



در بازدید جعفر ربیعی از شرکت مبین انرژی مطرح شد؛
فاز اول تعویض لوله‌های
جی آر پی با لوله‌های فلزی
در ایستگاه پایانی
 در هشتمین جشنواره ستارگان روابط عمومی:
 لوح ستاره ارتباطی مدیر ارشد به جعفر ربیعی اهدا شد
 ستاره طلایی روابط عمومی در حوزه مسئولیت اجتماعی
 به گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس رسید

شماره
۷۶۹

دانش
نیخت

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۱۲۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۱ خرداد ماه ۱۴۰۰ - ۲۲ می ۲۰۲۱ - سال شانزدهم

طرح متانول سبلان، طرح اوره و آمونیاک مسجد سلیمان و طرح اکسیر حلال عسلویه به طور رسمی افتتاح شدند

رکورد بی نظیر و درخشان در کارنامه ۵۸ ساله صنعت پتروشیمی

بهره برداری از ۱۷ طرح با ظرفیت ۲۵ میلیون تن و تحقق رشد ۳۸ درصدی

مهندس محمدی: افزون بر برنامه های توسعه ای باید به این نکته اشاره کرد که پتروشیمی امروز در حوزه ارز آوری، تامین و عرضه ارز از طریق سامانه نیما پیشگام است



به ارزش ۱.۷۸۰ میلیارد
دلار؛ قرارداد توسعه
میدان گازی فرزاد امضا
شد

**گروه
پتروپارس
میدان
گازی فرزاد
را توسعه
می دهد**

هدف از این قرارداد که
به صورت بیع متقابل اجرا
می شود دستیابی به تولید
روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب
گاز ترش طی پنج سال است

۱۱



اطلاعیه مهم شرکت پمپ‌های صنعتی ایران

به اطلاع کلیه شرکت‌های نفت، گاز، پتروشیمی، خدمات وابسته و بانک‌ها می‌رساند

که شرکت پمپ‌های صنعتی ایران هیچ‌گونه نمایندگی یا شعبه مجاز با نام‌های

جعلی (Sister Company) نداشته و هرگونه فعالیتی با نام یا برند

پمپ‌های صنعتی ایران تحت هر عنوان قابل پیگرد قانونی

از طریق مراجع ذی صلاح می‌باشد.

تنها راه‌های ارتباطی با این شرکت به آدرس ایمیل:

info@iipgroup.ir

pourvand@yahoo.com

شماره تلفن‌های: ۸۸۱۹۳۳۵۴ و ۸۸۱۹۳۳۱۲ و ۸۸۱۹۳۰۸۹

شماره فاکس: ۸۸۱۹۳۰۵۴

مدیرعامل: غلامحسین فرج پوروند

مهر تأیید حسابرِس بر «عملکرد مطلوب» بازارگاد در سال مالی ۱۳۹۹ سهام بازارگاد به فرابورس عرضه خواهد شد



مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در مجمع عمومی شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد، با بیان اینکه این مجمع اولین مجمع از نشست های مجامع شرکت‌های تابعه گروه خلیج فارس در سال ۱۴۰۰ است، سوددهی مناسب، شفافیت و ارزیابی حسابرِس از عملکرد مطلوب بازارگاد را از نقاط قوت این شرکت در سال مالی ۱۳۹۹ عنوان کرد.

به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، جعفر ربیعی در مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد (سهامی خاص) که در سالن اجتماعات شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس برگزار شد، از تلاش‌های صورت گرفته در بهبود کیفیت خدمات و توجه به رضایتمندی مشتریان و ذینفعان این شرکت تشکر کرد.

وی با ابراز رضایت و خرسندی از عملکرد مدیر عامل و اعضای هیئت مدیره این شرکت بازارگاد، گفت: خدا را شکر می‌کنم که شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد، اولین شرکت تابعه هلدینگ است که توانسته صورت‌های مالی سال ۱۳۹۹ خود را نهایی و مجمع خود را در سال ۱۴۰۰ برگزار کند، این در حالی است که همه می‌دانیم تدوین و ارائه صورت‌های مالی و حساب‌های شرکت‌های عملیات غیر صنعتی به دلیل تنوع خدمات و تعدد مشتریان، کار بسیار دشواری است.

سعید محبی فرد معاون مالی و سرمایه و سهام گروه و رئیس این مجمع نیز، در این نشست، اظهار داشت: ملاحظه ما برای ارزیابی موفقیت یک شرکت، گزارش‌های مالی و ارزیابی حسابرِس قانونی است، که در سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۳۹۹ این گزارش، شرکت بازارگاد را در شرایط مطلوب و رو به رشد معرفی می‌کند. در پایان جلسه مجمع، رئیس هیات مدیره شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد گفت: شرکت بازارگاد در سال مالی گذشته عملکرد عملیاتی، خدماتی و مالی موفق را داشته است که از طرف خود و هیئت مدیره شرکت از مدیرعامل، مدیران و کارکنان دلسوز و پرتلاش این شرکت تشکر می‌کنم. جواد گلی، شفافیت مالی، رفع مغایرت‌ها،



افزایش رضایتمندی شرکت‌های پتروشیمی و توجه به توسعه پایدار منطقه و اجرای موفق برنامه‌های مسئولیت اجتماعی را از اقدامات مؤثر و قابل تقدیر این شرکت در سال مالی ۱۳۹۹ عنوان کرد. رئیس هیات مدیره بازارگاد همچنین

افزایش رضایتمندی شرکت‌های پتروشیمی و توجه به توسعه پایدار منطقه و اجرای موفق برنامه‌های مسئولیت اجتماعی را از اقدامات مؤثر و قابل تقدیر این شرکت در سال مالی ۱۳۹۹ عنوان کرد. رئیس هیات مدیره بازارگاد همچنین

بازتاب سخنان وزیر نفت درباره بازنشستگی از مقام‌های دولتی؛

بازنشستگی شیخ‌الوزرا و پایان یک دوره

کنفرانس‌هایی به میزبانی این وزارتخانه به تهران سفر کردند. طی نشست‌های اوپک در وین، مدیران شرکت‌هایی مانند شرکت انگلیسی - هلندی شل و توتال صف می‌کشیدند تا درباره قراردادهای احتمالی با زنگنه مذاکره کنند. وی در مرکز پرمراجراترین لحظه‌های تاریخ اخیر اوپک بود، هنگامی که اوپک و متحدانش (اتسلاف اوپک پلاس) در سال ۲۰۱۶ کاهش تولید را آغاز کردند، زنگنه نیز درباره معافیت ایران مذاکره کرد. وی با استدلال اینکه چون ایران تحت تحریم است باید معاف شود، تهران را از توافق کاهش تولید معاف کرد. این معافیت هنوز هم ادامه دارد. خبرگزاری آرگوس مدیا هم با اشاره به مقام‌های کلیدی زنگنه در دوره‌ای نزدیک به ۳۰ سال، او را به نقل از رسانه‌های داخلی «شیخ الوزرا» نامید که به اعتقاد مقام‌های پیشین وزارت نفت، نیروی محرکه توانایی ایران در جذب شرکت‌های نفتی خارجی برای فعالیت در بالادست ایران بوده است. زنگنه به نوبه خود به ایجاد بنیادی کمک کرد تا تولید نفت خام ایران را در اواخر سال ۲۰۰۴ به حدود ۴ میلیون بشکه در روز برساند.

ترجمه: فهیمه عارف‌نیا



اعلام اینکه باسابقه‌ترین وزیر نفت اوپک بازنشسته می‌شود، اظهار کرد: در دوره ریاست جمهوری حسن روحانی، زنگنه طرحی جاه‌طلبانه برای جذب شرکت‌های نفتی خارجی به ایران به‌عهده گرفت که طبق برآوردهای بی‌بی چهارمین ذخایر نفتی جهان را در اختیار دارد. نمایندگان تجاری از سراسر اروپا و آسیا برای

را عملی کلیدی در ایجاد نفوذ ایران در اوپک و مذاکره‌کننده‌ای باتجربه در مقابل شرکت‌های بین‌المللی نفت نامید که اعلام بازنشستگی قریب‌الوقوع وی یک سال پس از درگذشت حسین کاظم‌پور اردبیلی می‌تواند خلأیی از تجربه را در رأس صنعت نفت ایران ایجاد کند. خبرگزاری الجزیره نیز با

اردبیلی، نماینده پیشین ایران در هیئت عامل اوپک گفت: این پایان یک دوره است. وی افزود: زنگنه دیپلمات و تکنوکراتی بسیار ماهر است که در میان همکاران خود در اوپک مورد احترام است. او خواهد داد. حلیمه کرافت، استراتژیست ارشد کالای مؤسسه آربی‌سی پتال مارکنز با اشاره به اعلام بازنشستگی بیژن زنگنه و درگذشت حسین کاظم‌پور

اعلام بازنشستگی وزیر نفت از مقام‌های دولتی در دولت‌های آینده در مرکز توجه خبرگزاری‌های خارجی قرار گرفت و آن را پایان یک دوره نامیدند.

بیژن زنگنه، وزیر نفت روز دوشنبه، ۲۷ اردیبهشت‌ماه در پاسخ به پرسشی درباره قبول پیشنهاد وزارت در دولت بعدی گفته بود «اگر پیشنهاد ریاست جمهوری هم بدهند قبول نمی‌کنم و از مقام دولتی بازنشسته می‌شوم و کار و پست دولتی نخواهم داشت». این اظهار نظر زنگنه مورد توجه رسانه‌های خارجی قرار گرفت و سبب شد در گزارش‌های خود مطالبی را درباره این وزیر باسابقه نفت ایران بنویسند. خبرگزاری بلومبرگ با بیان اینکه زنگنه بیشترین دوره خدمت یک وزیر در سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) را به‌عهده داشته است، در تیترو زنگنه را کهنه‌سرباز عرصه نفت نامید که با پایان یافتن دولت حسن روحانی به خدمات دولتی خود که هم‌زمان با انقلاب اسلامی در سال ۱۹۷۹ میلادی آغاز شده بود، پایان خواهد داد. حلیمه کرافت، استراتژیست ارشد کالای مؤسسه آربی‌سی پتال مارکنز با اشاره به اعلام بازنشستگی بیژن زنگنه و درگذشت حسین کاظم‌پور

یادداشت

چرا افزایش تولید نفت راهبردی است؟

علیرضا سلطانی



افزایش تولید نفت در شرایط فعلی بنا به ملاحظات اقتصادی، توسعه‌ای، سیاسی، امنیتی یک امر راهبردی به شمار می‌آید که در درجه اول بر اصل افزایش ضریب برداشت متمرکز است. این سیاست راهبردی اما با مخالفتی در داخل کشور به چاه‌های دوری از خام‌فروشی مواجه است.

افزایش تولید بر مبنای افزایش ضریب برداشت یک اصل اقتصادی است و الزاما این اصل به معنای افزایش صادرات نفت نیست، هرچند باز بنا بر ملاحظات اقتصادی و با در نظر گرفتن چشم‌انداز بازار نفت در میان‌مدت، صادرات نفت نیز می‌تواند در اولویت باشد. با توجه به راهبردی بودن اصل افزایش تولید نفت بر مبنای افزایش ضریب برداشت، باید زمینه‌ها و الزام‌های مناسب برای این مهم در بخش‌های مختلف اعم از تولید گاز به میزان لازم برای تزریق به چاه‌های نفت و جذب سرمایه و فناوری‌های جدید را فراهم ساخت.

متوسط ضریب برداشت نفت در ایران با سطح فناوری‌ها و سرمایه‌گذاری‌های صورت گرفته در حدود ۲۵ درصد است، حال آنکه هم‌اکنون در دنیا با توجه به رشد فناوری‌های صورت گرفته، ضریب برداشت نفت به حدود ۵۵ تا ۶۰ درصد رسیده که البته این علاوه بر کیفیت فناوری، به شرایط جغرافیایی و زمین شناسی بستگی دارد.

در سال ۹۸ قانونی در مجلس مبنی بر توسعه صنایع پتروپالایشی به تصویب رسید. بر اساس این قانون، باید ظرفیت پالایشی کشور در حدود ۲ میلیون بشکه نفت خام افزایش یابد. با در نظر گرفتن این تکلیف و با توجه به مصرف روزانه فعلی نفت‌خام در مجموعه صنایع پایین‌دستی کشور که رقمی در حدود ۱.۸ میلیون بشکه است و همچنین با توجه به ظرفیت کنونی صادرات نفت و عدم افزایش آن یعنی ۲.۵ میلیون بشکه در روز، ایجاد ظرفیت جدید ۲ میلیون بشکه‌ای نفت‌خام، امری اجتناب‌ناپذیر به شمار می‌آید. قاعدتا قانون‌گذار برای تصویب قانون مذکور، فقط شرایط تحریمی را مدنظر نداشته و در عین حال این نیت را نیز دنبال نکرده که سهمیه نفت صادراتی را حذف کند. حفظ و افزایش جایگاه ایران در بازار جهانی نفت علاوه بر اهمیت و ضرورت‌های اقتصادی، واجد اهمیت و ضرورت امنیتی و سیاسی نیز است.

اینکه بنا بر اظهارات برخی منتقدان، در حال حاضر با توجه به نبود سرمایه و همچنین ضعف فناوری در بخش‌های اکتشافی و تولیدی، نباید به فکر افزایش تولید نفت و به عبارت دقیق‌تر افزایش ضریب برداشت بود، نوعی ناامیدی و به عبارتی تسلیم شرایط تحریمی است. همچنین این استدلال که سیاست افزایش تولید نفت به معنای تقویت خام‌فروشی است از اساس و بنیان غلط و اشتباه است. سیاست راهبردی ایران در حوزه صنعت نفت و به خصوص تولید نفت باید با نگاهی طولانی مدت و با در نظر گرفتن شرایط و الزام‌های آینده بازار نفت و منافع ملی کشور قابل تصور است، شکل گیرد. در این راستا با وجود همه کمبودهای متصور برای صنعت نفت که عمدتاً ناشی از فشارها و محدودیت‌های خارجی است، نباید از ظرفیت‌ها و توانمندی‌های ملی صنعت نفت در بخش‌های مطالعاتی، اکتشافی و تولیدی و همچنین اجرا و مدیریت طرح‌های توسعه‌ای توسط شرکت‌های داخلی غافل شد. صنعت نفت ایران به طور قطع قابل مقایسه با وضع گذشته و حتی یک دهه گذشته به لحاظ توسعه و پیشرفت نیست، اما نباید از واقعیت‌ها نیز دور شد که این صنعت برای تبدیل شدن به شرایط مطلوب و متناسب با جایگاه اول در دنیا به لحاظ مجموع ذخایر هیدروکربوری، باید از ظرفیت‌ها و فرصت‌های بین‌المللی در حوزه‌های مالی و سرمایه‌ای، فنی و مهندسی و همچنین سیستم‌های نوین مدیریتی بهره‌برداری کند تا بتواند در سطح چهارمین دارنده نفت دنیا، در بازارهای جهانی خودنمایی کرده و منافع اقتصادی، توسعه‌ای و امنیتی کشور را تأمین کند. اینکه بسیاری از میدان‌ها و چاه‌های نفت ایران در نیمه دوم عمر خود قرار داشته و یا به عبارت دیگر پیر شده‌اند و دیگر تولید اولیه را ندارند یک واقعیت است، اما این به معنای بی‌توجهی و بی‌تفاوتی و رهاسازی آنها نیست، چه اینکه به لحاظ فنی، مهندسی و اقتصادی هم این رویکرد از توجیه لازم برخوردار نیست. این استدلال که باید با این چاه‌ها و میزان تولید محدود آنها کنار آمد، معنایی جز اتلاف منابع ندارد. در شرایطی که می‌توان با سرمایه‌گذاری و همچنین استفاده از فناوری‌های جدید، تولید این چاه‌ها را نسبت به دوره جوانی آنها نه تنها حفظ کرد، بلکه افزایش هم داد، چرا نباید در این راستا حرکت کرد؟ عمل کردن بر خلاف این رویکرد آیا کفران نعمت نیست؟ در شرایطی که افزایش یک درصدی ضریب برداشت نفت، درآمد نفتی کشور با نرخ بشکه‌ای ۵۰ دلار در حدود ۷۰۰ میلیارد دلار افزایش می‌یابد، تردید و تاخیر در این مسئله چه معنایی می‌تواند داشته باشد؟ در خصوص افزایش ظرفیت صادراتی نفت کشور نیز تأکید می‌شود که بازار نفت، بازار دائمی با قواعد و سازوکارهای ثابتی نیست. جایگاه نفت و انرژی‌های فسیلی به لحاظ ارزش در حال کاهش است. رقابت شدیدی هم میان دارندگان نفت برای عرضه هرچه بیشتر نفت و کسب سرمایه با قیمت‌های منطقی ایجاد شده است. تولیدکنندگان نفت در بازار با توجه به سرمایه‌گذاری‌های انجام‌شده در حال افزایش است و ایجاد و حفظ بازار فروش برای تولیدکنندگان سخت شده است. از سوی دیگر، مانند نفت در چاه‌ها و میدان‌های نفت، دستاوردی جز کاهش تدریجی ارزش این سرمایه‌های خدادادی ندارد. در شرایطی که بازار محصولات این ماده خام تحت تأثیر ملاحظات زیست‌محیطی و حتی اقتصادی رو به کاهش است، آنچه اهمیت دارد، تولید و فروش هرچه بیشتر نفت‌خام و گاز و استفاده بهینه از منابع درآمدی حاصل از آن در حوزه‌های اقتصادی و توسعه‌ای ماندگار است.

به مناسبت روز ارتباطات و روابط عمومی؛

مدیرعامل نفت خزر از کارکنان روابط عمومی تقدیر کرد

عمومی به منظور انجام فعالیت‌ها و انعکاس مطلوب دستاوردهای شرکت اظهار داشت: باید با برنامه ریزی و آینده نگری صحیح، اقدامات و فعالیت‌های شرکت نفت خزر ثبت و مستندسازی گردد و با تلاش همه همکاران و به خصوص همکاران واحد روابط عمومی نسبت به اطلاع رسانی مطلوب تر و اثرگذار در این حوزه خطیر از صنعت نفت کشور به بالتدگی و شکوفایی لازم برسیم. در این مراسم که با حضور مدیران و روسای شرکت برگزار شد از وب سایت جدید شرکت نفت خزر نیز به طور رسمی رونمایی گردید. در پایان این نشست کارکنان واحد روابط عمومی در فضایی صمیمی به بیان دیدگاه‌ها و تشریح فعالیت‌های این واحد در یکسال گذشته پرداختند و مدیران شرکت نیز نقطه نظرات خود را در جهت پویایی و اثرگذاری بهتر روابط عمومی بیان نمودند. شایان ذکر است با توجه به محدودیت‌های کرونا کارکنان روابط عمومی مستقر در منطقه عملیاتی خزر از طریق ویدئو کنفرانس در جلسه حاضر بودند و به ارائه نقطه نظرات خود پرداختند.



ایده پردازی و آینده نگری را از خصوصیات یک روابط عمومی پویا برشمرد. اصولی در پایان با قدردانی از همکاران واحد روابط

شیوه‌های نوین شناسایی و برقراری ارتباط با مخاطبان می‌باشد. وی مخاطب محوری، تأثیرگذاری، انتقادی، تعامل، خلاقیت،

عنوان عنصری تأثیرگذار در تصمیم‌گیری ها، اجرای برنامه‌ها و پیشبرد اهداف سازمان مبدل گردیده است و ملزم به بهره‌گیری از

به مناسبت روز جهانی روابط عمومی و ارتباطات، در نشست صمیمانه کارکنان روابط عمومی شرکت نفت خزر با مدیرعامل و مدیران شرکت دیدار نمودند.

دکتر علی اصولی مدیرعامل شرکت نفت خزر ضمن تبریک به مناسبت روز روابط عمومی و ارتباطات، به بیان دیدگاه‌ها و تشریح الگوهای ساختاری روابط عمومی پویا با توجه به نیاز کنونی سازمان‌ها پرداخت و اظهار داشت: روابط عمومی دروازه ورود و زبان گویای سازمان است و در این راستا رسالت خطیری را در جهت پیشبرد و تعالی اهداف سازمان بر عهده دارد. وی گفت: یک روابط عمومی هوشمند روابط عمومی است که توجه ویژه‌ای به منابع انسانی در سازمان داشته باشد و بتواند با ایجاد تعامل دو سویه و با بهره‌گیری از نظرها و توانمندی‌های کلیه افراد سازمان به عنوان ظرفیتی قابل توجه، در پیشبرد فعالیت‌ها و برنامه‌های سازمان تأثیرگذار باشد. مدیرعامل شرکت نفت خزر با اشاره به اهمیت نقش روابط عمومی در تحقق اهداف سازمان افزود: امروزه روابط عمومی به

صیانت از سرمایه‌ها؛ اولویت ملی حفاری



۱۵ تا ۳۲ سال کار عملیاتی هم‌اکنون برای تکمیل یک حلقه چاه در میدان نفتی اهواز به‌کارگیری شده است.

سمت‌های کلیدی سازمان تأکید و اظهار کرد: مدیریت منابع انسانی در گام نخست براساس شاخص‌های تبیین‌شده باید کارکنان زنده، نخبه، خلاق و علاقه‌مند با توانمندی‌های شناخت موضوعات فنی و تخصصی را از میان مجموعه‌های عملیاتی شناسایی کند تا پس از گذراندن دوره‌های آموزشی کاردانی و کارشناسی، آینده سمت‌های سرپرستی در بخش‌های عملیات، خدمات فنی و مهندسی، خدمات ویژه و سیالات از نظر نیروهای کلیدی مورد نیاز تضمین شود. در حاشیه این بازدید که تعدادی از مدیران عملیاتی حضور داشتند، جلال امیرجانی، رئیس دستگاه حفاری ۲۵ فتح گفت: این دستگاه حفاری سنگین با توان ۲۰۰۰ اسب بخار از اواخر سال ۱۳۸۸ به ناوگان ملی حفاری پیوست و اکنون تحت سرپرستی مدیریت عملیات حفاری خشکی ۱٪ شرکت قرار دارد. وی با اشاره به اینکه این دستگاه، حفاری افزون بر ۲۰ حلقه چاه در گستره مناطق نفت‌خیز کشور را در کارنامه خود دارد، افزود: دکل ۲۵ فتح با برخورداری از کارکنان مجرب با سوابق عملیاتی

نگهداری و تعمیرات، لجستیک، تأمین به‌موقع قطعات و تجهیزات، کیفیت‌گرایی و پیشگیری از توقف‌های عملیاتی اشاره کرد. گلیا یگانی با تأکید بر برنامه‌ریزی برای به‌کارگیری نیروهای سازمانی بر اساس محل سکونت در مناطق عملیاتی افزود: همسو با اولویت‌های پیش‌گفته، انجام کار در شرایط ایمن، کاربست شاخص‌ها و ضوابط ایمنی، استفاده از همکاران کارآمد، ماهر و متخصص در چارچوب اصل شایسته‌سالاری در انجام وظایف سازمانی اعم از صف و ستاد باید مورد توجه ویژه باشد. وی با اشاره به برنامه‌های صنعت نفت در توسعه میدان‌ها و اجرای پروژه‌های میدان‌محور در قالب EPD/EPC گفت: برنامه‌های این شرکت مشارکت فعال در فرآیند کار پروژه‌ای، انجام کار براساس جدول زمان‌بندی شرکت‌های کارفرما، آماده‌سازی دکل‌ها و تعامل مستمر با متقاضیان خدمات بهره‌وری است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران ادامه داد: اولویت بعدی اهتمام ویژه به دارایی‌های فیزیکی از جمله ناوگان عملیاتی و خدمات جانبی صنعت حفاری است که در این زمینه می‌توان به

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران توجه به سرمایه‌های انسانی و فیزیکی و صیانت از این سرمایه‌ها را اولویت نخست این شرکت دانست.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، حمیدرضا گلیا یگانی در بازدید از دکل ۲۵ فتح این شرکت که نخستین دیدار وی از مناطق عملیاتی پس از تصدی مدیریت ملی حفاری است، از عملکرد کارکنان شرکت ملی حفاری ایران در پیشبرد اهداف و برنامه‌های صنعت نفت قدردانی و بر حفظ جایگاه و سهم سازمان در بازار کار حفاری تأکید کرد. وی گفت: نخستین اولویت شرکت در سال ۱۴۰۰ توجه به نیروی انسانی، ایجاد رضایتمندی و انگیزش کارکنان، ارتقای دانش فنی از طریق آموزش و اصلاح ساختار منابع انسانی همسو با افزایش بازدهی کار و بهره‌وری است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران ادامه داد: اولویت بعدی اهتمام ویژه به دارایی‌های فیزیکی از جمله ناوگان عملیاتی و خدمات جانبی صنعت حفاری است که در این زمینه می‌توان به

یادداشت

جنگ بی برنده

حسین روحانی صدر

کارشناس سازمان اسناد

وقتی آگهی برگزاری اولین پاس یاد سالمرگ مرزا مفتی جمهوری اسلامی ایران، روز دوشنبه ۱۳ اردیبهشت ۱۴۰۰ ساعت ۲۲ تا ۲۴ و روز جمعه ۲۴ اردیبهشت ساعت ۱۰ تا ۱۱ بامداد در مزار ایشاد قطعه ۱۱۰ آرامستان بهشت زهرا را دریافت کردم، یاد همان پرشش و پاسخ‌های نصفه و نیمه دوران رفاقتم افتادم. وقتی می‌گفت در دوران تحصیل، شب‌های قدر به بهانه احیا به خانه شهید محسن (حیبالله) مهمانچی می‌رفتم و خودمان را برای شنیدن سخنرانی‌ها به حسینیة ارشاد، مسجد الجواد و مسجد جاوید می‌رساندیم، خلاصه ما باین این فرهنگ و عقیده در آمریکا درس خواندیم تا کاری از کشور پیش ببریم.

بارها از ایشان پرسیدم شما که خود از جانبان حادثه خوین انفجار دفتر حزب جمهوری اسلامی در شامگاه هفت تیر هستی و دوستانی همچون محسن میهنانچی را از دست دادی و در پست معاونت اقتصادی و بین‌المللی وزارت خارجه نشستی، چرا از اینکه این جنگ برنده ندارد، با تصمیم‌گیرندگان جنگ صحبت نکردی؟

دائم می‌گفت: آقا من را حذف می‌کردند. بادم هست به من گفته شد از طرف شورای عالی دفاع، تو مأمور و نیزبانی اولاف پالمه، وزیر خارجه سوئد و نماینده ویژه کورت والهایم، دبیرکل سازمان ملل متحد، درباره خاتمه جنگ ایران و عراق هستی، اما پس از چندی مذاکره، من را حذف می‌کردند. باز به من مأموریت می‌زبانی از هیئت سران کنفرانس اسلامی به ریاست احمد اسکوتوره، رئیس جمهوری یمن را دادند، اما اجازه مذاکره به من ندادند و هنگام بدرقه، او به من گفت: شما چه مدیران ویژه‌ای هستید که می‌توانید مردمان را فقیر و پابره‌نه روی طلا نگه دارید و در ادامه گفت: شما از من چه انتظاری دارید؟ نکنند می‌خواهید سر -

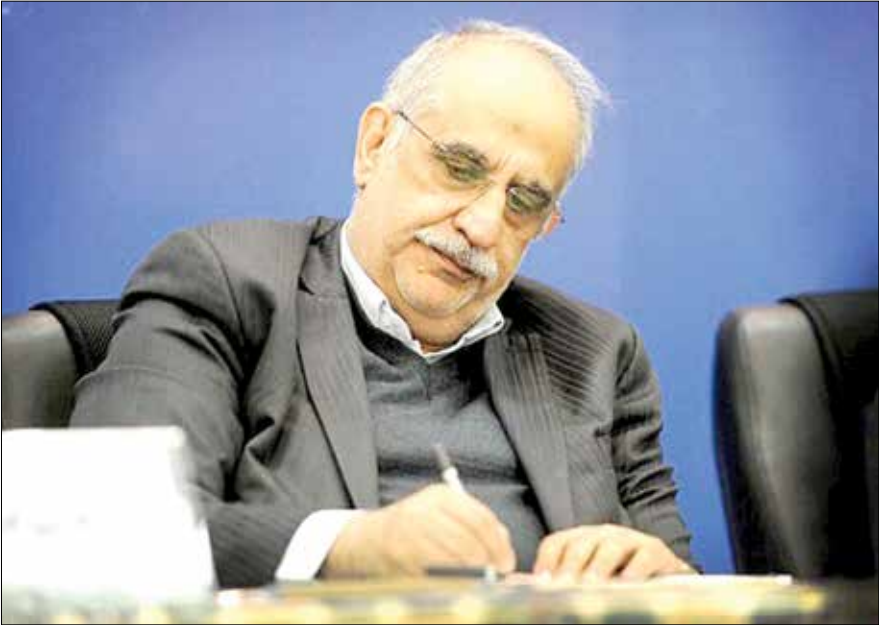
سدام رئیس جمهوری عراق را هم برایتان بیاورم. برای اینکه خودم را نیازم، گفتم: این کار که نهایت لطف و شمامت و او گفت: شما به سرخشتی‌هایان کار جنگ را طولانی خواهید کرد. همه اینها را گفتم اما کسی نشنیدید به ایشان گفتم: از اینها پرسیدی چرا باید مردان ما در میدان جنگ زیر آفتاب سوزان جنوب پوست بیندازند تا داعی قنداقه آفتاب خورده کلاش را زیر آفتاب داغ خوزستان در دست حس کنند و مجبور نباشند آب آفتاب خورده بخورند و روی خاک دراز بکشند و او گفت: آقا، به خدا اینها را غلطی از شما می‌گفتم تا آنجا که قاعشان کردم غیررسمی با دکتوار، دبیر کل سازمان ملل، در ژنو بنشینم و پیش‌نویس تهمه نکیم تا شاید زودتر به این داستان خاتمه دهیم؛ اما من را به بهانه شکلات اوپک به وزارت نفت کشاندند. به آنها گفتم: من خدمات اوپک را هم برایتان دنبال می‌کنم. گفتند: نه، وضع جنگ و درآمدهای ارزی به مخاطره افتاده و نگذاشتند کار به سرانجام برسد. حتی وقتی قاعطمان را هم پذیرفتند، در یک جلسه عمومی من را از این کار مطلع کردند. به ایشان گفتم: آقا مشکل کار از این جا بود؟

خندید و گفت: من به این سؤال هنگام مذاکره‌مان درباره حدود ارونرد جواب دادم؛ در ژنو وقتی با عجله که سفیرشان در توکیو بودم به آنجا خواستند تا بتوانند با طارق عزیز مذاکره پیروزمندانه داشته باشند. دو نفر از مردان مذهبی هم آنجا همین سؤال را از من پرسیدند. گفتم: مشکل کار این است که جایمان عوض شده، مأموریت ما، مشارکت در آبادی‌هاست. ما همسایگان قدرتمند و امن را می‌خواهیم. با همسایگانی ضعیف و ویران را؟

در یکی از آخرین ملاقات‌ها، ایشان به من گفت: چند بار پیشنهاد اعزام به نیویورک مطرح شد، به آنها گفتم نمایندگی ما فقط مشغول اجرای کارهای تشریفاتی رفت و آمدهای شما به نیویورک است. وظیفه برقراری ارتباط با دیگر نهادهای ارگان‌های بین‌المللی و بالا بردن سطح روابط با ای‌جیان را ندارد و من از آمریکا برای خدمت و پیشرفت، درس و تحصیل را رها کردم و تا به اینجا رسیدم. پس امید و آرزوی من، نشستن در نمایندگی ایران در نیویورک نیست. یادم هست در ماه رضائی که به‌خاطر مشکلاتم در هیستون تگزاس آمریکا مستقر بودم، او با مهربانی احوال‌پرسی می‌کرد. در یکی از پیام‌هایش خواست تا از وضعیتم مطلب بنویسم، ما ناراحتی نوشتیم: امروز من در مرکز خدمات نابینایان بروندت تا مهارت نقشه‌خوانی بیاموزم، تازه فهمیدم آمریکا و کانادا دو کشور نیستند، ۷۰ کشورند. آیا شما این مطلب را به مقام‌های خودتان تذکر می‌دادی؟ درد دل زیادی از وضعیتم کردم، گفتم: اینها را برایت می‌نویسم تا آیندگان بخوانند و قضاوت کنند. با مهربانی نوشت: من همه انتقادها را می‌پذیرم، اما همه تصمیم‌گیری‌ها با ما نبود. ما به‌خاطر اسامه و رشد اقتصاد و بازرگانی کشور آمدیم. هیچ‌گاه باور نمی‌کردم روزی به مناسبت سالروز رفتنش چنین یادداشتی را بنویسم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران:

ارسال نفت خام از گورهبه جاسک آغاز شد



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از
آغاز عملیات ارسال نفت خام از مبدأ گوره
به سمت جاسک خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، مسعود کره‌بایان با بیان اینکه طرح ملی انتقال نفت خام کوره به جاسک بزرگ‌ترین پروژه صنعت نفت است، اظهار کرد: تولید شیرهای انفاز، الکتروپمپ‌های مورد نیاز، ساخت هزار کیلومتر خط لوله انتقال نفت در کنار ساخت مخازن، پایانه و گوی شناور در منطقه جاسک با استفاده از توان داخلی نشان‌دهنده عزم ملی برای به ثمر رسیدن این طرح بزرگ و راهبردی است. وی افزود: پروژه کوره - جاسک به دلیل حساسیت‌ها چند بار در مرحله تخیال، ساخت لوله، توپ‌کرائی و ... تست‌های بیشتری نسبت به دیگر پروژه‌ها پشت سر گذاشت تا بدون نقص و با بهترین کیفیت به سرانجام برسد. مدیرعامل شرکت ملی

نوسازی سیستم مالی در شرکت ملی نفت ایران

سیستم‌های مالی شرکت ملی نفت

FRAME MAIN بر مبنای ۱۳۶۳ از سال ایجاد و به تدریج دیگر عملیات مالی، حقوق و دستمزد، اموال، کالا، جامع کارکنان و دیگر سیستم‌های مرتبط به آن اضافه شد که هرچند امکان استفاده از این سیستم هنوز هم مقدور است، اما به دلیل نبود امکان پشتیبانی مناسب از این سیستم و ضرورت استفاده از فناوری روزآمد دنیا سیستم‌های مالی جدید جایگزین شده است.

به گزارش دانش، دانش، نفت به نقل از شرکت

سیستم مالی هنگام با تغییرات به‌وجودآمده در قوانین کشور و نیازهای سازمان‌ها و نهادهای مرتبط با شرکت نفت در بهره‌گیری از دولت الکترونیک و ایجاد داشبوردهای مدیریتی کلان، اجرای سیستم طرح جامع وامانه ERP را در دستور کار قرار داد. به گفته معاون مدیر امور مالی شرکت ملی نفت ایران، «همچون سایر واحدهای اجرای سیستم طرح جامع وامانه ERP به اینجا رسید که ما باید سیستم مالی جدیدی ایجاد کنیم و در بحث ساختار، سببها، تغییرات اساسی به‌وجود آوریم. هرگشتی که ما در بحث ساختار مالی داریم این است که از جزء به کل برسیم، اما در سیستم جدید از کل به جزء می‌رسیم. بر اساس این گزارش، سیستم‌های مالی شرکت ملی نفت ایران از سال ۱۳۶۴ بر مبنای FRAME MAIN ایجاد و به‌تدریج دیگر عملیات مالی، حقوق و دستمزد، اموال، کالا، جامع پرسنلی و دیگر سیستم‌های مرتبط به آن اضافه شدند. اسناد روزنامه، پرداخت دریافت و دیگر رده‌های مورد نیاز نیز به‌صورت دستی ۸۰۰۰ شتونی پانچ کارت، طراحی شده بود. هرچند امکان استفاده از این سیستم هنوز هم مقصور است، اما به‌دلیل نبود امکان پشتیبانی مناسب، این سیستم و ضرورت اشتیاق از فناوری نوآمدها دنیا نسبت به جایگزینی سیستم‌های مالی جدید اقدام شده. در ادامه نادر آریا، سرپرست

مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات شرکت ملی نفت ایران نیز گفت: واقعیت این است که سامانه مالی پیشین شرکت ملی نفت ایران با بدلیل تلاش ارزشمند گروه زیادی در دهه ۱۳۶۰ تولید و راهبری شد. گروهی که توانسته بودند قریب ۴۰ سال آن سامانه را پشتیبانی کنند و تداوم بخشدند، شایسته تقدیر باشند افزود: البته بر اساس اسناد موجود، این واقعیت غیرقابل انکار را نمی‌توان نادیده گرفت که تقریباً از دو دهه گذشته نیاز به تحول هم در بعد تخصصی مالی و هم در بعد تخصصی فناوری اطلاعات و ارتباطات در این سامانه احساس می‌شده که سرانجام سامانه جدید بر اساس مجموعه زحماتی که در پروژه ERP کشیده شده و تولید سامانه‌ای که از سوی معاونت پژوهشی دانشگاه تهران انجام شده به ثمر نرسد، سرپرست مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات شرکت ملی نفت ایران عنوان کرد: مشکلات عملکردی و غیرعملکردی در مورد سامانه عظیمی مانند سامانه مالی شرکت ملی نفت ایران، موضوعی طبیعی است؛ از این رو همکاران فاوا و مالی باید کمک کنند تا بتوانیم مشکلات را برطرف کنیم و این سامانه را به برسانیم. آری یکی از مشکلات موجود بر سر راه سامانه جدید را نبود آموزش برای بهره‌برداری از آن اعلام کرد و گفت: البته از ابتدای اقبال تحولی

که روی سامانه اتفاق افتاد در واقع نیازمند آموزش بود، به‌ویژه که مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و مدیریت امور مالی هم بر آموزش چه در سطح ستاد شرکت ملی نفت ایران و چه در سطح شرکت‌های تابع تأکید فراوانی داشته‌اند و شنیدنی‌های افزود: با توجه به احساس نیاز شدید برای آموزش راهبری سامانه جدید مالی، تصمیم بر آن شد که دوره‌های آموزشی برای همکاران ذی‌ربط مالی و فوا بر‌گزار شود که این نشست، نخستین نشست از مجموعه این دوره‌های آموزشی است. دوره آموزشی فردا هم مرتبط با شرکت‌های تابع است. سرپرست مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات شرکت ملی نفت ایران توضیح داد: دوره سامانه را، خصوصاً هم کاربران و هم راهبران سامانه را به‌تدریج آموزش می‌دهد و آماده کار می‌کند،

بنابراین از یک طرف هم افرادی که قرار است با این سامانه کار کنند در دوره حضور دارند و هم افرادی که قرار است رفع اشکال، نصب، راه اندازی و حتی آموزش این سامانه را به عهده بگیرند را با ضمان قدردانی از همکاران معاونت آموزش مدیریت توسعه منابع آسانی که متولی برگزاری این دوره آموزشی هستند اظهار شرکت می کنند کسانی که در این دوره آموزشی شرکت می کنند گواهینامه پایان دوره صادر می شود. در ضمن جمعی از منتخبان این دوره آموزشی به عنوان مدرس، راهبر سامانه خواهند بود، دیدگاههای همکاران نیز در طول دوره برگزار می شود و راهبر سامانه جدید مالی شرکت ملی نفت ایران جمع آوری می شود و در نشست هایی به منظور بهبود عملکرد سامانه بررسی می شود.

آزمون استخدامی پتروشیمی بندر امام برگزار شد

برگزار شد.

وی ادامه داد: مجری برگزاری آزمون دانشگاه صنعتی امیرکبیر، ماهشهر بدلیل سابقه و تجربه خوب برگزاری آزمون‌های استخدامی پویژ، در رشته‌های مرتبط با صنعت مانند شیمی، مهندسی شیمی و مکانیک و استقرار در شهرستان ماهشهر انتخاب شد، که با یک برنامه‌ریزی منسجم و هماهنگ از مرحله آمیت و طراحی سوالات تا اجرای آزمون وظایف خود را به نحو مطلوبی انجام دادند.

مدیرعامل راه‌آوران فنون تروتشیمی
تصریح کرد: مطابق هماهنگی و برنامه
ریزی‌های انجام شده با دانشگاه
صنعتی امیرکبیر تصمیم داریم نتایج
نیمه‌نهایی این آزمون را با دو و نیم
برابر ظرفیت در نیمه خرداد ماه اعلام
و با دعوت از پذیرفته شدگان نیمه
نهایی، فرایند آسومی مساجبه تخصصی
و عمومی را از هفتم خرداد ماه
آغاز و انشالله نتایج یک برابری ظرفیت

روز پنجشنبه سی ام اردیبهشت،
آزمون استخدامی پتروشیمی بندر امام،
در دو نوبت صبح و عصر برگزار شد.
به گزارش روابط عمومی گروه
صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مدیر
عامل شرکت راهواران فنون پتروشیمی
با اشاره به برگزاری این آزمون در ۱۱
حوزه که ۸ حوزه آن در شهر ماهشهر
بود، گفت: در شهرهای اهواز، شیراز و
تهران نیز هر کدام یک حوزه میزبان
برگزاری آزمون بودند و در مجموع
۹۵۳۵ نفر در این آزمون شرکت کردند.
نویید نادرپور افزود: به دلیل رعایت
پروتکل‌های بهداشتی و لزوم حفظ
سلامت جامعه و متقاضیان شرکت در
آزمون، تاکنون سه بار زمان برگزاری
آزمون تغییر کرده بود و برگزاری
آزمون را منوط به وجود شرایط مناسب
بهداشتی در هر ۴ شهر میزبان اخطار
می‌زدیم که خوشبختانه با وجود
همزمانی کریدم و مهیا شدن شرایط
این آزمون، پنج شنبه سی‌ام اردیبهشت



تشکر و قدردانی کرد. گفتنی است، آزمون بدلیل رعایت پروتکل‌های بهداشتی و لزوم فاصله گذاری مناسب در دو نوبت صبح و عصر برگزار و چند روز قبل از برگزاری آزمون تا پایان فرایند آن، نمایندگان گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، پتروشیمی بندر

امام و شرکت ره آوران فنون پتروشیمی در هر ۱۱ حوزه حضور و مراحل کار نظارت داشتند. ظرفیت اسمی تولید پتروشیمی بندر امام ۹/۶ میلیون تن محصولات شیمیایی و پلیمری در سال است و بزرگترین پتروشیمی کشور محسوب می‌شود.

اخبار پالایش

مصرف سی‌ان‌جی در منطقه چالوس ۱۴ درصد افزایش یافت

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه چالوس از مصرف ۱۲۷ میلیون متر مکعب سی‌ان‌جی در سال ۹۹ و افزایش ۱۴ درصدی مصرف آن در منطقه خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه چالوس، تورج امانی گفت: مصرف این مقدار سی‌ان‌جی در سال ۹۹، سبب صرفه‌جویی حدود ۱۱۷ میلیون لیتر بنزین شده است. وی اجرای طرح مدیریت مصرف سوخت از ۲۴ آبان سال ۹۸ و استقبال مردم از اجرای طرح رایگان دوگانه‌سوز کردن خودروها و ثابت ماندن قیمت سی‌ان‌جی را از مهم‌ترین عوامل رشد مصرف برشمرد. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه چالوس اظهار کرد: در سطح منطقه ۴۱ جایگاه عرضه سی‌ان‌جی فعال است که از این تعداد ۲۷ جایگاه دومنظوره (بنزین و سی‌ان‌جی) و ۱۴ جایگاه تک‌منظوره سی‌ان‌جی است و با توجه به پایش مستمر وضع عملکرد و تجهیزات فنی این جایگاه‌ها، سوخت‌رسانی وضع مطلوبی دارد.

طرح توزیع الکترونیکی نفت‌سفید در منطقه میاندوآب کلید خورد

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه میاندوآب از توزیع الکترونیکی نخستین مرحله سهمیه نفت‌سفید در سال ۱۴۰۰ برای ۶۰ هزار خانوار مصرف‌کننده این فرآورده در منطقه میاندوآب خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه میاندوآب، سیدجواد فیض‌حسینی افزود: به‌منظور تأمین به‌موقع سوخت خانوارهای مناطق شهری و روستایی فاقد شبکه گاز طبیعی ساکن در منطقه و ذخیره‌سازی تدریجی این فرآورده برای مصرف در ماه‌های سرد سال و مناطق سخت‌گذر، سهمیه ۴۰۰ لیتری نفت‌سفید برای ۶۰ هزار خانوار فاقد شبکه گاز شهری در کارت بانکی خانوارهای زیر پوشش شارژ شد. وی تأکید کرد: ساکنان مناطق شهری و روستایی فاقد شبکه گاز شهری هشت شهر جنوب استان آذربایجان غربی با توجه به سهمیه اعلامی می‌توانند با مراجعه تدریجی به فروشندگی‌های نفت‌سفید شهری و روستایی و ارائه کارت بانکی ثبت‌شده در سیستم تجارت آسان نسبت به تحویل سهمیه تعیین‌شده اقدام کنند و سهمیه اعلامی این مرحله تا پایان خردادماه امسال اعتبار دارد. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه میاندوآب گفت: اطلاع‌رسانی لازم درباره سهمیه نفت‌سفید اعلامی خانوارها از طریق صداوسیما و فرمانداری‌ها و رسانه‌های محلی انجام شده است. فیض‌حسینی تصریح کرد: آن دسته از خانوارهایی که تاکنون به هر دلیلی موفق به ثبت‌نام نشده‌اند، می‌توانند با مراجعه به سامانه اینترنتی به آدرس NEWTEJARATAN.NIOPDC.IR ثبت‌نام و مشخصات اعضای خانوار خود را درج کنند. وی افزود: نفت‌سفید مورد نیاز خانوارها به‌وسیله ۲۵۳ فروشندگی شهری و روستایی به‌طور مستمر توزیع می‌شود. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه میاندوآب همچنین به کاهش ۱۰ درصدی مصرف این فرآورده در این منطقه در سال ۹۹ اشاره کرد و علت اصلی این کاهش را تلاش‌های شبانه‌روزی بازرسان در کنترل و نظارت مستمر بر نحوه توزیع این فرآورده، توسعه شبکه گاز شهری، حذف کالابرگ فیزیکی و الکترونیکی کردن توزیع نفت‌سفید بیان کرد. فیض‌حسینی درباره فعالیت‌های تأسیسات سیلندرپرکنی در سطح منطقه فعالیت می‌کنند که وظیفه توزیع گاز مایع برای مصارف خانگی را به‌عهده دارند.

با هدف عمل به مسئولیت اجتماعی؛ پالایشگاه ستاره خلیج فارس به شبکه در مان هرمزگان تجهیزات درمانی اهدا کرد

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس از اهدای ۱۰ تخت آی‌سی‌یو و ۱۰ دستگاه مانیتور علائم حیاتی بیمار، ۱۶ دستگاه ساکشن جراحی و دو دستگاه بلاداکاز به شبکه درمان هرمزگان به‌منظور اجرای مسئولیت‌های اجتماعی خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت ستاره خلیج فارس، محمدعلی دادور در حاشیه اهدای هدیه سلامت از سوی شرکت نفت ستاره خلیج فارس به شبکه بهداشت و درمان استان هرمزگان گفت: این شرکت در کنار رسالت اصلی خود یعنی تأمین امنیت سید سوخت کشور، همواره سعی در اجرای مسئولیت‌های اجتماعی داشته است. دادور گفت: با توجه به کاستی‌های موجود در حوزه بهداشت و درمان هرمزگان ۱۰ تخت آی‌سی‌یو، ۱۰ دستگاه مانیتور علائم حیاتی بیمار، ۱۶ دستگاه ساکشن جراحی و دو دستگاه بلاداکاز به دانشگاه علوم پزشکی هرمزگان ارائه شد که ارزش این تجهیزات حدود ۱۳ میلیارد ریال است.

تأمین خوراک پایدار کارخانه‌های پایین‌دستی و رفع نیاز صنایع داخلی در پالایشگاه تهران



رئیس اداره بازاریابی و فروش شرکت پالایش نفت تهران با تشریح دستاوردهای شرکت پالایش نفت تهران در زمینه بازاریابی و فروش گفت: این واحد به‌طور مستمر بیش از ۱۰ نوع محصول ویژه عرضه کرده است تا افزون بر تأمین خوراک پایدار کارخانه‌های پایین‌دستی و رفع بخشی از نیاز صنایع داخلی در مسیر ایجاد مزیت‌های رقابتی و سودآوری گامی مؤثر بردارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش نفت تهران، حمید عامریان با اشاره به عملکرد این مجموعه تصریح کرد: در پالایشگاه تهران افزون بر تأکید در تولید محصولات باکیفیت، به‌منظور گسترش سبد محصولات و توسعه بازار اقدام‌های مناسبی انجام شده است تا سهم شرکت پالایش نفت تهران در بازار این فرآورده‌ها افزایش یابد. وی با تأکید بر شفاف‌سازی در روند قیمت‌گذاری فرآورده‌ها اظهار کرد: نحوه قیمت‌گذاری با هدف دستیابی به رویه‌ای منظم و پایدار به‌منظور تأمین منافع تولیدکننده و مصرف‌کننده که سرانجام به ایجاد تعادل در زنجیره فرآورده‌های نفتی منجر می‌شود همواره مورد تأکید بوده است. در این روند اعلام قیمت پایه فرآورده‌های ویژه نفتی توسط انجمن صنفی کارفرمای صنعت پالایش نفت همراه دو بار و در نخستین روز کاری ابتدا

و نیمه همراه صورت می‌پذیرد. رئیس اداره بازاریابی و فروش شرکت پالایش نفت تهران با اشاره به موضوع پاندمی کرونا گفت: از جمله آثار کرونا بر عملکرد پالایشگاه می‌توان به کاهش و توقف کارکرد بعضی صنایع پایین‌دستی در پی کاهش تعاملات بین‌المللی، کاهش تقاضای خرید و دریافت محصولات تولیدی پالایشگاه که البته در ابتدای پاندمی این ویروس شیب تندتری را در بر داشت اشاره کرد. در این روند با کاهش تعاملات و در ادامه مشکلات مالی شرکت‌های خریدار

که تا ورشکستگی و تعطیلی برخی کارخانه‌های تولیدی پیش رفت منجر به کاهش محدودیت فروش بعضی فرآورده‌های شرکت پالایش نفت تهران نیز شد. عامری افزود: در این شرایط و با توجه به وضع شرکت‌های خریدار و برای پشتیبانی از مشتریان در پاندمی کرونا اقدام‌هایی چون تمدید مهلت تسویه همه فروش‌های اعتباری، ابطال قراردادهای برداشت‌نشده همه خریداران، عدم دریافت جریمه تأخیر تسویه ماه دوم فروش‌های اعتباری فروردین ماه و اردیبهشت‌ماه پارسال

در رأس اجرا قرار گرفت. وی با اشاره به برنامه‌های بازاریابی و فروش در این مجموعه تصریح کرد: کنترل برنامه‌های بازاریابی و فروش از طریق تعریف و محاسبه شاخص‌های مختلف در حوزه‌های فعالیت این واحد انجام می‌شود، ضمن اینکه آمار و اطلاعات، نحوه اجرا و هرگونه تغییر در فرآیندهای جاری به‌منظور اطمینان از حذف ریسک‌های احتمالی با ادارات مرتبط اعم از مدیریت عملیات، مدیریت مالی و اقتصادی، امور پیمان‌ها و حقوقی و... از طریق کارگروه‌های مختلف

۴ جایگاه جدید سی‌ان‌جی در منطقه چابهار ساخته شد؛

توزیع بیش از ۴۵۰ میلیون لیتر بنزین در منطقه چابهار در سال ۹۹



افزایش سه برابری ذخیره‌سازی نفت گاز در منطقه چابهار

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه چابهار با اشاره به افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی نفت گاز به میزان دو تا سه برابر گذشته در آینده نزدیک گفت: تعمیر مخازن انبار نفت چابهار، احداث اسکله ۵۰ هزار تنی چابهار با توجه به توسعه سواحل مکران از دیگر پروژه‌های در دست اقدام در این منطقه است. اسد با اشاره به پهلوگیری ۴۰ فروند کشتی حامل سوخت

میلیون لیتر بوده است. این رقم فروردین سال ۹۹، ۶۰ میلیون و ۱۳۴ هزار لیتر بود که از افزایش ۱۱۱ درصدی مصرف این فرآورده در مقایسه با سال ۹۹ حکایت دارد. وی همچنین گفت: از میان ۱۲۷ میلیون فرآورده گازوئیل مصرفی در فروردین‌ماه ۱۴۰۰، ۵۸ میلیون و ۱۵۸ هزار لیتر مربوط به مصرف غیرنیروگاهی و ۴۶ میلیون و ۵۶۳ هزار لیتر مربوط به مصرف نیروگاهی بوده است.

ساخت ۴ جایگاه جدید در منطقه چابهار

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه چابهار درباره وضع جایگاه‌های عرضه سوخت در این منطقه گفت: هم‌اکنون ۵۰ جایگاه عرضه سوخت بنزین و نفت‌گاز در منطقه چابهار فعال است. اسد گفت: مجوز احداث ۱۳ جایگاه جدید (۹ تک سکوی بنزین) و دو جایگاه ساحلی نیز اخذ شده و احداث دو تأسیسات توزیع گاز مایع نیز در مرحله دریافت مجوز است. وی همچنین افزود: هم‌اکنون دو جایگاه سی‌ان‌جی در منطقه چابهار مشغول خدمات‌رسانی است و احداث چهار جایگاه جدید در ایرانشهر، درگهان، چابهار و... نیز با دریافت مجوزهای قانونی، در دست اقدام قرار دارد. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه چابهار

دیگر از عرضه‌های اخیر شرکت نفت ستاره خلیج فارس در رینگ بین‌الملل را عرضه‌ی Heavy End یا برش سنگین این پالایشگاه عنوان کرد و افزود: این فرآورده نیز برای کشف قیمت به تناژ ۶۲۰ هزار بشکه در بورس انرژی ایران عرضه شد که عرضه‌ای موفق و کم‌سابقه در تاریخ بورس انرژی کشور بود. مدیر بازاریابی و فروش شرکت نفت ستاره خلیج فارس، عرضه فرآورده‌ها در بورس انرژی را سبب شفافیت بیشتر

عرضه موفق نفتای سبک شرکت نفت ستاره خلیج فارس در رینگ بین‌الملل بورس انرژی گفت: این عرضه روز گذشته با حجم ۶۰ هزار متریک تن صورت گرفت که با استقبال فعالان بازار مواجه شد و کماکان قیمت فروش نفتای پالایشگاه ستاره خلیج فارس بالاترین قیمت صادراتی فروش نفتا در ایران است و این فروش از تثبیت بازار فرآورده نفتای شرکت نفت ستاره خلیج فارس در شرق آسیا حکایت دارد. وی یکی

هفته موفق پالایشگاه ستاره خلیج فارس در بورس انرژی

در نحوه فروش محصولات دانست و تصریح کرد: امیدواریم با برنامه‌ریزی‌های اصولی و استفاده از تمام ظرفیت‌ها شاهد فعالیت گسترده‌تر و درخشش بیشتر ستاره خلیج فارس در بورس انرژی باشیم. کارآمد، ابرپالایشگاه ستاره خلیج فارس را به سبب حجم تولید، برنامه‌ریزی مدون و تحلیل و رصد بازار هدف، اصلی‌ترین تعیین‌کننده قیمت فرآورده‌های ویژه به خصوص نفتا در بورس انرژی معرفی کرد و گفت: باوجود فشار استکبار

در اسکله چابهار در سال ۹۹ گفت: از این طریق ۲.۵ میلیارد لیتر سوخت دریافت شده که از این مقدار، ۹۰۰ میلیون لیتر آن به نیروگاه‌های سیکل ترکیبی چابهار و کنارک، ۶۰ میلیون لیتر نفت‌کوره به نیروگاه بخار ایرانشهر ارسال شده است. وی با اشاره به اینکه منطقه چابهار منطقه معین پخش زاهدان محسوب می‌شود، گفت: سال ۱۲۴.۹۹ میلیون لیتر نفت‌گاز و بنزین به منطقه زاهدان ارسال شده است. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه چابهار با تأکید بر اینکه تلاش کردیم در سال ۹۹ مانند دیگر مناطق شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در حوزه توزیع الکترونیکی سوخت فعال باشیم، گفت: از ابتدای مردادماه سال ۹۹ ترغیب خانوارها برای ثبت‌نام توزیع الکترونیکی گاز مایع و نفت سفید آغاز شد تا پایان سال، ۲۵۶ هزار خانوار در این طرح ثبت‌نام کردند که از این تعداد اطلاعات ۲۴۰ هزار خانوار تأیید شده است. اسد با اشاره به توزیع صددرصدی نفت سفید در منطقه به‌صورت الکترونیکی گفت: توزیع نفت‌گاز نیز در منطقه چابهار به جز در بخش صیادی به‌صورت الکترونیکی انجام می‌شود.

جهانی، با حداکثر بهره‌گیری از توان داخلی و ظرفیت‌های موجود توانستیم نقش مؤثری را در تأمین سبد سوخت کشور، تهیه خوراک صنایع پتروشیمی و همچنین صادرات فرآورده‌های ویژه در بازار جهانی ایفا کنیم و امیدواریم در سال پیش رو نیز همچون گذشته به پشتوانه تلاش و روحیه جهادی همکاران و شناسایی بازارهای جدید مصرف و تمرکز بر مقاصد جدید صادراتی شاهد افزایش ارزآوری برای کشور باشیم.

اخبار نفت

پیام وزیر نفت برای درگذشت «اکبر ترکان»

وزیر نفت در پیامی درگذشت اکبر ترکان را به خانواده‌اش تسلیت گفت و تأکید کرد: او خدمتگزار صمیمی برای ملت ایران، مدیری توانمند و ارزشمند و دوستی شفیق و وفادار بود. کیمیایی که این روزها کمتر می‌توان سراغ کرد. متن پیام بیژن زنگنه به شرح زیر است:

باسمہ تعالیٰ
اناللہ واناالیہ راجعون

مهندس اکبر ترکان، فارغ التحصیل دانشگاه صنعتی شریف، از نسل نخستین مدیران پرورش یافته در جمهوری اسلامی بود که صرفاً به انکای توانمندی‌ها، قابلیت‌ها، هوش سرشار و خلاقیت خود همراه با نهایت جهد و تلاش برای آبادانی و سربلندی ایران عزیز، از نخستین روزهای پیروزی انقلاب اسلامی، در تشکیل پرتا زندگی مشارکت کرد و سپس مسئولیت‌های متعددی را بر عهده گرفت و منشا چیز و برکات برای کشور و مردم شده‌انگیست که در نیمه دوم سال ۱۳۶۱ به جهاد سازندگی بازگشته، مردن ترکان، جهاد را برای بر عهده گرفتن استانداری ایلام ترک کرد، بود و لذا ادامه ارتباط با ایشان از صنایع دفاع آغاز شد و سپس در ۸ سال دولت‌های مرحوم آیت‌الله هاشمی رفسنجانی رحمت‌الله علیه که وزارت دفاع و سپس راه را بر عهده گرفت ادامه یافت. با شروع دولت اصلاحات، ایشان خیلی زود به جمع مدیران ارشد نفت پیوست و با بر عهده گرفتن مسئولیت‌های معاونت برنامه‌ریزی و مدیریت عامل شرکت نفت و گاز پارس، نقشی اثرگذار در برنامه‌های توسعه‌ای نفت در آن دوران ایفا کرد. عشق به سربلندی ایران و جهاد خالصانه و بدون منت در این مسیر از ویژگی‌های شاخص ایشان در عمر پربار، که زندگی شرافتمندانه‌اش بود، اخذکننده‌ای صلیب برای ملت ایران، مدیری توانمند و از زمیند دوست، شفیق و وفادار بود. کمیایی که این روزها کمتر می‌توان سراغ کرد. مقاومت و سربستی ایشان در تحمل درد و رنج بیماری طولانی ایشان درس آموز بود. خداوند روح ایشان را قرین رحمت و آمرزش و اسامه خود فرماید و با برادران شهیدش و دیگر اولیادهای متخسور فرماید. مصیبت فقدان این دوست قدیمی، همکار نزدیک و برادر گرمی را به همسر صبور و فرزندان گرانقدر و دیگر بستگان ایشان و دوستان و به‌ویژه همکارانشان در صنعت نفت مصیبتی استلیت می‌گویم و برای همه ایشان از خداوند متعال صبر و اجر مسیلت می‌کنم. واقعیتی این است که از مرگ می‌گذشت، اما مردن با نام نیکو همچون اکبر ترکان، چیزی است که به‌سادگی قابل دست یافتن نیست. غفرالله له و لنا

**پیام مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت به
مناسبت روز جهانی ارتباطات**

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت در پیامی روز جهانی روابط عمومی و ارتباطات را تبریک گفت.

در متن پیام تبریک کسری نوری آمده است:

در متن پیام تبریک کسری نوری آمده است:

در متن پیام تبریک کسری نوری آمده است:

امروزه و در عصر توسعه ارتباطات و رسانه‌ها، دیگر هیچ شرکت یا سازمانی را بدون وجود نهاد روابط عمومی نمی‌توان تصور بود. روابط عمومی، به‌عنوان چشم‌ترین سازمان، روشنگر و آوای عقاید تلاش‌های جمعی برای جامعه و بازتاب‌دهنده خواست جامعه به مدیران سازمان است. روابط عمومی در تقویت انگیزه‌های درون سازمانی از یک سو و تأمین امنیت اجتماعی، آگاهی‌بخشی عمومی و کمک به قوام اعتماد مردمی از سوی دیگر، نقشی بسیار اثرگذار در دانش روابط عمومی‌ها به‌عنوان کارگزاران «هنر هشتم» در بهتر شدن حال عمومی مخاطبان این نهاد، در نهایت به بهتر شدن فضای عمومی جامعه منجر شده و می‌تواند سبب تقویت امینولاری و روحیه‌بخشی عمومی و تاب‌آوری برای عبور از مشکلات باشد؛ امری حیاتی که اگر از آن غفلت شود، زمینه خسارات جبران‌ناپذیری به جامعه خواهد شد. این‌جانب ضمن پاسداشت مجاهدت و تلاش‌های کارگران ارزشمند در روابط عمومی‌ها به صنعت نفت، ۲۷ اردیبهشت‌ماه، روز ارتباطات و روابط عمومی را به یکپارگی تلاشگران این عرصه خطیر تبریک و تهنیت عرض می‌نمایم و برای آنان از درگاه خداوند حکیم، پیروزی، بهروزی و عاقبت به خیری طلب می‌کنم.

طرح طبقه‌بندی مشاغل پیمانکاری در دستور کار ملی حفاری

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: مباحث اجرایی طرح طبقه‌بندی مشاغل پیمانکاری صنعت نفت در این شرکت در حال بررسی است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، حمیدرضا گلپایگانی در نشست تخصصی که به این منظور برگزار شد، گفت: این طرح نیمه دوم پارسل برای نیروهای پیمانکاری شاغل در پیمان‌های مستمر غیرپروژه‌ای مطابق بخشنامه وزیر نفت و دستورعمل اجرایی بخشنامه ارائه‌شده‌ی افزودن، اجرای این طرح ملی حفاری با توجه به ساختار سازمانی، اهمیت کار عملیاتی براساس استانداردهای بین‌المللی و اختصاصی بودن برخی سمت‌ها در صنعت حفاری، نیاز به واکوی و بررسی کارشناسی بیشتر دارد که در ریزینی میان مدیریت منابع انسانی شرکت با این حوزه در شرکت ملی نفت ایران ابهام‌های طرح بررسی شده تا رضایتمندی مجموعه کارکنان عملیاتی به نحو مطلوب منظر واقع شود. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران از مدیریت‌های منابع انسانی، مالی، حقوقی و پیمان‌ها و اداره ساختار و بهروری شرکت خواست تا ظرف یک هفته با هم‌افزایی مدیران عملیات و اجرایی و مهندسی، نظرات کارشناسی نهایی خود را در برده شتاب‌بخشی در افق طرح ارائه کنند. گلپایگانی طرح طبقه‌بندی مشاغل در صنعت نفت را مهم عنوان و اظهار کرد: از مزایای این طرح ایجاد نظام یکپارچه در سیستم پرداخت دستمزد، انضباط مالی و اداری، صیانت از حقوق کارکنان و سرمایه‌های انسانی و... با توجه به راهدانازی سامانه اطلاعات پیمانکاران نیروی انسانی صنعت نفت (سایت) خواهد بود. دبایان یادآوری است در این نشست تخصصی معاونان مدیرعامل در عملیات و خدمات فنی و مهندسی، مدیران منابع انسانی و مالی و کارشناسان اداره‌های مرتبط گزارش‌های اقدام‌های انجام‌شده در این زمینه ارائه و پیشنهادها و نظرگاه‌های خود را برای اجرای مطلوب طرح بندجوی که رضایت ذینفعان را تأمین کند، مطرح کردند.

برای افزایش همکاری با دانش بنیان‌ها؛

پژوهشگاه نفت قرار داد مشارکت پژوهشی امضا کرد



بروژه کاربردهای بسیاری را در صنایع بالادست، پایین‌دست و محیط زیست دارد و دانش فنی جدیدی را ارائه می‌کند. نوفیقی افزود: خوشبختانه زمینه‌ای در پژوهشگاه آماده شده است که محققان این مجموعه در پژوهشگاه مستقر شوند

حقیق و توسعه را پشت سر گذاشته و آنها موضوع تجاری سازی آن در دستور کار قرار دارد. رئیس پژوهشگاه صنعت نفت با بیان اینکه پروژه در حال اجرای این شرکت به زمینه غشا و گازدایی از مب مربوط می‌شود، گفت: نتیجه این

بزر در پی آن آغاز شد. وی به قراردادی که در همین زمینه امضا شد نیز اشاره کرد و گفت: ویژگی قرارداد آن است که بین شرکت دانش‌بنیان (ستارگان نوآور سپهر پارس) از منظر فناوری و دانش بسیار پیشرفته است و به عبارتی مراحل

پژوهشگاه صنعت نفت با شرکتی
افش‌بینان درباره پروژه سیستم نوین
موازدا با استفاده از نسل نو ماژول‌های
ششایی پوشش‌دهی‌شده، قرارداد
شارکت پژوهشی امضا کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، فراهم‌آوری فرصت و امکان استفاده این شرکت فاضای کار اشتراکی مرکز نوآوری، پژوهمندی از فضای کارگاهی و آزمایشگاهی پژوهشگاه و سرانجام توسعه‌ی سازی فناوری‌های مورد نیاز صنعت نفت از مسائل این قرارداد پژوهشی است. جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در حاشیه‌ی امضای این قرارداد گفت: پس از آنکه مرکز نوآوری پژوهشگاه پذیرد خود را آغاز کرد، براروخانی با هدف جذب استارت‌آپ‌ها و متاب‌پهنده‌ها به اء، فءا كء، ان، مركز

اده شد، بر همین اساس این شرکت‌ها توجه به ظرفیت پژوهشی این مجموعه به پدیدهای سه‌گانه مراجعه کردند بر حسب مسائل مورد علاقه این شرکت‌ها و ظرفیت موجود، موضوع مورد پژوهش، انتخاب و فعالیت این مجموعه‌ها

در سال ۹۹؛

۱۶ میلیارد مترمکعب گاز در نفت و گاز شرق برداشت شد



هزار ۵۰۰ اثر انجام آنها در مجموع بیش از ۵۰۰ هزار مترمکعب در روز افزایش برداشت به‌دست آمد. بویض ۲۱ کیلومتر پوشش خط لوله هشت اینچ سوی پیمانکاران بومی با برنامه‌ریزی، نظارت همکاری واحدهای بهره‌برداری، تعمیرات

اجرای سازه‌ای از دیگر اقدام‌های پارک‌ساز است. برداشتن ایمن و پایدار را در چهار ماه آخر سال ۹۹ تضمین کردوی درباره برنامه تعمیرات اساسی امسال نیز افزود: برنامه تعمیرات اساسی ۲۸ اردیبهشت‌ماه آغاز می‌شود و تا اوایل ماه‌ان ادامه خواهد داشت و با انجام تعمیرات مرچاجی و جرم‌آوری، اندازه‌گیری، تاسیسات، پراچ‌های و خطوط لوله به تمهیدهای خاص عمل می‌کنیم. همچنین تعویض پوشش ۱۵ کیلومتر به طول لوله ۱۲ هشت اینچ، تعویض مخزن ذخیره عیانت‌ات گازی و برنامه توپ‌کرانی هوشمند از

مجموعه برنامه‌های پیش‌بینی‌شده در سال ۱۴۰۰، شمار ورود، مدیریت عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق در تشریح توضیح مخزن ذخیره می‌بانات گاز گفت: مخزن ذخیره می‌بانات گاز سال ۱۳۶۲ و نزدیک به ۴۰ سال عملیاتی است و مقرر شده در برنامه تعمیرات اساسی مخزن جدیدی جایگزین آن شود. این مخزن در و آورش و جداسازی گاز ارسالی به پالایشگاه شرق اساسی دارد و می‌بانات گاز استحصالی طبق خط لوله چهار اینچ به پالایشگاه شهید نامی‌نژاد ارسال می‌شود.

یک حلقه چاه جدید عملیاتی می‌شود
 خیرى با اعلام به عملیاتی شدن
 یک حلقه چاه جدید گازی تصریح کرد:
 «مسال یک حلقه چاه با ظرفیت مجموع
 روزانه یک میلیون و ۴۰۰ هزار مترمکعب

زوانه ۷.۵ میلیون مترمکعب ذخیره‌سازی
غاز شده است که با رفع مشکل یکی از
مپرسورهای پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد
ن مقدار به‌زودی به ۱۱ میلیون مترمکعب
ی‌رسد.

شش از ۴۲ هزار نفر ساعت کار
تعمیرات اساسی

خبری درباره تعمیرات اساسی و اقدامهای مهندسی برای تحقق تولید تکفیل در سال ۹۹ اظهار کرد: برای تحقق اهداف تولید نامه تعمیرات اساسی در ۶ ماه نخست سال ۱۳۹۹ بیش از ۴۲ هزار نفر ساعت کار تعمیراتی انجام شد که رکورد به شمار می‌آید. در این راه همچنین با برابرمهری و نظارت مهندسی اقدامات، اقدامات بهبود تولید، چاه‌های چندانقده شبکه‌کاری، مسودسازی و اسیدکاری داشتیم

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق پارسال در مجموع حدود ۱۶ میلیارد مترمکعب (روزانه ۴۳ میلیون مترمکعب) گاز برداشت کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، فرسید خبیری، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق درباره فعالیت‌های پارسال این شرکت گفت: پارسال مقدار تحقق تولید نفتی به ۱۰۴ درصد رسید که موهون تلاش همکاران در همه بخش‌ها مپوژه عملیات، تعمیرات و امور فنی بوده است، در حالی که در روزهای سرد سال و اوج مصرف، برداشت گاز در بعضی روزها به ۶۴ میلیون مترمکعب رسید.وی با اشاره به لزوم تسریع در اجرای طرح‌های توسعه‌ای ذخیره‌سازی گاز به‌عنوان طرح‌های راهبردی صنعت نفت، از ذخیره‌سازی یک میلیارد و ۸۵۶ میلیون مترمکعب در مخزن شورویچه دی در سال ۹۹ خبر داد و افزود: با توجه به افزایش مصرف گاز در سبد انرژی کشور و سیاست‌های کلان وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران در تأمین پایدار سوخت زمستانی مصارف خانگی و صنعتی و همچنین بی‌نیازی از واردات گاز مپوژه در شمال شرق کشور، مقدار یک میلیارد و ۸۵۶ میلیون مترمکعب در مخزن شورویچه دی در هشت ماه نخست سال ذخیره و در مجموع ۲ میلیارد و ۵ میلیون مترمکعب گاز در چهار ماه سرد سال بازتولید شده که نسبت به مدت مشابه سال ۹۸ حدود ۲۸ درصد افزایش ذخیره‌سازی و ۱۸ درصد بازتولید داشته است.مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق درباره آغاز ذخیره‌سازی نفت در مخزن شورویچه دی تصریح کرد: از ۲۶ فروردین‌ماه امسال

تاکید بر تداوم همکاری‌های نیروی انتظامی با ملی حفاری

پلیس موجب آسان سازی تردد و متعاقب آن کوتاه شدن زمان جابجایی و در نتیجه عملیایی شدن زود هنگام دکل حفاری و تولیدی شدن چاه می شود که هر یک روز تسریع در انجام کار از نظر حفظ، نگهداشت و افزایش تولید و ایجاد درآمد اقتصادی برای کشور بسیار با اهمیت است. مدیرعامل شرکت

ملی حفاری ایران تصریح کرد: از سوی دیگر ماموران نیروی انتظامی اعم از مرزبانان در مناطق مرزی و پلیس در مناطق شهری که دستگاه‌های حفاری کارگاه‌های عملیاتی و پشتیبانی استقرار دارد هم‌افزایی و همکاری مطلوبی با کارکنان حراست شرکت همسو و حفاظت پرسنلی و فیزیکی و حفظ

سرمایه‌های ملی دارند که جای قدر دانی دارد. گله‌پایانی با بیان اینکه این شرکت بزرگترین شرکت حفاری در منطقه و کشور است و به عنوان زنجیره اصلی در فرآیند تولید نفت و گاز نقش محوری عهده‌دار است، بر تداوم و تقویت همکاری‌ها میان این سازمان با نیروی انتظامی تاکید کرد.

در نشست مشترک مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با فرمانده انتظامی استان خوزستان، بر تداوم همکاری‌های دوجمعه تاکید شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، حمیدرضا گلپایگانی در نشست با فرمانده انتظامی استان خوزستان، گفت: به روال معمول

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد:

عملکرد مطلوب صنعت گاز در حوزه بین الملل



استان‌ها پول موضوعی جدی بود، یعنی بیشتر پروژه‌های به‌دلیل نبود پول در بسیاری از استان‌ها خوابیده بود، اما تنها مجموعه‌ای که توانست در این شرایط سخت منابع مالی خود را به‌خوبی تأمین کند و تحقق بیش از صددرصدی در استان‌ها داشته باشد، شرکت ملی گاز ایران بود. معاون وزیر نفت در امور گاز

بنیم، یعنی این را به عنوان یک خبر خوب دادیم، اما از این بابت که کارمان حتی در زمینه نمادسازی و برندسازی هم تداوم نداشته و نتوانستیم خلافتانه رفتار کنیم قابل تأمل است. وی با تأکید بر توسعه خلافت در کار روابط عمومی اظهار کرد: سال گذشته سخت‌ترین شرایط مالی را در کشور داشتیم و در

مدوم توفیق و تحقق برنامه‌ها سودرتبی و ادامه گفت: در طول سال‌های گذشته روی موضوع برندسازی بحث‌های زیادی شده است. ما برندی به نام «آقای ایمی» داشتیم، اما نتوانستیم از آن ارتقا دهیم که حالا گفته شد نتوانستیم موفق شویم به همان شخصیت برگردیم و از آن استفاده

در شرکت‌های دولتی به‌طور معمول سال آخر هر دولت عمده زمان خود صرف تکمیل پروژه‌های پیشین کنند، اما مجموعه گاز به مقدار میلی‌لی‌های گذشته پروژه فعال دارد و بری‌در رفتار حرفه‌ای و سازمانی‌ما وجود نیامده استوی افزود: شاید می‌تواند به‌هنوز درباره روابط عمومی کرد آن‌می‌دانیم زیرا تعریف درست‌ی‌رم و این موضوع همه را درگیر ده است. یک شناخت مشخص از ربط عمومی و از وظیفه روابط عمومی میزان فعالیت و حوزه فعالیتش تخص نیست. به گفته مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، جایگاه روابط عمومی‌ما در سازمان‌ها به دلیل تخص نیست، یعنی نوع روابطشان مدیران و اطلاعاتی که دو طرف از دارند شاید خیلی مشخص نباشد این‌جهت نیست که روابط عمومی بیشتر از اینکه یک تخصص بدانند هنر می‌دانند و بعضی‌ها آن را هنر است نامگذاری کرده‌اند، اما واقعیت این است که این عدم شناخت به هم مبت روابط عمومی برمی‌گردد و به بگرانی‌هایی که از این عدم شناخت سازمان‌ها وجود دارد و می‌تواند سبب

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران بیان اینکه عملکرد صنعت گاز در حوزه بین الملل مطلوب بوده است، تأکید کرد که این مجموعه باید در حوزه داخلی هم به عنوان شرکتی پیشرو مطرح شود. حسین منتظرنژاد رئیس هیئت وشمین نشست رؤسای روابط عمومی صنعت گاز که از طریق ویدئو کنفرانس برگزار شد، گفت: عملکرد شرکت ملی گاز میان شرکت‌های دولتی بازدار است، اما عمده ارکان جامعه از این موضوع بی‌خبر ماندند که بخشی از آن به‌دلیل احتیاط از جانب خودمان است. وی اظهار داشت: توسعه افزودنی‌ها برای انتشار اخبار بوده است، ولی به‌دلیل بررسی‌های فراوان در مورد شرکت‌های تابع وزارت نفت (شرکت ملی نفت، شرکت صنایع پتروشیمی و شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی) تنها شرکت ملی گاز تحریم نشد که یکی از دلایل این احتیاط در انتشار بعضی اخبار بوده است که البته این احتیاط نباید بیش از اندازه باشد. معاون وزیر نفت در امور گاز تصریح کرد: به هر حال شرکت ملی گاز ایران در بخش‌های ملی‌المللی خود، حفظ کرده است، اما در بخش‌های داخلی باید به‌عنوان شرکتی پیشرو خدمتگذار مطرح شود. تربیتی تأکید

راهکارهای چهارگانه برای بهینه‌سازی مصرف گاز

به گونه‌ای نوشته شود که بسترهای اجرایی این مدل برای بخش خصوصی فراهم شود. آیین‌نامه اجرایی این ماده که توسط وزارت نفت تدوین و به تصویب هیئت دولت رسیده است ایرادات متعددی دارد. مطابق با این ایرادات این دولت قصد تضمین استاندارد واحدها، اصطلاحات بانک پسند به سرمایه‌گذار این ماده که در این باره توضیح دادیم. کمسیون انرژی اتاق بازرگانی مطالعه دقیقی را درباره اصلاح آیین‌نامه ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید انجام داده است و او در این مطالعه اشاره شده است که ایرادات آیین‌نامه این ماده از قانون چپست و با چه راهکارهایی می‌توان این ایرادات را رفع کرد و به اجرائی شدن پروژه‌های بهینه‌سازی مصرف گاز، ذیل ماده ۱۲ توسط بخش خصوصی کمک کرد. بنده برای کسب اطلاعات بیشتر شما را به مطالعه این گزارش ارجاع می‌دهم. همچنین مرکز پژوهش‌های مجلس نیز در این باره گزارش دقیقی را تدوین کرده است.

می‌توان میزان تولید گاز کشور را حداقل تا دو برابر افزایش داد
امکان افزایش تولید گاز وجود دارد ذخایر گازی اثبات شده
در ایران بین ۲۴-۳۷ تریلیون متر مکعب است. ما قطعاً می‌توانیم
میزان تولید گاز کشور را افزایش دهیم، اما این افزایش تولید نیازمند
سرمایه‌گذاری برای توسعه میادین گازی است. در واقع شرط دارد
که باید کنید که آیا امکان نامی مالی پروژه‌های توسعه‌ای وجود دارد؟
سوال این سوال مثبت نیست سوال دیگری، اصلاً ما گاز کم
تولید می‌کنیم؟ بله ما هم نفت کم تولید می‌کنیم و هم گاز، و توان
باقی‌تولیدی ما بیشتر از میزان فعلی است. در صورت جذب سرمایه
می‌توان میزان تولید گاز کشور را حداقل تا دو برابر افزایش داد، ولی
این افزایش تولید قطعاً نباید در بخش خانگی و اداری مصرف شود،
بلکه باید برای صادرات گاز با استفاده از آن در واحدهای پتروشیمی
و صنعتی برنامه‌ریزی کرد. زیرا در غیر اینصورت انکار گازی تولید
شده است و همه آن در بخش خانگی و اداری هدر رفتن است و تولید
به ازای مصرف این گاز، تولید و ارزش افزوده‌ای برای کشور ایجاد
نشده است. اگر به صورت توافق مشارکت در تولید باشد این موضوع
شدنی است و شرکت‌های زیادی برای این کار اقدام خواهند کرد.
ما در مذاکرات قرارداد خط لوله صلح با صادرات گاز ایران به پاکستان
و هند بارها از ما می‌پرسیدند که آیا میدان گازی خاصی را برای
صادرات گاز از طریق این خط لوله اختصاص می‌دهید؟ البته ما سعی
می‌کردیم از کل سبد تولیدی کشور این گاز را تامین کنیم و میدان
خاصی را اختصاص ندهیم. ولی بسیاری از کشورها مایل هستند که
ما برای صادرات مشخصی را برای صادرات گاز به صورت تعیین
کنند و اصلاً میدان‌های توسعه‌ای این میدان به آن کشور تعلق
تولید اقدام کنند و این دست اقدامات توسعه‌ای در دنیا مرسوم است.

ضرورت اعمال سیاست‌های تنبیهی برای مشتریان بر مصرف

خانگی

در سیاست‌های کلی اصلاح الگوی مصرف، در بخش
نارنجی به سیاست‌های قیمتی و غیرقیمتی تاکید شده است. لذا
ما می‌توانیم با بازی با قیمت گاز برای اقشار پردرآمد و استفاده
از تنبیهات و تشویقات و سایر ابزارهای قیمتی اعمال سیاست
کنیم. قطعاً راهکارهای قیمتی نیز یکی از راهکارهای پهنه‌سازی
مصرف گاز هستند تا مشتریان بد مصرف نیز رفتار مصرفی خود
را اصلاح کنند.

خصوصی قطره چکانی خواهد بود و دوره بازگشت سرمایه طولانی شده به طوری که حرج را از توجیه ساقط می‌کند. ولی در صورت ایجاد ظرفیت صادراتی درآمزداری بخش خصوصی با فروش ارز گاز به قیمت منطقه‌ای افزایش چشمگیری یافته و پروژه‌های سرمایه‌گذاری خصوصی در بخش گاز متوقف می‌شوند. در صورتی که حدود ۶ میلیارد متر مکعب در مصرف گاز خانها به‌کار رود، میزان کل صادرات سالانه گاز ایران به ترکیه حدود ۱۰ میلیارد متر مکعب است، لذا عدد ۶ میلیارد متر مکعب رقم قابل توجهی است. در این راستا می‌توان بستری را فراهم کرد که شرکت‌های خصوصی در صورت سرمایه‌گذاری در طرح‌های بهینه‌سازی بتوانند گاز، مازاد را از طریق شبکه گازرسانی ایران به کشورهای مختلف صادر کنند. البته برای اجرای این اهرارگی سری زیرساخت‌های ضروری و قراردادی نیاز است که باید وزارت نفت و شرکت ملی گاز برای ایجاد آنها اقدام کنند.

در حال حاضر گاز ایران به کشورهای ترکیه و عراق صادر می‌شود. روش‌های مختلفی مثل (Mother and Daughter CNG) برای صادرات گاز در احجام کم و مقاصد نزدیک وجود دارد که می‌توان از این روش‌ها برای صادرات گاز به پاکستان و افغانستان استفاده کرد. برای صادرات گاز به فواصل نزدیک در مقادیری بین ۱ تا ۱۰ میلیون متر مکعب گاز در روز که مقادیر کوچکی است می‌توان از این روش‌ها استفاده کرد به طور کلی اینگونه نیست که ایران بازاری برای صادرات گاز نداشته باشد، کافی است دولت این اجازه را صادر کند، آن موقع مطمئن باشید شرکت‌های خصوصی که برای این کار اقدام می‌کنند قطعا ضرر تصد کار را مورد بررسی قرار داده‌اند، یعنی هم از اجرای پروژه بهینه‌سازی امتیاز دارند و هم اینکه بازار فروش گاز را ملزوماً شناسایی کرده‌اند. به نتیجه ما برای صادرات گاز بازار درامی ولی در این روش گاز بازار داخلی را شرکت‌های خصوصی واکاز می‌کنیم.

چگونه می‌توان پتروشیمی‌ها را وارد بازی بهینه‌سازی مصرف گاز کرد؟

توجه نداشته باشید که در داخل کشور هم چند نوع گاز رخ وجود دارد. مثلاً گاز مساجد به صورت رینگان است یا مثلاً گاز برخی مناطق محروم، اما رینگان است یا قیمت گاز مصرف بخش خانگی بسیار کم است. امروزه طرفی دیگر قیمت گاز پتروشیمی‌ها حدود ۹۰ درصد کمتر است. بر مبنای این قیمت‌ها هم نسبت سایر بخش‌ها رقم بالایی است. لذا فروش گاز صرفه‌جویی شده در پروژه‌های بهینه‌سازی پتروشیمی‌های داخلی می‌تواند محلی برای بازگشت سریع سرمایه بخش خصوصی باشد، چون قیمت گاز تحویلی به عنوان خوراک پتروشیمی‌ها بالاست. حتی خود شرکت‌های پتروشیمی می‌توانند برای تامین پایدار خوراک خود در طرح‌های بهینه‌سازی که اتفاقاً سودآوری بالایی دارند سرمایه‌گذاری کنند. بدین ترتیب هم سود زیادی ناشی از اجرای پروژه بهینه‌سازی نصیب پتروشیمی می‌شود. هم همین‌گونه خوراک این واحد به طور پایدار تامین می‌شود، یعنی تیر و یک روزه. در این بین حتی این امکان وجود دارد که با یک سیاست‌گذاری درست قیمت خوراک گاز تحویلی به پتروشیمی‌ها افزایش یابد تا اقتصاد پروژه‌های بهینه‌سازی افزایش بیشتری پیدا کند. زیرساخت قانونی اجرای این مدل از پروژه‌های بهینه‌سازی در ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید وجود دارد و تنها باید این نامه آن

ساختن‌های مالی و مسکنی است برای تأمین مالی پروژه‌های بهینه‌سازی نیز راهکارهای مختلفی وجود دارد. یکی از راهکارها سرمایه‌گذاری مستقیم دولت است. همانطور که دولت در توسعه میادین گازی که هزینه سه برابر دارند سرمایه‌گذاری می‌کند در اجرای پروژه‌های بهینه‌سازی نیز سرمایه‌گذاری کند. راهکار دوم استقرار از موسسات مالی است. این امکان وجود دارد که با فروش پروژه‌های بهینه‌سازی که دارای توجیه اقتصادی هستند و متاثره با موسسات مالی و ارائه تضمین لازم، از موسسات مالی استراض کرد. راهکار سوم برای تأمین مالی پروژه‌های بهینه‌سازی مربوط به فروش اوراق در بازار سرمایه برای پروژه‌های دارای بازدهی مناسب است. در این روش شما پروژه‌هایی را تعریف می‌کنید و برای آنها اوراقی در قالب صکوک و ... منتشر می‌کنید و با مشارکت سرمایه‌گذاران در بازار سرمایه بهره می‌برید. راهکار چهارم تأمین مالی این پروژه‌ها به صورت خودتامین و با استفاده از ظرفیت ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید است. قبلاً از این ظرفیت قانونی برای تأمین مالی طرح‌های بهینه‌سازی استفاده شده است. مثلاً ما برای ساختن کارایی موتورخانه‌ها تا سقف ۱ میلیارد دلار از شورای اتریان مجوز دریافت کردیم. البته با ابتکار متخصصین امور مالی می‌توان راهکارهای دیگر هم تعریف کرد مانند قانون جدید فاکتوریج، ولی فعلاً همین موارد به نظر عملی می‌آید.

توسعه بازار صادراتی گاز چگونه به کمک طرح‌های بهینه‌سازی مصرف می‌آید؟

آن چیزی که باعث می‌شود یک سرمایه‌گذار در یک پروژه سرمایه‌گذاری کند مربوط به بحث اعتماد و تضمین بازار است. طبیعی است یک سرمایه‌گذار وقتی سرمایه‌گذاری می‌کند که دولت بازگشت سرمایه و سود او را تضمین کند. در ماهه ۱۴۰۹ قانون رفع موانع تولید اتفاقا ذکر شده است که دولت باید در تضمین را به بخش خصوصی که مالک به سرمایه‌گذاری در پروژه‌های بهینه‌سازی است اعتماد کنونی در این‌نامه اجرایی این پروژه‌ها ذکر شده است که اتفاقا اعتماد سرمایه‌گذار از این بین می‌برد، زیرا ضمانت‌نامه‌ای که

مطابق آیین نامه صادر می شود صرفاً یک برگ کاغذ است، یکی از ویژگی های این ضمانت نامه باید bankable بودن آن یا نقدشدنی بودن آن در بانک باشد که الاً بدین صورت نیست و عملاً این برگ کاغذی که به عنوان تضمین داده می شود، اساساً قابل نقد کردن نیست لذا می توان گفت اصلاً تضمینی در حد نیست. همچنین این توتان این ضمانت نامه را در قالب اوراق خرد منتشر کرده و این اوراق برای پروژه های بهینه سازی که در آینده قرار است مازاد ذات ایجاد کند، جای پوشد و سپس با فروش آن اوراق در بازار سرمایه، تامین مالی این پروژه صورت گیرد. لذا راهکارهای مالی در این حوزه وجود دارد ولی مهم این است که دولت و وزارت نفت به عنوان نهاد سیاست گذار برای اجرای آنها عزم کافی داشته باشند. یکی دیگر از راهکارهای تامین مالی طرح های بهینه سازی مربوط به توسعه بازارهای صادراتی است. طبق قانون وقتی بخش خصوصی با اجرای پروژه بهینه سازی میزان معینی گاز صرفه جویی می کند، مالک آن گاز است و می تواند این گاز را مازاد از قرارداد خود که در این صورت در اندازه ای حاصل از صادرات گاز دوره بازگشت سرمایه به سود طرح را به شدت بهبود می بخشد زیرا اگر گاز مازاد را در داخل کشور بفروشد چون قیمت ها پارانهای است، درآمد بخش

مسئله‌های گسترده‌تری برای توسعه میادین گازی نیاز است، در نتیجه سران بر افزایش تولید بدون توجه به سمت مصرف یک سیاست ملط است. راهکار دوم، واردات گاز از سایر کشورهاست. اصلی‌ترین گزینه برای ایران برای واردات گاز، کشور ترکمنستان است. ما قبلاً گاز از ترکمنستان برای استفاده‌های شمال شرق کشور را ترکمنستان وارد می‌کردیم. برای می‌شاهد بپذیریم که در برخی از دهه‌های زمانی این کشور در تامین گاز ایران تعلل کرد. از طرفی برای واردات گاز نیز به هزینه زیادی را صرف کنیم. نکته دیگری اینکه وقتی ایران اولین دومین دارنده منابع گازی نیابست چرا باید در تامین گاز مورد نیاز خود به سایر کشورها وابسته باشد. سومین راهکار که به نظر منده بهترین راهکار است، بهینه‌سازی مصرف گاز در داخل کشور است. ما به‌جای افزایش تولید یا واردات گاز می‌توانیم با بهینه‌سازی مصرف، حجم زیادی از میزان مصرف گاز در کشور را بکاهیم، زیرا مصرف گاز در ایران به طور قابل ملاحظه‌ای غیراستاندارد و پرمهره است. ارتقای کیفیت در بهره‌وری از گاز باعث می‌شود که حجم تولید گازهای گلخانه‌ای در کشور کاهش یابد که این موضوع سال‌های آینده می‌تواند در انجام تعهدات ایران در معاهده پاریس که کمک کند و ریسک پرداخت جریمه‌ای انتشار کربن دی اکسید توسط ایران را کاهش دهد. همچنین بهینه‌سازی مصرف گاز باعث استقلال‌یابی در بخش‌های مختلف می‌شود. یعنی شما اگر کمی وقت بگذارید می‌بینید به اندازه هر وسیله‌ای در بخش خانگی و اداری می‌توان یک پروژه بهینه‌سازی تعریف کرد که بدین ترتیب تعداد زیادی از مهندسان و تکنسین‌ها و استادکاران ما مشغول به کار می‌شوند. حجم سرمایه‌گذاری پروژه‌های بهینه‌سازی بسیار کمتر از هزینه‌های مربوط به توسعه میادین گازی است. برآوردها نشان می‌دهد که به ازای هر متر مکعب گاز، هزینه افزایش تولید گاز طبق توسعه میادین گازی سه برابر بهینه‌سازی مصرف می‌باشد. سایر طریق گاز است. در نتیجه بهینه‌سازی مصرف در مقایسه با سایر راهکارها در اولویت بالاتری از منظر اقتصادی قرار دارد.

ارکهارای چهارخانه برای تامین مالی بهینه‌سازی مصرف گاز

اولا که هزینه اجرای پروژه‌های بهینه‌سازی یک سوم هزینه توسعه می‌باشد. ثانیا ما همین الان در حال توسعه فازهای میدان پارس جنوبی و سایر میدان‌های گازی کشور هستیم، سوال این است: بودجه کارهای توسعه‌ای را کجا تامین می‌شود؟ هر جایی که تامین می‌شود می‌توان از آنجا برای تامین مالی پروژه‌های بهینه‌سازی نیز استفاده کرد. منابع مالی این طرح‌ها از بودجه عمومی دولت و یا از صندوق توسعه ملی است. پس معلوم است که بودجه برای اجرای این طرح‌ها وجود دارد و تنها یک منبع را به جای صرف در پروژه‌های افزایش تولید در پروژه‌های بهینه‌سازی مصرف کرد. طرح‌های بهینه‌سازی از منظر تامین مالی به سه دسته پروژه‌های کم‌هزینه، با هزینه متوسط و هزینه تقسیم می‌شوند. ارکهارای کم‌هزینه عمدتا در پروژه‌های روم مانند سیاست‌گذاری و فرهنگ‌سازی مصرف تعریف می‌شوند. همچنین اجرای سیاست‌های تشویقی برای افراد کم‌مصرف نیز در دسته متوسط می‌شود. طرح‌های با هزینه متوسط نیز مربوط به صلاح در تعویض تجهیزات و روش‌های بهره‌برداری است. مثلا تقای بخاری‌های گازسوز از جمله طرح‌های با هزینه متوسط است. طرح‌های پرهزینه هم شامل مواردی مثل تعویض موتورخانه‌های

نصرت اللہ سیفی
مدیر عامل اسبق شرکت ملی صادرات گاز

سعه بازارهای صادراتی گاز یکی از راهکارهای تامین مالی بهینه‌سازی است. در این صورت درآمدهای حاصل از گاز صرفه‌جویی شده، دوره بازگشت سرمایه و سود طرح را بهبود می‌بخشد.

توجه به مصرف بی‌رویه و خارج از استاندارد گاز طبیعی
های مصرف‌کننده نهایی، علیرغم تلاش‌های صورت
گرفته جهت تولید حداکثری و تأمین کامل گاز در کشور، روند تراز
و اعمال محدودیت در گاز مصرفی برخی بخش‌های
کشور در سال‌های پایانی دولت دوازدهم شروع شده است
و روند کنونی مصرف گاز به ویژه در ماه‌های سرد سال،
چند سال آینده این روند تشدید شده و کشور برای تأمین
داخلی خود با مشکل مواجه خواهد شد. براساس سند «تراز»
مصرف گاز طبیعی تا افاق ۱۴۲۰ که به تصویب شورای
عالی رسید و ابلاغ شده است، تراز منفی گاز کشور در تمامی
دولت سیزدهم به وقوع خواهد پیوست و بدین صورت
نیاز برای گاز از میزان تولید گاز در کشور پیشی خواهد
گرفت. نتیجه بازمانده قطعی گاز در فصول مختلف سال‌های
۱۴۰۴ با شیب به‌توجه به بحران از بون کمبود گاز در هر
اجتماعی و امنیتی این موضوع یک سوال اساسی مطرح
رشته، اینکه دولت سیزدهم چه راهکاری برای جلوگیری از
تراز منفی در کشور را می‌تواند اتخاذ کند؟

چيست؟

یکی از چالش‌های جدی کشور در سال‌های پیش‌تر مربوط به بازی منفی است، بدین معنا که کشور با بحران کمبود گاز مواجه شده‌است. ما هم‌اکنون به موعده وقوع این بحران خیلی نزدیک هستیم، برای حل چالش تراز گاز منفی در کشور سه راهکار داریم: ۱- تولید گاز از افزایش دهیم - ۲ گاز را از سایر کشورها وارد کنیم - ۳ مصرف گاز در داخل کشور را بهینه‌سازی کنیم. وزارت نفت برای جلوگیری از وقوع تراز گاز منفی افزایش تولید گاز متمرکز بوده است، به نظر بنده تمرکز افزایش تولید بدون توجه به اینکه این گاز تولیدی چگونه مصرف می‌شود یا هدر می‌رود سیاست غلطی بود که شنیده‌های دیگر وزارت نفت برای تامین گاز به جای اینکه گاز در داخل کشور را بهینه‌سازی کنند و استانداردهای گاز را تعیین و اجرائی کنند صرفاً میزان تولید را افزایش داده است و این موضوع باعث شده که هم‌اکنون بخش زیادی از گاز در داخل کشور هدر برود یا به صورت غیربهینه مصرف برای تامین گاز مودنیاز مردم باید به جای افزایش تولید، راه بهینه کرد تا با جلوگیری از هدررفت گاز، نیاز مردم با متری از تولید گاز تامین شود. در حال حاضر ظرفیت تولید آبدین گازی کشور حدود یک میلیارد متر مکعب در روز است اگر ما این یک میلیارد متر مکعب را به ۱٫۵ میلیارد متر مکعب افزایش دهیم، ولی مجدداً همه این مقدار گاز را در داخل کشور مصرف غیربهینه مصرف شود، این موضوع تکرار اشتباهات است. نکته دیگر اینکه برای افزایش تولید گاز به حجم

اخبار

رئیس جمهوری:
نقش پیشتاز پتروشیمی‌ها در تأمین
درآمدهای ارزی حاصل از صادرات
غیرنفتی

رئیس‌جمهوری با تأکید بر نقش پیشتاز شرکت‌های پتروشیمی در مولدسازی منابع ارزشمند نفت و گاز کشور و تأمین درآمدهای ارزی حاصل از صادرات غیرنفتی، حمایت از کشاورزان در تأمین نهاده‌های مورد نیاز به‌ویژه موضوع تعیین قیمت خوراک گاز طبیعی تولیدکنندگان اوره را ضروری دانست.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، در نشست ستاد هماهنگی اقتصادی دولت اقدام‌ها و برنامه‌های انجام‌شده و پیشنهادی همسو با تحقق شعار تولید، پشتیبانی‌ها و مانع‌زدایی‌ها بحث و بررسی شد. روحانی در این نشست با بیان اینکه قدرتمند شدن اقتصاد کشور که مورد تأکید مقام معظم رهبری است در گرو افزایش تولیدات داخلی باکیفیت است، افزود: افزایش رشد تولید در سال‌های ۹۳ تا ۹۶ شاهد قطعی بر امکان رشد پایدار تولید با اتخاذ سیاست‌های مناسب اقتصادی و بهبود روابط بین‌المللی است. وی با اشاره به اینکه دولت تا آخرین روز فعالیت خود همه توان و امکاناتش را به حمایت از تولید، تولیدکننده و کارآفرینان کشور معطوف کرده است، تصریح کرد: دولت برای رفع موانع و حمایت از فعالان اقتصادی و کارآفرینان همه تلاش خود را انجام خواهد داد. در این نشست همچنین گزارشی از عملکرد شرکت‌های پتروشیمی و رشد تولید و صادرات در این شرکت‌ها ارائه و موضوع تعیین قیمت خوراک گاز طبیعی تولیدکنندگان اوره، مطرح و تصمیم‌های لازم در این زمینه اتخاذ شد. رئیس‌جمهوری با تأکید بر نقش پیشتاز شرکت‌های پتروشیمی در مولدسازی منابع ارزشمند نفت و گاز کشور و تأمین درآمدهای ارزی حاصل از صادرات غیرنفتی، حمایت از کشاورزان در تأمین نهاده‌های مورد نیاز به‌ویژه کود اوره را ضروری دانست.

تعرفه ضد دامپینگ هند برای واردات یک
محصول پتروشیمی

هند برای واردات اکریلونیتریل بوتادین از چین، اتحادیه اروپا، ژاپن و روسیه تعرفه ضد دامپینگ اعمال می‌کند. به گزارش نینپا به نقل از پایگاه خبری آی‌سی‌آی‌اس، هند برای واردات لاستیک اکریلونیتریل بوتادین (NBR) از چین، اتحادیه اروپا، ژاپن و روسیه عوارض پنج درصدی ضد دامپینگ (افزودن) ۲۰۰۸۶،۷۸ دلار به ازای هر تن اعمال می‌کند. اداره کل بهبود تجارت هند (DGTR) هند ۱۲ مه با اشاره به تأثیر سو دامپینگ اکریلونیتریل بوتادین بر صنایع داخلی، اعمال تعرفه ضد دامپینگ را توصیه کرد. به دنبال شکایت‌های تنها تولیدکننده داخلی اکریلونیتریل بوتادین هند اپکوتکس اینداستریز (ApcoTex Industries Ltd)، یک تحقیق در ماه مه سال ۲۰۲۰ آغاز شد. این تحقیق بازه زمانی ژوئیه ۲۰۱۹ تا مارس ۲۰۲۰ را زیر پوشش قرار داد و بررسی آسیب، این دوره همچنین شامل سه سال مالی ۱۹-۲۰۱۸ ادامه داشت. وزارت دارایی هند در حال بررسی موارد اضافی است که انتظار می‌رود ظرف سه ماه اعمال شود. اکریلونیتریل بوتادین نوعی لاستیک مصنوعی است که برای بخش‌هایی مانند مقاومت در برابر روغن، سایش و گرما از جمله مهر و موم روغن، شیلنگ، محصولات خودرو، واش، پارچه و غیره استفاده می‌شود.

فاز اول پتروکیمیای ابن سینا در آینده
نزدیک به بهره برداری می‌رسد

فاز نخست طرح انیدرید مالئیک شرکت پتروکیمیای ابن سینا، به عنوان نخستین طرح تکمیل‌کننده زنجیره ارزش خوراک «بوتان» در ماهشهر در آینده نزدیک به بهره‌برداری می‌رسد. به گزارش نینپا، ماکان شاملو مدیر عامل شرکت پتروکیمیای ابن سینا، گفت: فاز اول پروژه انیدریدمالئیک شامل واحد تفکیک بوتان به زودی به بهره‌برداری می‌رسد. وی با بیان اینکه فاز اول پروژه‌های پتروکیمیای ابن سینا شامل واحد تفکیک بوتان و واحد انیدریدمالئیک است، افزود: امیدوارم واحد انیدریدمالئیک نیز به عنوان واحد پایین دستی واحد بوتان، در آینده نزدیک به مرحله راه اندازی برسد. ماکان شاملو خاطر نشان کرد: انیدرید مالئیک در صنایع تولیدی رزین‌های غیر اشباع مصرف زیاد و کاربردی دارد و در حال حاضر بخش بزرگی از نیاز کشور در بخش تولید پلی استر های غیر اشباع از طریق واردات تأمین می‌شود. وی با تأکید بر اینکه با به تولید رسیدن واحد انیدرید مالئیک ضمن تأمین نیاز کل کشور به این محصول، نیمی از محصول تولیدی نیز صادر خواهد شد، گفت: در کنار دو واحد اصلی در فاز اول پروژه، هم اکنون تمامی واحدهای یوتیلیتی در سرویس قرار دارند. مدیر عامل شرکت پتروکیمیای ابن سینا اظهار کرد: با پیگیری معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و سهامداران این شرکت، در یکسال گذشته عملیات اجرایی این پروژه در حدود ۵۰ درصد پیشرفت داشته است. پیش‌تر، بهزاد محمدی معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اظهار کرده بود: طرح انیدریدمالئیک شرکت کیمیای ابن سینا که در سبد طرح‌های جهش دوم است، یکی دیگر از طرح‌هایی است که برای نخستین بار از مسیر بوتان در صنعت پتروشیمی کشور در دست اجرا است که امیدواریم این طرح در بهار ۱۴۰۰ به بهره‌برداری برسد. گفتنی است، با بهره‌برداری از این طرح، برای نخستین بار امکان تولید تجاری سه محصول انیدرید مالئیک، ایزو بوتان و نرمال بوتان در ماهشهر فراهم می‌شود که این محصولات در صنایع تکمیلی همچون ساخت و تولید انواع رزین‌های پلی‌استر، صنایع خودروسازی، دریایی، الکترونیک، انواع الیاف‌ها دارای کاربردهای متنوع و متعددی است.

جلسه آغاز قرارداد طرح GTTP پتروشیمی اسلام آباد غرب برگزار شد:

تبیین راهبردهای NPC در اجرای
طرح اسلام آباد غرب

جلسه اظهار کرد: این طرح برای NPC دارای اهمیت است و طرح است که پیش‌تر اجرا نشده است بنا بر این ۳ عامل شناسایی ذینفعان و تاثیر آن روی پروژه و رضایت کارفرما، مدیریت زمان در برنامه ریزی ها و همچنین مدیریت ریسک باید به صورت جدی مورد توجه قرار بگیرد.

معرفی تیم کارفرما، تشریح فرایند انتخاب مشارکت طرح و ساخت بینا و صنعتی و مهندسی استیم و برنامه شروع زود هنگام

سید عبدالعظیم پلاسعدی مجری طرح GTTP پتروشیمی اسلام آباد غرب نیز در این جلسه ضمن معرفی مدیریت شرکت ملی صنایع پتروشیمی و تیم کارفرما ، فرایند برگزاری مناقصه انتخاب پیمانکار مهندسی ، خرید ، ساخت نصب و راه اندازی طرح تولید پروپیلن از گاز طبیعی را تشریح کرد و به اهم اقدامات

تأمین مالی پروژه خطاب به پیمانکاران گفت: با یک برنامه ریزی دقیق فعالیت های اجرایی خود را با جدیت انجام دهید و از امروز که این طرح کلید می خورد ما در شرکت ملی صنایع پتروشیمی در فضای مطالبه گری هستیم و همکاری دو طرفه سبب خواهد شد تا پروژه در زمان خود به بهره برداری برسد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: منطقه اسلام آباد غرب دارای شرایط ویژه ای است و در راستای آمایش سرزمین و در منطقه ای محروم این طرح اجرا خواهد شد که این امر دارای اهمیت ویژه است و باید مورد توجه قرار بگیرد.

زورم توجه به مدیریت زمان و ریسک در اجرای طرح اسلام آباد غرب
امیر وکیل زاده مدیر طرح های شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز در این

جلسه اظهار کرد: این طرح برای NPC دارای اهمیت است و طرح است که پیش‌تر اجرا نشده است بنا بر این ۳ عامل شناسایی ذینفعان و تاثیر آن روی پروژه و رضایت کارفرما، مدیریت زمان در برنامه ریزی ها و همچنین مدیریت ریسک باید به صورت جدی مورد توجه قرار بگیرد.

زورم توجه به مدیریت زمان و ریسک در اجرای طرح اسلام آباد غرب

امیر وکیل زاده مدیر طرح های شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز در این

چراغ سبز «بهارستان» به تابوشکنی «خلیج فارس»؛

رئیس کمیته پتروشیمی مجلس: ورود «خلیج فارس»
به بالادستی تحول آفرین است

«پترول» می‌تواند رقیب «بی.ای.اس.اف» آلمان شود

کرد: ورود «خلیج فارس» به بالادستی و اجرای طرح‌هایی ترکیبی با خوراک درون هلدینگ را باید به فال نیک گرفت و قطعا حضور «هلدینگ» در بالادستی می‌تواند زمینه‌ساز تحولات جدیدی در صنعت پتروشیمی باشد.

پتروشیمی اروپا بازدید کرده‌ام، با قاطعیت اعلام می‌کنم «پترول» برای تبدیل به «بی.ای.اس.اف» آلمان کم و کسری ندارد. «سیدجواد حسینی‌کیا» همچنین با اشاره به ورود «صنایع پتروشیمی خلیج فارس» به بالادستی صنعت نفت، تصریح

رئیس کمیته پتروشیمی مجلس در گفتگو با «شاپا» با بیان اینکه برنامه «پترول» برای تکمیل زنجیره‌های ارزش پتروشیمی می‌تواند در کنار «ظرفیت‌سازی»، «ارزش‌سازی» را هم به صنعت پتروشیمی هدیه کند، گفت: من از صنایع بزرگ



رسول اشرف‌زاده خبر داد:

امضای قرارداد EPC ساخت نخستین واحد متیل آمین در ایران

حجم سرمایه‌گذاری ۵۸ میلیون دلار با ظرفیت تولید سالانه ۲۲۶ هزار تن منو متیل آمین، دی متیل آمین و تری متیل آمین اجرا می‌شود که آمونیاک و متانول به‌عنوان خوراک این واحد از شرکت‌های تابع هلدینگ خلیج فارس تأمین می‌شود. وی افزود: هم‌اکنون همه نیازهای مصرفی کشور به متیل آمین و مشتقات آن از طریق واردات تأمین می‌شود که با احداث نخستین واحد تولید متیل آمین در کشور می‌توان گامی هرچند کوچک در راه اعتلای ایران اسلامی و خودکفایی کشور برداشت و به سمت تکمیل زنجیره متانول و آمونیاک حرکت کرد. به گفته مدیرعامل شرکت صنایع شیمیایی نگین سنقر، ورود به بخش‌های پایین‌دستی به‌دلیل حجم سرمایه‌گذاری پایین، سودآوری بالا، ارتقای جایگاه راهبردی

محصولات، اشتغال‌زایی پایدار، تکمیل زنجیره ارزش و افزایش رفاه جامعه پیرامونی از اهداف اصلی پترول در اجرای طرح‌های توسعه‌ای از جمله طرح متیل آمین است، افزود: به‌منظور دستیابی به این اهداف، طرح‌های دیگری نیز تعریف شده است که به‌زودی شاهد امضای قرارداد EPC و کلنگ‌زنی آنها خواهیم بود. مدیرعامل شرکت پترول همچنین بر استفاده حداکثری از ساخت داخل و بهره‌مندی از نیروهای متخصص، جوان و متعهد با تمرکز بر بهره‌گیری از ظرفیت موجود در مناطق کمتر توسعه‌یافته تأکید کرد.

تکمیل زنجیره متانول و آمونیاک

نوید شهیدی‌نیا، مدیرعامل شرکت صنایع شیمیایی نگین سنقر نیز در این مراسم گفت: طرح متیل آمین سنقر با

قرارداد مهندسی EPC طرح متیل آمین سنقر به‌عنوان نخستین طرح متیل آمین در کشور با دو شرکت ایرانی امضا شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت گروه پتروشیمی سرمایه‌گذاری ایرانیان، رسول اشرف‌زاده، مدیرعامل این شرکت در آیین امضای قرارداد EPC ساخت نخستین طرح متیل آمین در کشور که با حضور سیدجواد حسینی‌کیا، نماینده سنقر و کلیایی مجلس شورای اسلامی بین نوید شهیدی‌نیا، مدیرعامل شرکت صنایع شیمیایی نگین سنقر و مشارکت شرکت‌های بام‌ژ طرح و پترو نیرو صبا امضا شد، گفت: این طرح از طرح‌های ارزشی پترول است که به‌منظور توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی اجرا می‌شود. وی با اشاره به اینکه جلوگیری از واردات



آمین است. شرکت صنایع شیمیایی نگین سنقر از شرکت‌های زیرمجموعه پترول است که در ۸۵ کیلومتری شمال شرقی استان کرمانشاه در مساحتی حدود ۴ هکتار احداث می‌شود.

ایران، تکمیل زنجیره ارزش با ورود به عرصه تولید مواد شیمیایی، جلوگیری از انتقال سرمایه‌ها به خارج کشور، توانمند کردن اقتصاد ملی و رشد سهم تولید ناخالص کشور از ویژگی‌های طرح متیل

طرح متانول سبلان، طرح اوره و آمونیاک مسجد سلیمان

رکورد بی نظیر و درخشان در کار

بهره برداری از ۱۷ طرح با ظرفیت ۲۵

مهندس محمدی: افزون بر برنامه های توسعه ای باید به این نکته اشاره کرد که پتروش



و پنتان با بهره‌برداری از طرح اکسیر حلال عسلویه اشاره کرد و گفت: ایران از واردات این دو محصول اساسی برای پتروشیمی‌ها بی‌نیاز شد. محمدرضا اخوان در آیین بهره‌برداری از طرح اکسیر حلال عسلویه با اشاره به اینکه این واحد زیرمجموعه شرکت پتروشیمی تخت‌جمشید پارس عسلویه است، اظهار کرد: این طرح برای تولید ۴۰ هزار تن هگزان و ۱۰ هزار تن پنتان راهاندازی شده است،بوی با بیان اینکه واحد اکسیر حلال عسلویه با هدف رفع حلقه مفقوده صنعت پتروشیمی برای حلال‌های پلی‌اتیلن و پلی‌استایرن‌ها طراحی شده است، افزود: اکسیر حلال عسلویه یک واحد پیشران است؛ تاکنون هگزان و پنتان از کره و هند و کشورهای دیگر وارد می‌شد که با احداث این واحد وارداتی نداریم و نگاه بزرگی به صادرات هم شده است.مدیرعامل پتروشیمی تخت‌جمشید پارس عسلویه حجت جمشیدگذاری طرح اکسیر حلال را ۴۸ میلیون دلار عنوان کرد که به طور کامل از سوی بخش خصوصی تأمین شده است.اخوان ادامه داد: پیش‌بینی می‌شود این طرح حداقل ۳۰ میلیون دلار درآمد ارزی برای کشور و ۱۰ میلیون دلار نیز فروش داخل داشته باشدوی با اشاره به اینکه با افتتاح این طرح، پتروشیمی‌های کشور دیگر دغدغه‌ای برای ماده هگزان که ماده‌ای بسیار فرار و اساسی در واحدهاست نخواهند داشت، گفت: این محصول از طریق خط لوله به شرکت‌های پتروشیمی منطقه منتقل می‌شود. این شرکت ۶ کیلومتر خط خوراک رفت و برگشت در منطقه در این یک سال طراحی کرده تا اکسیر حلال برای دریافت ۲۶۰ هزار تن رافینت از پتروشیمی نوری آماده باشد.مدیرعامل پتروشیمی تخت‌جمشید پارس عسلویه با بیان اینکه دانش، فرایند و کاتالیست تولید هگزان و پنتان در کشور بومی‌سازی شده است، اظهار کرد: دانش فنی، طراحی و کاتالیست این طرح از سوی اکسیر نوین فرآیند آسیا و بالغ بر ۹۰ درصد تجهیزات لازم نیز از داخل تأمین شده است.به

ترکیبی در هفته‌های آتی خبر داد و توضیح داد: مگاپروژه هرمز با ظرفیت ۵۸ میلیون تن و نفت و گاز آریا با ظرفیت ۴۸ میلیون تن از جمله آنها هستند که قرار است محصولات جدید تولید کنند. این طرح‌ها که به طرح‌های جهش سوم اضافه شده، قرار است تا سال ۱۴۰۶ به بهره‌براری برسند.زنگنه ادامه داد: قرار است مجموعه‌ای از طرح‌های جمع آوری گازهای همراه نفت، توسعه میدان‌های گازی، پالایشگاه گاز، پتروشیمی و پایین‌دستی نیز در غرب کشور با مجموع سرمایه‌گذاری ۲۵ میلیارد دلار در خردادماه آغاز شود که معتقدم تحولی در غرب کشور ایجاد خواهد کرد. وی با بیان اینکه ما برای ریل‌گذاری مناسب در توسعه صنعت پتروشیمی چارچوب کلی طرح‌های برنامه هفتم توسعه را نیز تدوین کردیم، تصریح کرد: در این چارچوب بر راهبرد توسعه و تکمیل زنجیره ارزش و تنوع‌بخشی محصولات و ایجاد ارزش افزوده در چهار زنجیره پروپیلن، متانول، اتیلن و بنزن تأکید شده است.به گفته وزیر نفت، با بهره‌برداری از این طرح‌ها ۲۰ محصول جدید به محصولات صنعت پتروشیمی افزوده می‌شود.زنگنه ادامه داد: بسیار خوشحالم همکاران‌مان در مجموعه صنعت پتروشیمی به تعهدی که به مردم و شما (رئیس جمهوری) دادند عمل کردند. نقش دولت در این طرح‌ها تخصیص خوراک و حمایت از شرکت‌ها بود و سرمایه‌گذاری از سوی خودشان تأمین شده است. وی در پایان از همه دست اندرکاران صنعت پتروشیمی که نقش مهمی در تأمین ارز کشور در این سال‌های تحریم ایفا کردند قدردانی کرد و گفت: اگر بتوانیم آنگونه که حق مردم و صنعت پتروشیمی است عمل کنیم خیلی سریع‌تر می‌توانیم رشد، توسعه و اشتغال ایجاد کنیم.

بران از واردات هگزان و پنتان بی‌نیاز شد

در همین حال، مدیرعامل پتروشیمی تخت جمشید پارس عسلویه به رفع دغدغه پتروشیمی‌های کشور برای تأمین هگزان

است.رئیس جمهور با تأکید بر اینکه ملت ایران در طول ۴۲ سال گذشته از همه سیاسیون، احزاب و جناح‌ها جلوتر بوده است، اظهار داشت: ملت ایران حتی در گفتمان، نحوه تعامل با جهان و همچنین چگونگی رابطه با کشورهای منطقه و جذب سرمایه، امور را بهتر می‌فهمد.روحانی گفت: رشد و توسعه بدون جذب سرمایه، اقتصاد دانش بنیان و اراده دولت و ارکان نظام برای تعامل سازنده با دنیا امکان‌پذیر نیست و همه بخش‌ها باید در کنار هم قرار بگیرند تا کشور در مسیر رشد قرار بگیرد.رئیس جمهور با اشاره به اینکه وزارت نفت از آغاز دولت یازدهم از پیشنهادان توسعه در کشور بوده است، گفت: قبل از دولت یازدهم در بخشهایی مانند بنزن و گازوئیل واردکننده بودیم و امروز در این حوزه‌ها خودکفا و صادرکننده هستیم و اگر پتروشیمی نبود شاید در ۳ و نیم سال جنگ اقتصادی به زحمت می‌افتادیم و امروز ۳۴ درصد صادرات غیرنفتی متعلق به پتروشیمی، فولاد و دیگر صادرات غیرنفتی است که به جای نفت جایگزین شده‌اند. روحانی افزود: این که ترامپ، بولتون و پمپئو شکست خورده و دنیا به حیرت افتاد به خاطر این بود که ملت ایران با همه توان به صحنه آمده و مقاومت کردند.رئیس جمهور خاطرنشان کرد: در هشت سال دولت یازدهم و دوازدهم حدود ۱۳۰ میلیارد دلار و تقریباً ۵۹ درصد به صادرات غیرنفتی کشور اضافه شده است و به واسطه افتتاح‌های بزرگ در طول این سالها و در پنجشنبه‌ها بود که طرف‌های مقابل امروز به وین آمده‌اند و قبول دارند که باید همه تحریم‌های اصلی از جمله تحریم نفت، پتروشیمی، کشتیرانی، بیمه، بانک مر کزی و بانکها را بردارند و در این راستا توافق اصلی انجام شده و مواردی را در حال گفت و گو هستیم تا به توافق نهایی برسیم.روحانی گفت: دولت به دنبال شکست کرونا و تحریم است و با واکنش‌های خریداری شده و تولیدات داخلی امیدواریم در پایان دولت اطمینان نسبی در موضوع کرونا حاصل شود و تا پایان دولت همچنین تحریم را خواهیم شکست که این افتخاری برای صبوری مردم است، ما هر چه داریم از مقاومت ملت ایران و هدایت‌های مقام معظم رهبری است.

در دولت یازدهم و دوازدهم ۲۲ طرح پتروشیمی با ظرفیت ۲۴ میلیون تن به بهره‌برداری رسید

وزیر نفت هم با بیان اینکه با افتتاح سه طرح امروز پتروشیمی، به قول بهره‌برداري از ۱۷ طرح پتروشیمی عمل کرده ایم، گفت: در دولت یازدهم و دوازدهم ۲۲ طرح پتروشیمی با ظرفیت ۳۴ میلیون تن به بهره‌برداری رسیده است و ظرفیت پتروشیمی از ۵۶ میلیون تن به بیش از ۹۰ میلیون تن رسیده است.بیژن زنگنه روز پنجشنبه، ۳۰ اردیبهشت‌ماه در آیین بهره‌برداری رسمی از سه طرح پتروشیمی که با دستور رئیس جمهوری و به‌صورت ویدیو کنفرانس برگزار شد، با بیان این مطلب اظهار کرد: استفاده از فابریاس، منابع مالی و سرمایه‌گذاری خارجی به آن معنا نیست که به مسائل داخلی توجه نمی‌کنیم بلکه به آن معناست که افزون بر منابع داخلی از منابع خارجی هم استفاده کنیم.وی تصریح کرد: در صنعت نفت حرکتی شروع شده و امیدواریم ادامه پیدا کند و آن این است که عمده سرمایه‌گذاری‌ها متکی بر استفاده از ظرفیت‌های داخلی است؛ یعنی زنجیره‌ای از اشتغال در صنایع ساخت تجهیزات، خدمات و راهاندازی به‌وجود آمده و صدها کارخانه و کارگر فعال شده‌اند.

تهیه و تنظیم: اسماعیل مددی طائمه
روز پنج شنبه گذشته، سه طرح پتروشیمی با فرمان رئیس جمهوری افتتاح شد. به گفته معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی افتتاح ۱۷ طرح با ظرفیت ۲۵ میلیون تن در یک سال، رکورد بی نظیر در کارنامه ۵۸ ساله صنعت پتروشیمی است. بر این اساس، با بهره برداری از این سه طرح، شرکت ملی صنایع پتروشیمی به تمهد افتتاح ۱۷ طرح پتروشیمی در یک سال عمل کرده است، طرح متانول سبلان با ظرفیت یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن در سال، طرح اوره و آمونیاک مسجد سلیمان با یک میلیون و ۷۰۰ هزار تن در سال و طرح اکسیر حلال عسلویه با ظرفیت ۵۰ هزار تن در سال تولید پنتان و هگزان که برای نخستین بار در صنعت پتروشیمی اجرا شده است، به طور رسمی افتتاح شدند. مهندس بهزاد محمدی، معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، با بیان این که توسعه هوشمندانه صنعت پتروشیمی با جدیت در شرکت ملی صنایع پتروشیمی دنبال و پیگیری می شود، گفت: یکی از افتخارات صنعت پتروشیمی برنامه ریزی دقیق نقشه توسعه و اجرا براساس برنامه ریزی است .وی افزود: در ابتدای سال ۹۹ بهره برداری از ۱۷ طرح پتروشیمی برنامه ریزی و اعلام شد که تا به امروز ۱۴ طرح به طور رسمی با فرمان ریاست جمهوری به بهره برداری رسید و برنامه افتتاح ۳ طرح باقی مانده که به دلیل شیوع ویروس کرونا با تأخیر همراه شد، روز پنج شنبه انجام شد.معاون وزیر نفت تأکید کرد: افتتاح ۱۷ طرح پتروشیمی با ظرفیت ۲۵ میلیون تن در یک سال، رکورد بی نظیر و درخشان در کارنامه ۵۸ ساله صنعت پتروشیمی است. وی با بیان این که از سال ۱۳۳۲ تا سال ۱۳۹۸ ظرفیت نصب شده صنعت ۶۵ میلیون تن بود که امروز به ۹۰ میلیون تن افزایش پیدا کرده است، گفت: ۲۵ میلیون تن افزایش ظرفیت در یک سال و رشد ۳۸ درصدی حاکی از ثبات رکورد بی نظیر در این صنعت است.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکهNPC، معمار توسعه صنعت است، گفت: افزون بر برنامه های توسعه ای باید به این نکته اشاره کرد که پتروشیمی امروز در حوزه ارز آوری، تأمین و عرضه ارز از طریق سامانه نیما پیشاز است.بوی ادامه داد: تا سال ۱۴۰۴ ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی حداقل به ۱۳۰ میلیون تن خواهد رسید و با توجه به طرح های جهش سوم، طرح های پیشران و نیز طرح های خوراک ترکیبی سید تولید محصولات پتروشیمی ایران متنوع می شود و تنوع در سید محصولات طی سال های آتی منجر به کاهش واردات محصولات راهبردی پایین دستی خواهد شد.محمدی، با بیان اینکه با متنوع شدن سید محصولات چهره صنعت پتروشیمی نیز تغییر خواهد کرد، افزود: طرح های پیشران صنعت در ۶ زنجیره و با ۳۳ طرح تعریف شده در راستای تکمیل زنجیره ارزش و توسعه صنایع پایین دستی تعریف شده‌اند.

در یکسال طلایی، افزایش ظرفیت پتروشیمی کشور از ۵۶ به ۱۰۰ میلیون تن افتخار امیز و ارزشمند است
در همین حال، رئیس جمهور با اشاره به افتتاح سه طرح ملی پتروشیمی در استان‌های خوزستان و بوشهر و عملی شدن قول افتتاح ۱۷ طرح پتروشیمی در طول یکسال از ابتدای سال ۹۹ تاکنون، گفت: این دولت با وجود جنگ اقتصادی بی سابقه و پاندمی کرونا، در سخت‌ترین شرایط با هدایت رهبر معظم انقلاب و مقاومت، حضور و صبر مردم، کشور را اداره کرد. حجت‌الاسلام و المسلمین دکتر حسن روحانی روز پنج شنبه (۳۰ اردیبهشت ماه) در آیین افتتاح طرح‌های ملی پتروشیمی در شصت و هشتمین پویش تدبیر و امید برای جهش تولید، تأکید کرد: افتتاح پنج‌شنبه‌ها به خوبی نشان داد که ملت ایران مقاوم است و تحریم و فشار اقتصادی نمی‌تواند مانع آنها برای توسعه و پیشرفت کشور شود.روحانی با بیان اینکه باور افتتاح ۱۷ طرح عظیم پتروشیمی در طول یکسال برای بسیاری سخت بوده اما امروز این قول عملی شده است، افزود: اینکه دولت قادر بوده در یکسال طلایی جهش تولید در صنعت پتروشیمی را به معنای واقعی عملی کرده و امروز ظرفیت پتروشیمی کشور را از ۵۶ میلیون تن به ۱۰۰ میلیون تن افزایش دهد، افتخار امیز و ارزشمند است.رئیس جمهور سرمایه گذاری سالانه ۳ میلیارد دلار در صنعت پتروشیمی را نشانه تلاش و کوشش وزارت نفت، بخش خصوصی و همه مهندسان، کارگران و دست اندرکاران این بخش دانست. روحانی با ابراز خوشحالی از اینکه امروز در کشور درمورد ضرورت و نیاز به توسعه و رونق تولید اتفاق نظر بوجود آمده است، تأکید کرد: امروز همه به این نتیجه رسیده‌اند که توسعه و تولید اصل است و گفتمان اصلی در کشور رشد و توسعه



و طرح اکسیر حلال عسلویه به طور رسمی افتتاح شدند

رنامه ۵۸ ساله صنعت پتروشیمی

میلیون تن و تحقق رشد ۳۸ درصدی

نیمه امرو در حوزه ارز آوری، تامین و عرضه ارز از طریق سامانه نیما پیشتاز است



گفته وی، اجرای اکسیر حلال عسلویه برای ۱۲۰ نفر در دوران بهره‌برداری و برای ۶۰۰ نفر در زمان ساخت اشتغالزایی ایجاد کرده است. اخوان ادامه داد: نصب طرح اکسیر حلال عسلویه در ۱۲ ماه از اردیبهشت‌ماه پارسال تا اردیبهشت امسال در شرایط کرونایی انجام شده است که این الگوی برای طرح‌هایی است که در کشور در حال انجام است زیرا زمان برای بخش خصوصی بسیار مهم است.

با فرمان رئیس جمهوری؛ پتروشیمی مسجدسلیمان به بهره‌برداری رسید

در همین حال، پتروشیمی مسجدسلیمان با ظرفیت تولید سالانه یک میلیون و ۷۵۵ هزار تن آوره و آمونیاک با دستور رئیس جمهوری بهره‌برداری شد. طرح آوره و آمونیاک مسجدسلیمان به‌عنوان یکی از طرح‌های چشم دوم صنعت پتروشیمی صبح روز پنجشنبه، ۳۰ اردیبهشت‌ماه با دستور حسن روحانی، رئیس جمهوری از طریق ویدیو کنفرانس به بهره‌برداری رسمی رسید. ساخت طرح آوره و آمونیاک مسجدسلیمان از اسفندماه ۱۳۹۳ آغاز و با هدف تولید سالانه ۶۸۰ هزار تن آمونیاک و ۱۰۷۵ هزار تن آوره با مصرف ۸۶۱ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در سال به‌عنوان خوراک، در زمینی به مساحت ۵۰ هکتار در منطقه هفت‌شپیدان مسجدسلیمان استان خوزستان اجرا و تکمیل شد که ارزش فروش محصولات این مجتمع بالغ بر ۲۶۸ میلیون دلار در سال پیش‌بینی شده است. شرکت سرمایه‌گذاری صندوق بازنشستگی کشوری با ۶۶.۵۵ درصد سهم و بخش خصوصی با ۳۳.۴۵ درصد، سهامداران پتروشیمی مسجدسلیمان هستند و سرمایه ۸۵۰ میلیون دلاری این مجتمع از محل آورده سهامداران و خط اعتباری چین تأمین شده است. پتروشیمی مسجدسلیمان در دوران ساخت برای ۵ هزار نفر و در دوران بهره‌برداری برای ۱۵۰۰ نفر اشتغالزایی داشته است.

واحد آمونیاک این مجتمع لیسانس کازاله سوئیس و واحد آوره و دانه‌بندی نیز لیسانس توپو ژاپن را داراست. پیمانکار اصلی شرکت مهندسی ووهان چین، مشاور مدیریت پروژه شرکت مهندسی پراور، نماینده صاحبان لیسانس شرکت طراحی و مهندسی صنایع پتروشیمی است.

دولت دوازدهم به سال‌ها انتظار مردم مسجدسلیمان پاسخ داد

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی مسجدسلیمان هم گفت: پس از سال‌ها انتظار مردم مسجدسلیمان، پتروشیمی مسجدسلیمان در دولت دوازدهم به ثمر رسید و این اقدام، در تاریخ این منطقه ماندگار خواهد شد. یوسف داوودی در آیین بهره‌برداری از طرح پتروشیمی مسجدسلیمان، با اشاره به اهمیت کار تیمی در اجرای پروژه‌ها افزود: هم‌زیستی و کار تیمی بین دولتی‌ها و خصوصی‌ها از شاخصه‌های اجرای این طرح ملی بوده است. بر اساس این گزارش، ساخت طرح آوره و آمونیاک مسجدسلیمان از اسفندماه ۱۳۹۳ آغاز و با هدف تولید سالانه ۶۸۰ هزار تن آمونیاک و ۱۰۷۵ هزار تن آوره با مصرف ۸۶۱ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در سال به‌عنوان خوراک، در زمینی به مساحت ۵۰ هکتار در منطقه هفت‌شپیدان مسجدسلیمان استان خوزستان اجرا و تکمیل شد که ارزش فروش محصولات این مجتمع بالغ بر ۲۶۸ میلیون دلار در سال پیش‌بینی شده است. شرکت سرمایه‌گذاری صندوق بازنشستگی کشوری با ۶۶.۵۵ درصد سهم و بخش خصوصی با ۳۳.۴۵ درصد، سهامداران پتروشیمی مسجدسلیمان هستند و سرمایه ۸۵۰ میلیون دلاری این مجتمع از محل آورده سهامداران و خط اعتباری چین تأمین شده است. پتروشیمی مسجدسلیمان در دوران ساخت برای ۵ هزار نفر و در دوران بهره‌برداری برای ۱۵۰۰ نفر اشتغالزایی داشته است. واحد آمونیاک این مجتمع

لیسانس کازاله سوئیس و واحد آوره و دانه‌بندی نیز لیسانس توپو ژاپن را داراست. پیمانکار اصلی شرکت مهندسی ووهان چین، مشاور مدیریت پروژه شرکت مهندسی پراور، نماینده صاحبان لیسانس شرکت طراحی و مهندسی صنایع پتروشیمی است.

مدیرعامل صندوق بازنشستگی کشوری؛ صادرات محصولات پتروشیمی مسجدسلیمان آغاز می‌شود

مدیرعامل صندوق بازنشستگی کشوری هم از عقد قرارداد صادرات محصولات پتروشیمی مسجدسلیمان و آغاز صادرات در هفته‌های پیش رو خبر داد. اکبر افتخاری، در آیین بهره‌برداری از طرح پتروشیمی مسجدسلیمان با اشاره به اینکه این طرح در شمال استان خوزستان واقع شده که یکی از محروم‌ترین مناطق استان به‌ویژه مسجدسلیمان است، اظهار کرد: با اجرای این طرح برای نزدیک ۴ هزار نفر در دوران ساخت و ۱۵۰۰ نفر در دوران بهره‌برداری اشتغال ایجاد شده است که پس از انکشاف نفت، طرح دیگری در این سطح در این منطقه اجرا نشده بوده است. وی به تولید یک میلیون و ۷۶ هزار تن آوره در پتروشیمی مسجدسلیمان اشاره کرد و افزود: قرارداد صادرات ۵۰ هزار تن محصولات این شرکت نهایی شده و از یکی دو هفته آینده صادرات این محصول آغاز می‌شود. مدیرعامل صندوق بازنشستگی کشوری، حجم سرمایه‌گذاری در طرح پتروشیمی مسجدسلیمان را ۸۵۰ میلیون دلار عنوان کرد و ادامه داد:

پیش‌بینی می‌شود سالانه ۲۶۸ میلیون دلار ارزآوری از این محل داشته باشیم. افتخاری، فناوری مناسب و روند مطلوب اجرای طرح پتروشیمی مسجدسلیمان را حاصل همکاری سه‌جانبه میان شرکت ووهان چین به عنوان پیمانکار، بخش خصوصی به عنوان شریک، صندوق بازنشستگی کشوری و مهندسان توانمند داخلی در دوران کرونا دانست.

با فرمان رئیس جمهوری؛ پتروشیمی سیلان به بهره‌برداری رسید

در همین حال، پتروشیمی سیلان به عنوان یکی از طرح‌های چشم دوم صنعت پتروشیمی با ظرفیت تولید سالانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن متانول به ارزش ۴۱۲ میلیون دلار با دستور رئیس جمهوری به بهره‌برداری رسید. شرکت صنایع پتروشیمی سیلان با هدف تولید سالانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن متانول گرید ۸۸ با دستور حسن روحانی، رئیس جمهوری به‌صورت ویدیو کنفرانس بهره‌برداری شد. پتروشیمی سیلان با مجموع ۴۰۶ میلیون دلار سرمایه‌گذاری ۲ پتروشیمی در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس احداث و این میزان سرمایه‌از محل آورده سهامداران، فاینانس خط اعتباری چین و تسهیلات کوتاه مدت تأمین شده است؛ شرکت انرژی سپهر با ۹۹.۹۶ درصد سهامدار اصلی و پتروشیمی دنا، شرکت سرمایه‌گذاری سیراف انرژی، شرکت تجارت بین‌الملل سکو و شرکت قطب پتروشیمی سپهر لاوان دیگر سهامداران این شرکت هستند، خوراک مورد نیاز پتروشیمی سیلان یک میلیون تن گاز طبیعی در سال است که از طریق خط سراسری گاز از سوی شرکت پتروشیمی دماوند تأمین می‌شود و ارزش فروش محصولات این مجتمع سالانه ۴۱۲ میلیون دلار پیش‌بینی شده است، همچنین اجرای پتروشیمی سیلان برای ۴۲۰۰ نفر در دوران ساخت و ۸۳۴ نفر در دوران بهره‌برداری اشتغالزایی ایجاد کرده است.

طرح متانول سیلان با ظرفیت یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن در

سال، طرح آوره و آمونیاک

مسجد سلیمان با یک میلیون و ۷۰۰ هزار تن در سال و طرح

اکسیر حلال عسلویه با ظرفیت ۵۰ هزار تن در سال تولید پنتان

و هگزان که برای نخستین بار

در صنعت پتروشیمی اجرا شده

است، به طور رسمی افتتاح

شدند

لیسانس، مهندسی پایه و خرید تجهیزات انحصاری از شرکت هالدر تاپسویی، مهندسی تفصیلی و خرید دیگر تجهیزات از شرکت طراحی و مهندسی صنایع پتروشیمی (پیدک) و سیویل و نصب تجهیزات از سوی شرکت کیسون انجام شده است.

مدیرعامل هلدینگ پتروفرهنگ؛ متانول نقطه پایانی برای پتروفرهنگ نیست

مدیرعامل هلدینگ پتروفرهنگ با تأکید بر اینکه متانول برای پتروفرهنگ نقطه پایانی نیست، گفت: این هلدینگ امسال با اخذ مجوزهای لازم به صنایع پایین دستی ورود خواهد کرد. مرضیه شاهدایی در آیین بهره‌برداری رسمی از پتروشیمی سیلان، با اشاره به اینکه سیلان از شرکت‌های زیرمجموعه هلدینگ انرژی سپهر است، اظهار کرد: ۵۱ درصد از سهام این شرکت متعلق به هلدینگ پتروفرهنگ و ۴۶ درصد آن متعلق به بانک صادرات است. وی افزود: فاینانس تأمین مالی طرح پتروشیمی سیلان در سال ۹۴ از محل ساینشور گشایش اعتبار اسنادی شد و با ورود پتروفرهنگ در سال ۹۷ به مدیریت مجموعه انرژی سپهر، اجرای طرح سرعتی دوچندان گرفت و اکنون آماده بهره‌برداری است. مدیرعامل هلدینگ پتروفرهنگ با قدرانی از تلاش تمام مدیران، متخصصان و دست‌اندرکاران طرح پتروشیمی سیلان ادامه داد: با بهره‌برداری از این طرح، سالانه ۱۶۵۰ هزار تن متانول به ظرفیت محصولات پتروشیمی کشور اضافه می‌شود. شاهدایی یادآوری کرد: اگرچه این مجتمع از فناوری هالدور تاپسوی دانمارک بهره می‌برد، اما بخش قابل توجهی از تجهیزات طرح از تولیدکنندگان داخلی تأمین شده است. همچنین در این مجتمع برای نخستین بار از کاتالیست بومی سنتر متانول ساخت شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی استفاده شده است. وی با قدرانی از تلاش‌های بی‌وقفه بیژن زنگنه وزیر نفت، محسن حاجی‌میرزایی، وزیر آموزش و پرورش، بهزاد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در مسیر بهره‌برداری از پتروشیمی سیلان گفت: بی‌شک اگر این تلاش‌ها و کمک‌ها نبود، ما امروز شاهد بهره‌برداری از سیلان نبودیم. مدیرعامل هلدینگ پتروفرهنگ با اشاره به اینکه این شرکت ۲ مجموعه متانولی دیگر را نیز در حال ساخت دارد،

تصریح کرد: با بهره‌برداری از آن‌ها طی دو سال آینده، می‌توان پتروفرهنگ را در زمره بزرگ‌ترین تولیدکنندگان و عرضه‌کنندگان متانول در دنیا قرار داد که این امر مزیتی برای ما فراهم می‌کند که بتوان نقش پررنگی برای سیاست‌گذاری جهانی صادرات این محصول داشته باشیم و در تعیین قیمت جهانی متانول به همراه دیگر همکاران تأثیرگذار باشیم. شاهدایی تأکید کرد: البته برای پتروفرهنگ متانول نقطه پایانی نیست و این هلدینگ با دریافت مجوزهای لازم و حمایت‌های انجام‌شده است. در سال ۱۴۰۰ به صنایع پایین دستی ورود می‌کند به طوری که گام‌های نخست این اقدام با حمایت مدیریت شرکت ملی صنایع پتروشیمی برداشته شده و به‌زودی وارد مرحله اجرایی می‌شود.

وزیر آموزش و پرورش؛ پتروفرهنگ یکی از بزرگ‌ترین

تولیدکنندگان متانول دنیا می‌شود

وزیر آموزش و پرورش به بهره‌برداری از ۲ طرح متانولی دنا و سیراف انرژی در هلدینگ پتروفرهنگ طی دوسال آینده اشاره کرد و گفت: با این برنامه‌ریزی، پتروفرهنگ به یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان و عرضه‌کنندگان متانول در دنیا تبدیل می‌شود. محسن حاجی‌میرزایی در آیین بهره‌برداری از پتروشیمی سیلان با اشاره به اینکه شرکت پتروفرهنگ یکی از چهار هلدینگ اصلی زیرمجموعه صندوق ذخیره فرهنگیان است، اظهار کرد: فعالیت‌های این هلدینگ در حوزه پتروشیمی و انرژی تمرکز دارد و سود همه فعالیت‌های آن به اعضای صندوق ذخیره فرهنگیان تعلق می‌گیرد. وی افزود: در واقع بخش مهمی از سودآوری فرزندان این صندوق که امسال به بیش از ۵ هزار میلیارد تومان می‌رسد، حاصل سرمایه‌گذاری‌های آینده‌نگری است که در حوزه پتروشیمی انجام شده است. در چارچوب همین راهبرد است که طی یک سال، شاهد دومین افتتاح واحد متانولی پتروفرهنگ، از سوی رئیس جمهوری هستیم. وزیر آموزش و پرورش ادامه داد: پتروشیمی سیلان با مالکیت ۵۱ درصدی پتروفرهنگ، دومین طرح متانولی این مجموعه در یک سال اخیر و نخستین طرح از سه طرح هلدینگ انرژی سپهر است که ارزش محصول آن بیش از ۴۰۰ میلیون دلار در سال خواهد شد. حاجی‌میرزایی با قدرانی از حمایت‌های وزارت نفت و با بیان اینکه پتروفرهنگ طی دو سال آینده، ۲ طرح متانولی دیگر به نام‌های دنا و سیراف انرژی را هم به بهره‌برداری می‌رساند، تصریح کرد: با این برنامه‌ریزی، پتروفرهنگ به یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان و عرضه‌کنندگان متانول در دنیا تبدیل می‌شود؛ افتخاری ملی که منزلت و منافع آن برای فرهنگیان کشور است که افزون بر کسب سود از عضویت در این صندوق، در توسعه کشور نیز نقش مهمی ایفا می‌کند.

طرح اکسیر حلال عسلویه به بهره‌برداری رسید

طرح اکسیر حلال عسلویه با ایجاد نخستین واحد تولید پنتان و هگزان صنعت پتروشیمی با مجموع ظرفیت تولید سالانه ۵۰ هزار تن، با دستور رئیس جمهوری به بهره‌برداری رسمی رسید. طرح اکسیر حلال عسلویه به عنوان یکی از طرح‌های چشم دوم صنعت پتروشیمی با دستور حسن روحانی، رئیس جمهوری به‌صورت ویدیو کنفرانس بهره‌برداری شد. طرح اکسیر حلال از سال ۹۷ با هدف تولید سالانه ۴۰ هزار تن هگزان و ۱۰ هزار تن پنتان در عسلویه آغاز و اجرا شد که ارزش فروش محصولات این شرکت سالانه ۴۰ میلیون دلار پیش‌بینی شده است و ۴۸ میلیون دلار سرمایه طرح اکسیر حلال عسلویه از محل آورده نقدی شرکت پتروشیمیایی تخت جمشید پارس عسلویه به عنوان سهامدار این طرح تأمین شده است. اکسیر حلال عسلویه برای تولید محصولات پنتان و هگزان به ۲۶۰ هزار تن رافینیت نیاز دارد که از پتروشیمی نوری دریافت می‌شود؛ هگزان در واحدهای تولید پلی‌اتیلن سنگین با سیستم اسلری، واحدهای روغن‌کشی و دارویی و صنعتی و پنتان نیز در صنایع پتروشیمی به عنوان عامل یفزا در پلی‌استایرن انبساطی، حشره‌کش‌ها و صنایع تولید شوینده مصرف می‌شود. اجرای طرح اکسیر حلال عسلویه در دوران ساخت برای ۶۰۰ نفر و در دوران بهره‌برداری برای ۱۲۰ نفر اشتغالزایی ایجاد کرده است. سازندهای فلزی شهریار، اکسیر نوین آسیا، هواپار کنترل پیشرو، آران سیج، ره‌آوران فجر جنوب، فریکان، آریا سپهر کیان، دابو صنعت، یورو اسلات پارس، زیگورات، فن تدبیر خاتم، زاگرس توربین صنعت، کیهان صنعت کاوه، تسلا، تهران جوان، بهار صنعت ندار، پارس نیکومجد، پتروفاز فرارید کیهان، پترو تجهیز فرارید، الکترو کویر بزد، پترو سازه بین‌الملل آرام، سازه‌های فلزی کارون، پیمانکاران و مشاوران این طرح بوده‌اند.



اخبار

مبتلایان به فشار خون بالا به هیچ وجه مصرف داروهای کنترل فشار خون خود را قطع نکنند

متخصص داخلی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان، گفت: افراد مبتلا به فشار خون بالا، در دوران شیوع ویروس کرونا، به هیچ وجه نباید به صورت خودسرانه و بدون صلاحدید پزشک، مصرف داروهای کنترل فشار خون خود را قطع کرده یا بدون تجویز پزشک آن‌ها را جایگزین کنند.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان، این روزها، تغییر سبک زندگی و عوامل دیگری مانند چاقی، افزایش سن، مصرف زیاد نمک و ...؛ سبب افزایش تعداد مبتلایان به بیماری فشار خون بالا شده است.

کشور ما نیز از این قاعده مستثنی نبوده و حدود ۲۰ درصد از جمعیت بزرگسال ایران به آن مبتلا هستند؛ این نشان دهنده عدم اطلاع‌رسانی کافی درباره این بیماری است.

بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان در راستای رسالت اصلی خود که همانا ارتقای سطح سلامت جامعه بزرگ صنعت نفت است، در این روزهای همچنان کرونایی و به مناسبت روز جهانی فشار خون بالا (۱۷ می، ۲۷ اردیبهشت) از میحث فشار خون بالا می‌گوید.فشار خون بالا یک عامل مرگ و میر قابل پیشگیری در سراسر جهان محسوب می‌شود.

بر اساس نظر کارشناسان و پزشکان وقت، اکثر افرادی که مشکل پرفشاری خون دارند، از آن آگاه نیستند؛ زیرا ممکن است فشارخون بالا علامت هشداردهنده نداشته باشد؛ به همین دلیل، فشار خون بالا را « قاتل خاموش» نامیده‌اند.

از شروع همه‌گیری ویروس کرونا، نگرانی‌های زیادی وجود داشت که برخی از دسته‌های دارویی کاهنده فشارخون، علائم عفونت کرونا را تشدید می‌کنند.

اما پس از چندی، تمام انجمن‌های علمی جهان از جمله انجمن قلب آمریکا و اروپا تاکید کردند که هیچ ارتباطی بین مصرف این داروهای فشار خون و افزایش احتمال ابتلا به ویروس کرونا وجود ندارد؛ حتی درصد مرگ و میر، در افرادی که به صورت مرتب داروهای تجویز شده را مصرف کرده بودند به میزان قابل توجهی کاهش یافته است.

بر اساس توصیه مرکز کنترل بیماری آمریکا و سازمان جهانی بهداشت، بیماران مبتلا به پرفشاری خون در شرایط شیوع ویروس کرونا نیز، باید داروهای خود را دقیقاً مطابق تجویز پزشک مصرف نمایند.

متخصص داخلی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان همزمان با روز جهانی فشار خون بالا (پر فشاری خون _هیپرتانسیون)، گفت: فشار خون یکی از عوامل زمینه ساز بیماری های قلبی و کلیوی است، فشار خون بالا خصوصاً در افراد مسن بسیار شایع است، تقریباً در حدود یک نفر از هر چهار نفر از فشار خون بالا رنج می برند، در بیماران جوان تر در مردان شایع تر است ولی در سنین بالاتر در زنان بیشتر از مردان دیده می شود، به طور کلی با افزایش سن خطر ابتلا افزایش می یابد.

وی در پاسخ به این پرسش که علت ایجاد فشار خون بالا چیست، افزود: علل بروز این بیماری هنوز به طور کامل شناخته نشده است. در بیشتر موارد افزایش مقاومت محیطی عروق مسئول افزایش فشار خون است که خود علل متفاوتی دارد.

دکتر احمد رضا کاظمی فر در پاسخ به این سوال که « عوامل مستعد کننده چیستند؟» نیز گفت: بیشتر مردم (نزدیک به ۹۵ درصد آن‌ها) از نوعی افزایش فشار خون رنج می برند که علت مشخصی برای آن یافت نشده است که به این فرم، افزایش فشار خون اولیه گفته می‌شود.وی از عواملی که در بروز این نوع افزایش فشار خون موثر هستند گفت و اشاره کرد: سن، ژنتیک، ژنادر و عوامل محیطی عوامل موثر در بروز این نوع افزایش فشار خون هستند. متخصص داخلی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان اضافه کرد: ۵ درصد باقی مانده مبتلایان به فشار خون افزایش یافته علت مشخصی برای بیماری خود دارند، به این نوع، افزایش فشار خون ثانویه گفته می‌شود و عواملی نظیر بیماری کلیوی، بیماری های غدد درون ریز و داروها و سموم در بروز این نوع افزایش فشار خون موثر هستند.دکتر کاظمی فر در پاسخ به این پرسش که چرا باید فشار خون بالا را کنترل کرد، گفت: فشار خون بالا یک عامل مهم در ایجاد نارسایی قلبی است، همچنین می‌تواند موجب نارسایی کلیه، مشکلات عروق محیطی، تخریب عروق شبکیه چشم، سکته مغزی و حمله قلبی شود به همین دلیل پیشگیری و درمان آن بسیار مهم است و اگر میزان فشار خون به سرعت بالا رفته و به حدود ۱۳۰/۲۰۰ برسد به آن فشار خون بدخیم گفته می‌شود که آسیب زیادی ایجاد می‌کند و موجب مرگ و میر می‌شود.وی راه های تشخیص فشار خون بالا را از طریق اندازه گیری میزان فشار خون، گرفتن عکس قفسه سینه، نوار قلب، آزمایش خون و آزمایش ادرار دانست و گفت: هدف از درمان، رساندن فشار خون به کمتر از ۹۰/۱۴۰ در افراد معمولی و کمتر از ۸۵/۱۳۰ در بیماران مبتلا به بیماری کلیوی یا دیابت است. با این هدف که در دراز مدت خطر عوارض وخیمی که گفته شد کاهش پیدا کند.دکتر کاظمی فر اضافه کرد: همچنین توصیه کرد: برای کمک به کاهش عوارض بهتر است که سیگار ترک شود تا آسیب عروقی کمتر گردد، وزن با رژیم غذایی و یـا ورزش کاهش یابد، مصرف نمک و اجتناب از مصرف غذاهایی که شور تهیه می‌شوند کاهش و فعالیت بدنی و ورزش منظم و کاستن از استرس افزایش یابد.وی گفت: برای کنترل فشار خون، پزشک ممکن است داروهای مختلفی تجویز کند که مکانیسم های متفاوتی دارند، معمولاً یک نوع دارو همراه تغییر شیوه زندگی به صورتی که گفته شد به کار می‌رود، اگر به اندازه کافی موثر نباشد داروهای دیگری اضافه می‌شوند، انتخاب دارو به عوامل متعددی از جمله شرایط جسمانی فرد بستگی دارد.

در اولین سفر مدیر عامل سازمان انجام شد

بهره‌برداری از آزمایشگاه تست سلولی مولکولی در بندر ماهشهر



آزمایشگاه تست سلولی مولکولی بیمارستان صنایع پتروشیمی نفت بندر ماهشهر با حضور مدیرعامل سازمان و مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر به بهره‌برداری رسید. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت ، مدیرعامل سازمان با اشاره به اهمیت آزمایشگاه سلولی مولکولی در منطقه بندر ماهشهر گفت: امروز گام مهمی در راستای بهبود وضعیت بهداشت و درمان منطقه برداشته شد و با توجه به اهمیت بندر ماهشهر و شرایط کرونا در کشور، با همکاری صنایع پتروشیمی، این مرکز به بهره‌برداری رسید.

دکتر سید مهدی هاشمی ادامه داد: امیدواریم با همکاری شبکه بهداشت و درمان شهرستان ماهشهر و دانشگاه علوم پزشکی جندی شاپور اهواز، خدمات بهتری را به مردم این منطقه ارائه کنیم. وی هدف از راه اندازی آزمایشگاه سلولی مولکولی در بیمارستان نفت شهرک بعثت به نام شهید «رضا واشنگ» توسط سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت را افزایش سرعت تشخیص و غربالگری و ارائه خدمات با کیفیت تخصصی عنوان کرد.

مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر نیز در این آیین گفت: مجموعه صنایع پتروشیمی با آغاز شیوع ویروس کرونا، اقدامات زیادی در حوزه حفظ سلامت شهروندان و

مرکز، بندر ماهشهر پنجمین شهرستان دارای آزمایشگاه سلولی مولکولی در خوزستان است و از این پس نیازی به ارسال تست‌های پی.سی.آر به مرکز استان وجود ندارد.سرپرست فرمانداری بندر ماهشهر ادامه داد: همچنین زمان پاسخ‌دهی به تست‌های انجام شده از ۴۸ ساعت به همان روز کاهش پیدا می‌کند. وی ادامه داد: در این آزمایشگاه، علاوه بر ویروس کرونا، تمام ویروس‌ها مانند هپاتیت، ایدز و میکروب‌هایی که در محیط کشت عادی قابل پرورش نیست از جمله میکروب سل

ساکنان منطقه انجام داده است. وی در خصوص طولانی شدن فرآیند تجهیز این آزمایشگاه افزود: تجهیزات این آزمایشگاه از ۶ ماه پیش خریداری شده بود، اما به دلیل طولانی شدن صدور مجوزها و یافتن مکان استاندارد برای احداث آزمایشگاه، فرآیند تاسیس آن طولانی شد.سرپرست فرمانداری بندر ماهشهر نیز در حاشیه این آیین بیان کرد: این مرکز با اعتبار ۲۵ میلیارد ریال از محل اعتبارات شوری راهبردی پتروشیمی احداث و تجهیز شده است.بندری افزود: با راه‌اندازی این

مرکز، بندر ماهشهر پنجمین شهرستان دارای آزمایشگاه سلولی مولکولی در خوزستان است و از این پس نیازی به ارسال تست‌های پی.سی.آر به مرکز استان وجود ندارد.سرپرست فرمانداری بندر ماهشهر ادامه داد: همچنین زمان پاسخ‌دهی به تست‌های انجام شده از ۴۸ ساعت به همان روز کاهش پیدا می‌کند. وی ادامه داد: در این آزمایشگاه، علاوه بر ویروس کرونا، تمام ویروس‌ها مانند هپاتیت، ایدز و میکروب‌هایی که در محیط کشت عادی قابل پرورش نیست از جمله میکروب سل

مراجعه افزون بر ۹۵۵ هزار نفر به پزشکان خانواده بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران

در صنعت نفت گچساران و افراد تحت پوشش و ۲۴ هزار و ۱۴ نفر کارکنان بازنشسته و افراد تحت تکلف آنها بوده‌اند. دکتر بزرگی غربالگری، آزمایشات معمول، معاینات پزشکی، تکمیل پرسشنامه در زمینه ی غربالگری های روانشناختی، دخانیات، میزان فعالیت بدنی، بررسی مراجعه کننده از نظر بیماری های طبی و الگوی تغذیه، پیگیری بیماری های خاص شامل دیابت، فشار خون بالا، اختلال چربی و اضافه وزن، چاقی و آسم، تشخیص، درمان و کنترل بیماری ها را خدمات اساسی تیم پزشک خانواده بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران عنوان کرد.

غربالگری غیرحضوری اشخاص دارای بیماری خاص

وی یادآور شد، با شیوع بیماری همه گیر کرونا غربالگری و معاینات دوره ای افراد دارای بیماری خاص (دیابت، فشارخون، چربی خون، چاقی و ...) از آذرماه سال ۹۹ تا پایان سال به صورت غیر حضوری (تلفنی) انجام شد.دکتر بزرگی همچنین گفت: از نیمه دوم مهرماه سال ۹۹ تا پایان سال غربالگری و معاینات دوره ای یک‌هزار و ۴۶ نفر به صورت حضوری صورت گرفت. دکتر بزرگی با بیان اینکه در طرح پزشک خانواده علاوه بر ارائه خدمات پزشکی، هر بیمار یک پرونده سلامت خواهد داشت که تمام بیماری ها و سوابق دارویی و بیماری فرد مورد نظر در آن ثبت خواهد شد، گفت: هدف کلی تیم پزشک خانواده ارتقاء سطح سلامت جامعه خانواده صنعت نفت می‌باشد.وی با بیان اینکه در طرح پزشک خانواده پزشک، پرستار و بهداشت خانواده فعالیت می‌کنند، افزود: ۶ پزشک و ۷ پرستار در تیم پزشک خانواده بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران به کارکنان و خانواده های صنعت نفت خدمات رسانی می‌کنند.

مسئول تیم پزشک خانواده بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت: از زمان شروع فعالیت طرح پزشک خانواده بیش از ۹۵۵ هزار نفر به تیم پزشک خانواده بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران مراجعه نموده‌اند.

دکتر عباس بزرگی به مناسبت نوزدهم ماه مه روز جهانی پزشک خانواده (FDD) در گفتگو با خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران با اعلام اینکه طرح پزشک خانواده از سال ۸۲ در بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران شروع به کار کرده است، بیان کرد: از زمان شروع فعالیت طرح پزشک خانواده تاکنون ۹۵۵ هزار و ۳۳۵ نفر به تیم پزشک خانواده بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران مراجعه نموده‌اند.وی جمعیت تحت پوشش پزشک خانواده بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران را ۱۲ هزار و ۱۲۴ نفر اعلام کرد و گفت: از این تعداد شش هزار و ۴۹۲ نفر معادل ۵۳ و نیم درصد خانم و پنج هزار و ۵۲۴ نفر مرد می‌باشد.

۱۰۰ درصد خانواده های صنعت نفت گچساران زیرپوشش پزشک خانواده

دکتر بزرگی افزود: در زمان حاضر ۱۰۰ درصد خانواده های صنعت نفت گچساران زیرپوشش پزشک خانواده قرار دارند.دکتر بزرگی ادامه داد: چهار هزار و ۳۱۸ نفر معادل ۳۶ درصد از جمعیت تحت پوشش در رده سنی صفر تا پایان ۲۹ سال، پنج هزار و ۶۴۳ نفر معادل ۴۶ درصد در رده سنی ۳۰ تا ۵۹ سال و دو هزار و ۱۶۳ نفر معادل ۱۸ درصد در رده سنی بالای ۶۰ سال قرار دارند. وی آمار مراجعه کننده به تیم پزشک خانواده بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران در سال ۹۹ را ۵۵ هزار و ۳۳۵ نفر اعلام کرد و گفت: ۳۱ هزار و ۳۲۱ نفر از مراجعین کارکنان شاغل

مبتلایان به فشار خون بالا به هیچ وجه مصرف داروهای کنترل فشار خون خود را قطع نکنند

بهبود خدمات پزشکی خانواده با راه اندازی نرم افزارسینا نرم افزار کشوری «سینا» دردرمانگاه‌های خانواده نفت راه اندازی شد تا ثبت الکترونیک پرونده پزشکی خانواده تسهیل شود. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت ودرمان صنعت نفت تهران، درآستانه روزجهانی «پزشک خانواده» با مساعدت مدیرعامل سازمان بهداشت ودرمان صنعت نفت و ریاست بیمارستان مرکزی نفت ، نرم افزارکشوری «سینا» در درمانگاه‌های خانواده نفت راه اندازی شد.انجام اقدامات پیشگیرانه، ارائه درمانهای اولیه، تجویز دارو، درخواست انجام

در حاشیه این بهره برداری مدیرعامل سازمان به همراه دکتر سید محمدرضا موالی زاده سرپرست مدیریت عملیات سازمان،دکتر بهرام دهقان رییس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز و سیده فاطمه اولیایی رییس روابط عمومی و تکریم ارباب رجوع سازمان از قسمت های مختلف بیمارستان بازدید بعمل آورد و همچنین نشستی با حضور روسا ، مدیران و کارکنان بیمارستان صنایع پتروشیمی نفت بندر ماهشهر برگزار و چالش ها و مشکلات موجود در خصوص راه اندازی سیستم پیش بیمارستانی ، ساختار انبار دارویی،کمبود نیرو انسانی،فرسودگی تجهیزات و امکانات مطرح شد .مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با اشاره به همکاری بیش از بیش ستاد و مناطق در جهت افزایش کیفیت خدمات علی الخصوص در مناطق جنوبی و عملیاتی گفت : اولویت و ماهیت سازمان طب کار و طب خانواده است و باید در این خصوص برنامه های متنوعی در جهت ارائه خدمات تهیه و ارائه گردد.

گفتنی است در این سفر یک روزه مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با مدیران عامل شرکت های پتروشیمی منطقه ماهشهر نشستی قابل انجام است.وی گفت: در بحث آزمایش پی‌سی‌آر، تست‌های کرونا به صورت رایگان در مراکز ۱۶ ساعته بندر ماهشهر انجام و برای تشخیص به این آزمایشگاه ارسال می‌شوند.

سامانه خدمات مشاوره پزشکی غیرحضوری سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت



اپلیکیشن PetroVisit
پزشک ویزیت
در درمانگاه‌های فجر و پاسداران
راه اندازی شد

گامی نو در جهت
افزایش کیفیت خدمات
و رضایت خانواده بزرگ نفت

جمعیت تحت پوشش درمانگاه‌های فجر و پاسداران می‌توانند با نصب و ورود به اپلیکیشن پتروویزیت برای خود یا اعضای خانواده درخواست ویزیت مجازی دهند.



نحوه نصب و استفاده:
۱. با اسکن کردن تصویر مقابل وارد سایت **petrovisit.ir** شوید
۲. اپلیکیشن پتروویزیت را دانلود و نصب نمایید
۳. شماره موبایلی که در سازمان با آن شناخته شده اید را وارد کنید
۴. کد پیامک ۴ رقی را درج کنید و وارد اپلیکیشن شوید
۵. در اپلیکیشن نام خود و اعضای خانواده را می‌بینید و می‌توانید به صورت متنی یا تصویری از پزشک درخواست ویزیت کنید

کلیک های آموزشی را در سایت **petrovisit.ir** مشاهده فرمایید

روابط عمومی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت

به ارزش ۱۰۷۸۰ میلیارد دلار؛ قرارداد توسعه میدان گازی فرزاد امضا شد

گروه پتروپارس میدان گازی فرزاد را توسعه می دهد

هدف از این قرارداد که به صورت بیع متقابل اجرا می شود دستیابی به تولید روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب گاز ترش طی پنج سال است

تهیه و تنظیم: دانیال ایکناری



قرارداد توسعه میدان گازی فرزاد «ب» به ارزش یک میلیارد و ۷۸۰ میلیون دلار میان شرکت ملی نفت ایران به عنوان کارفرما و گروه پتروپارس به عنوان پیمانکار امضا شد.

این قرارداد روز دوشنبه، ۲۷ اردیبهشتماه با حضور بیژن زنگنه، وزیر نفت، مسعود کرباسیان، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و محمد مشکین فام، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس به امضای رضا دهقان، معاون امور توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت به نمایندگی از شرکت ملی نفت ایران و حمیدرضا مسعودی، مدیرعامل گروه پتروپارس رسید.

هدف از این قرارداد که به صورت بیع متقابل اجرا می شود دستیابی به تولید روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب گاز ترش طی پنج سال است. گاز تولیدی این میدان برای فرآورش به تأسیسات خشکی منطقه پارس ۲ کنگان منتقل می شود، در تأسیسات خشکی ابتدا میعانات گازی از گاز ترش تفکیک و سپس به منظور تثبیت به پالایشگاه فازهای ۱۲ و ۱۹ پارس جنوبی منتقل خواهد شد. گاز خروجی از تأسیسات خشکی طرح فرزاد «ب» نیز برای فرآورش میان پنج پالایشگاه موجود در منطقه پارس-۲ توزیع می شود. میدان مشترک گازی فرزاد «ب» در محدوده بلوک فارسی در نوار مرزی ایران و عربستان و در فاصله نزدیک ۲۰ کیلومتری جزیره فارسی واقع شده که بر اساس اعلام شرکت نفت و گاز پارس، مقدار گاز درجای آن حدود ۲۳ هزار میلیارد فوت مکعب برآورد شده است و مقدار میعانات گازی آن حدود ۵ هزار بشکه در ازای هر میلیارد فوت مکعب گاز تخمین زده می شود.

افزایش قابل توجه ظرفیت تولید در پارس جنوبی و غرب کارون غیر قابل تکرار است

وزیر نفت با بیان اینکه برداشت گاز و نفت از میدان های مشترک پارس جنوبی و غرب کارون به ترتیب ۲.۵ و ۶ برابر شده است، تأکید کرد: انجام دادن این کارها کوچک نیست، بدانید چنین اتفاقی به دلیل ظرفیت های بزرگی که در کشور وجود داشت قابل تکرار نیست، باب بزرگی که از دولت اصلاحات گشوده شده بود بخش عمده آن در این دولت بسته شد. بیژن زنگنه در آیین امضای قرارداد توسعه میدان گازی فرزاد «ب» اظهار کرد: امروز روز مهمی است که قرارداد این میدان امضا می شود، مدت ها است که دنبال امضای قرارداد این میدان گازی بودم، از همه دوستان و همکاران در شرکت ملی نفت ایران، شرکت نفت و گاز پارس و پتروپارس برای به سرانجام رساندن این قرارداد قدرانی می کنم. وی ضمن یادآوری اینکه قرار بود هندی های این میدان را توسعه دهند و پس از تبدیل گاز به ال ان جی (از طبیعی مایع شده) آن را ببرند، گفت: شرکت ملی نفت ایران سناریوهای زیادی را برای توسعه این میدان بررسی کرده، هزینه این میدان که اندازه اش با یک فاز پارس جنوبی برابری می کند حدود ۲ میلیارد دلار و بسیار بالاست. وزیر نفت ادامه داد: میعانات گازی میدان فرزاد نیز یک هشتم پارس جنوبی است، در واقع بین دریافت و پرداخت تعادل وجود ندارد و بازپرداخت این طرح کار بسیار سختی است. زنگنه تصریح کرد: برنامه هندی ها این بود که گاز میدان فرزاد را به ال ان جی تبدیل کنند، اما در تحریم نخست از توسعه این میدان کنار کشیدند و به ال ان جی (از طبیعی مایع شده) آن را ببرند، گفت: شرکت ملی نفت ایران مقام های هند برای توسعه این میدان صحبت کردم، اما حاضر نبودند بیایند، شرایط آنها از جمله تولید نکردن ال ان جی را هم پذیرفتیم، اما باز هم به دلیل تحریم و مسائل دیگر نیامدند.

بررسی ۳۰ سناریو برای توسعه میدان گازی فرزاد

وی با بیان اینکه وقت و هزینه زیادی برای توصیف میدان فرزاد صرف و سناریوهای مختلفی برای توسعه این میدان بررسی شد تا بتوانیم هزینه توسعه آن را کاهش دهیم، افزود: هزینه این طرح با وجود کاهش اکنون نزدیک ۱.۸ میلیارد دلار است که پرسش اساسی اینجاست این منبع چگونه می خواهد تأمین شود؟ به طوری که بتوان بعداً آن را بازپرداخت کرد. اگر سراغ فروش اوراق مشارکت برویم، مردم اوراق را در قالب زمانی یک ساله و دوساله و حداکثر سه ساله می خرند، در حالی که طرح توسعه این میدان حداقل پنج سال زمان نیاز دارد و پس از تکمیل نیز چند سال طول می کشد تا هزینه طرح برگردد بنابراین شما می بینید که تأمین مالی این طرح نیازمند روش های دقیقی در مدیریت مالی است. وزیر نفت با بیان اینکه برای توسعه این میدان نزدیک به ۳۰ سناریو بررسی شده است، توضیح داد: سرانجام با بررسی سناریوهای مختلف این تصمیم گرفته شد که گاز تولیدی در این میدان به سایت ۲ پارس جنوبی انتقال یابد تا از امکانات و تأسیسات موجود در پارس جنوبی استفاده شود، اکنون پارس جنوبی ظرفیت بسیار بالایی برای دریافت گاز دارد. به گفته زنگنه، مطالعه ای با عنوان «استفاده از پالایشگاه های غرب خلیج فارس» انجام و در آن مشخص شده که چه گازهایی به این پالایشگاه ها منتقل شوند، گاز میدان بلال و کیش به این پالایشگاه های آیندوی با اشاره



میدان ۶ سناریو اصلی و ۳۲ سناریو فرعی مشخص شد و دو شرکت تراز اول بین المللی در کار مطالعه این میدان در کنار پتروپارس بودند و سرانجام بهینه ترین سناریو انتخاب شد. وی با یادآوری اینکه ورود دیر هنگام به توسعه این میدان اگرچه فراموش کنیم و برای تحقق آن باید از تمام وجودمان، جانمان و هستی مان مایه بگذاریم، ان شاءالله مردم از برکات تلاش هایی که می شود برخوردار شوند. البته مستلزم این است که همه بخش ها در کنار هم باشند، ان شاءالله با هم بتوانیم کشوری بسازیم که به ایرانی بودنمان افتخار کنیم.

اصحاب رسانه، قلم نقر و شنید

وی همچنین به تبریک روز ارتباطات و روابط عمومی خطاب به اصحاب رسانه گفت: ان شاءالله اصحاب رسانه با اخلاق حرفه ای به کارشان ادامه دهند، مهم ترین مسئله در اخلاق حرفه ای، صداقت و تمام راست را به صورت شرافتمندانه گفتن، است. هر چیزی را می شود فروخت، اما قلم را نباید فروخت. این موضوع در این روزها که بحث انتخابات است خیلی اهمیت دارد، به ویژه جوان ترها توجه کنند شرافت حرفه ای را به هر قیمتی بفروشند، ارزان است. وزیر نفت همچنین در این مراسم با گرامیداشت یاد و خاطره مرحوم اکبر ترکان تأکید کرد: مرحوم ترکان وطن دوست، خیرخواه و بسیار علاقمند به ایران بود و برای اعتلای ایران تمام تلاشش را انجام داد.

پتروپارس با شناخت کامل میدان فرزاد را توسعه می دهد
مدیرعامل گروه پتروپارس از بررسی ۲۸ سناریو برای توسعه میدان گازی فرزاد «ب» خبر داد و گفت: این شرکت با شناخت کامل توسعه این میدان را به عهده گرفته است. حمیدرضا مسعودی در آیین امضای قرارداد توسعه میدان گازی فرزاد «ب» اظهار کرد: میدان گازی فرزاد «ب» در فاصله ۸۵ کیلومتری شرق بوشهر و ۳۵ کیلومتری میدان «فرزاد الف» واقع شده است. این میدان دارای فشار بالایی است و ساختار زمین شناسی بسیار پیچیده ای دارد. وی حجم کار درجای میدان فرزاد «ب» را ۲۹.۳ تریلیون فوت مکعب (TCF) عنوان و با بیان اینکه ۲۳ تریلیون فوت مکعب این میدان در سمت ایران و ۶.۴ تریلیون فوت مکعب در سمت عربستان قرار دارد، یادآوری کرد: شرکت پتروپارس در گذشته تحت کارفرمایی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و شرکت نفت فلات قاره ایران قراردادی (HOA) را برای انجام مطالعات اکتشافی و توسعه این میدان امضا کرده بود که کارهای آن را منطبق بر قرارداد انجام داد، اما در ادامه کارهای مهم دیگری از جمله انجام مطالعات ژئومکانیک سبعمدی به این شرکت سپرده شد. مدیرعامل گروه پتروپارس ادامه داد: برای نخستین بار انجام مطالعات ژئومکانیک سبعمدی در شرکت پتروپارس در این میدان با همکاری دانشگاه های کشور انجام شد که جای تبریک به صنعت و نفت گاز کشور دارد. حاصل این مطالعات این بود که ما متوجه شدیم در هر کجای این میدان کار حفاری را به چه صورتی انجام دهیم و بهینه ترین مسیر حفاری را با کمترین مخاطرات با استفاده از این مطالعات مشخص کردیم.

بررسی ۲۸ سناریو برای توسعه فرزاد

مسعودی با اشاره به تغییر کارفرما در سال ۹۶ و اینکه شرکت نفت و گاز پارس در قالب MC کار مطالعات را به پتروپارس واگذار کرد، افزود: برای انجام کار مطالعات و توسعه

میدان گازی پارس جنوبی پرداخت و گفت: توسعه میدان فرزاد «ب» بیش از پیش نیازمند بهره مندی از دانش، فناوری و تجهیزات روزآمد است. رضا دهقان در آیین امضای قرارداد توسعه میدان گازی فرزاد «ب» با بیان این مطلب افزود: این میدان در مرز آبی ایران و عربستان واقع شده و عربستان در حال برداشت از این مخزن مشترک است. وی توضیح داد: در اجرای طرح توسعه میدان فرزاد «ب»، دو سکوی سرچاهی (فرعی و اصلی) هر کدام مشتمل بر چهار حلقه چاه تولیدی ساخته و نصب خواهد شد که تأسیسات جداسازی روی سکوی اصلی قرار می گیرد و سیال ترش که در سکوی فرعی تولید می شود با خط ۲۰ اینچی به طول سه کیلومتر به سکوی اصلی می رسد. در ادامه، گاز ترش و میعانات از طریق خط لوله ۳۶ اینچی و ۱۰ اینچی هریک به طول ۲۳۰ کیلومتر به تأسیسات دریافت گاز و جداسازی میعانات می رود و از آنجا گاز ترش به پالایشگاه های فازهای ۱۲، ۱۳، ۱۴، ۱۹ و ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی و میعانات به پالایشگاه های فازهای ۱۲ و ۱۹ واقع در منطقه پارس ۲ انتقال خواهد یافت. معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران مدت زمان اجرای طرح را ۶۰ ماه و سرمایه گذاری آن را ۱۷۸۰ میلیون دلار اعلام کرد و گفت: با اجرای این طرح توسعه، روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب گاز ترش یعنی معادل یک فاز پارس جنوبی، همچنین ۵ هزار بشکه میعانات گازی (معادل یک هشتم پارس جنوبی) و ۱۲۰۰ تن گوگرد از میدان فرزاد «ب» برداشت می شود. دهقان با بیان اینکه اگرچه هدف گذاری تولید این میدان معادل یک فاز پارس جنوبی است، اما کار توسعه در این میدان به مراتب سخت تر از پارس جنوبی است، توضیح داد: گاز میدان فرزاد، گازی خشک است. دمای این مخزن ۱۲۸ درجه سانتی گراد و فشار مخزن ۹ هزار PSI است که هم دما و هم فشار حدود ۲ برابر پارس جنوبی است. ترکیبات گوگردی در سیال تولیدی ۳۶ هزار PPM یعنی در مقایسه با پارس جنوبی حدود هشت برابر و ناخالصی های گاز مثل نیتروژن و گاز کربنیک هم نسبت به پارس جنوبی حدود سه برابر است، همچنین این میدان در فاصله ۲۳۰ کیلومتری از خشکی قرار دارد که از این حیث نیز ۲ برابر فاصله پارس جنوبی تا خشکی است. دهقان با اشاره به اینکه این مقایسه نشان می دهد در میدان فرزاد با پیچیدگی ها و عدم قطعیت های بسیاری روبه رو هستیم و مجموع این عوامل، عملیات حفاری، استخراج، انتقال گاز به خشکی و فرآورش گاز را سخت خواهد کرد، ادامه داد: خط لوله انتقال گاز میدان فرزاد، سخت ترین خط لوله در یایی خواهد بود که در کشور اجرا می شود. معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران نتیجه گیری کرد: طبیعی است در چنین شرایطی، توسعه این میدان در مرحله طراحی نیازمند دانش و فناوری پیشرفته و در مرحله تأمین تجهیزات، نیازمند تجهیزاتی با تکنولوژی های بالا و آلیاژهای خاص و مقاوم در برابر خوردگی است. وی درباره انتخاب پتروپارس به عنوان پیمانکار این طرح توسعه هم گفت: پتروپارس به دلیل حضور موفق در میدان مشابه یعنی میدان پارس جنوبی، بهترین گزینه برای توسعه فرزاد «ب» تشخیص داده شد و امیدواریم در این میدان نیز حضور موفق داشته باشد.

شرکت ملی نفت ایران از حضور سرمایه گذاران خارجی استقبال می کند

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران گفت: میدان فرزاد «ب» از سوی شرکت ایرانی پتروپارس توسعه خواهد یافت، اما شرکت ملی نفت ایران همواره از حضور سرمایه گذاران خارجی در کنار پیمانکاران ایرانی استقبال می کند. رضا دهقان درباره سابقه مذاکرات توسعه ای میدان فرزاد «ب» با شرکت اوان جی سی هند گفت: مدت زمان مذاکرات با طرف هندی برای توسعه این میدان بیش از یک دهه طول کشید و ایران از همه ظرفیت های موجود برای به سرانجام رساندن این مذاکرات استفاده کرد، اما با وجود مذاکرات طولانی و متعدد و نشان دادن انعطاف زیاد از طرف شرکت ملی نفت ایران، مذاکرات به نتیجه نرسید. وی افزود: از آنجا که تعلل در میدان های مشترک جایز نیست، شرکت ملی نفت ایران تصمیم گرفت تکلیف توسعه این میدان را با واگذاری به یکی از شرکت های اکتشاف و تولید ایرانی مشخص کند و در همین راستا بود که موافقتنامه اصولی (HOA) توسعه این میدان سال ۹۸ با شرکت پتروپارس امضا شد و قرارداد توسعه نیز امروز به امضای طرفین رسید. معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران گفت: با این حال شرکت ملی نفت ایران در هر شرایطی از حضور سرمایه گذاران خارجی در طرح ها و پروژه های خود استقبال می کند و طرف هندی نیز اگر متقاضی همکاری باشد، می تواند به عنوان شریک پتروپارس در این طرح فعالیت کند. دهقان درباره جزئیات قرارداد توسعه میدان فرزاد «ب» گفت: این قرارداد با هدف دستیابی به تولید روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب گاز ترش با ارزش ۱۷۸۰ میلیون دلار امضا شد و پیش بینی می شود پس از پنج سال به بهره برداری برسد.

Rouhani Launched Major Petchem Projects

Iranian President Hassan Rouhani officially inaugurated three petrochemical projects on Thursday. The projects are Sabalan Petrochemical Plant, Masjed Soleiman Petrochemical Plant and Elixir Halal of Assaluyeh.

Sabalan Petrochemical Plant
Sabalan Petrochemical Plant has been launched with an annual production capacity of 1,650,000 tons of methanol worth \$412 million. A supplier of AA grade methanol, the plant came online as another project in the second petrochemical leap of the country. Sabalan Petrochemical Plant has been built with a total investment of \$406 million in Phase 2 of Pars Energy Special Economic Zone. The project was financed by shareholders, Chinese credit line financing and short-term facilities. Sepehr Energy Company with 99.96% stocks is the main shareholder of the project. Dena Petrochemical Company, Siraf Energy Investment Company, SECO International Trade Company and Ghotb Sepehr Lavan Petrochemical Company are other shareholders of this plant. The feedstock required for Sabalan Petrochemical Plant is one million tons of natural gas per year, which is supplied by Damavand Petrochemical Company, and the annual sales value of the complex's products is estimated at \$412 million. By building the project, 4,200 jobs were created during its



construction and 834 jobs during its operation. Masjed Soleiman Petrochemical Plant
The second project that was launched via videoconference on Thursday was Masjed Soleiman Petrochemical Plant. It is built with an annual production capacity of 1,755,000 tons of urea and ammonia. The Masjed Soleiman urea and ammonia project is another of the projects of the second leap of the petrochemical industry whose construction began in March 2015 with the aim of producing 680,000 tons of ammonia and 1.075 million tons of urea annually. It is fed with 861 million cubic meters of natural gas per year and is built on a 50-hectare land in Haft Shahidan Region

of Masjed Soleiman, the southwestern Khuzeestan province. The plant is estimated to generate \$268 million a year by selling its products. The investment company of the National Pension Fund Company possesses 66.55% of the plant's stocks and the private sector holds 33.45% of its shares. The \$850 million capital for building this complex was provided from the shareholders and the credit line of China. Masjed Soleiman Petrochemical has created employment for 5,000 people during construction and 1,500 during operation. The ammonia unit of this complex has been licensed by Switzerland's Casale and the urea and granulation units have been licensed by Japan's

Toyo. The main contractor of the project is Wuhan Engineering Company of China and its management consultant is Paravar Engineering Company, the representative of the license holders of Petrochemical Design and Engineering Company. Elixir Halal Assaluyeh
Elixir Halal Assaluyeh Company, as the first pentane and hexane production unit in Iran's petrochemical industry, with a total annual production capacity of 50,000 tons, was officially put into operation by order of the President. Construction of the project started in Assaluyeh in back in 2018 with the aim of producing 40,000 tons of hexane and 10,000 tons of pentane annually. The sales value of the

company's products is estimated at \$40 million annually. The \$48 million investment in the project was provided by Takht Jamshid Petrochemical Company as the main shareholder of the plant. The plant needs 260,000 tons of raffinate to produce pentane and hexane, which is received from Nouri Petrochemical Plant. Hexane is used in heavy polyethylene production units with slurry system, oil extraction, pharmaceutical and industrial units. Pentane is used in petrochemical industry as a blowing agent in expanded polystyrene, insecticides and detergent industries. Elixir Halal Assaluyeh project created employment for 600 people during its construction and 120 people during operation.

News

EPC Contract for Construction of 1st Methyl Amine Unit Signed

The EPC engineering contract for a methyl amine project in Songhar was signed with two Iranian companies as the first methyl amine project in the country.

According to the Iranian Investment Petrochemical Group (IIPG), Rasoul Ashrafzadeh, the CEO of the company, said the deal is one of the valuable IIPG projects that is implemented in order to develop complementary petrochemical industries. He said that preventing the import of products, creating sustainable employment, completing the value chain and increasing the welfare of the surrounding community are the main goals of IIPG in implementing development projects.

Iran Self-Sufficient in Hexane, Pentane Production

The CEO of Takht-e Jamshid Pars Assaluyeh Petrochemical Plant said by commissioning the Elixir Halal Assaluyeh Petrochemical Plant, Iran has become self-sufficient in production of hexane and pentane.

Addressing a virtual ceremony to launch the plant, Mohammad Reza Akhavan said on Thursday, May 20 that the plant has made Iran needless of importing the two items. The project is built to produce 40,000 tons of hexane and 10,000 tons pentane annually, he said. The official further stated that the unit is designed to eliminate the missing link in the petrochemical industry for polyethylene and polystyrene solvents. Before this Iran needed to import the items from other countries. He further said that the plant was built by the private sector with \$48 million on investment.

Iran to Begin Crude Oil Delivery from Goreh to Jask Very Soon

The CEO of the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC) announced the start of sending 300,000 barrels per day of crude oil from Goreh to Jask in the coming days.

According to Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC), Touraj Dehghani, while visiting and reviewing the construction project of the Goreh-Jask strategic pipeline, announced the news: "All the parties involved in the project are operating round-the-clock and are trying to launch the first phase of this strategic plan. The Pump House No. 2, which is dubbed as the beating heart of the first phase of the project, will be completed and launched in the next few days." He stated that in the coming days, oil will be injected to the pipeline and transferred to the next areas through Pump House No. 2. The CEO of the Petroleum Engineering and Development Company underlined the 90% progress of Pump House No. 2, adding: "Currently, 300 to 330 thousand barrels of crude oil per day can be sent by four electric pumps of this pump house."

NIOC Says Welcomes Foreign Investors

A senior official with the National Iranian Oil Company (NIOC) voiced the company's keenness to welcome foreign investors in Iran's oil and gas projects. Speaking to Shana, the Deputy NIOC CEO for Development and Engineering Affairs, Reza Dehghan, said Farzad "B" Field will be developed by the Iranian company Petropars, but the National Iranian Oil Company always welcomes the presence of foreign investors along with Iranian contractors. "The negotia-



tions with the Indian side for the development of this field took more than a decade and Iran tapped all its available capacities

to complete these negotiations, but despite long and numerous rounds of talks and showing great flexibility on the part of the

National Iranian Oil Company, the negotiations did not come to fruition," he said. He added: "Since procrastination in joint fields

is not allowed, the National Iranian Oil Company decided to determine the fate of this field by handing it over to one of the Iranian exploration and production companies, and this was in line with the head of agreement (HOA) for developing the field that was signed last year with the Petropars Group." The official further said that NIOC would welcome presence of foreign investors in its projects, "and the Indian side can act as a partner of Petropars in this project if it seeks cooperation."

در بازدید جعفر ربیعی از شرکت مبین انرژی مطرح شد؛

فاز اول تعویض لوله‌های جی آر پی بالوله‌های فلزی در ایستگاه پایانی



تسریع اجرای طرح‌های هلدینگ خلیج فارس در عسلویه



بر اساس این گزارش، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در سفر به منطقه ویژه اقتصادی پارس (عسلویه) از طرح‌های در حال اجرا و شرکت‌های تابع بازدید و بر تسریع اجرای طرح‌ها تأکید کرد. جعفر ربیعی در این سفر افزون بر بازدید از طرح‌های هنگام، آپادانا و پروژه هرمز (که در آستانه آغاز عملیات اجرایی قرار دارد) از شرکت‌های عملیات غیرصنعتی بازارگاد، پتروشیمی پارس و نوری بازدید کرد. در این بازدید، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در جریان روند پیشرفت پروژه‌های توسعه‌ای این شرکت‌ها قرار گرفت و برای تسریع در روند اجرایی پروژه‌ها، بررسی‌های لازم انجام و تصمیم‌های مناسب گرفته شد.



تولید ۳۵۰ مترمکعب بر ساعت و واحد RO با پیشرفت پروژه ۹۲ درصدی بازدید کرد. مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در این دیدار، ضمن اظهار رضایت از روند پروژه‌های شرکت مبین انرژی خلیج فارس، از تلاش عوامل شرکت در بالا بردن پایداری تولید در مجتمع‌های پتروشیمی منطقه پارس، تشکر کرد.

فرزانه گفت: پروژه تعویض خطوط GRP آب دریا مربوط به شرکت‌های پتروشیمی پارس، زاگرس، نوری و واحد ASU مبین انرژی صدرصد به اتمام رسیده و هم اکنون در سرویس قرار گرفته، همچنین خط پتروشیمی پردیس در حال انجام است و پیشرفت کل پروژه ۹۴ درصد است. ربیعی همچنین از واحد آب شیرین کن تحت خلا هفتم، با ظرفیت

مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس از آبدیگر شرکت مبین انرژی خلیج فارس بازدید کرد و در جریان پیشرفت پروژه تعویض لوله‌های جی آر پی قرار گرفت.

به گزارش روابط عمومی شرکت مبین انرژی خلیج فارس، در این بازدید مدیرعامل مبین انرژی؛ آخرین مراحل روند اجرای پروژه تعویض لوله‌های GRP را تشریح کرد. مهدی

پیام جعفر ربیعی به مناسبت روز ارتباطات و روابط عمومی



۲۷ اردیبهشت ماه، گرامیداشت تلاشگرانی است که ندا و نمای موفقیت‌ها، سختی‌ها، چالش‌ها و امیدهای مجموعه‌های مختلف اقتصادی، فرهنگی و اجتماعی را به جامعه همکاران و مخاطبان بیرونی، با هوشمندی، هنر و ظرافت منتقل می‌کنند. روابط عمومی در دنیای امروز، به یکی از ارکان ضروری و موثر سازمان‌ها، ارگان‌ها و شرکت‌ها تبدیل شده است و تعلل و ناکامی در این بخش، می‌تواند رشته دستاوردها و پیروزی‌ها را از هم گسیخته و موجب خمودگی و ایستایی در این مجموعه‌ها شود. روابط عمومی، هنر استفاده حداکثری از روابط انسانی، تکنولوژی و پلی برای شفافیت و ارتباط ارگان‌ها و شرکت‌ها با ذی نفعان مشتریان و عموم مردم هستند. ایفای صحیح چنین نقش کلیدی، نیاز به مجاهدت و ممارست‌های فراوان دارد و تعلل در فراگیری دانش به روز روابط عمومی، غفلت از گسترده‌تر کردن دایره ارتباطات فردی، سازمانی و رسانه‌ای و استفاده حداکثری و بهینه از ابزارهای ارتباطی زبانی بزرگ برای سازمان است. این روز را به همه عزیزان فعال در روابط عمومی‌های شرکت‌های گروه و شرکت مادر، که برای نیل به اهداف بلند سازمانی تلاش می‌کنند، تبریک عرض می‌نمایم.

جعفر ربیعی

مدیر عامل و نائب رئیس هیات مدیره
گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

از سوی مدیرعامل گروه صنایع خلیج فارس صورت گرفت: تجلیل از حوزه برند، مسوولیت اجتماعی و روابط عمومی صنایع پتروشیمی خلیج فارس در روز ارتباطات و روابط عمومی



همزمان با روز ارتباطات و روابط عمومی مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس از مدیران، همکاران، مشاوران و رؤسای ادارات روابط عمومی ستاد گروه و شرکت‌های تابعه تجلیل به عمل آورد. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، ۲۷ اردیبهشت ماه و در نشستی که در منطقه ویژه اقتصادی پارس همزمان با بازدید از شرکت‌ها و پروژه‌های این هلدینگ برگزار شد، جعفر ربیعی از تلاش‌های رسانه‌ای، ارتقای دانش و مهارت و توسعه اقدامات در بهبود برند و اجرای اثر بخش پروژه‌های مسوولیت اجتماعی، با اهداء لوح سپاس به مدیر برند، روابط عمومی و مسوولیت اجتماعی به نمایندگی از رؤساء و کارکنان روابط عمومی گروه تقدیر کرد. مهندس ربیعی همچنین در پیامی به مناسبت فرا رسیدن روز ارتباطات، از تلاش‌های فداکارانه و خلاقانه، همکاران حوزه روابط عمومی تجلیل کرد.

در هشتمین جشنواره ستارگان روابط عمومی: لوح ستاره ارتباطی مدیر ارشد به جعفر ربیعی اهدا شد

ستاره طلایی روابط عمومی در حوزه مسوولیت اجتماعی به گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس رسید



در هشتمین جشنواره ستارگان روابط عمومی که عصر امروز و با حضور مجازی سخنگوی دولت و جمعی از مدیران صنایع و ارگان‌های مختلف و همچنین صاحب‌نظران حوزه روابط عمومی برگزار شد، دو جایزه ویژه به گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس تعلق گرفت. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، لوح ستاره ارتباطی مدیر ارشد به جعفر ربیعی مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس اهدا شد که ابوالفضل عزیزی مدیر سرمایه انسانی این گروه به نمایندگی، آن را دریافت کرد. همچنین ستاره طلایی روابط عمومی در حوزه مسوولیت اجتماعی و لوح تقدیر به دلیل اقدامات انجام شده در این حوزه در سال ۱۳۹۹ به مدیریت برند، مسوولیت اجتماعی و روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس اهدا شد.

پیام

فرارسیدن روز ارتباطات و روابط عمومی مبارک باد؛ ضرورت بهره‌گیری از مجراهای ارتباطی فناوری محور



ایوب بنوی، رئیس کل روابط عمومی شرکت ملی صنایع پتروشیمی در پیامی به مناسبت فرارسیدن روز ارتباطات و روابط عمومی گفت: افزون بر ۷۰ سال از تشکیل نخستین روابط عمومی در ایران می‌گذرد و این افتخار به نام صنعت نفت کشور رقم خورده است؛ پس این انتظاری معقول است که حرفه‌ای‌ترین روابط عمومی‌های کشور نیز در صنعت نفت فعال باشند.

متن کامل پیام ایوب بنوی رئیس کل روابط عمومی شرکت ملی صنایع پتروشیمی بدین شرح است:

بیست‌وهفتم اردیبهشت‌ماه تنها یک مناسبت تقویمی نیست که بنا باشد برای آن ایینی برگزار شود. این تاریخ بهانه‌ای است تا فعالان حوزه ارتباطات و روابط عمومی، کارنامه یک سال گذشته خود را مرور، ارزیابی و آسیب‌شناسی کنند و با شناسایی چالش‌ها، کاستی‌ها و نقاط قوت، نقص‌ها و ضعف‌ها را برطرف و نقاط قوت را تقویت کنند و رویه‌ای بهبود یافته و روزآمدی را متناسب با اتمسفر حاضر در پیش گیرند. افزون بر ۷۰ سال از تشکیل نخستین روابط عمومی در ایران می‌گذرد و این افتخار به نام صنعت نفت کشور رقم خورده است؛ پس این انتظاری معقول است که حرفه‌ای‌ترین روابط عمومی‌های کشور نیز در صنعت نفت فعال باشند؛ صنعتی که موتور محرکه اقتصاد کشور است و همواره بخش مهم و چشمگیری از تأمین نیازهای اساسی کشور را بر عهده داشته و همه مردم، مستقیم و غیرمستقیم از برکات و عواید آن بهره‌مند شده‌اند. فعالیت‌های روابط عمومی‌ها عموماً در دو بخش کلان درون و برون سازمانی طبقه‌بندی می‌شوند؛ ما که در روابط عمومی صنعت پتروشیمی فاعل و ناظر بر مسئولیت‌ها و مأموریت‌های این بخش هستیم، همواره بر آن بوده‌ایم که به انجام کیفی فعالیت‌های هر دو بخش به‌طور ویژه توجه کنیم؛ به بیان بهتر، هم زمینه را برای پویایی، انگیزه‌مندی و نشاط‌افزایی در بدنه سازمان و بهبود ارتباط کارکنان با مجموعه مدیران را فراهم کنیم و هم ضمن برقراری ارتباط صحیح با رسانه‌ها، زمینه اطلاع‌رسانی درباره فعالیت‌ها و دستاوردهای صنعت عظیم پتروشیمی را فراهم کنیم و با بکارگیری ابزارهای به‌روز و مؤثر تبلیغاتی، پیامدهای حقیقی خوشش و زحمات مدیران و کارکنان این سازمان بزرگ کشور را به مردم عزیز میهن‌مان منتقل کنیم. در این میان، حتماً بهره‌گیری از ابزارهای نوین ارتباطی رهگشا خواهد بود. آنچه که شیوع بیماری کووید ۱۹ به ما آموخت، ناگزیر بودن حرکت به سوی مجراهای ارتباطی مبتنی بر فناوری‌های نوین است. ۲۷ اردیبهشت روز همه شماست، شمای که کوشش هر روزتان مبنی بر ارائه جلوه‌ای حرفه‌ای‌تر از روابط عمومی است. از همه شما سیاست‌گذارم و دست یکایک شما را به برادری و دوستی می‌فشارم. امید که فعالیت‌هایتان وجهه صنعت پتروشیمی را، چنان که شایسته عظمت این صنعت ثروت‌ساز ملی است، نزد افکار عمومی دقیق و صحیح ترسیم کند.

ایوب بنوی
رئیس کل روابط عمومی شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران

گازهای مشعل منصوری و مارون جمع آوری می‌شود

رئیس ایمنی، بهداشت و محیط زیست (اچ‌اس‌ئی) شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: به‌منظور حفظ محیط زیست و جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه، طرح فروش گازهای مشعل در واحدهای منصوری، مارون ۳ و مارون ۶ به اجرا گذاشته شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، محمدرضا نادری افزود: با اجرای این طرح در واحد مارون ۳ به مقدار ۱۲ میلیون فوت‌مکعب، در واحد بهره‌برداری منصوری به مقدار ۱۰ میلیون فوت‌مکعب و در واحد مارون ۶ پس از راهاندازی در آینده نزدیک به مقدار ۱۴ میلیون فوت‌مکعب در روز گازهای مشعل جمع‌آوری و به بخش خصوصی فروخته می‌شود. وی با بیان اینکه این پروژه‌ها در آستانه راهاندازی رسمی قرار دارند، گفت: در این طرح‌ها، شرکت‌های سرمایه‌گذار بخش خصوصی نسبت به نصب تأسیسات تقویت فشار گاز و احداث خطوط لوله مورد نیاز اقدام و گازهای مشعل را جمع‌آوری و به واحدهای پایین‌دست مرتبط با پتروشیمی منتقل می‌کنند. رئیس ایمنی، بهداشت و محیط زیست (اچ‌اس‌ئی) شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ادامه داد: این طرح‌ها از سوزاندن روزانه ۳۶ میلیون فوت‌مکعب گاز جلوگیری می‌کنند که افزون بر آثار محیط زیستی بارز آن از جمله کاهش انتشار حدود ۲۲ هزار تن در سال اکسیدهای گوگرد، ۱۵۰۰ تن در سال اکسیدهای نیتروژن (که به‌عنوان عوامل ایجادکننده باران‌های اسیدی شناخته شده‌اند)، همچنین کاهش میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای (عامل پیدایش پدیده گرمایش جهانی) به مقدار بیش از ۱.۵ میلیون تن در سال، سود و صرفه قابل توجهی از طریق تولید میبانات گازی و گاز سبک به همراه دارند. به گفته نادری، مدت قرارداد فروش گازهای مشعل به بخش خصوصی پنج سال و این زمان در صورت نیاز قابل تمدید است.

شاخصه‌های روابط عمومی پیش‌رو در صنعت نفت



ابوالحسن محمدی
پیش از ۷۰ سال از پیدایش اولین روابط عمومی نوین توسط شرکت ملی نفت ایران در کشورمان می‌گذرد.

با گذشت زمان و به مدد پیشرفت تکنولوژی‌های ارتباطی و آگاهی بیشتر بشر نسبت به تأثیر ارتباطات در پیشبرد اهداف و توسعه جوامع، شیوه کار در حوزه روابط عمومی نیز به کلی دگرگون نشده و امروزه ماهیت کار بسر محور رابطه‌ای چندسویه و با نگاه برد – برد برای همه گروه‌های ذی‌نفع استوار است. افزون بر تأکید مکاتب علمی و اجتماعی مبنی بر اهمیت روابط انسان‌ها با خود، دیگران و محیط پیرامون، دین مبین اسلام نیز بیش از ۱۴۰۰ سال پیش بر توجه به ارتباطات انسانی تأکید و خداوند متعال در کتاب آسمانی قرآن نیز بارها در این زمینه به پیامبر بزرگ اسلامی سفارش‌هایی کرده است که برای مثال می‌توان به آیه ۱۵۹ سوره آل‌عمران اشاره کرد که در آن آمده است «اگر تندخو و سخت‌دل بودی آنها از تو دور می‌شوند».

عمر ارتباطات به‌طور عام و روابط عمومی به‌طور خاص به درازای تاریخ بشر، یکجانشینی و تشکیل جوامع انسانی است. زمانی که انسان‌ها متوجه شدند با تشکیل اجتماعات انسانی زندگی آسوده‌تری خواهند داشت، نیاز آنها به ارتباط با یکدیگر برای ادامه این سبک از زندگی نیز آشکار شد. آنها کم‌کم متوجه شدند ارتباط نیز گونه‌های متفاوتی دارد و تأثیرگذارترین نوع ارتباط، ارتباط با قلب‌ها است. در این میان درک اهمیت گوش دادن همراه با ژرف‌اندیشی و فراهم آوردن محیطی که انسان‌ها بتوانند با یکدیگر به‌صورت شفاف و گفت‌وگو کنند، آنها را متوجه ساخت که ارتباطات غیرکلامی و استفاده از زبان بدن، میزان نفوذ در مخاطبان را افزایش می‌دهد و این گونه بود که با یادگیری مهارت‌های ارتباطی توانستند با ایجاد رابطه‌ای دوسویه از جامعه پیرامون خود به‌عنوان پشتوانه‌ای مطمئن برای پیشبرد اهدافشان بهره ببرند.

با صنعتی شدن جوامع، شکل ارتباطات اجتماعی نیز تغییر یافت و به‌عنوان یکی از مؤلفه‌های اصلی پیشرفت و توسعه ابتدا برای شرکت‌ها و در ادامه برای کشورها ماهیت جدیدی پیدا کرد و رسانه‌های جمعی به‌عنوان بازوی اجرایی دولت‌ها و شرکت‌ها در اقتناع افکار عمومی روز به روز توسعه یافتند و امروزه در حالی از اهمیت ارتباطات صحبت می‌کنیم که سطح پیشرفت تکنولوژی‌های ارتباطی نیز از

یادگیری جوامع بشری سرعت بیشتری گرفته است، بنابراین این موضوع به‌عنوان یکی از پیچیدگی‌های جهان امروز، بر اهمیت گسترش توانایی‌های ذهنی، بینش، تفکر، مهارت‌ها و نوآوری‌های افراد جامعه به‌ویژه کارکنان سازمان‌ها و بنگاه‌های اقتصادی و غیراقتصادی دولتی و خصوصی افزوده است، زیرا زمانی بهره‌وری و توسعه سازمانی افزایش می‌یابد که آگاهی و دانش فنی به‌گونه‌ای کارآمد در آن نقش داشته باشد و کارکنان ضمن درک اهمیت ارتباطات، برای به‌دست آوردن آن دارای انگیزه و تعهد باشند.

با رشد ارتباطات اجتماعی و روابط عمومی به‌عنوان موضوعی میان‌رشته‌ای و متشکل از علوم انسان‌شناسی، جامعه‌شناسی، روان‌شناسی اجتماعی، روان‌شناسی عمومی، علوم سیاسی و... متخصصان جهانی این حوزه نیز به مرور زمان متوجه شدند تولید محتوا و ارسال پیام از طریق کانال‌های بسته و یک‌طرفه به مخاطبانی که روز به روز هوشمندتر می‌شوند برای یک روابط عمومی کافی نیست و الگوی ارتباطات یک‌سویه و از راه دور مانند تلویزیون جای خود را به ارتباطات دوسویه و گاه چند سویه داد، اما همچنان یکی از ناکامی‌های بزرگ روابط عمومی‌ها به‌ویژه در کشورمان این است که مهارت‌های ارتباطی در سطوح پایین فردی کمتر مورد توجه قرار گرفته است. در دنیای مدرن امروز، روابط عمومی خلاق، روابط عمومی است که با شناسایی و تقسیم‌بندی ذی‌نفعان درون و برون سازمانی و بومی‌سازی نظریه‌های کلاسیک و مدرن حوزه روابط عمومی، به‌عنوان یکی از بازوهای اصلی مدیریت به‌ویژه در زمان بحران، انسجام ارتباطی را متناسب با اهداف سازمان خود حفظ کند.

بر همین اساس خوش‌بینی، مدیریت تغییر و شناسایی موانع، نرمش و گذشت در رفتار، قدرشناسی، ایجاد

صمیمیت و همدلی با همکاران، تقویت تمرکز کارکنان بر اهداف سازمان و انجام کار تیمی، تقویت پشتکار، اراده و اعتماد به نفس کارکنان، تعیین استراتژی بر اساس چشم‌انداز و اهداف بلندمدت سازمان، تعیین استراتژی بیمه‌گرانه و آینده‌ساز، تقویت توانمندی سازمانی از طریق اطلاع‌رسانی دقیق و شفاف و جلوگیری از شایعه‌سازی، ایجاد بسترهای لازم برای گسترش ارتباطات دوسویه، همدلی، احترام متقابل و درک موقعیت و وضعیت کارکنان، ایجاد انگیزه، رقابت و خلق شهرت سازمانی، همسویی میان کارکنان و اهداف شرکت، ترویج تفکر برنده برنده در سازمان، انجام گام به گام و به‌موقع کارها، آگاهی نسبت به مدیریت اسلامی و تسلط به اصول و قوانین دین، قرآن و نهج‌البلاغه، اخلاق‌مداری، قانون‌مداری و ایجاد ارتباط معنادار میان آنها، شناخت باورها و عقاید جاری در سازمان و جامعه، توجه به مسئولیت‌های اجتماعی، ترویج خلاقیت و در نتیجه بهره‌وری سازمانی، کمک به توسعه روح همکاری در سازمان، برقراری ارتباط مؤثر با محیط پیرامون در راستای تحقیق اهداف شرکت، درک موقعیت‌ها، تهدیدها و فرصت‌ها، تقویت قدرت بصری و مستندسازی، کلان‌نگری و شناخت استراتژی‌های کلان سازمان، توان برنامه‌ریزی و سازمان‌دهی، هدایت و کنترل ارتباطات درون و برون سازمانی از جمله شاخصه‌های روابط عمومی‌های توانمند است.

اگرچه صنعت نفت به‌عنوان خاستگاه روابط عمومی مدرن در کشورمان همواره در این حوزه پیشرو بوده است، اما به دلیل ماهیت پیچیده ارتباطات انسانی و رشد تکنولوژی‌های خود، می‌تواند خدمات و محصولات توسعه داده‌شده مشترک را به بازارهای جهانی ارائه کند. ۲۲ شرکت دانش‌بنیان شرایط همکاری با پژوهشگاه را دارند، در مرحله نخست با سه شرکت دانش‌بنیان



در توسعه صنعتی کشورها و حضور این کالای ارزشمند به‌عنوان یکی از تأثیرگذارترین مؤلفه‌ها در معادلات سیاسی و اقتصادی جهان از سوی دیگر، جایگاه روابط عمومی را به‌عنوان مدیریتی تأثیرگذار در همسوسازی افکار عمومی، متمایز کرده است. از آنجایی که ایران از مهم‌ترین کشورهای دارنده منابع هیدروکربنی است، از زمان پیدایش و توسعه صنعت نفت همواره در کشاکش بین ابرقدرت‌های شرق و غرب در صدر رویدادهای جهانی قرار داشته است و قدرت‌های جهانی برای رسیدن به اهداف نامشروع خود چه در جنگ‌های نظامی و چه در دوران جنگ سرد همواره از جبهه نفت کشورمان را تحت فشار قرار داده‌اند. بنابراین در حال حاضر روابط عمومی از اهمیت بسزایی در شناسایی فرصت‌ها و تهدیدها برخوردار است و یک روابط عمومی پیش‌رو در فضای کنونی صنعت نفت باید با افق دیدی جهانی، در همه وجوه منشور سازمانی حضور فعال داشته باشد که در همین راستا توجه به چند نکته ضروری است:

نکته اول اینکه امسال به تشخیص مقام معظم رهبری (مدظله‌العالی) سال تولید، پشتیبانی‌ها و مانع‌زدایی‌ها نام‌گذاری شده و از سوی دیگر تحریم‌های ظالمانه آمریکا نیز ادامه دارد. بنابراین روابط عمومی‌ها باید ضمن انجام افکارسنجی، نیازسنجی، شناسایی شرکت‌های توانمند داخلی و تشکیل بانک اطلاعاتی آنها در هدایت و راهبری و ساماندن‌های این کار تیمی، نقشی اساسی ایفا کند.

نکته دوم اینکه لازم است روابط عمومی در همه بخش‌های تولید نفت و گاز و همسو با اهداف استراتژیک وزارت نفت حضور مستمر و کلیدی داشته باشد

و ضمن تسلط کامل به علم ارتباطات در راستای شناخت فرصت‌ها، تهدیدها، چالش‌ها، مسائل فرهنگی، اجتماعی، تولیدی و... استراتژی‌های متناسب را تعیین کند.

نکته سوم اینکه لازم است کارکنان روابط عمومی برای تحقق برنامه‌ها و اهداف پیش‌گفته، سطح مهارت، دانش، تعهد، انگیزه و توانایی خود را ارتقا دهند و ضمن آگاهی کامل در خصوص وقایع سیاسی، اقتصادی، اجتماعی و... در سطح ملی، منطقه‌ای و جهانی، همگام با پیشرفت تکنولوژی‌های ارتباطی در سطح جهان حرکت کنند و با شناخت افق پیش رو و آینده علم و هنر روابط عمومی، تفکر مدیریت بیمه‌گرایانه را به جای مدیریت آتش‌نشان و انفعالی سرلوحه اهداف و برنامه‌های این حوزه قرار دهند.

نکته چهارم اینکه لازم است روابط عمومی‌ها با تعیین استراتژی و اهداف جمعی بلندمدت، میان‌مدت و کوتاه‌مدت، توسعه و انسجام ارتباطات میان‌فردی، وسایل ارتباط جمعی و فراهم آوردن بسترها و کانال‌های سخت‌افزاری و نرم‌افزاری، شرایط موردنیاز برای مشارکت هرچه بیشتر منابع انسانی در فعالیت‌های توسعه‌ای و افزایش انگیزه و بهره‌وری را فراهم کنند.

نکته پنجم اینکه امروزه به دلیل فراگیری اضطراب و بی‌تفاوتی ناشی از زندگی در دنیای مدرن، یکی از وظایف مهم روابط عمومی‌ها جاری‌سازی مهارت‌های ارتباطی مانند گفت‌وگو، مباحثه، گوش دادن و ترویج همدلی، ارتباط غیرکلامی برای ایجاد فضای صمیمی و به دور از تنش‌های کاری میان کارکنان در یک سازمان است.

در پایان باید گفت تعریف استراتژی‌های روابط عمومی در حال و آینده به‌عنوان نقشه راه می‌تواند اهداف صنعت نفت را در این حوزه محقق کند. بنابراین قرار گرفتن در چارچوب مدیریت بیمه‌گرایانه به جای انفعالی و آتش‌نشان، برقراری ارتباطات دو سویه با کارکنان در راستای توان‌افزایی و درک متقابل، توسعه ارتباطات شفاف و رودررو با کارکنان، شناخت کافی نسبت به علوم اجتماعی در راستای جلوگیری از شایعه و ارتقای فرهنگ سازمانی و در نتیجه جلوگیری از رخوت، اضطراب و بی‌تفاوتی در کارکنان، انتشار به‌موقع و درست اطلاعات سازمان و به تصویر کشیدن زحمات کارکنان در رسانه‌های جمعی، ترویج مدیریت دانش در استفاده از مستندسازی و انتشار در سازمان، تعامل سازنده با محیط پیرامون و بهره‌گیری از ظرفیت‌های سایر ارگان‌ها در پیشبرد اهداف شرکت از دیگر وظایفی است که روابط عمومی‌ها باید همیشه مدنظر داشته باشند.

حمایت پژوهشگاه نفت از دانش‌بنیان‌ها

هم‌اکنون چهار شتاب‌دهنده در مرکز نوآوری پژوهشگاه مستقرند که به بیش از ۲۰ استارت‌آپ خدمات ارائه می‌دهند. دسته دوم شرکت‌های بلوغ‌یافته دانش‌بنیان هستند که به تولید محصول و ارائه خدمات دست یافته‌اند و از معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری مجوز دانش‌بنیان دارند و هم‌اکنون در قالب همکاری اشاره شده با پژوهشگاه در تعامل هستند. با توجه به اقدام‌های انجام‌شده برای ایجاد بستر همکاری‌ها به‌منظور تسریع امور پیش‌بینی می‌شود تا پایان نیمه نخست امسال با ۶ شرکت دانش‌بنیان توافق‌های اولیه انجام شود تا سرنجام به تولید محصول و ارائه خدمات مشترک دست یابیم.

که می‌توانند فعالیت‌های هر سه پردیس سازمان را پوشش دهند مذاکرات فنی و تجاری را آغاز کرده‌ایم و امیدواریم در آینده نزدیک با همکاری‌های دو سویه، محصولات مشترک را در بازار داخل و خارج از کشور ارائه کنیم. درباره همکاری پژوهشگاه با شرکت‌های استارت‌آپ و دانش‌بنیان بایستی گفت: دو دسته شرکت در این همکاری وجود دارند. دسته نخست شرکت‌ها و مجموعه‌های استارت‌آپی هستند که در مرکز نوآوری پژوهشگاه صنعت نفت مستقر می‌شوند و با حمایت شتاب‌دهنده‌های مستقر در این مرکز و همکاری پژوهشگاه، ایده‌های خود را به طرح‌های قابل اجرا تبدیل می‌کنند.

داشته باشند و دوم اینکه به‌دنبال بازار خارج از کشور هستیم تا تولید محصولات و خدمات حاصل از هم‌افزایی بین پژوهشگاه و شرکت‌های دانش‌بنیان را به بازارهای بین‌المللی ارائه کنیم. در این مسیر، شرکت‌های دانش‌بنیان می‌توانند در بخش تعاملات بین‌المللی، به پژوهشگاه که یک سازمان دولتی با محدودیت‌های ساختاری است کمک کنند و ازسوی دیگر این شرکت‌ها با چابکی موجود در سیستم خود، می‌توانند خدمات و محصولات توسعه داده‌شده مشترک را به بازارهای جهانی ارائه کنند. ۲۲ شرکت دانش‌بنیان شرایط همکاری با پژوهشگاه را دارند، در مرحله نخست با سه شرکت دانش‌بنیان

تفاهم‌نامه‌ای با هدف بررسی ظرفیت‌های همکاری میان پژوهشگاه و شرکت-های زیرمجموعه این انجمن امضا شده است. پژوهشگاه صنعت نفت با تکیه بر شعار سال و مسئولیت‌های اجتماعی خود تلاش خواهد کرد با معرفی شرکت‌های جوان دانش‌بنیان به صنعت نفت، زمینه‌ای مناسب برای اشتغال بیشتر این جوانان فراهم آورد که خوشبختانه در تحقق این هدف مشترک، اشتیاق دو سویه وجود دارد. برای تحقق این مسئله دو هدف عمده لحاظ شده است، اظهار کرد: نخست آنکه در حوزه توسعه دانش در بازار داخل کشور، شرکت‌های زیرمجموعه این انجمن با پژوهشگاه همکاری مشترک

مهدی احمدی مروست

رئیس توسعه کسب‌وکار پژوهشگاه صنعت نفت

پژوهشگاه صنعت نفت به‌منظور توسعه کسب‌وکار و مسئولیت‌های اجتماعی، حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان را در دستور کار خود قرار داده است. به‌تازگی انجمنی با عنوان انجمن شرکت‌های دانش‌بنیان در حوزه نفت تشکیل شده که تولید محصول، ارائه خدمات و حضور در بازارهای بین‌المللی از مأموریت‌های این انجمن بوده و در همین زمینه، پژوهشگاه صنعت نفت نیز با هدف ایجاد هم‌افزایی با این شرکت‌ها نشست‌های مشترکی را برگزار کرده و

اخبار

رئیس هیئت‌عامل اوپک تأکید کرد:

ضرورت همکاری اعضای اوپک برای تأمین عرضه پایدار انرژی

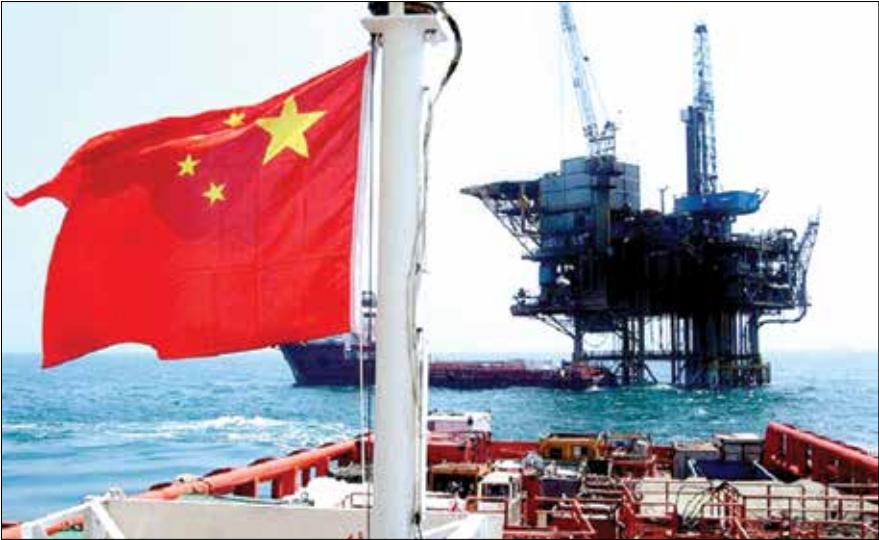
رئیس هیئت‌عامل اوپک بر ضرورت همکاری اعضای اوپک برای تأمین عرضه پایدار و باثبات انرژی تأکید کرد و گفت: در فضای نگران‌کننده ناشی از شیوع کرونا، اقدام‌های مهمی از سوی کشورهای عضو اوپک با همکاری تولیدکنندگان غیراوپک در سال ۲۰۲۰ و در قالب بیانیه

بازار نفت انجام شده است. به گزارش دانش نفت به نقل از مدیریت امور اوپک و روابط با مجامع انرژی وزارت نفت، امیرحسین زمانی‌نیا در افتتاحیه یکصد و پنجاه و هشتمین نشست هیئت‌عامل اوپک (OPEC Board of Governors) با یادآوری شرایط دشوار صنعت نفت جهان در سال ۲۰۲۰، اظهار کرد: اقدام‌های مهمی از سوی کشورهای عضو اوپک با همکاری تولیدکنندگان غیراوپک در سال ۲۰۲۰ و در قالب بیانیه همکاری برای ایجاد امیدواری در فضای نگران‌کننده و دشوار ناشی از پیامدهای شیوع کرونا برای بازار و صنعت نفت انجام شده است. وی تأکید کرد: اتحاد، تعهد و عزم راسخ کشورهای عضو اوپک منجر به بروز سطح جدیدی از احترام و شخصیت برای این سازمان در سطوح عالی‌رتبه سیاست‌گذاری و در میان طیف گسترده‌ای از بازیگران صحنه انرژی جهان شده است. نماینده ایران در هیئت‌عامل اوپک با بیان اینکه با وجود پرسش‌های پیش روی ما، تقاضا برای انرژی در جهان همچنان ادامه خواهد یافت و برخورداری از سبد متنوع و پایدار انرژی برای پاسخگویی به تقاضای جهان مورد نیاز خواهد بود، تصریح کرد: در نتیجه این امر، وظیفه سازمان ما مشابه آن چیزی است که در زمان تأسیس اوپک در سال ۱۹۶۰ با آن مواجه بودیم؛ همکاری با یکدیگر برای تأمین عرضه پایدار و باثبات انرژی به نفع تولیدکنندگان، مصرف‌کنندگان و به‌طور کلی اقتصاد جهان. زمانی‌نیا از تلاش‌های ماکلویره مانیه آگو، نماینده گابن در هیئت‌عامل اوپک در دوره ریاست در سال ۲۰۲۰ و همچنین از زحمات خستگی‌ناپذیر محمد سانوسی بارکینشو، دبیر کل و کار مثال‌زنی کارکنان دبیرخانه در جهت موفقیت سازمان اوپک قدردانی کرد. یکصدو پنجاه و هشتمین نشست هیئت‌عامل اوپک (OPEC Board of Governors) دیروز (چهارشنبه، ۲۹ اردیبهشت‌ماه) با حضور نمایندگان کشورهای عضو اوپک آغاز شد و امروز (پنجشنبه، ۳۰ اردیبهشت‌ماه) به کار خود پایان می‌دهد. نشست افتتاحیه بیش از چهارساعت‌ونیم به درازا کشید، امیرحسین زمانی‌نیا، نماینده ایران در هیئت‌عامل اوپک که برای مذاکرات برجام در وین به سر می‌برد با حضور در مقر دبیرخانه سازمان اوپک ریاست این نشست ویدئوکنفرانسی را بر عهده داشت. این نخستین نشست هیئت‌عامل اوپک در سال ۲۰۲۱ است. در این نشست موضوعاتی مانند تصویب متن دستور نشست گذشته، پیگیری اجرای تصمیم‌های نشست قبل هیئت‌عامل و تصمیم‌های اجلاس کنفرانس اوپک، گزارش‌های مالی سال ۲۰۲۰، برنامه کاری و بودجه پیشنهادی برای سال ۲۰۲۲، گزارش دبیر کل از آخرین اقدام‌ها و فعالیت‌های دبیرخانه در فاصله اجلاس قبل هیئت‌عامل (آذر ۱۳۹۹) تاکنون و دیگر موضوعات تحقیقاتی و اداری دبیرخانه که دستور کار مصوب هیئت‌عامل اوپک است به ترتیب مطرح و از دبیرخانه خواسته شد گزارش‌های مربوطه در هر بخش ارائه شود. اعضای هیئت‌عامل اوپک در ادامه این نشست به بیان نظرات، ملاحظات و پیشنهادهای خود پرداختند که مقرر دبیرخانه اوپک اقدام‌های لازم متناسب با نظرات و ملاحظات ارائه شده از سوی اعضای هیئت‌عامل را در دستور کار قرار داده و هیئت‌عامل اوپک را از نتایج اقدام‌ها مطلع کند. امیرحسین زمانی‌نیا، نماینده ایران در هیئت‌عامل اوپک بر اساس تصمیم اجلاس ۱۷۹ کنفرانس اوپک (آذر ماه ۱۳۹۹) به‌عنوان رئیس هیئت‌عامل این سازمان در سال ۲۰۲۱ میلادی برگزیده شد. هیئت‌عامل رکن اجرایی اوپک است و هدایت اداره امور سازمان، اجرای تصمیم‌های نشست، بررسی و اتخاذ تصمیم درباره گزارش‌های ارائه شده از سوی دبیر کل، ارائه گزارش‌ها و توصیه‌ها به نشست وزارتی، تنظیم بودجه سازمان برای هر سال تقویمی و تقدیم آن به نشست وزیران برای تصویب و ... از عمده وظایف آن است.

بحران سوخت آمریکا در حال بهبود است

بحران سوخت در آمریکا با ازسرگیری فعالیت خط لوله بزرگ انتقال سوخت این کشور تا حدودی بهبود یافته است. به گزارش خبرگزاری رویترز، عرضه بنزین در شرق آمریکا که به‌دنبال اختلال در بزرگترین شبکه انتقال سوخت با کمبود شدید روبه‌رو شده بود، با اعلام ازسرگیری فعالیت خط لوله بزرگ انتقال فرآورده‌های نفتی کولونیال تا حدی بهبود یافت. فعالیت خط لوله کولونیال که در هر ساعت میلیون‌ها گالن سوخت را انتقال می‌دهد، هفته گذشته در پی حمله سایبری متوقف شده بود. در پی تعطیلی ۶ روزه فعالیت این خط لوله مردم از ترس کمبود سوخت در جایگاه‌های عرضه به خرید بیش از حد بنزین روی آورده بودند. بیش از ۱۳ هزار و ۴۰۰ جایگاه عرضه سوخت در شرق و جنوب آمریکا روز شنبه با کمبود بنزین روبه‌رو شدند، این رقم کمتر از ۱۶ هزار و ۲۰۰ جایگاه در روز پیش از آن است، این شرایط تا بهبود اوضاع کمبود سوخت در آمریکا حکایت دارد. پاتریک دهان، مدیر تحلیل بخش نفت مؤسسه ردیابی سوخت گس‌بادی در این باره گفت: تقاضای بنزین در آمریکا نسبت به هفته گذشته ۱۲۶ درصد کاهش یافته که این کاهش به احتمال زیاد در پی کاهش خرید احتیاطی پس از توقف فعالیت خط لوله کولونیال رخ داده است. بر اساس داده‌های انجمن خودروهای آمریکا (AAA)، میانگین قیمت بنزین آمریکا روز شنبه ۳ دلار و ۴ سنت برای هر گالن بود، این در حالی است که قیمت هر گالن بنزین هفته گذشته ۲ دلار و ۹۶ سنت بود. شرکت خط لوله کولونیال اعلام کرد: فعالیت این تأسیسات به حال عادی بازگشته است و میلیون‌ها گالن در ساعت سوخت را به بازارهای هدف تحویل می‌دهیم.

سمت قیمت‌گذاری بازاری حرکت کند. تصویری که از این اصلاحات به وجود می‌آید، یک ساختار صنعتی است که در آن تقریباً تمام زیرساخت‌های میان دستی تحت کنترل دولت باقی مانده است، در حالی که بخش‌های بالادستی و پایین‌دستی به‌طور فزاینده‌ای در معرض رقابت قرار دارند؛ یک پویایی تجاری کاملاً جدید در گاز چین. سیاست‌های متمرکز بر هوای پاک فرصت‌های رشد صنعت گاز را در این دهه فراهم می‌کند. به همین ترتیب، گاز طبیعی که پاک‌تر از زغالسنگ است به چین در کنترل انتشار کربن کمک خواهد کرد. تنش‌های رو به رشد تجاری و سیاسی و همچنین بیماری همه گیر کووید-۱۹ امنیت ملی انرژی را تا سطح جدیدی از نگرانی ارتقا داده که حفظ امنیت انرژی و بهبود خودکفایی انرژی از اولویت‌های اصلی است. با افزایش نگرانی‌ها درباره امنیت ملی و سیاست‌های حمایتی بالادستی، چشم انداز تولید گاز چین امری خوش‌بینانه به نظر می‌رسد. پیش‌بینی می‌شود تولید داخلی گاز طبیعی ناشی از گاز شیل تا سال ۲۰۲۵ به ۲۶۰ میلیارد متر مکعب برسد. با وجود افزایش زیاد تولید داخلی گاز، واردات گاز برای پر کردن شکاف روزافزون عرضه / تقاضا در دوره چهاردهم، افزایش خواهد یافت. علاوه بر افزایش سطح تحویل گاز خط لوله از روسیه – که در پایان سال ۲۰۱۹ آغاز شد – واردات LNG به گسترش خود ادامه می‌دهد. پیش‌بینی می‌شود چین در سال ۲۰۲۳ به بزرگ‌ترین وارد کننده گاز LNG تبدیل شود.



کمتر در مخازن گاز چین برای وارداتی است که سرعت آن کاهش یافته و با عواقب منفی برای تأمین‌کنندگان خط لوله آسیای مرکزی در پایان هزینه‌های تأمین میان دستی را که در اختیار سه شرکت ملی نفت (NOC) چین است را ادغام خواهد کرد. این امر صنایع زیرساختی را به عنوان یک تجارت مستقل به کار خواهد گرفت و دسترسی کارآمد شخص ثالث، تأمین‌کنندگان و مصرف‌کنندگان نهایی به بازار را تسهیل می‌کند. در صنایع پایین‌دستی، محدودیت‌های سرمایه‌گذاری خارجی بیشتر کاهش یافته و قیمت‌گذاری بازار گاز همچنان به سمت بازاریابی بیشتر حرکت می‌کند. چندی پیش دولت این امکان را ایجاد کرده بود که از معیار قیمت‌گذاری گاز شهری به

اصلاحات داخلی

اصلاحات عمده گاز طی ۱۲ ماه گذشته در کل زنجیره کامل قیمت گاز به‌صورت انبوه و سریع انجام شده است. یک نقطه عطف مهم تأسیس شرکت شبکه نفت و گاز چین (PipeChina) در دسامبر ۲۰۱۹ بود. شرکت جدید خط لوله ملی مسئولیت توسعه و

مجدداً بهبود یافته است و پکن یکی از محدود کشورهایی است که انتظار می‌رود از رکود اقتصادی دور بماند. با پایین بودن قیمت گاز وارداتی، پیشرفت در ترقی بازار گاز و موفقیت در افزایش تولید گاز شیل، پنجره عصر طلایی گاز دوباره در چین گشوده شده است. بازار گاز چین برخلاف روند جهانی در حرکت و تقاضای گاز طبیعی همچنان در حال افزایش است البته با سرعت کمتری. پیش‌بینی می‌شود این تقاضا در سال ۲۰۲۰ با رشد ۴ درصدی روبه‌رو شد و به ۳۲۰ میلیارد متر مکعب رسید که عمدتاً از سوی گاز شهری تقویت می‌شود. تولید گاز به رشد چشمگیر خود ادامه داده و احتمالاً به دلیل افزایش تولید گاز شیل حدود ۱۹۰ میلیارد مترمکعب خواهد رسید. تولید داخلی بیشتر به معنی فضای

پترو دلار چگونه شکل گرفت؟

دلار؛ مدیون نفت و عربستان!



پس از فروپاشی استاندارد طلای «برتون وودز» در اوایل دهه ۱۹۷۰، ایالات متحده با عربستان سعودی توافق کرد تا استاندارد قیمت‌گذاری نفت، دلار باشد. بواسطه این توافق، سیستم پترو دلار همراه با تغییر نرخ ارز همسان و ارزهای مورد حمایت طلا به رژیم‌هایی با نرخ شناور و بدون پشتوانه، متولد شد.

پترو دلار، دلار آمریکا را به ارز نخست ذخایر جهانی تبدیل کرد و به همین دلیل، ایالات متحده سال‌هاست از کسری تجاری مقاومی برخوردار بوده و به تنهایی پیشوای اقتصاد جهانی است. پترو دلار همچنین بازارهای مالی با منبع نقدینگی روان و ورودی سرمایه خارجی از طریق «بازایافت» دلار نفتی را برای بازارهای مالی ایالات متحده فراهم می‌کند.

چرا عربستان؟

دولت نیکسون در مواجهه با افزایش تورم، بدهی‌های ناشی از جنگ ویتنام، روند فزاینده هزینه‌های داخلی و توازن مداوم کسری پرداخت‌ها، در آگوست ۱۹۷۱ تصمیم گرفت به‌طور ناگهانی و تکان دهنده‌ای به قابلیت تبدیل دلار آمریکا به طلا خاتمه دهد. در پی این شوک نیکسون، جهان پایان دوره طلا را تجربه کرد و سقوط آزاد دلار آمریکا در میان تورم فراینده رخ داد. از طریق توافق نامه‌های دو جانبه با عربستان سعودی که از سال ۱۹۷۴ آغاز شد، ایالات متحده موفق شد اعضای سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک) را متقاعد کند تا فروش نفت به دلار را آغاز کنند؛ عربستان و سایر کشورهای عربی در قبال صورتحساب نفت در واحد پولی دلار، نفوذ ایالات متحده در درگیری‌های اسرائیل و فلسطین را همراه با کمک نظامی آمریکا در یک فضای سیاسی به شدت نگران‌کننده، حمایت کردند که

ایجاد کرده، نرخ بهره را پایین نگه داشته و رشد غیر تورمی را تقویت می‌کند. علاوه بر این، کشورهای اوپک می‌توانند از خطر تبدیل ارز جلوگیری کرده و در سرمایه گذاری‌های امن ایالات متحده ورود کنند. اخیراً نگرانی‌هایی مبنی بر تغییر جهت از پترو دلار به ارزهای دیگر وجود دارد. ونزوئلا در سال ۲۰۱۸ اعلام کرد فروش نفت خود را با یوان، یورو و سایر ارزها آغاز می‌کند، سپس عربستان سعودی در سال ۲۰۱۹ تهدید کرد که اگر ایالات متحده لایحه NOPEC را تأیید کند، نفت را با ارز دیگری معامله می‌کند. این لایحه به وزارت دادگستری ایالات متحده اجازه می‌دهد تا اقدامات ضد انحصاری علیه اوپک را برای دستکاری قیمت‌های نفت دنبال کند. به‌طور خلاصه، تغییر چشم انداز بازار جهانی انرژی می‌تواند منجر به خاتمه عملیاتی توافق‌نامه نفتی ایالات متحده و عربستان شود.

دست باز آمریکا

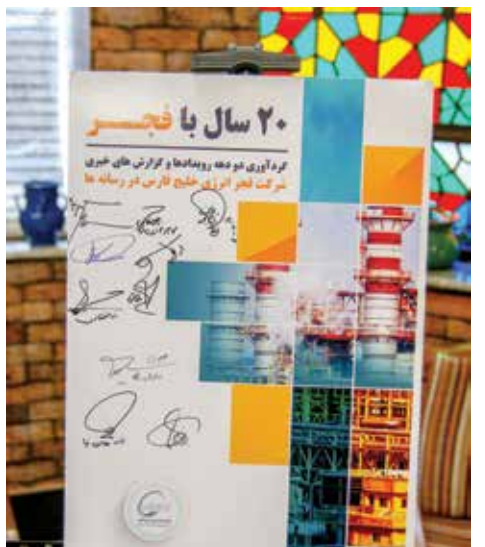
با این حال، ایالات متحده برای اولین بار از دهه ۱۹۶۰ به یک صادرکننده اصلی انرژی تبدیل شده است. به عقیده کارشناسان، صادرات انرژی و درآمد‌های بدست آمده از آن، می‌تواند جایگزین «ورود سرمایه سعودی‌ها» شود و تقاضای جهانی دلار آمریکا را تقویت کند. یک مزیت دیگر برای ایالات متحده این است که امنیت انرژی داخلی را تضمین می‌کند. با این وجود، اگرچه این امر یک شبه اتفاق نخواهد افتاد، اما کاهش دلارهای نفتی بازاریابی (بازگشتی) می‌تواند نقدینگی بازارهای سرمایه آمریکا را بخشاند، که این امر باعث افزایش هزینه‌های استقراض (به دلیل نرخ بهره بالاتر) برای دولت‌ها، شرکت‌ها و مصرف‌کنندگان می‌شود، زیرا منابع مالی کمیاب خواهند شد.

ممکن است نقش خود را به عنوان ارز رایج ذخایر بانک‌های مرکزی از دست بدهد. این به عنوان معضل «تریفین» شناخته می‌شود. همچنین پترو دلار، مزایای از ذخایر دلار آمریکا را برای کشورهای تولید کننده نفت ایجاد می‌کند که نیاز به «بازایافت» دارند. این دلارهای اضافی صرف مصرف داخلی می‌شود، برای ایجاد توازن پرداخت کشورهای در حال توسعه به است مدیریت کند. اگر ایالات متحده از نکته بیشترین سود را برای دلار آمریکا دارد زیرا دلارهای نفتی راه خود را برای بازگشت به ایالات متحده به کار می‌گیرند. این دلارها برای خرید اوراق بهادار ایالات متحده (مانند اسناد خزانه داری) استفاده می‌شود که در بازارهای مالی نقدینگی

حمله شوروی به افغانستان، سقوط شاه ایران و جنگ ایران و عراق در آن دیده می‌شد. بواسطه این توافق نامه سودمند و متقابل، سیستم پترو دلار شکل گرفت. از آنجا که نفت به دلار آمریکا قیمت گذاری می‌شود، پترو دلار به افزایش ارزش دلار به عنوان پول رایج در جهان کمک کرد. دلار آمریکا با ارزش بالایی که دارد، همانطور که برخی ادعا کرده‌اند از امتیازاتی مانند تأمین مالی مداوم کسری حساب جاری خود برخوردار است که این امر با صدور دلار اسمی با نرخ بهره بسیار پایین و همچنین تبدیل شدن به پیشوا اقتصادی جهانی میسر شده است. به عنوان مثال، کشورهایی مانند چین که مقادیر زیادی بدهی ایالات متحده را در

گزارش

رونمایی از دو اثر شرکت فجر انرژی به مناسبت روز روابط عمومی و ارتباطات



مدیران شرکت فجر انرژی خلیج فارس به مناسبت روز ارتباطات و روابط عمومی از دو اثر ماندگار این شرکت رونمایی کردند.

به گزارش روابط عمومی شرکت فجر انرژی خلیج فارس، عصر روز دوشنبه ۲۷ اردیبهشت ۱۴۰۰ و همزمان با روز ارتباطات و روابط عمومی مراسم رونمایی از دو اثر مستند و ماندگار این شرکت با حضور مدیرعامل، رئیس مجتمع و تعدادی از مدیران شرکت فجر برگزار شد. اثر اول کتاب جامع «۲۰ سال با فجر» بوده که این کتاب گردآوری دو دهه رویدادها و گزارش های خبری شرکت فجر انرژی خلیج فارس در رسانه ها بوده است. این اثر رویداد ها و رخداد های منتشره شرکت فجر انرژی خلیج فارس (پتروشیمی فجر سابق) در حوزه رسانه های الکترونیک و دیجیتال از سال ۱۳۸۰ تا ۱۳۹۹ را در دل خود جای داده است. کتاب جامع «۲۰ سال با فجر» با بیش از ۸۰۰ صفحه از سه منبع وبسایت شرکت فجر، وبسایت شبکه اطلاع رسانی نفت و انرژی شانا و وبسایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیپنا تهیه و گردآوری شده است. در این اثر مجموعاً بیش از ۲ هزار خبر، گزارش خبری، مصاحبه و گزارش تصویری در حوزه اقتصادی، صنعتی، اجتماعی و ورزشی دیده می شود. اثر دوم کتاب آرشو «۷۰ سال با بامداد» بوده است؛ این اثر جمع آوری ۷ ساله نشریه داخلی شرکت فجر انرژی خلیج فارس بوده که به صورت مستند در آمده است. نشریه بامداد هر ساله در قالب ۴ شماره منتشر می شود و در جشنواره روابط عمومی جایزه برتر انتشارات را کسب کرده بود. این نشریه به منظور ارتباط میان سازمان، کارکنان خانواده های آنها بوده که عمده ت در زمینه فرهنگ تعالی فردی، خانوادگی و سازمان بوده است. در این نشریه موضوعات مختلفی اتم از مسابقات، تصاویر همکاران، مطالب نوشتاری علاقه مندان و اخبار تهیه و منتشر شده است. هدف از رونمایی این دو سند در فجر، توسعه فرهنگ مستندسازی، نگهداری، نشر و باز استفاده اطلاعات برای انتقال آنها به علاقمندان، همکاران در صنعت و همچنین به نسل های بعدی بوده است. شایان به ذکر است که فجر در اقدام بعدی به تاریخ نگاری شرکت خواهد پرداخت، این پروژه مهم در قالب جمع آوری تجارب مدیران و همچنین اسناد مفید و تجارب سازمانی در حال پیگیری بوده و به زودی رونمایی خواهد شد.

مراسم تجلیل از کارگران و کارمندان نمونه شرکت پتروشیمی مرجان با حضور مدیرعامل، سرپرست مجتمع و مدیران ارشد این واحد پتروشیمی و با رعایت پروتکل های بهداشتی در روز جمعه ۲۴ اردیبهشت ماه ۱۴۰۰ برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی، دکتر «سپهدار انصاری نیک» مدیر عامل محترم شرکت پتروشیمی مرجان در این مراسم طی سخنان مبسوطی با تبریک عید سعید فطر و آرزوی قبولی طاعات و عبادات همکاران از درگاه خداوند سبحان و با بیان اینکه در همه کشورها و در بین همه ملت ها کارگران عزیز ارکان تولید و قشر کارگر بنیاد کارآفرینی هستند به تبیین جایگاه والا و ارزشی کارگران در دین مبین اسلام پرداخت و افزود: جایگاه کار و کارگر در فرهنگ دینی ما آنچنان بالا و قابل فهم است که پیامبر عظیم الشأن اسلام (ص) بر داستان پینه بسته کارگر بوسه زده اند و این خود بالاترین جایگاه ارزشی کارگر در فرهنگ اسلامی ماست. وی همچنین در این ارتباط با بیان اینکه گرامیداشت روز کارگر تکریم تولید، توسعه و پیشرفت است به جایگاه رفیع و ارزشمند کارگر در فرهنگ باستانی ایران اشاره و اظهار کرد: در فرهنگ باستانی ایران و فرهنگ ملت ایران جایگاه کار و کارگر و کارآفرینی هم کاملاً ارزشمند است تا جایی که در کتیبه های تخت جمشید نوشته هایی وجود دارد مبنی بر ارج نهادن به حقوق کارگران و این برای ما افتخار بزرگی محسوب می گردد. وی در ادامه سخنان خود به خاطر تأخیر در برگزاری آیین بزرگداشت روز کار و کارگر عذرخواهی و تأخیرمربوطه را به علت ریسک بالای کرونا و همچنین بهره‌مندی همکاران از فیوضات ماه مبارک رمضان ذکر کرد و در این خصوص و مکان برگزاری مراسم گفت: اگر قضایی بود که مراسم بهتر و با کیفیت برتر و تنوع بیشتر در مکانی باشکوه‌تر برگزار می نمودیم قطعاً دریغ نمی کردیم ولی در همین محیط کارگاهی ساده خودمان برای ما افتخار است که این روز بزرگ را ارج نهمیم مثل این است که در خط مقدم جبهه یاد رزمندگان و شهیدا را پاس میداریم و اکنون ما در خط مقدم جبهه تولید در محیط کارگاهی ارزش کار و کارگر را پاس داشته و این مجاهدت ها را ارج می نهمیم و بنابر تکلیف شرعی مان با افتخار بر دستان ارزشمند کارگران عزیز بوسه می‌زنیم. دکتر «انصاری نیک» در بخش دیگر سخنان خود به مقایسه جایگاه کارگران در نظام های غربی و نظام ارزشی اسلام پرداخت و خاطرنشان کردند: در همه دنیا بخصوص در غرب نظام سرمایه داری منجر به فاصله طبقاتی زیادی شد و کارگران برای احقاق حقوق خود اتحادیه های حقوقی تشکیل دادند و با آن نظام سرمایه‌داری و کاپیتالیزم، عرصه‌های مقابله دارند ولی در نظام ارزشی و اسلامی ما همچون مواجهه‌ی وجود ندارد بدین جهت که نظام اداری ما مبتنی بر حمایت و پشتیبانی و اعتقاد و باور به جایگاه کار و کارگر بوده و این نظام اداری و شرکت داری ما متعلق به کارگران است و مصادیق این نگاه را دیدیم که با حکم قوه قضاییه صنایع نیشکر هفت تپه برای حفظ حقوق کارگران مالکیتش برگشت به دولت، یعنی نقض مالکیت خصوصی و منفع‌طلب و اکرام مالکیت عمومی



برای احقاق حقوق کارگران و این برای ما ارزش است و هر جای دیگری که اقداماتی منجر به تضعیف حقوق کارگران شود اگر اشتباهاتی از طرف افراد یا گروه های ذینفعی صورت بگیرد قطعاً نظام ارزشی اداری ما مقابل آن خواهد ایستاد و از حقوق حقه ی کارگران دفاع می‌کند. مدیرعامل با تأکید بر اینکه در پتروشیمی مرجان رویکرد ما همین رویکرد ارزشی است گفتند: تلاش ما بر این است که جایگاه کارگر رفیع و به آن منزلت داده شود و ما به آن شکوه جایگاه کارگر افتخار می‌کنیم و این اعتقاد صدرد بنده و جزو باور و اراده من هست و هم این باور در نظام اداری سهامداران ما به لطف الهی و منبعث از نظام ارزشی اسلامی ما وجود دارد و برای ما و شما اطمینان بخش و باعث ایجاد آرامش خاطر و امنیت شغلی است. دکتر «انصاری نیک» با اشاره به این مطلب که بخشی از همکاران و کارگران عزیز نگران امنیت شغلی شان هستند در تبیین این موضوع با استناد به آیاتی از قرآن کریم در باب تلاش مداوم

و سرمایه ها تعهد و نگاه شرکت بخود شان را تقویت و معطوف نمایند و این چیزی است که من اطمینان خاطر به شما عزیزان می‌دهم که برای بقای خودتان و بقای سازمانی که در آن کار میکنید ضرورت دارد لذا با تلاش مداوم و مستمر مهارت تغییر و رشد را پیدا کنید و این همون تغییر «ما بقوم حتی یغییر ما بانفسهم» است. وی در ادامه این بخش از تحلیل خود اذعان کرد: این تغییر دائم که جهان هم مشمول آن است باید در همه ما و شما وجود داشته باشد، یعنی حرکت هدفمند به سوی تعالی و رشد، و این تعالی در رفتار سازمانی تخصص ها و مهارت هایی است که روزانه باید به آن توجه شود بنابراین کارگر یا استاد کار و یا مهندسی که سال پنجم آن مثل سال دوم است این در امنیت نیست چون محیط دارد تغییر می‌کند، رقبا در حال تغییرند و آدم های جدید می‌آیند باید شغل و حرفه تان پویا باشد و دائماً مهارت‌ها را اضافه و رفتار تان، نظم و نسق و انضباط را بهبود بدهید و اینها سرمایه است برای شما و امنیت ایجاد می‌کند، نه تنها در اینجا بلکه هر جا باشید همین است. دکتر «انصاری نیک» با یادآوری این نکته مهم که صیانت و مراقبت از شرکت به عنوان یک سرمایه و اعتبار اجتماعی و ملی مسئولیتی خطیر و ضرورتی لازم الاجرا برای همگان است تأکید کردند: ما شرکتی تولیدی و تک محصولی هستیم و کارخانه متانول آن نقطه قوت و مزیت پتروشیمی مرجان است و شما عزیزان این سرمایه را متعلق به خودتان بدانید، این شرکت مال شماست، شما ذینفع این مجموعه هستید بنابراین مثل دارایی‌هایتان که در خانه دارید و حتی بهتر و بیشتر از آن این را مراقبت کنید به دلیل اینکه منشأ ارتزاق و اعتبار اجتماعی و ملی شما این شرکت است و بایستی امانتداری و مراقبت از آن داشته باشید و نسبت به آن احساس تعهد نمایید و اطمینان دارم که تعهد دارید و مثل خودتان از آن مراقبت خواهید کرد. مدیرعامل در فراز دیگری از سخنان خود نکته مهمی را خطاب به همکاران یادآوری و در توضیح آن گفت: در سال ۹۹ به همت مضاعف شما عزیزان و در

سال جهش تولید ما موفق شدیم در واقع ۲۰ درصد به ظرفیت بیفزائیم و ۱۰۰۰ تن در روز به تولید پتروشیمی مرجان اضافه شود یعنی با اجرای تعمیرات اساسی و اصلاح خط PRG و نیز تغییرات مهندسی و تکنولوژی که انجام دادیم این دستاورد عظیم محقق شد و ما یکی از گلگاه‌های اساسی تولید را رف کردیم و به ظرفیت بالای صددرصد اسمی رسیدیم و این دستاورد بزرگی است که به دست آمد و آن را به شما عزیزان تبریک می‌گویم. دکتر «انصاری نیک» این توضیح را مقدمه‌ای برای طرح مطالبه ای ذکر کرد که در تشریح آن اینگونه اظهار کرد: در شرایط کنونی شرکت پتروشیمی سیلان در مرحله راهاندازی است بنابراین درخواستی که شرکت ملی صنایع پتروشیمی از ما داشت و مجوزی که از مدیریت محترم شرکت شستان دریافت کردیم توافق شد که ما ۱۰ درصد کاهش ظرفیت بدهیم و این برای ما بسیار سخت است چون با توجه به تعهدی که به بازپرداخت وام سرمایه گذاری خارجی داریم تمایل داشتم که در ظرفیت کامل کار کنیم و تعهدات ارزی مان را هرچه سریعتر به اتمام برسانیم، که شرکت در واقع این مسیر سودآوری خود را طی بکند و لذا من از همین جا از مسئولین محترم به خصوص شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکت پتروشیمی دماوند استدعا دارم که با در پیش گرفتن مدیریت جهادی و تلاش شبانه‌روزی زمینه تولید گاز اکسیژن را در پتروشیمی دماوند برای رفع نیاز شرکت سیلان فراهم کنند تا ما بتوانیم در کوتاهترین زمان ممکن به ظرفیت اسمی خودمان برگردیم این موضوع که در این جلسه ارزشمند مطرح گردید یکی از مطالبات شما هم باشد و سال ۱۴۰۰ که در واقع سال پشتیبانی تولید و مانع زدایی است انشالله این اقدام که شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکت دماوند خواهند داشت پشتیبانی و مانع زدایی از ما برای تداوم تولید حداکثری خواهد بود. وی در خاتمه ضمن گرامیداشت روز جهانی کار و کارگر و قدر شناسی از زحمات همه همکاران با اهداء لوح تقدیر و هدایایی از برترین‌ها تجلیل کرد.

