



بها همکاری سازمان مدیریت صنعتی و مرکز توسعه تجارت  
الکترونیکی محقق شد:

## طراحی و پیاده سازی رتبه کسب و کارهای اینترنتی

دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری: هدف اصلی پروژه رتبه بندی، حمایت از کسب و کار  
از طریق افزایش رقابت پذیری، کمک به تصمیم گیری بهتر مصرف کنندگان و توسعه  
و ترویج تجارت الکترونیکی است که البته به دلیل دسترسی متقاضیان به اطلاعات  
عملکردی کسب و کارها، موجب افزایش شفافیت و رفع انحصار خواهد شد.

۱۳

شماره  
۲۵۰

دانش  
نیخت

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

امارات ۵ درهم

۱۰۰۰۰ تومان

شنبه ۲۹ آذر ماه ۱۳۹۹ - ۱۹ دسامبر ۲۰۲۰ - سال شانزدهم

گزارش دانش نفت از آغاز عملیات حفاری نخستین چاه آخرین بلوک میدان مشترک پارس جنوبی؛

# فاز ۱۱؛ نوید بهار توسعه یافتگی تولید کنندگان پیمانکاران و سازندگان داخلی

زنگنه: برای افزایش تولید نفت از کسی اجازه نمی گیریم برداشت گاز از فاز ۱۱ نیمه دوم ۱۴۰۰ کلید می خورد



۵

علی ریعی

بودجه ۱۴۰۰  
و واقعیت های  
اقتصاد ایران

۴

ابراهیم علوی طالقانی

همکاری با مراکز  
نوآوری در  
رفع چالش های  
صنعت نفت

۲

امیر دیوان یجاری

نگاهی به معیارهای  
سیاست های  
انتخاب مدیران

رونمایی از ۲ محصول جدید پلی اورتان؛  
پتروشیمی کارون امسال  
۵ محصول جدید عرضه کرد

۱۴

در مجمع عمومی فوق العاده؛  
افزایش سرمایه ۴۲ درصدی  
شرکت مبین انرژی  
خلیج فارس تصویب شد

۵

در مراسمی به مناسبت هفته پژوهش؛  
سه شرکت برتر هلدینگ  
خلیج فارس در حوزه  
پژوهش معرفی شدند

۱۴

## تولد یک باور

رونمایی از ساخت شیرهای اصلی دروازه ای تروکاندویت ۴۲ اینچ خط لوله کوره  
جاسک برای اولین بار در ایران توسط مشارکت شیر آلات ماشین سازی - کداختار با  
حضور دکتر سورنا ستاری معاون علمی و فناوری رییس جمهور  
مهندس صفری: توسعه کشور و کمک به بخش خصوصی مهمترین  
اهداف شرکت ماشین سازی اراک  
دکتر پیام خلیلی: «تولد یک باور» با ساخت شیرهای دروازه ای  
برای انتقال نفت خام خط لوله کوره به جاسک

۱۱

در سال ۹۹ محقق شد؛  
بی سابقه ترین افزایش تولید در  
تاریخ صنعت پتروشیمی ایران

۷

معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی  
صنایع پتروشیمی خبر داد: اجرای ۳۱ طرح راهبردی  
پتروشیمی با محوریت خوراک ترکیبی  
تولید پروپیلن و پیران

## گام بلند پتروشیمی نوری برای صیانت از محیط زیست

قرارداد اجرای طرح زیست محیطی بازیابی گازهای  
مشعل پتروشیمی نوری به دست متخصص ایرانی  
منعقد شد  
افزایش چشمگیر سود نوری با اجرای طرح بازیابی  
گازهای ترش فلر و تولید کود سولفات آمونیوم

۱۳

## یادداشت

### نگاهی به معیارهای سیاست‌های انتخاب مدیران

میر دیوان یجاری



مدتهاست که لفظ «توبوسی آمدن» مدیران بنگاههای بزرگ، وزرا، استانداران، شهرداران... ورد زبانهاست.

«مدیران اتوبوسی بنگاهها» و حتی «قطاری «عمدتا» به عملکردی اطلاقی می شود که در آن مدیران ارشد بنگاههای اقتصادی و یا گروههای سیاسی و... با حضور خود، مدیران زیر دست را بصورت مجموعه ای و یا بطنی با مدیران هم کیش خود و نوعا در اتوبوس خود، جایگزین می کنند.

این اقدام می بایست بمنظور یکدست نمودن افکار مدیران و روءسای ستادی خود در جهت پیشبرد استراتژی و اهداف کلان تعریف شده آنها صورت پذیرد.

بدیهی است که تسریع در اجرائی نمودن منویات مدیران ارشد در راستای نیل به اهداف تعریف شده و استراتژی کلان بنگاه /وزارت و...، با یکدست نمودن افکار و خط مشی مدیران و روسای زیر دست، تسهیل شده، و بکارگیری افرادی که از پیش، خط مشی شان معلوم و مقبول مدیران ارشد است، کمک شایانی در این راستا به شمار می رود. این موضوع نه تنها در کشور ما که در بسیاری (عموم) کشورها و بنگاههای اقتصادی و غیر اقتصادی و البته عمدتا سیاسی رواج دارد. در همین راستا اخیرا نیز در خبرها، لزوم عزل و نصب ۲۰۰۰ سمت در کابینه «جو بایدن» چندین بار تکرار شده است.

اما نکته بسیار تامل برانگیز در این امر آن است که در کشورهای حتی کمی توسعه یافته، قبل از انتخاب مدیران ارشد /وزرا /استانداران /شهرداران و... برنامه، استراتژی و اهداف ایشان دریافت و بررسی شده، سپس ارزیابی گردیده و از میان چندین داوطلب، برترین آنها معرفی و حتی المقدور انتخاب اصلح صورت می پذیرد. البته بر اساس برنامه ارائه شده نسبت به پیش ایشان در آینده نیز اقدام شده و موفقیت و یا شکست عملکرد آنها احصاء می شود. در این میان متخصص بودن و داشتن سابقه و نه کی برداری از افکار و سوابق دیگران، بدون داشتن فهم و درک لازم در شرح فعالیت سازمان مربوطه نیز از جمله عوامل موثر در انتخاب افراد و جلوگیری از هدر رفت منابع خواهد بود. بعنوان مثال چندی پیش انتخاب رئیس بانک مرکزی یکی از کشورهای مهم اروپایی با درج آگهی در روزنامه و درخواست اعلام سوابق، برنامه و توانمندی های کاندیدها صورت پذیرفت و رئیس مربوطه از میان داوطلبان انتخاب گردید و البته نکته مهم اینکه حسب اتفاق حتی فرد انتخاب شده تابعیت کشور دیگری را داشت. البته این روزها چنین اتفاقی تقریبا عادی است که عمده شهرداران و مدیران اجرایی و البته عمدتا روسای احزاب سیاسی کشورهای اروپایی، امریکا و کانادا نیز اینگونه (البته نه با درج آگهی) انتخاب می شوند.

در همین راستا می توان گفت هیچ استراتژی و برنامه ای بدون برنامه ریزی و تعیین منابع اعم از نیروی انسانی، اعتبار مالی، نقدینگی و منابع پشتیبان و ... ضمانت اجرائی نخواهد داشت. لذا از حقوق بایسته مدیران ارشد انتخاب شده، می توان به لزوم همراهی روسای زیر دست و افراد کابینه شخص منتخب اشاره نمود. علیهذا به نظر کاملا منطقی است که برخی و یا همه مدیران کابینه جدید یک دولت تمویض و یا در عمر مدیریت «مدیران ارشد» تغییر کنند.

اصل مهمی که در انتخاب «مدیران ارشد» برای بنگاههای اقتصادی در کشور ما مورد بی مهری دائمی است، اخذ برنامه و اهداف مدیران ارشد و علی الخصوص بررسی سختیت تخصص و تجربه آنها با پست سازمانی و سپس انتخاب اصلح است. عموما در هلدینگ های کشور، انتخاب مدیران از سوی وزیر/رأس هرم مرتبط و بدون اعلام هر گونه برنامه و لذا بدون امکان پایش در آینده توسط ناظران بیرونی و حتی درونی صورت می گیرد. در عمل ناظرین و دی تفهان رضایت و عدم رضایت وزیر مربوطه را می توانند بعنوان موفقیت و یا عدم موفقیت مدیر مزبور قلمداد نمایند!! به اعتقاد نویسنده در بنگاه های اقتصادی، تعریف کابینه و چارت مدیریت ارشد قبل از هر چیز، باید تابع تخصص، سابقه و رتبه سازمانی افراد باشد نه تبعیت از حزب و گروه و تفکر خاص، چرا که هدف اصلی بنگاه های اقتصادی در تولید و فروش خلاصه می شود که برای تمام مدیران ارشد، الزامی است و البته این مهم، عمیقاً تابع تخصص و انگیزه زیر دستان و کل پرسنل سازمان بوده که به نوبه خود، با حضور مدیر و رئیس توانمند، خوش نام، با سوابق درخشان در زمینه شغلی مربوطه، نه تنها میسر که تقویت نیز می شود.

### دولت مکلف به ایجاد زیرساخت‌ها برای افزایش فروش نفت به پالایشگاه‌ها شد

نمایندگان مجلس شورای اسلامی مصوب کردند که دولت باید تمهیدهای لازم را برای ایجاد زیرساخت‌هایی به‌منظور افزایش فروش نفت‌خام و میعانات گازی به پالایشگاه‌ها، پتروشیمی‌ها و پتروپالایشگاه‌های داخلی فراهم کند و صادرات نفت نیز به تدریج کاهش یابد.

نمایندگان در نشست علنی روز یکشنبه، ۲۳ آذرماه مجلس شورای اسلامی در جریان رسیدگی به طرح برخی احکام مربوط به اصلاح ساختار بودجه کل کشور با ماده ۹ آن موافقت کردند. نمایندگان مجلس شورای اسلامی در ماده واحده این طرح دولت را مکلف کردند تمهیدهای لازم را برای ایجاد زیرساخت‌های مورد نیاز برای افزایش فروش نفت‌خام، گاز و میعانات گازی به پالایشگاه‌ها، پتروشیمی‌ها و پتروپالایشگاه‌های داخل ایجاد کند. نمایندگان همچنین دولت را مکلف کردند کاهش تدریجی صادرات با استفاده از ظرفیت بخش‌های غیردولتی، شرکت‌های دانش‌بنیان و ابزار بازار سرمایه و پیش‌بینی ردیف مستقل در بودجه سنواتی برای همه منابع حاصل از عرضه داخلی نفت‌خام، گاز و میعانات گازی از طریق اعطای تنفس خوراک انجام شود.

رئیس جمهوری گفت: همه فشارها این بود صنعت نفت را به زمین بزنند، اما این صنعت رشد کرد و در ۶ ماه نخست امسال رشد نفت مثبت شد. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، روز چهارشنبه، ۲۶ آذرماه در نشست هیئت دولت گفت: در سه ماه دوم سال، با نفت و همچنین بدون نفت، رشد اقتصادی ما مثبت بود. یعنی آمار ۶ ماه نخست امسال ما هم با نفت و هم بی‌نفت مثبت بوده که این بسیار ارزشمند است.وی با بیان اینکه رشد اقتصادی ما در سه ماه دوم، با نفت ۵.۱ مثبت و در سه ماه دوم بدون نفت، ۳.۲ مثبت بوده است، افزود: در بعضی از محصولات رشد تولید ما بسیار ارزشمند بوده است، حتی در نفت که همه فشارها این بود که نفت ما را به زمین بزنند، اما این صنعت رشد کرد و در ۶ ماه نخست امسال رشد نفت مثبت شد.رئیس‌جمهوری حرکت اقتصادی را افتخارآمیز خواند و تصریح کرد: مردم ما در مقابل دشمنان ایستادگی

## رئیس‌جمهوری:

# صنعت نفت با وجود همه فشارها رشد مثبت دارد



شرایط امروز با شرایط سال ۹۴ عنوان می‌کنند، گفت: بی‌شک شرایط امروز، با شرایط سال ۲۰۱۵ متفاوت است. در سال ۲۰۱۵ که درباره برجام مذاکره می‌کردیم شمشیری به نام شش

ما با همه توان به‌دنبال جهش تولید در کشور هستیم.روحانی با اشاره به اینکه برخی از رسانه‌های داخلی تحت‌تأثیر رسانه‌های ماهواره‌ای ضد ایران سخنانی درباره برجام و تفاوت

و شعار جهش تولید را محقق کردند، ما می‌بینیم هر هفته در پنجمین‌ها افتتاح داریم، این موضوع بیانگر آن است که همه بخش‌های دولتی و غیردولتی و همچنین بخش خصوصی

## سختگوی دولت:

# تولید نفت و فرآورده‌های نفتی در ایران هیچگاه متوقف نشد

منابع آن به‌سختی انجام می‌شود، اما تولید نفت و فرآورده‌های نفتی در ایران متوقف نشد.ریییی عنوان کرد: حفظ سهم کشور افزود: دولت دوازدهم آثار منفی تحریم بر اقتصاد ایران و حتی اقتصاد سال‌های آینده را به جان خرید و مردم هم سختی‌های زیادی متحمل شدند، بی‌شک این رشد در سال آینده کمتر از چهار درصد نخواهد بود. سختگوی دولت ادامه داد: دیگر علامت مثبت از گزارش‌های رشد، علامت‌های رشد بخش نفت است. هرچند بازگشت

فروپاشی سبب شد نوعی اقتصاد مقاومتی در کشور شکل گیرد که نتیجه آن بی‌اثر شدن تحریم با ترامپ و بی‌ترامپ است.وی عنوان کرد: دولت دوازدهم آثار منفی تحریم بر اقتصاد ایران و حتی اقتصاد سال‌های آینده را به جان خرید و مردم هم سختی‌های زیادی متحمل شدند، بی‌شک این رشد در سال آینده کمتر از چهار درصد نخواهد بود. سختگوی دولت ادامه داد: دیگر علامت مثبت از گزارش‌های رشد، علامت‌های رشد بخش نفت است. هرچند بازگشت

ویلا و ویلاها مشمول این مصوبه نخواهند بود. این تصمیم سبب کمک به خانوارهای دهک‌های پایین است و بخشی از هزینه‌های گاز خانوارهای کم‌مصرف که بیشتر در دهک‌های پایین هستند رایگان شد.وی با بیان اینکه با احتساب بعد خانوار حدود ۳۰ میلیون نفر شامل بهره‌مندی رایگان خواهند بود، افزود: این مصوبه شامل سکونت‌های دائمی شهری و روستایی و عشایری است. البته برای اجرای عدالت واحدهای خالی از سکنه و سکونت‌گاه‌های دائمی مثل باغ

روز چهارشنبه هیئت وزیران، تصمیم‌های مهمی درباره اصلاح الگوی مصرف گرفته شد که بر اساس آن مصرف آب، برق و گاز خانوارهای کم‌مصرف که بیشتر در دهک‌های پایین هستند رایگان شد.وی با بیان اینکه با احتساب بعد خانوار حدود ۳۰ میلیون نفر شامل بهره‌مندی رایگان خواهند بود، افزود: این مصوبه شامل سکونت‌های دائمی شهری و روستایی و عشایری است. البته برای اجرای عدالت واحدهای خالی از سکنه و سکونت‌گاه‌های دائمی مثل باغ

سختگوی دولت با بیان اینکه دولت دوازدهم آثار منفی تحریم بر اقتصاد ایران را به جان خرید و مردم هم سختی‌های زیادی متحمل شدند، گفت: هر چند در این شرایط بازگشت منابع نفت به‌سختی انجام می‌شود، اما تولید نفت و فرآورده‌های نفتی در ایران متوقف نشد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی دولت، علی ربیعی، روز چهارشنبه، ۲۶ آذرماه در حاشیه نشست هیئت دولت گفت: در نشست

## معاون اول رئیس‌جمهوری:

# آثار قراردادهای صنعت نفت با دانشگاه برای آینده کشور تعیین کننده است

است بخش اجرایی احساس کند سرعت دستیابی به راهکارها برای حل مشکلات از سوی دانشگاه‌ها پایین است که همه این مسائل از طریق گفت‌وگو قابل حل است. وی بر لزوم توسعه فرهنگ پژوهش در جامعه تأکید کرد و گفت: پژوهش موضوعی زینتی و نمایشی نیست، بلکه یک ضرورت برای توسعه کشور بوده و لازم است جایگاه پژوهشگران و محققان کشور را گرامی بداریم.

خوشه‌های متعددی برای احیای سرمایه اجتماعی تشکیل شده است، زیرا سرمایه اجتماعی مهم‌ترین سرمایه هر کشور است که به افزایش اعتماد مردم به نظام منجر می‌شود.چهانگیری برگزاری نشست‌های گفت‌وگوی دولت و دانشگاه را مفید و مؤثر توصیف و عنوان کرد: ممکن است گاهی دانشگاهیان و پژوهشگران احساس کنند صدای آنها در بخش اجرایی به‌درستی شنیده نمی‌شود و در طرف مقابل نیز ممکن

صنعت و نفت و گاز امضا شد.وی افزود: یکی از این قراردادها در حوزه افزایش ضریب بازیافت از میدان‌های نفتی است که هم‌اکنون دانش آن در انحصار کشورهای خارجی است، اما اگر این قراردادها به نتیجه برسد آثار آن برای آینده کشور تعیین‌کننده و تأثیرگذار خواهد بود.معاون اول رئیس‌جمهوری تصریح کرد: در بخش صنعت نیز قراردادهای خوبی امضا و در حوزه علوم انسانی هم مباحث جدی و

اسحاق جهانگیری، عصر روز سه‌شنبه، ۲۵ آذرماه در آیین بیست‌ویکمین جشنواره تجلیل از پژوهشگران و فناوران برگزیده کشور، با اشاره به نشست‌های مختلف دولت و دانشگاه‌ها که در سال‌های اخیر برگزار شده است، گفت: پس از نشست‌های گفت‌وگوی دولت و ۱۳ دانشگاه اصلی کشور، خوشه‌های مختلفی تشکیل و قراردادهای پرشماری میان دستگاه‌های اجرایی با دانشگاه‌ها در حوزه‌های مختلف

معاون اول رئیس‌جمهوری با بیان اینکه قراردادهای پرشماری میان دستگاه‌های اجرایی با دانشگاه‌ها در حوزه‌های مختلف صنعت و نفت و گاز امضا شده است، گفت: یکی از این قراردادها در حوزه افزایش ضریب بازیافت از میدان‌های نفتی است که اگر به نتیجه برسد آثار آن برای آینده کشور تعیین‌کننده و تأثیرگذار خواهد بود. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی معاون اول رئیس‌جمهوری،

# بومی‌سازی تجهیزات های تک در نفت خیز جنوب



تکمیلی را فراهم می‌کند.محمدی یادآور شد: با توجه به بررسی‌های انجام‌شده،

امکان انجام عملیات انتخابی بدون صرف هزینه‌های زیاد برای بیرون کشیدن رشته

اسید انتخابی، تزریق ژل، تزریق سیمان و چاه‌آزمایی آغاز شد.وی افزود: پس از نهایی شدن طراحی مفهومی و طراحی قطعات اصلی، مرحله ساخت قطعات آغاز و متعاقب آن ساخت و آزمایش قطعات اصلی انجام شد که پس از طی مراحل آزمایش میدانی، توپک ساخته‌شده در سه حلقه چاه (در میدان‌های اهواز، مارون و رگ‌سفید با هدف انجام اسیدکاری انتخابی لایه هدف)، با موفقیت آزمایش شد و قرارداد تحویل یکصد عدد توپک به همراه ابزار نصب در دستور کار قرار گرفت.مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به مشخصات فنی توپک قابل نصب/ برداشت اشاره و اظهار کرد: توپک قابل نصب/ برداشت ابزاری برای انجام انتخابی عملیات ترمیمی و انگیزشی چاه‌هاست و با توجه به قابلیت انبساط بالا،

نوع توپک انتخابی برای ساخت داخل از قابل اطمینان‌ترین و کم‌ریسک‌ترین نوع توپک‌های موجود در صنعت نفت به شمار می‌آید.وی به نتایج قابل توجه عملیات انجام‌شده با توپک مذکور اشاره کرد و گفت: با انجام عملیاتی مثل اسیدکاری انتخابی، چاه‌آزمایی انتخابی، ایمن‌سازی/ تعویض شیر سرچاهی و ایمن‌سازی/ جلوگیری از هرزروی سیال حفاری بر ۱۷ حلقه چاه، افزون بر افزایش روزانه حدود ۲۳ هزار بشکه نفت به میزان تولید شرکت، اهدافی مثل رفع آسیب سازندی، حذف اثر انبارش، سیم‌سازی و ترمیم شیرهای ایمنی، امکان ارزیابی جداگانه عملکرد لایه‌ها، جلوگیری از آسیب‌های سازندی ناشی از هرزروی سیال حفاری و صرفه‌جویی در زمان انجام عملیات محقق شد.

## یادداشت

## همکاری با مراکز نوآوری در رفع چالش‌های صنعت نفت

پراهمیم علوی طالقانی

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران



صنعت نفت با استفاده از توانمندی شرکت‌های دانش‌بنیان و مراکز نوآوری در دانشگاه‌ها و پارک‌های علم و فناوری به رفع چالش‌های این صنعت می‌پردازد. در تقویم کشور، هفته پایانی آذرماه به نام هفته پژوهش و ۲۵ آذرماه به نام روز پژوهش نام‌گذاری شده است. در این زمینه و در گام دوم انقلاب، مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت

ایران مفتخر است که به همت مدیران ارشد این شرکت و وزارت نفت، تعاملی فناوریانه، هدفمند، بلندمدت و جهت‌یافته را با مراکز علمی کاربردی ایجاد و در نتیجه سازوکاری برای توسعه علمی و کاربردی در کشور فراهم و از ظرفیت‌های مغزافزاری، نرم‌افزاری، سخت‌افزاری و ظرفیت دانشگاه‌ها استفاده حداکتری کرده است. تا به امروز صدها نفر از اعضای هیئت علمی و دانشجویان تحصیلات تکمیلی در حوزه انرژی به‌ویژه نفت و گاز به تحقیق و پژوهش پرداخته‌اند. بنابراین در حال حاضر کلیدواژه «قرارداد با دانشگاه‌ها» به معنای دریافت نتایج کاربردی و برآمده از مطالعات منسجم توسط گروهی از عقلای علمی کشور تلقی می‌شود. بر اساس همین اعتماد، اکنون افزون بر پروژه‌های کاربردی متعدد، ۲۷ مگا پروژه فناوریانه بلندمدت در حوزه‌های اکتشاف و تولید با دانشگاه‌ها مبادله شده است که صدها عضو هیئت علمی و دانشجویان تحصیلات تکمیلی در آن فعال هستند و نخستین نتایج در حوزه ازدیاد برداشت، حکایت از ظرفیت افزایش ضریب برداشتی با میانگین حدود ۵ درصد دارد که به معنای افزایش میلیارد‌ها دلار به ثروت کشور است. افزون بر این، بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده در سال جهش تولید و استفاده از توانمندی‌های شرکت‌های دانش‌بنیان، اساتراپ، شتاب‌دهنده‌ها، مراکز نوآوری در دانشگاه‌ها و پارک‌های علم و فناوری ساماندهی شده، امید است به کمک این گروه از دانشمندان، بعضی از چالش‌های صنعت نفت برطرف شود. از این رو هم‌اکنون با عنایت به این موضوع که باور و اعتماد مدیران ارشد به پژوهش بیش از پیش فراهم شده است، دستاوردهای پژوهشی در صنعت به‌کار گرفته و اجرایی می‌شوند، پروژه‌های بزرگ تولید محور و اکتشاف محور در حال انجام هستند، شبکه‌های پژوهشی در کشور فعال شده‌اند، اعضای هیئت علمی دانشگاه‌ها و دانشجویان تحصیلات تکمیلی در ارتباط با مسائل نفت و گاز تفکر می‌کنند و وقت می‌گذارند و در نهایت شرکت‌های دانش‌بنیان انگیزه کافی برای حضور و ایفای نقش در مسائل نفتی را پیدا کرده‌اند. می‌توان با افتخار عنوان کرد که حوزه پژوهش و فناوری به جایگاه واقعی خود در شرکت ملی نفت ایران نزدیک می‌شود. اینجانب فرصت را مغتنم شمرده و از همه عزیزانی که به روزآمد شدن این مهم کمک کرده‌اند قدردانی کرده و هفته و روز پژوهش را به تمامی اندیشمندان حوزه نفت و گاز تبریک عرض می‌کنم و از خداوند متعال آرزوی توفیق بیش از پیش را دارم.

در راستای ارتباط مؤثر دانشگاه و صنعت انجام شد؛

## انعقاد ۲ قرارداد فناوریانه بین دانشگاه آزاد و وزارت نفت

دو قرارداد به ارزش ۱۳۰۰ میلیارد تومان بین دانشگاه آزاد و وزارت نفت منعقد شد.

در راستای تحقق دانشگاه کارآفرین و ارتباط مؤثر دانشگاه و صنعت با هدف حل مسائل و افزایش سهم پژوهش در اقتدار و سرمایه ملی، دو قرارداد با عناوین «حذف سولفور از فرآورده‌های نفتی (از حلال‌های سبک تا سنگین برش‌های نفتی و پسماندهای آنها) و بهینه‌سازی سوخت‌های سنگین نفت کوره» و «بازایافت و بهینه‌سازی فرآورده‌های جانبی پتروشیمی و زیر شاخه‌های نفتی با رویکرد تبدیل محصولات جدید قابل کاربرد صنایع نفتی و پتروشیمی» به ارزش ۱۳۰۰ میلیارد تومان امروز به امضای دکتر روح اله دهقانی فیروزآبادی، رئیس شبکه پژوهشی و آزمایشگاهی دانشگاه آزاد اسلامی و دکتر باقر بیرالوند، رئیس هیات مدیره شرکت پترو پالایش رسید. دکتر فیروزآبادی در این مراسم با تأکید بر اینکه دانشگاه آزاد اسلامی سرمایه ملی است، گفت: این دانشگاه مولود جمهوری اسلامی ایران است که با نفس قدسی امام خمینی (ره) شکل گرفت و در حال حاضر بیش از ۶۰ درصد از مسئولان کشور دانش‌آموخته دانشگاه آزاد اسلامی هستند. وی با بیان اینکه دانشگاه آزاد اسلامی ۴۰ درصد از آموزش عالی کشور را برعهده دارد، اظهار کرد: مدیریت یکپارچه دانشگاه آزاد اسلامی به همراه زیرساخت‌های مناسب و مطلوب این دانشگاه می‌تواند در زمینه‌های گوناگون کشور از جمله صنعت، کشاورزی، خودرو، نفت و ... ورود کند و منشاء خیر و برکات زیادی برای کشور و جامعه شود. رئیس شبکه پژوهشی و آزمایشگاهی دانشگاه آزاد اسلامی خاطرنشان کرد: از آنجایی که کشور انتظار فناوری را از دانشگاه آزاد اسلامی دارد، لذا این دانشگاه بیشتر به دنبال جذب فناوران و نقش آفرینی در حوزه‌های متعدد علم و فناوری کشور است. دکتر بیرالوند، رئیس هیات مدیره شرکت پترو پالایش نیز در این جلسه گفت: دانشگاه آزاد اسلامی دارای پتانسیل‌های نهفته و توانمندی‌های بالقول و بالفعل و با توجه به برنامه‌ریزی منسجم و همت اساتید خود می‌تواند فعالیت‌های بزرگی در کشور انجام دهد. بنا بر اعلام روابط عمومی دانشگاه آزاد، وی افزود: دانشگاه آزاد اسلامی در سطح کشور دارای واحدها و مراکز آموزشی متعددی است که هر کدام از آنها دارای امکانات و زیرساخت‌های مناسبی هستند که باید مورد استفاده قرار گیرند.

## بررسی روند برق‌رسانی طرح ملی کوره – جاسک؛

## صرفه‌ارزی ۵۰۰ میلیون یورویی ساخت خط لوله کوره – جاسک



مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت در بازدید از کارخانه ایران ترانسفو، از نزدیک روند پیشرفت ساخت ترانسفورماتورهای طرح ملی و راهبردی انتقال نفت خام کوره – جاسک را بررسی کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، تورج دهقانی روز یکشنبه، ۲۳ آذرماه از کارخانه ایران ترانسفو و شرکت پارس سوئیچ بازدید کرد. کارخانه ایران ترانسفو به‌عنوان سازنده ترانسفورماتورهای قدرت فوق توزیع و توزیع، سازنده ترانس‌های مورد نیاز برای سیستم برق‌رسانی به طرح ملی و راهبردی کوره جاسک است. ۱۶ دستگاه از این ترانس‌ها، ترانس‌های قدرت با توان ۲۰۰، ۱۶۰ و ۵۰ MVA است. با توجه

به طول خط لوله برای ارسال نفت خام از کوره – جاسک، پنج تلمبه‌خانه برای افزایش فشار نفت انتقالی و دو ایستگاه توپکرانی به همراه تأسیسات ذخیره و بارگیری در نظر گرفته شده است که عملیات احداث و توسعه پنج پست بالادست مربوط به برق منطقه‌ای، احداث ۲۳۰ کیلومتر خط انتقال برق با سطح ولتاژهای ۲۳۰، ۱۳۲ و ۶۳ کیلوولت برای انتقال برق و احداث پنج پست تبدیل ولتاژ برای برق‌رسانی به این پنج ایستگاه و دو ایستگاه توپکرانی به‌عده بخش برق‌رسانی است که قرار است

در دو فاز تکمیل و نهایی شود. در فاز نخست طبق برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده راه‌اندازی پست‌های برق تلمبه‌خانه‌های شماره ۲ و ۳ هدف‌گذاری و در فاز دوم برق‌رسانی به همه تأسیسات در نظر گرفته شده است. یکی از نکات این پروژه، ساخت چهار دستگاه ترانس قدرت در مدت زمان پنج ماه برای نخستین بار است و به این ترتیب طرح ملی و راهبردی خط لوله انتقال نفت خام کوره به جاسک نصاب دیگری را در دفتر نخستین‌های خود به ثبت رساند. بر اساس این گزارش، آزمایش عملکردی ترانس‌های فاز نخست انجام شده و

اقدام‌ها برای بارگیری و حمل به کارگاه تا پایان آذرماه امسال انجام می‌شود. شایان ذکر است بقیه ترانس‌های کمکی نیز ظرف سه هفته آینده آزمایش و به کارگاه حمل می‌شود. با توجه به اولویت پروژه، همه تجهیزات مربوط به این پست‌ها در این بخش ساخته شده است و بخشی از آن به کارگاه ارسال شده و بقیه آنها نیز این هفته ارسال می‌شود.

صرفه‌ارزی ۵۰۰ میلیون یورویی ساخت خط لوله کوره – جاسک

در همین حال، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت گفت: داخلی‌سازی تجهیزات ساخت خط لوله هزار کیلومتری کوره جاسک که اکنون پیشرفتی ۸۰ درصدی دارد، سبب صرفه‌جویی ارزی ۵۰۰ میلیون یورویی برای کشور شده است. تورج دهقانی به ساخت نیمی از پمپ‌های مورد نیاز این طرح اشاره کرده و گفته که ۷۸۰ کیلومتر از هزار کیلومتر خط لوله به کارگاه ارسال شده و در حال جوشکاری است. وی با بیان اینکه فاز نخست این طرح با هدف ایجاد ظرفیت انتقال بیش از ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام تا پایان امسال آماده بهره‌برداری خواهد شد، ادامه داد: تاکنون

طرح انتقال نفت خام کوره به جاسک،

طرحی ملی و راهبردی است که با

حمایت دولت و راهبری شرکت ملی

نفت ایران و با هدف ایجاد ظرفیت

انتقال یک میلیون بشکه نفت خام

در روز، ذخیره‌سازی و صادرات

آن از طریق پایانه جدید جاسک،

تضمین استمرار صادرات نفت خام،

تمرکززدایی از پایانه‌های صادراتی

و متنوع‌سازی آن و توسعه پایدار و

اشتغال‌زایی در سواحل مکران اجرا

می‌شود

پیشرفت فیزیکی در این فاز از ۸۰ درصد عبور کرده است، بیش از ۷۸۰ کیلومتر لوله به سایت تحویل و بیش از ۴۰۰ کیلومتر لوله‌گذاری انجام شده است که بر اساس برنامه پیش‌رو، همه گستره خط لوله که حدود هزار کیلومتر است تا پایان امسال نصب، آزمایش و عملیاتی می‌شود. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت افزود: بیش از ۹۵ درصد از کالاها و خدمات مورد نیاز در این طرح با بهره‌گیری از ظرفیت‌های داخلی تأمین شده و با داخلی‌سازی تجهیزات، از خروج بیش از ۵۰۰ میلیون یورو

این طرح، دست‌اندرکاران طرح با رعایت پروتکل‌های ستاد مبارزه با شیوع بیماری کرونا بدون هیچ تعطیلی و بی‌وقفه برای به ثمر رساندن این طرح در تلاش هستند و تمام فعالیت‌ها در همه جبهه‌های کاری با جدیت در حال انجام است تا بتوانیم طبق برنامه زمان‌بندی پیش برویم و فاز نخست طرح تا پایان امسال راه‌اندازی شود.

طرح انتقال نفت خام کوره به جاسک، طرحی ملی و راهبردی است که با حمایت دولت و راهبری شرکت ملی نفت ایران و با هدف ایجاد ظرفیت انتقال یک میلیون بشکه نفت خام در روز، ذخیره‌سازی و صادرات آن از طریق پایانه جدید جاسک، تضمین استمرار صادرات نفت خام، تمرکززدایی از پایانه‌های صادراتی و متنوع‌سازی آن و توسعه پایدار و اشتغال‌زایی در سواحل مکران اجرا می‌شود. از مهم‌ترین پروژه‌های این طرح ملی می‌توان به جهش تولید و استفاده حداکتری از ظرفیت‌های داخلی، در این طرح برای حدود ۸ هزار نفر به‌صورت مستقیم و ۱۵ هزار نفر به‌صورت غیرمستقیم اشتغال ایجاد شده که بخش عمده این نیروها از نیروهای بومی در گستره هزار کیلومتری کوره تا جاسک است. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت با اشاره به اینکه شرایط ناشی از شیوع بیماری کرونا شرایط کار را بسیار سخت‌تر کرده، ادامه داد: با وجود این و به‌دلیل اهمیت داشتن و راهبردی بودن

## شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و سازمان نظام مهندسی تفاهم‌نامه امضا کردند



شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت گفت: به‌منظور اجرای مبحث ۱۹ و ۲۲ مقررات ملی ساختمان، ستاد مبحث ۲۲ مقررات ملی ساختمان را در سازمان نظام مهندسی فعال کردیم که یکی از محورهای آن مراقبت و نگهداری از ساختمان‌هاست؛

همچنین تعیین تکلیف برای مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان (صرفه‌جویی در مصرف انرژی) از برنامه‌های جاری ستاد است که از این پس با اولویت پیگیری می‌شود. وی در ق‌دردانی از همکاری‌های مجدانه شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، اظهار کرد: می‌توانیم با ورود جدی و با اولویت دادن به انگیزه‌های صرفه‌جویی و سرمایه‌گذاری برای مصرف بهینه انرژی‌های مؤثری برداریم

شرکت بهینه‌سازی و سازمان نظام مهندسی ساختمان کشور فراهم آورد و الگوی مناسبی برای دیگر سازمان‌ها در بخش‌های صنعت، کشاورزی و حمل‌ونقل ارائه کند. مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت گفت: ما باید با خلق منابع از انرژی‌هایی که اتلاف می‌شود، همسو با توسعه کشور گام برداریم که این مهم با اجرای مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان، ارزیابی میزان مصرف انرژی در بخش ساختمان و مسکن و اجرای استانداردهای مصرف انرژی در ساختمان‌ها امکان‌پذیر می‌شود. وی در ادامه به ضرورت همکاری شهرداری‌ها با سازمان نظام مهندسی و شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت برای اجرای مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان اشاره کرد و گفت: شهرداری‌ها می‌توانند عواید خلق منابع مالی از محل جلوگیری از اتلاف انرژی در ساختمان‌ها را برای توسعه شهری و رفاه شهروندان صرف کنند و بر اجرای مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان اهتمام داشته باشند. مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت افزود: براساس مصوبه شورای عالی انرژی و دولت که تصریح کرده است طی ۱۰ سال آینده شاخص شدت مصرف انرژی به یک دوم وضع کنونی کاهش یابد، تشکیل بازار بهینه‌سازی انرژی با ظرفیتی معادل ۲.۵ میلیون معادل بشکه نفت خام در روز می‌تواند آغاز فرآیندی مؤثر در این زمینه باشد.

شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و سازمان نظام مهندسی در زمینه بهینه‌سازی مصرف انرژی در ساختمان‌ها تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، تفاهم‌نامه همکاری شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و سازمان نظام مهندسی کشور به‌منظور بهینه‌سازی مصرف انرژی در ساختمان‌های کشور ظهر روز دوشنبه، ۲۴ آذرماه در محل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت بین علی مبینی دهکردی، مدیرعامل این شرکت و احمد خرم رئیس سازمان نظام مهندسی کشور امضا شد. هدف از اجرای این تفاهم‌نامه اجرای طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی، بهره‌گیری از انرژی‌های تجدیدپذیر، تدوین راهکارهایی برای کاهش اوج مصرف انرژی در مقاطع بحرانی و چگونگی مهار و تحقق اهداف، ضوابط و قوانین و مقررات مربوط به اصلاح الگوی مصرف انرژی در ساختمان است.

تدوین برنامه مدیریت سبز با تأکید بر بهینه‌سازی مصرف انرژی، تدوین رویه صلاحیت‌میزی انرژی و ارائه گواهینامه انرژی ساختمان، شناسایی و اجرای فناوری‌های نوین بهینه‌سازی مصرف انرژی از جمله دیگر اهداف تعیین‌شده در این تفاهم‌نامه است. شایان ذکر است این تفاهم‌نامه با هدف استفاده از ظرفیت‌های ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر

## اخبار نفت

## اسکله جدید تخلیه و بارگیری فرآورده‌های نفتی در خارک ساخته می‌شود

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه بوشهر از برنامه‌ریزی برای ساخت اسکله جدید تخلیه و بارگیری فرآورده‌های نفتی در جزیره خارک خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه بوشهر، مسعود نیک‌تاج با اشاره به انجام بازدیدهای میدانی و انجام کارشناسی‌های لازم توسط سازمان حفاظت محیط زیست، درباره صدور مجوز ساخت اسکله جدید تخلیه و بارگیری در این جزیره، گفت: ضمن توجه جدی به مسائل زیست محیطی برای عملیاتی کردن برنامه‌ها و شاخص‌های این مهم، باید اقدام‌های اساسی و مطلوبی نسبت به گذشته انجام شود.وی در نشستی که به‌منظور نظارت بر نحوه اجرای قوانین و دستورعمل‌ها و پایش زیست محیطی در ستاد منطقه بوشهر برگزار شد، با بیان لزوم رعایت دقیق قوانین و مقررات زیست محیطی و ایجاد هماهنگی میان دستگاهی اظهار کرد: اجرای سامانه پایش و کنترل آلودگی، جایگزینی انرژی‌های پاک، توسعه و نگهداشت فضای سبز، آموزش و فرهنگ‌سازی، مدیریت و کنترل آلودگی هوا، مدیریت اصولی پساب و پسماند تولیدی و مدیریت منابع انرژی از شاخص‌های اصلی برای استقرار صنعت سبز در منطقه بوشهر است.مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه بوشهر با تأکید بر انجام نظارت بر عملکرد و فعالیت‌های روزانه در تأسیسات تازه تأسیس میعانات گازی عسلویه تأکید کرد: حفظ و صیانت سرمایه‌های مادی و طبیعی سرزمین سبز به‌منظور مدیریت صحیح محیط زیست بسیار ضروری است.نیک‌تاج با اشاره به توزیع سوخت استاندارد و پاک در استان، از تلاش بی‌وقفه منطقه بوشهر در این زمینه و رعایت امور مربوط به حفظ محیط زیست و بهره‌مندی صحیح و مستمر از محیط زیست در تأسیسات قدردانی و تشکر کرد.

## ارسال محموله کمک‌های پالایشگاه تهران به مناطق سیل‌زده

محموله کمک‌های شرکت پالایش نفت تهران به مناطق سیل‌زده جنوب کشور (بندر امام خمینی) ارسال شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش نفت تهران، همسو با اجرای سیاست‌های مسئولیت اجتماعی، با همکاری بسیج وزارت نفت و شرکت پالایش نفت تهران، روز یکشنبه (۲۳ آذرماه) نخستین محموله کمک‌های این شرکت به هم‌وطنان جنوب کشور ارسال شد.این محموله شامل اقلام خوراکی و بهداشتی بود که در اختیار هم‌وطنان سیل‌زده جنوب کشور قرار خواهد گرفت.به‌دنبال وقوع سیل و آب‌گرفتگی در بعضی از نقاط جنوب و جنوب شرقی کشور به علت تشدید طغیان رودخانه‌های فصلی و در نتیجه زیر آب رفتن برخی شهرستان‌ها، بسیاری از هم‌وطنان ناچار به خروج از منازل مسکونی خود و زندگی در اردوگاه‌های اسکان اضطراری شده‌اند.بر این اساس به‌منظور عمل به تعهدات مسئولیت‌های اجتماعی و کمک به آسیب‌دیدگان سیل اخیر، پالایشگاه تهران و بسیج وزارت نفت با همکاری گروه جوانان جهادی، کمک‌های خود را به این هم‌وطنان ارسال کردند.

## مجموعه فرهنگی ورزشی پالایشگاه نفت

## بندرعباس به بهره‌برداری رسید

مجموعه فرهنگی ورزشی پالایشگاه نفت بندرعباس، اهدایی به اهالی روستای بارغین خونسرخ به بهره‌برداری رسید.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش نفت بندرعباس، هاشم نامور، مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس در این باره گفت: این مجموعه فرهنگی و ورزشی به‌منظور مشارکت‌های اجتماعی شرکت پالایش نفت بندرعباس با اعتبار ۱۰ میلیارد ریال در زمینی به وسعت ۹۰۰ مترمربع و در مدت چهار ماه ساخته شد.وی افزود: این مجموعه در سه بخش شامل زمین چمن مصنوعی فوتبال برای استفاده عموم مردم به‌ویژه نوجوانان و جوانان، مجموعه تفریحی به‌صورت پارک برای کودکان و ساختمان دبیری روستای بارغین به‌صورت تجهیز شده ساخته شد.عزت‌الله کناری، فرماندار بندرعباس نیز در آیین افتتاحیه این مجموعه فرهنگی – ورزشی گفت: اقدام شرکت پالایش نفت بندرعباس در ساخت این مجموعه فرهنگی و ورزشی می‌تواند الگویی برای سایر واحدهای صنعتی در حوزه غرب بندرعباس باشد که به‌منظور اهداف مسئولیت‌های اجتماعی خود به مردم منطقه نیز توجه کنند.وی با اشاره به اینکه صنایعی که از زیرساخت‌های منطقه استفاده می‌کنند، نقش تأثیرگذاری در رفح نیازهای مردم منطقه دارند، افزود: ساماندهی ورودی غرب شهر بندرعباس و همچنین مشارکت در توسعه زیرساخت‌های ورزشی در روستاهای پیرامون شهرستان از جمله اقدام‌هایی است که صنایع می‌توانند حضوری فعال در آن داشته باشند.احمد مرادی، نماینده استان هرمزگان در مجلس شورای اسلامی نیز در این آیین با قدردانی از شرکت پالایش نفت بندرعباس برای مشارکت در رفح یکی از نیازهای مهم اهالی خونسرخ به‌ویژه جوانان و نوجوانان با ساخت مجموعه ورزشی گفت: پالایشگاه نفت بندرعباس از جمله صنایعی است که در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی پیشگام است و تا امروز شاهد هستیم که در حوزه‌های گوناگون مانند آموزش و پرورش با ساخت مدرسه، در توسعه راه‌ها با ساخت جاده، حوزه ورزش و بهداشت و درمان مشارکتی فعال دارد.وی تأکید کرد: با توجه به فعالیت صنایع بزرگ در غرب بندرعباس، به امور مردمی که در منطقه و در جوار صنایع زندگی می‌کنند، توجه ویژه شود و انتظارات مردم را در نظر بگیرند.نماینده استان هرمزگان در مجلس شورای اسلامی افزود: صنایع می‌توانند با توجه به نقش مسئولیت‌های اجتماعی خود و حضور در کنار مردم به توسعه و پیشرفت منطقه و استان کمک کنند.بر پایه این گزارش، شرکت پالایش نفت بندرعباس در ترسیم چشم‌انداز راهبردی خود متناسب با مأموریت، خط‌مشی، ارزش‌های بنیادین و سازمانی اقدام به اجرای رویکرد نظام‌مند مدیریت راهبردی کرده است و در تمام این اقدام‌ها نگرش مسئولیت اجتماعی حاکم است؛ مشارکت در توسعه جامعه محلی، مشارکت با سازمان‌های غیردولتی و عمومی، فعالیت داوطلبانه شرکتی با استفاده از منابع و امکانات شرکت در پروژه‌های اجتماعی، فرهنگی و محیط زیستی از بخش‌های مهم این نگرش است.

## مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران:

## حادثه خط لوله مارون – اصفهان به‌طور کامل مهار شد



مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت گفت: آتش ناشی از جاری شدن نفت خام در حادثه خط لوله مارون به‌طور کامل مهار و بخش آسیب دیده خط لوله ترمیم شد و پس از بررسی و اقدام‌های لازم، به‌زودی خط لوله عملیاتی می‌شود.

قاسم عرب یارمحمدی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا اعلام کرد که خوشبختانه این حادثه هیچ آسیب جانی برای ساکنان و مردم روستاهای اطراف و همجوار مسیر خط و نیروهای امدادی نداشته و شرایط به‌طور کامل تحت کنترل است. وی تأکید کرد: نیروهای عملیاتی، متخصص و امدادی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران تا پایان پاکسازی، ایمن‌سازی کامل و مدیریت بحران در منطقه حضور دارند و به کار خود ادامه خواهند داد.مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران که در محل حادثه حضور داشته و نسبت به بررسی حادثه اقدام می‌کند، تأکید کرد: با دستور

عرب‌رضا صادق‌آبادی، معاون وزیر نفت و امور پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و حضور به‌موقع نیروهای بهره‌بردار

و متخصص شرکت خطوط لوله و مخابرات، نیروهای محلی، استانی و نیروهای امدادی و نظامی و انتظامی و

با انجام عملیات شبانه‌روزی از طریق ایجاد سد در کانال به‌منظور جلوگیری از پیشروی بیشتر نفت، موفق شدیم در

قاسم عرب یارمحمدی: دستور علیرضا صادق‌آبادی، معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و حضور به‌موقع نیروهای بهره‌بردار و متخصص شرکت خطوط لوله و مخابرات موفق شدیم در کمتر از ۲۴ ساعت حادثه‌ای با این وسعت و ابعاد را بدون کوچک‌ترین حادثه انسانی به‌طور کامل مهار کنیم

کمتر از ۲۴ ساعت حادثه‌ای با این وسعت و ابعاد را بدون کوچک‌ترین حادثه انسانی به‌طور کامل مهار کنیم.حوالی ظهر روز یکشنبه (۲۳ آذرماه) به‌دلیل رانش زمین و شکستگی خط لوله انتقال نفت مارون به اصفهان و سرازیر شدن نفت خام در دره‌ای بزرگ واقع در منطقه سرخون، عملیات گسترده‌ای برای ترمیم و رفع پارگی و مهار آتش از نخستین لحظه‌ها پس از این حادثه آغاز شد.

## مجری طرح کهاب شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کرد:

## لزوم اجرای طرح کهاب در جایگاه‌های سوخت کلانشهرها تا پایان ۱۴۰۰



مجری طرح کهاب شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: همه جایگاه‌های عرضه سوخت محدوده شهری کلانشهرها و مراکز استان‌ها تا پایان سال ۱۴۰۰ به تجهیزات طرح کهاب مجهز می‌شوند.

فرهاد عبدالله‌پور در گفت‌وگو با خبرنگار شانا اظهار کرد: طبق مصوبه هیئت وزیران در مردادماه امسال و زمان‌بندی در نظر گرفته‌شده، همه جایگاه‌های عرضه سوخت داخل محدوده شهری کلانشهرها و مراکز استان‌ها تا پایان سال ۱۴۰۰ باید به‌منظور جلوگیری از انتشار بخار و هدرروی بنزین طرح کهاب (کاهش، هدایت، انتقال و بازیافت بخارات بنزین) را به‌طور کامل اجرا کنند.وی تأکید کرد: طبق این مصوبه دیگر جایگاه‌های عرضه سوخت باید تا پایان سال ۱۴۰۱ تجهیزات این طرح را نصب و آن را اجرا کنند.مجری طرح کهاب شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران تأکید کرد: از ابتدای مهرماه ۹۹ همه جایگاه‌های تازه تأسیس عرضه سوخت، تنها در صورتی که مجهز به تجهیزات کنترل و بازیافت بخار بنزین باشند، قابل بهره‌برداری خواهند بود که

طول عملیات سوخت‌گیری جلوگیری می‌شود.وی افزود: جایگاه‌های زیر پوشش شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت،

دقت بالا و داشتن فناوری روزآمد نسبت به نازل‌های قدیمی، دارای قطع کن خودکار هستند و از هرگونه هدرروی فرآورده در

این طرح با جدیت در حال اجرا و پیگیری است.عبدالله‌پور تصریح کرد: نازل‌هایی که در طرح کهاب استفاده می‌شوند، به‌دلیل

## ترمیم و تعویض ۸ کیلومتر از خط لوله شازند – چشمه شور



و مخابرات منطقه تهران گفت: بسیاری از خوردگی‌ها به مرور زمان روند تصاعدی به خود می‌گیرند و اگر اقدامی برای رفع آنها انجام نشود، شاهد بروز نشتی از خط خواهیم بود و به همین دلیل وظیفه ما در صیانت از محیط زیست سبب می‌شود

اجراست و مراحل پایانی خود را پشت سر می‌گذارد و خوشبختانه همه نقاط خوردگی معین در این محدوده ترمیم شده است و پوشش نیز بدون بروز هیچ‌گونه حادثه‌ای و مطابق با استانداردهای موجود انجام شد.رئیس نوبتکاری تعمیرات خطوط لوله

۸.۵ کیلومتر از خط لوله شازند – چشمه شور در پی خوردگی‌های متعدد در محدوده کیلومتر ۲۰۸ این خط لوله با هدف افزایش پایداری و ضربه ایمنی ترمیم و تعویض شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه تهران، قاسم اسدی، رئیس نوبتکاری تعمیرات منطقه تهران در این باره گفت: خوردگی‌هایی که در این مسیر قرار داشت، نتایج پیگرانی هوشمندی بود که سه سال پیش شناسایی شد و به‌دلیل افزایش فرسودگی با گذشت زمان ترمیم با رعایت کامل مسائل ایمنی و زیست‌محیطی انجام شد.وی افزود: ابتدا مقرر شده بود که این پروژه از شهریورماه امسال اجرایی شود که به علت پاره‌ای از مشکلات فنی با یک ماه تأخیر آغاز شد و به همت دو گروه جوشکاری از تعمیرات خط و مشارکت واحدهای نقلیه، بازرسی فنی و اچ‌اس‌ئی، ترمیم نقاط خوردگی شکل عملی به خود گرفت.رئیس نوبتکاری

نسبت به این رخداد، حساس باشیم و از هیچ کوششی فروگذاری نکنیم.اسدی هدف از انجام عملیات یادشده را ارتقای هرچه بیشتر پایداری و طول عمر خطوط لوله عنوان کرد و افزود: عمده‌ترین عامل حفظ و نگهداری لوله‌های نفت، پوشش خوب و مناسب است و انجام به‌موقع ترمیم نقاط خوردگی و تعویض پوشش در کمترین زمان سبب حفظ لوله‌ها از لحاظ فیزیکی و ایمنی است که از این منظر اهمیت فراوانی دارد و با توجه به قدمت بالا و میزان نامناسب چسبندگی و نفوذ آب به سطح لوله و نبود امکان تأمین ظرفیت حفاظتی لازم و تنش‌های موجود در زیر خاک، خطوط لوله دچار آسیب شده که تعویض پوشش بعضی از نقاط با خوردگی بالا، در دستور کار قرار گرفت.وی در پایان به اهمیت اجرای عملیات پیگرانی هوشمند در مسیر خطوط لوله انتقال نفت اشاره و تأکید کرد: با اجرای عملیات پیگرانی هوشمند و ترمیم به‌موقع نقاط خوردگی می‌توان تا حدود صددرصد از نشتی و تبعات ناشی از آن جلوگیری کرد.

**یادداشت**

## بودجه ۱۴۰۰ و واقعیت‌های اقتصاد ایران



علی ربیعی

## دستیار ارتباطات اجتماعی رئیس جمهوری و سخنگوی دولت

در این سال‌ها شاهد بودیم که لایحه بودجه موقع ارائه به مجلس شورای اسلامی، از سوی اقتصاددانان با دیدگاه‌های مختلف نقد می‌شود. برای نمونه در بودجه ۱۴۰۰ مورد حقوق کارمندان دو دیدگاه کاملاً متضاد به چشم می‌خورد. در یک دیدگاه رقم افزایش حقوق را کم می‌دانند و در دیدگاهی دیگر برخی اقتصاددانان هرگونه افزایش افزایش بیش از نرخ سود بانکی را علامتی بر تورم آینده قلمداد می‌کنند و آن را منفی می‌دانند.

این تنها یک نمونه از نقدهای متعددی است که این روزها شاهد هستیم. با توجه به اینکه من اقتصاددان نیستم، ممکن است حق مطلب به‌خوبی ادا نشده و مباحث مطرح شده احتمالاً قابل نقد نیز باشد، اما با توجه به مشارکت چند سالام در بحث تدوین بودجه، به این نکته واقف شده‌ام که بودجه‌نویسی را فارغ از سه متغیر تأثیرگذار نمی‌توان مورد قضاوت قرار داد.

بیماری مزمن اقتصاد ایران و نارسایی‌های ساختاری آن، متغیرهای اجتماعی و سیاست داخلی و متغیرهای بین‌المللی و اقتصاد جهانی، به هر حال به‌نظر می‌رسد یک بوجه‌نویسی موفق، باید با نگاهی به واقعت امروز و مسائل اجتماعی برای اصلاحات ساختاری نیز گام بردارد. این بوجه نه‌تنها نباید تشدیدکننده بیماری مزمن اقتصادی باشد، بلکه در این بستر، جهت‌گیری برای اصلاح ساختار را باید در درون خود دارا باشد. مشکلات نظام‌های ساختاری کشور، مربوط به اسامال و این دوران خاص نیست. از زمان صنایع‌الاولیه درایت در سال ۱۷۸۹ جغزوی شمسی و پس از آن حضور مورگان شوستر و اوتور ویلیسیو آمریکایی که نخستین تجربیات بوجه‌نویسی در جغزوی زمان شکل گرفت و برای اولین بار درآمدها و هزینه‌های دولت در سندی واحد درج شد تا به امروز، بوجه‌های سوانتی کشور متأثر از فضای کلی اقتصاد، مدیریت و نظام تصمیم‌سازی‌های کشور، با مسائل و مشکلات متعددی روبه‌رو بوده است. ثبت به‌ویژه با قیمت‌های دهه ۷۰ش که عامل مؤثر بر پیچیدگی و ناکارآمدی اقتصاد ایران شد، بوجه‌های نفتی این دهه همواره ساختاری اقتصادی ایران در زمینه‌های گوناگون اسم از کوه تورم، یکبارگی، کاهش بهره‌وری، رشد اپری اقتصادی، فرار مالیاتی، فقر تولید و غیره را متأثر کرده است. سبب سئکین این بیماری‌های اقتصادی که طی دهه‌ها در اقتصاد کشور رسوب کرده، نه‌تنها امکان اصلاح را به ساختار اقتصادی نداده که خود سبب بوجه را نیز تبدیل به محتوی اطلاعاتی غیرشفاف، نامفهوم و غیرکارآمد کرده بود؛ مسئله‌ای که همواره مطالبه کارشناسان و استادان اقتصادی از دولت‌ها بود. از سویی به دلیل نوع شکل‌گیری دولت – ملت در ایران، دولت‌ها همواره از ساختار سبب‌ساز درناک گریزان بودند. کشوری که درگیر بحران بین‌المللی است، اصلاحات ساختاری‌اش سبب‌ساز می‌شود و البته باید به خاطر داشت در کشوری که در توسعه اصلاحات ساختاری همیشی پراچلتی است. براین نمونه همه اقتصاددانان و حتی مسئولان قوای مختلف همواره از حذف یارانه پنهان ایران سخن گفته و برای بیماری اقتصادی ۶۰ساله ایران اشاره کرده‌اند، اما این یارانه‌های پنهان به نحوی با مسائل

اجتماعی و سیاست داخلی در هم تنیده شده که هر بار جهت‌گیری برای اصلاح آن، به یک اصلاح اجتماعی دردناک تبدیل شده است. به‌خصوص در ساختارهای رقابتی سیاسی، هر کسی خواسته با رفتار تودمستانانه سراغ افکار عمومی برود، بر این نارسایی افزوده است. البته در دوره‌هایی مانند پس از پیروزی انقلاب اسلامی و برخی مقاطع دیگر، امکان این اصلاحات اقتصادی را داشتیم که از این فرصت‌ها استفاده مؤثر نکنیم. این موضوع به‌گونه‌ای پیش رفت که اگر در دوره‌ای، این جراحی به‌طور موضعی قابل انجام بود، اما امروز نتوانیم جراحی دردناک و بزرگه‌ی هشتمین، بودجه‌ی سند پیش‌بینی است، اما نه مبتنی بر آمال و آرزوها که مکتب بر اعمال و آورده‌ها، اما باوجود این اقیانوس، تنها دولت دوازدهم است که با یک واقعیت دیگر نیز روبه‌رو بوده است، قطع درآمدهای سنتی چند دهه‌ای ناشی از نفت و همین‌طور قطع ارتباط اقتصاد ایران با جهان و تلاش برای از کار انداختن تولید داخلی با فشار بزرگ‌ترین قدرت اقتصادی، سیاسی و نظامی و اقیانوسی است که هیچ دولتی پیش از این نتوانسته است به‌طور جدی به آن دست بگذارد. اقتصاد ایران به‌طور جدی در دولت دوازدهم آغاز می‌شود. تلاش در تحریم‌ها را متحمل خواهد شد. اتفاق اقتصادی فنی در اقتصاد ایران در سال‌های آتی را دولت پیش‌خور کند. با توجه به نقدی که می‌شود، بودجه ۱۴۰۰ تلاش کرده مبتنی بر واقعیت‌های امروز کشور سامان یابد و در درون آن نگاهی به آینده نزدیک و رو به بهبود اقتصادی هم وجود داشته باشد. تلاش دولت بر این بوده که از بودجه ۱۳۹۸ به بعد توجهی به اصلاحات ساختاری نداشته باشد. هر چند نمی‌توان اصلاحات ساختاری پیش‌گفته را به‌طور کامل حل کرد، اما گام‌هایی برای تحقق آن برداشته است. همچنین تلاش بر این بوده تا در درون این بودجه منابع و درآمدهای پیش‌بینی‌شده کاملاً واقعی باشند و مصارف اجتناب‌ناپذیر به‌طور کامل پوشش داده شود و هزینه‌های غیرضروری افزایش نیابد. از نظر سیاست‌های مالی، هدف از تحریک بخش خصوصی، خروج از رکود و حرکت به سمت رشد و رونق اقتصادی، بودجه‌ی ابتدایی تنظیم شده است. از طرفی در جامعه‌ای که سه سال تحریم سخت را متحمل شده الزاماً باید حداقل از زندگی ۶ دهک حفاظت کرد. منظور حفظ قدرت خرید مردم و حمایت از حقوق‌گیران و قشور نیازمند است و از طرفی در اجرا، کاهش هزینه‌های غیرضروری دولت و اولویت‌بندی مخارج مدنظر قرار گرفته است. یکی از انتقادهای تکراری در خصوص بودجه‌ی ابتدایی بودن آن است، اما بر اساس ارزیابی‌های کارشناسان داخلی و نهادهای خارجی مثل گزارش صندوق بین‌المللی پول، بودجه ایران در سال آینده در مسیر رشد اقتصادی بالای ۱ درصدی قرار خواهد گرفت، توجیه سنواری کشور باید متناسب با این رشد ایجاد کند و مبتنی بر چند ضرورتی تدوین شده است. اما نیازمند کنترل تورم و ایجاد رشد به‌طور تואمان هستیم. کوچک کردن دولت به‌طور سالانه یکی از اهداف است و به‌همین منظور سعی شده است. استخدام بخش دولتی بسیار حداقلی صورت گیرد - نگارنده شاهد دو دور استخدام‌های انبوه با طرح‌های مطرح مجالس به‌طور مثال در آموزش و پرورش و سازمان فنی و حرفه‌ای بودم و دولت برخلاف سنوات گذشته به‌دنبال افزایش سرمایه‌انسانی نبوده است. برای تحقق کوچک شدن دولت و کاهش هزینه‌های غیرضروری باید سالانه فروش سهام و دارایی‌های دولت ادامه یابد. حتی شرکت‌های نسل دوم و سوم دولتی و آغاز سود. این امر هم به‌بودجه ۱۴۰۰ مهم و واضح و روشنی گنجانده شده است. هدف دیگر بودجه ۱۴۰۰ برای حمایت از حقوق‌گیران، از دست‌درستور کار چندساله دولت حتی در اوج تحریم‌ها قرار داشته و تلاش دولت این است که حقوق کارمندان بیش از تورم افزایش یابد. این از جمله مواردی است که نمی‌توان با نظریه‌های اقتصادی محض بودجه را تدوین کرد، بلکه باید به اقتصاد اجتماعی نیز توجه کرد. حمایت از جامعه موضوعی اجتناب‌ناپذیر است که باید در بودجه مدنظر قرار گیرد. به عبارتی، در جوامعی شبیه جامعه ما در مباحث اصلاح ساختار بودجه می‌توان بودجه‌ریزی اجتماعی را نیز

[illegible]

## در مجمع عمومی فوق العاده؛

# افزایش سرمایه ۴۲ درصدی شرکت مبین انرژی خلیج فارس تصویب شد



مجمع عمومی فوق العاده  
برکت مبین انرژی خلیج فارس  
ایش سرمایه ۴۲ درصدی  
نهادهای هیئت مدیره از محل  
بود انباشته با هدف تامین  
نگی بخشی از مخارج  
رمایه‌ای انجام بابت پروژه  
سول آپادنا و اصلاح ساختار  
به موافقت کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، این مجمع با رعایت کلی‌های بهداشتی و حضور ۸۰ درصدی سهامداران در این اجراءات هدایتی خلیج فارس با ریاست افشار سرکناری، ش.د بعد از بخش فیلمی شرکت مبین انرژی خلیج فارس و همچنین خریداری صد پونصد سهام پتروشیمی آبادان، گزارش حسابرس سطح مبین، طرح افزایش سرمایه طرح ش.د رئیس مجمع فوقه مبین انرژی خلیج فارس، این اینکه طرح متاتول آبادان

تا سال ۱۴۰۰ به بهره‌برداری می‌رسد گفت: با بهره‌برداری از پتروشیمی آپادانا جهش قابل توجهی در سودآوری شرکت مبین انرژی خلیج فارس ایجاد خواهد شد. در این مجمع از سوی چند سهامدار حقیقی مباحث مختلفی درباره نرخ گذاری سرویس های جانبی تولیدی مبین در شورای

رقابت مطرح شد. سرکانیان  
ضمن تشریح فرمول دستورالعمل  
ابلاغی شورای رقابت، عنوان  
آظهار داشت: هدف این  
دستورالعمل این است که  
شرکت‌های تولید کننده و مصرف  
کننده سرویس‌های جانبی  
بازدهی یکسانی را از صنعت  
پتروشیمی کسب کنند و هلدینگ

خلیج فارس با منطق فرمول موافق است. ولی متأسفانه باتوجه به اینکه این فرمول دارای نواقص و کاستی‌هایی از جمله برداشت اشتباه از دارایی‌های مولد مثل دارایی‌های ثابت، پیش پرداخت‌ها و موجودی کالا که کاملاً مغایر با استاندارد حسابداری داخلی و بین‌المللی است.

## ۱۵ طرح پژوهشی حوزه اکتشاف با رویکرد توسعه فناوری اجرا می شود

سرپرست اداره پژوهش و مدیریت اکتشاف گفت: از امسال تاکنون ۲۰ پروژه سی با اعتبار ۵۲۹ میلیارد ریال و ۱۵ پروژۀ آن به گاهای مجری طرح ابلاغ شد.

علیرضا میقانی نژاد، سرپرست  
مدیریت فناوری و فنآوری  
شرکت ملی نفت ایران با  
به ضرورت تعریف پروژه‌های  
در حوزه اکتشاف عنوان  
: طرح توسعه فناوری‌های  
اکتشاف در قالب نسل جدید  
های پژوهشی شرکت ملی نفت  
۲۱ اسفندماه ۱۳۹۶ و پس از  
قرارداد آن با حضور وزرای نفت

نوم، تحقیقات و فناوری و نیز پنج دانشگاه صنعتی شاهرود، بهشتی تهران، شهید چمران فردوسی مشهد و خوارزمی در پنج محور و در بازه زمانی ۱۴۰۰ تا ۱۴۰۲ هـ. ش. به راه‌آله آغاز شد. وی افزود: این ها شامل، کاربرد ژئومکانیک ششایف منابع هیدروکربنی و های نوین حفاری و مهندسی راه‌های اکتشافی، توسعه



A large-scale mining operation is shown, featuring a yellow excavator and a yellow wheel loader working on a massive pile of dark, rocky material. Two workers in safety gear are visible in the foreground, observing the machinery. The scene is dusty and set against a clear blue sky.

تدوین شد. خروجی این اقدامها  
تصویب ۴۰ پروژه پژوهشی با  
عنوان بسته دوم پروژه‌های طرح  
در هیئتمدیره شرکت ملی نفت در  
سال ۱۳۹۸ با اعتبار ۹۷ میلیارد ریال  
و ۱۴ میلیون یورو و در بازه چهار  
ساله بود که مراحل اجرایی تعداد ۲۰  
پروژه آن با اعتبار ۸۳۱ میلیارد ریال  
و ۶ میلیون یورو امسال آغاز و ۱۵  
پروژه آن تاکنون ابلاغ شده است.  
مقیانی‌نژاد بیان کرد: تلاش شده

### مدیرعامل نفت و گاز یارس:

به کار بردن لفظ عدم النفع برای یالایشگاه فاز ۱۴ یارس جنوبی معنایی ندارد

مدیرعامل شرکت نفت و گاز  
به کار بردن لفظ عدم‌النفع  
پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی  
معنا دانست و گفت: تولیدات فاز  
پالایشگاه فاز ۱۲ انتقال داده  
است تا چرخه سوددهی متوقف

به گزارش دانش نفت به نقل  
از شرکت ملی نفت ایران، محمد  
نصرت‌الله با اشاره به اینکه بخش  
۱۴ فاز پارس جنوبی به‌طور  
توسعه یافته است و تولید از  
میدان هم‌اکنون ادامه دارد،  
تأکید کرد: هم‌اکنون گاز تولیدی  
۱ پارس جنوبی به پالایشگاه  
۱ انتقال می‌یابد. وی با بیان  
شرایط مخزنی و طبیعی فاز

به گوناگونی است که یک‌سوم این کار قادر به تولید نیست و در عمل فاز با یک میلیارد فوت‌متکب بود. خوراک مواجه است، تصریح دلال با فرض تکمیل پالایشگاه ۱۴، ناگزیر گاز تولیدی از این زمین باید خوراک پالایشگاه هیدرو می‌شد و این در حالی بود که سوم ظرفیت پالایشگاه فاز ۱۲ ملی می‌ماند، بنابراین تولیدات ۱۴ به پالایشگاه فاز ۱۲ انتقال شده تا چرخه سوددهی نیز وقف نشود. مدیرعامل شرکت گاز پارس با یادآوری اینکه بخش درباری فاز ۱۴ رودتر فازهای ۱۳ و ۱۲ یعنی ۲۳ و ۲۴ میل سال ۹۷ صورت گرفت، افزود:

به کار بردن لفظ عدل‌النفع همچ  
مفهومی ندارد، چراکه تصمیم  
بسیار مدیریتی بر این استوار بو  
د که در شرایط تحریم، محدودیت  
و کمبودهای منابع مالی، اولوی  
ساز شدیدی بر مشخص کردن  
الایگاه فاز هیسه این فاز ک  
۱۴ فاز نخست تولید ب  
الایگاه فاز هیسه این فاز ک  
تکمیل شده و آماده بهره‌برداری بو  
د کمبود خوراک روبه‌رو بود، بنابراین بو  
صلاح همواره در نظر گرفتن کسب  
بیشترین سود حاصل از منابع مالی  
صرف‌شده است. این فاز اساسا  
تولیدی فاز ۱۳ و به پالایشگاه ۲  
متعلق شد.مشکین‌فام گفت: اکنون  
سایر فازها به پایان رسیده



تمرکز بر تکمیل پالایشگاه فاز ۱۴ است که امیدواریم تا اوایل سال آینده محقق شود، ظرفیت تولید این فاز ۵۶ میلیون متر مکعب است که متناسب با تقاضای پایین دست، تولیدات خود را تنظیم می‌کند.

وی تصریح کرد: با آماده شدن و عملیاتی شدن پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی، برای بخشی از فاز ۱۲ که با کمبود خوراک روبه‌روست نیز برنامه ویژه‌ای در نظر گرفته شده است.

## اخبار گاز

### برای نخستین بار در شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد انجام شد: رفع نشتی از خطوط ایستگاه اندازه گیری گاز خروجی با اعمال پوشش کامپوزیتی



کارشناس تعمیرات مکانیک شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد از استحکام دهی خط ۳۰ اینچ ایستگاه اندازه گیری گاز خروجی به روش اعمال پوشش های کامپوزیتی برای نخستین بار در این مجتمع گازی خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، سید جمال جهان مطاع با اعلام این خبر افزود: پس از شناسایی عیوب ورقه ای در خط ۳۰ اینچ ایستگاه اندازه گیری گاز خروجی پالایشگاه به دلیل ملاحظات ایمنی و جلوگیری از ایجاد ترک های بزرگتر و پیشگیری از خطرات احتمالی، استفاده از روش نوین پوشش دهی با الیاف کامپوزیتی در دستور کار قرار گرفت. وی تصریح کرد: پس از بررسی های اولیه طراحی نوع پوشش و ضخامت مورد نیاز با استفاده از فرمول های استاندارد انجام گردید و این کار پس از آماده سازی کامل لوله در مدت زمان شش ساعت کاری با موفقیت انجام گردید. کارشناس تعمیرات مکانیک پالایشگاه خانگیران خاطر نشان کرد: چنانچه اقدام فوق صورت نمی گرفت گسترش ترک ها را در پی داشت و نیاز به تعویض سه راهی مذکور بود که منجر به قطع تولید پالایشگاه به میزان حدود ۱۰۰ میلیون متر مکعب می گردید و با انجام این اقدام پیشگیرانه از قطع گاز جلوگیری بعمل آمد.

### تأمین بیش از ۷۰ درصد گاز کشور از مجتمع پارس جنوبی

سرپرست هماهنگی و نظارت بر تولید مجتمع گاز پارس جنوبی اعلام کرد که ظرفیت تولید روزانه در این مجتمع ۵۶۰ میلیون مترمکعب گاز تصفیه شده، برابر با بیش از ۷۰ درصد تولید گاز کشور است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، علی احمدی گفت: شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی با ۲۵ فاز پالایشگاهی فعال و با برداشت حداکثری از مخازن مشترک و انجام موفقیت آمیز تعمیرات اساسی سالانه، با آمادگی کامل در حال تولید گاز و دیگر محصولات مرتبط است. وی ادامه داد: این مجموعه با قابلیت اطمینان ۹۹.۵ درصدی، برای ایفای نقش خطیر خود در تأمین انرژی مورد نیاز کشور به ویژه در ماه های سرد پیش رو آمادگی کامل دارد. سرپرست هماهنگی و نظارت بر تولید مجتمع گاز پارس جنوبی با بیان اینکه هم اکنون پالایشگاه های این مجتمع با حداکثر ظرفیت تولید عملیاتی هستند، تصریح کرد: ظرفیت تولید روزانه در این مجتمع ۵۶۰ میلیون مترمکعب گاز تصفیه شده، برابر با بیش از ۷۰ درصد تولید گاز کشور است.

### گازرسانی به شهر بندرعباس سال ۱۴۰۰ تکمیل می شود

مدیرعامل شرکت گاز استان هرمزگان از تکمیل عملیات گازرسانی به شهر بندرعباس تا پایان سال ۱۴۰۰ خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، فواد حمزوی با بیان اینکه امسال ۶۰۰ میلیارد تومان اعتبار برای طرح های گازرسانی در استان هرمزگان اختصاص یافته است، گفت: تکمیل مراحل ۶ و ۷ گازرسانی به شهر بندرعباس، عملیات گازرسانی به میناب و سیریک در شرق هرمزگان، اجرای شبکه گازرسانی فارغان و احمدی در شمال استان و گازرسانی به بندرلنگه، چارک، کنگ و جزیره کیش از مهم ترین طرح های امسال است. وی ادامه داد: گازرسانی به کوهیج و جناح شهرستان بستک و گازرسانی به مناطق تازیان و ایسین شهرستان بندرعباس نیز در دستور کار است و همه محله های شهر بندرعباس تا پایان سال ۱۴۰۰ گازرسانی می شوند. مدیرعامل شرکت گاز استان هرمزگان اظهار کرد: اکنون ۸۲ هزار خانوار استان از گاز طبیعی بهره مند هستند که با تکمیل این طرح های جدید گازرسانی این تعداد تا ۲۰۰ هزار خانوار افزایش می یابد. حمزوی تصریح کرد: با دو بانک عامل راینی هایی شده است تا تسهیلات ۵ میلیون تومانی به شهروندان پرداخت شود و در تالاشیم تا سود این تسهیلات کاهش یابد، زیرا این تسهیلات برای تشویق بیشتر مردم برای اجرای لوله کشی گاز در واحدهای مسکونی است.

### تدوین طرح بهینه سازی و ارتقای سامانه مدیریت مواد و قطعات در شرکت گاز

رئیس بازرسی فنی شرکت ملی گاز ایران از تدوین و ارزیابی طرح بهینه سازی و ارتقای سامانه مدیریت مواد و قطعات در این شرکت خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، مهدی علیپور، در این باره اظهار کرد: این ارزیابی مصوبه هیئت مدیره شرکت ملی گاز ایران را نیز گرفته است و با هدف بهینه سازی موجودی مواد و قطعات در انبارها و بهره گیری از فناوری نو در مدیریت تأمین کالاهای مورد نیاز، شناسایی کالاهای مازاد پروژه ها، کالاهای راکد انبار و همچنین امکان سنجی استفاده از الگوهای کسب و کار مختلف در تأمین نیازمندی های کالایی انجام شد. وی ادامه داد: این ارزیابی در هشت جنبه و با تمرکز بر دو محور اصلی شامل سرمایه گذاری بر موجودی و کیفیت فرآیند تأمین بوده است. به گفته رئیس بازرسی فنی شرکت ملی گاز ایران، پس از بررسی و تحلیل نتایج ارزیابی، نقشه راهی برای ارتقا و بهینه سازی شامل ۱۱ برنامه بهبود در یک برنامه زمان بندی چهارساله تدوین شده که از مهم ترین این برنامه ها می توان به استقرار سامانه مدیریت کاتالوگ (CMT) و بهینه سازی موجودی (MRO) اشاره کرد. علیپور تصریح کرد: با استقرار زیر ساخت CMT، می توانیم در سطح شرکت ملی گاز ایران انبار مجازی ایجاد کنیم و شناسایی دقیقی از همه اقلام داشته باشیم. وی یادآور شد: با این کار می توانیم با شناسایی دقیق، از تدارک و انبارش اقلام تکراری و غیر مورد نیاز و راکد و مازاد جلوگیری کنیم.

## رئیس جمهوری:

# گازرسانی به روستاها از افتخارهای دولت تدبیر و امید است

در این زمینه انجام داده است. زیاله سوزها از مواردی است که برای حفظ محیط زیست و جلوگیری آلودگی هوا انجام می شود. در این زمینه اقدام هایی انجام شده که تولید گاز را توسعه بدهیم و سوخت نیروگاه ها از گاز تأمین شود و آلودگی ها کاهش پیدا کند. روحانی تصریح کرد: علاوه بر این، کیفیت بنزین و گازوئیل در مسیر یورو ۴ و ۵ قرار گرفتند که این هم می تواند به جلوگیری از آلودگی هوا کمک کند. در این زمینه هم دولت و هم شهرداری ها باید تلاش کنند تا بتوانیم این مشکلات را در کلان شهرها حل کنیم. وی با بیان اینکه چند سال است در شرایط جنگ اقتصادی قرار گرفتیم، عنوان کرد: خوشحالم که در شرایط جنگ اقتصادی تحمیلی و شرایط کرونای، با تلاش همه مردم و مسئولان امسال شاهد افتتاح های بسیاری از جمله در این هفته هستیم و تا پایان سال همین برنامه ها را ادامه خواهیم داد.



ترافیک و آلودگی هوا را دو مسئله بسیار مهم شهرهای بزرگ کشور عنوان کرد و گفت: دولت اقدام های بسیار مهمی

این جاذبه معکوس را به وجود بیاورد که از شهر به روستا مهاجرت انجام گیرد و این کار امکان پذیر است. رئیس جمهوری

امید برشمرد و افزود: یکی از تلاش های مهم این است که به روستاها خدمت کنیم تا روستاهای ما آباد شوند و بتوانند

رئیس جمهوری ارائه خدمات بی نظیر به روستاها در بخش های برق رسانی، گازرسانی، آب، بهداشتی، جاده، مدارس و سایر خدمات را از افتخارهای دولت تدبیر و امید برشمرد و گفت: یکی از تلاش های مهم این است که به روستاها خدمت کنیم تا روستاهای ما آباد شوند.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، امروز (پنجشنبه، ۲۷ آذرماه) در آیین بهره برداری رسمی از ۹۹ پروژه ملی وزارت کشور در حوزه عمران و مدیریت شهری، گفت: امروز ۹۹ پروژه با اعتبار ۷ هزار و ۹۵۰ میلیارد تومان افتتاح شد و بسیار خوشحالم که تا پایان دولت قرار است ۱۸۰ پروژه دیگر با اعتبار ۲۵ هزار میلیارد تومان افتتاح شود.

وی ارائه خدمات بی نظیر به روستاها در بخش های برق رسانی، گازرسانی، آب، بهداشتی، جاده، مدارس و سایر خدمات را از افتخارهای دولت تدبیر و

## طبق بخشنامه معاون اول رئیس جمهوری؛ دستگاه های دولتی ملزم به صرفه جویی در مصرف گاز شدند

## مصوبه تخفیف ۱۰۰ درصدی صورتحساب گاز مشترکان کم مصرف ابلاغ شد

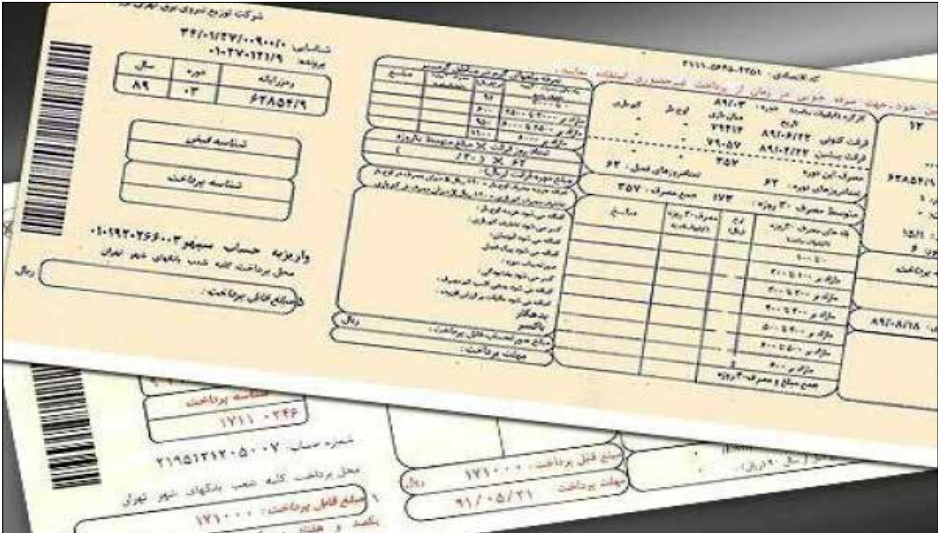
پایانی سال نسبت به مدت مشابه پارسل. شرکت ملی گاز ایران، شرکت های گاز استانی، در موارد یادشده در این بخشنامه، آمادگی ارائه هرگونه مساعدت فنی به دستگاه های اجرایی را دارند.

۲- برای اجرای موارد فوق، لازم است اقدام های زیر انجام شود:

الف. استانداران ضمن تأکید بر اجرای این بخشنامه و طرح آن در شورای اداری استان، پیگیری های لازم را برای صرفه جویی و اصلاح الگوی مصرف در دستگاه های اجرایی شمول و همکاری با شرکت ملی گاز ایران در ایجاد محدودیت برای صنایع در مواقع اضطراری به تشخیص آن شرکت در دستور کار قرار دهند.

ب. شرکت ملی گاز ایران و شرکت های گاز استانی مکلف به پیگیری اجرای دقیق این بخشنامه در دستگاه های اجرایی هستند. در صورت عدم رعایت مقادیر بخشنامه در هر مورد، شرکت گاز استانی مربوط پس از یکبار اخطار کتبی، ضمن ارسال مراتب به استانداری ذی ربط در صورت تخلفی دوباره، مطابق مقررات مربوط با دستگاه اجرایی ذی ربط رفتار می کنند.

پ. سازمان صدا و سیما جمهوری اسلامی ایران نسبت به اطلاع رسانی مناسب برای بهره گیری از روش های مؤثر با هدف ترغیب جامعه به صرفه جویی و کاهش مصرف گاز طبیعی اقدام کند. ت. روابط عمومی دستگاه های اجرایی نسبت به اطلاع رسانی مناسب برای کاهش مصرف سوخت به کارکنان هر دستگاه اقدام کند.



خاموش کردن آنها یک ساعت پیش از پایان وقت اداری.

پ. خاموش کردن وسایل گرمایشی در روزهای تعطیل.

ت. استفاده از دستگاه های گازسوز استاندارد با برچسب انرژی بالا (A و B).

ث. انجام معاینه فنی کلیه موتورخانه ها توسط شرکت های تأیید صلاحیت شده

از سوی سازمان ملی استاندارد ایران (بر اساس ماده (۱۷) قانون هوای پاک)،

سرویس و تعمیر دوره ای تجهیزات گازسوز از طریق متخصصان مجاز و نصب سامانه

پایش هوشمند موتورخانه به منظور افزایش ضریب ایمنی و بازدهی وسایل گازسوز.

ج. کاهش حداقل ۱۰ درصدی مصرف گاز طبیعی هر مشترک در چهار ماه

ابلاغ کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه

اطلاع رسانی معاون اول رئیس جمهوری، در بخشنامه اسحاق جهانگیری آمده است:

۱- به منظور مصرف بهینه و ایمن گاز طبیعی، کلیه وزارتخانه ها، سازمان ها، موسسه ها و شرکت های دولتی، نهادهای

انقلاب اسلامی، نیروهای مسلح و استانداری ها، تا پایان سال موظف به

رعایت کامل موارد زیر هستند:

الف. رعایت دمای ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد در فضاهای داخلی و بسته و

دمای ۱۸ درجه سانتیگراد در راهروها و فضاهای عمومی سروپوشیده.

ب. روشن کردن وسایل گرمایشی یک ساعت پیش از آغاز وقت اداری و

۱. ایام سرد اقلیم های ۲، ۱ و ۳، ۲۰۰ مترمکعب و کمتر در ماه.

۲. ایام سرد اقلیم ۴، ۱۵۰ مترمکعب و کمتر.

۳. ایام سرد اقلیم ۵، ۱۰۰ مترمکعب و کمتر و ایام گرم و همه اقلیم ها (بنیم دوم فروردین تا نیمه نخست آبان)، ۴۵ مترمکعب و کمتر.

دستگاه های دولتی ملزم به صرفه جویی در مصرف گاز شدند

در همین حال، معاون اول رئیس جمهوری به منظور مصرف بهینه

و ایمن گاز طبیعی، بخشنامه ای را به همه وزارتخانه ها، سازمان ها، مؤسسه ها

و شرکت های دولتی، نهادهای انقلاب اسلامی، نیروهای مسلح و استانداری ها

معاون اول رئیس جمهوری مصوبه تخفیف ۱۰۰ درصدی صورتحساب گاز مشترکان کم مصرف را ابلاغ کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه

اطلاع رسانی معاون اول رئیس جمهوری، در این مصوبه که به پیشنهاد وزارت نفت

و به استناد اصل یکصدوسی و هشتم قانون اساسی ابلاغ شده، آمده است: این حکم

شامل گازپا و همه هزینه های مرتبط با آن (مالیات، عوارض ارزش افزوده و عوارض

گازرسانی) است و تنها سکونتگاه های دائمی در حال بهره برداری شهری و روستایی

و سکونتگاه های عشایری می شود. هیئت وزیران با تأکید بر اینکه گازپای سایر

مشترکان تا الگوی تعیین شده تغییری نخواهد کرد، تصویب کرد: مشترکان با مقدار

مصرف ماهانه بیش از الگوی مصرف، ۶ فرصت دارند نسبت به اصلاح رفتار مصرفی

و کاهش مصرف گاز اقدام کنند. در پایان

این دوره، بهای گاز آن دسته از مشترکانی که مصرف آنها بیش از الگوی تعیین شده

باشد، به پیشنهاد وزارت نفت و تصویب شورای اقتصاد افزایش می یابد. در مصوبه

ابلاغی ازسوی معاون اول رئیس جمهوری از وزارت نفت خواسته شده تا ضمن اجرای

اقدام های بهینه سازی مصرف که به صورت رایگان توسط شرکت ملی گاز ایران

آموزش داده می شود، مشارکت در طرح های بهینه سازی مصرف گاز اعم از اصلاح

سامانه موتورخانه ها و جایگزینی بخاری های فرسوده در دستور کار قرار گیرد.

در مصوبه دولت تصریح جدول الگوی کم مصرفی (مترمکعب در ماه) به شرح زیر

تعیین شده است:

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با اشاره به بهره گیری از توان سازندگان داخلی در اجرای پروژه های

صنعت گاز، از دورنمایی امیدوارکننده در صادرات خدمات فنی و مهندسی به خارج

از مرزهای کشور خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، بهرام صلواتی در

این باره اظهار کرد: شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران همسو با سیاست های

وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران و

مورد نیاز پروژه ها از منابع داخلی، سبب رسیدن به مسیر پیشرفت پروژه ها شد تا توسعه زیرساخت های کشور تداوم یابد. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز در پایان گفت: نتیجه عمل به تعهد های این شرکت در تقویت سازندگان بخش خصوصی در تداوم این مسیر، افزون بر تحقق برنامه های آینده، دورنمایی روشن و امیدوارکننده را در صادرات خدمات فنی و مهندسی به خارج از مرزهای کشور ترسیم می کند.

که امروزه پیچیده ترین تجهیزات مرتبط در داخل کشور ساخته شوند. به گفته صلواتی، دستیابی به این مهم، افزون بر حفظ آهنگ شتابان اجرای پروژه ها، سبب صرفه جویی ارزی و ایجاد اشتغال برای مهندسان جوان و مستعد کشور شده است. وی یادآور شد: در سخت ترین شرایط چهار دهه اخیر، برای صنایع کلیدی کشور نظیر صنعت گاز، تنها هوشمندی و دوراندیشی فرزندان این مرز و بوم در این صنعت به منظور تأمین کالاهای

و راهبردی انتقال گاز طبیعی، اجرایی می شود. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز تصریح کرد: این شرکت به عنوان بازوی اجرایی صنعت گاز، پایه گذار و پیشرو در استفاده حداکثری از توان سازندگان داخلی بوده است و با

توسعه مزیت های رقابتی در شرکت های سازنده به ویژه کارخانه های سازنده

لوله، توربوکمپرسور، الکتروپمپ، سامانه کنترل ایستگاه ها، شیرآلات، تجهیزات

اندازه گیری و... شرایطی را ایجاد کرده

در حمایت از تولید داخل و بهره گیری حداکثری از توان تولیدکنندگان و صنعتگران ایرانی، با اتکا به ظرفیت های داخلی، پروژه ها را به پیش می برد.

**صنعت گاز خودکفایی از واردات کالا را**

**چشمن می گیرد**

وی ادامه داد: این مهم پس از کسب اطمینان از رعایت ضوابط و

دستورعمل های فنی از سوی سازندگان ایرانی تأمین کالا و تجهیزات پروژه های

صنعت گاز، به ویژه در طرح های ملی

## گفتمان

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی:  
پژوهش و فناوری پتروشیمی امسال ۱۰  
کاتالیست را بومی‌سازی کرد

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی از تولید ۱۰ کاتالیست یا ارائه فناوری تولید آن ازسوی این شرکت در سال ۹۹ خبر داد و گفت: تا پایان سال آینده، کاتالیست‌های مهم و راهبردی صنعت پتروشیمی به‌طور کامل بومی‌سازی می‌شوند. علی پژوهان روز چهارشنبه، ۲۶ آذرماه در آیین گرامیداشت هفته پژوهش در تشریح فعالیت‌های شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی اظهار کرد: تدوین دانش فنی تولید محصولات پتروشیمی، تدوین دانش فنی کاتالیست‌های پتروشیمی، تدوین دانش فنی مواد شیمیایی راهبردی و رفع مشکلات واحدها از اهداف کلان این شرکت است، وی، کارگاه‌های پایین‌دستی پرشمار، ۱۰ آزمایشگاه، ۲۵ دستگاه پایلوت، بیش از ۵۰ دستگاه ست‌آپ و پنج در سه مرکز تهران، اراک و ماهشهر را از جمله زیرساخت‌های شرکت پژوهش و فناوری عنوان کرد و افزود: دموپلنت‌ها از تجهیزات بی‌نظیر این مجموعه هستند که مهمترین آن‌ها دموپلنت‌های MTP، PET، HDPE و PP است. مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به ثبت اختراع ۲۵۰ پتنت اشاره و تصریح کرد: مهمترین پتنت که به تاژگی ثبت شده، پتنت PVM یا همان MTP است که در اتحادیه اروپا ثبت شده است.

**مصرف ۲۷۰ میلیون دلار کاتالیست در کشور**

پژوهان با اشاره به اینکه حدود ۲۱.۵ میلیارد دلار حجم سالانه مصرف کاتالیست در دنیاست که ۱۶ میلیارد دلار آن مربوط به صنعت پتروشیمی است، ادامه داد: پتروشیمی‌ها بزرگ‌ترین مصرف‌کننده کاتالیست‌ها هستند. از حدود ۴۰۰ میلیون دلار مصرف کاتالیست در ایران، ۲۷۰ میلیون دلار آن سهم صنعت پتروشیمی است. وی به ۴۰ دسته کاتالیست مهم صنعت پتروشیمی که ۱۰ دسته پلیمری و بقیه غیرپلیمری هستند، اشاره و اظهار کرد: هم‌اکنون ۱۷ دسته کاتالیست به‌طور کامل داخلی‌سازی شده است و در صنعت استفاده می‌شود و براساس برنامه‌ریزی‌ها تا پایان سال ۱۴۰۰، ۱۶ دسته دیگر نیز بومی‌سازی می‌شوند. ۱۳ دسته دیگر در مقادیر کم استفاده می‌شوند که در حال تحقیق و توسعه است و تولیدکنندگان پرشماری دارند و سهولت دسترسی به آنها بالاست و در بعضی از موارد تولید غیراقتصادی نیز دارند. مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی تأکید کرد: تا پایان سال آینده، کاتالیست‌های مهم و راهبردی صنعت پتروشیمی به‌طور کامل بومی‌سازی می‌شوند. پژوهان درباره اهم فعالیت‌های شرکت در حال اجرای شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در سال ۹۹ گفت: این شرکت ۱۰ کاتالیست را تولید یا فناوری تولید آن را ارائه کرده است. ۹ موضوع در بخش فرایند مواد شیمیایی در این مجموعه فعال است که دانش فنی و اسناد مهندسی مهندسی ارائه شده و در مرحله راه‌اندازی یا پیش راه‌اندازی است.

**۱۵ قرارداد همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان**

به گفته وی، شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی ۱۵ قرارداد همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان دارد تا از ظرفیت این شرکت‌ها به‌ویژه در بخش تأمین تجهیزات افزون بر فناوری استفاده شود. پژوهان در تشریح مهمترین اقدام‌های شاخص شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی افزود: تولید و تحویل ۲۸۵ تن کاتالیست پتروشیمی سیلان، راه‌اندازی کاتالیست LL پتروشیمی لرسنان، ارائه دانش فنی ZSM-۵ به شرکت شیمیایی بهدش و ارائه دانش فنی تولید کاتالیست ریفرمینگ خشک با مجموعه خورازی از جمله این اقدام‌هاست. مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی ادامه داد: کاتالیست هم‌رسوبی به‌عنوان بزرگ‌ترین واحد کاتالیست کشور در لرسنان به ظرفیت ۱۵۰۰ تن درسال با دانش فنی این شرکت راه‌اندازی می‌شود که ۲۵ درصد واحد هفته گذشته راه‌اندازی شده و عملیاتی است و در دی‌ماه امسال به تولید می‌رسد.

## معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی خبر داد:

اجرای ۳۱ طرح راهبردی پتروشیمی با محوریت  
خوراک ترکیبی، تولید پروپیلن و پيشران

با حضور معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

از ۱۷ پژوهشگر برتر شرکت پژوهش و  
فناوری پتروشیمی تقدیر شد

معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از ۱۷ نفر از پژوهشگران و فناوری شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی تقدیر کرد. بهژاد محمدی معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی روز چهارشنبه (۲۶ آذرماه) طی مراسم با گرامیداشت هفته پژوهش و تقدیر از برگزیدگان شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی که هم‌زمان با هفته پژوهش، از تلاش‌ها و خدمات فناوریانه پژوهشگران این شرکت در مسیر توسعه دانش‌های فنی و نیز ساخت کاتالیست‌های راهبردی صنعت پتروشیمی تشکر کرد. پژوهشگران و فناوریانی که مورد تقدیر قرار گرفتند، عبارتند از: مهران دانش‌فر، سید هادی علانی، زهرا کتیری، صادق عرب احمدی، محسن بهمنی، الهام فیض، حسین رسولی، ترانه توفیقی، فریدون یاری پور، فاطمه شهسواری، فریده عظیم‌فر، محمد وکیلی. همچنین از خدمات همکاران در مراکز ماهشهر و اراک شرکت پژوهش و فناوری نیز تقدیر شد و آقایان داود صفری، سید امیر تراب زاده و نیز ناصر نوح جاه، اسماعیل آرمان و محمود دانشگر نیز به عنوان پژوهشگران و فناوریان برتر تقدیر شدند.

در این شرکت و با دانش فنی ایرانی اجرا می‌شود. **افزایش ارزش محصولات با اجرای طرح‌های پیشران** وی به ۲۲ طرح پیشران به عنوان گروه سوم طرح‌های راهبردی با هدف رفع نیاز داخلی، جلوگیری از واردات، متنوع‌سازی سبد محصولات و افزایش ارزش قیمت محصولات پتروشیمی اشاره کرد و گفت: هم‌اکنون ارزش هر تن به‌طور میانگین ۴۰۰ تا ۵۰۰ دلار است که با اجرای طرح‌های پیشران این عدد تا ۱۵۰۰ دلار قابل افزایش است و این طرح‌ها کمک می‌کند تا میانگین قیمت محصولات پتروشیمی حدود دو برابر افزایش یابد؛ طرح‌های پیشران، طرح‌های کم حجم اما با ارزشی خواهند بود. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه در طرح‌های راهبردی در مجموع ۲۲ میلیون تن به ظرفیت صنعت پتروشیمی به ارزش ۱۱ میلیارد دلار افزوده خواهد شد، ادامه داد: همه این طرح‌ها کمک می‌کند که

عنوان کرد و گفت: ۶ طرح تولید پروپیلن به عنوان گروه دوم طرح‌های راهبردی تعریف شده است که در مناطق مختلف کشور، بخشی از گاز طبیعی و بخشی از متانول در غرب، شمال و منطقه عسلویه با عنوان پارک پروپیلن عسلویه اجرا خواهند شد.

**تولید پروپیلن با دانش فنی ایرانی**

معاون وزیر نفت با اشاره به اینکه طرح اسلام‌آباد غرب که با مجوز شورای اقتصادی در غرب کشور آغاز شده است، اظهار کرد: شرکت پتروشیمی امیرآباد ثبت شده است و به‌زودی مجوز آن نیز صادر می‌شود. برای پارک پروپیلن نیز سه شرکت متانولی و هلدینگ خلیج فارس به صورت جدی اعلام آمادگی کرده‌اند که در مرحله امضای قرارداد برای زمین و دانش فنی است. محمدی با تأکید بر اینکه دانش فنی طرح‌های راهبردی تولید پروپیلن ازسوی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی تهیه شده است، تصریح کرد: باعث افتخار است که این کار مهم با تلاش چند ساله همکاران

مشکلات در مسیر ساخت و اجرای طرح‌های پتروشیمی به وجود آمد، اما بنابر برنامه ریزی‌های انجام شده طرح‌های جهش دوم تا خرداد سال ۱۴۰۰ به بهره‌برداری می‌رسند. وی تصریح کرد: ما در شرکت ملی صنایع پتروشیمی آموخته‌ایم که آمارها و صحبت‌ها مبتی برواقعیت، مستند و صحیح باشد و تا به امروز آمارها و محتواهای ارائه شده، بیانگر واقعیت موجود صنعت پتروشیمی است. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه با وارد مدار تولید شدن این ۱۷ طرح، ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی به بیش از ۹۰ میلیون تن در سال با ۳۸ درصد رشد می‌رسد و این جهش بسیار ارزشمندی است، تصریح کرد: طرح‌های جهش سوم صنعت پتروشیمی نیز در حال اجرا هستند که بسیاری از این طرح‌ها بیش از ۵۰ درصد پیشرفت دارند. **تحقق کامل اهداف برنامه ششم توسعه پتروشیمی**

معاون وزیر نفت با بیان این که ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی کشور تا پایان سال آینده، ۱۰۰ میلیون تنی خواهد شد، افزود: صنعت پتروشیمی تنها صنعتی است که ۱۰۰ درصد هدف‌گذاری انجام شده برنامه ششم توسعه کشور تا پایان سال ۱۴۰۰ را محقق می‌کند. محمدی با اشاره به اینکه پس از گذشت بیش از نیم قرن از تأسیس صنعت پتروشیمی در کشور لازم است که توجه بیشتری به توسعه پایدار، تاب‌آور و مقاوم داشته باشیم، گفت: شرکت ملی صنایع پتروشیمی به همین منظور و برای جلوگیری از واردات محصولات شیمیایی و پتروشیمیایی، طرح‌های راهبردی را تعریف کرده که در حال پیاده‌سازی است تا توسعه این صنعت به صورت هوشمند رو به جلو حرکت کند.

**تعریف ۳۱ طرح راهبردی هوشمند**

وی به ۳۱ طرح راهبردی در سه گروه طرح‌های خوراک ترکیبی، طرح‌های تولید پروپیلن و طرح‌های پیشران اشاره کرد و ادامه داد: گروه نخست، طرح‌های خوراک ترکیبی که به سمت تولید بیشتر محصولات آروماتیکی اجرا خواهند شد؛ طرح‌های خوراک ترکیبی هلدینگ خلیج فارس، هلدینگ پارسیان و شرکت ویستا انرژی ارغوان متعلق به صندوق بازنشستگی صدا و سیما که مهندسی هر سه طرح آغاز شده است و به‌طور جدی دنبال می‌شوند. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی یکی از دغدغه‌های وزیر نفت را کمبود حداقل ۳ میلیون تن پروپیلن

معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی خبر داد: ۳۱ طرح راهبردی شامل طرح‌های خوراک ترکیبی، تولید پروپیلن و طرح‌های پیشران اجرا می‌شود که با اجرای این طرح‌ها ۲۲ میلیون تن به ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی ایران افزوده می‌شود.

مهندس بهژاد محمدی معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی روز چهارشنبه (۲۶ آذرماه) در مراسم گرامیداشت هفته پژوهش و تقدیر از برگزیدگان شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با تبریک این هفته به پژوهشگران و همکاران شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، اظهار کرد: دستاوردهای کسب شده ازسوی این شرکت به عنوان بازوی قدرتمند و ابزار پویای پتروشیمی بسیار ارزشمند است و در توسعه صنعت پتروشیمی می‌تواند تأثیر به‌سزایی در اقتصاد و خلق ثروت داشته باشد. وی با بیان اینکه در مسیر توسعه هوشمند، هنوز راه‌های بسیاری وجود دارد، افزود: ارزش فروش محصولات پتروشیمی در دنیا ۳۳۵۰ میلیارد دلار در سال است که سهم ایران از این سبد ۱۸ تا ۲۰ میلیارد دلار است که با توجه به دارا بودن مزیت خوراک و دسترسی به بازارهای جهانی به نظر می‌رسد که در بحث سرمایه‌گذاری و دانش فنی دچار مشکلاتی نبوده‌ایم. به گفته رئیس هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بررسی وضعیت رو به رشد صنعت پتروشیمی در وسعت و استاندارد جهانی حاکی از این است که NPC و در مجموع صنعت پتروشیمی باید در مسیر تحقق برنامه‌های هوشمندانه توسعه‌گام و تلاش نماید.

**سال طلایی صنعت پتروشیمی با تحقق**

**جهش دوم**

بهژاد محمدی ادامه داد: امسال در مسیر تحقق جهش دوم صنعت، سالی طلایی است و از ۱۷ طرح پیش‌بینی شده تاکنون ۶ طرح به بهره‌برداری رسیده است و ۳ طرح در هفته جاری به‌طور رسمی افتتاح خواهد شد. به گفته وی، یکی از این طرح‌ها، مجتمع پتروشیمی هگمتانه است که چندین سال به دلایل مختلف متوقف شده بود، اما با تلاش مدیران شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأمین منابع مالی و سرمایه مورد نیاز، هگمتانه در آستانه بهره‌برداری کامل است. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با پیش‌بینی به تولید رسیدن ۵ طرح پتروشیمی دیگر تا پایان امسال، گفت: به دلیل شیوع ویروس کرونا برخی

## قدردانی مدیرعامل پتروشیمی بندرامام از حمایت و تسهیل‌گری سازمان صمت خوزستان



به‌عنوان صنعتی پربازده، در دوران تحریم‌های اقتصادی کمک‌شایانی به اقتصاد کشور در تأمین ارز و تأمین خوراک کارخانه‌های مختلف کرده و باعث شد بخش عمده تحریم‌های ظالمانه که با هدف محاصره اقتصادی اعمال شده‌اند بی‌اثر بماند. امیرحسین نظری در ادامه افزود: سازمان صنعت، معدن و تجارت همواره سیاست خود را در جهت کمک به تولید به‌ویژه در صنعت پتروشیمی کشور تدوین کرده و این سازمان در راستای توسعه صنعت پتروشیمی آمادگی کامل دارد. رئیس سازمان صمت استان خوزستان از عملکرد تولید و خدمت‌رسانی پتروشیمی بندرامام در منطقه تقدیر کرد و خواستار گسترده شدن این اقدامات عام‌المنفعه شد. در پایان مدیران صمت استان، از واحدهای تولیدی و پروژه‌های شرکت پتروشیمی بندرامام بازدید کردند.

یادآوران واقع شده، تماماً با پتروشیمی بندرامام است و محصول آن به عنوان خوراک به واحدهای تولیدی پتروشیمی بندرامام ارسال خواهد شد. در ادامه حمیدرضا رستمی فعالیت‌های پتروشیمی بندرامام در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی را تشریح و خاطر نشان کرد: پتروشیمی بندرامام با ۲۶ درصد بیشترین قدرالسهم را در تأمین منابع مالی شورای راهبردی منطقه دارد و همواره در تمامی حوادث طبیعی در منطقه نیز مشارکت همه‌جانبه داشته و دارد. مدیرعامل پتروشیمی بندرامام در پایان از تعامل سازنده و همراهی و تسهیل‌گری سازمان صنعت، معدن و تجارت استان خوزستان در جهت حمایت از تولید و همچنین در صدور پروانه بهره‌برداری و مجوزهای مرتبط تشکر و قدردانی کرد. در ادامه جلسه رئیس سازمان صمت استان خوزستان اظهار داشت: صنعت پتروشیمی

رئیس سازمان صنعت، معدن و تجارت استان خوزستان با هیات همراه از شرکت پتروشیمی بندرامام بازدید کرد. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بندرامام، رئیس سازمان صنعت، معدن و تجارت استان خوزستان به همراه مدیران ارشد این سازمان در مجتمع پتروشیمی بندرامام حاضر و با حمیدرضا رستمی مدیرعامل و دیگر مدیران این شرکت دیدار کردند. در ابتدای جلسه حمیدرضا رستمی مدیرعامل پتروشیمی بندرامام ضمن عرض خیرمقدم گزارشی از تولید و پروژه‌های در دست اقدام و پیش‌روی شرکت و نیز جایگاه شرکت در صنعت پتروشیمی کشور و عملکرد آن در حوزه‌های مختلف ارائه کرد و در ادامه اظهار داشت: پشتیبانی و تأمین مالی پروژه NGL۳۲۰۰ (پالایش گاز یادآوران خلیج فارس) که در جنوب حوزه نفتی جفیر و شمال حوزه

در پی تصویب چارت کلی و تفصیلی سازمانی؛

پتروشیمی بندر امام یک گام دیگر  
به بورسی شدن نزدیک شد

چارت سازمانی و نمودار تفصیلی پتروشیمی بندر امام تصویب شد تا این شرکت گام دیگری برای ورود به بازار سرمایه در قالب یک شرکت برداشته باشد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی بندر امام، این شرکت با هدف تجمع شرکت‌های تابع و فعالیت در قالب یک شرکت، در نمودار سازمانی خود بازنگری کرد. ابتدا نمودار سازمانی کلی (Top chart) مصوب و در ادامه نمودار تفصیلی سازمان تصویب شد. یکی از اهداف اصلی بازنگری و روزآمد کردن ساختار و نمودار سازمانی شرکت، تسهیل روند ورود پتروشیمی بندر امام به بازار سرمایه بوده و این شرکت با مصوب شدن نمودار کلی و تفصیلی تازه خود گام مؤثری برای ورود به بورس برداشته است. از دیگر اهداف بازنگری و روزآمد کردن نمودار سازمانی می‌توان به اصلاح ساختار سازمانی، متمرکز کردن فعالیت‌های مهم شرکت پتروشیمی بندر امام، ایجاد پویایی در سازمان و واکنش سریع به تغییرات محیطی، حذف لایه‌های غیرضروری، تسهیل ارتباطات درون سازمانی، روشن شدن مسیر پیشرفت، سامانه یکپارچه پرداخت و ایجاد عدالت سازمانی اشاره کرد. یکی از اصلی‌ترین آثار نمودار سازمانی در شرکت، ایجاد فرصت‌های شغلی به‌ویژه در واحدهای تولیدی است که به همین منظور استخدام نیروی انسانی در واحدهای بهره‌برداری برای جوان‌سازی سازمان انجام می‌شود. شایان ذکر است، پیش از این شرکت پتروشیمی بندر امام از پنج شرکت تابع تشکیل شده بود که پس از اجرای الزام‌های قانونی و مصوبه‌های مجمع و تصویب نمودار کلی سازمان، شرکت‌های تابع تجمع می‌شوند و پتروشیمی بندرامام تنها در قالب یک شرکت به کار خود ادامه می‌دهد.

بهره‌برداری از ۶ طرح پتروشیمی از ابتدای ۹۶، ظرفیت تولید سالانه این صنعت را با حدود ۱۰ میلیون تن افزایش از ۶۶ به ۷۶ میلیون تن رسانده است که با تداوم روند توسعه و براساس برنامه، تقریباً ۱۰۰ میلیون تن تولید در تاریخ صنعت پتروشیمی ایران متحقق می‌شود.

جولگیر از خاfrافروشی، افزایش سهم صادرات نفتی و درآمد ارزی کشور، تکمیل زنجیره ارزش پتروشیمی، ایجاد ارزش افزوده و اشتغال رتوسعه اقتصاد کشور و بهبود معیشت مردم بارها به‌عنوان نقش‌های اثرگذار صنعت پتروشیمی در کشور تکرار شده‌اند و بر کسی پوشیده نیست بنابراین به این صنعت، همسو با اجرای اهداف اقتصاد مقاومتی، ضرورتی انکارناپذیر است. گامی مختصر به توسعه صنعت پتروشیمی ایران از ابتدای سال ۹۹ تاکنون، با وجود تشدید تحریم‌های بین‌المللی در کنار تداوم وپروس کووید-۱۹ خالی از لطف نیست.

برنامه سال ۹۹: بهره‌برداری از ۱۷ طرح پتروشیمی با ۱۱۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری با هدف جهش دوم صنعت پتروشیمی برای سال ۹۹ ارزی شده است که ظرفیت این صنعت را از ۶۶ میلیون تن در ابتدای سال به ۷۵ میلیون تن افزایش و به بالغ بر ۳۵ میلیون تن برای سال ۹۰ میلیون تن در پایان رساند.

عملکرد ۹۹ تاکنون: ۶ طرح از ۱۷ طرح پتروشیمی از ابتدای اسماال تاکنون به بهره‌برداری رسیده است، به‌طوری که ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی را به حدود سالانه ۷۶ میلیون تن رسانده است. مجموع سرمایه‌گذاری در این طرح‌ها بیش از ۱۰۴ میلیارد دلار است که می‌تواند سالانه بالغ بر ۱۰۴ دلار برای کشور درآمدزایی داشته باشند. در زیر این کوتاه به برخی از یک طرح‌ها شده است:

۱. تسهیم: مانداناب باغنا: تسهیم: طرح د

ن چاه آخرین بلوک میدان مشترک پارس جنوبی؛

# ندگان، پیمانکاران و سازندگان داخلی

برداشت گاز از فاز ۱۱ نیمه دوم ۱۴۰۰ کلید می خورد



با جدیت بیشتری دنبال شود.

**توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی نویدبخش بهار توسعه یافتگی شرکت‌های داخلی است**

مدیرعامل گروه پتروپارس هم گفت: توسعه آخرین بلوک میدان مشترک پارس جنوبی (فاز ۱۱) با استفاده از ظرفیت شرکت‌های داخلی نویدبخش بهار توسعه‌یافتگی برای تولیدکنندگان، پیمانکاران و سازندگان داخلی است. حمیدرضا مسعودی در آیین رسمی آغاز عملیات حفاری نخستین چاه فاز ۱۱ پارس جنوبی از محل این فاز در آب‌های خلیج فارس اظهار کرد: خوشبختانه طلسم طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در سال ۹۹ با بارگیری نخستین جکت آن در ۱۲ اردیبهشت‌ماه شکست و یکم خردادماه نیز عملیات نصب آن با دستور رئیس‌جمهوری آغاز شدوی با یادآوری اینکه ۱۷ آبان‌ماه دکل حفاری به موقعیت ۱۱B رسید و مستقر شد و

پس از طی مراحل فنی و انجام آزمون‌های عملکردی مورد نیاز و تایید گروه بازرسی فنی و حفاری شرکت پتروپارس، اکنون آماده آغاز عملیات حفاری در آخرین بلوک میدان پارس جنوبی هستیم؛ افزود: به این منظور در مرحله نخست با حفاری و تکمیل پنج حلقه چاه و نصب سکوی ۳۷۰۰ تنی SPD۱۱B، تولید اولیه از این طرح به مقدار روزانه ۴۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز محقق می‌شود.مدیرعامل گروه پتروپارس ادامه داد: در مرحله دوم نیز با حفاری و تکمیل هفت حلقه چاه توسعه‌ای دیگر مجموع برداشت از این سکو به روزانه یک میلیارد فوت‌مکعب (معادل ۲۸ میلیون مترمکعب) گاز ترش غنی افزایش می‌یابد.مسعودی با بیان اینکه بخش عمده‌ای از قراردادهای روسطخی، زیرسطخی، خرید کالا و سرویس‌های جانبی با پیمانکاران و سازندگان ایرانی امضا شده است، اظهار کرد: تاکنون سهم ایرانی این

**صادرات روزانه ۲ میلیون و ۳۰۰**

**هزار بشکه نفت عملی است و بازار**

**آن هم وجود دارد و به نظر من**

**قیمت نفت هم کاهش نمی‌یابد**

طرح ۹۷ درصد بوده است، در حقیقت هدف ما در اجرای فاز ۱۱، بهره‌مندی از ظرفیت کشور و استفاده حداکثری از توان داخل است.وی گفت: توسعه آخرین بلوک میدان مشترک پارس جنوبی در سال جهش تولید و با تکیه بر دانش، تخصص و توان شرکت‌های ایرانی حلاوت و شیرینی توسعه آن را مضاعف کرده و نویدبخش بهار توسعه‌یافتگی برای تولیدکنندگان، پیمانکاران و سازندگان داخلی است. مدیرعامل گروه پتروپارس گفت: این طرح ملی تاکنون سبب اشتغال‌زایی حدود ۵۰۰ نفر به‌صورت مستقیم و حدود ۲۰۰ نفر به‌صورت غیرمستقیم شده است.

**۷۰ میلیون دلار سرمایه امسال برای فاز ۱۱ پارس جنوبی تامین می‌شود**

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران هم گفت: تاکنون ۱۵ میلیون دلار در طرح فاز ۱۱ پارس جنوبی هزینه شده است و تا پایان سال ۷۰ میلیون دلار دیگر نیز تأمین می‌شود. رضا دهقان در آیین آغاز عملیات حفاری نخستین چاه فاز ۱۱ پارس جنوبی از طریق ویدئوکنفرانس اظهار کرد: توسعه میدان‌های مشترک به‌ویژه میدان مشترک پارس جنوبی برای وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران اهمیت ویژه‌ای دارد.وی با اشاره به اینکه در سال‌های اخیر شاهد راه‌اندازی پی در پی فازهای میدان پارس جنوبی بودیم، تصریح کرد: نتیجه این مهم این بوده است که تولید روزانه گاز طبیعی میدان گازی مشترک پارس جنوبی از ۲۸۵ میلیون مترمکعب در سال ۹۲ به رقم کنونی بیش از ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده است و از قطر پیشی گرفتیم.معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه همه بلوک‌های میدان پارس جنوبی غیر از فاز

۱۱ تولیدی بوده و گاز از دریا به پالایشگاه‌ها ارسال می‌شود، افزود: هدف از طرح توسعه فاز ۱۱ این بود که فشارافزایی هم در دستور کار باشد و ما برای نخستین بار استفاده از آن را با بهره‌گیری از فناوری‌های روزآمد دنیا انجام دهیم. دهقان یادآور شد: قرارداد توسعه فاز ۱۱ با این نگاه سال ۹۶ با شرکت‌های توتال فرانسه، شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت چین (سی‌ان‌بی‌سی‌آی) و پتروپارس در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی امضا و بعضی از کارهای اجرایی آن انجام شد، اما با خروج آمریکا از برجام شرکت‌های بین‌المللی کار را ادامه ندادند.وی با بیان اینکه توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با توجه به پیش‌بینی‌هایی که در قرارداد انجام شد به شرکت ایرانی پتروپارس واگذار شد، افزود: شرکت پتروپارس در طول یک سال گذشته اقدام‌های مختلفی انجام داد، فعالیت‌های مهندسی تکمیل‌تر شد، ۴۰ بسته بزرگ و کوچک کاری تعریف شد و مناقصه همه آنها انجام شد.معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران با یادآوری اینکه جکت فاز ۱۱ پارس جنوبی خردادماه امسال نصب شد و با استقرار دکل، کار حفاری امروز به‌طور رسمی آغاز شده است، اظهار کرد: این دکل حفاری نزدیک مرز ایران و قطر است و گاز تولیدی به پالایشگاه فاز ۱۲ منتقل می‌شود، زیرا طرح توسعه فاز ۱۱ پالایشگاه ندارد.دهقان با بیان اینکه قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با هدف انتقال فناوری و جذب سرمایه خارجی امضا شده بود، اظهار کرد: با توجه به اینکه سرمایه‌گذاری خارجی محقق نشد شرکت ملی نفت ایران به دنبال تأمین مالی این پروژه رفت و توانست این سرمایه را از منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران و اوراق مشارکت تأمین کند.به گفته وی، تاکنون ۱۵ میلیون دلار در این طرح هزینه شده است و تا پایان سال ۷۰ میلیون دلار دیگر نیز تأمین می‌شود، ان‌شاءالله سال آینده بیشتر برای توسعه فاز ۱۱ هزینه خواهیم کرد.معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران تأکید کرد: انتظار می‌رود سال آینده سکوی این جکت نصب شود و تا یک سال آینده نخستین گاز تولیدی از فاز ۱۱ به ساحل منتقل می‌شود و پس از آن نیز سکوی دوم و تأسیسات فشارافزایی را خواهیم داشت.

سفیر پیشین ایران در آلمان:

## زمینه برای صادرات گاز ایران به قاره سبز فراهم است



زیادی برای به ثمر رسیدن این همکاری انجام داده‌اند، بنابراین امکان به ثمر رسیدن این توافق دور از امکان نیست.

**■ به نظر می‌رسد آلمانی‌ها به‌طور کلی علاقه‌مند حضور در پروژه‌های نفت و گاز ایران هستند؟**

بله همین‌طور است. ما پروژه دیگری را در همکاری با شرکت BASF پیش بردیم و بین این شرکت و هلدینگ خلیج فارس نیز مذاکراتی انجام شد و حتی آقای زنگنه نیز از آن بسیار استقبال کرد و قرار بود تسهیلات بسیار زیادی از حیث زمین و غیره در اختیار پروژه یادشده قرار گیرد. ارزش این پروژه حدود ۵ میلیارد یورو بود که با مشارکت ۶۰ درصدی باسلف و ۴۰ درصدی هلدینگ خلیج فارس انجام می‌شد.البته باید این را هم تأکید کنم که شرکت باسلف پروژه همکاری با هلدینگ خلیج فارس را از میان چهار کشور ایران، عربستان، الجزایر و قطر انتخاب کرد و پس از ۶ ماه بررسی و مشورت با متخصصان، کارشناسان این شرکت تصمیم گرفتند با ایران همکاری کنند.برای تحقق این پروژه نیز مدیرعامل وقت هلدینگ خلیج فارس چند بار به آلمان سفر کرد و مذاکرات مفصلی انجام داد که البته این پروژه نیز به جهت دستور اجرایی ترامپ نسبت به خروج از برجام

پذیرفت که به ایران بیاید و در پروژه اکواسلتریم، در چند میدان نفت و گاز کشور سرمایه‌گذاری کند. مذاکرات این پروژه نیز پس از توافق برجام درباره دو حوزه نفتی، با شرکت ملی نفت و گاز کشور انجام شد، اما متأسفانه با وجود پیشرفت ۹۵ درصدی مذاکرات و آمادگی طرف‌ها نسبت به اجرای قراردادهای امضا شده، با خروج آمریکا از برجام در همان نقطه متوقف شد.

شرکت باسلف که سه‌امدادر عمده شرکت وینترسهل است، مشتری‌های مهمی در آمریکا دارد، به همین دلیل با توجه به اعلان خبر خروج آمریکا از برجام ادامه همکاری‌های ما نیز عقیم ماند. باسلف بزرگ‌ترین شرکت اکوسلتریم نفت در آلمان است و با شرکت دولتی گازپروم و روس‌ها در حوزه صادرات نفت و گاز روسیه به اروپا همکاری می‌کند.

این شرکت بزرگ‌ترین شرکت شیمیایی آلمان و از بزرگ‌ترین شرکت‌های شیمیایی جهان است و همکاری گسترده‌ای با آمریکایی‌ها دارد. با وجود اینکه وینترسهل بسیار علاقه‌مند ادامه همکاری‌های خود با ایران است، اما به‌دلیل مخالفت‌های سه‌امدادر اصلی خود مجبور به توقف مذاکرات مورد اشاره شد، در هر صورت با توجه به پایان مذاکرات انجام شده و رسیدن به مرحله امضای قرارداد، اگر آمریکایی‌ها دست از کارشکنی‌های خود بردارند ما می‌توانیم به‌سرعت وارد مرحله اجرایی این قرارداد با آلمانی‌ها شویم، یعنی در صورتی که آمریکایی‌ها به برجام بازگردند این مذاکرات دوساله ما می‌تواند وارد مرحله اجرایی شود.

در این صورت وزارت نفت و سفیر ما در آلمان باید با دیپلماسی قوی اقتصادی تلاش کنند آلمانی‌ها را دوباره از مزایای سرمایه‌گذاری در میدان‌های نفت و گاز ایران حتی در حوزه‌های دیگر نیز آگاه کنند.

**■ بنابراین در صورت بازگشت آمریکا به برجام همه چیز برای بازگشت آلمان به میدان‌های نفتی و گازی ایران فراهم است؟** زمینه آن کاملاً فراهم است. وزارت امور خارجه با همکاری وزارت نفت و شرکت ملی نفت تلاش‌های بسیار

سفیر پیشین ایران در آلمان گفت: به‌عنوان فردی که باور به پیشبرد دیپلماسی اقتصادی در هر شرایطی دارم، معتقدم انتقال گاز به اروپا می‌تواند طرحی موفق در آینده باشد.

سال‌ها در قامت سفیر ایران در کشورهای آلمان، ژاپن و برزیل فعالیت کرده و چند سالی نیز در کنسوت معاون امور بین‌الملل وزارت نفت، معاون اقتصادی وزارت امور خارجه و نماینده وزارت صنایع در کارگروه مذاکره‌کنندگان هسته‌ای ایران حضور داشته است.علی‌ماجدی، دیپلمات ایرانی که همواره از مدافعان پیشبرد دیپلماسی اقتصادی بوده، معتقد است منابع و ذخایر عظیم انرژی ایران همیشه می‌تواند زمینه‌ساز حضور شرکت‌های اروپایی در ایران باشد.وی با اشاره به تلاش‌های انجام‌شده برای امضای قراردادهایی با شرکت‌های آلمانی به‌منظور سرمایه‌گذاری در حوزه‌های نفت و گاز ایران می‌گوید: «اگر خروج یکجانبه آمریکا از برجام نبود، ما با امضای این قراردادها، ۱۵ میلیارد یورو سرمایه را جذب صنایع حوزه نفت و گاز و پتروشیمی کشور کرده بودیم و ایران نیز از مزایای دانش فنی متخصصان آلمانی بهره‌مند می‌شد.»

**■ شما چهار سال در یکی از مهم‌ترین کشورهای اروپایی و البته بزرگ‌ترین شرکت اقتصادی ایران در قاره سبز به‌عنوان سفیر حضور داشتید. فرایند امضای قراردادهای نفتی، گازی و پتروشیمی با آلمانی‌ها را چطور ارزیابی می‌کنید؟**

زمانی که بنده در آلمان حضور یافته، مذاکرات برجام آغاز شده بود و چه در همان زمان و چه پس از آن تلاش کردم مزایای سرمایه‌گذاری در حوزه نفت و گاز و انرژی ایران را به مقام‌های برلین یادآوری کنم. من سال‌ها پیش به‌عنوان سفیر جمهوری اسلامی ایران در ژاپن هم فعالیت داشتم و در همان زمان نیز توکیو را متوجه ویژگی‌های برجسته برداشت از منابع نفت خام ایران کرده بودم؛ موضوعی که سال‌ها بعد و در زمان سفارت بنده در آلمان نیز دنبال شد.

با تلاش‌های انجام‌شده شرکت «وینترسهل» آلمان

شد که این مورد نیز فعلاً متوقف شده است. شایان ذکر است حجم سرمایه‌گذاری‌های در نظر گرفته‌شده در پروژه‌هایی که به آنها اشاره شد بالغ بر ۱۵ میلیارد یورو است که رقمی درخور توجه قلمداد می‌شود، اما با این حال، با وجود اینکه بنده در همین گفت‌وگو چند بار بر این موضوع تأکید کردم که مذاکرات ما با طرف آلمانی پیشرفت بسیار خوبی داشت، اما به‌دلیل وقفه ایجادشده در پی خروج آمریکا از برجام، چنانچه تحریم‌های آمریکا لغو نشود، مجموعه وزارت نفت، پتروشیمی خلیج فارس و سفارت جمهوری اسلامی ایران در آلمان باید با ارائه دیپلماسی قوی اقتصادی، شرکت‌های آلمانی را دوباره از مزایای فراوان سرمایه‌گذاری در ایران آگاه کنند.

**■ شما مدتی به‌عنوان معاون امور بین‌الملل وزارت نفت فعالیت داشتید. چه موارد دیگری جزو مزیت‌های حوزه انرژی ایران در همکاری با کشورهای دیگر به شمار می‌رود؟**

ما باید موضوع صادرات گاز به اروپا را به‌صورت جدی پیگیری کنیم. معتقدم ایران پتانسیل‌های بسیار زیادی برای تأمین گاز مورد نیاز قاره سبز دارد. کشورهای اروپایی و به‌ویژه آلمان به گاز نیاز فراوانی دارند، اما هم‌اکنون صادرات این محصول به اروپا در انحصار روسیه است. به‌عنوان فردی که باور به پیشبرد دیپلماسی اقتصادی در هر شرایطی دارم، معتقدم انتقال گاز به اروپا می‌تواند طرحی موفق در آینده باشد.

**■ تلقی شما از چشم‌انداز آینده بازار نفت و گاز ایران در جهان چیست؟**

بازار اصلی ما در جهان کشورهای منطقه شرق آسیا مانند چین، ژاپن و کره و هند هستند و در این رابطه شک و تردیدی وجود ندارد، اما ما می‌توانیم در اروپا نیز جای پای برای خود فراهم کنیم. اگر مقداری متمرکز کار کنیم و به‌ویژه در زمینه گاز و خط لوله می‌توان به صادرات محصولاتمان به اروپا هم بیندیشیم. آمنة موسوی

منبع: ماهنامه ایران پترولیوم

## مدیرعامل جدید میزبان روسا، مدیران ستادی و روسا مناطق تهران، اهواز و بوشهر شد



دکتر مهدی هاشمی در اولین جلسه هفتگی با روسا و مدیران ستادی مباحث مدیریت کرونا در بهداشت و درمان صنعت نفت را مورد بحث و بررسی قرار داد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت، این اولین جلسه از سلسله جلسات هفتگی مدیرعامل با روسا و مدیران ستادی بود که روسا مراکز بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، اهواز و بوشهر هم بصورت آنلاین در آن شرکت داشتند.

دکتر مهدی هاشمی در ابتدا جلسه از فعالیت صورت گرفته در مراکز برای مبارزه و کنترل بیماری کووید ۱۹ تقدیر و تشکر کرد و به تشکیل کمیته

راهبردی مدیریت کرونا در سازمان با حضور صاحب نظران برای بررسی و ارائه راه کارهای مشترک در جهت شناسایی بیماران، کنترل و ابلاغ شیوه نامه ها برای ارائه خدمات مناسب به خانواده بزرگ صنعت نفت تاکید کرد.

در این جلسه مباحث مختلفی مطرح شد که هزینه های درمان و پیشگیری در اپیدمی کووید ۱۹، خرید تجهیزات مورد نیاز مناطق و تجهیز مراکز درمانی در بوشهر، اهواز، ارائه دستورالعمل ها به شرکت های نفتی، خدمات درمان غیر مستقیم، غربالگری و آغاز معاینات دوره ایی کارکنان و خانواده هایشان از مهمترین آن ها به شمار می رود.

### گزارش

بازدید تیم نظارت بیمارستانی دانشگاه علوم پزشکی باسوج از بیمارستان نفت گچساران

نحوه خدمت رسانی به مبتلایان کرونا در بیمارستان نفت گچساران مطلوب است



مسئول تیم نظارت بیمارستانی معاونت درمان دانشگاه علوم پزشکی کهگیلویه و بویراحمد وضعیت درمان و روند خدمت رسانی به افراد مبتلا به ویروس کرونا در بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران را مطلوب و روند معالجه بیماران کووید ۱۹ را بررسی کرد.

به گزارش پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران؛ کیا جاوید و هیات همراه از بخش های بستری بیماران بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران بازدید کرد و در نشستی با حضور مسوولان این مرکز درمانی به بررسی وضعیت بهداشتی و درمانی این واحد پرداخت. وی در بازدید از این مرکز درمانی به عنوان یکی از مراکز خدمت رسانی به بیماران مبتلا به ویروس کرونا در گفت و گو با پزشکان و کادر درمان چگونگی پذیرش و معاینه بیماران را جویا شد.

مسئول تیم نظارت بیمارستانی معاونت درمان دانشگاه علوم پزشکی کهگیلویه و بویراحمد عنوان کرد: اعضای تیم نظارت بیمارستانی معاونت درمان دانشگاه علوم پزشکی کهگیلویه و بویراحمد متشکل از مدیر پرستاری، کارشناس نظارت و اعتباربخشی، کارشناس تجهیزات پزشکی و کارشناس امور تغذیه است. جاوید ادامه داد: یازده بیمارستان استان از سوی تیم نظارت بیمارستانی معاونت درمان با هدف تمرکز بر بیماری کووید ۱۹ مسورد ارزیابی قرار خواهند گرفت و نتیجه آن در پورتال وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی بارگذاری خواهد شد.

وی از تلاش های شبانه روزی مجموعه بیمارستان نفت گچساران و همکاری این مجموعه درمانی با دانشگاه علوم پزشکی در خصوص مدیریت بحران کرونا قدردانی کرد.

**۲۵۸ بیمار کرونایی در بیمارستان نفت گچساران بستری شدند**

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت: مجموع کل موارد بستری از ابتدای شیوع بیماری کووید ۱۹ تا کنون در بیمارستان بعثت صنعت نفت ۲۵۸ نفر ثبت شده است. دکتر محمدمحمدی ادامه داد: اکنون ۳ بیمار کووید ۱۹ در این مرکز درمانی بستری هستند. وی گفت: با ساز و کارهای انجام گرفته از مجموع تخت های فعال این بیمارستان ۲۲ تخت در دو بخش به بیماران کرونایی اختصاص یافته که از این تعداد ۳ تخت نیز در بخش مراقبتهای ویژه است. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران با بیان اینکه واحد فیزیوتراپی بیمارستان نفت به عنوان بخش پشتیبانی برای مبارزه با بیماری کرونا تجهیز شده است تصریح کرد: این بخش دارای ۱۵ تخت است و امید است بتواند بخشی از نیازهای درمانی را تامین کند. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران در ادامه از آمادگی کامل این مجموعه برای همکاری و تعامل با دیگر دستگاهها برای مقابله با شیوع ویروس کرونا و حوزه سلامت خبر داد. دکتر محمدی همچنین از همکاری مجموعه دانشگاه علوم پزشکی کهگیلویه و بویراحمد با بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران در مواقع لزوم تشکر کرد.

## ترمیم وضعیت معشیت کارکنان پیمانکاری



تهیه بانک اطلاعاتی کارکنان پیمانکاری و تصویب و ابلاغ طرح طبقه بندی مشاغل از جمله برنامه های مدیریت توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت است.

امیر قائم پناه با اشاره به برنامه های مدیریت توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت در جهت ترمیم وضعیت معشیت کارکنان پیمانکاری با ارکان ثالث گفت: جلسات مختلفی با حضور مدیران منابع انسانی شرکت ها برگزار و منجر به تصمیمات مهمی از جمله تهیه بانک اطلاعاتی کارکنان پیمانکاری و تصویب و ابلاغ طرح طبقه بندی مشاغل شد. وی افزود: سامانه اطلاعات پیمانکار «سانپا» اطلاعات تمامی کارکنان را ثبت می کند و کارکرد اصلی نوع آن در بخش مدیریت پیمانکاران حوزه منابع انسانی و یکپارچه سازی این سیستم با سایر زیر سیستم های مرتبط می باشد.

مدیرمنابع انسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت تصریح کرد: این سیستم یکپارچه به پرداخت حقوق بر اساس مدرک تحصیلی و سابقه کار که جز دغدغه و چالش اصلی به شمار می رود کمک شایانی میکند بطور مثال اگر یک کارمند پیمانکار یک سال سابقه داشته باشد از حق سنوات امتیاز سابقه برخوردار میشود و دقیقاً کسی که ۵ سال سابقه قبلی داشته تمام آن به یک امتیاز تبدیل میشود و مینا دریافتی آن با کسی که سابقه ندارد متفاوت خواهد بود.

قائم پناه اظهار داشت: یکی دیگر از مزیت های این سیستم یکپارچه در خصوص پرداخت فوق العاده یا حق

انگیزی است که در هر شرکت نسبت به هر رده شغلی متفاوت بوده اما با این سیستم پرداخت فوق العاده، یکپارچه خواهد شد، یعنی افراد بر حساب حضور در زنجیره تولید یا پشتیبان تولید از یک میزان درصد فوق العاده بهره مند خواهند شد. وی ادامه داد: زنجیره تولید شامل تمامی نیرو هایی است که در بستر اکتشاف، مطالعات، خطوط لوله حفاری، پالایشگاه ها و در واقع خروجی نفت، گاز و پتروشیمی هستند و خارج از این محدوده افراد در زنجیره پشتیبان به حساب می آیند. مدیرمنابع انسانی سازمان بیان داشت: در سازمان بهداشت

و درمان صنعت نفت برخی شغل ها در دسته مشاغل تخصصی به شمار میروند که ما ۵ گروه را شناسایی کردیم، که امیدواریم این گروه ها در زنجیره تخصصی مشاغل دیده شوند و ضریب دستمزد آنها متفاوت باشد، بطور مثال فردی که در دریا مشغول به خدمت است یا در واقع در حقوق خود امتیاز بدی آب و هوا را دریافت می نماید باید حقوق دریافتی متفاوتی هم داشته باشد.

قائم پناه افزود: با اجرای این طرح پرداخت حقوق ها بر اساس محاسبات جدید انجام میگردد و در صورتی که مبلغ بدست آمده پایین تر از حقوق

دریافتی کنونی باشد بصورت ترمیمی واریز میشود و در صورت بالاتر بودن از مبلغ محاسبه شده عددی کاهش نمیداند و مزایای تطبیق دریافت می نمایند.

وی به برگزاری ویدیو کنفرانس با روسای خدمات پشتیبانی و امور پیمان های مناطق اشاره کرد و گفت: در این جلسه رفع سوال و ابهام با مناطق انجام و فایل ها آماده و در اختیار مناطق گذاشته شد، به نظر میرسد افرادی که دارای مدرک تحصیلی و سوابق بالاتر در مجموعه بهداشت و درمان هستند از پرداختی متفاوتی نسبت به افرادی که در این دو رده پایین تر هستند برخوردار

خواهند بود.

مدیرمنابع انسانی سازمان با اشاره به بیمه تکمیلی بعنوان چتر حمایتی و امنیتی بیان کرد: بیمه تکمیلی برای کارکنان پیمانکاری اختیاری است اما بنده تاکید میکنم همکاران فرم الف و ب را در سطح مناطق تکمیل نمایند، با مصوبه مقام عالی وزارت طرح سهم پرداختی ۸۰ به ۲۰ در این شرایط سخت هزینه های درمانی میتواند کمک شایانی برای نیروهای پیمانکار باشد، همچنین با توجه به اینکه بیمه دانا موظف است با بهداشت و درمان صنعت نفت قرارداد امضا نماید تمامی کارکنان می توانند پس از انعقاد بیمه تکمیلی با مناطق درمانی از بیمارستان ها و درمانگاه ها خدمات دریافت نمایند.

قائم پناه در ادامه به طرح طبقه بندی مشاغل، تبدیل وضعیت پزشکان عمومی پرکیس به پیمانکاری گفت: از ابتدای امسال باتوجه به مشکلات قانونی برخی از همکاران پزشک پرکیس به دلیل نبود تسهیلاتی از جمله بیمه با حمایت هیئت مدیره سازمان برنامه تبدیل وضعیت کارکنان قرارداد پرکیس به پیمانکاری فراهم شد.

وی افزود: از همکاران حوزه پزشکان عمومی، داروسازان، دندان پزشکان می خواهم کمی با سعه صدر ما را همراهی نمایند ما به دنبال اصلاحات و ایجاد شرایط مناسب پرداخت حقوق و مزایا براساس شرایط و محیط جغرافیایی خدمت برای آنان هستیم و بدلیل اینکه این طرح نخستین بار است در سازمان انجام می گیرد کمی با تاخیر پیش می رود.

## اعلام جواب آزمایش به صورت پیامکی



از طریق پیامک حتما باید شماره تلفن همراه فرد در پذیرش آزمایشگاه ثبت شده باشد.

وی اظهار داشت: پیش از راه اندازی این سامانه جواب آزمایش های بیماران به صورت حضوری و چاپ به صورت نسخه کاغذی و یا از طریق مشاهد در سایت بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق انجام می شد.

اسدیان گفت: در حال حاضر نیز علاوه بر دریافت جواب آزمایش ها از طریق سایت و موبایل به صورت کاغذی و حضوری هم امکان پذیر است.

وی خاطرنشان کرد: از دیگر امکانات این سامانه دسترسی بیماران به سوابق گذشته است که را با دادن یک کد می توانند جواب آزمایش های قبلی خود را مشاهده کنند.

اعلام جواب آزمایش در بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق پیامکی شد.

به گزارش بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق، اصغراسدیان مسئول آزمایشگاه این مرکز گفت: به منظور تکریم ارباب رجوع از این پس جواب آزمایش ها به صورت پیامکی برای جمعیت طبی تحت پوشش ارسال می شود.

وی افزود: با استفاده از این سامانه پیامکی پزشک و بیمار می توانند به جواب های آزمایش دسترسی داشته باشند. بیماران می توانند جواب آزمایش را از طریق پیامک دریافت و یا از طریق لینک موجود در موبایل جستجو کنند.

به گفته این مسئول، برای دریافت جواب

آدرس کانال تلگرامی:

@daneshenaf



www.daneshenaf.ir

رونمایی از ساخت شیرهای اصلی دروازه ای تروکاندویت ۴۲ اینچ خط لوله گوره جاسک برای اولین بار در ایران توسط شرکت شیر آلات ماشین سازی – گداختار با حضور دکتر سورنا ستاری معاون علمی و فناوری رییس جمهور

## مهندس صفری: توسعه کشور و کمک به بخش خصوصی، مهمترین اهداف شرکت ماشین سازی اراک

کفت و گو: گلناز پرتوی مهر

ماشین سازی اراک، ابرشرکت دانش بنیان ایرانی و بزرگ ترین طراح و سازنده مجتمع های پتروشیمی، پالایشگاه های گاز، پالایشگاه های نفت، سدها، پل ها، نیروگاه های برق آبی، نیروگاه های بادی و کارخانجات سیمان در ایران و خاورمیانه است که علاوه بر ماشین آلات و تجهیزات صنایع نفت و گاز، صنایع شیمیایی، سدها، نیروگاه ها و صنایع سیمان؛ تجهیزات و ماشین آلات صنایع فولاد، صنایع ربلی، صنایع خودرو سازی، ترابری، بنادر و معادن را نیز تولید می کند.

جعفر صفری، مدیرعامل شرکت ماشین سازی اراک، در گفتگو با خبرنگار دانش نفت با اشاره به اینکه شرکت ماشین سازی اراک در سال ۱۳۴۷ تاسیس و در سال ۱۳۵۱ به بهره برداری رسید و در حال حاضر اولین صنعت سنگین کشور است که نیازهای صنعتی کشور و صنایع بنیادین را پشتیبانی می کند اظهار کرد: از جمله تولیدات مهم شرکت می توان به دراور کس، دکل و موتور حفاری، برج های

تقطیر، مبدل های حرارتی، مخازن سیالات، واحدهای تصفیه آب صنعتی، آب شیرین کن های صنعتی، توربین ها، کمپرسورها، الکتروموتورها، پمپ های سانتریفیوژ صنایع نفت، گاز، پتروشیمی و صنایع نیروگاهی، پمپ های هیدرولیک صنعتی، سپراتورها، ایرکولرها، انواع زباله سوزها، انواع بویلرها، انواع راکتورها، انواع درامها، انواع شیر آلات و فلنج های صنایع نفت، گاز، پتروشیمی و نیروگاه ها، رفورمرها، هیترها، کندانسورها، برج های خنک کننده، ژنراتورها، جرثقیل ها، اکسل ها، کوره های صنعتی و سازه های فولادی اشاره کرد. وی با اشاره به قدمت چندین ساله شرکت، بیان کرد: شرکت ماشین سازی اراک، با داشتن بیش از نیم قرن سابقه و تجربه، قابلیت ها و توانایی های علمی، فنی و تخصصی، تجهیزات و امکانات پیشرفته و مدرن در قالب پنج گروه تولیدی مختلف، سه شرکت تابعه مستقل و دو گروه پشتیبانی، کارخانه نوآوری و دانشگاه علمی کاربردی، توانایی انجام پروژه های بزرگ ملی و بین المللی را دارا و قادر به تولید انواع محصولات است. مدیرعامل



مدیرعامل گروه توسعه و نوسازی صنایع گداختار از توانمندی سازندگان داخلی و نیروهای جوان کشور در گفتگو با دانش نفت خبر داد:

## «تولد یک باور» با ساخت شیرهای دروازه ای برای انتقال نفت خام خط لوله گوره به جاسک



توجه ویژه داشت صنایع مادر به ویژه صنعت نفت با توجه به نقش و جایگاه همیش نیازمند تضمین توسعه پایدار است.

به گفته وی اعتماد به توان و دانش متخصصین و نخبگان جوان ایرانی و همقدم شدن با آنان در مسیر توسعه موثرترین راه در راستای بی اثر نمودن تحریم های ناعادلانه است و بی شک نقطه عطف تحریم ها را می توان شناسایی، شکوفایی، رشد و پرورش استعدادهای داخلی دانست مرحله ای که این استعدادهای از حالت بالقوه به بالفعل ارتقا می یابند.

وی در پایان خاطرنشان کرد: بومی سازی کالاهای استراتژیک خود نمونه ای بارز از تبدیل تهدید ها به فرصت می باشد که این شرکت با اعتماد به دانش جوان ایرانی و بکارگیری حداکثر تلاش و توان خود به عنوان یک عضو کوچک اما تاثیرگذار، گام های بزرگی در حوزه شیر آلات صنعتی برداشته و در طی ۴۰ سال سابقه درخشان کاری توانسته است بیش از ۱۴۰ هزار عدد از انواع شیر آلات صنعتی را طبق استانداردهای روز دنیا با برترین خدمات تحویل کارفرمایان محترم نماید و به عنوان بازوی کمکی وزارت نفت و انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران تاثیر ضربات تحریم را بر پیکره ی صنعت عظیم نفت کمرنگ نماید.

با وزن ۲۵ تن و دارای مشخصه های فنی خاصی تولید کنیم و امیدواریم بتوان در ادامه مسیر با مشارکت شرکت ماشین سازی اراک و شرکت گداختار برای مملکت در بحث صادرات نتایج بهتری را رقم بزنیم. وی گفت: در کل زنجیره تامین این پروژه ۱۲۰۰ اشتغال مستقیم ایجاد شده است و نزدیک به ۸۰۰ تن ریخته میری این ولو ها بوده است خوشبختانه سفارش ۳۰ عدد ولو را داشتیم که تاکنون ریخته گری آن ها با پیشرفت ۸۰ درصدی مواجه بوده است به طوری که اولین ولو مورد تایید و رونمایی قرار گرفت و برای سایت و خط لوله گوره به جاسک حمل شد.

مدیرعامل گروه توسعه و نوسازی صنایع گداختار عنوان کرد: شش ولو دیگر ظرف ۲ هفته آینده حمل می شود و در ۲ ماه آینده تمامی ولو ها حمل و در سایت نصب می شود.

خلیلی افزود: تمام شیر آلات مورد استفاده در این خط لوله اصلی بالغ بر ۱۰ میلیون یورو صرفه جویی ارزی برای کشور به دنبال داشته است که یکی از توفیقاتی است که در این پروژه میسر شد و دکتر ستاری معاون علمی ؛ فناوری ریاست جمهوری برای آیین رونمایی حضور پیدا کردند و این اتفاق به دست توانمند سازندگان داخلی و نیروهای جوان بومی سازی شد و یکی از برکات تحریم که باعث خودباوری بود و ما از آن به عنوان داستان «تولد یک باور» یاد می کنیم. وی در پاسخ به این سوال که شیر نفتی تولید شده حائز چه ویژگی هایی است و کاربرد آن در صنعت نفت چیست گفت: شیر دروازه ای ( Gate valve ) گونه ای از شیر آلات صنعتی است که در آن از یک دریچه دایره ای یا مستطیلی برای باز و بسته کردن مسیر جریان سیال استفاده می شود و انواع مختلفی دارد.

وی ادامه داد: یکی از انواع این نوع شیر، شیر دروازه ای تروکاندویت می باشد که عمده کاربرد آن در خطوط لوله انتقال است. این شیرها FULL PORT بوده و قابلیت عبور توپک (پیگ رانی) را دارند. در این شیرها افت فشار کمتر است و آب بندی این شیرها بر اساس تماس فلز با فلز (METAL SEATED) می باشد. خلیلی تصریح کرد: دیسک این شیرها که به آن گیت نیز اطلاق می گردد، دارای دو سطح کاملاً صیقلی و موازی است در نتیجه سطح سیتینگها نیز موازی



شستاب گیری در صنعت شیر آلات است و با رویکرد صادراتی بتوان از تمامی ظرفیت های درون کشور نهایت استفاده را با مشارکت و هم افزایی در کشور حاصل کرد.

وی عنوان کرد: متأسفانه در فرهنگ کاری و صنعتی کشور تجزیه شدن شرکت ها به طور مکرر مشاهده می شود اما بحث هم افزایی، مشارکت و ادغام که از استراتژی های جدی دوران سخت و رکود است به ندرت مشاهده می شود.

مدیرعامل گروه توسعه و نوسازی صنایع گداختار بیان کرد: بحث پیشنهاد مشارکت با مجموعه ماشین سازی اراک مطرح شد و با نظر مثبت از این پیشنهاد استقبال کردند و یک اتفاق مبارک و مشارکتی بین شرکت گداختار و مجموعه ماشین سازی اراک اتفاق افتاد که به تاسیس شرکت شیر آلات ماشین سازی – گداختار منجر شد.

خلیلی افزود: در این مسیر هر دو شرکت سعی کردند، ساخت و طراحی ولو جدید، در فرایندهای قالب گیری، ریخته گری و فرایندهای عملیات حرارتی، ماشین کاری، مونتاژ، تست و... توانستیم در یک کار گروهی خوب به نتایج خوبی دست پیدا کنیم و برای نخستین بار بزرگ ترین ولو کشور به ارتفاع ۴ متر

برای رونق تولید در شرکت های دانش بنیان مهمترین موضوع تسهیلگری در قوانینی می باشد که قانونگذار وضع نموده است در حوزه ایی از جمله بیمه، مالیات، خدمات و ضمانت نامه های بانکی و در حوزه خودکفایی و خودتکایی باید به مسئله توسعه پایدار در تمامی حلقه ها و زنجیره تامین توجه ویژه داشت و صنایع مادر به ویژه صنعت نفت با توجه به نقش و جایگاه مهم آن نیازمند تضمین توسعه پایدار است.

پیام خلیلی ،مدیرعامل گروه توسعه و نوسازی صنایع گداختار، در گفتگو با خبرنگار دانش نفت اظهار کرد: ساخت شیرهای دروازه ای برای انتقال نفت خام خط لوله گوره به جاسک به عنوان یک پروژه بسیار مهم و استراتژیک محسوب می شود که با همکاری مشترک شرکت ماشین سازی اراک توفیق ساخت این شیرها برای نخستین بار حاصل شده است و از افرادی که در راستای اثبات توانمندی سازندگان داخلی و بومی سازی این پروژه نقش مهمی ایفا کردند، بسیار سپاسگزاری می شود.

وی انجام این پروژه را در راستای اعتقاد به ساخت داخلی با رویکرد توسعه ای در شرکت گداختار برشمرد و تصریح کرد: این مهم از گذشته مد نظر بوده و اکنون با شدت بیشتری در حال انجام است و تبدیل به مرکز

## mbd Oil Exports Practical for Iran: President 2.3

Iranian President Hassan Rouhani said the achievements of the oil industry in recent years had been significant, and added: «Export of 2.3 million barrels of crude oil per day is practical.»

Dr. Hassan Rouhani told a press conference today (Monday, December 14): “We have called on the Ministry of Petroleum to bring the country’s oil exports to 2.3 million barrels per day; an amount that can either be exported or sold on the domestic market.” He said the pandemic had created the most difficult days and months for our people, and the government is responsible for running the country in the most difficult of circumstances. Rouhani added: «In the first year of the administration, that is, in 2013, we achieved positive economic growth and reduced inflation to about 15 percent, and in subsequent years, the country’s economic growth, despite being in the worst conditions of oil revenues, increased.» «Before the 11th administration, the



country’s oil revenue was about \$100 billion a year, and on average in 2014, 2015, 2016 and 2017, the years when our oil revenue was favorable, the country’s oil revenue reached an average of about \$52 billion,» he said. Rouhani continued: «Despite the fact that we had the lowest oil rev-

enue in 2014 and in some months the price of a barrel of oil reached less than \$30 per barrel, at the same time during seven years the best conditions in terms of reducing inflation in 2016 and 2017 were provided, and the average inflation in these three years reached roughly 11%, which

was unprecedented over the last 50 years.” He said: «In the field of gas, gasoline and diesel needed by the country, which we were previously importers, we have become self-sufficient, for the first time under the twelfth administration, our gas and sweet gas production reached

one billion cubic meters per day, ie from a little more than 600 mcm, it reached one million cubic meters.” The Iranian President also said that Iran’s production of crude oil in West Karoun oil fields cluster had reached nearly 400,000 b/d from only 70,000 b/d back in 2013.

## South Pars Phase 11 Drilling Operations Officially On

Drilling operations of the first well of South Pars Phase 11 development project kicked off officially by the order of Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh today (Monday, December 14). MAPNA Group’s offshore rig (MD-1) was discharged from Soroush

Oil Field on October 30 and was deployed in the position of phase 11 of South Pars in Persian Gulf waters on November 6. Drilling 12 appraisal/development wells in the phase in two stages is on the rig’s agenda. In the first stage, drilling and completion of five appraisal-de-

velopment wells, installation of SPD11B platform, and initial production of 500 million cubic feet of gas per day (equivalent to 14 million cubic meters) will be achieved. Later on, by drilling and completing seven other wells, parallel with the initial production, the total rich gas recovery

from the platform will increase to one billion cubic feet (equivalent to 28 million cubic meters) per day. The development of South Pars Phase 11 has been fully entrusted to Petropars after France’s Total and China’s CNPC International pulled out of a consortium that was

supposed to develop the project. «We tap the capacity of all domestic contractors to develop Phase 11 and shake hands with all of them to carry out this great national project,» Hamid Reza Massoudi, the CEO of Petropars, once told Shana.

## Iran to Start Gas Production from Phase 11 before March 2022

Iran will begin gas recovery from Phase 11 of the super-giant South Pars gas field in the second half of the next Iranian calendar year which begins on March 21, 2021, an official with the National Iranian Oil Company (NIOC) said. Reza Dehghan, the NIOC Deputy CEO for Development and Engineering Affairs said today (Monday, December 14) that the original contract for developing the project had been signed with a consortium of Total, CNPCI and Petropars but the first two developers pulled out of the



project due to reasons that were out of control of the NIOC. Therefore, development of the project was fully awarded to Petropars. He said that 40 work packages have been defined for implementation of phase 11 drilling operations, adding: «Last year, preliminary

preparations and engineering studies were complete and tenders were held, and the first jacket of phase 11 development project was installed near the zero-point of the border with Qatar. The drilling rig was placed on the jacket, and today we are ready for drilling

operations and we expect that by drilling 5 or 6 wells, the first stage of gas extraction will be achieved next [calendar] year.” The official stated: “In total, the development plan of phase 11 has 24 wells, two platforms and a gas flow pipeline to the coast, and the second platform will be installed in another location.” Dehghan stated that the cost of this operation was about \$500 million, adding: “The project was originally supposed to be financed by a foreign investor, which according to the existing conditions, the National Iranian Oil

Company will tap internal instruments and resources like sale of participation bonds.” Noting that the platform would be installed in the first half of next year, he said: «According to the plans made at the beginning of the second half of the next calendar year, we will reach the gas production stage.» In the end, the NIOC Deputy CEO for Development and Engineering Affairs stated the initial design of the second platform has been carried out and the construction process, which will take about 2 years, will begin soon.

### News

## Iran to Ink Turbine Deal with Local Firm

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said the country was planning to sign a deal with a local firm for manufacturing pressure boosting turbines and compressors for South Pars Phase 11 project. Addressing a ceremony to officially launch drilling operations in the project on Monday, the official said that Pars Oil and Gas Company had promised to bring gas production from the phase to 500 million cubic feet by next winter. He said one of the goals envisaged in Phase 11 is the issue of pressure boosting in South Pars which has become a vital issue for developing the joint gas field in the Persian Gulf waters. “One of our decisions is to entrust an Iranian company, Oil Turbo-Compressor Company (OTC), with manufacturing of pressure boosting turbines and compressors,” he said, adding, “Soon, a contract will be signed with the company for construction of several turbines and compressors.”

## m Saved in €500 Goreh-Jask Pipeline Construction

The CEO of the Petroleum Engineering and Development Company said: «Domestic manufacturing of the equipment for the construction of the 1,000-kilometer Goreh-Jask pipeline, which is now 80 percent complete, has saved the country 500 million Euros in hard currency.»

According to IRNA, Touraj Dehghani pointed to forging half of the pumps required for the project, and said that 780 km of the 1,000 km pipeline had been sent to the workshop and was being welded. He said that the first phase of the project would be ready for operation by the end of this calendar year to March 20, 2021, with the aim of creating a transfer capacity of more than 300,000 barrels of crude oil. So far, physical progress in this phase has exceeded 80%, which is more than 780 km of pipes. The delivery site and more than 400 km of piping have been done, and according to the plan, the entire stretch of the pipeline, which is about a thousand kilometers, will be installed, tested and operational by the end of this calendar year. The CEO of the Petroleum Engineering and Development Company added: «More than 95% of the goods and services required in this project have been provided by using local potentialities, and by localization of the equipment, more than 500 million Euros have been saved.» The approved credit of the plan is 1.5 billion Euros.

## Building 5 IOOC Offshore Oil Rigs under way in Khorramshahr

Construction of five offshore platforms of Abuzar, Forouzan and Resalat oil fields operated by the Iranian Offshore Oil Company (IOOC) is under way in Khorramshahr. Construction of platforms A20 and A21 of Abuzar, FY-A and FZ-A of Forouzan and the wellhead platform of Resalat field is under way in workshops located in Khorramshahr. Alireza Salmanzadeh, the CEO of IOOC, visited Khorramshahr Yard on Friday to learn about the construction process of these rigs. During the visit, he said: “Given completion of South Pars phases and end of workshop activities, with the start of maintenance projects and increase of offshore oil production, we are witnessing new movements in the offshore facility construction workshop in Khorramshahr.”

با همکاری سازمان مدیریت صنعتی و مرکز توسعه تجارت الکترونیکی محقق شد:

# طراحی و پیاده سازی رتبه کسب و کارهای اینترنتی

سازمان مدیریت صنعتی با همکاری مرکز توسعه تجارت الکترونیکی، رتبه بندی کسب و کارهای اینترنتی را طراحی و پیاده سازی کرده است.

دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی با اعلام این خبر افزود: این پروژه مشترک با هدف ایجاد یک سیستم خودکنترلی برای بهبود مسترعملکرد کسب و کارها و افزایش رضایتمندی مشتریان بر مبنای معیارهای شفاف و قابل سنجش برای کمک به مصرف کننده در انتخاب صحیح، طراحی و پیاده سازی شده است. کیانی بختیاری خاطر نشان کرد: مرکز توسعه تجارت الکترونیکی در پروژه رتبه بندی، از توان تخصصی و اجرایی سازمان مدیریت صنعتی به عنوان مرجع تخصصی مشاوره، آموزش و تحقیق با بیش از نیم قرن تجربه در زمینه رتبه بندی بنگاه های اقتصادی بهره گرفته است. وی افزود: از پروژه های موفق سازمان مدیریت صنعتی در زمینه رتبه بندی می توان به «رتبه بندی شرکت های EPC» «رتبه بندی موسوم به imi» با بیست و سه سال سابقه انجام، «جایزه ملی تعالی سازمانی»، «جایزه ملی مدیریت انرژی»، «رتبه بندی شرکت های EPC» «رتبه بندی شرکت های طراحی و مونتاژ آسانسور» و ... اشاره کرد. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در خصوص فرایند این رتبه بندی گفت: نکته بسیار مهم این است که، رتبه بندی کاملاً اختیاری بوده و صرفاً کسب و کارهایی که علاقه مند به انجام ارزیابی های تخصصی در مورد آن ها توسط یک مرجع معتبر و قابل استناد و انتشار نتایج آن در قالب ستاره های «پنجماد» خود هستند، در این فرایند ورود می کنند. وی تأکید کرد: طبیعی است، انجام ارزیابی های تخصصی مستلزم ایجاد زیرساخت های لازم به منظور تجمیع و پردازش اطلاعات، دریافت اسناد و مدارک ارائه شده، بررسی های کارشناسی و تخصصی و ... است که هزینه آن بسته به عمق ارزیابی (پیشرفت- توسعه- تعالی) به صورت یک مقدار ثابت و پیش از انجام ارزیابی، توسط مرجع ارزیابی کننده دریافت می شود و طرح مباحثی مبنی بر اینکه نتیجه ارزیابی تابع میزان هزینه پرداختی است، کاملاً بی اساس بوده و اتفاقاً این مباحث، اهمیت انجام رتبه بندی تحت



دستور کار مرکز توسعه تجارت الکترونیکی قرار گرفت که اکنون نیز با همکاری سازمان مدیریت صنعتی ادامه دارد. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در خصوص اهداف این پروژه ملی گفت: هدف اصلی پروژه رتبه

از مهم ترین چالش های فضای مجازی و خرید اینترنتی است و به همین دلیل اعطای نماد اعتماد الکترونیکی (اینماد) به عنوان مجوز کسب و کارهای اینترنتی به استناد قانون تجارت الکترونیکی از اواخر دهه ۸۰ در

نظارت یک مرجع حاکمیتی و رعایت اصل عدم تعارض منافع به منظور حفظ اعتبار نتیجه نهایی و کمک به اعتمادپذیری عموم مردم به آن را بیش از پیش نمایان می کند. کیانی بختیاری تصریح نمود: عامل اعتماد یکی

**دکتر ابوالفضل کیانی**  
**بختیاری: هدف اصلی پروژه**  
**رتبه بندی، حمایت از کسب**  
**و کار از طریق افزایش رقابت**  
**پذیری، کمک به تصمیم گیری**  
**بهرتر مصرف کنندگان و توسعه**  
**و ترویج تجارت الکترونیکی**  
**است که البته به دلیل دسترسی**  
**متقاضیان به اطلاعات**  
**عملکردی کسب و کارها،**  
**موجب افزایش شفافیت و رفع**  
**انحصار خواهد شد**

بندی، حمایت از کسب و کار از طریق افزایش رقابت پذیری، کمک به تصمیم گیری بهتر مصرف کنندگان و توسعه و ترویج تجارت الکترونیکی است که البته به دلیل دسترسی متقاضیان به اطلاعات عملکردی کسب و کارها، موجب افزایش شفافیت و رفع انحصار خواهد شد. بررسی کسب و کارهای متقاضی رتبه بندی نیز به خوبی مؤید این مطلب است: چرا که عمده متقاضیان، کسب و کارهای نوپا و کوچک هستند که با هدف جذب بهتر مخاطب و افزایش سهم بازار خود از طریق اعتماد بیشتر مصرف کنندگان مایل به این موضوع هستند. با این حال، رتبه بندی برای کسب و کارهای بزرگ و برتر نیز به منظور حفظ اعتبار و سهم بازار موجود، از جذابیت های خاص خود برخوردار است. کیانی بختیاری در پایان خاطر نشان کرد: پروژه رتبه بندی کسب و کار های اینترنتی با توجه به پشتوانه حاکمیتی و دانش و تجربه تخصصی، زمینه ارتقاء اعتماد مصرف کنندگان برای خرید اینترنتی را فراهم کرده و موجب توسعه و ترویج خرید اینترنتی بین آحاد مردم با توجه به کارکرد آن در زمینه افزایش شفافیت، افزایش رقابت پذیری و رفع انحصار می شود.

## گام بلند پتروشیمی نوری برای صیانت از محیط زیست

قرارداد اجرای طرح زیست محیطی بازیابی گازهای مشعل پتروشیمی نوری به دست متخصصان ایرانی منعقد شد  
افزایش چشمگیر سود نوری با اجرای طرح بازیابی گازهای ترش فلر و تولید کود سولفات آمونیوم

**با عقد قرارداد طرح «بازیابی**  
**گازهای مشعل» شرکت پتروشیمی**  
**نوری که برای نخستین بار در**  
**کشور انجام می شود، نه تنها**  
**فلرهای این پتروشیمی در راستای**  
**حفظ محیط زیست خاموش**  
**خواهد شد، که پیش بینی می شود**  
**سود خالص سالیانه افزایش قابل**  
**توجهی کند**

مدت ۲۶ ماه در زمینی به مساحت ۶ هزار مترمربع و در سایت فرآیندی پتروشیمی نوری انجام می شود. میزان گاز ترش ورودی به این پلنت، ۴۵۲ تن در روز است و از گاز شیرین شده ۱۹۹ تن در روز به واحد بازیابی LPG منتقل می شود. همچنین خوراک واحد سولفات آمونیوم، گاز اسیدی خروجی از واحد آمین، در حدود ۵۲ تن در روز است. به این ترتیب ظرفیت واحد آمین ۱۴۹ هزار تن در سال، تولید LPG واحد ۶۵ هزار تن در سال و تولید کود سولفات آمونیوم نیز ۶۰ هزار تن در سال خواهد بود. پیش بینی می شود با اجرای این طرح و بازیابی گازهای خروجی فلر، سود خالص حاصل از فروش کود سولفات آمونیوم این شرکت نیز افزایش یابد و در مدت حدود ۲۶ ماه بازگشت سرمایه انجام شده این طرح صورت گیرد. گفتنی است: توجه همزمان این طرح به حفظ محیط زیست، افزایش بهره وری و همچنین تکیه بر دانش فنی بومی می تواند آن را به عنوان الگویی بسیار خوب و قابل استفاده در بخش های مختلف صنعتی کشور تبدیل سازد.



هزینه و جدید در واحدهای آروماتیک که مبتنی بر تجربیات مهندسی است، مورد استفاده قرار خواهد گرفت. همچنین در این طرح ترکیبات گوگردی جدا شده از گاز نیز در واحد جداگانه ای به کود شیمیایی آمونیوم سولفات تبدیل خواهد شد که با توجه به نیاز بخش کشاورزی از یک سو و از سوی دیگر مشکلات بازیابی انواع دیگر محصولات جانبی گوگردی استحصال شده در سایر مجتمع های شیمیایی، مزیت قابل توجهی محسوب می شود. از سال گذشته مراحل برگزاری مناقصه اجرای طرح بازیابی گازهای مشعل پتروشیمی نوری آغاز شد و سرانجام شرکت ایرانی ناموران برنده این مناقصه شد که با امضای قرارداد امروز، کار مهندسی، تأمین تجهیزات و اجرای آن در

را اجرا می کند که طی آن، گازهای هیدروکربنی ترش خروجی واحدهای ۲۵۰، ۹۵۰ و ۲۷۰، شیرین سازی و به محصولات ارزشمندی تبدیل می شود. هدف از اجرای طرح بازیافت ترکیبات سنگین از گازهای ترش مجتمع نوری، در درجه اول کاهش آلودگی محیط زیست از طریق حذف ترکیبات سمی گوگردی موجود در گازهای ترش تولیدی در واحدهای مختلف مجتمع نوری است، همچنین به منظور افزایش بهره وری و سودآوری مجتمع، استحصال هیدروکربنهای سنگین موجود در گاز شیرین سازی شده که شامل مقادیر قابل توجه LPG است نیز در این طرح در نظر گرفته خواهد شد. در استحصال ترکیبات LPG، یک روش مبتکرانه، کم

مهندس صفرعلی بابایی تصریح کرد: پروژه زیرو فلرینگ یک تکنولوژی پیشرفته و پیچیده است که امروز شاهد آن هستیم که توسط متخصصان ایرانی و در دوران تحریم به عنوان یک پروژه زیست محیطی و در عین حال سودآور به صورت کاملاً ایرانی اجرا خواهد شد. گفتنی است، با عقد قرارداد طرح «بازیابی گازهای مشعل» شرکت پتروشیمی نوری که برای نخستین بار در کشور انجام می شود، نه تنها فلرهای این پتروشیمی در راستای حفظ محیط زیست خاموش خواهد شد، که پیش بینی می شود سود خالص سالیانه افزایش قابل توجهی کند. این شرکت در راستای پیشبرد اهداف کیفی مجتمع، طرح بازیابی گازهای ترش فلر و تولید کود سولفات آمونیوم

با مشخص شدن شرکت مهندسین مشاور ناموران به عنوان برنده مناقصه طرح «بازیابی گازهای مشعل» پتروشیمی نوری، مراسم انعقاد قرارداد اجرایی این پروژه با سرمایه گذاری حدود ۱۲۰۰ میلیارد تومان، برگزار شد. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی نوری، این مراسم با رعایت پروتکل های بهداشتی در شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی و با حضور مدیر عامل و مدیران پتروشیمی نوری، مدیرعامل شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی و همچنین مدیران شرکت برنده مناقصه برگزار شد. در این مراسم، مدیرعامل پتروشیمی نوری با بیان اینکه گازهای تولیدی در فرایندهای این مجتمع در شبکه سوخت مجتمع یا فلر سوخته می شود، که این موضوع به یکی از دغدغه های جدی ما تبدیل شده بود. مهندس صانی افزود: برای بازیابی گازهای مذکور، همکاران ما در واحد پژوهش و فناوری طرح های مختلفی را بررسی کردند و در نهایت با بررسی طرح تولید کود سولفات آمونیوم، طرح بازیابی گازهای مشعل (زیرو فلرینگ) را تدوین کردند. وی با بیان اینکه گوگرد امروز یک مشکل اساسی در عسلویه است گفت: با اجرای این فرایند ما شاهد کمک قابل توجهی به محیط زیست خواهیم بود و البته در اجرای این پروژه بسیار حساس ایمنی باید در حداکثر استانداردها رعایت شود تا هیچ مشکلی در زمان بهره برداری مجتمع پیش نیاید و امیدواریم که در مدت ۲۶ ماه این پروژه به دست متخصصان ایرانی ساخته شود.

در این مراسم همچنین مدیرعامل شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی با اشاره به تجربه های گذشته در اعتماد به متخصصان ایرانی در صنعت پتروشیمی، گفت: در روزگاری که شرکت های مطرح دنیا در ایران حضور داشتند و متخصصان ایرانی راه سختی را برای اثبات خود شروع کردند؛ با کیفیت خوب محصولات خود و همچنین درخششی که در دوره تحریم داشتند امروز به وزنه قابل اتکا در صنعت پتروشیمی تبدیل شده اند.

رونمایی از ۲ محصول جدید پلی‌اورتان؛

# پتروشیمی کارون امسال ۵ محصول جدید عرضه کرد



شرکت پتروشیمی کارون هم‌زمان با هفته پژوهش، از دو محصول جدید پلی‌اورتان رونمایی کرد و بدین ترتیب این شرکت از ابتدای امسال تاکنون در مجموع پنج محصول جدید تولید و عرضه کرده است.

آیین رونمایی از دو محصول جدید شرکت پتروشیمی کارون روز چهارشنبه، ۲۶ آذرماه هم‌زمان با هفته پژوهش با حضور علیرضا صدیقی‌زاده، مدیرعامل این شرکت در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس برگزار شد. شرکت پتروشیمی کارون با هدف تکمیل زنجیره ارزش و متنوع‌سازی سبد تولید، برای نخستین بار محصول KHR-۴۵ و محصول MDA را هم در ادامه تکمیل زنجیره ارزش محصولات MDI با هدف تأمین نیاز تولیدکنندگان میان‌دستی و پایین‌دستی داخلی تولید و عرضه می‌کند. این شرکت، پیش‌تر سه محصول زنجیره ایزوسانات‌ها را شامل گریدهای KMTA\_MTDI\_۱۰ و (KLM)۱۰۰B(L) را با هدف تأمین نیاز صنایع خودروسازی، میلمان اداری، خانگی و صنایع کفش، صنعت رنگ و رزین، انواع چسب صنعتی و لمینت، درزگیر و آببند (سیلانته‌ها)،

استفاده از خوراک کله، مونوکسیدکربن و هیدروژن، خوراک تولوئن، بنزن، فرمالین، آمونیاک، اسیدنیتریک و اسید سولفوریک انواع محصولات پایه‌ای و اصلی پتروشیمی، با ارزش افزوده بالا و برخوردار از کیفیت ممتاز جهانی را تولید و به بازارهای داخلی و جهانی عرضه می‌کند.

سوی آمریکا تولید و با برندهای مختلف وارد کشور می‌شود که هم‌اکنون پتروشیمی کارون توانایی تولید آن را برای کشور دارد. پتروشیمی کارون نخستین تولیدکننده ایزوسانات‌ها، مشتمل بر MDI و TDI و تکمیل‌کننده زنجیره ارزش پلی‌اورتان‌ها در منطقه خاورمیانه و غرب آسیاست. این شرکت پتروشیمی با

سرمایه‌گذاران را تشویق به سرمایه‌گذاری در این بخش کرد. مدیرعامل شرکت پتروشیمی کارون ادامه داد: محصول KHR-۴۵ تأییدیه بالاترین و سخت‌ترین استانداردها را در کشور اخذ کرده و قابل رقابت با نمونه‌های خارجی است. به گفته صدیقی‌زاده، محصول MDA تنها از

از تحقیق و توسعه، نتایج آن در شرکت‌های زیرمجموعه همان‌طور که امروز شاهد آن هستیم، دیده می‌شود. وی با اشاره به اینکه صنعت پلی‌اورتان که شرکت پتروشیمی کارون بخشی از این زنجیره است، نیاز به پلی‌ال دارد، افزود: سرمایه‌گذاری در پلی‌ال، این صنعت را به‌صورت کامل از واردات بی‌نیاز می‌کند و باید

ضربه‌گیرها، باندهای ارتوپدی و کفی‌های اداری و صنعتی و ... تولید و عرضه کرده بود. صدیقی‌زاده در این آیین با تأکید بر اینکه تنوع‌بخشی محصولات پتروشیمی یکی از اولویت‌ها و سیاست‌های اصلی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس است، اظهار کرد: با توجه به حمایت‌های هلدینگ خلیج فارس

## هلدینگ خلیج فارس، به دنبال تبدیل ایران به ارایه دهنده لایسنس در صنعت پتروشیمی است

از پژوهش و فناوری می‌شود، تصریح کرد: هلدینگ در زمینه داخلی سازی محصولات اتمام ویژه‌ای دارد و به دنبال قطع وابستگی بازار داخل به واردات تجهیزات پتروشیمی از طریق تولید بومی این تجهیزات است. مدیر تولید هلدینگ خلیج فارس خاطر نشان کرد: ما در آرزو داریم با کمک دانشگاه‌ها روزی تبدیل به تولیدکننده و ارائه دهنده لایسنس در صنعت پتروشیمی شویم و مانند کشورهایی چون عربستان که اقدام به فروش دانش فنی کرده‌اند ما هم در مسیر قدم برداریم و با توجه به توانمندی‌های نیروهای جوان و پژوهشگران و مهندسان ایران می‌توانیم در این زمینه دستاوردهای قابل توجهی کسب کنیم.

هلدینگ خلیج فارس در این مراسم با تبریک هفته پژوهش و فناوری گفت: با توسعه پژوهش و فناوری در پتروشیمی می‌توانیم به دانش تولید مواد خاص و مهمی برسیم که کشور را از واردات این مواد بی‌نیاز می‌کند. محمدرضا سلیمان‌زاده ادامه داد: ما هم در این مسیر با انجام مطالعات فنی و طرح‌های توسعه‌ای به دنبال تولید گریدهای مختلف صنایع پلیمری بر اساس نیاز بازار تا ۴۰۰ هزار تن هستیم و هلدینگ خلیج فارس امروز گام‌های مهمی را برای بومی‌سازی دانش تولید محصولات و قطعات و تجهیزات تولیدی برداشته‌ایم. وی با بیان اینکه بومی‌سازی محصولات نه تنها موجب اشتغال زایی که منجر به اقتصادی شدن تولید با استفاده

مدیر تولید هلدینگ خلیج فارس، با اشاره به دستاوردهای کسب شده توسط پژوهشگران و مهندسان ایرانی در صنعت پتروشیمی در سال‌های اخیر و علی‌رغم تحریم‌های شدید و ظالمانه گفت: هلدینگ خلیج فارس با اتکاء به تجربه کسب شده و با همکاری دانشگاه‌ها به دنبال این است که ایران را تبدیل به ارایه دهنده لایسنس در صنعت پتروشیمی کند و اقدام به فروش دانش فنی به سایر کشورها کند. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، آیین رونمایی از دو گرید جدید MDA و KMT-۴۵ تولیدی پتروشیمی کارون، در سالن اجتماعات هلدینگ خلیج فارس و با رعایت پروتکل‌های بهداشتی برگزار شد. مدیر تولید



در مراسمی به مناسبت هفته پژوهش؛

## سه شرکت برتر هلدینگ خلیج فارس در حوزه پژوهش معرفی شدند

۶۲ پروژه تحقیق و توسعه در هلدینگ خلیج فارس در حال انجام است

گلوگاه‌های تولیدی و عملیاتی، متنوع سازی سبد تولید محصولات فعالیت‌ها و سرمایه‌گذاری‌های گسترده‌ای را در حوزه پژوهش و فن آوری با مشارکت شرکت‌های دانش بنیان ایرانی در دستور کار قرار داده است. بر این اساس، می‌توان به کسب دانش فنی و تولید محصول PET-HV-۸۵۰-۸۰-۸۵۰-۹۵۰ با کاربردهای نخ تایر، چادرهای برزتی، تور ماهیگیری، تسمه نقاله، طناب کشتی، تولید محصول جدید PET Low Melt در شش گرید LM۱۱۰، LM۱۱۷، LM۱۲۰، LM۱۲۵، LM۱۳۰ و LM۱۴۰ در مقیاس نیمه صنعتی با کاربرد انواع پارچه‌های نیافته، گان پزشکی، ماسک پزشکی، پوشک بچه، سیستم‌های حمل و نقل مانند قطارهای مسافربری و هواپیما (پارچه‌های یکبار مصرف) اشاره کرد. علاوه بر این، محصول TG۶۷۰S برای تولید چادر مشکی به تولید صنعتی رسیده ضمن آنکه محصول جدید AUV-PET نیز برای تولید بطری بسته بندی روغن مایع در مرحله تولید در ستاپ قرار دارد. دانش فنی CD-PET با موفقیت کسب تولید صنعتی آن برای تولیدکنندگان منسوجات و موکت و تولید آزمایشی محصول جدید PET G، آخرین مراحل تحقیق و توسعه را پشت سر می‌گذارد. همچنین تولید گرید Biodegradable هم در مرحله مطالعات تکمیلی است.



شرکت پتروشیمی شهید تندگویان، شرکتی پیشرو و برتر در تحقیق، توسعه و نوآوری در خانواده بزرگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس معرفی می‌گردد. شرکت پتروشیمی شهید تندگویان در طول دو سال گذشته با هدف اقتصادی‌تر کردن خطوط تولید، رفع موانع و

شرکت پتروشیمی شهید تندگویان بزرگ‌ترین زنجیره تولید محصولات پلی اتیلن ترفتالات ایران را به عنوان شرکت برتر و پیشرو در حوزه پژوهش و فن آوری معرفی کرد. در بخشی از این پیام آمده است، در سالی که به نام «جیش تولید» نام گذاری شده است،



توسعه و نوآوری معرفی کرد. به گزارش روابط عمومی و امور بین الملل شرکت پتروشیمی شهید تندگویان، همزمان با فرا رسیدن هفته پژوهش، مهندس «جعفر ربیعی» مدیرعامل صنایع پتروشیمی خلیج فارس با ارسال پیامی خطاب به «سیدرضا قاسمی شهری»،

با تولید تجاری و صنعتی بیش از ۱۰ گرید و محصول جدید زنجیره پلی‌اتیلن ترفتالات با مشارکت شرکت‌های دانش بنیان ایرانی، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در هفته پژوهش، پتروشیمی شهید تندگویان را به عنوان شرکت برتر و پیشرو در تحقیق،

سرمایه‌گذاری در حوزه تحقیق و پژوهش برای رسیدن به دانش فنی و تکنولوژی روز و توسعه محصولات عنوان کرد و افزود: سه شرکت پتروشیمی نوری، شهید تندگویان و کارون، به عنوان شرکت‌های برتر هلدینگ در حوزه پژوهش و توسعه انتخاب شدند. معاون برنامه‌ریزی و توسعه هلدینگ خلیج فارس، ادامه داد: تولید محصولات جدید، تعریف پروژه‌های متعدد پژوهشی و همچنین اختصاص بودجه و زمان به کارهای پژوهشی و میزان دستیابی به اهداف تعیین شده در این پروژه‌ها از شاخص‌های اصلی انتخاب ما برای انتخاب شرکت‌های برتر در این حوزه بود و امیدواریم تجربه این شرکت در سایر شرکت‌های تابعه هم تداوم پیدا کند و دانش و تجربه کسب شده در اختیار سایر شرکت‌ها حتی خارج از مجموعه هلدینگ هم گذاشته شود. در پایان این مراسم با اهدای لوح تقدیری به امضای مهندس جعفر ربیعی مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس از مهندس تقی صانعی مدیرعامل پتروشیمی نوری، مهندس سید رضا قاسمی شهری مدیرعامل پتروشیمی شهید تندگویان و مهندس علیرضا صدیقی‌زاده مدیرعامل پتروشیمی کارون به عنوان شرکت‌های برتر در حوزه پژوهش تقدیر شد.

**پتروشیمی شهید تندگویان، شرکت برتر «پژوهشی» صنایع پتروشیمی خلیج فارس شد**

بر اساس این گزارش، همزمان

هم‌زمان با هفته پژوهش شرکت‌های پتروشیمی نوری، شهید تندگویان و کارون به عنوان سه شرکت برتر مجموعه هلدینگ خلیج فارس در حوزه پژوهش معرفی شدند و از مدیران عامل این شرکت‌ها تجلیل شد. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، این مراسم در سالن اجتماعات هلدینگ خلیج فارس و با رعایت پروتکل‌های بهداشتی برگزار شد و از طریق فضای مجازی نیز پخش مستقیم شد. معاون برنامه‌ریزی و توسعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در این مراسم با اشاره به اولویت این هلدینگ در استفاده از توان داخلی برای جهش تولید، گفت: در حال حاضر ۶۲ پروژه تحقیق و توسعه در شرکت‌های تابعه هلدینگ خلیج فارس در حال انجام است و سرمایه‌گذاری حدود ۴۰ میلیون دلار و ۲۶۲ میلیارد ریال برای تولید محصولات جدید، صرفه‌جویی در مصرف انرژی و همچنین ارتقاء تکنولوژی و رفع موانع تولید صورت گرفته است. مجتبی‌طاهری نجف آبادی، تصریح کرد: در این زمینه از توان شرکت‌های دانش بنیان، استارت‌آپ‌ها، مراکز عالی پژوهشی، دانشگاه‌ها، پژوهشگاه صنعت نفت و پژوهش و فناوری پتروشیمی استفاده کرده‌ایم و موافقت نامه و تفاهم‌نامه‌های خیلی خوبی هم با این ارگانها داریم که انشالله بتوانیم این کار را تداوم بخشیم. وی سیاست هلدینگ خلیج فارس را

## اخبار

## نوسان بازار نفت؛ چالش بزرگ اقتصاد جهان

وزارت دارایی عربستان سعودی اعلام کرد که نوسان بازار نفت همچنان چالشی بزرگ برای اقتصاد است.

به گزارش خبرگزاری رویترز از دوی، عربستان سعودی روز سه‌شنبه (۲۵ آذرماه) با اعلام اینکه شیوع ویروس کرونا پیش‌بینی شرایط بازار نفت را به‌طور فزاینده‌ای به چالش کشیده است، هشدار داد نوسان بازار نفت چالش بزرگی برای اقتصاد است. بزرگ‌ترین صادرکننده نفت جهان همسو با توافق کاهش عرضه تولیدکنندگان عضو و غیرعضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) موسوم به اوپک پلاس برای تثبیت بازار نفت، تولید نفت خود را در سال جاری کاهش داده است. قیمت نفت در ماه آوریل به پایین‌ترین سطح ۲۱ سال اخیر و کمتر از ۱۶ دلار برای هر بشکه رسیده بود. هر بشکه نفت خام برنت روز سه‌شنبه ۵۰ دلار و ۷۶ سنت معامله شد. وزارت دارایی عربستان در بیانیه بودجه خود برای سال ۲۰۲۱ تصریح کرد: با توجه به تردیدها درباره سرعت بهبود اقتصاد جهانی و تداوم بالقوه بحران کرونا، پیش‌بینی شرایط بازار نفت به‌طور فزاینده‌ای چالش‌برانگیز است. در این بیانیه بودجه آمده است: عربستان به نقش مؤثر خود در دستیابی به ثبات در بازار نفت و اجرای برنامه خود برای تنوع اقتصادی ادامه خواهد داد. در این بیانیه با استناد به داده‌های اوپک اظهار شد: میانگین تولید نفت عربستان از ژانویه تا اکتبر سال ۲۰۲۰، ۵.۷ درصد کاهش یافته و به ۹ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه در روز رسیده است.

## ضرر چند ده میلیارد دلاری ایالت‌های آمریکا از سیاست انرژی بایدن

یافته‌های یک مطالعه نشان داد ممنوعیت لیزینگ برای حفاری جدید نفت و گاز در زمینهای فدرال باعث از دست رفتن ۸.۱ میلیارد دلار درآمد مالیاتی و ۳۴.۱ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در هشت ایالت غربی آمریکا در مدت پنج سال آینده می‌شود.

این مطالعه به سفارش ایالت وایومینگ انجام گرفت که یکی از بزرگترین ایالت‌های تولید نفت و گاز در آمریکاست و هدف آن اعمال فشار بر کمپین جو بایدن، رئیس‌جمهور منتخب آمریکاست که قول داده است لیزینگ زمینهای فدرال برای حفاری جدید نفت و گاز را در راستای مقابله با تغییرات جوی ممنوع کند. مارک گوردون، فرماندار وایومینگ در یک کنفرانس مطبوعاتی مجازی نتایج این مطالعه را اعلام و اظهار کرد پیش‌بینیهای اقتصادی برای وایومینگ به صراحت نگران‌کننده هستند. سیاست ممنوعیت حفاری بیش از همه به ضرر وایومینگ و نیومکزیکو خواهد بود که بیشترین فعالیت حفاری در زمینهای فدرال انجام می‌گیرد. بدون لیزینگ جدید، این ایالت‌ها فرصت درآمدزایی از چاههای جدید در زمینهای فدرال را از دست می‌دهند. در نتیجه این ایالت‌ها تا سال ۲۰۲۵ سالانه به ترتیب ۳۰۴ میلیون دلار و ۹۴۶ میلیون دلار درآمد مالیاتی از دست خواهند داد. طبق نتایج این بررسی، ضرر سالانه درآمد و سرمایه‌گذاری تا سال ۲۰۴۰ که صنعت نفت و گاز بهره‌وری بیشتری پیدا کرده و قیمت‌ها رشد می‌کنند، افزایش خواهد یافت. پیش‌بینی می‌شود ضرر سرمایه‌گذاری بین سال ۲۰۳۶ تا سال ۲۰۴۰ به ۱۶۴.۵ میلیارد دلار می‌رسد. بایدن ۲۰ ژانویه قدرت را به دست می‌گیرد و قول داده است سیاست‌های جدی برای کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای عامل گرمایش زمین را پیش بگیرد. سیاست دولت وی کاملاً خلاف جهت دونالد ترامپ خواهد بود که در چهار سال گذشته افزایش تولید نفت و گاز را در دستور کار قرار داده بود. بر اساس گزارش رویترز، مقامات وایومینگ اظهار کردند سیاست ممنوعیت حفاری جدید باعث خواهد شد تولید و آلایندگی به مناطق دیگری مانند مکزیک یا کانادا منتقل شود و تاثیری که دولت برای کمک به کاهش آلایندگی از طریق محدودیت حفاری به دنبال آن است، حاصل نمی‌شود.

## اکسون موبیل ۷۰۰ تن از کارکنانش را تعدیل می‌کند

شرکت اکسون موبیل اعلام کرد که ۷۰۰ تن از کارکنان خود در شهر هیوستون را کاهش می‌دهد.

به گزارش خبرگزاری رویترز اطلاعاتی‌ای که شرکت بزرگ نفتی اکسون موبیل روز جمعه (۲۱ آذرماه) به کمیسیون نیروی کار تگزاس ارسال کرد نشان می‌دهد این شرکت بیش از ۷۰۰ تن از کارکنان خود را در منطقه هیوستون تعدیل می‌کند. بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت ایالات متحده پیش از این گفته بود که نیروی کار جهانی خود را حدود ۱۵ درصد یعنی حدود ۱۴ هزار شغل کاهش خواهد داد که شامل تعدیل شدید مشاغل در ایالات متحده آمریکا نیز می‌شود. اکسون موبیل و دیگر شرکت‌های نفتی در پی سقوط تقاضای نفت به دلیل شیوع ویروس کرونا و آغاز بدموقع پروژه‌های جدید، هزینه‌ها را کاهش داده‌اند. بر اساس این اطلاعیه، زمان اجرای این تعدیل نیرو دوم فوریه سال آینده میلادی (۱۴ بهمن‌ماه) خواهد بود. تعدیل ۷۰۰ تن از نیروهای اکسون موبیل بخشی از برنامه تعدیل هزار و ۹۰۰ شغلی است که انتظار می‌رود در آمریکا رخ دهد. اکسون موبیل اعلام کرد بخش زیادی از این تعدیل نیرو در منطقه هیوستون خواهد بود که مقر بسیاری از کسبوکارهای نفت و گاز آمریکاست. این شرکت آمریکایی ماه گذشته اعلام کرده بود که ارزش دارایی‌های ثبت‌شده گاز طبیعی خود را ۱۷ میلیارد دلار کاهش می‌دهد و به ۲۰ میلیارد دلار می‌رساند و هزینه پروژه‌های خود را در سال ۲۰۲۱ به کمترین رقم طی ۱۵ سال گذشته کاهش می‌دهد. اکسون در پایان سال گذشته میلادی حدود ۸۸ هزار و ۳۰۰ نیروی کار داشت که ۱۳ هزار و ۳۰۰ نفر از آنها نیروی پیمانکاری بودند.

# ناتوانی واکسن‌های کرونا در احیای سریع تقاضای نفت



ماه سوم به دلیل قرنطینه‌های جدید کمتر است. آژانس بین‌المللی انرژی از تلاش‌های مؤثر تولیدکنندگان عمده عضو و غیرعضو سازمان کشورهای

از کاهش مسافرت‌های هوایی عنوان کرد. اروپا بیشترین کاهش را به خود اختصاص داده، زیرا تقاضای نفت در سه ماه چهارم در مقایسه با سه

خود برای سال جاری را ۵۰ هزار بشکه در روز و برای سال آینده ۱۷۰ هزار بشکه در روز کاهش داد و دلیل آن را مصرف کم سوخت جت ناشی

آژانس بین‌المللی انرژی پیش‌بینی کرد اثرگذاری واکسن کرونا بر تقاضای ضعیف نفت ماه‌ها به طول می‌انجامد. به گزارش خبرگزاری رویترز از لندن، آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) روز سه‌شنبه (۲۵ آذرماه) هشدار داد که واکسن‌های کرونا نمی‌توانند به سرعت تقاضای ضعیف نفت را احیا کنند. این نهاد در گزارش ماهانه خود آورده است: امیدهای قابل درک حاصل از آغاز برنامه‌های واکسیناسیون تا حدی قیمت‌های بالاتر را توجیه می‌کند، اما واکسینه شدن تعداد قابل توجهی از مردم و اثر گذاری این شرایط بری فعالیت‌های اقتصادی و بهبود تقاضای نفت زمانبر خواهد بود. آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد: در همین حال، به‌زودی در فصل تعطیلات پایان سال با خطر افزایش دوباره موارد ابتلا به ویروس کرونا و احتمال اعمال اقدام‌های بیشتری برای مهار ویروس کرونا روبه‌رو می‌شویم. این نهاد مستقر در پاریس، برآوردهای تقاضای نفت

# درآمد ۱۷ میلیارد یورویی باسف از اقتصاد چرخشی تا ۲۰۳۰



مدیرعامل شرکت آلمانی باسف گفت:

شرکت‌های اروپایی برای تحقق اهداف اقتصاد چرخشی (اقتصاد دایره‌ای یا مدور) در اتحادیه اروپا و به صفر رساندن انتشار کربن باید روش‌هایی تازه برای همکاری پیدا کنند.

به گزارش نینپا به نقل از آی‌سی‌آی‌اس، مارتین برودرمولر در جریان معرفی یک رویداد تحقیقاتی شرکت شیمیایی باسف با تمرکز بر اقتصاد مولفه اقتصاد چرخشی، به چالش‌های پیش روی صنعت و گسترش جامعه مرتبط با جاه‌طلبی‌های اتحادیه اروپا در زمینه حرکت به‌سوی سبز شدن اشاره کرد. وی افزود: زنجیره‌های ارزش و مقررات باید دوباره تنظیم شوند. مدیرعامل باسف ادامه داد: کمیسیون اروپا، بازوی اجرایی اتحادیه اروپا، خود را با اهداف بسیار بلند پروازانه نشان داده است از این رو ما به یک راه‌حل جدید در بخش صنعت نیاز داریم. باسف توافقنامه سبز در اروپا را به مانند «لحظه پا گذاشتن انسان بر کره ماه» توصیف کرده است. برودرمولر که ریاست گروه تجارت مواد شیمیایی اتحادیه اروپا (سفی‌ک) را نیز به‌عهده دارد، این بخشنامه اتحادیه اروپا را چالشی بزرگ و جهانی توصیف کرد. وی گفت: شرکت‌ها و دیگر بازیگران اصلی در زنجیره ارزش می‌توانند در سازمان‌هایی مانند اتحادیه پایان دادن

کرد، مدیرعامل باسف ریاست این میز گرد را نیز به عهده دارد. مدیرعامل باسف در آن زمان گفت: شکاف در اولویت‌ها با پیشرفت بسیار سریع در معاملات سبز در حال افزایش است و قصد دارد قطب اولیه بازیافتی مبتنی بر زیاله را فرآوری کند و جایگزین مواد اولیه فسیلی کند. برودرمولر گفت: مسیر دستیابی به اقتصاد چرخشی نیازمند تلاش زیادی برای ایجاد یخ نوآوری و خلاقیات شرکت باسف است. وی افزود: شرکت‌هایی که می‌توانند راه حلهایی برای تبدیل به اقتصاد چرخشی ارائه دهند، مزیت رقابتی مهمی خواهند داشت.

اهمیتی حیاتی دارد، گفت: گفت‌وگوهایش با سیاستمداران درباره چگونگی دستیابی به این امر مثبت بوده است. میزگرد صنعت اروپا (ERT) ماه گذشته گزارشی را منتشر کرد و انتقادهایی را درباره چگونگی عملی کردن راهبرد صنعتی اتحادیه اروپا منتشر

به زیاله‌های پلاستی (AEPW)، که باسف عضو بنیانگذار آن بود با هم متحد شوند، مدیرعامل باسف در عین حال افزود: شرکت‌ها همچنین می‌توانند از نظر فناوری تفاوت قائل شوند. برودرمولر با بیان اینکه تنظیم مقررات دوباره زنجیره‌های ارزش

# پیش‌بینی بانک جهانی از قیمت سال آینده نفت



هشدار داد که اقتصاد روسیه با افزایش شیوع ویروس کرونا در سه ماهه چهارم، کم‌رمقتر خواهد شد. بودجه

درصدی در مقایسه با پیش‌بینی سپتامبر از رشد منفی پنج درصدی بهبود ببخشد اما این وام‌دهنده جهانی

بانک جهانی پیش‌بینی کرد که میانگین قیمت هر بشکه نفت که به عنوان متوسط قیمت‌های نفت برنت، وست تگزاس اینترمدیت و دوی تعریف می‌شود، در سال ۲۰۲۱ به ۴۴ دلار و در سال ۲۰۲۲ به ۵۰ دلار در مقایسه با ۴۱ دلار در سال ۲۰۲۰، افزایش پیدا می‌کند.

بانک جهانی در جدیدترین گزارش خود درباره روسیه اعلام کرد پاندمی کووید ۱۹ همچنان تقاضای جهانی برای نفت را متاثر خواهد کرد و میزان مصرف در سال ۲۰۲۱ همچنان پایینتر از سطح پیش از شیوع ویروس کرونا خواهد ماند. انتظار می‌رود مصرف نفت تا پایان سال ۲۰۲۱ حدود پنج درصد پایینتر از سال ۲۰۱۹ بماند. بنا بر گزارش بانک جهانی، چشم‌انداز تولید نفت در روسیه که صادرات انرژی برای درآمدهای بودجه این کشور حیاتی شمرده می‌شود، به مدت و میزان کاهش تولید اوپک پلاس بستگی خواهد داشت. در حالی که بهبود بهتر از حد مطلوب اقتصادی در سه ماهه سوم سال ۲۰۲۰ باعث شد بانک جهانی چشم‌انداز اقتصادی خود درباره روسیه را به رشد منفی چهار

# بهره‌مندی نفت مناطق مرکزی از ظرفیت‌های دانشگاهی



رئیس پژوهش و فناوری شرکت نفت مناطق مرکزی ایران ضمن بررسی محورهای طرح‌های پژوهشی در حال اجرای این شرکت، از بهره‌مندی بهینه ظرفیت‌های دانشگاهی و همکاری با مراکز علمی و تحقیقاتی در داخل کشور برای پیشبرد و تحقق اهداف پژوهشی خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، سیدعباس ضیائی به مناسبت هفته پژوهش، فرایند بررسی و تصویبخواهی پروژه‌های پژوهشی، طرح‌های پژوهشی میدان‌محور با هدف ازدیاد برداشت و همچنین نحوه همکاری و ارتباط با دانشگاه‌ها و مراکز علمی و تحقیقاتی را تشریح کرد.وی پروژه‌های مهم و در حال اجرای شرکت نفت مناطق مرکزی ایران را شامل پروژه‌هایی با بودجه سرمایه‌ای و جاری عنوان کرد و افزود: پروژه‌های پژوهشی «گازدوست کردن» مخازن گاز میبانی با هدف بهینه‌سازی و افزایش تولید و ارائه راهکارهای عملی و مقرون‌به‌صرفه با استفاده از نانو مواد و ساخت گل سبک خاری و تکمیل چاه (Light Mud & Completion Fluid) با فناوری نوین افزونه‌های گازی ازسوی پژوهشگاه صنعت نفت از جمله پروژه‌هایی هستند که در سبد پروژه‌های بودجه جاری قرار

میدان‌های شانول و دالان» هر دو از سوی دانشگاه صنعتی امیرکبیر جزو پروژه‌های سرمایه‌ای و پروژه‌های حمایت از ساخت داخل از قبیل پروژه «حذف زیستی هیدروکربن‌های نفتی به روش در محل با استفاده از باکتری‌های

جداشده از خاک‌آلوده در منطقه واحد بهره‌برداری نفت‌شهر» با همکاری دانشگاه رازی کرمانشاه، بهبود عملکرد اورینگ‌های مورداستفاده در مکانیکال سیل پمپ‌های گریز از مرکز تنگیبجبار با استفاده از نانو مواد و ساخت گل سبک خاری و تکمیل چاه (Light Mud & Completion Fluid) با فناوری نوین افزونه‌های گازی ازسوی پژوهشگاه صنعت نفت از جمله پروژه‌هایی هستند که در سبد پروژه‌های بودجه جاری قرار

دارند. طرح‌های پژوهشی میدان‌محور با هدف ازدیاد برداشت و بهینه‌سازی تولید رئیس پژوهش و فناوری شرکت نفت مناطق مرکزی ایران عنوان کرد: استفاده بهینه از ظرفیت‌های موجود

در دانشگاه‌ها و همکاری با مراکز علمی و تحقیقاتی در داخل کشور برای پیشبرد و تحقق اهداف پژوهشی سازمان همواره جزو اولویت‌های نفت مناطق مرکزی ایران است و در این زمینه طرح‌های پژوهشی میدان‌محور با هدف ازدیاد برداشت و بهینه‌سازی تولید در میدان‌های حوزه فعالیت این شرکت در حال اجراست که از جمله این پروژه‌ها می‌توان به پروژه پژوهشی میدان تنگیبجبار ازسوی دانشگاه شهید چمران اهواز و پروژه میدان خشت ازسوی دانشگاه آزاداسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران اشاره کرد. این سند همکاری که مدت اجرای آن ۱۰ سال پیش‌بینی‌شده با توافق طرف‌ها نیز قابل تمدید است و شامل بخش‌های مطالعه

زودبازده، انجام مطالعات آزمایشگاهی، مطالعه جامع، اجرای طرح پایلوت میدانی و انجام طرح‌های پژوهشی برای حل چالش‌ها و مشکلات میدان و ارائه راهکار برای افزایش بازیافت از این میدان‌هاست.ضیائی پیرامون پروژه‌های تحقیقاتی و تحصیلات تکمیلی نیز گفت: دانشجویان مقاطع کارشناسی ارشد و دکترا می‌توانند پروپوزال پروژه‌های تحقیقاتی خود را که تأیید استاد راهنما و دانشگاه مربوطه را دریافت کرده‌اند برای صنعتی و کاربردی کردن و دریافت حمایت مالی به شرکت نفت مناطق مرکزی ایران ارسال و پس از بررسی و موافقت و تأیید اداره‌های مربوطه و با در نظرگرفتن همکاری مطالعاتی، همه اطلاعات مورد

نیاز در اختیار دانشجو قرار داده می‌شود. وی تصریح کرد: در همین زمینه ۱۱ پروژه پژوهشی تحصیلات تکمیلی این واحد امسال در دو مقطع یادشده پایان یافته است و ۱۰ پروژه دیگر نیز مورد حمایت قرار گرفته‌اند، همچنین با توجه به اینکه یکی از معیارهای انتخاب و انجام پروژه‌ها، الزاماً کاربردی بودن آنهاست، از این رو در این باره پروژه‌های مختلفی از کارشناسی ارشد و دانشجویی، نخبگان وظیفه تا پروژه‌های بزرگ در مقیاس‌های مختلف مورداستفاده و بهره‌برداری قرار گرفته‌اند و چند پروژه ساخت مواد شیمیایی با موفقیت انجام شده است و مواد ساخته‌شده مورد استفاده قرار گرفته‌اند.رئیس پژوهش و فناوری شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با بیان اینکه پروژه‌های تحقیقاتی که روی چالش‌های اصلی و مهم شرکت تعریف و متمرکز شوند در اولویت قرار دارند، یادآور شد: از جمله این حوزه‌های پژوهشی می‌توان به نگهداشت یا افزایش تولید، حفاری، ازدیاد برداشت، ساخت قطعات، ساخت مواد شیمیایی، محیط زیست و نیز حوزه‌های، فناوری اطلاعات، بازرسی فنی، مدیریت و منابع انسانی، برنامه‌ریزی و امورمالی اشاره کرد که برای کمک و ارائه راهکار در حل چالش‌های سازمان تعریف و پیگیری می‌شود. در ضمن در صفحه پژوهش سایت شرکت نفت مناطق مرکزی ایران نیز علاقه‌مندی‌های پژوهشی شرکت قابل دسترس است و امکان ارتباط استادان علمی دانشگاهی و نخبگان کشور فراهم شده است.

## اخبار

## تولید روزانه گاز شرکت نفت و گاز شرق به ۶۵ میلیون متر مکعب رسید

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق با تأکید بر اهمیت تأمین گاز به‌ویژه در شرایط بحران و فصل زمستان از آمادگی کامل و حتی هشت درصد بالاتر از رقم تکلیفی و روزانه ۶۵ میلیون مترمکعب گاز خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، سیدابوالحسن محمدی با اشاره به آمادگی کامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق برای تولید و تأمین گاز مصرفی استان‌های شمال و شمال شرق کشور اظهار کرد: به‌طور معمول از آذرماه شاهد کاهش دما هستیم و به نوعی تولید زمستانی شرکت آغاز می‌شود. امسال، کاهش دما و ورود به فصل سرما از اواخر آبان‌ماه آغاز شد و از این جهت تولید زمستانی نیز زودتر آغاز شده است.وی از مخزن ذخیره‌سازی شوریجه به‌عنوان پشتیبان تولید در فصل زمستان یاد کرد و افزود: امسال با تزریق یک میلیارد و ۸۵۶ میلیون مترمکعب گاز در هشت ماه امسال، بالاترین رکورد ذخیره‌سازی را در مخزن شوریجه D داشته‌ایم که این مقدار نسبت به مدت مشابه پاریال، ۲۸ درصد افزایش داشته است. در ضمن هم‌اکنون روزانه ۱۷.۲ میلیون مترمکعب نیز به عنوان بالاترین رکورد بازتولید از این مخزن انجام می‌شود.وی تصریح کرد: مجموع گاز تولیدی از ابتدای سال تاکنون، ۹ میلیارد و ۹۰۰ میلیون مترمکعب گاز است که این رقم چهار درصد بالاتر از تولید تکلیفی است.بر اساس این گزارش، تولید پایدار گاز به‌ویژه در فصل زمستان نیازمند پیش‌بینی، برنامه‌ریزی و انجام اقدام‌های لازم برای مقابله با شرایط اضطراری است و این مهم در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق همه ساله و به‌طور کامل و دقیق انجام می‌شود، در ضمن هم‌اکنون این مجموعه آمادگی کامل را برای تولید زمستانی دارد، همچنین برنامه‌ریزی و انجام درست تعمیرات اساسی بخش‌های مختلف تأسیساتی، پایش مستمر وضع و انجام خدمات پشتیبانی از جمله اقدام‌های لازم برای آمادگی و تولید پایدار گاز انجام شده است.

## افزایش مقدار ذخیره‌سازی گاز در مخازن شوریجه و سراج

مدیر تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران از افزایش ذخیره‌سازی گاز در مخازن شوریجه و سراج خبر داد و گفت: با همت و تلاش شبانه‌روزی همکاران فنی - عملیاتی، به رکوردی تاریخی در مقدار ذخیره‌سازی گاز دست یافتیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از هفته‌نامه مشعل، احمد رجبی در این باره عنوان کرد: با انجام رکورد ذخیره‌سازی در میدان‌های شوریجه و سراج و انجام فعالیت‌های برنامه‌ریزی‌شده تعمیرات اساسی تأسیسات و خطوط لوله در میدان‌های گازی، از آمادگی کامل به‌منظور تولید حداکثری گاز در فصل زمستان برخورداریم.وی به اهم مشکلات پیش‌روی عملیات و تعمیرات اساسی اشاره کرد و افزود: تأمین قطعات بدکی موردنیاز و دسترسی نداشتن به سازندگان اصلی، محدودیت‌های تردد جاده‌ای در برخی از استان‌ها به علت شیوع ویروس کرونا، کمبود نیروی انسانی متخصص و ماهر و همچنین تشدید آن به‌دلیل ابتلای برخی همکاران به کرونا را می‌توان از جمله چالش‌های موجود عنوان کرد.مدیر تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران ادامه داد: افزون بر مواردی که یاد شد، شرایط آب و هوایی هم با توجه به اینکه در برخی مناطق بارش‌ها آغاز شده بود، بر مشکلات افزود، همچنین فشرده شدن و هم‌زمانی تعمیرات اساسی بعضی از میدان‌ها در مهرماه، لزوم ارسال تجهیزات از مسیرها و جاده‌های سخت‌گذر کوهستانی در عمده مناطق عملیاتی و نیز جاده‌ها و مسیرهای ماسه‌ای در شرق از دیگر مواردی است که باید به آن اشاره کنم.رجبی تعداد نفرساعت کار تعمیرات اساسی تأسیسات و خطوط لوله گاز در سه حوزه شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، شرق و غرب در سال جاری را در مجموع ۱۷۶ هزار نفر ساعت عنوان کرد و با بیان اینکه حداکثر تولید تکلیفی گاز شرکت نفت مناطق مرکزی رقمی بالغ بر ۳۴۱ میلیون مترمکعب در روز است، گفت: امسال از نظر مقدار ذخیره‌سازی گاز در مخازن شوریجه و سراج به یک رکورد دست یافته‌ایم.وی ادامه داد: با همت همکاران فنی - عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق و منطقه عملیاتی سراج و تلاش و همراهی شرکت ملی گاز ایران، ۱۸۵۶ میلیون مترمکعب گاز در مخزن شوریجه و ۱۰۱۴ میلیون مترمکعب گاز در مخزن سراج تزریق و ذخیره شد که از زمان آغاز ذخیره‌سازی گاز در این مخازن، به ترتیب در سال‌های ۹۳ و ۹۱، رکوردی تاریخی به شمار می‌آید.وی تصریح کرد: مقدار گاز ذخیره‌شده در شوریجه نسبت به پارسال (۱۴۴۹ میلیون مترمکعب) حدود ۲۸ درصد رشد داشته است. در سراج نیز مقدار گاز ذخیره‌شده نسبت به پارسال (۸۶۹ میلیون مترمکعب) حدود ۱۷ درصد رشد داشته است.بررسی‌های فنی عملکرد مخازن و چاه‌های شوریجه و سراج در سیکل‌های تزریق و برداشت گاز حاکی از آن است که ظرفیت و شرایط مخزنی شوریجه برای تزریق و ذخیره‌سازی گاز بسیار مطلوب‌تر از سراج است، افزون بر آن باید به این موضوع اشاره کنم که فاز دوم ذخیره‌سازی در مخزن شوریجه در حال طراحی و اجرا بوده و فاز دوم ذخیره‌سازی گاز در سراج در مرحله مطالعات مقدماتی است.مدیر تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران عنوان کرد: با توجه به ذخیره‌سازی مکفی و حداکثری گاز در مخازن شوریجه و سراج، نیز انجام فعالیت‌های تعمیرات اساسی و نگهداری چاه‌ها، تأسیسات و خطوط لوله درباره تأمین پایدار گاز زمستانی مشکلی نخواهیم داشت.

## تمهیدات تازه برای رفع نیازهای کارکنان نفت و گاز زاگرس جنوبی



کرد.وی با اشاره به بحران جهانی شیوع ویروس کرونا گفت: به عنوان عضو کمیته راهبری و اجرایی مدیریت بیماری کرونا در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی حداکثر همت خود را در حفظ سلامت کارکنان و خانواده‌های آنها به‌کار بردیم و این اقدام‌ها در حوزه امور کارکنان با کاهش ظرفیت حضور سرمایه انسانی، استفاده از ظرفیت‌های دورکاری و مرخصی ارفاقی و تغییر برنامه کاری مناطق عملیاتی و حوزه خدمات اداری و اجتماعی با تغییر در نحوه پذیرایی نشست‌ها، استفاده از ظروف یک‌بار مصرف و مواد بسته‌بندی شده، گذردزایی چند باره فضا‌های اداری و بعضی از ایتکارها به‌منظور کاهش تماس افراد با سطوح انجام شده است. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی یکی از شرکت‌های بهره‌بردار نفت و گاز زیرمجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است که با مرکزیت شهر شیراز و با بهره‌گیری از توانمندی حدود ۶ هزار نفر نیروی انسانی، پنج منطقه عملیاتی را در سه استان فارس، بوشهر و هرمزگان راهبری می‌کند.

اصلی این همکاران اجرای طرح طبقه‌بندی یکپارچه بوده که امسال این موضوع تصویب و ابلاغ شد و اکنون مدیریت سرمایه انسانی با همکاری نمایندگان کارفرما و اداره امور حقوقی و بیمان‌ها در حال پیاده‌سازی طرح یادشده در بیمان‌های شرکت است.وی افزود: با تکمیل مراحل اجرایی و قراردادی نتایج آن در اطلاعات شغلی و نظام پرداخت افراد مشمول قابل مشاهده است و تغییرات یادشده از یکم فروردین‌ماه امسال اعمال و موقه‌های مربوط به آن نیز پرداخت می‌شود.مدیر منابع انسانی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی همچنین به برقراری بیمه تکمیلی برای کارکنان پیمانکاری اشاره کرد و گفت: با پرداخت ۸۰ درصد سرانه ازسوی کارفرما (شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی) حرکت مهمی برای حمایت از این قشر از همکاران و رفع دغدغه‌های آنان در حوزه سلامت انجام شده است.

### برگزاری دوره‌های آموزشی و مهارتی

شکوری‌فر توسعه همکاری با سازمان فنی و حرفه‌ای برای اجرای دوره‌های آموزشی مهارتی برای کارکنان پیمانکاری و تجهیز کارگاه‌های آموزشی مورد نیاز برای این منظور، تکمیل شناسنامه مددکاری برای مددجویان با هدف ارائه بهتر خدمات به آنها و اعزام مشاور به مناطق عملیاتی برای ارائه خدمات مشاوره به همه همکاران را از دیگر کارهای در دست اقدام دستگاه، برخی ادوات ایمنی روی آن نصب شده است.نجفی گفت: درباره نیروهای پیمانکاری نیز همواره مطالبه

توجه به رشد تورم به دنبال تعدیل مبالغ قابل پرداخت هستیم.شکوری‌فر از دیگر اقدام‌های انجام‌شده در حوزه منابع انسانی در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی به توسعه خدمات رستورانی به شهرهای فاقد امکانات شرکی اشاره کرد و گفت: با توجه به پراکندگی خانواده‌های کارکنان این شرکت در ۱۵۱ شهر، با امضای قرارداد با رستوران‌های شهری، امکان استفاده خانواده‌های کارکنان از خدمات رستورانی در بیشتر شهرهایی که فاقد امکانات شرکی هستند، فراهم شده است.وی به اقدام‌های انجام‌شده در حوزه کارکنان قرارداد مدت موقت اشاره کرد و گفت: پس از اجرای مقررات ابلاغی سال ۹۷ درباره افزایش حقوق و مزایای این کارکنان، امسال موضوع روزآمد کردن اطلاعات شغلی آنها با هدف افزایش مدت زمان قراردادهای ابلاغ شده است.مدیر منابع انسانی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی ادامه داد: هم‌اکنون و با تلاش واحدهای برنامه‌ریزی سرمایه انسانی و امور کارکنان، موضوع ارزیابی توانمندی‌ها و صلاحیت حرفه‌ای این کارکنان با تدابیر اندیشیده‌شده ازسوی معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت در حال انجام است.

### پیاده‌سازی طرح طبقه‌بندی یکپارچه برای پیمانکاران

شکوری‌فر در ادامه به اقدام‌های انجام‌شده برای بهبود شرایط شغلی کارکنان پیمانکاری اشاره کرد و گفت: درباره نیروهای پیمانکاری نیز همواره مطالبه

نیازهای شغلی و معیشتی کارکنان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی در مناطق عملیاتی به‌منظور ایجاد رضایتمندی و افزایش بهره‌وری برطرف می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، حسین شکوری‌فر، مدیر منابع انسانی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی گفت: پس از مدت‌ها تلاش و پیگیری مستمر با تسری شرایط شغلی مناطق گرمسیری به منطقه عملیاتی سروستان و سعادت‌آباد، کارکنان این منطقه عملیاتی از فوق‌العاده بدی آب و هوا برخوردار شدند.وی افزود: این موضوع برای چند سال در صدر مطالبات کارکنان این منطقه عملیاتی قرار داشت که خوشبختانه این گزینه در فیش حقوقی کارکنان این منطقه عملیاتی اعمال شد.مدیر منابع انسانی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی با اشاره به اینکه برخورداری از فوق‌العاده قرآورشی از دیگر مواردی است که برای کارکنان منطقه عملیاتی سروستان و سعادت‌آباد در حال پیگیری است، در ادامه به موضوع تأمین مسکن کارکنان اقماری منطقه عملیاتی سرخون و گشوی جنوبی اشاره کرد و گفت: در این زمینه نیز به‌منظور کاهش دغدغه کارکنان در گام نخست برای تسهیل شرایط اسکان کارکنان اقماری، امکان پرداخت مزایای ابلاغ‌شده سال ۹۶ به شاغلان اقماری ناحیه سرخون با حمایت هیئت مدیره محقق شد و در گام دوم با

تعمیر یک دستگاه دیزل ژنراتور در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی در منطقه عملیاتی پارسیان و پیوستن آن به چرخه تولید، بیش از ۶ میلیارد و ۵۰۰ میلیون ریال صرفه‌جویی اقتصادی رقم زد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، محمد نجفی، رئیس منطقه عملیاتی پارسیان درباره تعمیر این دستگاه ژنراتور گفت: این

دستگاه دیزل ژنراتور با توان ۲۵۰ کیلووات به‌دلیل برخی اشکالات فنی غیرعملیاتی شده بود که در سال جهش تولید و با هدف استفاده بهینه از همه ظرفیت‌ها و منابع، پس از تعمیرات اساسی و تعویض برخی قطعات موردنیاز عملیاتی شد.وی افزود: بر اساس برآوردهای انجام‌شده، تأمین و جایگزینی یک دستگاه جدید از این نوع دیزل ژنراتور، ۷ میلیارد ریال هزینه دارد و این در حالی است که تعمیر دیزل

ژنراتور موجود تنها حدود ۴۵۰ میلیون ریال هزینه داشته است.رئیس منطقه عملیاتی پارسیان قسمت‌های تعمیرشده این دیزل ژنراتور را شامل سیستم‌های نشت‌بندی، میل‌لنگ، پیستون، آگزوز، تابلو برق، اسارت، رادیاتور و موارد دیگر عنوان و اظهار کرد: به‌منظور افزایش ضریب ایمنی این دستگاه، برخی ادوات ایمنی روی آن نصب شده است.نجفی تعمیر این دیزل ژنراتور را حاصل دانش فنی متخصصان

تعمیرات مکانیک، ترابری و تدارکات کالای منطقه عملیاتی پارسیان و مهندسی تعمیرات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی و با همکاری بخش خصوصی و استفاده از منابع داخلی دانست.منطقه عملیاتی پارسیان شامل چهار میدان فعال عملیاتی تابناک، هما، شانول و وراوی در جنوب استان فارس و تأمین‌کننده خوراک موردنیاز پالایشگاه گاز پارسیان در بخش بالادستی حوزه صنعت نفت است.

## صرفه‌جویی ۶.۵ میلیارد ریالی با تعمیر دیزل ژنراتور زاگرس جنوبی