



با هدف تکمیل زنجیره ارزش؛
تفاهم نامه ساخت
پارک اوره رزینی لردگان امضا شد
دستاور جدید شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی؛
کسب ویرایش جدید گواهینامه های
استاندارد مدیریت یکپارچه (IMS)

شماره
۷۵۴

دانش
نیفت

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۱۰۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۲۷ دی ماه ۱۳۹۹ - ۱۶ ژانویه ۲۰۲۱ - سال شانزدهم

هشت قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت امضا شد

ارزش قراردادها؛ ۱/۲ میلیارد دلار

کرباسیان: ۲ هزار میلیارد تومان اوراق مشارکت منتشر می شود



دانش نفت گزارش می دهد؛

ابر پروژه پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس آماده بهره برداری رسمی

- این پالایشگاه در کمتر از ۳۶ ماه پس از گشایش اعتبارات اسنادی، از سوی هلدینگ خلیج فارس ساخته، تکمیل و آماده بهره برداری شد
- با افتتاح پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس در گستره سه استان کشور و با بیش از هزار کیلومتر خطوط خوراک و انتقال محصول، گامی بلند برای کمک به محیط زیست استان خوزستان و کاهش آلودگی در این استان برداشته می شود

۱۴

دانش نفت از پنجمین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت گزارش می دهد؛

تدوین سند مسئولیت اجتماعی در صنعت نفت درخشش هلدینگ خلیج فارس در همایش مسئولیت اجتماعی وزارت نفت

۹۰۸۰۹



مصرف بهتر
هزینه کمتر

شماره مجوز:

نیفتی

بهینه مصرف کردن گاز،
بهینه مصرف کردن
درآمد خانواده است.



خبر

زنگنه: افزایش تولید در پارس جنوبی؛ افت فشار مخزن نداریم

وزیر نفت رقم افزایش تولید گاز میدان پارس جنوبی را در سال ۹۹ روزانه ۶۴ میلیون مترمکعب عنوان کرد و گفت: مخزن میدان گازی پارس جنوبی افت فشار نداشته است.

بیژن زنگنه درباره دلایل کمبود گاز در زمستان امسال اظهار کرد: مشکل گازی ایجادشده در زمستان امسال افزایش مصرف خانگی است.وی با تأکید بر اینکه مخزن میدان گازی پارس جنوبی افت فشار نداشته است، گفت: امسال نسبت به پارسال حدود ۶۴ میلیون مترمکعب (یعنی به اندازه دو و نیم فاز پارس جنوبی) افزایش تولید داشتیم.وزیر نفت با بیان اینکه هیچ تولیدکننده‌ای نمی‌تواند ۱۲ تا ۱۳ درصد رشد مصرف گاز را جوابگو باشد، اظهار کرد: مدیریت مصرف تنها راه جلوگیری از کمبود گاز است، البته نه آنکه رفاه مردم آسیب ببیند، بلکه فقط مصرف مهار شود.

تسلیم روابط عمومی وزارت نفت برای درگذشت رئیس روابط عمومی پالایشگاه لاوان

اداره کل روابط عمومی وزارت نفت درگذشت حسین کاظمی، رئیس روابط عمومی پالایشگاه نفت لاوان را تسلیم گفت. به گزارش شانا، در کمال تأسف و تأثر حسین کاظمی، رئیس روابط عمومی شرکت پالایش نفت لاوان شب گذشته، شنبه، ۲۰ دی‌ماه دار فانی را وداع گفت.اداره کل روابط عمومی وزارت نفت این ضایعه بزرگ را به همکاران روابط عمومی تسلیم عرض می‌کند و از خداوند متعال برای روح آن مرحوم که چهره‌ای تلاشگر و خوشام از خود به یادگار گذاشت، طلب آرامش دارد و برای خانواده بزرگوارشان صبر خواستار است.

بررسی راهاندازی فاز دوم کارخانه نمکزدایی اهواز

بررسی‌های میدانی راهاندازی فاز دوم کارخانه نمکزدایی ۲۲۰ هزار بشکه‌ای اهواز با حضور معاون تولید شرکت ملی نفت ایران انجام شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، احمد محمدی، مدیرعامل این شرکت در حاشیه بازدید میدانی از مراحل اجرای این طرح گفت: مدیران شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون، پیمانکار اجرایی پروژه و مدیریت‌های تولید، مهندسی و ساختمان و امور فنی در این بازدید حضور داشتند و فرآیند و ملزومات تکمیل نواقص این واحد بررسی شد. وی با بیان اینکه چالش‌های این پروژه از نظر حقوقی، فنی، قراردادی و اجرایی بررسی و ارزیابی شد، تصریح کرد: راهاندازی فاز دوم این کارخانه در نگاهداشت و افزایش تولید نفت خام تأثیری بسزا دارد.

تعدیل مدرک تحصیلی ائثارگران صنعت نفت

بنا بر اعلام اداره کل تدوین و هماهنگی مقررات اداری و استخدامی وزارت نفت، آن دسته از کارکنان که سه‌چهارم خدمت وظیفه آنان در جبهه از ۶ ماه بیشتر باشد، مشمول مزایای تعدیل مدرک بیش از یک مقطع تحصیلی خواهند بود.

به گزارش دانش نفت به نقل از معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت، اداره کل تدوین و هماهنگی مقررات اداری و استخدامی در این زمینه اعلام کرده است: «از آنجا که بر اساس مفاد داندنامه شماره ۲۵۷ مورخ ۹۹.۲.۱۶ هیئت عمومی دیوان عدالت اداری، سه‌چهارم خدمت سربازان وظیفه در جبهه‌های دفاع مقدس به‌عنوان خدمت داوطلبانه تلقی شده است، بنابراین چنانچه سه‌چهارم خدمت وظیفه در جبهه کارکنان شاغل از ۶ ماه بیشتر باشد، مشمول مزایای اطلاعیه صدرالذکر (تعدیل بیش از یک مقطع) قرار می‌گیرند». پیش از این بنا بر اطلاعیه اداره کل تدوین و هماهنگی مقررات اداری و استخدامی، ائثارگران (جانبازان، آزادگان، فرزندان شاهد و رزمندگان با حداقل ۶ ماه پیاپی یا ۹ ماه متناوب حضور داوطلبانه در جبهه) در صورت رعایت شرایط احراز تحصیلی سمت تحت تصدی، از شمول محدودیت تعدیل مدرک یک مقطع تحصیلی حین خدمت، خارج و مدارک تحصیلی مأخوذه ازسوی مشمولان با طرح در شورای بررسی و تعیین سوابق، قابل تعدیل اعلام شده بود.

مشمولیت جانبازان و فرزندان شاهد قراردادی نفت

بر اساس اعلام اداره کل تدوین و هماهنگی مقررات اداری و استخدامی نفت درباره موضوع برخورداری رزمندگان مشمول از مزایای یک مقطع تحصیلی بالاتر و پیرو پیگیری‌های به عمل آمده در این زمینه، جانبازان و فرزندان شاهد قرارداد مدت معین و مدت موقت وزارت نفت نیز مشمول مزایای یک مقطع تحصیلی بالاتر خواهند بود.

با استقرار دکل ۷۴ فتح ملی حفاری؛

حفاری چاه اکتشافی نام‌آوران – ۱ آغاز شد

شرکت ملی حفاری تحت قرارداد مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، دستگاه حفاری سنگین ۷۴۴ فتح را در موقعیت میدان نفتی نام‌آوران مستقر و راهاندازی کرده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، سعید نظری، مدیر پروژه دو دستگاه حفاری خشکی و خدمات جانبی این شرکت گفت: این دستگاه حفاری با توان ۲ هزار اسب بخار از اوایل هفته گذشته، عملیات حفاری چاه اکتشافی نام‌آوران – ۱ را آغاز کرده است.وی افزود: براساس توافق میان ملی حفاری و مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، دستگاه حفاری ۸۹ فتح نیز کاندیدای حفاری چاه اکتشافی نام‌آوران ۲٪ در این میدان نفتی است و به‌زودی در این موقعیت مستقر خواهد شد.مدیر پروژه دو دستگاه حفاری خشکی و خدمات جانبی شرکت ملی حفاری ایران گفت: این شرکت در همین ارتباط هم‌زمان با انجام عملیات حفاری چاه‌ها، خدمات جانبی حفاری را به مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران ارائه می‌دهد.

بادستور رئیس جمهوری و از طریق ویدئو کنفرانس؛

فاز نخست پالایشگاه نفت خام فوق سنگین قشم به‌بهره‌برداری رسید



آلودگی محیط زیست، بهره‌وری انرژی، کمک به ارتقای صادرات از اهداف ساخت این طرح است.مرحله نخست تأمین پیش‌نیازهای پالایشگاه

تولید قیر با سرمایه‌گذاری ۷۶ میلیون دلار به بهره‌برداری رسید.با افتتاح

با افتتاح طرح یادشده

۲۱ مگاوات برق، هشت

هزار مترمکعب آب

شیرین و ۳۸ هزار تُن

بخار در روز به‌عنوان

پیش‌نیازهای تولید قیر

پالایشگاه تولید می‌شود

طرح یادشده ۲۱ مگاوات برق، هشت هزار مترمکعب آب شیرین و ۳۸ هزار تُن بخار در روز به‌عنوان پیش‌نیازهای تولید قیر پالایشگاه تولید می‌شود.این طرح در زمان ساخت برای ۱۵۰ نفر شغل ایجاد کرد و در زمان بهره‌برداری به ۴۵ نیروی کار ثابت نیاز دارد.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

تحقق ۱۰۴ درصدی برنامه تولید گاز در نفت و گاز شرق

تولید حداکثری، بتوانیم گاز مورد نیاز شبکه مصرف کشور را با موفقیت تأمین کنیم. فرشید خبری، مدیرعامل جدید شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق نیز بر لزوم حفظ سرمایه‌های شرکت بهره‌برداری شرق، برای تحقق برنامه‌های تولید گاز در این شرکت تأکید کرد.وی با اشاره به فرمایشات مقام معظم رهبری (مدظله العالی) درباره نیروی انسانی به‌عنوان سرمایه اصلی و واقعی هر ملت و کشوری اظهار کرد: نیروی انسانی امیدبخش‌ترین سرمایه است و باید در این زمینه بیشترین اهتمام را داشته باشیم.

است.وی افزود بر موقعیت راهبردی نفت و گاز شرق در تولید و تأمین گاز استان‌های شمال و شمال شرق کشور، وجود انسجام در همه ارکان آن را یکی از نقاط قوت این شرکت دانست و بر توجه ویژه به منابع انسانی، تولید و مسئولیت‌های اجتماعی تأکید کرد.حاتمی با اشاره به شرایط سخت زمستان امسال و نیاز به تولید حداکثری گاز، از همکاران منطقه عملیاتی خانگیران قدردانی کرد و گفت: تلاش برای تأمین گاز در این شرکت عسوان کرد؛ با توجه به افزایش مصرف گاز امسال، تولید گاز ازسوی این شرکت کمک شایانی به پایداری و تأمین گاز مناطق سردسیر کرده

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران از تحقق ۱۰۴ درصدی برنامه تولید گاز شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق در سال جاری خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، رامین حاتمی در آیین معارفه مدیرعامل جدید شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق، با اشاره به تولید روزانه ۶۶ میلیون مترمکعب گاز در این شرکت عسوان کرد؛ با توجه به افزایش مصرف گاز امسال، تولید گاز ازسوی این شرکت کمک شایانی به پایداری و تأمین گاز مناطق سردسیر کرده



جهانگیری تأکید کرد:

عراق هر چه سریع‌تر مطالبات ایران را پرداخت کند



در سفر رئیس‌جمهوری ایران به بغداد برای افزایش روابط اقتصادی تا سطح ۲۰ میلیارد دلار در آینده هدف‌گذاری شد و کمیسیون مشترک باید راه‌های دستیابی به این هدف را برنامه‌ریزی و تدوین کند. وزیر تجارت عراق و رئیس کمیسیون مشترک دو کشور نیز در این دیدار با اشاره به سفر هیئت بلندپایه عراقی به تهران، گفت: این سفر به‌منظور احیای کمیسیون مشترک اقتصادی دو کشور انجام شده است تا چارچوب‌های مشخص را برای فعالیت همه بخش‌های اقتصادی مشخص کند.علا احمد الجبوری با اشاره به اهمیت سفر خود به تهران، اظهار کرد: بخش خصوصی عراق نیز در کنار بخش دولتی در این سفر حاضر شده است تا گام‌های بلندتری برای توسعه روابط دو کشور برداشته شود.وی تأکید کرد: دیدار با رئیس‌جمهوری و نخست‌وزیر عراق گفت‌وگو خواهد شد تا زمینه اجرای توافق‌های سفر آقای روحانی به عراق پیش از پیش فراهم شود.وزیر تجارت عراق یادآور شد: گسترش روابط اقتصادی دو کشور می‌تواند اهمیت این دیدارها را به همگان نشان دهد.به گزارش شانا، چهارمین کمیسیون مشترک اقتصادی توسعه همکاری‌های ایران و عراق، با حضور مدیران عالی‌رتبه دو کشور و تنی چند از فعالان اقتصادی از امروز به‌مدت دو روز آغاز به‌کار کرد

شدن روادید برای مردم دو کشور و ضرورت استمرار آن اشاره و تصریح کرد: کمیسیون مشترک اقتصادی می‌تواند نسبت به دادن امتیاز به تجار نظیر روادید طولانی‌مدت‌تر اقام کند؛ حضور بخش خصوصی عراق در این سفر برای رسیدن به زمینه‌های مشترک همکاری با بخش خصوصی ایران موضوع ارزشمندی است که باید از آن حمایت کرد.وی ادامه داد:

رؤسای جمهوری و نخست‌وزیر انجام شده است، برنامه‌ریزی کند.معاون اول رئیس‌جمهوری با اشاره به دیدارهای رئیس کل بانک مرکزی و وزیر نیرو با همتایان عراقی خود، اظهار امیدواری کرد: توافق‌های انجام‌شده برای بازپرداخت مطالبات و استفاده از دارایی‌های ایران در کشور عراق هر چه سریع‌تر نهایی شود.جهانگیری به موضوع رایگان

همکاری یکدیگر به‌ویژه در دوره‌ای که ویروس کرونا تا حدی مناسبات اقتصادی را مختل کرده است، این برنامه‌ها را پیش ببرند.وی با ابراز خرسندی از آغاز دور چهارم نشست‌های کمیسیون مشترک دو کشور برای حمایت از روابط اقتصادی دو کشور، اظهار کرد: این کمیسیون می‌تواند برای اجرایی و عملیاتی شدن توافقی‌هایی که در سطوح بالای دو کشور به‌ویژه

معاون اول رئیس‌جمهوری خطاب به وزیر تجارت عراق تأکید کرد: توافقی‌های انجام‌شده برای بازپرداخت مطالبات و استفاده از دارایی‌های ایران در کشور عراق هر چه سریع‌تر نهایی شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی معاون اول رئیس‌جمهوری، اسحاق جهانگیری روز سه‌شنبه، ۲۳ دی‌ماه در دیدار با علا احمد الجبوری، وزیر تجارت عراق و رئیس کمیسیون مشترک دو کشور با تأکید بر حساسیت منطقه خاورمیانه، گفت: همکاری همه کشورهای اسلامی و به‌ویژه همکاری خاص دو کشور ایران و عراق در ایجاد صلح و ثبات در منطقه اهمیت بسزا دارد.وی با اشاره به همکاری‌های سیاسی و امنیتی دو کشور در سطوح مختلف، اظهار کرد: مبارزه با داعش نمونه باارزی از همکاری‌های دو کشور برای ایجاد صلح در منطقه بود و ایران همواره از روند سیاسی و تمامیت ارضی عراق حمایت کرده است.

معاون اول رئیس‌جمهوری دیدارها و گفت‌وگوهای مقام‌های دو کشور را برای توسعه روابط اقتصادی مهم دانست و تصریح کرد: باید تلاش کنیم مناسبات اقتصادی فی‌مابین مانند همکاری‌های سیاسی و فرهنگی دو کشور و دو ملت ارتقا یابد.جهانگیری گفت: هر دو کشور ایران و عراق برنامه‌های مهمی برای توسعه دارند و باید تلاش کنند با

هشت قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت امضا شد

ارزشی قراردادها؛ ۱/۲ میلیارد دلار

کرباسیان: ۲ هزار میلیارد تومان اوراق مشارکت منتشر می‌شود



هشت قرارداد از مجموعه قراردادهای طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت به ارزش ۱.۲ میلیارد دلار میان شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های پیمانکار ایرانی امضا شد. این اسناد همکاری که روز دوشنبه، ۲۲ دی‌ماه با حضور وزیر نفت امضا شد، شامل هفت بسته قراردادی میدان‌های بینک، سولابدر، لالی، بنگستان، گچساران ۳ و ۴، گلخاری، بی‌بی‌حکیمه و اهواز ۲، ۳ و ۵ شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در استان‌های بوشهر، فارس، خوزستان و کهگیلویه و بویراحمد و بسته قراردادی میدان رشادت شرکت نفت فلات قاره ایران در حوزه دریایی استان هرمزگان در خلیج فارس است.

قراردادهای بسته‌های گلخاری، گچساران ۳ و ۴، بینک، بی‌بی‌حکیمه، سولابدر و لالی بنگستان به ترتیب با شرکت‌های حفاری شمال (هلدینگ انرژی گستر سینا)، شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران، توسعه پتروایران، مشارکت ماشین‌سازی اراک، مشارکت صنایع نفت و انرژی قشقم و مارون کاران، شرکت ملی حفاری ایران و مهندسی و ساختمانی جهانپارس به امضا رسید و قرارداد بسته‌های اهواز ۲ و ۳ و ۵ و رشادت نیز با قرارگاه خاتم‌الانبیا امضا شد. طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت در گستره فعالیت سه شرکت تابع شرکت ملی نفت ایران (شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، شرکت نفت فلات قاره ایران و شرکت نفت مناطق مرکزی ایران) در محدوده جغرافیایی هفت استان کرمانشاه، ایلام، خوزستان، کهگیلویه و بویر احمد، بوشهر، فارس و هرمزگان تعریف شده و شامل ۳۳ پروژه (۲۹ پروژه در بخش خشکی و چهار پروژه در بخش فراساحل) است که نخستین قرارداد آن، مهرماه سال ۹۷ برای پروژه سیری (میدان‌های سیوند و اسفند) شرکت نفت فلات قاره ایران امضا شد.

چندی بعد در بهمن‌ماه سال ۹۷، ۹ قرارداد دیگر این طرح مشتمل بر ۶ بسته کاری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب (پروژه‌های کبود، گچساران خامی، لالی آسماری، نرگسی، منصور آسماری و رامشیر) و سه بسته کاری شرکت نفت مناطق مرکزی ایران (پروژه‌های داناتان، سعادت‌آباد و نفت‌شهر) به امضا رسید.

در ادامه این روند، مردادماه امسال نیز ۱۳ قرارداد مشتمل بر ۱۱ قرارداد به کارفرمای شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب (رامین، منصورآباد، مارون ۲ و ۵، زیلایی، اهواز ۱ و ۴، مارون ۱ و ۴، سیاهمکان، مارون ۳، مارون ۶، چلیبگر و گرگان و بالارد) و دو قرارداد (میدان‌های فروزان و رسالت) به کارفرمای شرکت نفت فلات قاره ایران با پیمانکاران ایرانی امضا شد.

همچنین با امضای هفت قرارداد دیگر به کارفرمای شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب (میدان‌های بینک، سولابدر، لالی بنگستان، گچساران ۳ و ۴، گلخاری، بی‌بی‌حکیمه و اهواز ۲، ۳ و ۵) و امضای آخرین بسته قراردادی شرکت نفت فلات قاره ایران (میدان رشادت)، تعداد بسته‌های قراردادی تعیین تکلیف‌شده طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت شرکت ملی نفت ایران به ۳۱ بسته رسید. همگام با برنامه‌ریزی برای افزایش ظرفیت تولید نفت، هدف اصلی از تدوین و اجرای طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت، حفظ جریان کار و اشتغال دسر میان پیمانکاران و سازندگان ایرانی صنعت نفت است و به این منظور، ضمن بهره‌مندی صرف از توان پیمانکاران ایرانی، فهرستی از کالاهای پرمصرف طرح که امکان ساخت داخل آنها وجود دارد تهیه و در قراردادهای مربوطه گنجانده شده است و پیمانکاران صرفاً ملزم به تامین اقلام این فهرست از محل تولیدهای داخلی هستند. پیش‌بینی می‌شود در پایان اجرای همه بسته‌های کاری این طرح، سهم ساخت داخل بالغ بر ۸۰ درصد باشد.

بر اساس اعلام شرکت ملی نفت ایران، مجموعه هزینه‌های سرمایه‌گذاری پیش‌بینی‌شده در طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت معادل ۶.۲ میلیارد دلار است که با حساب هزینه‌های تامین مالی و ارقام بازپرداخت در تعهد دولت به ۷.۲ میلیارد دلار می‌رسد.

یجاد ظرفیت‌های تازه صادرات، انتقال و دریافت پول نفت در شرایط تحریم

وزیر نفت از ایجاد ظرفیت‌های تازه در بخش فروش و انتقال نفت، دریافت پول نفت و بخش پیمانکاری در دوران تحریم خبر داد و گفت: اگر شرکت‌های خارجی بیایند با آنها همکاری می‌کنیم، اما بر پایه جدید، بیژن زنگنه در آیین امضای هشت قرارداد از مجموعه قراردادهای طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت به ارزش ۱.۲ میلیارد دلار اظهار کرد: ما در دوران تحریم به عنوان خدمتگزاران ملت بسیار سختی کشیدیم، ملت ما بسیار سختی کشیده است، اما درس‌های بزرگی آموختیم و ظرفیت‌های بزرگی در کشور در این دوره ایجاد شد. ما به دلیل مصلحت کشور نتوانستیم درباره این ظرفیت‌ها و توانمندی‌ها و چیزهایی که به آن دست یافتیم، بگوییم، وی تصریح کرد: تحریم‌ها مردنی و

بخش خانگی کل کشور نسبت به پارسل ۱۲ درصد و مصرف گاز دسر تهران نیز در ۴۲ روز اخیر ۱۵ درصد افزایش یافته است. مگر می‌توان چنین رشدی را تامین کرد؟ بوی تصریح کرد: تاکید اصلی باید بر بهینه‌سازی مصرف انرژی باشد، اما مردم فکر می‌کنند اگر پنجره‌ها باز باشد کرونا می‌رود، در حالی که مصرف را افزایش می‌دهند، برای خانه‌ها لازم نیست پنجره باز شود و نقشی در کنترل شیوع بیماری کرونا ندارد. وزیر نفت اولویت نخست تامین گاز را بخش خانگی دانست و با تاکید بر اینکه افزایش مصرف گاز در این بخش سبب فشار آوردن به صنایع می‌شود و ما ناچار به استفاده از سوخت مایع هستیم، گفت: در استان‌های تهران، البرز و قم هیچ مازوتی مصرف نمی‌شود. ضمن اینکه در قم هم نیروگاهی که مازوت مصرف کند، نداریم.

هر چندر بنخواهیم می‌توانیم مازوت صادر کنیم

زنگنه در واکنش به انتقاد یک مقام مسئول درباره اینکه مصرف مازوت در کشور به دلیل ناتوانی در صادرات این فرآورده نفتی است، اظهار کرد: همین جا اعلام می‌کنم که اگر ۳۰ میلیون لیتر مازوت هم بدهند ظرفیت صادرات داریم؛ مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران هم به مازوت نیاز دارند. پس ما هرچقدر مازوت داشته باشیم می‌توانیم صادر کنیم، وی تاکید کرد: بعد می‌گویند حالا که نمی‌توانید مازوت صادر کنید ما شرکتی معرفی می‌کنیم که مازوت ببرد و اتوبوس بدهد. اگر آن کشور که شما می‌گویید خریدار بود پول‌های بلوکه شده ایران را آزاد کند. چرا در کار هم دخالت می‌کنیم؟ زنگنه از همه مردم برای کاهش مصرف سوخت دعوت کرد و گفت: اگر هر خانواده‌ای یک تا دو درجه دمای خانه را کاهش دهد از زمستان عبور می‌کنیم و دیگران هم می‌توانند از نعمت خدای گاز طبیعی استفاده کنند. ضمن اینکه با ادارات دولتی پر مصرف برخورد کردیم و استانداران در این زمینه خیلی همکاری کردند. حرفمان بازپرداخت از محل افزایش تولید میدان‌ها تامین خواهد شد و وابسته به بودجه نیست.

۲ هزار میلیارد تومان اوراق مشارکت منتشر می‌شود

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به تامین منابع مالی طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت از محل انتشار اوراق مشارکت، گفت: به این منظور ۳ هزار میلیارد تومان اوراق در سال ۹۷ منتشر شد و ۲ هزار میلیارد تومان اوراق نیز تا پایان دی‌ماه امسال منتشر می‌شود. مسعود کرباسیان در آیین امضای قراردادهای طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت شرکت ملی نفت ایران گفت: این طرح با ابتکار مهندس زنگنه در دستور کار قرار گرفت؛ شورای اقتصاد در سال ۹۷ آن را تصویب کرد و همان سال قراردادهای مرحله نخست (۱۰ قرارداد) امضا شد، قراردادهای مرحله دوم (۱۳ قرارداد) مردادماه سال ۹۷ امضا شد و امروز نیز مرحله سوم این قراردادهای (۸ قرارداد) به ارزش ۱.۲ میلیارد دلار و با هدف افزایش ۹۵ هزار بشکه‌ای ظرفیت تولید روزانه نفت امضا می‌شود، وی با بیان اینکه ۳۳ بسته کاری طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت مشتمل بر ۲۹ پروژه خشکی و چهار پروژه فراساحل است، ابراز امیدواری کرد با اجرای کامل ۳۳ بسته، توان تولید روزانه نفت کشور حدود ۲۸۰ هزار بشکه افزایش یابد.

امضای قرارداد با ۲۲ شرکت ایرانی

کرباسیان با اشاره به استفاده حداکثری از توان

مشخص به آن دست یابد، گفت: پیش از این میلیاردها دلار برای افزایش تولید هزینه شده، اما افزایش تولید اتفاق نیفتاده است. در این قراردادهای پیمانکار پول خود را از محل ۵۰ درصد افزایش تولید دریافت می‌کنند. به گفته وی، همه قراردادهای طرح‌های نگهداشت و تولید به جز دو مورد که با قرارگاه خاتم‌الانبیا امضا شده، در قالب مناقصه واکذار شده است. وزیر نفت با بیان اینکه در این طرح‌ها برای نخستین‌بار عنوان شده که ۴ درصد از هزینه‌های هر طرح باید صرف فعالیت‌های اجتماعی شود که بسیار هم مهم است، افزود: ما در اوج شرایط تحریم و در سال ۹۷ این قراردادهای را امضا کردیم. هدفمان هم این بود که برای پیمانکاران و سازندگانمان اشتغال و امید ایجاد کنیم، آن هم در شرایطی که به‌دلیل تحریم ۱۴.۵ درصد سهم وزارت نفت از صادرات نفت از بین رفت.

پندهای جدید نفتی

زنگنه با بیان اینکه یکی از آرزوهای این است که شرکت‌های استانی تقویت شوند و در لیست شرکت‌های تأیید صلاحیت شده قرار بگیرند، اظهار کرد: چهل سال تجربه ما به روش آمانی در استان خوزستان و مناطق نفت‌خیز جنوب نشان داد که آن روش غلط است و در این سال‌ها یک پیمانکار قوی در استان تشکیل نشده است و هیچکس هم جاوگو نیست. وی از سرمایه انسانی متخصص، پژوهش، ظرفیت حرفه‌ای و سیستم‌ها و نظام اجرا به عنوان چهار رکن توسعه فناوری در صنعت نفت نام برد و افزود: از اهداف طرح این است که ما حتما از مشاور استفاده و شرکت‌های خود را تقویت کنیم. وزیر نفت با بیان اینکه در ادامه طرح‌های میدان‌محور به ایده تمرکز بر توسعه چاه‌محور هم فکر می‌کنیم، تشریح کرد: در این ایده فکر می‌کنیم که چاه‌های معلق یک سام بازده را با اتکای ظرفیت‌های فناور و استارت‌آپ احیا کنیم تا استارت‌آپ‌ها زنده شوند. زنگنه با بیان اینکه در این طرح مهم‌تر از احیای چاه‌ها، ایجاد ظرفیت‌های جدید فناور دانش‌بنیان برای کشور است، افزود: این ایده پس از صحبت‌های مقام معظم رهبری در نشست سران سه قوه و شورای عالی اقتصادی که عنوان کردند نفت یکی از زمینه‌های ایجاد اشتغال و توسعه اتکای شرکت‌های دانش بنیان است به ذهن دوستان رسید و آن را پیگیری کردند که این ایده با همکاری شرکت‌های بهره برداری کامل می‌شود و آن شاءالله آن را به نقطه خوبی می‌رسانیم. وی به ایده دیگر با موضوع بهینه‌سازی مصرف انرژی با اتکای شرکت‌های دانش‌بنیان و ظرفیت استارت‌آپ اشاره و اظهار کرد: ما یکی از کشورهایی هستیم که دانش آموخته‌های زیادی در این بخش داریم و می‌توانیم از آنها استفاده کنیم. در واقع ایده می‌تواند این باشد که به طور ساده انرژی صرفه‌جویی‌شده از سوی شرکت‌های دانش بنیان از سوی دولت خریداری شود. این کار خیلی مهمی است که باید به آن پرداخته شود. از همه دوستان هم در این زمینه کمک فکری می‌خواهم.

افزایش بی‌رویه مصرف گاز در کشور

وزیر نفت موضوع آخر را به مصرف انرژی و به ویژه گاز در کشور اختصاص داد و یادآور شد: مصرف سوخت‌های مایع در سال ۹۹ به طور متوسط یک میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز و میانگین مصرف گاز طبیعی برابر روزانه ۵ میلیون بشکه است که این رقم در زمستان بیشتر می‌شود. زنگنه با بیان اینکه امسال تولید گاز کشور برابر ۲.۵ فاز پارس جنوبی یعنی ۶۴ میلیون مترمکعب افزوده شده است، اظهار کرد: با این شرایط بازهم ما مشکل تامین گاز داریم. مصرف گاز در

رفتی هستند، اما از ظرفیت‌هایی که به‌وجود آوریم دست نخواهیم کشید و آنها را ساماندهی و تقویت می‌کنیم؛ ظرفیت امروزمان در بخش فروش نفت، انتقال نفت و دریافت پول نفت به هیچ وجه با ابتدای سال ۹۷ و آغاز تحریم‌ها قابل مقایسه نیست. ما اجازه نخواهیم داد این ظرفیت‌ها از بین برود. ما این ظرفیت‌ها را ساماندهی می‌کنیم. وزیر نفت به ظرفیت ایجادشده در بخش پیمانکاری و ساخت تجهیزات در این دوره اشاره کرد و افزود: البته اگر شرکت‌های خارجی بیایند با آنها همکاری خواهیم کرد، اما این موضوع به آن معنا نیست که آنچه را به‌دست آوریم کنار می‌گذاریم. ما بر پایه چیزی که بسیار استوارتر و در مرتبه بالاتر است با دیگران صحبت خواهیم کرد.

ضریب باز یافت به خواست و توقع ملی تبدیل شود

زنگنه همچنین اظهار کرد: خوشحالم که امروز برای سومین بار در اینجا و برای امضای قراردادهای جدید نفتی در قالب EPC و EPD در خدمت دوستان هستیم. از حضور همه دوستان و همکاران به‌ویژه نمایندگان مجلس با وجود مشغله کاری که دارند قدرانی می‌کنم. این حضور نشانه حمایت مجلس و کمیسیون انرژی و مایه دلگرمی است. وی بر ضرورت افزایش ضریب باز یافت مخازن تاکید کرد و گفت: یک درصد افزایش ضریب باز یافت نفت خام معادل ۷ میلیارد بشکه است که با نفت ۴۰ دلاری درآمدی ۳۰۰ میلیارد دلاری به دنبال دارد، بنابراین افزایش ضریب باز یافت باید به خواست و توقع ملی تبدیل شود و ضرایب قابل بحث نیست. وزیر نفت ادامه داد: ارزش قراردادهایی که امروز امضا می‌شود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون دلار است که اگر ۱۰۰ هزار بشکه در روز به تولید نفت اضافه کنند این عدد در یک سال به ۳۶ میلیون بشکه می‌رسد که با محاسبه قیمت ۴۰ دلاری برای نفت درآمدی معادل یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار در سال ایجاد خواهد کرد، بنابراین سرمایه‌گذاری در کمتر از یک سال باز می‌گردد، البته افت به‌طور طبیعی وجود خواهد داشت.

فعال شدن سازندگان و پیمانکاران داخلی

زنگنه با بیان اینکه امروز سعی‌ویکمین قرارداد از بسته نگهداشت و تولید را امضا می‌کنیم که آثار بسیار مهمی دارد و خواهد داشت، به سه تصمیم مهم در این طرح‌ها اشاره کرد و توضیح داد: نخستین تصمیم این است که تمامی قراردادهای در این طرح‌ها، فقط با پیمانکاران داخلی و ایرانی امضا شود، همچنین تصمیم گرفته شد پوستی در قراردادهای گذاشته شود که تجهیزاتی که در قراردادهای ذکر شده است حتما باید از شرکت‌ها و سازندگان داخلی خریداری شود. وی تصریح کرد: تاکنون به ۷۲ درصد ارزشی ساخت داخل رسیدیم و شرکت‌هایی مثل ماشین‌سازی و لوله‌سازی اسفراین فعال شدند. لوله‌سازی اسفراین در یک مقطع برای تولید ۱۰ هزار تن التماس می‌کرد، اما اکنون همکاران ما باید به آنها التماس کنند که کار را سر وقت تحویلشان دهند؛ این به آن مناسبت که شرکت‌های دیگری نیز در این زمینه سرمایه‌گذاری کنند تا ظرفیت ملی بالا برود. وزیر نفت سومین تصمیم را تأمین منابع از بازار سرمایه عنوان کرد و با بیان اینکه این برای نخستین بار است که طرح‌های نفتی به اتکای بازار سرمایه اجرا می‌شود، افزود: ما در این شرایط نمی‌توانسیم به امید صندوق توسعه ملی بمانیم.

برای همه طرح‌ها مناقصه برگزار شد، به جز ۲ پروژه

زنگنه با تاکید بر اینکه هر طرحی که به پیمانکار داده می‌شود یک هدف مشخص تولید دارد که باید در زمان

اخبار

ترمیم آب‌بردگی‌های مسیر خط ۲۰ اینچ شاهرود - سبزوار

پروژه ترمیم نقاط آب‌بردگی، اصلاح رودخانه‌ها، خاکریزی و ایجاد سیل‌بند، ترمیم شن‌ریزی و احیای تاج خط مسیر خط لوله ۲۰ اینچ شاهرود - سبزوار تا کیلومتر ۵۸۰ با موفقیت پایان یافت.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران - منطقه شمال شرق، علیرضا رحیمی، رئیس واحد تعمیرات خط این منطقه گفت: با هدف ایمن‌سازی خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی، ترمیم آب‌بردگی‌ها برای امکان تردد در مسیر و پایش خط در دستور کار قرار گرفت. بوی با اشاره به همکاری واحد ساختمان، ترابری و حراست منطقه ادامه داد: در این پروژه برای خاکریزی، ایجاد سیل‌بند و احیای تاج خط از ۵۶۷ تا ۵۸۰ کیلومتر ۲۰ اینچ شاهرود - سبزوار از لودر، کمپرسی و گریدر ترابری منطقه شمال شرق استفاده شد. به گفته رئیس واحد تعمیرات خط منطقه شمال شرق شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت، پس از ترمیم نقاط آب‌بردگی، اصلاح رودخانه‌ها، خاکریزی، ایجاد سیل‌بند و احیای تاج خط، خاکریزی روی لوله‌های دچار آب‌بردگی محقق تا خاکریزی داخل مسیر برای تردد مستمر انجام و تسطیح مسیر انجام شد. رحیمی تأکید کرد: با توجه به استانداردهای جاری شرکت، ۶ سد نیز با همکاری واحد ساختمان با هدف ایمن‌سازی خطوط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی، در این مسیر ساخته شده است.

افتتاح کلینیک طب کار شرکت نفت ستاره خلیج فارس

رئیس مرکز خدمات درمانی و طب کار شرکت نفت ستاره خلیج فارس از اجرای طرح توسعه و تجهیز درمانگاه و افتتاح کلینیک طب کار این شرکت خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت ستاره خلیج فارس، حمیدرضا مرادی در این باره عنوان کرد: با اجرای طرح توسعه و تجهیز درمانگاه و افتتاح کلینیک طب کار شرکت نفت ستاره خلیج فارس زمینه برای خدمات‌دهی بهتر و باکیفیت‌تر به کارکنان این پالایشگاه فراهم شد. وی افزود: در طرح توسعه و تجهیز درمانگاه و کلینیک طب کار پالایشگاه، آزمایشگاه‌های تشخیص طبی و مولکولی، رادیولوژی، حمام سوختگی، سونوگرافی، رادیولوژی، تریاز، مطب پزشک، دندان‌پزشکی، مشاوره قلب، ادیومتری، اسپرومتری و... در نظر گرفته شده است. رئیس مرکز خدمات درمانی و طب کار شرکت نفت ستاره خلیج فارس گفت: آزمایشگاه‌های تشخیص طبی و مولکولی با انجام آزمایش‌های آنتی‌بادی، هورمونی و سینوسی نیازهای درمانی کارکنان را تأمین خواهد کرد و پس از نصب تجهیزات موردنیاز تست آنتی‌بادی را نیز در آزمایشگاه این مرکز انجام خواهیم داد. مرادی افزود: رادیولوژی این درمانگاه نیز در حال طی کردن مراحل نهایی راه‌اندازی است و حمام سوختگی با وان‌های ویژه نیز راه‌اندازی می‌شود تا در صورت نیاز خدمات شایسته‌ای را به بیماران ارائه کند. امین ضمیری، سرپرست مدیریت درمان، بهبود روابط کار و مددکاری شرکت نفت ستاره خلیج فارس در این باره گفت: آزمایش‌های ادواری طب کار و ارزیابی روان‌شناختی، معاینات و آزمون‌های روان‌شناختی در این پالایشگاه انجام می‌شود. وی افزود: ارزیابی‌های روان‌شناختی براساس ویژگی‌های هر واحد و سمت سازمانی در انتخاب صحیح فرد و شغل مناسب، بسیار مؤثر و کارساز خواهد بود. سرپرست مدیریت درمان، بهبود روابط کار و مددکاری شرکت نفت ستاره خلیج فارس در پایان گفت: توسعه و تجهیز این درمانگاه گامی اساسی به‌منظور عمل به مسئولیت‌های اجتماعی شرکت نفت ستاره خلیج فارس با کاهش بار مراجعه‌ها به مراکز درمانی شهر بندرعباس خواهد بود.

سختگوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی:

کل جایگاه‌های عرضه نفت گاز کشور فعال هستند

سختگوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با اشاره به انتشار خبرهایی درباره تعطیلی بعضی از جایگاه‌های نفت گاز در ساعاتی از شب گفت: کل جایگاه‌های عرضه این فرآورده در کشور فعال هستند و هموطنان می‌توانند موارد احتمالی را به این شرکت گزارش کنند.

فاطمه کاهی در این باره به خبرنگار شانا گفت: کل جایگاه‌های سوخت کشور موظف هستند شبانه‌روزی به هموطنان سوخت عرضه کنند و موارد احتمالی توقف عرضه سوخت در جایگاه‌های عرضه نفت گاز احتمالاً موقت و موقدی و مربوط به پایان سوخت و سوختگیری دوباره مخازن جایگاه بوده است که در این موارد هموطنان می‌توانند به نزدیک‌ترین جایگاه مراجعه کنند. وی افزود: سهمیه سوخت موردنیاز ماهانه رانندگان خودروهای سنگین بر اساس عملکرد و پیمایش و بر مبنای اطلاعات دریافتی از سازمان راهداری ماهانه در کارت سوخت این دسته از خودروها شارژ می‌شود. سختگوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کرد: با توجه به اینکه به‌منظور جلوگیری از قاچاق سوخت، کارت آزاد عرضه نفت گاز به‌صورت محدود و تنها برای شرایط اضطراری در اختیار جایگاه‌های عرضه نفت گاز قرار گرفته، لازم است هموطنان عزیز به‌ویژه رانندگان وسایل نقلیه سنگین در نگهداری از کارت سوخت شخصی خود دقت لازم را داشته باشند. کاهی گفت: هم‌اکنون ۲ هزار و ۸۰۰ جایگاه عرضه نفت گاز در کشور فعال است که همه این جایگاه‌ها شبانه‌روزی فعال هستند و به هموطنان به‌ویژه رانندگان وسایل نقلیه سنگین سوخت عرضه می‌کنند، اما در صورت بروز هرگونه مشکل و موارد تخلف احتمالی می‌توانند طی تماس با سامانه تلفنی ۰۹۶۳۷، این شرکت، شکایت خود را طرح، ثبت و پیگیری کنند.

معاون مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی:

تأمین رفاه در بخش انرژی مسئولیت اجتماعی صنعت پالایش است



معاون مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: تأمین رفاه در بخش انرژی و محیط زیست از مهم‌ترین مسئولیت‌های اجتماعی صنعت پالایش است.

ناصر بابایی، روز چهارشنبه، ۲۴ دی‌ماه در پنجمین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت که از طریق ویدئوکنفرانس برگزار شد، افزود: در بخش انرژی مأموریت ما این است که رفاه لازم را برای مردم تأمین کنیم و بینیم برای سال‌ها آینده چه سناریوهایی موجود است و اگر نتوانیم در این بخش با سیستم‌های مدیریتی اندازه‌گیری عملکرد داشته باشیم، بی‌شک کسب‌وکار ما در آینده با چالش جدی روبه‌رو خواهد شد. وی با تأکید بر اینکه هر چقدر سازمان‌ها در سمت و سوی مسئولیت‌های اجتماعی خود حرکت کنند، در کسب‌وکار و سود آنها تأثیرگذار است، گفت: در حوزه مسئولیت اجتماعی برای اینکه مؤثر باشیم و بتوانیم آینده را به تصویر بکشیم و ادامه دهیم، به یک پلتفرم مدیریتی قوی نیاز داریم و اگر چنین پلتفرمی وجود نداشته باشد، این پازل خوب کار نخواهد کرد و دیگر تصویر کلی نمایان نیست. قائم مقام شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با اشاره به اینکه در سازمان‌هایی که تاب‌آوری معنا دارد، مسئولیت اجتماعی می‌تواند مؤثر عمل کند، گفت: در غیر این صورت مسئولیت اجتماعی به‌عنوان یک ابزار در بازه زمانی مشخصی اثربخش است و دیگر کارا نخواهد بود، بنابراین لازم است همه شرکت‌ها ساختار نظام‌مند مدیریتی را پیاده‌سازی کنند تا مسئولیت اجتماعی در چنین ساختاری در جای مناسب خود قرار گیرد. بابایی با تأکید بر اینکه سازمان‌های دولتی به‌دلیل اینکه بودجه‌ریزی عملیاتی ندارند، نمی‌توانند نظام‌مند باشند، گفت: به همین دلیل و به تبع در بخش پایداری میان اقتصاد، اجتماع و محیط زیست که اساس پایداری است، نمی‌توانیم نقطه اشتراک

در شرکت ملی پالایش و

پخش فرآورده‌های نفتی

از یک سال و نیم گذشته

تلاش کردیم یک پلتفرم

مدیریتی ایجاد و اهداف

را مشخص کنیم

اجتماعی بیشتر شبیه کار کیفی است تا کمی، گفت: به این دلیل شما نیازمند این هستید که سازمانی راهبردمحور باشید. معاون مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تصریح کرد: ما در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی مسئولیت تهیه کرده‌ایم و راهبردها و فرایندها نیز تدوین شده و در مرحله اجرا هستیم. بابایی گفت: هنوز در ابتدای کار هستیم و نمی‌توانیم بگوییم یک سازمان بالغ هستیم، وی با اشاره به اینکه مسئولیت

اجتماعی بیشتر شبیه کار کیفی است تا کمی، گفت: به این دلیل شما نیازمند این هستید که سازمانی راهبردمحور باشید. معاون مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تصریح کرد: ما در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی مسئولیت تهیه کرده‌ایم و راهبردها و فرایندها نیز تدوین شده و در مرحله اجرا هستیم. بابایی گفت: هنوز در ابتدای کار هستیم و نمی‌توانیم بگوییم یک سازمان بالغ هستیم، وی با اشاره به اینکه مسئولیت

معاون اول رئیس جمهوری:

بنزین و گازوئیل مصرفی دارای استاندارد جهانی است



مشتريان پروپاقرص خود را دارند که دليل آن استاندارد و کيفيت خوب اين محصول توليدي ايران است. معاون اول رئيس‌جمهوری تصريح

شده است، افزود: امروز بنزين و گازوئيل مصرفی در کشور استانداردهای دنيا را دارد، به طوری که در دوران تحریم فرآورده‌های نفتی ایران به‌ویژه بنزين

که آثار مثبت طرح‌های انجام‌شده را از بین برده است. وی با اشاره به اینکه آلودگی هوا موضوعی جدی است که درباره آن کارهای پراکنده‌ای انجام

کرد: در تولید خودرو هم مشکلاتی وجود دارد که البته از حجم آن کاسته شده است، در زمان تصدی وزارت صنایع از افتخارهای ما متوقف کردن تولید پیکان به دلیل نداشتن ایمنی و استانداردهای لازم بود و برخی خودروهای جدید وارد خطوط تولید شدند، البته قرار بود تولید برخی خودروهای آلایندة هوا متوقف شود و باید مسئولان در این باره توضیح دهند. جهانگیری عنوان کرد: همه دستگاه‌ها در موضوع آلودگی هوای پایتخت و کلانشهرها باید با یکدیگر همکاری کنند و هیچ دستگاهی حق تعلل ندارد، درباره موضوع سوزاندن مازوت برای نیروگاه‌ها نیز باید گفته شود که هیچ کدام از نیروگاه‌های تهران، کرج و شهرهای اطراف از سوخت مازوت استفاده نمی‌کنند. در سال ۹۲ حدود ۴۸ درصد سوخت نیروگاه‌ها به کشور از گاز بود، امسال با وجود افزایش مصرف خانگی سوخت بیش از ۷۰ درصد نیروگاه‌های کشور گازی است، اولویت نخست ما در این شرایط قطع نشدن آب، برق و گاز مشترکان خانگی بود.

درخشش هلدینگ خلیج فارس در همایش مسئولیت اجتماعی وزارت نفت

تندیس‌های طلایی و نقره‌ای مسئولیت اجتماعی برای مبین انرژی، نوری، فجر انرژی، وید بلند خلیج فارس



پنجمین همایش مسئولیت اجتماعی وزارت نفت، در شرایطی امسال تحت تاثیر کرونا و بصورت آنلاین برگزار شد و شرکت‌های تابعه هلدینگ خلیج فارس چهار جایزه را از آن خود کردند.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در این همایش که با حضور وزیر نفت و مدیران ارشد این وزارتخانه در روزهای ۲۴ و ۲۵ دیماه به صورت مجازی برگزار شد، در بخش گزارش‌های پایداری تندیس طلایی به مبین انرژی خلیج فارس، تندیس نقره‌ای به شرکت پالایش گاز وید بلند خلیج فارس تعلق گرفت. همچنین جایزه ویژه و در بخش گزارش‌های پایداری در سطح بین‌المللی دو جایزه نخست و تندیس طلایی به شرکت‌های پتروشیمی نوری و فجر انرژی خلیج فارس اهدا شد. گفتنی است، شرکت پتروشیمی نوری برای دومین سال متوالی حائز این رتبه شد و پیش از این نیز فجر انرژی خلیج فارس در سال ۹۶ حائز این رتبه شده بود.

فجر انرژی دومین تندیس طلایی خود را در حوزه مسئولیت اجتماعی کسب کرد



شرکت فجر انرژی خلیج فارس در پنجمین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت تندیس طلایی جوایز ویژه را کسب کرد؛ این دومین تندیس فجر انرژی، در این حوزه در چند سال اخیر است. به گزارش روابط عمومی شرکت فجر انرژی خلیج فارس، صبح امروز (پنجشنبه ۲۵ دی ماه) پنجمین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت با حضور وزیر نفت، مدیران ارشد این وزارتخانه و دستگاه‌های تابعه به صورت مجازی برگزار شد.

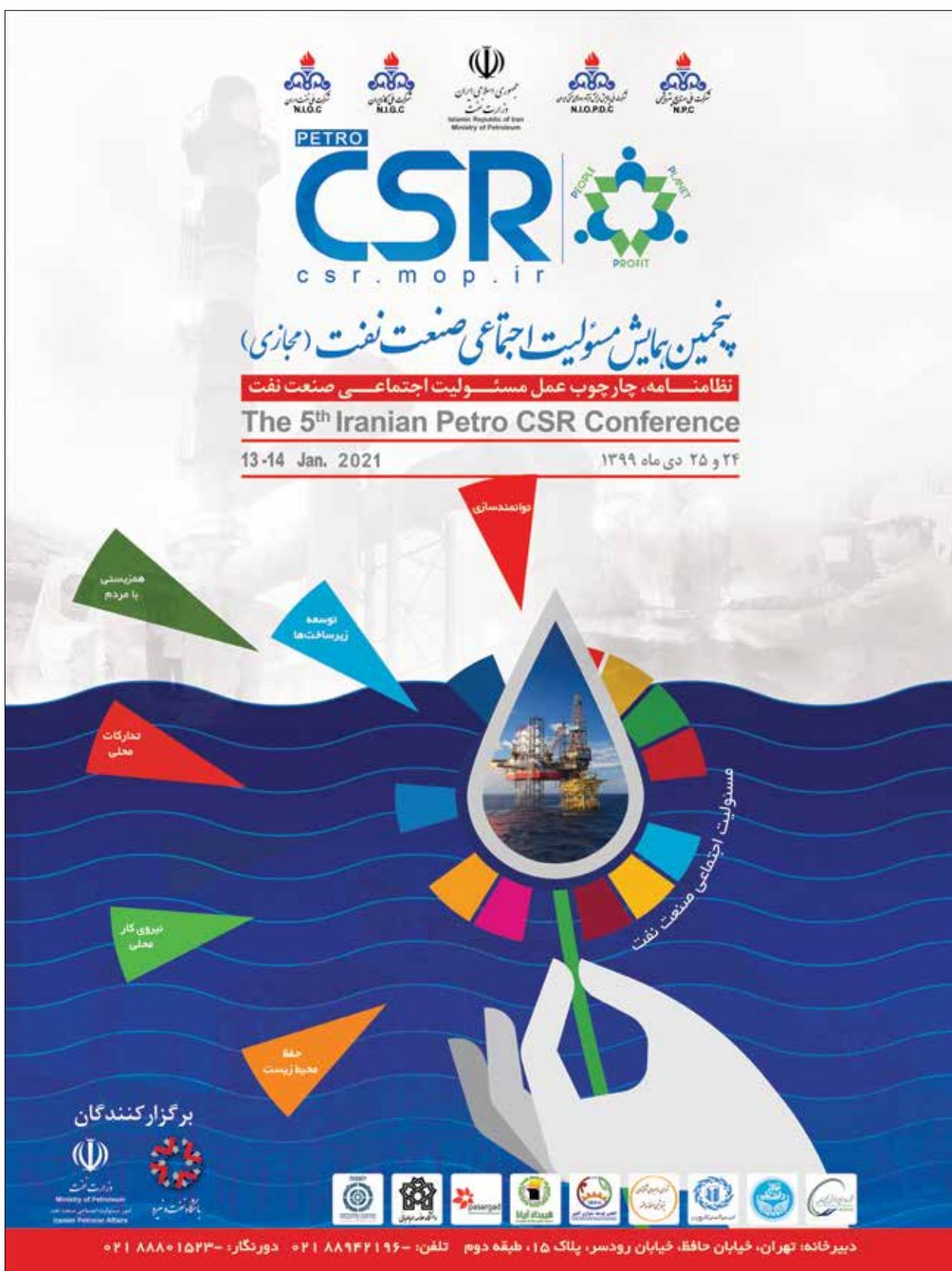
طالبیان مشاور وزیر نفت در امور مسئولیت‌های اجتماعی در این همایش با اشاره به اهمیت گزارش‌دهی در سطح بین‌الملل اظهار کرد: برای توسعه کسب و کارهای تجاری جهانی بسیار مهم است که گزارش پایداری را تهیه و در مرکز CSR منتشر کنند.

وی افزود: ما اگر بخواهیم در سطح بین‌الملل کارهای تجاری خود را گسترش دهیم باید گزارش‌های پایداری خود را در مراکز معتبر منتشر کنیم.

در پایان این نشست شرکت فجر انرژی خلیج فارس به دلیل گزارش‌دهی و ثبت گزارش خود در سطح بین‌الملل تندیس طلایی جوایز ویژه را کسب کرد.

فجر انرژی خلیج فارس مهرماه سال جاری چهارمین گزارش پایداری خود را در سازمان GRI ثبت کرد؛ گزارش‌های پایداری با هدف شفاف‌سازی فعالیت‌ها و پاسخگویی به جامعه و ذینفعان به صورت سالانه و دوسالانه منتشر می‌شود.

پیش از این نیز فجر انرژی خلیج فارس (پتروشیمی فجر سابق) به عنوان تنها شرکت در صنعت پتروشیمی در سومین همایش مسئولیت‌های اجتماعی (سال ۹۶) تندیس طلایی در بخش گزارش عملکرد مسئولیت اجتماعی را کسب کرده بود.



معاون وزیر نفت در امور گاز:

فقط ۵ درصد سوخت نیروگاه‌ها با مازوت تأمین می‌شود



معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: از ابتدای امسال تاکنون تنها پنج درصد سوخت نیروگاه‌ها با مازوت تأمین شده، از سویی امسال تأمین سوخت نیروگاه‌های مازوت‌سوز نزدیک کلان‌شهرها به‌طور کامل با گاز طبیعی یا نفت گاز انجام شده است.

حسن منتظر تربتی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا در واکنش به گفته‌هایی مبنی بر اینکه افزایش غلظت مازوت در هوا به دلیل استفاده بعضی صنایع و نیروگاه‌ها و کم‌کاری شرکت ملی گاز در تحویل گاز به آنهاست، اظهار کرد: امسال موضوع کمبود تولید گاز به هیچ عنوان مطرح نبوده است، زیرا با توسعه فازهای جدید پارس جنوبی تولید روزانه گاز به‌طور میانگین از ابتدای امسال تاکنون نسبت به زمان مشابه پارسال روزانه ۳۹ میلیون مترمکعب افزایش یافته است. وی افزود: این افزایش تولید در دی‌ماه امسال نیز نسبت به زمان مشابه پارسال روزانه ۶۴ میلیون مترمکعب هم بیشتر شده است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: در زمان موازنه منفی تولید و مصرف، مصرف مازوت در نیروگاه‌ها برای تأمین بخش کمی از نیاز سوخت نیروگاه‌ها متداول است و در مدت سیری‌شده امسال نیز تنها پنج درصد سوخت موردنیاز نیروگاه‌ها با مازوت تأمین شده، از سویی امسال تأمین سوخت نیروگاه‌های مازوت‌سوز نزدیک کلان‌شهرها به‌طور کامل با گاز طبیعی یا نفت‌گاز انجام شده است. تربتی با اشاره به مسئولیت شرکت ملی گاز و وزارت برای حفظ جان شهروندان آسیب‌دیده از آلاینده‌ها، گفت: موضوع حفاظت از محیط زیست به‌طور عام که به طبع به‌طور خاص شامل جلوگیری از آلودگی هوا نیز می‌شود، همواره از رئوس راهبردی شرکت ملی گاز ایران بوده و این شرکت در بیانیه‌های مختلف، از جمله بیانیه خط‌مشی نظام مدیریت یکپارچه، بیانیه مسئولیت‌های اجتماعی و اسناد دیگر به بهبود مستمر فرایندها و کیفیت محصولات و خدمات، حفاظت و صیانت از محیط زیست و رعایت حقوق شهروندی در محدوده فعالیت‌های شرکت متعهد شده است، اما فرایندهای دیگر سازمان‌ها را شامل نمی‌شود و هر سازمانی مطابق با الزام‌های قانونی

موجود، مسئول پیامدهای ناشی از فعالیت‌های خود است.

شرکت گاز درباره نوع سوخت نیروگاه‌ها تصمیم نمی‌گیرد

وی ادامه داد: تخصیص سوخت گاز طبیعی نیروگاه‌ها خارج از حیطه اختیارات این شرکت است و تصمیم‌گیری در این باره از سوی کمیته‌های ذی‌ربط در سطح وزارت نفت و با در نظر گرفتن منابع تأمین‌شده از بالادست (شرکت ملی نفت ایران) و اولویت‌های تأمین گاز بخش‌های مختلف انجام می‌شود. معاون وزیر نفت در امور گاز تصریح کرد: اولویت‌های مذکور و نیز مقررات و الزام‌های مربوط به تأمین تقاضای مصارف گاز طبیعی از مدیریت‌های ذی‌ربط همچون مدیریت هماهنگی امور گازرسانی، برنامه‌ریزی تلفیقی و دیسپچینگ قابل استعلام است. تربتی گفت: از آنجا که مصرف سوخت‌های سنگین از جمله مازوت توسط نیروگاه‌ها به‌عنوان مهم‌ترین عوامل آلودگی هوا در روزهای اخیر یاد شده، بعضی از الزام‌های قانونی مرتبط با موضوع را تشریح می‌کنیم. وی با اشاره به این مواد قانونی تأکید کرد: ماده ۴۴ قانون ششم مصوب سال ۱۳۹۵ مجلس شورای اسلامی دولت را مکلف کرده است

کشور، تهیه کند و به تصویب هیئت وزیران برسانند. وی یادآور شد: براساس ماده ۱۳ قانون هوای پاک مصوب سال ۹۶ مجلس هم حداکثر یک سال پس از لازم‌الاجرا شدن این قانون، همه مراکز صنعتی، تولیدی، عملیات معدنی، خدماتی، عمومی و کارگاهی شامل دولتی و غیردولتی موظف‌اند از سوخت استاندارد مصوب استفاده کنند. در صورت عدم وجود سوخت مناسب، واحدهای یادشده مکلف هستند به هر نحو ممکن ترتیبی در نظر بگیرند تا آلاینده‌های منتشره در حدود مجاز انتشار آلاینده‌های هوا باشد.

معاون وزیر نفت در امور گاز ادامه داد: ماده ۱۸ قانون هوای پاک مصوب سال ۹۶ مجلس وزارت نفت را مکلف کرده است حداکثر تا سه سال پس از لازم‌الاجرا شدن این قانون، سوخت تولیدی کشور از جمله بنزین، نفت گاز، نفت کوره و نفت سفید را مطابق با استاندارد ملی مصوب عرضه کند. سازمان مکلف است از تولید سوخت غیراستاندارد جلوگیری کند و پس از مهلت موضوع این قانون، سازمان ملی استاندارد موظف است جلو واردات سوخت فاقد استاندارد ملی را بگیرد. وزارت نفت و سازمان ملی استاندارد ایران موظف‌اند گزارش عملکرد موضوع این ماده را هر ۶ ماه یک‌بار منتشر کنند. تربتی همچنین

توضیح داد: طبق ماده ۳ آیین‌نامه اجرایی ماده ۲ قانون هوای پاک مصوب سال ۹۷ هیئت دولت هم از ابتدای ۱۴۰۰ کل سوخت تولیدی بنزین و نفت‌گاز کشور براساس استاندارد ملی خواهد بود و براساس ماده ۲۳ آیین‌نامه اجرایی ماده ۲ قانون هوای پاک مصوب همین سال، وزارت نیرو موظف است تا پایان تیرماه سال ۱۳۹۸ همه نیروگاه‌هایی که در طول سال ۱۳۹۷ به دلیل مصرف سوخت مازوت بیش از ۳۰ روز حدود مجاز انتشار آلایندهی را رعایت نکنند، با تأیید سازمان به نصب تجهیزات کاهش نشر آلاینده‌های هوا مجهز کند. وی تأکید کرد: طبق مواد قانونی فوق، ضمن کاهش تلفات در بخش ساخت‌وساز ارتقای راندمان نیروگاه‌های کشور همسو با کاهش مصرف، سوخت مصرفی از جمله گاز طبیعی باید مطابق استاندارد ملی تولید شود و از طرفی، هیئت دولت با علم به کمبود سوخت گاز طبیعی در بعضی از فصول و به‌منظور آمادگی به استفاده از سوخت مازوت برای تولید برق، وزارت نیرو را به تجهیز نیروگاه‌های مصرف‌کننده سوخت مازوت به تجهیزات کاهش نشر آلاینده‌های هوا تا تیرماه سال ۹۸ موظف کرده، به نحوی که خروجی آنها مطابق با حدود انتشار آلاینده‌های هوا باشد.

رئیس بازرسی فنی پالایشگاه گاز ایلام:

پایداری تولید در سایه سلامت تجهیزات محقق می‌شود



صدور دستورعمل جوشکاری برای یک هزار و ۹۴۲ ایج جوش و نظارت بر صحت انجام

UPS ها از دیگر اقدام‌های بازرسی فنی در طول ۹ ماه گذشته بوده است. پرچم‌پور به

و سرکابل‌های قدرت، کیت‌های عایقی، ترموول‌ها، سوییچ‌ها، تابلوهای کنترلی و

رئیس بازرسی فنی شرکت پالایش

گاز ایلام با بیان اینکه پایداری تولید در سایه سلامت تجهیزات و ابزارآلات محقق می‌شود، گفت: این واحد فنی با استفاده از علم روزآمد، دانش و تخصص و سلامت تجهیزات، پایداری تولید را تضمین می‌کند.

بهزاد پرچم‌پور گفت: بازرسی فنی این واحد صنعتی برای اطمینان از صحت عملکرد تجهیزات همسو با تولید پایدار با استفاده از نیروهای متخصص داخلی اقدام‌های قابل توجهی انجام داده که خروجی آن در تولید این شرکت، نمود عینی یافته است. وی با بیان اینکه در ۹ ماهه امسال بازرسی، صدور دستورعمل تعمیراتی و صدور گواهینامه برای ۴۳ تجهیز ثابت انجام شده، تصریح کرد: بازرسی و صدور گواهینامه برای ۱۲۲ تجهیز بالابری و کمک بالابری به‌منظور جلوگیری از نصب تجهیزات غیراستاندارد انجام شده است. رئیس بازرسی فنی شرکت پالایش گاز ایلام تصریح کرد: بازرسی تست و کالیبراسیون ۷۱ شیر اطمینان و صدور گواهینامه آنها، ۳۹۸ بازرسی از تجهیزات برقی و ابزار دقیق شامل ترانس

اخبار گاز

روحانی: به اندازه ۱۴ کشور اروپایی گاز مصرف می‌کنیم

رئیس‌جمهوری در آیین بهره‌برداری از طرح‌های استان بوشهر گفت: روزی یک میلیارد مترمکعب گاز در کشور تولید می‌شود، اما باید در مصرف گاز صرفه‌جویی شود و ما به اندازه ۱۴ کشور اروپایی که در مناطق سردتر از ما زندگی می‌کنند، گاز مصرف می‌کنیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، حسن روحانی روز پنجشنبه (۲۵ دی‌ماه) در آیین بهره‌برداری از طرح‌های ملی و توسعه‌ای کشور پس از افتتاح ۶۰ طرح زیربنایی در مناطق آزاد و ویژه اقتصادی به ارزش حدود ۹ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان که از طریق ویدئوکنفرانس برگزار شد، اظهار کرد: استان بوشهر از لحاظ انرژی برای ما بسیار اهمیت دارد و این استان مرکز گاز کشور به شمار می‌آید؛ در این زمستان سرد که مردم با مصرف گاز طبیعی گرم می‌شوند بخش اعظم این نعمت از این استان است. وی تأکید کرد: در هفت سال گذشته در بخش صنعت نفت و گاز موفق شدیم، تولید گاز را به هزار میلیون متر مکعب در روز برسانیم، بدان معنا که روزانه یک میلیارد مترمکعب گاز تولید می‌شود. البته باید در مصرف گاز صرفه جویی شود زیرا حجم مصرف گاز در کشور بسیار بالاست و ما اندازه ۱۴ کشور اروپایی که در مناطقی سردتر از ما زندگی می‌کنند، گاز مصرف می‌کنیم. رئیس‌جمهوری ادامه داد: در زمینه تولید کمپرسور در گذشته نیازمند خارج بودیم و از خارج وارد می‌کردیم، اما خوشبختانه امروز در داخل ساخته می‌شود که افتخاری بسیار بزرگ برای صنعت دانش‌بنیان کشور است. روحانی گفت: خوشحالم که در چهل و یکمین پنجشنبه شاهد افتتاح بیش از ۶۰ طرح مهم در مناطق آزاد و مناطق ویژه هستیم که ارزش این طرح‌ها در مجموع حدود ۹ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان است و اشتغال بیش از ۴ هزار و ۲۰۰ نفر را به دنبال خواهد داشت. رئیس‌جمهوری با تأکید بر اهمیت ویژه مناطق آزاد و ویژه تصریح کرد: مبنای این مناطق این بوده است که سرمایه‌گذاران بتوانند با یک تسهیلات ویژه و معافیت‌ها و امتیازهای ویژه بتوانند در این مناطق سرمایه‌گذاری کنند و بیشتر آنچه به دست می‌آید صادر کنند و آنها چادری داشته باشند که با این جاذبه بتواند سرمایه‌های خارجی و داخلی و فناوری را جذب کنند.

بهر همدی از دانش‌بنیان‌ها؛ اولویت نخست شرکت انتقال گاز

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران بر حمایت از شرکت‌های داخلی برای دانش‌اندوزی و توانمندسازی در تعمیرات خطوط لوله انتقال گاز تأکید کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت انتقال گاز ایران، مهدی جمشیدی‌دانا در دیدار با پیمانکاران پیگرانی هوشمند که در محل ساختمان شرکت انتقال گاز برگزار شد، با بیان اینکه سالانه امکان پیمان‌سپاری ۵ هزار کیلومتر پیگرانی هوشمند خطوط لوله فشار قوی گاز وجود دارد، گفت: استفاده از تجربه و دانش شرکت‌های بومی و دانش‌بنیان، اولویت نخست این شرکت است. وی افزود: این شرکت رتبه نخست کیفیت، سرعت و دقت در اجرای پیگرانی هوشمند را میان شرکت‌های نفتی و گازی دارد و انجام یک هزار و ۱۰۰ کیلومتر پیگرانی هوشمند در چهار ماه اسال نشان‌دهنده توان علمی و تخصصی کارشناسان مجموعه شرکت انتقال گاز است که می‌توان گفت در این زمینه رکورد تازه بین‌المللی ثبت شده است. مدیرعامل شرکت انتقال گاز در ادامه پیمانکاران را شریک تجاری دانست و تصریح کرد: شرکت انتقال گاز ایران به‌عنوان بهره‌بردار برای استفاده از دانش، تجربه، رشد و بالندگی شرکت‌های دانش‌بنیان آمادگی کامل دارد و شرکت‌های داخلی نیز باید صلاحیت و تجهیزات خود را ارتقا دهند. جمشیدی‌دانا با بیان اینکه بیش از ۲۷ هزار کیلومتر خط لوله فشار قوی گاز در سطح کشور وجود دارد، اظهار کرد: از این مقدار ۳۵ هزار کیلومتر قابلیت پیگرانی هوشمند دارد که براساس دستورعمل‌ها و اولویت‌بندی‌ها، هر خط لوله باید بین پنج تا هفت سال پیگرانی شود. وی وظیفه شرکت انتقال گاز ایران را انتقال و فشارافزایی گاز طبیعی از مبادی تولید به مبادی تعیین‌شده مصارف داخلی و پایانه‌های صادراتی عنوان کرد و گفت: ۲ هزار و ۸۰۰ کیلومتر پیگرانی هوشمند در اواخر امسال و اوایل سال ۱۴۰۰ پیمان‌سپاری می‌شود و هدف ما جلوگیری از خروج ارز و سرمایه از کشور و توانمندسازی شرکت‌های داخلی است و امیدواریم روز به روز تاثیرگذاری بیشتر پیمانکاران و سازندگان داخلی در توسعه و آبادانی کشورمان را شاهد باشیم. مدیرعامل شرکت انتقال گاز با بیان اینکه پیگرانی هوشمند، بازرسی فنی خطوط لوله است که نتیجه آن گزارش پیگرانی است، یادآور شد: معیارهای ارزیابی مالی، تجربه و دانش و حسن سابقه از مهم‌ترین ارزیابی و ملاک انتخاب پیمانکاران است.

افزایش بیش از ۲۰ درصدی تولید گوگرد در پالایشگاه ایلام

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام گفت: تولید گوگرد از ابتدای امسال تاکنون نسبت به زمان مشابه پارسال بیش از ۲۰ درصد افزایش یافته است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، روح‌الله نوریان در این باره اظهار کرد: با توجه به کیفیت و خلوص بالای گوگرد تولیدی در این پالایشگاه و برای جلوگیری از آسیب به محیط زیست حین فرآیند تولید، عرضه آن بیشتر به صورت دانه‌بندی‌شده، انجام می‌شود. وی ادامه داد: گوگرد تولیدی این شرکت به واسطه فعالیت‌های انجام‌شده در حوزه بازاریابی و ارتقای جایگاه آن، در بازارهای داخلی با بالاترین قیمت در داخل کشور نسبت به محصولات مشابه تولیدی دیگر پالایشگاه‌ها از سوی خریداران در رینگ داخلی بازار فیزیکی بورس کالا و به صورت مستقیم از پالایشگاه خریداری می‌شود. مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام تصریح کرد: مهندسی فروش در جهان امروز بر این ایده متکی است که مشتری‌ها در شرایط برابر محصولاتی را خریداری می‌کنند که کیفیت و کارایی بالاتری داشته باشند، راهبرد بخش فروش امور پیمان‌های پالایشگاه گاز ایلام نیز روی بهبود مستمر، شناسایی مشتریان و نیازهای آنها و سرانجام تعریف روش‌های فروش متمرکز می‌شود. نوریان با تأکید بر اینکه برنامه تولید گوگرد بتئوبیتی که حاصل آن تکمیل زنجیره تولید، کسب ارزش افزوده بیشتر، تنوع محصول و دستیابی به بازارهای جدید است در برنامه تولید آینده است، گفت: در این باره ارتباط دوسویه مناسبی با مشتریان تعریف شده که طبق نیازهای آنها برنامه تولید و فروش برنامه‌ریزی می‌شود. وی یادآور شد: با مجموعه اقدام‌های انجام‌شده، درآمد فروش گوگرد امسال از نظر ارزش ریالی بیش از ۵۸ درصد نسبت به مدت مشابه سال ۹۸ افزایش یافته است.

اخبار

پتروشیمی تبریز صادر کننده نمونه سال ۹۹ شد

پتروشیمی تبریز به عنوان صادر کننده نمونه ملی در سال ۹۹ انتخاب شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پتروشیمی تبریز، سیاوش درفشی، مدیرعامل این شرکت روز دوشنبه (۲۲ دی ماه) در مراسم بیست و چهارمین سالروز ملی صادرات، تندیس صادرکننده نمونه سال ۹۹ را از اسحاق جهانگیری، معاون اول رئیس جمهوری دریافت کرد. علیرضا رزم حسینی، وزیر صنعت، معدن و تجارت با اهدای لوح سپاس از خدمات ارزنده شرکت پتروشیمی تبریز قدردانی کرد و گفت: این شرکت از پیشران های رونق تولید، رشد اقتصادی و توسعه پایدار است که در ایفای مسئولیت های خود نقش آفرینی می کند. افزایش مقدار صادرات، تعدد بازارها و بازارهای جدید در سه ساله گذشته، نوع رفتار شرکت ها در مورد تعهدات ارزی و بقیه های بانکی از جمله معیارهای انتخاب صادرکننده نمونه بوده است.

تعهد پتروشیمی ها به بخش کشاورزی محقق شد؛

افزایش ۳۰ درصدی تحویل کود آوره از سوی پتروشیمی ها

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی از افزایش ۳۰ درصدی تحویل کود آوره به بخش کشاورزی خبر داد و گفت: از ابتدای امسال تا بیستم دی ماه، بیش از یک میلیون و ۷۵۰ هزار تن کود آوره از سوی مجتمع های پتروشیمی به بخش کشاورزی تحویل شده است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، سیدجلال میرهاشمی اظهار کرد: با توجه به برنامه ریزی های انجام شده درباره تامین نیاز بخش کشاورزی به کود آوره تولیدی پتروشیمی ها، تا ۲۰ دی ماه، تحویل کود آوره حدود ۳۰ درصد نسبت به مدت مشابه پارسال افزایش یافته است. به گفته مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ۹۹ درصد از تعهد پتروشیمی ها در تامین نیاز بخش داخلی محقق شده است. براساس این گزارش، با وجود آغاز سرما و برخی محدودیت ها برای پتروشیمی های تولیدکننده کود آوره، تولید و عرضه این محصول روند مطلوبی دارد. با بهره برداری از واحدهای پتروشیمی در نقاط مختلف کشور، بیش از ۱۰ سال است که ایران از واردات کود آوره بی نیاز شده است و اکنون یکی از صادر کنندگان مهم این محصول پتروشیمی در جهان شناخته می شود.

مدیرعامل شرکت پتروپالایش کنگان:

طرح پتروپالایش کنگان در آستانه

بهره برداری رسمی قرار گرفت

مدیرعامل شرکت پتروپالایش کنگان از بهره برداری رسمی این طرح به عنوان یکی از طرح های مهم و راهبردی جهش دوم صنعت پتروشیمی در هفته نخست بهمن ماه خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، حمید قادری با بیان اینکه واحد بازیابی اتان این طرح عملیاتی شده است، اظهار کرد: طرح بازیابی اتان در پارس جنوبی با ظرفیت ۳ میلیون و ۵۰۰ هزار تن محصول که از برنامه های صندوق بازنشستگی صنعت نفت و شرکت سرمایه گذاری اهداف به شمار می رود آماده بهره برداری رسمی شده است. وی با بیان این مطلب که عملیات اجرایی این طرح در زمانی کمتر از پنج سال و در زمینی به مساحت ۶۵ هکتار انجام شده است، افزود: واحد طرح بازیابی اتان پتروپالایش کنگان شامل واحدهای اجرایی استحصال اتان، پروپان، بوتان، C۵+ و بوتیلنی است. مدیرعامل شرکت پتروپالایش کنگان، همجواری با پالایشگاه نهم فاز ۱۲ پارس جنوبی را از ویژگی این طرح عنوان کرد که آن را نسبت به طرح های مشابه متمایز می کند و ادامه داد: دسترسی به خوراک و تولید متنوع محصولات از ویژگی های این طرح در مسیر افزایش توان عملیاتی و پایداری تولید است. قادری با بیان اینکه محصولات این شرکت در ابتدای زنجیره ارزش قرار دارد، تصریح کرد: راه اندازی واحد بازیابی اتان سبب اطمینان سرمایه گذاران برای ایجاد واحدهای پایین دستی می شود. وی افزود: طرح بازیابی اتان با تکیه بر توان و دانش بومی با حجم سرمایه گذاری ۴۴۰ میلیون یورو و ۳۱۰۰ میلیارد تومان آماده بهره برداری رسمی شده است. مدیرعامل شرکت پتروپالایش کنگان بیان کرد: سرمایه گذاری در حوزه نفت و انرژی تخصص صندوق نفت است و راه اندازی طرح هایی مانند پتروپالایش کنگان از محل هایی است که سبب تامین منابع پایدار برای صندوق بازنشستگی می شود.

نمایشگاه بین المللی ایران پلاست بهمن ماه

برگزار می شود

چهاردهمین نمایشگاه بین المللی ایران پلاست ۱۹ تا ۲۲ بهمن ماه امسال برگزار می شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از ستاد خبری ایران پلاست، با عنایت به حمایت ویژه دفتر رئیس جمهوری و وزیر صمت و موافقت رسمی وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی با برپایی نمایشگاه های تخصصی ایران پلاست با رعایت کامل پروتکل های بهداشتی و نظر به بهبود نسبی وضع کرونا و نیز با عنایت به موافقت وزارت نفت برای برگزاری این رویداد نمایشگاهی در صنعت پتروشیمی، شرکت سهامی نمایشگاه های بین المللی، تاریخ ۱۹ لغایت ۲۲ بهمن ماه را به عنوان زمان برگزاری اعلام کرد. مقتضی است، شرکت هایی که فرایند جامنایی و ثبت نام را تکمیل و نهایی کرده اند، برای تأیید حضور در این نمایشگاه می توانند از طریق ستاد اجرایی با شماره تماس ۴۴۴۴۸۲۱۶ - ۰۲۱ و ۰۲۳۹۶۱۵۱۵ - پیگیری کنند. متقاضیان جدید حضور در نمایشگاه ایران پلاست نیز می توانند از طریق تماس با ستاد اجرایی، اقدام به ثبت نام کنند.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی:

خوراک پتروشیمی ها به روزانه ۲.۲ میلیون بشکه معادل نفت می رسد



امروز درها به طور کامل برای توسعه این صنعت باز است و شرکت ملی صنایع پتروشیمی به عنوان متولی توسعه صنعت پتروشیمی آمادگی دارد از سرمایه گذاران حمایت کند. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی درباره انتقادهایی مبنی بر وجود فضای رقابتی ناسالم میان شرکت های پتروشیمی خصولتی و خصوصی، اظهار کرد: هر شرکت خصوصی یا دولتی تنها با تولید محصولات با کیفیت در بازار مطرح خواهد شد. برای نمونه بسیاری از هلدینگ های خصوصی

سال گذشته نزدیک ۱۵

میلیارد دلار در آمد

ارزی داشتیم که ۱۰

میلیارد دلار آن حاصل

از صادرات خارجی و

۵ میلیارد دلار حاصل

از فروش داخلی بود

بسیار هوشمندتر و با سود سرشارتری در حال فعالیت هستند، زیرا رشد آنها به دولتی یا خصوصی بودنشان ارتباطی ندارد، در واقع هر شرکتی محصول با کیفیت تری تولید کند در بازار داخلی و خارجی موفق تر خواهد بود. محمدی با اشاره به نگاه شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای جلوگیری از خام فروشی، گفت: خام فروشی شعار نیست، مفهومی بسیار مهم است که فقط با توسعه هوشمند می توان از مسیر تنها تولید محصولات اولیه نفت و گاز به سمت تولید محصولات

مدیرعامل پتروشیمی خوزستان خبر داد:

ثبت رکوردی تازه در تولید «رزین اپوکسی» پتروشیمی خوزستان



مدیرعامل شرکت پتروشیمی خوزستان

به ثبت رکوردی تازه در تولید «رزین اپوکسی» در ۹ ماه امسال اشاره کرد و گفت: خط تولید محصول جدید «رزین اپوکسی جامد پودری» در نیمه نخست سال ۱۴۰۰ با هدف بی نیازی کشور از واردات محصولات مشابه به بهره برداری می رسد.

به گزارش دانش نفت به نقل

از شرکت پتروشیمی خوزستان، رضا صالح احمدی در بازدید جمعی از مدیران عامل شرکت های مصرف کننده محصول رزین اپوکسی پتروشیمی خوزستان و رئیس دفتر توسعه صنایع پایین دستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی از این شرکت با اشاره به سیاست های ابلاغی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس مبنی بر تولید بازارمحور و مشتری مدار شرکت های پتروشیمی تابع، از ثبت رکوردهای تازه تولید در پتروشیمی خوزستان در سال جهش تولید خبر داد و گفت: ۹ ماه نخست امسال با تحقق صد درصدی برنامه های تولید «رزین اپوکسی»، کل برنامه سال محقق شده است. مدیرعامل شرکت پتروشیمی خوزستان با اعلام اینکه هم زمان با ثبت رکورد جدید تولید با هدف تامین نیاز مشتریان، تولید گرید جدید «رزین اپوکسی جامد پودری» در این شرکت پتروشیمی آغاز شده است، تصریح کرد: این محصول جدید به دنبال برگزاری نشست های متعدد با مشتریان و نیاز آنها ازسوی پتروشیمی خوزستان تولید و عرضه شده است. وی با تأکید بر اینکه به دنبال نیازسنجی انجام شده ازسوی پتروشیمی خوزستان، به طور متوسط سالانه بازار داخلی به تولید و عرضه حدود ۲ هزار و ۵۰۰ تن از این محصول نیاز دارد، اظهار کرد: بر این اساس، با اعمال تغییرات فنی در واحدهای فرآیندی و خطوط تولید، عرضه این محصول در پتروشیمی خوزستان آغاز شده است. صالح احمدی با

بیان اینکه گفت وگوهای دائم و مستمر با مشتریان برای کسب اطلاع از نیاز بازار و با هدف عرضه محصولات و گریبهای جدید به صورت پیوسته ادامه دارد، تأکید کرد: در این راستا، پس از بررسی شرایط بازار، برنامه ریزی برای ساخت و راه اندازی خط تولید جدید «رزین اپوکسی جامد پودری» در پتروشیمی خوزستان آغاز شده و پیش بینی می شود مطابق با برنامه زمان بندی این واحد جدید نیمه نخست سال ۱۴۰۰ در مدار بهره برداری قرار گیرد.

وی ظرفیت تولید واحد جدید را حدود ۳ هزار تن در سال عنوان کرد و افزود: این واحد با دانش فنی ایرانی مراحل ساخت خود را پشت سر می گذارد و سعی شده از امکانات، تجهیزات و ظرفیت های موجود در کارخانه برای تکمیل و بهره برداری از آن استفاده شود. مدیرعامل شرکت پتروشیمی خوزستان با بیان اینکه «رزین اپوکسی جامد پودری» در تولید محصولات مختلف از جمله مواد اولیه ساخت انواع قوطی کنسرو دارای کاربرد است، یادآور شد: با

ساخت واحد جدید، صنعت پتروشیمی از واردات این محصول راهبردی پتروشیمی بی نیاز می شود. مرضیه طهماسبی، رئیس دفتر توسعه صنایع پایین دستی شرکت ملی پتروشیمی نیز در این بازدید، ارتباط دوسویه پتروشیمی خوزستان با مشتریان را اقدامی مثبت ارزیابی کرد و گفت: این ارتباط موجب پیشرفت صنعت است و البته پتروشیمی خوزستان و سایر پتروشیمی ها با ارتقای روزافزون کیفیت محصولات خود سبب می شوند واردات بسیاری از محصولات به

کشور قطع شود و البته این مستلزم کیفیت برتر محصولات داخلی است. وی یادآور شد: متأسفانه شاهد هستیم که بعضی از ناهاهنگی ها در میان دستگاه های دولتی گاه سبب بروز برخی مشکلات برای تولیدکنندگان می شود، باید با ارتباط بیشتر تولیدکنندگان با دستگاه های دولتی برای انتقال مشکلات و تسهیل کاغذبازی در داخل دولت این موانع را که گاه سبب سرگردانی تولیدکنندگان میان اداره های مختلف می شود، از سر راه برداشته شود.

دانش نفت از پنجمین همایش مسئولیت

تدوین سند مسئولیت



صنعت نفت عنوان کرد: این پژوهشگاه در حوزه ممیزی انرژی، پروژه‌های متعددی را در دست بررسی دارد، از جمله استقرار سیستم‌های مدیریت انرژی در صنایع نفت، گاز، افزایش رانندگی ناوگان کشتی‌های دریایی، پالایش گاز پارسین، پالایش نفت بندرعباس، پتروشیمی میزکبیر و شرکت پالایش نفت تبریز و همچنین استقرار سیستم مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۱ در شرکت پتروشیمی ستون. توفیق از اندازه‌گیری آلایندهای زیست محیطی در آب و خاک و هوا به‌عنوان مهم‌ترین نیاز صنعت نفت یاد کرد و افزود: این از وظایف پژوهشگاه بوده است، اما توانستیم با کمک و حمایت شرکت‌های

بر اساس برآوردهای انجام‌شده حجم این آلودگی تا ۲۰۰ هزار بشکه به آب‌های زیر زمین خواهد رسید. در این زمینه همه سعی و تلاش خود را برای رفع این آلودگی به‌کار خواهیم گرفت، همچنین دنبال این هستیم از روش‌های نو پاکسازی بهره‌بریم نه روش‌های شیمیایی که محیط را آلوده می‌کنند. از اجزای پروژه‌های زیست محیطی با همکاری کنوانسیون‌های کشورهای دیگر نیز خبر داد و گفت: هم‌اکنون دو پروژه بزرگ در یک پالایشگاه نفتی در حال بررسی است، اینها را چگونه می‌توان مواد شیمیایی خطرناک و پسماندها را شناسایی، مهار و آنها را مدیریت کرد. رئیس پژوهشگاه

وی تصریح کرد: پژوهشگاه صنعت نفت همواره به دنبال این است تا در زمینه استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر به پیشرفت‌های قابل قبولی دست یابد که در این زمینه پروژه‌ای را در حال اجرا دارد. در حقیقت دنبال این هستیم که برق و انرژی مورد نیاز پژوهشگاه را از طریق انرژی خورشیدی تأمین کنیم و آن را به همه قسمت‌ها تسری دهیم. رئیس پژوهشگاه صنعت نفت از پاسکاری آلایندهای هیدروکربوری به‌عنوان پروژه‌ای مهم در منطقه عسولویه یاد کرد و افزود: پاسکاری خاک‌های آلوده نیز از دیگر پروژه‌های در حال اجرای پژوهشگاه صنعت نفت در حوزه محیط زیست است که

ایفای مسئولیت اجتماعی صنعت نفت را اقدام مهمی در این بخش برشمرد و افزود: شاید این طرح در ظاهر شامل بدبخت باشد، اما وقتی بدبخت حوزه اجتماعی کنار یکدیگر جمع شود، تحولات زیادی رخ میدهد. یکی از بخش‌های مهم در زمینه مسئولیت اجتماعی را توجه به بانوان و کودکان جامعه دانست و گفت: بانوان و کودکان محور تحول در جامعه هستند، از این رو باید به بحث آموزش و اشتغال بانوان توجه زیادی داشت. وزیر نفت تأکید کرد: برای موفقیت در عرصه‌های اجتماعی باید به عنوان خدمتگزار مردم را دوست داشته باشیم و هر چه‌قدر می‌توانیم با علاقه به آنان خدمت و فکر شده کار کنیم که اثر آن از سرمایه‌گذاری‌های عظیم بیشتر است.

تشریح رویکردهای پژوهشگاه نفت در حوزه مسئولیت اجتماعی

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت هم با اشاره به وجود سیاست‌های کلان مسئولیت اجتماعی و توسعه پایدار در صنعت نفت، رویکردهای پژوهشگاه در حوزه مسئولیت اجتماعی را تشریح کرد. جعفر توفیقی در پنجین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت گفت: ما موریت اصلی پژوهشگاه صنعت نفت ارزش آفرینی برای بخش‌های مختلف صنعت نفت و انرژی از طریق توسعه فناوری و ارائه خدمات فناوریانه است و چشم‌انداز آن این است که بتواند در توسعه ظرفیت‌های فناوریانه مورد نیاز پیشگام باشد. وی با بیان اینکه مقوله مسئولیت اجتماعی را می‌توان از دو منظر ارزیابی و بررسی کرد، گفت: نخست آنکه وظایفی در اساسنامه برای پژوهشگاه صنعت نفت لحاظ شده است که بر این اساس تلاش می‌کنیم ما موریت‌ها و تکالیفی را که به‌عهده داریم به‌گونه‌ای جهت‌دهی و هدف‌گذاری کنیم که به‌صورت مستقیم و غیرمستقیم مخاطب آن مردم باشد. به‌واقع هنگامی که مشکلی از سوی پژوهشگاه در صنعت نفت حل می‌شود، آن صنعت می‌تواند مایه خیر و برکت زیادی برای مردم باشد. بنابراین پژوهشگاه را که از بودجه دولتی منتفع می‌شود، در نگاه مردم یک پژوهشگاه اثر بخش و تأثیر گذار جلوه می‌دهد. رئیس پژوهشگاه صنعت نفت تصریح کرد: اما در نگاه دوم مسئولیت‌هایی است که در صلاحیت پژوهشگاه نیامده و در حیطه وظایف ما نیست، اما اعتمادمان این است که می‌تواند جزو مسئولیت‌های اجتماعی ما تلقی شود، بنابراین سعی خواهیم کرد تا حد امکان در این زمینه هم بتوانیم گره‌گشا باشیم. توفیقی با بیان اینکه پژوهشگاه صنعت نفت در ابعاد اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی مسئولیت‌هایی دارد، به مهم‌ترین اقدام‌های انجام‌شده پیرامون حوزه مسئولیت اجتماعی پرداخت و یادآور شد: بهینه‌سازی مصرف آب و انرژی از حوزه‌های فعالیت پژوهشگاه صنعت نفت است و در پروژه‌هایی که سبب صرفه‌جویی مصرف آب، تصفیه پساب‌های صنعتی و کاهش مصرف انرژی است، پیشگام بوده است.

برنامه ریزی برای بهره‌مندی پژوهشگاه نفت از انرژی خورشیدی

پنجمین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت طی
روزهای چهارشنبه و پنجشنبه برگزار شد.

وزیر نفت در این همایش ضمن تأکید بر تقویت ارتباط صنعت نفت با دانشکده‌های علوم اجتماعی اعلام کرد که سند مسئولیت اجتماعی صنعت نفت به‌عنوان جمع‌بندی دستاوردهای هشت سال اخیر صنعت نفت در زمینه مسئولیت اجتماعی تدوین می‌شود. بیژن زنگنه پیش از ظهر روز پنجشنبه، ۲۵ دی‌ماه در پنجمین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت گفت: «سند مسئولیت اجتماعی صنعت نفت» جمع‌بندی فعالیت‌های صنعت نفت در بازه زمانی هفت تا هشت سال اخیر (دولت‌های یازدهم و دوازدهم) در زمینه مسئولیت اجتماعی خواهد بود و برای آینده و دولت بعدی ریل‌گذاری می‌شود. وی تأکید کرد: مسئولیت اجتماعی از بخش‌های جدایی‌ناپذیر صنعت نفت است و صنعت نفت به آن ورود کرده است و دستاوردهای صنعت نفت در این زمینه، با پشتکار دکتر طالبیان (مشاور اجتماعی وزیر نفت) خوب‌تر شده امروز با هشت سال گذشته بسیار تفاوت دارد. وزیر نفت افزود: در حوزه علوم انسانی مشکل کشور ما این است که دست اندکاران آن کمتر می‌توانند وارد حوزه عملیاتی شوند و پیشنهادهایی بدهند که به بهبود شرایط کمک کند، اما در صنعت نفت این اتفاق محقق شد و امروز اگر بخواهیم در این صنعت طرحی را اجرا کنیم، بلاش می‌کنیم در محیط پیرامونی، مردم و طبیعت را مدنظر قرار دهیم و با آنها دوست باشیم؛ زنگنه تصریح کرد: موضوع مسئولیت اجتماعی در صنعت نفت یک نهاد مسئول مشاورت اجتماعی در سطح وزارتخانه دارد و شرکت‌ها نیز باید همین به همین رویه برقرار باشد، اما در بعضی از موارد دیده می‌شود که در شرکت‌ها، این بخش فقط تبدیل به یک ستاد و سمت با گریه‌های بالا می‌شود، در حالی که شرایط نباید اینگونه باشد، سنجش صلاحیت و توانمندی افراد برای فعالیت در این زمینه الزامی است و باید اطمینان حاصل کنیم که این افراد می‌توانند ما را رشد دهند و تکمیل‌کننده زنجیره باشند. وی گفت: البته نهادهایی هم مانند مدیران نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفتخیز و امور انرژی و خانواده‌ها صنعت نفت به‌طور مستقیم با این حوزه پیوند دارند.

وزیر نفت افزود: هر چقدر ما بتوانیم کارها و طرح‌های عمرانی را به دور از فشارها و خواسته‌های سیاسی و منطبق بر منافع درازمدت مردم منطقه، تعریف کنیم، به‌طور طبیعی اثربخشی این پروژه‌ها و رضایتمندی مردم افزایش می‌یابد و افزون بر آن ارتباط بین مردم منطقه و صنعت نفت تقویت می‌شود. زندگن پیشنهاد اختصاص چهار درصد از اعتبارات پروژه‌های بزرگ نفتی برای طرح‌های عمرانی و ایفای مسئولیت‌های اجتماعی را ابتکاری نو و موفق در صنعت نفت برشمرد و گفت: این طرح با استقبال بسیار خوبی روبه‌رو شد و امیدواریم به عنوان الگو در دیگر سازمان‌ها منتظر قرار گیرد که البته در اجرای آن باید تلاش کنیم، مطالعات کارشناسی دقیقی انجام شود که در ادامه مطالعه هزینه کنیم. وی افزود: برای نوجوانان در نظر داریم طرحی عظیم به بیش از دو میلیارد دلار هزینه سرمایه‌گذاری شامل زیربنای کامل از تولید گاز تا پالایش و تفکیک گاز، طرح پتروشیمی و بخش‌های پائین‌دست آن در غرب کرمانشاه اجرا کنیم، از این رو به‌منظور اجرای آن و همزمان انجام مطالعات توسعه‌ای منطقه، یک مشاور گرفتیم تا اثرگذاری این طرح در منطقه و تأثیر آن بر بهبود وضع زندگی مردم و رضایتمندی و اوضاع آینده آنان را بررسی کند. وزیر نفت گفت: اثرگذاری این‌همه طرح‌های مهم صنعت نفت باید بررسی شود و لازم است به این منظور ارتباط ما با دانشگاه‌ها، علمای اجتماعی تقویت شود. زندگن، نظام‌نامه

هزینه کرد ۲۳۳

معتبرتری پیدا می‌کند و در این رابطه دوسویه، آن شرکت می‌تواند به محیط اطراف خود اعتبارسازی کند و با این رابطه دوطرفه توسعه پایدار در آن محیط قابل شکل‌گیری خواهد بود. تقاضای جهانی محصولات پتروشیمی ۴ تا ۵ برابر نفت خام و فرآورده‌های نفتی است و در عمل توسعه و توسعه چشمی همواره در ذات صنعت پتروشیمی قرار دارد و جاری است.

رشد دوبرابری مجتمع‌های پژوهشی
صنعت پژوهشی، صنعت نخست کشور است و رتبه نخست صادرات غیرنفتی را به خود اختصاص داده است، هم‌اکنون ۶۴ مجتمع پژوهشی در نقاط مختلف کشور فعال است و این مجتمع‌ها در سال‌های آینده تا دو برابر افزایش می‌یابند. در صنعت پژوهشی و در پایین دست آن که انواع بنگاه‌های کوچک و بزرگ قرار دارند ایجاد اشتغال فراگیر شکل گرفته است و به لحاظ ماهیت شرکت‌های پژوهشی که خصوصی هستند و سهام شرکت ملی صنایع پژوهشی در آن بسیار ناچیز است، در عمل امکان تنوع‌بخشی به این خدمات و توسعه مسئولیت اجتماعی بسیار راحت‌تر و متنوع‌تر قابلیت پیاده‌سازی دارد. مهمترین قدم‌های مسئولیت اجتماعی زمانی می‌تواند برداشته شود که به فکر خلق توسعه باشیم و

پنجمین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت

پارک توماس از سوی شورای راهبردی صنعت پتروشیمی در سال ۹۸ هزینه شده است. در پایین‌ترین سطوح توجه مالی، مسئولیت‌های اقتصادی و پس از آن مسئولیت‌های حقوقی قرار دارد و هر بنگاه می‌تواند با توجه به این سه مسئولیت اقدام به یک سیر تکاملی و ارتقا یافته، بحث مسئولیت‌های اخلاقی، مسئولیت‌های بشردوستانه و زیست‌محیطی نماید. با توجه به این سیر تکاملی، مانی (۱۳۹۱) سه بعدی به مسئولیت اجتماعی می‌سیم: مالی، مسئولیت را برای یک سازمان عملی شده تلقی می‌کنیم. اجتماعی به بخشی از راهبرد آن سازمان و بنگاه تبدیل می‌شود. راهبردی آن سازمان قارق از فشارهای حکامیتی و محلی به مسئولیت اجتماعی و پایداری همیشه بین‌دفع داخلی می‌شود. عوامل در تماس با یک شرکت، جامعه است، به‌طور مثال از عوامل انسانی، محیط زیست و زیرساخت‌های جامعه برای برآورد خود استفاده می‌کنند که هرچه این منابع سالم‌تر باشد ارتقای برآورد بهتر انجام می‌شود و آن شرکت برآورد



اجتماعی صنعت نفت گزارش می دهد؛

اجتماعی در صنعت نفت



خصوصی ۱۷ نوع سنسور را طراحی کنیم که بر این اساس همه نیاز بخش‌های مختلف صنعت در ستجش آلودگی‌های زیست محیطی را می‌تواند اندازه‌گیری کند. وی از ترکیبات گوگردی به‌عنوان آلاینده‌های مهم هوا یاد کرد و گفت: پژوهشگاه دانش فنی حذف ترکیبات گوگردی یا کاهش آن را توسعه داده است و هم‌اکنون در بخشی از مجتمع‌های پتروشیمی و پالایشگاهی از جمله پتروشیمی ایلام پروژه کاهش میزان گوگرد در حال اجراست.رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در ادامه به ایجاد مرکز نوآوری در پژوهشگاه صنعت نفت اشاره کرد و از زمینه‌سازی برای پیاده‌سازی ایده‌های ناب مبتنی

بر دانش توسط صاحبان ایده، ایجاد زمینه مناسب برای ظهور و حمایت از خلاقیت نیروهای جوان، حمایت از صاحبان ایده در راستای کاربردی کردن ایده‌های علمی و هم‌افزایی از طریق ارتباط با دیگر گروه‌های نوآور و خلاق به عنوان اقدام‌های پژوهشگاه در راستای پیشبرد اهداف این مرکز نام برد.توفیقی ادامه داد: برای اینکه به این نوع فعالیت شتاب و سرعت بیشتری دهیم از شتاب‌دهنده‌ها دعوت کردیم در مرکز نوآوری پژوهشگاه مستقر شوند و با استفاده از تجاربی که دارند شغل‌های مورد نیاز را برای جوانان خلاق ایجاد کنند.وی همچنین به طرح ملی میزبانی نیز اشاره کرد و گفت: براساس

این طرح قرار است پژوهشگاه صنعت نفت سالانه میزبان ۱۰۰ دانشجوی کارشناسی ارشد و دکترا باشد که می‌توانند پایان‌نامه و پروژه‌های دانشگاهی خود را با استفاده از امکانات پژوهشگاه انجام دهند.

اعلام رئوس فعالیت‌های بهداشت و درمان نفت در

حوزه مسئولیت اجتماعی

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با اعلام گزارشی از وضع بیماران کرونایی در صنعت نفت، به رئوس اقدام‌ها و فعالیت‌های این سازمان در حوزه مسئولیت اجتماعی اشاره کرد.سیدمهدی هاشمی در پنجمین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت

مستقیم به جمعیت بومی، بهره‌گیری از منابع محلی موجود تا حد امکان، ارائه خدمات بهداشتی و درمانی به جمعیت بومی دسر همه‌گیری‌ها و ایفای نقش فعال در ستادهای بحران منطقه‌ای را از جمله رئوس اقدام‌ها و برنامه‌های این سازمان در حوزه مسئولیت اجتماعی دانست.

درخت مسئولیت اجتماعی با حمایت وزیر نفت به بار

نخستین بار

مشاور اجتماعی وزیر نفت هم گفت: درخت مسئولیت اجتماعی نفت با حمایت‌های مقام عالی وزارت نفت به بار نشسته است و در این مسیر همه تلاش خود را به‌کار خواهیم گرفت تا در اصول بنیادین مسئولیت اجتماعی، ارزش‌های اخلاقی سازمان نمود عینی‌تری پیدا کند. سیدامیر طالبیان صبح روز چهارشنبه، ۲۴ دی‌ماه در پنجمین همایش مسئولیت اجتماعی عنوان کرد: باید به این مسئله واقف بود که هر فعالیت و اقدام عام‌المنفعه‌ای که از جانب شرکت‌های اصلی و فرعی فعال در حوزه صنعت نفت و گاز انجام می‌شود، نمی‌توان عنوان مسئولیت اجتماعی را برای آن در نظر گرفت.وی با بیان اینکه این همایش درصدد است شرکت‌ها و سازمان‌های فعال در صنعت نفت کشور نسبت به مقوله مسئولیت اجتماعی شناخت جامعی پیدا کنند و با گزارش‌دهی پیرامون اقدام‌های انجام‌شده در مسیر توسعه اجتماعی و محیطی گام بردارند، افزود: گزارش‌های پایداری ارائه‌شده از بلوغ سازمانی نشأت گرفته است و از استاندارد و چارچوب خاصی تبعیت می‌کند.مشاور اجتماعی وزیر نفت بیان کرد: نکته حائز اهمیت این است که پروژه‌های در حال ساخت مانند پالایشگاه بیدبلند، پتروشیمی هنگام و... که هنوز به بهره‌برداری کامل نرسیده‌اند، نسبت به ارائه گزارش پایداری اقدام کردند.

بزرگ‌ترین مسئولیت اجتماعی شرکت ملی گاز حفظ

محیط زیست است

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: بزرگ‌ترین مسئولیت اجتماعی شرکت ملی گاز حفظ محیط زیست کشور است، از این رو حداکثر تولید و بهینه‌سازی مورد توجه ما قرار دارد، حسن منتظرترینی، روز چهارشنبه، ۲۴ دی‌ماه دسر پنجمین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت که از طریق ویدئوکنفرانس برگزار شد، با بیان اینکه در بحث مسئولیت‌های اجتماعی نگاه‌های مختلفی مطرح است، گفت: زمانی که در منطقه‌ای ساخت تأسیسات را آغاز می‌کنیم بدون شک فرهنگ آن جامعه را نیز دچار تغییر و تحول می‌کنیم بنابراین نکات منفی و مثبت در آن منطقه شکل می‌گیرد.وی یکی از اساسی‌ترین موضوع‌ها در مسئولیت‌های اجتماعی را بحث اقتصادی دانست و افزود: اساس کار ما ماندگاری اقتصادی است، البته بیشترین توجه ما در مسئولیت‌های اجتماعی حفظ محیط زیست است.مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: این شرکت امروز به دلیل کاری که انجام می‌دهد مسئولیت زیادی در قبال محیط زیست دارد. گاز به‌عنوان دوستدار محیط زیست باید حداکثر تولید را داشته باشد و بهینه‌سازی را نیز مورد توجه قرار دهد که خوشبختانه دسر این بخش به‌ویژه بهینه‌سازی موتورخانه‌ها فعالیت‌های زیادی انجام شده است.معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان اینکه هم‌اکنون بحث اصلاح نشئی رگالاتورها در شرکت ملی گاز ایران دنبال می‌شود، تصریح کرد: مسئولیت‌های جدی بر دوش ما قرار دارد، زیرا گسترده‌ترین شبکه را در سطح کشور داریم، تنوع کار زیاد است که این موضوع بحث مسئولیت اجتماعی را در این شرکت دوچندان می‌کند.

میلیارد تومانی پتروشیمی در حوزه اجتماعی

شده است، تصریح کرد: در حوزه زیرساختی و عمرانی ۴۵۰ میلیارد ریال، حمایت‌های اجتماعی ۵۴۰ میلیارد ریال، آموزش و پرورش ۲۷۰ میلیارد ریال، درمانی پزشکی ۵۵۰ میلیارد ریال، مدیریت بحران ۲۴۰ میلیارد ریال و فرهنگی ورزشی ۱۸۰ میلیارد ریال در زمینه اجتماعی هزینه شده است. نقش صنعت پتروشیمی در افزایش رفاه و رونق جامعه پررنگ است و هیچ صنعتی در کشور وجود ندارد که بتواند سالانه به صنایع پایین دست خود بیش از ۵ میلیون تن محصول عرضه کند که این از ویژگی منحصر به فرد این صنعت است، بیش از ۵۰ میلیون سهامدار در این صنعت داریم که همه آن‌ها به نوعی در شرکت‌های پتروشیمی سهامدار هستند، ۱۵ هزار بنگاه در پایین دست صنعت پتروشیمی قرار دارند که از محصولات این صنعت استفاده می‌کنند و به واسطه پتروشیمی کار می‌کنند و رونق دارند. نزدیک به ۱۲۰ هزار نفر در صنعت پتروشیمی و ۸۵۰ هزار نفر در پایین دست اشتغال مستقیم داشته و این صنعت سبب ایجاد اشتغال برای حدود یک میلیون نفر شده است. مهم‌ترین دانش فنی، دستیابی به دانش فنی پروپیلن از گاز طبیعی است که در ماه‌های گذشته رونمایی شد که در منطقه اسلام آباد غرب با حضور شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حال انجام است.

۱۵۰ هزار تن در پتروشیمی مارون و ۴۳۵ هزار تن در پتروشیمی رازی محقق شده است. طرح پتروشیمی همت نیز در منطقه پارس جنوبی در دست بررسی است که به‌زودی اجرا می‌شود و از CO۲ موجود چه در پالایشگاه و چه پتروشیمی منطقه استفاده و با شبکه‌های جمع‌آوری CO۲ و ترکیب با گاز آمونیاک اوره تولید کرده و این طرح کاملاً زیست محیطی است. عملیات طراحی مهندسی این طرح را شرکت‌های خارجی انجام داده‌اند و دانش فنی از شرکت‌های اروپایی دریافت شده است و امیدواریم در سال‌های آینده شاهد اجرایی شدن این طرح مهم برای مردم منطقه باشیم.

روند کاهشی پتروشیمی‌های آلاینده

در مورد روند کاهشی مجتمع‌های پتروشیمی آلاینده در کشور بایستی اشاره کرد: در سال ۹۴، ۳۲ مجتمع از ۴۹ مجتمع پتروشیمی در کشور آلاینده بودند در حالی که در سال ۹۷ با کاهش مجتمع‌های آلاینده از ۵۶ مجتمع ۱۹ مجتمع آلاینده بودند و روند کاهش این مجتمع‌ها ادامه دارد. در شورای راهبردی صنعت پتروشیمی و بدون احتساب دیگر مناطق کشور، در مجموع ۲۱۰ میلیارد تومان در بخش زیست محیطی و ۲۳۳ میلیارد تومان در حوزه اجتماعی در سال ۹۸ هزینه

موازنه ارزی کشور دارد که همه از آن اطلاع دارند و شاهد آن هم هستیم. مدل مدیریتی مسئولیت اجتماعی در شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز مشابه شرکت‌های اصلی وزارت نفت است و این شرکت در چهار کارگروه اقتصادی، اجتماعی، زیست محیطی و منابع انسانی در شوراهای راهبردی عسلویه و ماهشهر و سایر مناطق، مسئولیت اجتماعی را در مناطق مختلف پیاده‌سازی می‌کند.

پتروشیمی همت؛ طرح زیست محیطی

سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی در وضعیت فعلی به سمت ۸۰ میلیارد دلار در حال حرکت است، سرمایه‌گذاری در این صنعت در گام‌های بعدی و در سال‌های ۱۴۰۴ و ۱۴۰۶ به ترتیب ۹۲ و ۱۰۸ میلیارد دلار می‌رسد که عدد قابل توجهی است. به همین نسبت در تعداد مجتمع‌های پتروشیمی به ۸۳ مجتمع در ۱۴۰۰، به ۱۰۹ مجتمع در سال ۱۴۰۴ و به ۱۱۶ مجتمع در سال ۱۴۰۶ می‌رسیم که این موضوع ما را در پیاده‌سازی مسئولیت اجتماعی به شکل متنوع در جغرافیای کشور به شدت قوی کند. در مورد عملکرد محیط زیستی و مقابله با تغییر اقلیم و کاهش انتشار CO۲ در صنعت پتروشیمی بایستی گفت: کاهش سالانه ۴۱۸ هزار تن در پتروشیمی شیراز، ۴۰ هزار تن در پتروشیمی کرمانشاه،

در گام‌های بعدی در صنعت پتروشیمی، شاهد افزایش ارزش‌افزوده قابل توجه‌ای هستیم زیرا این صنعت با استفاده از خوراک‌های خام، با توسعه صنعت به سمت تولید محصولات با ارزش حرکت می‌کند. خوراک صنعت پتروشیمی هم‌اکنون ۸۰۰ هزار بشکه معادل نفت خام در روز است که این عدد در سال‌های ۱۴۰۵ و ۱۴۰۶ به ۲.۲ میلیون بشکه معادل نفت خام در روز می‌رسد و این جهش عظیمی در استفاده از منابع نفت خام و گاز کشور است.

بهره‌برداری از مگا پروژه بیدبلند خلیج فارس

در هفته جاری بهره‌برداری از پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس را خواهیم داشت که مگا پروژه‌ای است که در چند استان گاز‌های همراه نفت را پوشش می‌دهد و تبدیل به خوراک صنعت پتروشیمی می‌کند که با انجام این طرح‌ها از سوختن گازهای ارسالی به مشعل جلوگیری می‌کنیم. در مورد تولید محصولات متنوع با فعال‌سازی بنگاه‌های کوچک و بزرگ در ذیل صنعت پتروشیمی بایستی گفت: نزدیک ۳۳۳ نوع گرید پلیمر و ۸۰ نوع محصول شیمیایی دراین صنعت تولید می‌شود که در عمل در پایین دست این صنعت به لحاظ تنوع محصولات گام‌های قابل توجه‌ای را ایجاد خواهیم کرد. صنعت پتروشیمی نقش موثری در

اخبار

صدای مشاور در مرکز سلامت روان بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران راه اندازی شد

مسئول مرکز مشاوره و بهداشت روان صنعت نفت گچساران از راه اندازی سیستم سامانه صدای مشاوره در این مرکز خبر داد.

سیده زهرا فاطمی در گفتگو با خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران اظهار داشت: صدای مشاور مرکز سلامت روان بهداشت و درمان و صنعت نفت گچساران با شماره تماس ۲۱۰۰۰ هم اینک از ساعت ۷ ونیم صبح تا ۱۴ آماده پاسخگویی به مردم می باشد. وی اظهار داشت: راهنمایی و مشاوره در زمینه فردی، خانوادگی، ازدواج، فرزند پروری، تحصیلی، آموزشی و روانشناختی از جمله خدمات صدای مشاور است.

فاطمی افزود: هم اکنون ۶ مشاور شامل روانشناس بالینی، مشاور راهنمایی و مشاور آموزشی و تحصیلی و یک پزشک متخصص اعصاب و روان در این مرکز مشغول به فعالیت هستند.

وی با بیان اینکه این مرکز به صورت عملیاتی اداره می شود، افزود: در این مرکز کارشناس گفتاردرمانی و کاردرمانی نیز فعالیت دارند.

ارائه یکهزار و ۷۷۰ خدمات مشاوره توسط مرکز مشاوره صنعت نفت

گچساران

فاطمی در ادامه گفت: یکهزار و ۷۷۰ مورد خدمات مختلف توسط مرکز مشاوره و سلامت روان بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران از ابتدای سال جاری تا پایان آذرماه به خانواده های نفت و گاز گچساران ارائه شده است.

فاطمی با اعلام اینکه از این تعداد مشاوره ۹۴۲ مورد روانشناسی و مشاوره، ۴۵۰ مورد کاردرمانی و ۳۷۸ مورد گفتاردرمانی بوده است، تصریح کرد: بیشترین فراوانی مراجعات به ترتیب در ماههای مرداد، مهر و تیرماه صورت گرفته است، وی در ادامه یادآور شد: با شیوع ویروس کرونا و سرعت و نحوه انتشار آن آمار مراجعات حضوری به این مرکز از ابتدای سال جاری تا پایان آذرماه نسبت به مدت مشابه سال گذشته حدود ۵۳ درصد کاهش و در مقابل مشاوره تلفنی افزایش داشته است.

فاطمی یادآور شد: در مرکز مشاوره و سلامت روان بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران خدماتی از جمله مشاوره خانواده، زوج درمانی، خانواده درمانی، مشاوره تحصیلی، مشاوره کودکان، نوجوانان و جوانان، ازدواج، مشاوره شغلی، مهارت های زندگی، روان درمانی، روان سنجی، گفتاردرمانی، توانبخشی و بازتوانی جسمی و حرکتی، آموزش شاغلین و پژوهش ارائه می شود، وی از اقدامات و پشتیبانی مدیرعامل، مدیر خدمات، رئیس روابط عمومی شرکت بهره برداری نفت و گاز، رئیس و مدیر روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران جهت راه اندازی این سامانه قدردانی کرد.

در حال حاضر افزون بر ۱۳ هزار نفر اعم از کارکنان شاغل و افراد تحت پوشش و کارکنان بازنشسته و افراد تحت تکلف از خدمات مراکز درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران بهره می برند.

ارائه خدمات پیشگیرانه و درمانی دندانپزشکی با رعایت اصول کامل بهداشتی

واحد دندانپزشکی از دستگاه نوکمیست و UV برای گندزدانی بخش و لوازم دندانپزشکی استفاده می کند.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب کشور، سهندی مدیر داخلی واحد دندانپزشکی این مرکز با اشاره به همه گیری بیماری کرونا و رعایت پروتکل های بهداشتی در منطقه گفت : در راستای حفظ سلامت مراجعین، واحد دندانپزشکی هم همانند سایر بخش های یلی کلینیک مرکزی، با اتخاذ برنامه های پیشگیرانه، سعی در ارائه خدمات با کیفیت کرده است.

سهندی در ادامه گفت: برای پیشگیری و مقابله با بیماری کووید ۱۹، تیم دندانپزشکی تحت آموزش های لازم قرار گرفتند.

وی سپس با اشاره به اینکه در پاندمی کرونا ویروس، امکان انتقال عفونت و بیماری کووید ۱۹ در واحدهای دندانپزشکی بیشتر می باشد لذا در حین انجام خدمات درمانی دندانپزشکی و قبل از آن در زمان پذیرش بیماران دندانپزشکی، اقدامات پیشگیرانه با دقت بیشتری انجام می شود. این اقدامات شامل: انجام تریاژ بیماران دندانپزشکی از نظر بیماری COVID۱۹ یا اقداماتی چون تب سنجی، پالس اکسی متری، استفاده از دستکش یکبار مصرف و کاور کش می باشد که در اختیار بیماران قرار داده می شود.

برای حفاظت از کادر واحد دندانپزشکی، استفاده از لوازم حفاظتی از قبیل ماسک N۹۵، گان و کلاه حفاظتی، شیلد و کاور کش برای کادر این واحد الزامی شده است.

دکتر خیر الله زاده رئیس واحد دندانپزشکی از گندزدایی دقیق فضای داخلی بخش دندانپزشکی خبر داد و گفت: استفاده از دستگاه نوکمیست جهت انجام گندزدایی دقیق بصورت مستمر و روزانه انجام می شود همچنین در این راستا از دستگاه UV (لامپ های تولید کننده اشعه ماورای بنفش) برای گندزدایی لوازم دندانپزشکی استفاده می شود.

از دیگر اقدامات واحد دندانپزشکی برای پیشگیری از بیماری کرونا، خریداری و بکار گیری سروتوربین، سرانگل، هندپیس، انیسترومنت ها و ... به تعداد هر ست بیمار است که راه انتقال و سرایت این بیماری در بخش دندانپزشکی را کاهش می دهد. سهندی با اشاره به الزام بیماران به استفاده از دهانشویه قبل و بعد از انجام خدمات دندانپزشکی، از همکاری خوب مراجعین در اجرای دقیق پروتکل های بهداشتی تشکر کرد.

وی به تلاش های مستمر واحد HSE در نظارت مستمر بر بخش دندانپزشکی و کالیبراسیون دقیق دستگاه های اتو کلاو اشاره کرد و گفت اندیکاتورهای بیولوژی (ویال) و شیمیایی متفاوت در شرایط مختلف دستگاه های اتو کلاو توسط همکاران واحد HSE و کادر دندانپزشکی به صورت مستمر و با دقت و تمرکز زیادی انجام می شود، وی در پایان به نظارت دقیق بر کار همکاران خدمات بخش دندانپزشکی در ساعات حضور کادر دندانپزشکی اشاره کرد و گفت: دفع زباله ها و پسماندهای دندانپزشکی (سفتی باکس ها، زباله های شیمیایی و عفونی و ...) با دقت زیادی مورد توجه است.

تاکید مدیر عامل سازمان بر تخصیص بودجه به مناطق مبتنی بر ارائه گزارش عملکرد



پنجمین جلسه هفتگی مدیر عامل سازمان با روسا و مدیران ستادی با هدف بررسی روند پیگیری مباحث جلسات گذشته و تاکید دکتر هاشمی بر تخصیص بودجه به مناطق مبتنی بر ارائه گزارش عملکرد برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت، در ابتدا جلسه دکتر پیمان فریدنیا رییس سلامت کار و HSE سازمان، گزارشی از آمار دقیق از تعداد افراد مبتلا به کووید ۱۹ در هفته گذشته، تعداد بیماران بستری و سرپایی مبتلا به کرونا و افزایش تعداد مراجعین به درمانگاه های تخصصی و فوق تخصصی در گروه های مختلف ارائه و در خصوص عملکرد کمیته راهبردی مدیریت پاندمی کووید ۱۹ مباحثی را مطرح کرد.

مهندس علیرضا فارسیان رییس واحد فناوری اطلاعات و ارتباطات با اشاره به تاکید مدیرعامل سازمان به منظور حذف کاغذ و دقت در بهداشت و درمان صنعت نفت تهران

گاز، راه اندازی بخش PCR بوشهر و تخصیص بودجه مبتنی بر گزارش عملکرد) پرداخت که برخی از آنان نیاز به پیگیری از مدیریت مهندسی

انسانی بعنوان دبیر جلسه به طرح موضوعات جلسات گذشته از جمله (پیگیری پیشرفت پروژه های عمرانی اهواز و بوشهر، بدهی شرکت ملی

و پیاده سازی نرم افزار تحت وب ثبت نسخ در راستای ارائه خدمات بهتر در پاندمی کرونا گزارشی ارائه کرد. در ادامه امیر قائم پناه مدیرمنابع

جلسه کمیته راهبردی مدیریت پاندمی کووید ۱۹ در ستاد سازمان



دکتر حبیب اله سمیع متخصص بیماری های داخلی بیمارستان صنعت نفت تهران، گزارش عملکردی از برنامه های اجرایی خود در زمان تصدی مدیرعاملی در سازمان ارائه کرد و

وحدت رویه در مدیریت پاندمی کرونا گفت: استفاده از تجربیات و ارزیابی عملکرد ها میتواند باعث بکارگیری روش های مدیریتی بهینه با توجه به امکانات و تجهیزات باشد.

اجرائی مصوبات کمیته با مشارکت کمیته های مدیریت شرایط اضطراری در سطح مناطق سازمان تکمیل خواهد شد. وظایف کمیته راهبردی کووید ۱۹ شامل: سیاست گذاری و تعیین راهبردهای سازمانی، تعیین سطح اضطرار در بحران های نوین و فراگیری تأمین منابع و ارزیابی درخواست ها و نیازهای عملیاتی، پشتیبانی ستادی مناطق عملیاتی و حمایت از فرمانده

صحنه، انتخاب روش های جدید درمان و خدمات تشخیصی وایمن سازی جامعه، تعیین و بکارگیری پیمانکاران تخصصی و مشاوران جهت پشتیبانی علمی و اجرایی و تعامل با سازمان ها، دستگاه ها و وزارتخانه ها در راستای نظارت بر مدیریت کیفی پاندمی است در این نشست دکتر سید مهدی هاشمی مدیرعامل سازمان با تاکید بر

اعلام رئوس فعالیت های بهداشت و درمان نفت در حوزه مسئولیت اجتماعی



ایمن پسماندهای بیمارستانی، ارائه خدمات بهداشتی و درمانی در مراکز درمان مستقیم به جمعیت بومی، بهره گیری از منابع محلی موجود تا حد امکان، ارائه خدمات بهداشتی و درمانی به جمعیت بومی در همه گیری ها و ایفای نقش فعال در ستادهای بحران منطقه ای را از جمله رئوس اقدام ها و برنامه های این سازمان در حوزه مسئولیت اجتماعی دانست.

رضایت مندی گیرندگان خدمات، ارتقای کارآمدی سازمانی، تعالی و رشد سرمایه های انسانی، روزآمدی فناوری و تحقیقات سلامت و بهبود روابط فراسازمانی از اهم اهداف این سازمان برای ارائه خدمات بهتر به کارکنان صنعت نفت است.

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، مشارکت فعال در ارائه خدمات پیشگیرانه سلامت و آموزش بهداشت، دفع

ساکنان محلی و کوچ نشین است که از فاصله دور به آنجا می آیند. وی چشم انداز سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت را به عنوان نخستین و مطمئن ترین انتخاب خدمت گیرندگان و الگوی برتر نظام سلامت منطقه در حوزه خلیج فارس و کشورهای همجوار مورد اشاره قرار داد و عنوان کرد: ارتقای سطح سلامت، ارتقای کیفیت خدمات، بهبود پاسخگویی و افزایش

برجسته سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برای پیشگیری از کرونا برشمرد. هاشمی در ادامه به گزارش آقای ویلیامسون در سال ۱۹۲۸ در ارتباط با بیمارستان نفت مسجد سلیمان اشاره کرد و با بیان اینکه طبق گزارش عنوان شده، از این بیمارستان به عنوان مجهزترین در خاورمیانه یاد شده است، افزود: به جرأت می توان گفت این بیمارستان نه تنها بهترین در خاورمیانه، بلکه مجهزتر از بهترین بیمارستان های روسیه، هند و دیگر کشورها بوده است. امکانات مداوا در مناطق نفت خیز به وسیله چند درمانگاه برآورده می شود. تعداد بی شماری از بیماران به صورت سرپایی در این درمانگاه ها مداوا و موارد جدی تر به بیمارستان ارجاع می شوند. می توان گفت خدمات پزشکی و جراحی در بیمارستان و خارج از بیمارستان برای کارکنان و دیگر

از تعداد موارد بستری ۵۳۰۰ مورد شرکتی و ۱۷۰۰ نفر غیر شرکتی بودند. مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، راه اندازی سامانه غربالگری بیماران کرونایی، اهدای ۲۰ دستگاه ونتیلاتور به دانشگاه علوم پزشکی اهواز، راه اندازی آزمایشگاه PCR در سه منطقه تهران، اهواز و ماهشهر، آماده سازی آزمایشگاه ویروس شناسی عسلویه، تدوین سیاست های کارکنانی به منظور حفظ سلامت کارکنان شاغل و تأمین سرمایه انسانی مورد نیاز برای مقابله با همه گیری، راه اندازی خط مشاوره تلفنی کرونا، اهدای تجهیزات حفاظت فردی به مردم بومی و مناطق محروم پیرامونی در ماهشهر، بوشهر و خارک، شمال غرب و گچساران، راه اندازی و اداره نقاهتگاه های بیماران کرونا، مشارکت فعال در گندزدایی اماکن شهری و... را از اقدام های

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با اعلام گزارشی از وضع بیماران کرونایی در صنعت نفت، به رئوس اقدام ها و فعالیت های این سازمان در حوزه مسئولیت اجتماعی اشاره کرد. به گزارش خبرنگار شانا، سیدمهدی هاشمی امروز (چهارشنبه، ۲۴ دی ماه) در پنجمین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت ضمن ارائه گزارش مبسوطی از مأموریت این سازمان در حیطه مسئولیت اجتماعی عنوان کرد: از ابتدای شیوع اپیدمی بیماری کرونا در کشور، تعداد کل فوتی ها با تشخیص قطعی این بیماری در بیمارستان های نه گانه سازمان ۳۵۰ نفر بوده است که از این تعداد ۲۴۰ نفر شرکتی و مابقی فوت شدگان غیرشرکتی بودند. وی افزود: تعداد کل بستری های ناشی از ابتلا به کرونا تا پایان آذرماه امسال، حدود ۷ هزار نفر بوده اند که

با هدف تکمیل زنجیره ارزش؛

تفاهم نامه ساخت پارک اوره رزینی لردگان امضا شد

تفاهم نامه ساخت پارک اوره رزینی لردگان به منظور تکمیل زنجیره ارزش ملامین و اوره و توسعه صنایع پایین دستی به عنوان طرح توسعه ای پتروشیمی لردگان امضا شد.

این تفاهم نامه روز دوشنبه، ۲۲ دی ماه با حضور رسول اشرفزاده، مدیرعامل شرکت گروه سرمایه گذاری ایرانیان (پترول)، اقبال عباسی، استاندار چهارمحال و بختیاری و سجاد رستمی، رئیس سازمان صنعت، معدن و تجارت این استان امضا شد. پارک اوره رزینی شامل ۴۵ واحد در ۶ زون با سرمایه گذاری ۲۰ هزار و ۹۷ میلیارد ریال اجرا می شود. ظرفیت کل واحدها ۱۱۵ هزار تن است که سبب اشتغال زایی ۲۸۶۰ نفر به طور مستقیم و ۵۲۰۰ نفر به صورت غیرمستقیم خواهد شد. ۱۹ محصول پایین دستی شامل مشتقات، انواع کودهای شیمیایی، صنایع پلاستیک، انواع پلاستیک ها، سیستم های رفع آلاینده و ... در این پارک تولید می شود. پارک اوره رزینی به عنوان طرح توسعه ای پتروشیمی لردگان به منظور تکمیل زنجیره ارزش ملامین و اوره تولیدی تعریف شده است که با همکاری بخش خصوصی اجرا خواهد شد. توسعه صنایع پایین دستی، تکمیل زنجیره ارزش، ایجاد اشتغال پایدار، جلوگیری از واردات برخی محصولات، خروج ارز، رونق تولید از دیگر اهداف احداث پارک های صنعتی پایین دستی است. پتروشیمی لردگان به منظور جلوگیری از خام فروشی، ایجاد ارزش افزوده، محرومیت زدایی منطقه و ایجاد اشتغال پایدار و بستر لازم برای توسعه صنایع پایین دستی با ظرفیت ۱۷۵۰ هزار تن شامل ۶۷۷ هزار تن آمونیاک و ۱۰۷۵ هزار تن اوره و سرمایه گذاری ۸۷۵ میلیون یورو در منطقه فلارد شهرستان لردگان ساخته شده است.

تکمیل مسیر توسعه پیش از افتتاح

رسول اشرفزاده، مدیرعامل شرکت گروه سرمایه گذاری ایرانیان (پترول) در این مراسم با اشاره به اینکه پتروشیمی لردگان نخستین واحد اوره و آمونیاکی کشور است که بدون حضور کارشناسان خارجی راه اندازی شد و در آذرماه امسال به بهره برداری

رسید، اظهار کرد: در صنعت پتروشیمی به پیچیدگی که دارد هر لحظه امکان هرگونه حادثه ای وجود دارد با این حال این مجتمع بدون هیچگونه حادثه ای، ۲۸ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه را ثبت کرد و ۸۵ درصد نیروهای حاضر در این شرکت از نیروهای بومی هستند. وی با بیان اینکه یکی از سیاست های اصلی هلدینگ خلیج فارس، توسعه صنایع تکمیلی و احداث پارک های پایین دستی است، افزود: این روند سبب تکمیل زنجیره ارزش، ایجاد اشتغال پایدار، جلوگیری از ورود برخی از محصولات و خروج ارز و

توسعه صنایع پایین دستی، تکمیل زنجیره ارزش، ایجاد اشتغال پایدار، جلوگیری از واردات برخی محصولات، خروج ارز، رونق تولید از دیگر اهداف احداث پارک های صنعتی پایین دستی است



شکوفایی اقتصاد منطقه می شود. اشرفزاده، برای نخستین بار پیش از افتتاح، مسیر توسعه طرح تا اتمام تکمیل شده است، ادامه داد: این شرکت از پارسل طرح کریستال ملامین را با ۴۰ هزار تن ظرفیت در لردگان آغاز کرده است که در حال حاضر ۲۷ درصد پیشرفت دارد که براساس برنامه ریزی صوت گرفته در کنار پتروشیمی لردگان در آینده شاهد واحد دومی با عنوان کریستال ملامین خواهیم بود که این طرح نیز قابلیت توسعه در صنایع پایین دست را خواهد داشت. مدیرعامل پترول با اشاره به اینکه پارک اوره

پارک اوره رزینی به عنوان طرح توسعه ای پتروشیمی لردگان به منظور تکمیل زنجیره ارزش ملامین و اوره تولیدی تعریف شده است که با همکاری بخش خصوصی اجرا خواهد شد

رزینی لردگان شامل ۴۵ واحد با مجموع ظرفیت ۱۱۵ هزار تن است، گفت: با احداث این پارک، ۱۹ محصول متنوع به سید تولیدات اضافه می شود.

پروژه ماندگار

اقبال عباسی، استاندار چهارمحال و بختیاری نیز در این مراسم با اشاره به اینکه با اجرای پارک اوره رزینی لردگان، یک پنجم محصول پتروشیمی لردگان استفاده می شود، تصریح کرد: این استان زمینه توسعه بیشتر در این زمینه را دارد. وی خام فروشی را معضل اصلی کشورهای در حال توسعه دانست و گفت: اجرای دو پارک اوره رزینی و کریستال ملامین بسیار برای استان چهارمحال و بختیاری و کشور به سبب تکمیل زنجیره ارزش ارزشمند است. عباسی نداشتن فناوری، سرمایه و نبود زیرساخت ها را از دلایل خام فروشی عنوان کرد و افزود: اجرای این پروژه در لردگان افتخارآفرین، ماندگار و امیدآفرین است.

پتروشیمی و رفع معضل بیکاری

حسین بامیری، نماینده مردم لردگان در مجلس شورای اسلامی در این مراسم با قدردانی از دست اندکاران اجرای این پروژه گفت: این استان نرخ بیکاری بالایی به نسبت شهرستان های هم تراز دارد که اجرای این پروژه های پتروشیمی در این منطقه به منظور کاهش نرخ بیکاری منطقه بسیار موثر است. وی با اشاره به اینکه پتروشیمی لردگان در اوج محدودیت ها و سختی ها در تحریم به بهره برداری رسید، ادامه داد: این اقدام جای قدردانی و تحسین دارد و می تواند به عنوان یک الگو برای بخش های دیگر باشد.

پارس جنوبی چگونه راه عبور ایران از تحریم را هموار کرد؟



با حجم سرمایه گذاری ۷۰ میلیارد دلار دست می یابد که ارزش تولیدات صنعت بیش از ۲۵ میلیارد دلار خواهد بود. بر همین اساس با وجود رویارویی ایران با مشکلات اقتصادی ناشی از فشارهای مضاعف تحریم و چالش های برونزا، بی سابقه ترین افزایش تولید در تاریخ صنعت پتروشیمی کشور در سال جاری رقم خورده است تا سلاح قدرتمندی برای مقابله با تحریم، نقش آفرینی در بازار تجارت جهانی و سرانجام پیشگامی در حوزه ارزآوری برای کشور باشد. بنا به گفته مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، درآمد ارزی پتروشیمی ایران تا سال آینده به رقم بی سابقه ۲۵ میلیارد دلار و با طی جهش های دوم و سوم تا پنج سال آینده به ۳۴ میلیارد دلار می رسد. در پایان باید گفت پارس جنوبی به گواه تاریخ اقتصادی ایران، در طول عمر کمتر از چهار دهه خود، به صورت مستقیم و غیرمستقیم در دستیابی کشورمان به منافع فراملی نقش پررنگی داشته و معادلات جدیدی را در خارج از مرزهای ایران رقم زده است.

سحر سعیدیان

مصرف داخلی بنزین، ناگزیر به واردات بود، در جمع اعضای باشگاه صادرکنندگان بنزین قرار گرفت و ستاره صادرات بر دوش صنعت پالایشگاهی کشور جا خوش کرد. مجتمع گازی پارس جنوبی با ۲۵ فاز پالایشگاهی فعال در خط ساحلی شهرهای عسلویه و کنگان، هم اکنون روزانه ۷۸۰ هزار بشکه میعانات گازی تولید می کند که سهم قابل توجهی از این میزان به عنوان خوراک واحدهای فرآیندی به پالایشگاه ستاره خلیج فارس تحویل می شود. در حال حاضر با توجه به کاهش تردد خودروها و ممنوعیت های حوزه حمل و نقل در پی شیوع ویروس کرونا، میانگین مصرف روزانه بنزین حدود ۷۰ میلیون لیتر تخمین زده می شود، این در حالی است که ظرفیت تولید بنزین در ایران حدود ۱۱۰ میلیون لیتر در روز گزارش شده، بنابراین رقمی حدود ۴۰ میلیون لیتر در روز بیش از تقاضای داخلی مصرف بنزین تولید می شود که امکان صدور مازاد تولید این کالای راهبردی را هم از طریق زمینی و هم دریایی فراهم کرده است. بر اساس اعلام رسمی مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس، فعالیت های بازاریابی برای فروش فرآورده در حوزه آسیای شرقی افزایش یافته و این پالایشگاه موفق شده در ۶ ماه نخست امسال بیش از ۸۰۰ هزار متریک - تن نفتای سبک، نفتای میانی، برش سنگین و حلال ۴۰۲ صادر کند که این رقم رشدی ۱۲۰ درصدی را نسبت به صادرات ۶ ماه نخست پارسل نشان می دهد.

کمک به جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی

شبکه تعاملات و مشتریان محصولات پارس جنوبی به همین جا ختم نمی شود. صنایع میان دستی و پایین دستی و در رأس آنها صنایع پتروشیمی با خوراک های پایه گازی (میعانات گازی، گاز طبیعی، اتان، ال پی جی)، سهم بسزایی از رهاورد ساخت و توسعه این حوضچه انرژی در قلب خلیج فارس دارند. صنعت پتروشیمی کشور به عنوان یک صنعت ارزش آفرین و بازیگر اصلی صحنه ارزآوری در

مهم ترین عایدی حاصل از افزایش تولید برق در کشور، امکان صادرات آن به کشورهای همسایه و زمینه سازی برای ایجاد هاب (قطب) منطقه ای برق در میان کشورهای همجوار است. بررسی روند صادرات برق ایران حاکی از آن است که به لحاظ آماری بیشترین رقم صادرات به کشورهای عراق، افغانستان و پاکستان تعلق دارد. ایران همچنین به کشورهای ارمنستان، جمهوری آذربایجان و جمهوری خودمختار نخجوان برق صادر می کند که می توان گفت افزایش تولید گاز از میدان مشترک پارس جنوبی نقشی غیرمستقیم در صادرات برق به کشورهای همسایه ایفا می کند. افزایش گازرسانی به نیروگاه ها در سال های اخیر سبب شده مصرف سوخت های فسیلی مایع (گازوئیل و نفت کوره) در نیروگاه ها از ۴۳ درصد در سال ۹۲ به ۱۰ درصد برسد که افزون بر حفظ محیط زیست، امکان صادرات این دو محصول را برای کشور فراهم کرده است. طبق اعلام مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران از سال ۱۳۹۲ تاکنون با گازرسانی به نیروگاه ها ۷۵ میلیارد دلار صرفه جویی ارزی شده است: «اگر در این بازه زمانی افزایش ۲.۵ برابری تولید گاز در پارس جنوبی اتفاق نمی افتاد، حداقل ۱۵۰ میلیارد لیتر سوخت مایع باید در نیروگاه ها مصرف می شد، از این رو با افزایش مقدار خوراک گاز نیروگاه ها معادل ۷۵ میلیارد دلار صرفه جویی ارزی رقم خورد و ایران از واردکننده فرآورده های نفتی به صادرکننده آن تبدیل شد.»

عضویت ایران در باشگاه صادرکنندگان بنزین

با احداث ایرپالایشگاه ستاره خلیج فارس که ۴۰ درصد نیاز مصرف بنزین کشور را تأمین می کند، میعانات گازی استحصال شده از پارس جنوبی در عمل در چرخه ارزش آفرینی افزون تری قرار گرفت تا نام و آوازه بنزین باکیفیت ایرانی در منطقه پیچید و فراتر از آن مشتری پروپاقرصی در آمریکای جنوبی به نام ونزوئلا برای خود دستوپا کند. به این ترتیب نام ایران که پیش از این برای تأمین نیاز روزانه

واردات گاز از کشور همجوار کاست، بلکه سبب شد به پشتوانه افزایش ظرفیت تولید از پارس جنوبی، زمینه توسعه صادرات در این حوزه فراهم شود. امروزه در غرب کشور گاز ایران با مستثنا شدن از تحریم های آمریکا به کشور ترکیه و عراق صادر می شود. عراق به عنوان دومین تولیدکننده بزرگ نفت اوپک، برای تولید برق تعدادی از نیروگاه های کشورش به گاز ایران متکی است، همچنین ایران در حال تدوین طرحی برای صادرات گاز ایران به افغانستان است که به دست بخش خصوصی انجام می شود. صادرات گاز ایران به کشورهای همسایه سال گذشته به ۱۷ میلیارد و ۴۰۰ میلیون مترمکعب رسیده است. این عدد در سال ۹۲ حدود ۹ میلیارد مترمکعب بود که نشان می دهد صادرات گاز در هفت سال گذشته بیش از ۹۳ درصد رشد کرده است. بنا بر اعلام شرکت ملی گاز، افزون بر تأمین گاز خانگی، صنایع، نیروگاه ها و ... هم اکنون به طور میانگین روزانه ۷۰ میلیون مترمکعب گاز به کشورهای همسایه صادر می شود که اگرچه به دلیل کارشنکی رقابتی ایران و اعمال تحریم های بی سابقه آمریکا، با هدف گذاری برنامه توسعه ششم فاصله دارد، اما دستاورد قابل توجهی در این زمینه به شمار می رود.

گازرسانی به نیروگاه ها و کسب درآمد از صادرات برق

در سال های اخیر به دلیل رویارویی کشور با تغییرات اقلیمی و شرایط کم آبی و به تبع آن کاهش نقش سدهای برق آبی در تولید برق، شمار نیروگاه های حرارتی و سیکل ترکیبی به پشتوانه افزایش تولید گاز در پارس جنوبی رو به فزونی گذاشته است و هم اکنون گاز طبیعی، رتبه نخست تأمین سوخت نیروگاه های کشور را به خود اختصاص داده است. هم اکنون بیش از ۹۰ درصد تولید برق کشور توسط نیروگاه های حرارتی صورت می گیرد که وابسته به سوخت اصلی گاز طبیعی است، اما چرا گازرسانی به نیروگاه ها در افزایش صادرات حاصل از منابع انرژی ایران نقش دارد؟

توسعه فازهای میدان گازی پارس جنوبی، بسیاری از معادلات و پیش فرض های تشدید تحریم های آمریکا علیه صنعت نفت کشور را برهم زد، به طوری که صنایع نفت و گاز ایران توانست بر بسیاری از چالش های پیش روی صادرات منابع انرژی فائق آمده و با تنوع بخشی در این بخش و فروش فرآورده های حاصل از پالایش نفت، گاز و محصولات وابسته به آن، مسیر عبور از تنگنای تحریم را هموارتر کند. مجاهدت های خاموش وزارت نفت در کسب درآمدهای نفتی از محل صادرات منابع انرژی، سبب شده است تا اطلاعات رسمی، متقن یا حتی نزدیک به واقعیتی در این زمینه در اختیار بازار انرژی و رسانه ها قرار نگیرد، اما ناظران و رصدکنندگان فعالیت های اقتصادی ایران در حوزه بین الملل معتقدند ایران اگرچه در سال های اخیر با بیشترین فشارها برای صدور نفت، گاز و فرآورده های مرتبط با آن روبه رو بوده، اما موفق شده در یک جنگ تمام عیار اقتصادی با آمریکا، راهمایی هرچند باریک و مویرگی برای کسب درآمدهای قابل قبول صادراتی بیابد. در این میان خلق یک تمدن صنعتی در ساحل راهبردی خلیج فارس و سرمایه گذاری هنگفت کشور در دوره های مختلف تحریم در بخش ایرانی بزرگترین میدان گازی جهان، سبب شده است تا نام پارس جنوبی همواره به تار و پود اقتصاد کشور گره بخورد و جایگاهی ویژه و قابل تأمل در خلق قدرت اقتصادی، سیاسی و بین المللی ایران حتی در دوران حوادث ناخوشایندی مانند تحریم داشته باشد. در نوشتار پیش رو تلاش کردیم ردهای جدیدی از ذی نفعان این پهنه گازی را در خارج از مرزهای سرزمینی جستجو و بخش کوچکی از طیف وسیع تأثیرپذیری صادرات منابع انرژی ایران به مدد توسعه پارس جنوبی را بازشناسی کنیم و مورد توجه قرار دهیم.

رشد ۹۳ درصدی صادرات گاز در ۷ سال افزایش برداشت گاز از بزرگترین مخزن مستقل گازی جهان، نه تنها از وابستگی ایران به

NIOC Inks 8 Oil Deals with Local Firms

The National Iranian Oil Company (NIOC) has signed 8 contracts for boosting and maintaining production at Iranian oil fields with domestic companies. The contracts, worth a total of \$1.2 billion, were signed on Monday in the presence of Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh, and entail projects in Binak, Solabdar, Lali Bangeštan, Gachsaran 3 and 4, Golkhari, Bibi Hakimeh and Ahvaz 2, 3 and 5 fields which are operated by National Iranian South Oil Company (NISOC) in the provinces of Bushahr, Fars, Khuzestān, Kohgiluyeh and Boyer-Ahmad. Also a contract concerning Reshadat Offshore Field operated by the Iranian Offshore Oil Company (IOOC) was included among the 8 contracts. Contracts of Golkhari, Gachsaran 3 and 4, Binak, Bibi Hakimeh, Solabdar and Lali Bangeštan packages were signed



with North Drilling Company (Sina Energy Goštar Holding), Iran Offshore Engineering and Construction Company, Petroiran Development Group, Mashin Sazi Arak, Qeshm Oil and Energy Industries Partnership and Marunkaran, the

National Iranian Drilling Company and Jahanspars Engineering and Construction Company. Also Ahvaz 2, 3, 5 and Reshadat packages were signed with Khatam Al-Anbia Headquarters. The plan to maintain and enhance oil production in the scope of activi-

ties of three companies affiliated to the National Iranian Oil Company (NISOC, IOOC and Central Iranian Oil Fields Company) cover 7 provinces of Kermanshah, Ilam, Khuzestān, Kohgiluyeh and Boyer Ahmad, Bushehr, Fars and Hormozgan and

include 33 projects (29 projects in the onshore sector and four projects in the offshore sector). The first contract of the packages was signed in September 2018 for the Siri project (Sivand and Esfand fields) operated by the Iranian Offshore Oil Company.

News

Zangeneh Announces Creation of new Capacities for Oil Export, Money Transfer under Sanctions

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh announced Iran's creation of new capacities in the field of oil sales as well as transmission and receiving oil money despite the sanctions on the country.

Addressing a ceremony to strike 8 oil contracts with local companies on Monday, Mr. Zangeneh also voiced his ministry's readiness to welcome foreign companies willing to operate in Iran's oil and gas projects. "If foreign companies come, we will cooperate with them, but on a new basis," he said in an address at the ceremony. "Sanctions are mortal and will be gone, but we will not give up on the capacities we have created and we will organize and strengthen them," he said. "Today's capacity to sell oil, transfer oil and receive oil money is in no way comparable to what was the case back in March 2018 and the beginning of the sanctions. We will not allow these capacities to be lost. We will organize these capacities." The Minister of Petroleum pointed to the capacity created in the contracting and equipment manufacturing sector during this period, and added: "Of course, if foreign companies come, we will cooperate with them, but this does not mean that we will abandon what we have achieved. We will talk to them on a new basis that is much more stable and of a higher level."

TPC, Top Iran Exporter

Tabriz Petrochemical Company was selected as a top Iranian exporter in the current Iranian calendar year which began on March 21.

According to TPC, Siavash Derfashi, CEO of the company, received the statue of the best exporter of the year from Ishaq Jahangiri, the first vice president, on Monday (January 11th) at the 24th National Export Anniversary. Alireza Razm Hosseini, Minister of Industry, Mine and Trade, presented a plaque of appreciation for the valuable services of Tabriz Petrochemical Company, and said: "This company is one of the drivers of production prosperity, economic growth and sustainable development". Enhancement of the amount of exports, multiplicity of markets and new markets in the last three years, behavior of companies regarding foreign exchange liabilities and bank debts have been among the criteria for selecting the best exporters.

Petchem Feedstock to Reach 2.2 mbd

The CEO of the National Petrochemical Company (NPC) consumption of petrochemical feedstock in Iran would reach an equivalent of 2.2 million barrels per day of oil by 2026.

According to ICANA, Behzad Mohammadi voiced NPC's full support for the private sector, adding in the last 10 years, ceding project to state-owned and private holdings have increased, as at that time the issue of buying petrochemicals by the private sector was not raised, so semi-private holding companies went to buy petrochemical companies, but today the door is fully open for industry development and the National Petrochemical Company, as the custodian of the petrochemical industry, is ready to support investors. He further added that 30% of the non-oil export market is owned by petrochemicals.

NIOC to Issue Rls. 20,000bn of Bonds to Finance Oil Projects



The CEO of the National Iranian Oil Company said NIOC was planning to issue Rls. 20,000 bn worth of bonds to finance projects aimed at production enhancement and maintenance of oil fields in Iran.

Addressing a ceremony to sign contracts for production enhancement and maintenance of NIOC on Monday, Masoud Karbasian said the project was put on the agenda by Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh and was endorsed by the Economic Council back

in 2018. Afterwards, 10 contracts were signed in the same year to be followed by 13 others. This time, 8 more contracts have been signed with a total value of \$1.2 billion and with the aim of enhancing production by 95,000 b/d. He said that 33 packages of the plan to maintain and increase oil production include 29 onshore projects and four offshore projects, and expressed hope that with the full implementation of 33 packages, the country's daily oil production capacity will increase by about 280,000 barrels.

Signing contracts with 22 Iranian firms

Referring to the maximum use of the potential of Iranian companies in the implementation of these projects, Karbasian pointed to the presence of 17 competent companies in the field of exploration and production, 16 drilling companies and 22 EPC companies ranked first in Iranian tenders. "A total of 31 contracts have been awarded to 22 Iranian companies." He estimated the total value of the contracts awarded in these 31 projects at \$3.7 billion. The CEO of the

National Iranian Oil Company, referring to the average of 30% progress of 10 contracts in the first phase of the maintenance and enhancement of oil production, said: "The progress of projects is closely monitored through NIOC's project management system." 72% Share of Domestic Manufacturers

Karbasian stated that another advantage of this plan is the maximum share of domestic manufacturing, and added: "By implementing the localization plan of 10 groups of widely-used oil items, which started off in the Iranian Ministry of Petroleum back in 2014, it is possible to tap the potentialities of Iranian manufacturers in three parts: wellhead equipment, downhole equipment and seamless pipes." He said the share of domestic production in the plan to maintain and enhance oil production is 72%, and said this share is expected to reach more than 80% by the end of the contracts. According to the official, 18 drilling rigs are currently active in the plan, which will increase to 55 rigs with the activation of all 33 contract packages. Karbasian said the allocation of 4% of the contracts' value to fulfill social responsibilities is another benefit of this national plan.

اخبار

ایمن سازی ۱۷ حلقه چاه بدون دکل در نفت خیز جنوب

مدیریت تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاه‌های شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از انجام عملیات موفقیت آمیز تعمیر و تکمیل ۱۷ حلقه چاه بدون حضور دکل (Rigless) از ابتدای امسال تاکنون خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، یونس عباسی لری، مدیر تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاه‌های این شرکت گفت: عملیات در چاه‌های زنده با فشار و ریسک بالا همراه با سیالات سمی جزء روش مداخله‌ای (Well Intervention Pressure Control) است که همکاران مجرب این مدیریت با رعایت ملاحظات و پیچیدگی‌های عملیاتی و ایمنی چاه با مراعات همه دستورعمل‌های بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اچ‌اس‌ئی) موفق شدند ۱۷ حلقه چاه یادشده را بدون نیاز به دکل تعمیر کنند و ضمن حفظ و نگهداشت و استمرار تولید پایدار این چاه‌ها به‌صورت مستقیم سبب بیش از ۶۴۰ میلیارد ریال صرفه‌جویی شوندوی افزود: انجام ایسن حجم از عملیات تعمیرات چاه‌ها با توجه به رفع الزام حضور دکل و هزینه‌های مرتبط با آن از جمله آماده‌سازی حمل، جابه‌جایی دستگاه‌ها، نرخ روزانه دکل و مواد و تجهیزات مصرفی افزون بر صرفه‌جویی اقتصادی مستقیم، سبب استمرار تولید پایدار ۱۳۶ هزار بشکه‌ای نفت و ۴۰ میلیون فوت‌مکمی گاز و تزریق ۳۲ میلیون فوت‌مکعب گاز در روز و رفع مشکل تزریق پساب برخی چاه‌های شرکت‌های بهره‌برداری مناطق نفت خیز جنوب شده که از دستاوردهای این عملیات بوده است. مدیریت تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاه‌های مناطق نفت خیز جنوب اظهار کرد: تعمیرات چاه‌ها در میدان‌های مختلف مناطق نفت خیز جنوب با استفاده از تجهیزات بازسازی و احیاشده در کارگاه‌های مدیریت تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاه‌ها صورت می‌پذیرد و از این منظر هم گامی برای صرفه‌جویی و حفظ منابع است و در همین زمینه همکاران این مدیریت در ۹ ماهه امسال موفق شدند بیش از ۸۰۴ عدد انواع شیرآلات و تجهیزات سرچاهی مشتمل بر ۳۵ عدد شیر ایمنی سرچاهی (۲SV) و ۱۴۰ عدد شیر ایمنی درون چاهی (۳SV) را با ارزش اقتصادی میلیاردی ربال تعمیر و احیا کنند و به چرخه بهره‌برداری بازگردانند.

۳ انتصاب در نفت مناطق مرکزی ایران؛

مدیران عامل شرکت‌های نفت و گاز

زاگرس جنوبی و شرق منصوب شدند

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در احکامی جداگانه، سیدابوالحسن محمدی را به‌عنوان مدیرعامل شرکت نفت و گاز زاگرس جنوبی، فرشید خیبری را به‌عنوان مدیرعامل شرکت نفت و گاز شرق و حمید ایزدی را به‌عنوان مشاور منصوب کرد.

رامین حاتمی در احکام انتصاب مدیران عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی و نفت و گاز شرق، بر الزام‌هایی همچون برنامه‌ریزی و اتخاذ تدابیر لازم برای توسعه و تولید حداکثری، اقدام‌های لازم در حفظ سرمایه‌های شرکت (انسانی و تأسیسات)، اتخاذ رویکرد مدیریت علمی، شایسته‌سالاری و عدالت‌محور به‌منظور ارتقای انگیزه حداکثری در کارکنان و بهبود و سالم‌سازی فرآیندهای جاری و تصمیم‌گیری سریع و شفاف برای تحقق به‌موقع مأموریت‌های محوله تأکید کرده است. اهتمام جدی درباره موارد مرتبط با حوزه اچ‌اس‌ئی به‌ویژه رعایت ایمنی در همه واحدها و تأسیسات مناطق عملیاتی، تمرکز بر فعالیت‌های پیشگیرانه تعمیراتی برای افزایش بهره‌وری تجهیزات و تأسیسات، تکریم همکاران و ارباب رجوع و توجه ویژه در رسیدگی به مشکلات نیروی انسانی و ارتباط و همکاری سازنده با مدیریت‌ها و واحدهای ستادی نفت مناطق مرکزی ایران از دیگر موارد مورد تأکید حاتمی در این احکام انتصابی است. حاتمی همچنین از زحمات سیدابوالحسن محمدی در دوران تصدی سمت مدیرعاملی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق قدردانی کرده است. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در حکم دیگری، از زحمات حمید ایزدی در مدت تصدی مدیرعاملی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی قدردانی و وی را به‌عنوان مشاور خود منصوب کرد. بر اساس این گزارش، سیدابوالحسن محمدی در حالی به‌عنوان مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی منصوب شده که پیش‌تر نیز سال‌ها تجربه و سابقه مدیریت عملیات این شرکت را به‌عهده داشته است. فرشید خیبری نیز که با حکم حاتمی به عنوان مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق منصوب شده، تا پیش از این مدیریت عملیات این شرکت را عهده‌دار بوده است.

نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس:

اتکاء به دانش‌بنیان‌ها در کشور

نهادهینه شده است

نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: خوشحالم که دستاورد نظام جمهوری اسلامی بعد از ۴۰ سال این است که اتکا به نیروی داخلی و شرکت‌های دانش‌بنیان در کشور نهادینه شده است. احمد مرادی، در آیین امضای قرارداد مرحله سوم طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت گفت: امروز شاهد امضای قراردادهای بزرگ نفتی هستیم که ۱۰۰ درصد آن توسط نیروهای داخلی انجام می‌شود که برای آن از وزیر نفت و همکاران پرتلاش او تشکر می‌کنم. وی با بیان اینکه با تعامل و همکاری می‌توان کارهای بزرگی در کشور انجام داد، افزود: امروز نعمت خدادادی به نام نفت در کشور ما وجود دارد، بنابراین چگونه استفاده کردن و چگونه بهره بردن از این نعمت بسیار مهم است. نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس تصریح کرد: خوشحال و خرسندیم که دستاورد نظام جمهوری اسلامی بعد از ۴۰ سال این است که هم‌اکنون اتکا به نیروی داخلی، شرکت‌های دانش‌بنیان، اشتغال مؤثر در کشور و استفاده از ظرفیت نیروهای متخصص و عدم وابستگی به خارج در کشور نهادینه شده است. مرادی یادآور شد: امروز شاهد آن هستیم که در هفت استان برخوردار کشور در حوزه نفتی، شرکت‌ها و مجموعه‌های بزرگی فعالیت می‌کنند که ۱۰۰ درصد نیروهای آن داخلی هستند و این مهم بیانگر توانایی بالای ما در بخش نیروی انسانی است که امروز در قالب قراردادهای بزرگ نفتی نشان داده شده است.

دستاورد جدید شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی؛

کسب ویرایش جدید گواهینامه‌های استاندارد مدیریت یکپارچه (IMS)



شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی، در راستای صحت گذاری بر عملکرد فرایندهای جاری سازمانی، در ماه جاری برنامه ممیزی خارجی خود را با حضور تیمی از ممیزان حوزه‌های مدیریت کیفیت ISO ۹۰۰۱، مدیریت بهداشت و ایمنی ISO ۴۵۰۰۱ و محیط زیست ISO ۱۴۰۰۱ و مدیریت آموزش ISO ۱۰۰۱۵ برگزار کرد و در پایان موفق به کسب گواهینامه‌های استانداردهای فوق از شرکت Alliance کانادا شد

اقدام به اخذ استانداردهای مدیریتی کرده و به صورت سالیانه بر اساس ممیزی‌های داخلی و خارجی، گواهینامه‌های مربوطه تمدید و به روزرسانی می‌شود.

یکپارچه در شرکت، در نهایت گواهینامه‌های مربوطه اعطا شد. گفتنی است؛ شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی از سال ۹۴،

مختلف، بر رعایت و برآورده سازی الزامات کلیه استانداردها تأکید شد، بر همین اساس با توجه به موفقیت شرکت در استقرار مناسب استانداردهای مدیریت

جهت ارائه شواهد و مستندات مربوطه تأکید کرد و اقدامات لازم برای انجام ممیزی صورت گرفت. پس از بررسی مستندات و شواهد

بعد از انجام ممیزهای لازم، شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی موفق به کسب ویرایش جدید گواهینامه‌های استاندارد مدیریت یکپارچه (IMS) شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی، این شرکت در راستای صحت گذاری بر عملکرد فرایندهای جاری سازمانی، در ماه جاری برنامه ممیزی خارجی خود را با حضور تیمی از ممیزان حوزه‌های مدیریت کیفیت ISO ۹۰۰۱، مدیریت بهداشت و ایمنی ISO ۴۵۰۰۱ و مدیریت محیط زیست ISO ۱۴۰۰۱ و مدیریت آموزش ISO ۱۰۰۱۵ برگزار کرد و در پایان موفق به کسب گواهینامه‌های استانداردهای فوق از شرکت Alliance کانادا شد. این ممیزی در هفته دوم دی ماه در سطح کلیه واحدهای ستادی براساس برنامه‌ریزی قبلی، انجام شد.

در جلسه افتتاحیه نیز مهندس بایایی، مدیرعامل شرکت بر رعایت کلیه الزامات استانداردها توسط مجموعه واحدها و ادارات و همچنین آمادگی

آمادگی ایران برای افزایش تولید نفت به میزان پیش از تحریم



مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از آمادگی این شرکت برای توقف کاهش تولید تکلیفی نفت و افزایش تولید به میزان پیش از تحریم خبر داد. احمد محمدی با تأکید بر اینکه این شرکت علاوه بر طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید نفت که هفته گذشته به امضا رسید، طرح‌های دیگری نیز برای حفظ سطح تولید دارد، ادامه داد: افزون‌بر این طرح‌ها، پروژه‌هایی به صورت برنامه‌های مالی و عملیاتی سالیانه داریم که پیگیری می‌شود و شامل بخش‌های سطح الارضی و تحت الارضی مانند عملیات چاه‌ها، تأسیسات و خط لوله است. وی با اشاره به اینکه پروژه‌های متعدد سالانه و روزانه در این طرح تعریف شده است، افزود: با اجرای این طرح‌ها علاوه بر آنکه از کاهش تولید جلوگیری می‌شود، سطح و توان تولید مناطق نفت خیز را بالا

گزارش عملکرد نفت فلات قاره به کمیسیون انرژی مجلس ارائه شد



باید نیازها در بخش حقوق و دستمزد و دیگر امور دسته‌بندی و منعکس شود تا در کمیسیون مطرح و با تعریف ردیف بودجه به نتیجه برسد. رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی اظهار کرد: این تجاربی که شما در سکوها و چاه‌های نفتی دارید باید به متون درسی تبدیل شود که سرمایه ارزشمندی برای آینده کشور است.

می‌تواند اتاق فکر کمیسیون انرژی باشد، به شرط اینکه مشکلات مکتوب با نظر کارشناسی و قابل دفاع و بهنگام ثبت و ضبط شود و این اتاق فکر در بخش صنایع بالادستی می‌تواند کمک خوبی به کمیسیون کندوی افزود: البته امسال که بودجه بسته شده و فرصتی نمانده، اما برای ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ وقت خوبی است که می‌شود از این فرصت استفاده کرد، بنابراین

زودهنگام انتقال گاز میدان فروزان به پتروشیمی خارک و نیز چالش‌ها و اقدام‌های انجام‌شده در حوزه مسئولیت اجتماعی شرکت را ارائه داد.

تجارب کارکنان عملیاتی نفت باید به متون درسی تبدیل شود

فریدون عباسی، رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در این بازدید گفت: جزیره خارک

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران در تشریح اهم فعالیت‌های این شرکت در سال جاری، به افزایش ظرفیت تولید نفت، نصب چندین سکو و پیشرفت جلوتر از برنامه در بخش حفاری اشاره کرد.

علیرضا سلمان‌زاده در بازدید اخیر اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی از تأسیسات این شرکت در منطقه خارک، با بیان اینکه این شرکت در ۶ منطقه عملیاتی پرچم مقدس جمهوری اسلامی را در خلیج فارس به اهتزاز در آورده است، گفت: امروز در یکی از مهم‌ترین و اصلی‌ترین مناطق عملیاتی شرکت نفت فلات قاره ایران (خارک) بیش از ۳ هزار کیلومتر خط لوله زیردریایی و ۵ هزار کیلومتر فیبر نوری و کابل به کار رفته و تولید راهبردی نفت در دریا به‌عنوان یک راهبرد در اولویت است. وی افزود: در ۶ ماه اخیر با وجود همه محدودیت‌ها، موفق به افزایش بیش از ۱۰۰ هزار بشکه‌ای ظرفیت تولید روزانه نفت شده‌ایم. همچنین در بخش حفاری ۱۱۷ درصد از برنامه جلوتر هستیم و در نیمه اول امسال ۳۲ عملیات حفاری چاه به نتیجه رسیده است. در این مدت چهار تاپ‌ساید شامل سکوی ۷ و ۸ هندجیان، سکوی سلمان و سکوی مسکونی فروزان نیز نصب شده است. عباس رجب‌خانی، رئیس منطقه عملیاتی خارک نیز در جریان این بازدید، در گزارشی مجموعه فعالیت‌هایی انجام‌شده از سوی کارکنان، کارشناسان، مهندسان و متخصصان این منطقه را در حوزه‌های مختلف عملیاتی شامل بخش‌های طرح افزایش انتقال گاز سکوی ابودر، طرح

دانش نفت گزارش می دهد؛

ابرپروژه پالایشگاه گاز بیدبلندخلیج فارس آماده بهره برداری رسمی

پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس به عنوان یکی از بزرگترین پروژه‌های تاریخ ایران، با سرمایه‌گذاری سه میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار اماده بهره‌برداری رسمی است و همزمان فاز دوم این پالایشگاه نیز در قالب طرح جمع‌آوری گازهای همراه با نفت با سرمایه‌گذاری یک میلیارد و ۱۰۰ میلیون دلار راه‌اندازی می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، محمود امین‌نژاد، مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس

با افتتاح پالایشگاه بیدبلند

خلیج فارس در گستره سه

استان کشور و با بیش از هزار

کیلومتر خطوط خوراک و

انتقال محصول، گامی بلند

برای کمک به محیط زیست

استان خوزستان و کاهش

آلودگی در این استان

برداشته می‌شود

با اشاره به اینکه خوراک اصلی این پالایشگاه هم‌اکنون از گازهای همراه با نفت، از منطقه شرق کارون تأمین می‌شود، اظهار کرد: این پالایشگاه در کمتر از ۳۶ ماه پس از گشایش اعتبارات اسنادی، ازسوی هلدینگ خلیج فارس ساخته، تکمیل و آماده بهره‌برداری شد.وی ادامه داد: همزمان با بهره‌برداری رسمی طرح پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس اجرای پروژه عظیم جمع‌آوری گازهای مشعل نیز کلید می‌خورد.مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس تصریح کرد: با افتتاح پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس در گستره سه استان کشور و با بیش از هزار کیلومتر خطوط خوراک و انتقال محصول، گامی بلند برای کمک به محیط زیست استان خوزستان و کاهش آلودگی در این استان برداشته می‌شود.امین‌نژاد یادآور شد: از آغاز استخراج نفت در ایران، در مقاطع مختلف برای خاموش شدن مشعل‌های نفتی و تبدیل آن به خوراک پالایشگاهی تلاش شده بود که این آرزوی دیرین سرانجام به ثمر می‌رسد. پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس که یکی از بزرگترین پالایشگاه‌های گازی غرب آسیا به شمار می‌رود، در سال ۲۰۲۰ به عنوان سومین ابر پروژه جهان انتخاب شد و رکورددار کار بدون حادثه فوت در تاریخ صنعت نفت کشور است. با بهره‌برداری از این پالایشگاه سالانه (در صورت تأمین صد درصدی خوراک) بیش از ۷۰۰ میلیون دلار درآمد حاصل می‌شود.

پنجمین محموله از محصولات پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس صادر شد

شرکت به مقصد مورد نظر ارسال شده و روند صادرات در حال حاضر با شکسته شدن رکورد تولید این محصول ادامه خواهد داشت.امین‌نژاد با بیان اینکه در حال حاضر این مجتمع در مدار تولید پایدار قرار دارد، ابراز امیدواری کرد که تا پایان بهمن ماه امسال و با اتصال خوراک مجتمع‌های پارس جنوبی از طریق خط ششم سراسری، ظرفیت تولید بیدبلند خلیج فارس افزایش قابل توجهی یابد.مدیرعامل بیدبلند خلیج فارس تأکید کرد: خوشبختانه به واسطه تداوم تولید در این مجتمع، مشکل دیرینه و اساسی تأمین خوراک شرکت‌های مهم پتروشیمی در منطقه ویژه ماهشهر برطرف شده است.وی با اشاره به اینکه افتخار و بالندگی ساخت بیدبلند خلیج فارس متعلق به تمام مردم ایران خواهد بود، خاطر نشان کرد: امیدواریم این دستاورد فرزندان ملت، جهش بلند تولید را امسال محقق سازد و در روزهای پایانی هفته جاری شاهد افتتاح با شکوه این افتخار ملی باشیم.

مدیرعامل پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس در آستانه افتتاح رسمی این ابر پروژه ملی، از صادرات پنجمین محموله از محصولات این مجموعه خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، محمود امین‌نژاد ضمن تأکید بر اینکه تاکنون بیش از ۳۰۰ هزار تن محصول C۲+ در پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس تولید شده، تصریح کرد: در حال حاضر این مجتمع طبق برنامه‌ریزی‌های پیشین روزانه حدود ۱۸ هزار تن خوراک از NGL۹۰۰ دریافت می‌کند.وی با اشاره به اینکه به واسطه تولید پایدار، حدود ۱۱ هزار تن گاز متان برای مصارف خانگی در پیک مصرف هموطنان تولید و به شبکه گاز کشور تزریق می‌شود، افزود: روزانه ۱۴۰۰ تن اتان، ۲۰۰۰ تن ال‌بی‌جی و ۱۳۰۰ تن محصول پنتان در این مجتمع تولید می‌شود.مدیرعامل پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس تصریح کرد: خوشبختانه پنجمین محموله صادراتی این

بازار کرونازده؛ نفت ایران همچنان مشتری دارد

گفت که تهران و وین می‌توانند از ظرفیت‌های فنی موجود در بخش انرژی ایران در چارچوبی متقابل بهره‌مند شوند.

نفت ایران همچنان مشتری دارد

زم‌همه‌ای تمایل دوباره خریداران پیشین نفت ایران برای خرید دوباره نفت ایران افزایش یافته است، اما آیا ایران می‌تواند به‌راحتی نفت خود را در بازار آشفته‌ای که هم جنگ گرفتن سهم بازار در آن شدت گرفته و هم وابستگی یوده کشورها به فروش نفت افزایش یافته است بفروشد؟ ناصری می‌گوید: ایران به‌راحتی می‌تواند نفت خود را در بازارهای جهانی به فروش برساند، بسیاری از مشتری‌ها هم حاضرند بخشی از نیاز نفت خود را از ایران تأمین کنند، آنها نمی‌خواهند بازار نفتشان محدود به چند کشور باشد. هرچه تنوع بیشتر باشد آنها هم راضی‌ترند.ایران کار دشواری برای فروش یک تا ۲ میلیون بشکه نفت در روز ندارد و با روش‌هایی که مدنظر است می‌تواند نفت خود را بفروشد. بازار هم از نظر تنوع عرضه‌کننده از این موضوع استقبال می‌کند، بی‌شک بخشی از خریداران نفت ایران چشم به برگشت ایران خواهند داشت.

عملکرد مثبت ایران در دوران تحریم‌ها

ایران دو سال بسیار سخت و طاقت‌فرسا را برای مقابله با فشار حداکثری آمریکا گذراند، حال بعد از دو سال بسیاری از تحلیلگران عملکرد وزارت نفت زنگنه را در این مدت خوب و مثبت ارزیابی می‌کنند. شاهد آنها هم صفر نشدن صادرات نفت ایران با همه فشارها و بستن همه راه‌ها برای صادرات نفت و صدور فرآورده‌های نفتی برای نخستین بار است. ناصری هم می‌گوید: عملکرد وزارت نفت در این مدت بالاتر از سطح انتظار و توقع ناظران بود. اگر بی‌طرفانه بخوایم قضاوت کنیم باید بگوییم اگرچه خیلی از تحلیل‌ها در آن زمان نگاه بدبینانه‌ای نسبت به ایران داشتند، اما اکنون همه شاهدیم که ایران توانست این مشکل را با موفقیت و بهتر از سطح انتظارات پشت سر بگذارد. ناصری می‌گوید: نفت خامی که ایران صادر کرد بالاتر از همه انتظارات بود، اما از نظر نکته درخشان در این عملکرد، فروش فرآورده‌های نفتی ایران با حداکثر میزان بوده است، آن هم به نحوی که تحریم‌ها کمترین تأثیر را در این بخش داشتند. حتی توانست در بازار آشفته و کرونازده بنزین خود را صادر کند. این موضوع سبب شد بخشی از فشار ناشی از تحریم‌های نفتی کاسته شود.اما صادرات فرآورده‌های نفتی ایران چرا از نگاه ناصری مهم است: ایران در هفت سال اخیر توانست افزون بر اینکه کیفیت تولید فرآورده‌های نفتی و پالایشی خود را بهبود دهد، پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس را که بزرگ‌ترین پالایشگاه تولید میعانات گازی ایران است به بهره‌برداری برساند تا هم از واردات بنزین بی‌نیاز شده و بتواند حتی صادرکننده بنزین شود و هم اینکه میعانات گازی را که به‌واسطه افزایش تولید گاز در پارس جنوبی تولید می‌شد به‌عنوان خوراک به این پالایشگاه روانه کند. ناصری در این زمینه می‌گوید: بی‌شک اگر ایران نمی‌توانست به صادرات فرآورده‌های خود اقدام کند ناچار بود تولید پالایشگاه‌های خود را کاهش دهد و در نتیجه تولید نفتش را هم کم کند. پس از دو سال از تشدید تحریم‌های آمریکا علیه صنعت نفت ایران، نه‌تنها صادرات نفت متوقف نشد، بلکه ایران توانست عملکرد مثبتی در صادرات فرآورده‌های نفتی ثبت کند.

نگار صادقی

آمریکا علیه ایران تشدید شد وزارت نفت به دلیل جلوگیری از سوءاستفاده دشمنان از اعلام آمار تولید و صادرات نفت و فرآورده‌های نفتی خودداری کرده است. بیژن زنگنه اما در حاشیه آغاز عملیات حفاری فاز ۱۱ پارس جنوبی گفت: ایران برای افزایش تولید خود از کسی اجازه نمی‌گیرد و اگر ایران تحریم نباشد و منابع محدودی که برای احیای چاه‌هایی که تولیدشان به‌دلیل تحریم کم شده است تأمین شود، صادرات روزانه ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه نفت تحقق‌یافتنی است. کارشناسان معتقدند زمان ورود ایران و میزان نفتی که قرار است وارد بازار شود بسیار مهم است. ایران گفته است ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه. ناصری می‌گوید: برای این منظور باید همه تحریم‌های نفتی و غیرنفتی ایران لغو شود، به این معنا که تنها اینکه آمریکا بگوید تحریم‌های نفتی ایران لغو می‌شود کفایت نمی‌کند، بلکه باید تحریم‌های بانکی، بیمه‌ای و کشتی‌ها نیز لغو شود. اینها همه فرآیند طولانی دارد.وی می‌گوید: به دلیل طولانی بودن این پروسه این احتمال است که بایدن به خریداران نفتی ایران معافیت خرید نفت را تا لغو تحریم‌ها بدهد، در این صورت ایران می‌تواند بخشی از ۲ میلیون بشکه‌ای که گفته است به‌راحتی وارد بازار کرده و بازار هم می‌تواند آن را جذب کند.ایران در دو سال گذشته با اجرای پروژه‌های متعدد نگهداشت و افزایش تولید، مانع از افت تولید نفت شده و خود را آماده کرده است تا به محض لغو تحریم‌ها دوباره به حداکثر تولید برگردد؛ از این رو دور از ذهن نیست که سال ۱۴۰۰ نفت بیشتری از ایران روانه بازار شود. در این میان ایران از اعضای اوپک انتظار همکاری دارد، چراکه در دوران تحریم‌ها ایران نتوانست نفت زیادی در بازار بفروشد و برخی از اعضای اوپک سهم ایران را گرفتند. حالا زمان آن رسیده که کشورهایی که بیشتر از سهمشان تولید کردند، از تولیدشان کم کنند. زنگنه هم گفته است که افزایش تولید حق ایران است و بازار آن هم وجود دارد.از ناصری می‌پرسم فکر می‌کنید اوپکی‌ها با ایران همراهی کنند: ایران برای صادرات ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه‌ای خود باید به اعضای اوپک اعلام کند که چنین قصصی دارد و از چه زمانی می‌خواهد نفت خود را روانه بازار کند؛ این احتمال وجود دارد که اوپک از ایران بخواهد تولید خود را کاهش دهد، اما باید دید ایران چقدر متقاعد می‌شود.وی ادامه می‌دهد: باید به این نکته هم توجه داشت‌ه باشید که ایران ادعا خواهد کرد که مدت‌ها تحریم بوده و بیشتر از دیگران از تولید و صادرات خود کاسته است، بنابراین باید موافقت کنند که ایران به هر مقداری که می‌تواند نفت صادر کند.اما این همه داستان نیست. آنچه از سخنان تحلیلگران آمریکایی و رئیس‌جمهوری جدید آمریکا برمی‌آید این است که بایدن و تیم او تمایل دارند مذاکراتشان را دوباره با ایران از سر گیرند برای اینکه ایران را سر میز مذاکره برگردانند هم باید تحریم‌های نفتی را لغو کنند. این نقطه آغازی قابل‌قبول برای هر دو طرف است. اینکه بخشی از فشار حداکثری روی ایران کم شود. نشانه‌های کاهش این فشار هم از چندی پیش نمایان شده است. در یک ماه اخیر چندنشست ویثوکنفرانسی میان ایران و بعضی از کشورهای اروپایی و آسیایی با حضور سفیران دو کشور برگزار شده است.۱۹ آذرماه، اشتفان شولتز، سفیر اتریش در ایران، در ششمین نشست کارگروه انرژی ایران و اتریش که با حضور سفیران دو کشور از طریق ویثوکنفرانس برگزار شد، گفت که عملکرد دولت ایران با وجود تحریم‌های سختگیرانه و شیوع ویروس همه‌گیر کرونا خیره‌کننده بوده است.عباس یاق‌پور اردکانی، سفیر ایران در اتریش هم

مجموع افزایش تولید روزانه دو کشور در ماه‌های یادشده ۱۵۰ هزار بشکه خواهد بود، دیگر کشورها هم افزایش تولید را متوقف می‌کنند. سهم روسیه از این مقدار افزایش در دو ماه فوریه و مارس امسال روزانه ۶۵ هزار بشکه و قزاقستان ۱۰ هزار بشکه تعیین شد.

برای نفت ایران جاهست

در چنین شرایطی ایران خود را آماده ورود به بازار جهانی نفت می‌کند، اما پرسش اصلی این است که واکنش بازار به ورود ایران چیست؟ ایمان ناصری، مدیرعامل بخش خاورمیانه شرکت بین‌المللی FGE می‌گوید: کافی است نگاهی به روند عرضه و تقاضای نفت داشته باشیم. تحلیل‌ها و داده‌های آماری به ما می‌گویند نیاز بازار برای افزایش سطح تولید اوپک پلاس در سال ۲۰۲۱ میلادی و به‌ویژه در نیمه دوم این سال بالاتر از میزانی است که ایران می‌خواهد نفت وارد بازار کند، بنابراین به‌طور حتم برای نفت ایران جا هست، ورای آنچه در اوپک پلاس برای تعادل بازار پیش‌بینی کرده‌اند.

ناصری می‌گوید: اگر اوپک و اوپک پلاس قصد داشته باشند در درازمدت به‌عنوان نیروی موازنه‌کننده در بازار عمل کنند باید تولیدشان را مدت‌ها از سقف ظرفیت تولیدشان برای مدتی طولانی کاهش دهند تا قیمت‌ها در محدوده ۴۵ دلار تثبیت شود. مدیرعامل بخش خاورمیانه شرکت بین‌المللی FGE ادامه می‌دهد: هم‌اکنون قیمت نفت از ۵۰ دلار فراتر رفته است، اما این قیمت سبب می‌شود تا آمریکا به‌راحتی بتواند تولید شیل خود را بازیابی کند و میزان تولید نفتش را در سال ۲۰۲۱ افزایش دهد.از این رو زمانی که گفته می‌شود تعادل باید به بازار نفت برگردد از نظر ناصری یعنی اینکه قیمت نفت باید در یک دوره حداقل دوساله بین ۳۰ تا ۳۵ دلار باقی بماند تا تولید شیل برای تولیدکننده‌های آمریکایی اقتصادی شود.

پنده تولید شیل آمریکا با توافق پاریس

جو بایدن رئیس‌جمهوری جدید آمریکا از موافقان توافق پاریس است توافقی که کشورها را ملزم می‌کند از تولید گازهای گلخانه‌ای خود بکاهند. با این حال خروج ترامپ از این توافق این فرصت را به شرکت‌های نفتی این کشور داد تا تولید نفتشان را بالا ببرند و آمریکا صادرکننده نفت شود. در کنفرانس اقلیمی که در نیمه نخست دسامبر با ابتکار بریتانیا، سازمان ملل و فرانسه در پنجمین سالگرد توافق اقلیمی پاریس در فضای مجازی برگزار شد، اتحادیه اروپا پس از مذاکراتی فشرده میان اعضا اعلام کرد که تا سال ۵۵،۲۰۳۰ درصد از تصاعد گازهای گلخانه‌ای خود خواهد کاست. حال باید دید آمریکا به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین کشورهای تولیدکننده گازهای گلخانه‌ای چه تصمیمی اتخاذ خواهد کرد؟ناصری درباره قیمت مناسب برای نفت با توجه به تولید شیل می‌گوید: اوپک باید واقعیت بازار را ببیند، نفت ۴۵ دلاری همچنان متضمن افزایش تولید نفت شیل بوده است. و جایی برای افزایش تولید کشورهای اوپک و حتی برگشت به مقدار تولیدشان در سال ۲۰۱۸ نمی‌گذارم.

صادرات ۲.۳ میلیون بشکه نفت در سال ۱۴۰۰

بیژن زنگنه، وزیر نفت ایران در نشست‌ی با اعضای کمیسیون برنامه و بودجه گفته است که ایران پیش‌بینی کرده است در سال آینده (۱۴۰۰) ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه صادرات نفتی داشته باشد. از زمانی که تحریم‌های

هنوز مشخص نیست چه زمانی فشار حداکثری آمریکا علیه ایران که در دولت دونالد ترامپ اجرا ششد و هدفش صفر کردن صادرات نفت و حذف ایران از تجارت نفت بود برداشته می‌شود، اما براساس تحلیل‌های کارشناسان، رئیس‌جمهوری جدید آمریکا، جو بایدن تمایلی به ادامه راهی که دونالد ترامپ علیه ایران در پیش گرفته بود، ندارد. در دو سال گذشته ایران شدیدترین تحریم‌های نفتی را در چهل‌ویک سالانی که از انقلاب ۱۳۵۷ می‌گذرد تجربه کرده است. فشار تحریم‌ها این بار به‌قدری سنگین بود که همه پیش‌بینی‌ها حاکی از شکست ایران در این جنگ نابرابر اقتصادی بود، اما در همین مدت نه‌تنها صادرات نفت ایران صفر نشد، بلکه ایران توانست فرآورده‌های نفتی خود را در شرایطی که دنیا به دلیل شیوع کرونا در رکود شدیدی به‌سر می‌برد، صادر کند. بیژن زنگنه، وزیر نفت ایران در دو سال گذشته بارها گفت که به محض لغو تحریم‌ها ایران دوباره به بازار برمی‌گردد و سهم خود را پس می‌گیرد. وی حتی گفت برای گرفتن سهمان هیچ ابایی از کشورهایی که بازار ایران را گرفتند، نداریم.

ایران در شرایطی می‌خواهد با قدرت به بازار نفت برگردد که از کاهش تولید توافق اوپک پلاس معاف است. زنگنه در دولت اول حسن روحانی، پس از امضای برجام، کشورهای عضو اوپک را متقاعد کرد که ایران به دلیل اینکه تحریم بود باید از کاهش تولید معاف شود، در دور بعدی کاهش تولید اوپک هم از آنجا که ترامپ فروش نفت ایران را تحریم کرد، زنگنه باز هم به اعضا اعلام کرد که ایران از هرگونه کاهش تولید باید معاف باشد، اگرچه این خواسته او با مخالفت تعدادی از اعضا روبه‌رو شد، اما سرانجام اعضای اوپک و متحدان غیراوپکی آن پذیرفتند که ایران از کاهش تولید به‌منظور حفظ ثبات قیمت‌ها معاف شود.

نوبت قیمتی ناشی از شیوع کرونا در سال ۲۰۲۰

سال ۲۰۲۰ سال خوبی برای اقتصاد جهانی و بازار نفت به دلیل شیوع همه‌گیر ویروس کرونا نبود. در این سال تقاضای جهانی نفت بر اساس بررسی سه منبع آژانس بین‌المللی انرژی (IEA)، اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) و سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) به‌صورت میانگین روزانه بیش از ۹ میلیون بشکه کاهش یافت و قیمت نفت شاخص WTI در آوریل منفی شد. اوپک و متحدان غیراوپکی آن (اوپک پلاس) اما با تصمیم تاریخی در آوریل ۲۰۲۰ جلو کاهش قیمت را گرفتند. در ۱۲ آوریل ۲۰۲۰ اوپک و متحدان غیراوپکی آن متعهد شدند تولید روزانه خود را از یکم ماه مه به‌مدت دو ماه (مه و ژوئن) ۹ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز کاهش دهند. پس از پایان دو ماه به‌مدت ۶ ماه از یکم ژوئیه تا ۳۱ دسامبر سال ۲۰۲۰ روزانه ۷ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه کاهش عرضه داشته باشند و در بازه زمانی یکم ژانویه ۲۰۲۱ تا ۳۰ آوریل ۲۰۲۲ به‌مدت ۱۶ ماه نیز روزانه ۵ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه تولید خود را کاهش دهند. این تصمیم سبب تقویت قیمت‌ها شد.اوپک پلاس همچنین در آخرین نشست سال ۲۰۲۰ خود ضمن ارائه مجوز افزایش تولید محدود برای روسیه و قزاقستان در ماه‌های فوریه و مارس ۲۰۲۱ بر سر رقم کاهش تولید روزانه ۷ میلیون و ۱۲۵ هزار بشکه‌ای برای ماه فوریه و ۷ میلیون و ۵۰ هزار بشکه‌ای برای ماه مارس توافق نظر رسیدند. بر اساس این توافق قرار شد روسیه و قزاقستان در فوریه و مارس روزانه ۷۵ هزار بشکه به تولید خود بیفزایند، به آن معنا که

اخبار

شهری با کربن صفر در عربستان ساخته می‌شود

شهری با کربن صفر در منطقه اقتصادی عربستان سعودی ساخته می‌شود. به گزارش خبرگزاری رویترز، عربستان سعودی از برنامه‌های خود برای ساخت یک شهر با کربن صفر در نیوم، نخستین پروژه بزرگ ساخت‌وساز ۵۰۰ میلیارد دلاری این منطقه تجاری برجسته با هدف تنوع بخشیدن به اقتصاد بزرگ‌ترین کشور جهان رونمایی کرد. محمد بن سلمان، ولیعهد عربستان سعودی در این باره گفت: این شهر موسوم به دِ لاین (The Line) بیش از ۱۷۰ کیلومتر (۱۰۵ مایل) امتداد خواهد داشت و می‌تواند یک میلیون نفر را در «توسعه شهری کربن مثبت که ۱۰۰ درصد انرژی آن با انرژی پاک تأمین می‌شود»، اسکان دهد. وی گفت: این پروژه نتیجه سه سال آماده‌سازی است و زیرساخت‌های آن ۱۰۰ تا ۲۰۰ میلیارد دلار هزینه دارد. ولیعهد عربستان افزود: سرمایه‌گذاری این شهر با کمک ۵۰۰ میلیارد دلاری به نیوم توسط دولت عربستان سعودی، صندوق سرمایه‌گذاری عمومی (PIF) و سرمایه‌گذاران محلی و جهانی در ۱۰ سال ساخته می‌شود. صندوق ثروت پادشاهی ریاض و صندوق سرمایه‌گذاری عمومی، سرمایه‌گذاران اصلی نیوم هستند. نیوم شامل توسعه ۲۶ هزار و ۵۰۰ کیلومتر مربع با فناوری پیشرفته در دریای سرخ است که چند منطقه از جمله یک منطقه صنعتی و آمایشی را در برمی‌گیرد و انتظار می‌رود ساخت آن در سال ۲۰۲۵ تکمیل شود. در بیانیه سعودی‌ها آمده است که ساخت‌وساز این شهر در سه ماه نخست سال ۲۰۲۱ آغاز می‌شود و انتظار می‌رود این شهر ۴۸ میلیارد دلار به تولید ناخالص داخلی ریاض کمک و ۳۸۰ هزار شغل ایجاد کند.

تداوم سرمایه‌گذاری‌های توتال در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر

مدیرعامل توتال اعلام کرد که سرمایه‌گذاری این شرکت در زمینه انرژی‌های تجدیدپذیر در سال ۲۰۲۱ ادامه می‌یابد. به گزارش خبرگزاری رویترز از پاریس، پاتریک پویان اعلام کرد که توتال در سال ۲۰۲۱، به همان اندازه پارسال در اضافه کردن دارایی‌های مربوط به انرژی‌های تجدیدپذیر فعال است. توتال در تلاش است وابستگی خود به نفت را کاهش دهد و به سمت برق و انرژی‌های تجدیدپذیر سوق یابد، هدف توتال این است که ظرفیت تولید انرژی تجدیدپذیر ناخالص ۹ گیگاواتی خود را تا سال ۲۰۲۵ به ۳۵ گیگاوات برساند. مدیرعامل توتال اظهار کرد که بودجه سرمایه‌گذاری این شرکت برای برق و انرژی‌های تجدیدپذیر در سال ۲۰۲۱ فراتر از ۲ میلیارد دلار خواهد بود. پویان در پاسخ به این پرسش که آیا توتال هنوز در آینده به دنبال اکتشاف نفت است یا خیر، گفت: این شرکت روی هزینه تمرکز خواهد کرد.

پیش بینی بانک جهانی از افزایش قیمت نفت



هر بشکه معامله شد. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با ۲۶ سنت کاهش، ۵۲ دلار و ۹۵ سنت در هر بشکه بود.

کوئید ۱۹ و تاثیر منفی آن روی تقاضای جهانی برای سوخت کاهش یافت. بهای معاملات نفت برنت آخرین بار با ۴۶ سنت کاهش، ۵۶ دلار و ۱۲ سنت در

یکجانبه تولید پیش بینی کرد قیمت نفت برنت تا اواسط امسال به ۶۰ دلار می‌رسد. قیمت نفت روز چهارشنبه تحت تاثیر تهدید افزایش موارد جهانی ابتلا به

به ۶۵ دلار می‌رسد که شش ماه زودتر از پیش بینی قبلی این بانک است. بانک سوئیسی یو بی اس هم هفته گذشته در واکنش به تصمیم عربستان برای کاهش

بانک جهانی در جدیدترین گزارش خود از چشم انداز اقتصاد روسیه، پیش بینی کرد قیمت هر بشکه نفت به ۴۴ دلار در سال ۲۰۲۱ و ۵۰ دلار در سال ۲۰۲۱ و به ۵۰ دلار در سال ۲۰۲۲ افزایش پیدا می‌کند. این وام دهنده جهانی اعلام کرد قیمت هر بشکه نفت از ۴۱ دلار در سال ۲۰۲۰ به ۴۴ دلار در سال ۲۰۲۱ و ۵۰ دلار در سال ۲۰۲۲ افزایش خواهد یافت. کارشناسان بانک جهانی مدت و شدت شیوع همه گیری ویروس کرونا در آینده از جمله روند قابل اطمینان و موثر بودن واکسنهای ساخته و توزیع شده را ریسکهای اصلی برای این پیش بینی قیمت اعلام کردند. در گزارش بانک جهانی آمده است: رشد بیشتر آمار مبتلایان، به قرنطینه های سخت گیرانه تر منجر شده و سفرهای کمتر روی تقاضا برای نفت بیشتر از سایر کالاها تاثیر قابل توجهی می‌گذارد. از سوی دیگر اگر واکسنی سریعتر از واکسنهای فعلی ساخته و توزیع شود، مصرف نفت بهبود قویتری در سال ۲۰۲۱ پیدا خواهد کرد. بر اساس گزارش خبرگزاری تاس، بانک جهانی اعلام کرد همه گیری ویروس کرونا تاثیر طولانی مدتی روی مصرف نفت خواهد داشت که انتظار می‌رود تا پایان سال ۲۰۲۱ حدود پنج درصد کمتر از سطح پیش از شیوع ویروس کرونا بماند. بانک سرمایه گذاری آمریکایی گلدمن ساکس هفته جاری در گزارشی پیش بینی کرد قیمت هر بشکه نفت برنت تا اواسط سال ۲۰۲۱

تهدید علیه واشینگتن شریکان اروپایی طرح گازی نورد استریم-۲

می‌انجامد، دولت آمریکا همچنین صادرات گاز طبیعی مایع شده ایالات متحده به اروپا را افزایش داده است، این سوخت با گاز خط لوله روسیه رقابت می‌کند. گرملین معتقد است خط لوله نورد استریم ۲ که هدایت آن به عهده شرکت انرژی دولتی گازپروم روسیه است تنها یک پروژه تجاری است. آلمان، بزرگ‌ترین اقتصاد اروپا نیز معتقد است این خط لوله تنها پروژه‌ای تجاری است، این کشور با توجه به تعطیل کردن نیروگاه‌های زغال سنگ و هسته‌ای خود به دلیل نگرانی‌های زیست محیطی و ایمنی، به گاز نیاز دارد. جو بایدن، رئیس جمهوری منتخب ایالات متحده نیز هنگامی که معاون رئیس جمهوری باراک اوباما بود، با این پروژه مخالفت کرد. هنوز مشخص نیست که آیا وی پس از آغاز ریاست جمهوری در بیستم ژانویه مایل باشد درباره این پروژه مداخله کند.

که امکان دارد در این گزارش باشند شامل شرکت‌های ارائه‌دهنده بیمه، شرکت‌هایی که به نصب خط لوله زیر دریا کمک می‌کنند یا شرکت‌های صادرکننده تأییدیه تجهیزات ساختمانی این پروژه می‌شود. اگر شرکت‌ها کار خود را متوقف نکنند، طبق قوانین موجود ممکن است در معرض خطر تحریم‌های ایالات متحده آمریکا قرار بگیرند. این منبع گفت: امکان دارد گروه بیمه زوریخ در این گزارش ذکر شود، این شرکت از اظهارنظر در این باره خودداری کرد. این خط لوله ۱۱ میلیارد دلاری که از مهم‌ترین پروژه‌های روسیه در اروپاست، سبب ایجاد تنش بین واشینگتن و مسکو شده است. علت مخالفت دولت ترامپ با نورد استریم-۲ این است که سبب محرومیت اوکراین از هزینه‌های سودآور ترانزیت می‌شود. این پروژه همچنین به افزایش نفوذ اقتصادی و سیاسی روسیه در اروپا

ایالات متحده آمریکا به شرکت‌های اروپایی اعلام کرد که فعالیت در خط لوله گاز نورد استریم-۲ خطر تحریم این شرکت‌ها را به دنبال دارد. به گزارش خبرگزاری رویترز از واشینگتن، دو منبع اعلام کردند که وزارت امور خارجه ایالات متحده آمریکا در ماه جاری میلادی به شرکت‌های اروپایی که گمان می‌رود به ساخت خط لوله گاز نورد استریم-۲ کمک می‌کنند اعلام کرد دولت ترامپ در حال آماده‌سازی دور نهایی اقدام‌های تنبیهی علیه این پروژه است و آنها با خطر تحریم روبه‌رو هستند. یک منبع دولتی ایالات متحده آمریکا که خواست نامش فاش نشود در این باره گفت: در تلاش هستیم شرکت‌ها را از این خطر آگاه کنیم و از آنها می‌خواهیم پیش از اینکه خیلی دیر شود خود را کنار بکشند. این منبع افزود: شرکت‌هایی

اتفاق بی سابقه در سومین واردکننده بزرگ نفت جهان



بنزین ماه گذشته با افزایش استفاده از خودروهای شخصی، بر مبنای سالانه ۹.۳ درصد رشد کرد که بالاترین میزان از ماه مه سال ۲۰۱۹ بود اما تقاضا برای دیزل ۲.۸ درصد کاهش داشت.

سنجش تقاضا برای نفت است، در دسامبر ۲۰۲۰ حدود ۱.۸ درصد در مقایسه با دسامبر ۲۰۱۹ کاهش داشت و به بالاترین میزان در ۱۱ ماه گذشته رسید. بر اساس گزارش بلومبرگ، مصرف

مصرف نفت هند در سال ۲۰۲۰ به دلیل همه گیری ویروس کرونا و تعطیلی کسب و کارها و کارخانه‌ها که به تقاضا برای نفت آسیب دید، برای نخستین بار در ۲۱ سال گذشته کاهش یافت. محاسبات بلومبرگ از آمار مقاماتی که توسط وزارت نفت هند منتشر شد، نشان داد مجموع تقاضای نفت هند در سال ۲۰۲۰ به میزان ۱۰.۸ درصد در مقایسه با سال ۲۰۱۹ کاهش یافت و به ۱۹۳.۴ میلیون تن رسید که پایینترین میزان در پنج سال اخیر بود. کاهش مصرف سالانه نفت در هند از سال ۱۹۹۹ تاکنون مشاهده نشده بود. مصرف سوخت‌های مایع در هند که سومین واردکننده بزرگ نفت در جهان است، پس از آغاز قرنطینه ملی در مارس ۲۰۲۰ درصد کاهش پیدا کرد و این کاهش به کاهش چشمگیر پالایش نفت و فعالیت در کارخانه های پتروشیمی منجر شد. محدودیتهای قرنطینه به اقتصاد هند آسیب زد و با بزرگترین رشد منفی تولید ناخالص داخلی سالانه از سال ۱۹۵۲ تاکنون روبرو شد. نارندرا مودی، نخست وزیر هند برای بیرون بردن سومین اقتصاد بزرگ آسیا از رکود، اکثر محدودیتهای وضع شده را تسهیل کرده است. با تسهیل محدودیتهای تقاضا برای نفت در این کشور بهبود پیدا کرده و مصرف ماهانه سوخت‌های مایع که معیاری برای

نوبت دوم

تجدید مرتبه اول فراخوان مناقصه

عمومی (یک مرحله‌ای)



شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد
(S.G.P.C.)

۱- شماره و موضوع مناقصه: تجدید مرتبه اول مناقصه شماره ۹۹۰۳۶۲ (ایجاد و نگهداری فضای سبز و تنظیفات معابر و اماکن متعلق به شرکت در سرخس به مدت دو سال) با شماره فراخوان ۲۰۹۹۰۹۲۱۳۴۰۰۰۰۶۲ در سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد).

۲- نام و نشانی مناقصه گزار: استان خراسان رضوی-کیلومتر ۱۶۵ جاده مشهد/سرخس-شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد.

۳- شرایط مناقصه گر: کلیه شرکت‌های دارای حداقل رتبه ۷ (هفت) گواهینامه تایید صلاحیت اداره تعاون، کار و رفاه اجتماعی در کدهای فعالیت ۴-خدمات عمومی و کد فعالیت، ۵-نگهداری و خدمات فضای سبز (دارا بودن گواهی صلاحیت در هر دو کد اعلام شده الزامی می باشد).

۴- مهلت و آدرس دریافت اسناد: حداکثر تا ساعت ۱۲ مورخ ۹۹/۱۱/۰۱، متقاضیان می توانند از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (سامانه ستاد) به آدرس <https://www.setadiran.ir> اسناد مناقصه را دریافت و در مناقصه شرکت نمایند. لازم به ذکر است کلیه مراحل برگزاری مناقصه از دریافت و تحویل اسناد مناقصه تا ارسال دعوتنامه و سایر مراحل مناقصه، از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (سامانه ستاد) انجام خواهد شد، متقاضیان بعد از دریافت اسناد مناقصه می بایست حداکثر تا ساعت ۱۲ مورخ ۹۹/۱۱/۱۴ اسناد مناقصه تکمیل شده را به همراه مدارک مورد نیاز در سامانه مذکور بارگزاری و ارسال نمایند.

۵- میزان و نوع تضمین شرکت در مناقصه: مبلغ ۴,۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال (چهار میلیارد و سیصد میلیون ریال) از انواع تضامین مجاز اعلام شده در آیین نامه تضمین معاملات دولتی می باشد.

۶- زمان گشایش پاکت ها: پاکت های مناقصه راس ساعت ۱۰ مورخ ۹۹/۱۱/۱۵ در حضور پیشنهاد دهندگان و با حداقل ۲ پیشنهاد قیمت گشایش خواهد یافت.

روابط عمومی
شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد

شماره مجوز: ۱۳۹۹،۵۸۶۳

مهندس ابوالفضل عزیزی، مدیر منابع انسانی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس تاکید کرد:

برنامه جدی هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس برای جذب نیروی انسانی از طریق آزمون



کارفرمایی و بخش پیمانکاری و شرکتی که مجموعاً ۸۳۰۰ نفر در پتروشیمی بندر امام مشغول به خدمت هستند که اکثر آنها بومی هستند و مشغول به کار هستند و این آزمون هم کمک می کند و یک تعداد جدیدی وارد به چرخه ی تولید می شوند.

وی به مردم بومی و متقاضیان استخدام توصیه کرد که اعتماد به نفس داشته باشند. وی گفت: بومی های عزیز چیزی از سایر داوطلبین سایر شهرهای کشور کم ندارند و می توانند با مطالعه و با یک رقابت برابر سهم بیشتری با توجه به امتیاز ویژه ای که قرار گرفته برای آنها (یک و چهار دهم) موفق بشوند و انشا... در خدمتشان در پتروشیمی بندر امام در آینده باشیم.

مهندس محمدی در مورد شرایط حضور بانوان در این آزمون تصریح کرد: ما نیروی انسانی مناسب بر اساس احراز مشاغل و شرایط جذب می کنیم، ما در بحث مهندسی شیمی برای مشاغل بهره برداری و نوبت کار بهره برداری حوزه ی بهره برداری کار به صورت نوبت کاری انجام می شود و این شرایط واقعا برای انجام کار نیاز به شرایط خاص و ویژه ای دارد که بر اساس تجربیاتی که ما تاکنون در صنعت پتروشیمی داشتیم، عملاً جذب نیروی زن برای شغل بهره برداری به صورت اجرایی امکان پذیر نیست ولی خوب خوشبختانه ما در سایر مشاغل با اینکه این مشاغل جزء حوزه های فنی و تخصصی و حتی تعمیراتی بوده اند سهمیه برای زن و مرد در نظر گرفته شده و این نشان دهنده این است که این خواست وجود داشته در این آزمون بندر امام که ما حضور بانوان را تشویق می کنیم، اما به لحاظ شرایط خاص این شغل که بسیار شغل سخت و خاصی است انجام آن نیازمند به هم قوای جسمی و هم حضور شرایطی در زمانی خارج از منزل دارد. به هر صورت در مجموع برای شغل بهره برداری مجبور شدیم که جذب نیروی خانم در نظر نگیریم.

ما هم با استفاده از نظرات مشاورین و متخصصین یک راهکار قانونی برای این مطلب پیدا کردیم که بتوانیم این ضریب را در حد یک و چهار دهم بیاوریم که واقعا یک ضریب بی نظیر است. کمتر آزمونی به ویژه در سطح صنعت نفت با ضریب یک و چهار دهم بومی در نظر گرفته شده است. این ضریب واقعا نگاه هلدینگ خلیج فارس و مدیریت ارشد آن به منطقه ماهشهر بوده و بخشی از مسئولیت های اجتماعی بوده که این شرکت به عهده گرفته که انجام بدهد و انصافاً نگاه ما این است که حداکثر تعداد قبول شدگان از منطقه ی ماهشهر یا از استان خوزستان باشند و از منطقه ی بومی باشند، منتها خودشان هم باید انشا... تلاش بکنند و با مطالعه ی بیشتر دروس، با زمانی که الان تا یک ماه دیگر در اختیار دارند تلاش بکنند که بتوانند خودشان را از لحاظ درسی و هم در آزمون کتبی و هم در آزمون مصاحبه تقویت بکنند و حضوری بتوانند حد نصاب لازم را کسب کنند.

مهندس علیرضا محمدی، مدیر منابع انسانی شرکت سهامی پتروشیمی بندر امام:

به دنبال جایگزینی نیروها و خون تازه ای در پتروشیمی بندر امام هستیم، مهندس علیرضا محمدی، مدیر منابع انسانی شرکت سهامی پتروشیمی بندر امام نیز گفت: جدای از آزمون استخدامی که ما از منتها پیش به دنبالش بودیم از منتها پیش به دنبال جایگزینی نیروها و خون تازه ای در پتروشیمی بندر امام بوده ایم. خوشبختانه این به نتیجه رسید و این آزمون قرار است برگزار بشود. جای خیلی خوشحالی و خرسندی است که این کار دارد انجام می شود. پتروشیمی بندر امام با توجه به اینکه یکی از بزرگترین پتروشیمی ها است و وظیفه خویش در جذب نیروی انسانی و به کارگیری نیروی انسانی در منطقه را به خوبی ایفا کرده است. ما در دو بخش نیروی انسانی داریم. بخش

قانونی داریم که بتوانیم تمام نیروها را به صورت صرف بومی جذب کنیم. علاوه بر این در ماده ۴۱ قانون مدیریت خدمات کشوری هم این ممنوعیت تصریح شده است. یعنی ما دو خط قرمز طرحها جذب شده اند، امیدواریم در آینده ی نزدیک بتوانیم آزمون استخدامی شرکت یادآوران خلیج فارس برگزار کنیم که در منطقه جغیر اهواز است و همین طور آزمون شرکتهای دیگرمان در عسلویه مثل صدف عسلویه و سایر طرحها که امید است به لطف خدا و یاری دوستان این نیروها تأمین بشود.

مهندس عزیزی در مورد جذب نیروی انسانی در پتروشیمی بندر امام نیز تصریح کرد: میانگین سنی نیروی انسانی در پتروشیمی بندر امام بالاست. پتروشیمی بندر امام یکی از اولین و پیشکسوت ترین و قدیمی ترین پتروشیمی ها سطح کشور است. این شرکت در حال حاضر ۳۵۰۰ نفر نیروی مستقیم دارد و تعدادی از این نیروها به زمان بازنشستگی نزدیک شده اند. برای اینکه این نیروها را جایگزین کنیم راههای مختلفی وجود داشت. می توانست از مجموعه نیروهای موجود باشد و می توانستیم از این طریق تأمین کنیم. ولی در جهت ایجاد اشتغال در کشور و به کارگیری نیروهای منطقه ی ماهشهر، مدیریت ارشد هلدینگ خلیج فارس، مجوز برگزاری این آزمون را دادند که ما بتوانیم در قالب آزمون، این نیروها را برای پتروشیمی بندر امام تأمین کنیم.

وی در پاسخ به سوالی که چرا آزمون استخدامی به صورت سراسری برگزار شده است، اظهار کرد: هیچ قانون مصوبی در مجلس شورای اسلامی و قانون اساسی مبنی بر اینکه بتوانیم این مجوز را داشته باشیم که صرفاً از نیروهای ثالث و بومی منطقه استفاده کنیم، وجود ندارد. بند شش اصل ۲۸ قانون اساسی و بند ۹ اصل ۳ قانون و در واقع ما محدودیت و معذوریت

فارس این ظرفیت را دارد که بتواند تعداد زیادی از جوانهای مستعد و نخبه را در خودش جا بدهد و اینها بتوانند آینده ی این صنعت را بسازند. به طور مشخص علاوه بر این مواردی که تا حالا در طرحها جذب شده اند، امیدواریم در آینده ی نزدیک بتوانیم آزمون استخدامی شرکت یادآوران خلیج فارس برگزار کنیم که در منطقه جغیر اهواز است و همین طور آزمون شرکتهای دیگرمان در عسلویه مثل صدف عسلویه و سایر طرحها که امید است به لطف خدا و یاری دوستان این نیروها تأمین بشود.

مهندس عزیزی در مورد جذب نیروی انسانی در پتروشیمی بندر امام نیز تصریح کرد: میانگین سنی نیروی انسانی در پتروشیمی بندر امام بالاست. پتروشیمی بندر امام یکی از اولین و پیشکسوت ترین و قدیمی ترین پتروشیمی ها سطح کشور است. این شرکت در حال حاضر ۳۵۰۰ نفر نیروی مستقیم دارد و تعدادی از این نیروها به زمان بازنشستگی نزدیک شده اند. برای اینکه این نیروها را جایگزین کنیم راههای مختلفی وجود داشت. می توانست از مجموعه نیروهای موجود باشد و می توانستیم از این طریق تأمین کنیم. ولی در جهت ایجاد اشتغال در کشور و به کارگیری نیروهای منطقه ی ماهشهر، مدیریت ارشد هلدینگ خلیج فارس، مجوز برگزاری این آزمون را دادند که ما بتوانیم در قالب آزمون، این نیروها را برای پتروشیمی بندر امام تأمین کنیم.

وی در پاسخ به سوالی که چرا آزمون استخدامی به صورت سراسری برگزار شده است، اظهار کرد: هیچ قانون مصوبی در مجلس شورای اسلامی و قانون اساسی مبنی بر اینکه بتوانیم این مجوز را داشته باشیم که صرفاً از نیروهای ثالث و بومی منطقه استفاده کنیم، وجود ندارد. بند شش اصل ۲۸ قانون اساسی و بند ۹ اصل ۳ قانون و در واقع ما محدودیت و معذوریت

فرآیند آزمون استخدامی شرکت سهامی پتروشیمی بندر امام رسماً از روز بیست و سوم دی ماه آغاز شد. مهندس ابوالفضل عزیزی، مدیر منابع انسانی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در مورد کلیات برنامه ی این آزمون توضیحاتی را ارائه کرد. وی گفت: یکی از وظایف مدیریت ارشد هر سازمان تأمین نیروی انسانی مناسب و کارآمد و در زمان مناسب برای شرکت است. این یکی از وظایف اصلی مدیریت هر سازمان، مدیریت منابع انسانی است. درواقع در بحث نیروی انسانی مناسب منظور این است که ما بتوانیم نیروهای انسانی را برای سازمان تأمین کنیم که به لحاظ احراز شرایط شغلی در سطح مطلوب و مورد نظر باشند و همچنین به لحاظ حوزه ی رفتاری و روانشناختی نیز بتوانند با استانداردهای مورد نظر تطابق داشته باشند. وی در ادامه تصریح کرد: هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس در کنار شرکتهای تولیدی و طرحهای نیاز به این دارد که بتواند برای این طرحهایی که در دست اقدام است، نیروهای انسانی اش را تأمین کند و همین طور برای شرکتهایی که در حال تولید هستند و در حال بهره برداری هستند هم نیروهای مورد نیازش را بتواند تأمین بکند.

مهندس عزیزی، مدیر منابع انسانی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس درباره تجربیات هلدینگ در بحث تأمین نیروی انسانی تصریح کرد: در رابطه با طرحها، خوشبختانه تجربه ی خیلی خوبی در هلدینگ خلیج فارس تجمع شده است. همانطور که مستحضر هستید، آزمونهای متعددی را در هلدینگ خلیج فارس تاکنون داشته ایم. نمونه های آن آزمون بید بلند بوده که حدود سیصد نفر نیرو جذب شده است. آزمون لردگان و آزمون هنگام و آپادانا هم برگزار شده است و در آینده هم انشا... این نوید وجود دارد که ما برای طرحهای در دست اقدام نیروهای جدید جذب کنیم.

وی تصریح کرد: هلدینگ خلیج

با تصویب کمیسیون تلفیق بودجه مجلس وزارت نفت می تواند با انتشار اوراق مالی اسلامی در میدان های مشترک سرمایه گذاری کند

سخنگوی کمیسیون تلفیق بودجه مجلس این کمیسیون، برای سال آینده به وزارتخانه های نفت، نیرو و صمت مجوز داده می شود تا با انتشار ۳ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان اوراق مالی - اسلامی به صورت ریالی و ارزی برای سرمایه گذاری در طرح های نفت و گاز با اولویت میدان های مشترک و طرح های زیربنایی اقدام کنند.

رحیم زارع، در یک نشست خبری به تشریح مصوبه های کمیسیون تلفیق بودجه سال ۱۴۰۰ پرداخت و گفت: کمیسیون تلفیق بودجه سیاست ضدتورمی را در پیش گرفته است و ما به دنبال تصویب منابع پایدار برای دولت هستیم تا میزان تورم در سال آینده کاهش یابد. وی افزود: اگر ما منابع درآمدی بودجه را براساس همان پیش بینی دولت برای فروش روزانه ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه نفت در نظر می گرفتیم، می توانستیم ۱۵۰ هزار میلیارد تومان افزایش منابع درآمدی داشته باشیم، اما تلاش کردیم کسری منابع دولت را به نوعی جبران کنیم تا نرخ تورم در سال آینده نسبت به امسال کمتر شود. سخنگوی کمیسیون تلفیق بودجه مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: براساس مصوبه این کمیسیون به بانک های تجاری و تخصصی اجازه داده شد مبلغ ۳ میلیارد دلار تسهیلات به صورت ارزی - ریالی به سرمایه گذاران بخش های خصوصی، تعاونی و نهادهای عمومی غیردولتی برای طرح های توسعه ای بالادستی نفت و گاز با اولویت میدان های مشترک و برای افزایش ضریب بازیافت مخازن و احیای میدان های قدیمی و جمع آوری گازهای همراه بدون انتقال مالکیت نفت و گاز موجود در مخازن و تولیدی آنها و طرح های توسعه ای و زیربنایی سازمان های توسعه ای بخش صنعت و معدن و بخش برق با مشارکت ۵۱ درصدی بخش های خصوصی و تعاونی با اولویت مناطق محروم و کمتر توسعه یافته براساس مزیت های منطقه ای اقدام کنند. زارع عنوان کرد: براساس مصوبه این کمیسیون، به دولت اجازه داده شد ۳۰ هزار میلیارد تومان از محل اوراق مالی - اسلامی بابت پرداخت طلب پیمانکاران اختصاص دهد و از محل ۳۵ هزار میلیارد تومان اوراق برای تهاتر هم ۵۰ درصد برای اشخاص حقیقی، حقوقی، خصوصی و تعاونی و ۵۰ درصد برای تهاتر نهادهای عمومی، دولتی، بانک ها و شرکت های دولتی تابع وزارتخانه ها و شرکت آب و فاضلاب و شرکت ملی نفت تخصیص دهد که از این ۳۵ هزار میلیارد تومان، مبلغ ۱۵۰۰ میلیارد تومان هم برای ستاد اجرایی فرمان حضرت امام (ره) به منظور تهاتر مطالباتش از دولت در نظر گرفته شد. وی گفت: به وزارتخانه های نفت، نیرو و صمت مجوز داده شد با انتشار ۳ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان اوراق مالی - اسلامی به صورت ریالی و ارزی برای سرمایه گذاری در طرح های نفت و گاز با اولویت میدان های مشترک و طرح های زیربنایی اقدام کنند. سخنگوی کمیسیون تلفیق بودجه مجلس اظهار کرد: در همین حال به دولت مجوز داده شد به پشتوانه دارایی های خود تا سقف ۳ میلیارد دلار اوراق مالی - اسلامی به صورت ارزی - ریالی و با تصویب هیئت وزیران توسط وزارت نفت برای بازپرداخت اصل و سود اوراق ارزی - ریالی سررسید شده تسهیلات بانکی و بازپرداخت بدهی های سررسید شده به پیمانکاران، قراردادهای متقابل منتشر کند.

رئیس کمیته نفت کمیسیون انرژی مجلس: صیانت از مخازن نفت و گاز، راهکار کاهش وابستگی به نفت است

رئیس کمیته نفت و پتروشیمی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: یکی از راه های کاهش وابستگی به نفت، صیانت از مخازن نفت و گاز است.

حسین حسین زاده، در آیین امضای قرارداد مرحله سوم طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت، اظهار کرد: کمیسیون انرژی مجلس از نیروهایی متخصص، باتجربه و جوان شکل گرفته، بنابراین شرایط بخش نفت و انرژی کشور را به خوبی درک می کند و آماده است در بخش های مختلف در حوزه نفت و انرژی با دولت همکاری کند. وی افزود: ایران با توجه به دارا بودن ذخایر عظیم انرژی یکی از کشورهای ثروتمند دنیا در این زمینه محسوب می شود و این موضوع کار ما را بسیار سخت می کند. رئیس کمیته نفت و پتروشیمی کمیسیون انرژی مجلس تصریح کرد: وابستگی ما به نفت در بیش از ۱۰۰ سال اخیر سبب شده است که بودجه سالانه ما نیز به نفت وابسته باشد. حسین زاده تاکید کرد: در سال ۹۶ به دلیل تحریم ها، صادرات نفت ایران چهار چالش شد و بیش از ۸۰ درصد صادرات از این حوزه کاهش یافت و شاهد تورم ناگهانی بومی، بنابراین یکی از این راه های کاهش وابستگی به نفت صیانت از مخازن نفت و گاز است. وی به اهمیت صیانت از مخازن نفت و گاز اشاره کرد و گفت: هرچقدر بیشتر بتوانیم میدان های مشترک با کشورهای همسایه را توسعه دهیم افزون بر افزایش تولید، دیپلماسی انرژی را هم تقویت می کنیم و قدرت چانه زنی مان در مجامع بین المللی بالا می رود. نماینده لارستان در مجلس استفاده از ظرفیت جوانان و نخبگان در صیانت از مخازن نفت و گاز را با اهمیت دانست و اظهار کرد: طرح های جلوگیری از خام فروشی در نفت، گاز و پتروشیمی که مدنظر مقام معظم رهبری نیز هست باید به سمت تکمیل زنجیره ارزش افزوده در بخش پایین دست حرکت کند.