی اروند، باهدف بهبود وضعیت اقتصادی و اجتماعی سرپرستان خانوار طراحی شده و این اقدام بخشی از تلاش های شرکت برای ایفای نقش در مسئولیت های اجتماعی و حمایت از جامعه محلی است.

این کنگ زنی دهکده اقتصاد مقاومتی، با حضور مدیران ارشد شرکت پتروشیمی اروند و مقامات محلی در بندر امام خمینی (ره) برگزار شد. صبح روز ۲۲ آبان ماه ۱۴۰۳، کنگ دهکده اقتصاد مقاومتی با حضور مدیران ارشد شرکت پتروشیمی اروند، مسئولین شهری بندر امام خمینی و شهرستان بندر ماهشهر به زمین خورد. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی اروند، در این مراسم که امام جمعه بندر امام خمینی (ره) معاون قضایی استان خوزستان،