



معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی خبر داد:

تحول در اقتصاد غرب ایران با اجرای طرح GTPP اسلام آباد غرب

ساخت طرح GTPP در منطقه اسلام آباد غرب که عملیات اجرایی آن به زودی آغاز می‌شود، به تحول در اقتصاد، صنعت و اشتغال غرب کشور منجر خواهد شد

شماره
۷۷۷

دانش نیفت

در همایش آنلاین پنجمین دوره جایزه ملی مدیریت اعلام شد:

۱۴ تندیس نقره‌ای و
۸ تندیس برنز سهم
شرکت‌های ایرانی حاضر
در پنجمین دوره جایزه
ملی مدیریت انرژی



نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

امارات ۵ درهم

۷۰۰۰ تومان

شنبه ۶ اردیبهشت ماه ۱۳۹۹ - ۲۵ آوریل ۲۰۲۰ - سال پانزدهم

همه اقتصادهای مغرور و مدعی دنیا
در ناامیدی و سقوط تولیدکنندگان نفت در اضطراب؛

شگفتانه ویروسی کرونا

با گفتمان و یادداشت‌هایی از
سعید خوشرو، محمدعلی خطیبی
محمد رضا اکبری و فریدون برکشلی

صفحات ۸۰۲ و ۹

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران خبر داد:

شناسایی و اولویت‌بندی تمام حوضه‌های رسوبی کشور

مشکین فام خبر داد:

۲۲ ماموریت برای شرکت نفت و گاز پارس در سال جدید

در صورت مساعد بودن شرایط جوی:

مدیرعامل گروه پتروپارس:

حفاری ۵ حلقه چاه فاز ۱۱

پارس جنوبی اواخر بهار آغاز می‌شود

اولویت‌های زیست محیطی در منطقه غرب کارون تشریح شد:

واکاوی برنامه‌های نگهداشت

و افزایش تولید اروندان در سال ۹۹

مهندس تقی صانعی، مدیرعامل شرکت پتروشیمی نوری خبر داد:

تحقق ۹۷ درصدی ظرفیت اسمی

تولید پتروشیمی نوری در سال ۹۸

یادداشت‌های تحلیلی



توسعه فرصت‌های
شغلی در مناطق
نفت خیز جنوب

مهندس احمد محمدی



لزوم حمایت از صنعت
پتروشیمی با هدف
کاهش خام‌فروشی

محمدعلی و کبلی



همکاری با
مجموعه‌های نو آور در
مدیریت دارایی‌های
فیزیکی صنعت نفت

محمد کاظم بورجهرمی



پالایشگاه گاز بیدبلند؛
ممتاز در زمینه اقدام‌های
زیست محیطی

علی محمد پوررضا



مبنای طرح جامع انرژی؛
تداوم خام‌فروشی یا
سیاست گذاری؟

دکتر یدالله سیوچی

رئیس جمهوری:

کاهش قیمت نفت کمترین تأثیر را بر اقتصاد ایران می گذارد

را از یکم ماه مه حدود ۱۰ میلیون بشکه در روز کاهش دهند. وی با اشاره به اینکه اگر این توافق از یکم ماه مه و به طور ۱۰۰ درصد اجرایی شود آرامش به بازار نفت آرام و تدریجی باز خواهد گذاشت، تصریح کرد: آنچه مهم است اینکه بازار این مقدار کاهش تولید نفت (حدود ۱۰ میلیون بشکه در روز) را با توجه به شرایط بازار، وضع ذخایر و تقاضا و نامعین بودن بحران کرونا کافی ندانسته است. وزیر نفت با بیان اینکه قیمت نفت برنت دریای شمال دیروز به ۲۰ دلار و سید نفتی اوپک به ۱۴ دلار و ۵۰ سنت رسید که سالها بود بازار چنین قیمت‌هایی را تجربه نکرده بود، افزود: این نشان‌دهنده عمق مشکلاتی است که باید به سرعت و با کاهش تولید جدید آن را برطرف کرد. زنگنه موفقیت در این عرصه را به اقدام‌های اعضای غیر اوپک به‌ویژه تولیدکنندگانی که هیچ تعهدی تاکنون به‌عهده نگرفته‌اند مانند تولیدکنندگان نفت شیل در آمریکا و کانادا منوط دانست و گفت: این شرایط یک بحران عمومی است و باید به‌صورت جهانی مدیریت شود، بنابراین تنها اوپک نمی‌تواند این مشکل را حل کند و اگر همه تولیدکنندگان نفت در این زمینه مشارکت نکنند به‌طور طبیعی از طریق بازار تنبیه خواهند شد. وی به ورشکستگی زیاد می‌کنیم و این موضوع بحران در بازار نفت را تشدید و عمق آن را زیاد کرد.



رئیس جمهوری گفت: در شرایط کنونی هر کشوری بیشتر به نفت خام متکی بوده است شرایط آن سخت‌تر شده، اما از آنجا که اتکای ما به نفت خواسته یا ناخواسته یا با اراده خود یا با تحمیل دشمن کمتر شده است، به‌طور حتم خسارت‌های ما کمتر خواهد بود.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، روز چهارشنبه، سوم اردیبهشت‌ماه در نشست هیئت دولت با تشکر از همه دستگاه‌ها برای مقابله با ویروس کرونا گفت: در روزهای سخت کرونا همه پای کار بودند، از همان روزهای پایانی اسفند و یکم فروردین‌ماه که روزهای اوج بیماری بود همه پای کار آمدند و مشغول فعالیت شدند. وی با بیان اینکه امروز تمام جهان از لحاظ اقتصادی و اداره کشور دچار مشکل شده‌اند، افزود: چه کسی فکر می‌کرد که یک ویروس این‌گونه بتواند اقتصاد را بالا و پایین کند و پیش‌بینی‌های اقتصادی را از بین ببرد. این ویروس در بعضی از امور مثل سفر و گردشگری و حمل‌ونقل شرایط ویژه‌ای در دنیا ایجاد کرده است. شرایط امروز در نفت و فروش و قیمت آن کم‌نظیر بوده است که در عرض چند ماه اینگونه سیر نزولی در قیمت و تقاضای در دنیا داشته باشیم. رئیس‌جمهوری تصریح کرد: همه کشورهای نفت‌خیز از جمله ما ضرر می‌کنند، البته ضرر بعضی‌ها خیلی بالاست و ضرر ما خیلی کمتر. امروز دیدیم که بعضی‌ها تیرهایی را انتخاب کردند مثل اینکه این اتفاق یک موفقیت بزرگ برای ما بوده و یک شکست بزرگ برای بعضی‌ها است، در حالی که برای

(اوپک) که فروردین‌ماه برگزار شد ۱۱ میلیون بشکه افزایش یافت و پیش‌بینی شده است بازار نفت در سه ماه دوم امسال (میلادی) با ۱۴ میلیون بشکه مازاد عرضه روبه‌رو شود. وزیر نفت با اشاره به اینکه سقوط قیمت نفت را شیوع ویروس کرونا عنوان و اظهار کرد: با شیوع این ویروس صرف فرآورده‌های نفتی به‌شدت کاهش یافته و بخش مهمی از صنعت هوایی جهان تعطیل و حمل‌ونقل دچار اختلال شده است. در این شرایط پالایشگاه‌ها تولیدشان را کاهش داده‌اند و تقاضا برای نفت خام به‌شدت کاهش یافته است. وی برآورد اولیه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) از مازاد عرضه در سه ماه نخست سال ۲۰۲۰ را روزانه ۳ میلیون بشکه عنوان کرد و گفت: این برآورد در نشست اخیر کشورهای عضو و غیرعضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت

همه مشکل ایجاد کرده است. روحانی عنوان کرد: هر کشوری بیشتر به نفت خام متکی بوده شرایطش سخت‌تر شده است، اما از آنجا که اتکای ما به نفت خواسته یا ناخواسته یا با اراده خود یا با تحمیل دشمن کمتر شده است به‌طور حتم آسیب‌های ما کمتر خواهد بود. وی به شرایط امروز آمریکا اشاره کرد و گفت: آمریکایی‌ها امروز در درمان بیماری و بیکاری و استخراج نفت (شیل) اولی خود گرفتار هستند، آنها روزی خود را همه کاره دنیا می‌دانستند، اما امروز جزو کشورهای گرفتار دنیا هستند.

برای بقا باید با هم همکاری کنند، به‌ویژه تولیدکنندگانی که هزینه بیشتری برای تولید نفت می‌پردازند. بیژن زنگنه روز چهارشنبه، سوم اردیبهشت‌ماه در حاشیه نشست هیئت دولت یکی از دلایل اصلی سقوط قیمت نفت را شیوع ویروس کرونا عنوان و اظهار کرد: با شیوع این ویروس صرف فرآورده‌های نفتی به‌شدت کاهش یافته و بخش مهمی از صنعت هوایی جهان تعطیل و حمل‌ونقل دچار اختلال شده است. در این شرایط پالایشگاه‌ها تولیدشان را کاهش داده‌اند و تقاضا برای نفت خام به‌شدت کاهش یافته است. وی برآورد اولیه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) از مازاد عرضه در سه ماه نخست سال ۲۰۲۰ را روزانه ۳ میلیون بشکه عنوان کرد و گفت: این برآورد در نشست اخیر کشورهای عضو و غیرعضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت

زنگنه با بیان اینکه مخازن ذخیره‌سازی با مقدار نفت مازادی که وارد بازار شد، پر شده است و باید از بازار جمع شود، اظهار کرد: کشورهای عضو و غیرعضو اوپک در نشست اخیر خود (۲۴ فروردین‌ماه) توافق کردند تولید نفت خود

مقدار کاهش تولید کافی نیست

زنگنه: حل مسائل بازار نفت نیازمند همراهی جهانی است

در صورت مساعد بودن شرایط جوی:

مدیرعامل گروه پتروپارس: حفاری ۵ حلقه چاه فاز ۱۱ پارس جنوبی اواخر بهار آغاز می‌شود

در صورت متعادل بودن شرایط آب و هوایی، اواخر خردادماه یا اوایل تیرماه حفاری چاه‌های فاز ۱۱ را شروع می‌کنیم. مسعودی دلیل تأخیر در بارگیری جکت فاز ۱۱ پارس جنوبی را شیوع ویروس کرونا و دستورعمل‌های ابلاغی برای جلوگیری از شیوع این ویروس عنوان کرد و افزود: فعالیت‌های مربوط به بارگیری این جکت که در جزیره قشم قرار دارد، اکنون آغاز شده است. وی درباره اولویت‌های امسال گروه پتروپارس هم اظهار کرد: همه طرح‌هایی که به این شرکت سپرده شده از جمله فاز ۱۱ پارس جنوبی، بلال، فرژاد و... برای این شرکت مهم است و کار آنها نیز به موازات هم پیش خواهد رفت. توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی پس از خروج شرکت‌های توتال فرانسه و شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت چین (سی‌ان‌بی‌سی‌آی) چین به‌طور کامل به شرکت پتروپارس سپرده شده است.



مدیرعامل گروه پتروپارس، شیوع ویروس کرونا را در اواخر سال ۹۸ مهم‌ترین دلیل تأخیر در بارگیری جکت فاز ۱۱ پارس جنوبی عنوان کرد و گفت: حفاری پنج حلقه چاه این فاز پس از نصب این جکت اواخر بهار یا اوایل تابستان انجام می‌شود.

حمیدرضا مسعودی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا با بیان اینکه عملیات ساخت جکت فاز ۱۱ پارس جنوبی تکمیل شده است و اکنون مراحل مقدماتی بارگیری در حال انجام است، تصریح کرد: امیدواریم عملیات بارگیری این جکت نیمه اردیبهشت‌ماه انجام شود. وی با اشاره به اینکه پس از بارگیری و رسیدن این جکت به آب‌های خلیج فارس عملیات نصب آغاز می‌شود، گفت: حفاری پنج حلقه چاه این فاز نیز پس از نصب جکت آغاز خواهد شد. مدیرعامل گروه پتروپارس درباره زمان آغاز حفاری چاه‌های فاز ۱۱ میدان مشترک پارس جنوبی اظهار کرد:

خبر مهم

مدیریت موفق مهندس جعفر ربیعی در هلدینگ خلیج فارس؛
رکورد تولید «بنزن» و «پارازالین» در
پتروشیمی ایران شکسته شد



پس از ثبت رکوردهای جدید تولید «استاینر منومر» در پتروشیمی پارس، محصولات زنجیره «پلی‌اتیلن ترفتالات» در پتروشیمی تندکوبان، رکورد تولید «بنزن» و «پارازالین» هم در پتروشیمی نوری از شرکت‌های زیر مجموعه هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس شکسته شد. نشریه دانش نفت برای مهندس جعفر ربیعی، مدیرعامل موفق هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس و همچنین مهندس تقی صانی، مدیرعامل شرکت پتروشیمی نوری که از مدیران جهادگر زیر مجموعه این هلدینگ است، تداوم و استمرار این موفقیت‌ها را آرزومند است. بی‌تردید کسب این دستاوردهای درخشان در سخت‌ترین روزهای اقتصادی و اوج تحریم‌های ناجوانمردانه بسیار ارزشمند و بی‌بدیل است.

اولویت‌های کاری نفت و گاز گچساران در سال جهش تولید



شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران افزود: رفع نواقص و راه‌اندازی مخازن، پیگیری و تسریع در احداث پروژه‌های فرآیندی در واحدهای نمک‌زدایی، تعمیر توربین‌ها و راه‌اندازی تلمبه‌خانه نفت خام از دیگر برنامه‌های این شرکت در سال ۹۹ است. صیدالی از تولید و ارسال مقادیر زیادی گاز مایع به پتروشیمی بندر امام در آینده نزدیک خبر داد و گفت: صنعت نفت همسو با فعالیت در جبهه اقتصادی تولید پایدار، در خدمت‌رسانی به جامعه و مردم محیط‌های پیرامونی در حد توان و چارچوب مقررات تلاش می‌کند. وی گفت: رعایت پروتکل بهداشتی و فاصله‌گذاری اجتماعی در محیط کار و تدابیر لازم برای حفظ سلامت کارکنان تا شکست کامل ویروس کرونا از مهم‌ترین برنامه‌های این شرکت در سال جدید به شمار می‌رود.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران، اولویت‌های کاری امسال این شرکت را برشمرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، هوشنگ صیدالی تصریح کرد: برنامه‌های عملیاتی و اجرایی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران در قالب ۲۹ طرح هدف‌گذاری شده است که با تلاش کارکنان تا پایان سال برای به ثمر رساندن آن کوشش مضاعف خواهیم داشت. وی گفت: پیگیری و راه‌اندازی پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل به‌منظور تامین خوراک پالایشگاه بیدینداز از برنامه‌های امسال خواهد بود که مقداری از گازهای جمع‌آوری شده برای فشارافزایی و تزریق در میدان‌های گچساران و بی‌بی حکیمه مصرف خواهد شد. مدیرعامل

یادداشت

**بزرگترین تولیدکننده نفت جهان به «چه کنم چه کنم» افتاده است
ویروس نفت گروناست!**

محسن آقایی



کرونا ویروس به بازار نفت رحم نکرده است. حتی سعودی‌ها به عنوان بزرگترین تولیدکننده نفت جهان به «چه کنم چه کنیم» افتاده است. بازار نفت آمریکا هفته گذشته رسماً به فنا رفت و در نبود تقاضا و مخازن ذخیره سازی، به منفی ۴۰ دلار در هر بشکه فروش رفت، بدان معنا که تولیدکنندگان بابت هر بشکه نفت خود یک پولی هم دادند تا نفت شان را ببرند که گرفتار بستن چاه نفت خود نشوند که در صورت بستن چاهها، به کلی از دایره تولیدکنندگان نفت خارج خواهند شد. بر این اساس، جنگ قیمت نفت عربستان سعودی با روسیه بازار را از نفت خام لبریز کرد و اکنون که تقاضا را کم و یافتن خریدار دشوار شده، بزرگترین صادرکننده اوپک ناچار شده است عمده این نفت را در دریا نگهداری کند. مقامات نفتی سعودی اظهار کرده اند که حداقل ۱۰ ابرنفتکش در سراسر جهان به عنوان ذخایر نفت شناور مورد استفاده قرار گرفته اند و بسیاری از آنها حامل نفت عربستان هستند که بدون خریدار در دریا سرگردان مانده و این کشور در تلاش برای مدیریت تبعات جنگ قیمت یک ماهه با روسیه است. عوامل بنیادین غیرمعمول بازار نفت باعث شد بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا همزمان با انقضای قراردادهای مه و آغاز معاملات قراردادهای ژوئن، روز دوشنبه گذشته برای نخستین بار در تاریخ به زیر صفر سقوط کند و روز سه شنبه روند نزولی قیمتها ادامه پیدا کرد اما این شاخص روز جاری ۲۰ درصد جهش یافت و آخرین بار با دو دلار و پنج سنت معادل ۱۸ درصد افزایش، در ۱۳ دلار و ۶۲ سنت در هر بشکه ایستاد. عربستان سعودی در مارس درست هنگامی که شیوع ویروس کرونا باعث تعطیلی بسیاری از اقتصادهای بزرگ جهان شده بود، تصمیم گرفت نفت ارزان بیشتری به بازار سرازیر کند. همزمان با سقوط باورنکردنی تقاضا، بسیاری از تولیدکنندگان جهان در نرخ عادی به نفت فروش پرداختند که باعث شده است مخازن نفت و کشتیها پر از نفت فروش نرفته شوند. اکنون تولیدکنندگان اوپک سرگرم مذاکره برای اجرای زودتر توافق کاهش تولید از تاریخ رسمی آن در اول ماه مه هستند. جنگ قیمت نفت میان عربستان سعودی و روسیه با توافق تاریخی اعضای گروه اوپک پلاس برای کاهش تولید ۹.۷ میلیون بشکه در روز در ماههای مه و ژوئن و ادامه محدودیت عرضه تا دو سال آینده به پایان رسیده اما تبعات آن باقی مانده است. طبق آمار مقامات سعودی، حدود ۸۰ ابرنفتکش از ۷۵ ابرنفتکش جهان اکنون به عنوان مخازن نفتی شناور مورد استفاده قرار گرفته اند و طبق آمار شرکت کپلر، میزان نفت ذخیره شده در دریا در هفته منتهی به ۱۹ آوریل، ۲۱ میلیون بشکه رشد کرد و به ۱۴۷.۶ میلیون بشکه رسید. یک مقام ارشد شرکت آرامکو سعودی اظهار کرده که عربستان با وضعیتی روبروست که ممکن است ناچار شود بخشهای از تولید غوار و سایر میدانی نفتی را به دلیل نبود خریدار، تعطیل کند. فارغ از این که چه سطحی از نفت تولید شود، حقیقت این است که خریداران جایی برای نگهداری نفت ندارند. حادث شدن بحران کمبود فضای ذخیره سازی، تولیدکنندگان را ناچار کرده است تدابیر جدیدی را بررسی کنند تا ریزش دوباره قیمتها را مهار کنند. شماری از وزیران نفت اوپک و غیراوپک روز سه شنبه یک کنفرانس اضطراری برای مذاکره درباره تحولات بازار نفت و راههای اجرای سریعتر توافق کاهش تولید به جای شروع آن از اول ماه مه برگزار کردند. طبق آمار وب سایت فلیت مون، حداقل چهار نفتکش حامل نفت عربستان که اواخر مارس این کشور را ترک کردند، از اول آوریل در سواحل مصر، سنگاپور و مالزی بدون داشتن مقصد نهایی متوقف مانده اند. بر اساس گزارش وال استریت ژورنال، حداقل ۱۸ ابرنفتکشی که عربستان برای صادرات نفت کرایه کرده، قرار است ماه میلادی آینده به آمریکا برسند که اکنون تحت قرنطینه ای قرار دارد که در زمان فروش نفت در مارس وجود نداشت. طبق یادداشت شرکت کانادایی آر بی سی، ۱۰ میلیون ظرفیت بدون استفاده مخازن نفت در کاشینگ اوکلاهاما که هاب معاملات نفت خام آمریکا است، احتمالاً در هفته‌های آینده پر می‌شود و بنابراین زمانی که کشتیهای حامل نفت عربستان به آمریکا می‌رسند، احتمالاً ناچار خواهند شد تغییر مقصد دهند یا تا زمان پیدا شدن خریدار، به عنوان مخازن شناور منتظر بمانند. در همین حال، بانک آمریکایی گلدمن ساکس پیش بینی کرد که قیمت نفت آمریکا به این زودی بهبود پیدا نخواهد کرد و چند هفته طول خواهد کشید. جفری کوری، مدیر بخش تحقیقات کالای بانک آمریکایی گلدمن ساکس به شبکه CNBC گفت: کاهش تولید نفت موضوع ساده ای نیست و زمان و هزینه می‌برد و شاید مهمتر از همه ممکن است چاه آسیب ببیند. تعطیلی یک چاه فوق العاده گران است و گاهی چاه برای همیشه آسیب می‌بیند. وی پیش بینی کرد که این روند تا اواسط ماه مه ادامه پیدا خواهد کرد. بر اساس گزارش اوایل پرایس، دولت فدرال آمریکا ظاهراً سرگرم مذاکره با ۹ شرکت برای کرایه فضا در ذخایر نفت استراتژیک این کشور است. این ذخایر ۷۱۳ میلیون بشکه نفت ظرفیت دارند و سطح استفاده از آنها در حال حاضر ۶۳۵ میلیون بشکه است.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران خبر داد:

شناسایی و اولویت‌بندی تمام حوضه‌های رسوبی کشور



مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اهمیت مطالعه و مدل‌سازی حوضه‌های رسوبی به‌عنوان یکی از فعالیت‌های زیربنایی برای تضمین اکتشافات در سال‌های آینده، گفت: مدیریت اکتشاف تمام حوضه‌های رسوبی در کشور را شناسایی و اولویت‌بندی کرده است و یکایک این حوضه‌ها با دقت مطالعه و با روش‌های جدید مدل‌سازی می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، سید صالح هندی با بیان اینکه سال گذشته مطالعه و مدل‌سازی حوضه‌های رسوبی دزفول و دشت آبادان تکمیل شد، اظهار کرد: این روند در امسال برای سایر حوضه‌ها ادامه می‌یابد، چراکه این اقدام موفقیت‌های آتی اکتشاف را تضمین می‌کند و ریسک‌های آن را کاهش می‌دهد. وی از برنامه‌ریزی برای آغاز حفاری هشت حلقه چاه جدید اکتشافی در سال جاری خبر داد و گفت: از این تعداد، شش حلقه در خشکی و دو حلقه در دریا حفاری می‌شود؛ حفاری پنج حلقه چاه نیز که سال گذشته آغاز شد، امسال ادامه می‌یابد. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران درباره دو حلقه چاه دریایی که در برنامه امسال حفاری اکتشافی قرار دارد، توضیح داد: یکی از چاه‌های

دریایی در منطقه سیری واقع شده که مدیریت اکتشاف آن را به‌طور مستقل حفاری می‌کند و حفاری چاه یلدا نیز با همکاری شرکت نفت و گاز پارس از هفته گذشته شروع شد که این همکاری بین اکتشاف و شرکت‌های توسعه‌ای و بهره‌برداری مبتنی بر نیاز تولید گاز در نوع خود بی‌نظیر است. هندی سال ۹۸ را در حوزه فعالیت‌های اکتشافی، سال پربراری توصیف کرد و گفت: پارسال

پارسال در مجموع ۱۸ هزار متر چاه اکتشافی در قالب ۶۰ دکل ماه حفر شد، به این معنا که هر ماه به‌طور میانگین پنج دکل حفاری فعال بود، همچنین حفاری چهار حلقه چاه اکتشافی به پایان رسید و به امسال منتقل شده است

در مجموع ۱۸ هزار متر چاه اکتشافی در قالب ۶۰ دکل ماه حفر شد، به این معنا که هر ماه به‌طور میانگین پنج دکل حفاری فعال بود، همچنین حفاری چهار حلقه چاه اکتشافی به پایان رسید و ادامه حفاری پنج حلقه چاه نیز به امسال منتقل شده است. وی ادامه داد: پیش‌بینی می‌شود امسال حفاری هشت حلقه چاه اکتشافی نهایی شود. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران

عملیات حفاری نخستین چاه اکتشافی «یلدا» آغاز شد

مدیر مهندسی نفت و گاز شرکت نفت و گاز پارس از آغاز عملیات حفاری نخستین حلقه چاه اکتشافی - تحدیدی در سازندهای کنگان و دالان بخش شرقی میدان گازی پارس جنوبی (ساختمان یلدا) خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت نفت و گاز پارس، علی اکبر ماجد اظهار کرد: به‌منظور حفظ تداوم برداشت از میدان گازی مشترک پارس جنوبی و نیز استفاده حداکثری از زیرساخت‌های موجود، به‌ویژه ظرفیت مازاد فراورشی طرح توسعه فاز ۱۲، مدیریت مهندسی نفت و گاز شرکت نفت و گاز پارس ارزیابی ساختارهای زمین شناسی واجد ظرفیت هیدروکربوری در حوزه جغرافیایی میدان پارس جنوبی را در دستور کار خود قرار داده است. وی افزود: در همین راستا، پس از انجام مطالعات اولیه و اخذ تاییدیه از شورای پورتفولیوی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، حفاری یک حلقه چاه اکتشافی - تحدیدی در ساختمان زمین‌شناسی دماغه شرقی میدان پارس جنوبی (ساختمان یلدا) در اولویت شرح فعالیت‌های این مدیریت در سال ۱۳۹۹ قرار گرفته است. مدیر مهندسی نفت و گاز شرکت نفت و گاز پارس از جمله اهداف حفر نخستین حلقه چاه در این محدوده در اکتشاف و توصیف لایه‌های نفتی، مخازن گازی کنگان و دالان و نیز سازندهای ماسه سنگی فراقان و زاکین عنوان کرد و گفت: در همین زمینه و پس از تدوین برنامه‌های فنی و انجام عملیات‌های ژئوفیزیک و ژئوتکنیک و نیز آماده‌سازی دستگاه حفاری پاسارگاد ۱۰۰ و استقرار آن در موقعیت ساختمان یلدا، عملیات حفاری این چاه از سوی شرکت نفت و گاز پارس و با نظارت و کارفرمایی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران آغاز شد.

دو حلقه چاه دریایی در برنامه امسال حفاری اکتشافی قرار دارد، یکی از چاه‌های دریایی در منطقه سیری واقع شده که مدیریت اکتشاف آن را به‌طور مستقل حفاری می‌کند و حفاری چهار حلقه چاه نیز با همکاری شرکت نفت و گاز پارس از هفته گذشته شروع شد که این همکاری بین اکتشاف و شرکت‌های توسعه‌ای و بهره‌برداری مبتنی بر نیاز تولید گاز در نوع خود بی‌نظیر است

اشتهای سیری ناپذیر چین برای واردات نفت خام به منظور ذخیره سازی

جای کاهش واردات، ذخایر خود را افزایش دهد. به نوشته این گزارش، دیگر کشورهای واردکننده نفت به آسانی، توانایی انتقال نفت وارداتی به ذخایر خود را به میزانی که چین می‌تواند، ندارند. به این معنی که آنها مجبورند میزان واردات را کاهش دهند. حتی کشورهایی با مخازن تجاری و راهبردی بزرگ نظیر آمریکا هم خواهند فهمید که حجم نفت در دسترس بسیار زیاد است و طی چند هفته و نه چند ماه، نفت در دسترس از میزان قضایی که برای ذخیره سازی وجود دارد، بیشتر خواهد بود. توانایی چین در برابر کردن ورودی به مخازن خود یعنی تقریباً ۲ میلیون بشکه در روز در یک بازه زمانی سه ماهه، نه تنها یک طرح و مدل نیست بلکه منحصر بفرد است. مقدار ورودی مخازن ذخیره سازی چین در سطح ۲ میلیون بشکه در روز، ۲۵ درصد بیش از کل مصرف نفت انگلستان، ششمین اقتصاد جهان است. همچنین احتمالاً چین به پر کردن ذخایر خود ادامه خواهد داد. به ویژه با توجه به سقوط قیمت‌ها از زمان شیوع ویروس کرونا که بیشتر کشورهای پیشرفته را در نوعی قرنطینه فرو برده است. روتیزر به نقل از آمارهای ریفرینتیو که کشتی‌ها را رهپایی می‌کند، نوشت چین احتمالاً در ماه جاری میلادی ۹.۳۵ میلیون بشکه نفت از طریق دریا وارد می‌کند که نسبت به ماه مارس برابر با ۸.۸ میلیون بشکه در روز بیشتر است. آمارهای ریفرینتیو بر اساس محموله‌های تخلیه شده، در انتظار تخلیه یا در مسیر حرکت یا در آستانه بارگیری تا پایان ماه است. واردات دریایی شامل حجم وارداتی از خط لوله روسیه و آسیای میانه نیست که حدوداً در ماه مارس ۸۴۳ هزار بشکه در روز بود. اشتیاق چین برای واردات نفت خام به منظور ذخیره سازی، احتمالاً یکی از اندک نقاط روشن برای صنعت نفتی است که در حال حاضر به شدت تحت فشار است. هرچند که این به تنهایی برای جبران کاهش حدود ۳۰ میلیون بشکه نفت در روز از مصرف جهان کافی نیست.

که صادرات سوخت پالایش شده در سه ماهه نخست امسال افزایش یافته و با ۹.۷ درصد رشد نسبت به مدت مشابه پارسال به ۱۸۰.۲ میلیون تن رسیده است. تفکیک انواع محصولات پالایش شده هنوز در دسترس نیست اما احتمالاً بخش عمده این افزایش برای بنزین و نفت سفید جت و دیزل بوده است. روی هم رفته، تصویری که از سه ماهه نخست چین دیده می‌شود این است که این کشور تصمیم گرفته به

رویتز طی گزارشی نوشت: چین در سه ماهه نخست امسال به جای کاهش واردات نفت، رقم ورودی به مخازن راهبردی را تقریباً دو برابر کرده است؛ در حالی که حتی مخازن نفتی آمریکا هم در حال پر شدن است، این اقدام از توانایی منحصر بفرد این کشور خبر می‌دهد.

با توجه به این که شیوع ویروس کرونا مصرف داخلی نفت در چین را کاهش داده است، چین به جای کاهش واردات، در سه ماهه نخست امسال نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۹، ذخیره سازی نفت خام را تقریباً ۲ برابر کرده است. چین آمارهای رسمی مقدار ورودی به ذخایر راهبردی و تجاریش را منتشر نمی‌کند اما می‌تواند با تفریق مقدار نفت خام پالایش شده پالایشگاه‌ها از مجموع نفت در دسترس هم از واردات و هم تولید داخلی، رقمی برآورد کرد. بر اساس آمارهای گمرک چین، این کشور در سه ماهه نخست امسال روزانه ۱۰.۲ میلیون بشکه نفت وارد کرده است. با توجه به اینکه مجموع نفت در دسترس در این سه ماهه ۱۳.۹۴ میلیون بشکه در روز بوده، تولید داخلی ۳.۷۴ میلیون بشکه در روز بوده است. همچنین ظرفیت پالایشگاه برای سه ماهه نخست امسال در چین معادل ۱۱.۹۶ میلیون بشکه در روز بوده است و این بدان معناست که ۱.۹۸ میلیون بشکه نفت در روز توسط پالایشگاه‌ها پالایش نشده است. انجام محاسبات مشابه برای سه ماهه نخست سال گذشته، واردات ۳.۸۳ میلیون بشکه در روز، تولید داخلی ۳.۸۴ میلیون بشکه در روز و پالایش ۱۲.۶



یادداشت

همکاری با مجموعه‌های نوآور در مدیریت
دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت

محمد کاظم پورچرمی

مدیر کل نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی وزارت نفت



هدف از تدوین سند سیاست‌های کلی و الزامات نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت تبیین سیاست‌ها و الزامات استقرار مدیریت دارایی فیزیکی به‌منظور بهینه‌سازی و ایجاد توازن بین سه عامل هزینه، ریسک و عملکرد دارایی فیزیکی و در راستای تحقق اهداف و مأموریت‌های سازمانی شرکت‌های اصلی و تابع وزارت نفت است.

درباره دستاوردهای جهانی پیاده‌سازی نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی به مواردی از جمله کاهش ۱۰ تا ۲۰ درصدی هزینه‌های عملیاتی (OPEX)، بهینه‌سازی و کاهش هزینه‌های سرمایه‌ای (CAPEX) تا ۲۰ درصد، بهبود ۲۵ درصدی عملکرد دارایی‌ها، کاهش بیش از ۴۰ درصدی ظرفیت آسیب‌رسانندگی دارایی‌های فیزیکی و بهبود ۲۸ درصدی سودآوری حاصل از این دارایی‌ها اشاره می‌کنم. پیاده‌سازی صحیح، موفق و کارآمد مدیریت دارایی فیزیکی در شرکت‌های پیشرو بین‌المللی نتایج مثبت قابل توجهی به همراه داشته و امید است با پیاده‌سازی جامع این نظام، صنعت نفت ایران نیز به نتایجی در حد مقادیر کلاس جهانی دست یابد و با اجرای این سند، ارزش افزوده بیشتری از مجموعه دارایی‌های این صنعت حاصل شود. سند سیاست‌های کلی و الزامات نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت به همت اداره کل نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت تهیه و با هدف تسهیل مدیریت بهینه و پایدار هزینه‌ها، ریسک‌ها، فرصت‌ها و عملکرد دارایی‌های فیزیکی این صنعت، برای اجرا ابلاغ شده است. این سند می‌تواند در مسیر تحقق اهداف قانون برنامه پنج‌ساله ششم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی کشور و اعمال سیاست‌های حاکمیتی وزارت نفت از جمله ماده ۳ قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت که بر دو اصل «وضع مقررات و صدور دستورعمل‌های لازم برای حسن انجام امور اکتشاف، توسعه، تولید، انتقال، حفظ حریم خطوط لوله و تأسیسات، ذخیره‌سازی، توزیع و مصرف فرآورده‌های نفت، گاز و محصولات پتروشیمی» و «نظارت بر فرآیند نگهداری و اداره تأسیسات دولتی صنعت نفت، گاز، پتروشیمی و پالایشی» تصریح دارد، ایفای نقش کند.

با اجرای این سند، دایره محدود نگهداری و تعمیرات دارایی‌های فیزیکی گسترده‌تر و همسو با مدل‌ها و استانداردهای جهانی مدیریت دارایی، همه مراحل چرخه عمر دارایی‌های فیزیکی شامل اکتساب (نیازسنجی، طراحی، ساخت یا خرید)، بهره‌برداری، نگهداشت و اسقاط دارایی‌ها پوشش داده می‌شود. در این سند، افزون بر استفاده از مستندات و قوانین حاکم بر صنعت نفت، از استانداردهای ایزو ۵۵۰۰۰ و مستندات مؤسسه IAM به عنوان مرجع استفاده شده و از جمله ویژگی‌های این سند می‌توان به لحاظ کردن فرآیند استفاده از تیم‌ها و مجموعه‌های نوآور اشاره کرد و نظر به بیابانه گام دوم انقلاب و تأکید به حوزه «علم و پژوهش» و نقش آفرینی جوانان در حوزه‌های تخصصی و اقتصادی کشور، برای نخستین بار ضمیمه‌ای تحت عنوان استفاده از نوآوری به این سند به عنوان یکی از اسناد مدیریتی و مهندسی کلان وزارت نفت پیوست شده است. مراکز رشد، مراکز نوآوری، شتاب‌دهنده‌های تخصصی و کارگزاران به‌هم‌رسانی و تبادل فناوری که از میان مؤسسات تأیید شده در معاونت علمی ریاست جمهوری در حوزه دانش‌بنیان باشند، در صورت احراز شاخص‌های توانمندی و صلاحیت تخصصی مدیریت دارایی فیزیکی، به‌عنوان مراکز مورد تأیید برای فعالیت در حوزه نوآوری مدیریت دارایی‌های فیزیکی معرفی می‌شوند. در این زمینه در آینده با انتشار فراخوانی، اطلاع‌رسانی خواهیم کرد. با توجه به اهمیت پیاده‌سازی این سند و ضرورت همکاری تمامی شرکت‌های اصلی و تابع، معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری موظف شده است گزارش وضعیت پیاده‌سازی و پیشرفت این سند را هر سه ماه یکبار در شورای معاونین وزارت نفت ارائه کند، همچنین این سند هر دو سال یکبار، یا در صورت نیاز با تغییر سیاست‌ها و استراتژی‌های کلان وزارت نفت، از طریق معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری، بازنگری و ابلاغ می‌شود.

مهسا رستگار پور به جای شهناز حیدری
سرپرست روابط عمومی پتروشیمی فارابی شد

مدیرعامل پتروشیمی فارابی در حکم سرپرست روابط عمومی این پتروشیمی را منصوب کرد.

در این حکم آمده است: با توجه به تخصص و تجارب حضرتعالی به موجب این حکم به عنوان سرپرست روابط عمومی با حفظ سمت منصوب می‌شوید.

در این حکم مهسا رستگار پور به عنوان سرپرست روابط عمومی این شرکت بجای شهناز حیدری منصوب شد.

در پیوست حکم اشاره به تقویت ارتباطات موثر و سازنده با ذینفعان و توجه به اهمیت گسترش فضای اعتماد در جامعه و مدیریت صحیح افکار عمومی در جامعه ذینفعان، گردیده است.

حوزه مسئولیت‌های اجتماعی و اهمیت بازتاب تغییرات مثبت و امید بخش این شرکت در چند ماه اخیر از نکات بارز و قابل ذکر مورد انتظار از سرپرست جدید روابط عمومی این شرکت صاحب قدمت و نام است.

مدیر عامل شرکت نفت و گاز اروند، مهمترین برنامه‌های این شرکت در سال جهش تولید را تشریح کرد.

به گزارش دانش نفت، جهانگیر پورهنگ در گفت‌وگو با خبرنگار پایگاه اطلاع‌رسانی شرکت ملی نفت ایران گفت: در سال ۹۹ برنامه ریزی مدونی در حوزه نگهداشت و افزایش تولید نفت در گستره عملیاتی شرکت نفت و گاز اروند انجام شده است. وی گفت: با تحویل گیری ۲۰ حلقه چاه حفر شده از سوی شرکت مهندسی و توسعه نفت در فاز دوم میدان آزادگان جنوبی، گام بلندی در مسیر افزایش تولید از این میدان مشترک برداشته خواهد شد. پورهنگ با اعلام اینکه فرآیند تحویل گیری این تعداد چاه در نیمه نخست امسال به انجام می‌رسد، گفت: شرکت نفت و گاز اروند برای تحویل گیری هر بخش دیگری از پروژه‌های توسعه ای غرب کارون که از سوی شرکت متن قابل ارائه باشد، آمادگی کامل دارد. وی، پیگیری و هماهنگی با شرکت متن جهت توسعه فاز سوم میدان دارخوین را از دیگر برنامه‌های این شرکت در سال ۹۹ عنوان کرد و افزود: احداث خطوط جریان و تأسیسات سرچاهی پنج حلقه چاه میدان دارخوین به همراه تعمیر و تکمیل پنج حلقه چاه تولیدی در این میدان، از دیگر برنامه‌هایی است که توسط شرکت اروند انجام خواهد شد که در راستای نگهداشت تولید، ۲۰ هزار بشکه از این چاه‌ها تولید خواهد شد. پورهنگ در ادامه با اشاره به قرارداد جمع آوری ۵۰ میلیون فوت مکعب گاز در غرب کارون گفت: با توجه به اینکه این قرارداد باید از زمان

تفویذ در مدت ۱۸ ماه نهایی شود، تمام تلاشمان را برای پیشرفت برابر برنامه زمان بندی در سال ۹۹ به کار خواهیم بست. وی اظهار کرد: با اتمام این پروژه که پیشتر در مشعل‌های غرب کارون سوزانده می‌شد، به نفع شرکت ملی نفت ایران درآمد ایجاد خواهد شد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروند همچنین به اتمام فرآیند واگذاری تلمبه‌خانه‌های

توجه به اینکه این قرارداد باید از زمان

تفویذ در مدت ۱۸ ماه نهایی شود، تمام تلاشمان را برای پیشرفت برابر برنامه زمان بندی در سال ۹۹ به کار خواهیم بست. وی اظهار کرد: با اتمام این پروژه که پیشتر در مشعل‌های غرب کارون سوزانده می‌شد، به نفع شرکت ملی نفت ایران درآمد ایجاد خواهد شد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروند همچنین به اتمام فرآیند واگذاری تلمبه‌خانه‌های

اروندان

مدیر عامل شرکت نفت و گاز اروند در ادامه با بیان اینکه این شرکت اولویت حفظ مسائل زیست محیطی در کنار فعالیت‌های توسعه ای را به طور جدی در دستور کار دارد، گفت: یکی از اقدامات قابل توجه در این رابطه، مربوط به پروژه بهسوزی مشعل‌های دارخوین و غرب کارون است. پورهنگ همچنین از

اولویت‌های زیست محیطی در منطقه غرب کارون تشریح شد؛

واکاوی برنامه‌های نگهداشت و افزایش تولید اروندان در سال ۹۹



حداقل می‌رسد.

حمایت همه جانبه از سازندگان داخلی

در سال جهش تولید

پورهنگ در خصوص اقدامات راهبردی شرکت اروند در راستای شعار جهش تولید نیز گفت: با وجود اینکه شرکت اروند شرکت جوانی است و زمان زیادی از ساخت تأسیسات آن نمی‌گذرد، اما برنامه ریزی برای شناسایی قطعاتی که در فرآیند تعمیر و بازسازی تأسیسات مطرح است از سال ۹۷ آغاز شده است. وی ادامه داد: در این راستا ضمن بومی‌سازی ۲۰۰ قطعه و تجهیز کاربردی، اقدامات موثری نیز در جهت شناسایی پیمانکاران و صنعتگران توانمند داخلی انجام شده است. پورهنگ افزود: امسال نیز بخشی از قطعات مورد نیاز تأسیسات شناسایی شده و به زودی با شرکت‌های توانمند داخلی برای تأمین آن‌ها مکاتبه خواهیم کرد.

عمل به مسئولیت‌های اجتماعی در

سایه کارون

مدیر عامل شرکت نفت و گاز اروند همچنین از تداوم انجام

جهانگیر پورهنگ: با

تحویل گیری ۲۰ حلقه چاه

حفر شده از سوی شرکت

مهندسی و توسعه نفت در

فاز دوم میدان آزادگان

جنوبی، گام بلندی در

مسیر افزایش تولید از این

میدان مشترک برداشته

خواهد شد

قرارداد ساخت محوطه نگهداری مواد

آغشته به نفت در غرب کارون به عنوان

یکی دیگر از محورهای زیست محیطی

این شرکت یاد کرد و افزود: اقدامات

اجرائی این عملیات از اول اردیبهشت ماه

آغاز می‌شود و طبق برنامه امسال به اتمام

خواهد رسید. وی در ادامه از پروژه‌های این

شرکت در جهت ایمن سازی خطوط انتقال

در محوطه و داخل تالاب هورالعظیم نام

برد و گفت: با اجرای این پروژه، امکان

نشت نفت به محوطه و داخل تالاب به

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران:

کشور نیازمند کار و تلاش مضاعف است

برنامه‌های شرکت منظور گردیده و در همین حال آموزش‌های تخصصی و توسعه مهارت‌های شغلی بر مبنای نیاز سنجی واحدهای مختلف برای مجموعه کارکنان و از جمله نیروهای جوان به جد باید مورد اهتمام واقع شود. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به عملکرد سال ۹۸ افزود: سال گذشته حدود ۸۰ درصد ناوگان عملیاتی شرکت، موفق به تکمیل

کارکنان تاکید کرد و گفت: این شرکت برنامه‌های خود را منطبق با برنامه‌های شرکت ملی نفت ایران تنظیم و همه داشته‌ها و توانمندی‌ها را همسو با اهداف صنعت نفت بکار گرفته است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران ایجاد توازن در هزینه و درآمدها را در جهت رشد و پویایی شرکت بسیار مهم عنوان کرد و افزود: این شرکت به صورت خودگردان اداره می‌شود

مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران با بیان اینکه کشور نیازمند کار و تلاش مضاعف است، تصریح کرد: در سال جهش تولید باید از سرمایه‌ها و توانمندی‌های شرکت حداکثر استفاده به عمل آید.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران مهندس سید عبدالله موسوی در جلسه عملیات شرکت با قدردانی از مجموعه کارکنان که در سال گذشته توانستند با وجود محدودیت‌ها به نحو شایسته اهداف و برنامه‌های پیش بینی شده را محقق سازند، افزود: با توجه به شرایط موجود، انتظار می‌رود در سال جاری نیز شاهد افزایش راندمان کار و بهره‌وری افزونتر باشیم. وی گفت: در این راستا مدیریت‌های مختلف اعم از عملیاتی، پشتیبانی و ستادی می‌بایست سیستم خود ارزیابی داشته باشند تا نقاط قوت را تقویت، چالش‌ها و مشکلات را بررسی کارشناسی و با ارایه راهکارهای مناسب در اجرای کارها شتاب بخشی و در جهت دستیابی به اهداف و برنامه‌های صنعت نفت که ارتباط مستقیم با نگهداشت و افزایش تولید دارد، نهایت سعی و کوشش صورت پذیرد. موسوی با اشاره به اینکه نیروی انسانی ارزشمندترین سرمایه هر سازمان محسوب می‌شود بر ایجاد رضایتمندی، امید و انگیزه برای



مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران:

کشور نیازمند کار و تلاش مضاعف است

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران:

کشور نیازمند کار و تلاش مضاعف است

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران:

کشور نیازمند کار و تلاش مضاعف است

مسئولیت‌های اجتماعی این شرکت در سال ۹۹ یاد کرد و گفت: برای امسال به‌سازی و تحویل ۳ مدرسه روستایی در حوالی تأسیسات دارخوین و غرب کارون را در برنامه داریم که به زودی انجام می‌شود. پورهنگ همچنین از انجام مراحل ساخت ۲ مدرسه ویژه کودکان استثنایی خرمشهر خبر داد و گفت: این مدارس با موافقت وزیر نفت و با سرمایه ای بالغ بر ۸ میلیارد تومان ساخته می‌شود و در اختیار خانواده‌های بی بضاعت قرار خواهد گرفت. وی در خصوص انجام فعالیت‌های عام المنفعه در خصوص رفع بحران کرونا نیز گفت:

کمک به تأمین ماسک و مواد ضدعفونی کننده در بیمارستان‌های مستقر در شهرستان‌های همجوار تأسیسات نفتی، از اقدامات این شرکت در این رابطه بوده است. پورهنگ افزود: این کمک‌ها در محدوده شهرستان‌های هوزیه، دشت آزادگان، خرمشهر، آبادان و سوسنگرد و همچنین دانشگاه علوم پزشکی اهواز انجام شده است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروند همچنین در خصوص انجام

تهدات ابلاغی در خصوص مواجهه با ویروس کرونا نیز گفت: با ابلاغ دستورالعمل‌های HSE شرکت ملی نفت ایران در اسفندماه گذشته، اقدامات پیشگیرانه در مواجهه با ویروس کرونا آغاز شد. وی گفت: با توجه به اهمیت حفظ تولید نفت در مناطق عملیاتی، ضدعفونی کردن اتوبوس‌های انتقال کارکنان انجام شد و نظارت بر تهیه و پخت غذا نیز شدت یافت. پورهنگ افزود: همچنین سعی شد ضمن پایش روزانه کارکنان ستادی و عملیاتی، حضور افراد در مراکز کاری به حداقل برسد، در این زمینه ضمن شناسایی افراد با سابقه بیماری‌های زمینه ای و بانوان دارای فرزند خردسال، در چارچوب پروتکل‌های ابلاغی عمل شد. وی اظهار کرد: همچنین برای کاهش میزان تردد افراد، شیفت‌های کاری حراست از ۸ ساعت به ۱۲ ساعت افزایش یافته و این روند نیز تا پایان اتمام بحران کرونا ادامه خواهد داشت.

مدیر عامل شرکت نفت و گاز اروند همچنین از تداوم انجام

یادداشت

توسعه فرصت‌های شغلی
در مناطق نفت‌خیز جنوب

مهندس احمد محمدی

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب



با اجرایی شدن طرح‌های جدید در مناطق نفت‌خیز جنوب، فرصت‌های شغلی ایجاد می‌شود. با اجرایی شدن بسته‌های متعدد طرح افزایش و نگهداشت توان تولید، به تدریج شاهد ایجاد فرصت‌های اشتغال بیشتری در مناطق نفت‌خیز خواهیم بود. تاکنون تنها از محل اجرای ۶ بسته نخست این طرح (افزون بر اشتغال غیر مستقیم قابل توجه) افزون بر ۱۱۰۰ نفر به صورت مستقیم در پروژه‌های مرتبط با میدان‌های کبود، منصوری آسماری، رامشیر، نرگسی، لالی آسماری و گچساران خامی مشغول به کار شده‌اند. فعالیت ۸۰ دکل حفاری با شروع فاز اجرایی تمام بسته‌های کاری با شروع فاز اجرایی نهمه بسته‌های کاری این طرح، حدود ۸۰ دکل حفاری فعال می‌شوند که این موضوع نیز افزایش چشمگیر اشتغال را در پی خواهد شد؛ همچنین بر اساس سیاست‌های وزارت نفت و شرکت ملی نفت، پیمانکاران این طرح ملزم به استفاده حداکثری از نیروی انسانی بومی و کالای ساخت داخل هستند. به دلیل وجود پروژه‌های متعدد توسعه‌ای در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، اشتغال‌زایی خوبی شکل می‌گیرد و به هیچ وجه بحث بیکار کردن احدی از نیروها در منطقه مطرح نیست. سرمایه انسانی یکی از اولویت‌های اصلی این شرکت است و امسال در کنار برنامه‌های پیشبرد اهداف تولیدی، برنامه‌های گوناگونی نیز برای بهبود وضع شاغلان داریم. ساماندهی معیشت همکاران غیررسمی با کمک وزارت نفت در حال پیگیری است؛ اختصاص بودجه لازم برای تعمیر منازل سازمانی و مجتمع‌های اداری با موافقت شرکت ملی نفت ایران دنبال می‌شود. نگهداشت سرمایه‌های فکری و انسانی برای شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب از اهمیتی دو چندان برخوردار است.

دو محور اصلی برنامه‌های مناطق نفت‌خیز جنوب در سال ۹۹ طرح افزایش و نگهداشت توان تولید و حداکثرسازی ساخت داخل و مواد مصرفی در صنعت نفت، دو محور اصلی برنامه‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برای سال ۹۹ هستند. افزون بر این، با اجرای فاز نخست طرح توسعه مخازن خامی، تولید مایعات گازی در این شرکت افزایش خواهد یافت. پس از بحث و بررسی‌های کارشناسی و فنی فراوان تصمیم گرفته شد در شیوه حفاری چاه‌ها تجدید نظر شود و این کار قطعا در راستای افزایش بهره‌وری در این حوزه صورت می‌گیرد. با توجه به شرایط به‌وجود آمده، وظیفه داریم ضمن مدیریت و کنترل هزینه‌ها، برنامه‌ریزی لازم برای به سرانجام رساندن طرح‌ها و پروژه‌های اولویت‌دار انجام دهیم.

اجرای پروژه‌ها با رعایت حداکثری نکات بهداشتی

به دلیل شیوع این ویروس و ناشناخته بودن آن، به هرحال محدودیت‌هایی به وجود آمده است. اما با توجه به الزام‌های تولیدی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، به ویژه در بخش عملیاتی، با رعایت حداکثری نکات بهداشتی و ایمنی و دستورعمل‌های مرتبط صادر شده از سوی وزیر نفت و پیگیری‌های مستمر ستاد کرونا شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و شرکت‌های بهره‌بردار تابعه، فعالیت‌ها به صورت ایمن و پایدار ادامه می‌یابد. اقدام‌های اصلی در راستای تحقق شعار امسال مبنی بر جهش تولید مشخص شده است؛ تولید ایمن و پایدار نفت و ارسال به مبادی صادرات و پالایشگاه‌ها، افزایش خوراک پتروشیمی‌ها و حداکثرسازی کالا و مواد ساخت داخل، ۳۰ بعد اصلی در نظر گرفته برای تحقق این شعار در سال جاری هستند.

مجموعه ورزشی شهید سلیمانی لامرد با اعتبار
اهدایی شرکت ملی نفت ایران افتتاح شد

مجموعه ورزشی سردار شهید قاسم سلیمانی به عنوان بزرگ‌ترین مجموعه ورزشی جنوب استان فارس با حضور رئیس جمهوری و وزیر ورزش و جوانان از طریق ویدئو کنفرانس افتتاح شد. به گزارش خبرنگار پایگاه اطلاع‌رسانی شرکت ملی نفت ایران، بزرگ‌ترین مجموعه ورزشی جنوب استان فارس در لامرد صبح روز (پنجشنبه) ۴ اردیبهشت ماه افتتاح شد. این مجموعه ورزشی که به نام شهید شهید قاسم سلیمانی مزین شده، در زمینی به مساحت ۳۰ هزار مترمربع و با اعتباری بالغ بر ۵۰ میلیارد تومان احداث شده و متشکل از سه سالن تخصصی، استخر و سونا و چندین فضای ورزشی استاندارد است. سالن ورزشی چند منظوره و استخر «تابناک» متعلق به مجموعه ورزشی لامرد با اختصاص اعتبار ۱۰ میلیارد تومانی در جریان توافق مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز جنوب شرکت ملی نفت ایران با اداره کل ورزش و جوانان و معاونت عمرانی استان فارس احداث شده است که بر اساس این توافق مقرر شده در طی ۲۰ سال بهره‌برداری از این مجموعه، علاوه بر کارکنان، مردم نیز از امکانات ورزشی استفاده کنند. مجموعه ورزشی لامرد شامل یک سالن سرپوشیده چند منظوره با ظرفیت حضور ۲۵۰۰ تماشاچی، استخر سرپوشیده، سونا، جکوزی، ۶ سالن تخصصی برای فعالیت رشته‌های مختلف ورزشی و ساختمان‌های اداری است. وزیر ورزش و جوانان در آیین افتتاح این مجموعه گفت: اعتبار این مجموعه ورزشی بزرگ با حمایت وزیر نفت تأمین شده است. دکتر حسن روحانی، رئیس جمهوری نیز در این مراسم گفت: از وزارت نفت به خاطر خدمات اجتماعی قدرانی می‌کنم و باعث خوشحالی و افتخار است این مجموعه ورزشی به نام سردار شهید سلیمانی از قهرمانان بزرگ تاریخ دفاع کشورمان مزین شده و به بهره‌برداری می‌رسد.

مشکین فام خبر داد:

۲۲ ماموریت برای شرکت نفت و گاز پارس در سال جدید



بر اساس برنامه ریزی‌های انجام شده ۲۲ مورد برای اقدام در سال ۹۹ به ما ابلاغ شده است که بخش عمده‌ای از این موارد به اقدامات باقیمانده در توسعه فازهای ۱۳ و ۱۴ و ۲۲ و ۲۴ و سایر پروژه‌ها نظیر توسعه میادین بلال، فرزاد، کیش و سایر پروژه‌های تکلیف شده اختصاص دارد

میدان به عسلویه باقیمانده است که قرار است پیمانکار آن به زودی انتخاب شود.

حمایت حداکثری از ساخت داخل

وی در مورد حمایت از ساخت داخل و تجهیز ایرانی و با بیان این که در سال ۹۸ در دوران تحریم بر ساخت داخل تمرکز شده است، عنوان کرد: ما در بحث عملیات بهره‌برداری سکوها، ۱۱ میلیون دلار تجهیزاتی که از خارج از کشور تأمین می‌شد را با همت و توان متخصصان ایرانی بومی‌سازی کردیم و در واقع با تقویت سازندگان داخلی توانستیم قطعات بزرگ مورد نیاز را برای سکوهایی پارس جنوبی تأمین کنیم و می‌توان گفت بخش عمده ساخت داخل در طرح‌های توسعه‌ای به میزان قریب ۷۰ درصد محقق شده است.

نسب جکت فاز ۱۱ پارس جنوبی تا پایان خرداد ماه

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در خصوص آخرین وضعیت توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی توضیح داد: بنا بود آخرین جکت فاز ۱۱ که در جزیره قشم قرار دارد، در اسفند ماه سال ۹۸ نصب شود که این امر محقق نشد زیرا بحث قرنطینه عملا باعث توقف نصب شد و فعالیت تمام پیمانکاران اجرایی تعطیل شد. اما بر اساس برنامه ریزی‌های صورت گرفته امیدواریم بتوانیم تا پایان خرداد ماه نصب جکت را عملی کنیم و در انتهای فصل بهار که جکت تکمیل و نصب شد بلافاصله حفاری را آغاز کنیم. تخصص نفت و گاز پارس در بخش دریا در خدمت پروژه جاسک مشکین فام با پر اهمیت خواندن پروژه جاسک، از پیشرفت تعهدات در این پروژه و ضمن آن از احتمال صادرات میعانات گازی در مراحل ابتدایی آغاز به کار این پروژه گفت و افزود: پیمانکار اصلی این طرح که در قالب EPC فعالیت می‌کند، پیمانکار فرعی را برای تأمین تجهیزات و دریافت سفارش‌های لازم برگزیده است و ما امیدواریم در سال جاری برای ساخت SPM (کوی شناور) و پایانه صادراتی پیشرفت‌های قابل توجهی داشته باشیم.

حدود ۶ میلیون و ۵۰۰ نفر/ساعت هم کار بدون حادثه در دریا داشتیم که این نیز به نوبه خود یک رکورد قابل ملاحظه به شمار می‌رود.

ثبت رکوردهای بی سابقه در توسعه

پارس جنوبی

مشکین فام در مورد اقدامات صورت گرفته در فاز توسعه‌ای این شرکت عنوان کرد: ما توانستیم در سال ۹۸، ۴۰ حلقه چاه را در فازهای ۱۳ و ۱۴ و ۲۲ و ۲۴ تکمیل و به مدار تولید برسانیم. همچنین نصب ۶ سکوا (۲ سکوا در فاز ۱۴ و ۲ سکوا در فازهای ۲۲ و ۲۴) تولید کردیم که عملی کردن چنین امری در پارس جنوبی بی نظیر و بی سابقه است. وی افزود: ۲ سکوی فاز ۱۳ که قرار بود عملا در اسفند ماه سال ۹۸ تکمیل شود به دلیل شیوع بیماری کرونا و اقدامات متعاقب در این خصوص، به تعویق افتاد؛ اما بر اساس برنامه ریزی‌های انجام شده قرار است تا پایان خرداد ماه این دو سکوا راه وارد مدار تولید کنیم. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس همچنین به وضعیت خطوط لوله دریایی مجموعه پارس جنوبی اشاره کرد و گفت: ما تمامی خطوط دریایی پارس جنوبی را در سال ۹۸ تکمیل و در مجموع ۳۳۰ کیلومتر خط لوله راه اندازی کردیم که این امر خود نیازمند اقدامات لجستیک، شناوری و پشتیبانی دریایی نه چندان آسان بوده است. وی با بیان این که در بخش پالایشگاه‌های خشکی نیز اقدامات موثری انجام شده است، اظهار کرد: ما هم اکنون در پالایشگاه فازهای ۱۳ و ۲۲ و ۲۴ عملا به مرحله تکمیل نزدیک شده ایم. مشکین فام در خصوص وضعیت میدان کیش نیز گفت: این میدان دارای ظرفیت تولید روزانه ۳ میلیارد فوت مکعب گاز است که این حجم معادل ۳ فاز پارس جنوبی است و فعالیت‌های حفاری آن کامل شده و تنها احداث خط لوله از این

توانستیم در سال ۹۸، ۴۰ حلقه

چاه را در فازهای ۱۳ و ۱۴ و

۲۲ و ۲۴ تکمیل و به مدار تولید

برسانیم. همچنین نصب ۶ سکوا

را در برنامه داشتیم که ۴ سکوا

را (۲ سکوا در فاز ۱۴ و ۲ سکوا

در فازهای ۲۲ و ۲۴) وارد مدار

تولید کردیم که عملی کردن

چنین امری در پارس جنوبی بی

نظیر و بی سابقه است

سال جهش تولید، سال تمرکز بر

اقدامات توسعه‌ای

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس

در پاسخ به این سؤال که اقدامات این شرکت با توجه به شعار سال "سال جهش تولید" چگونه برنامه ریزی و تبیین شده است، تشریح کرد: در سال جاری تمرکز ما بر تکمیل فازهای باقیمانده پارس جنوبی به طور ویژه فازهای ۱۳ و ۱۴ و ۲۲ و ۲۴ خواهد بود. اقدامات در پالایشگاه خشکی فازهای ۱۳ و ۲۲ و ۲۴ تکمیل شده‌اند و در مرحله رفع پانچ قرار دارند. همچنین واحد انبارش آل بی جی در پالایشگاه می‌بایست تکمیل شود. خطوط واصل بین پالایشگاه‌ها و بندر صادراتی به طول حدود ۸ کیلومتر در حال احداث هستند و تا کنون ۸۰ درصد از آن‌ها تکمیل شده و ۲۰ درصد باقی مانده را در قالب برنامه ریزی‌های خود تکمیل خواهیم کرد. وی ادامه داد: در خصوص بندر صادراتی، تمام تلاش ما بر این است که اسکله صادرات آل بی جی که قرار است پشتیبانی از ۳ پالایشگاه (فازهای ۱۳ و ۱۴ و ۲۲ و ۲۴) را عهده دار باشد را تا پایان شهریور ماه سال جاری وارد فاز عملیاتی کنیم؛ از طرفی دیگر پایانه صادرات گورگ در بندر تنبک پیشرفت بسیار مطلوبی دارد و هرگونه تجهیزاتی که این پایانه برای راه‌اندازی به آن نیازمند است را از سازندگان تأمین کرده و به داخل کشور آورده ایم و عملیات

دستاوردهای سال ۹۸ در سایه دوپال

توسعه و تولید

مشکین فام با تأکید بر این که شرکت نفت و گاز پارس دارای دو بال "تولیدی" و "توسعه‌ای" است، اقدامات انجام شده در این حوزه را در سال ۹۸ این گونه توضیح داد: ما بیش از ۹۴ درصد از تعهدات خود را در زمینه تولید در سال ۹۸ محقق کردیم به طوری که باید گفت ۶ درصد باقیمانده مربوط به برنامه فازهای ۱۳ و ۱۴ و ۲۲ و ۲۴ بوده است که در مرحله احداث و ساخت بودند و بنا به دلایلی با اندکی تأخیر رو برو شدند؛ اما حدود ۷۵ درصد از گاز مصرفی خانوار کشور در سال گذشته از پارس جنوبی تأمین شده است. وی افزود: حجم تولید گاز در اواخر سال ۹۸ به روزانه ۶۵۰ میلیون متر مکعب رسید که می‌دانیم هر ۲۵ میلیون متر مکعب گاز پاسخی نیاز حدود ۱ میلیون خانواده ایرانی است. و این، همه در حالی است که ما یک سکوی آسیب دیده (SPDR) داشتیم که تنها طی ۳ ماه وارد مدار تولید کردیم و به ظرفیت کامل رساندیم و همچنین

تا در مورد آن بررسی و رسیدگی‌های لازم صورت گیرد. وی درباره اقدامات صورت گرفته در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی گفت: ما به واسطه منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس برنامه‌های حوزه مسئولیت‌های اجتماعی را دنبال می‌کنیم زیرا آن‌ها متولی اصلی هستند و ما در راستای اعلام نیاز آن‌ها مواردی نظیر ماسک، دست کش، و مواد ضدعفونی کننده را با بضاعت خود تأمین می‌کنیم و در اختیارشان قرار می‌دهیم.

سال جهش تولید، سال تمرکز بر

اقدامات توسعه‌ای

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در پاسخ به این سؤال که اقدامات این شرکت با توجه به شعار سال "سال جهش تولید" چگونه برنامه ریزی و تبیین شده است، تشریح کرد: در سال جاری تمرکز ما بر تکمیل فازهای باقیمانده پارس جنوبی به طور ویژه فازهای ۱۳ و ۱۴ و ۲۲ و ۲۴ خواهد بود. اقدامات در پالایشگاه خشکی فازهای ۱۳ و ۲۲ و ۲۴ تکمیل شده‌اند و در مرحله رفع پانچ قرار دارند. همچنین واحد انبارش آل بی جی در پالایشگاه می‌بایست تکمیل شود. خطوط واصل بین پالایشگاه‌ها و بندر صادراتی به طول حدود ۸ کیلومتر در حال احداث هستند و تا کنون ۸۰ درصد از آن‌ها تکمیل شده و ۲۰ درصد باقی مانده را در قالب برنامه ریزی‌های خود تکمیل خواهیم کرد. وی ادامه داد: در خصوص بندر صادراتی، تمام تلاش ما بر این است که اسکله صادرات آل بی جی که قرار است پشتیبانی از ۳ پالایشگاه (فازهای ۱۳ و ۱۴ و ۲۲ و ۲۴) را عهده دار باشد را تا پایان شهریور ماه سال جاری وارد فاز عملیاتی کنیم؛ از طرفی دیگر پایانه صادرات گورگ در بندر تنبک پیشرفت بسیار مطلوبی دارد و هرگونه تجهیزاتی که این پایانه برای راه‌اندازی به آن نیازمند است را از سازندگان تأمین کرده و به داخل کشور آورده ایم و عملیات

فعالیت‌های توسعه‌ای و تولیدی بدون

توقف همچنان ادامه دارد

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به وضعیت خاص کنونی و مخاطراتی که به دلیل انتشار همه گیر ویروس کرونا کشور را درگیر کرده است، نسبت به عدم توقف فعالیت‌ها و اقدامات این شرکت تأکید کرد و گفت: تمامی فعالیت‌های توسعه‌ای ما همانند سابق بر اساس هماهنگی‌های از پیش تعیین شده و مصوب و با رعایت دستورالعمل‌ها ادامه دارد. مشکین فام همچنین در مورد اقدامات پیشگیرانه این مجموعه در مقابله با کرونا افزود: حتی اگر یک مورد مشکوک هم بر روی سکوا تأیید شود (که تاکنون به لطف خدا موردی نداشته ایم) فرد مشکوک را از سکوا خارج می‌کنیم و در اختیار تیم پشتیبانی مستقر در خشکی قرار می‌دهیم

با انجام اقدامات پیشگیرانه از شیوع کرونا؛

خارک در وضع سفید قرار دارد

در محیط مسکونی و صنعتی اقدام‌های گسترده‌ای در حال انجام است. وی افزود: مناطق مسکونی ناحیه شهری و شرکتی خارک یک روز در میان از سوی اج‌اس‌بی و ترابری پایانه نفتی خارک ضدعفونی و گندزایی می‌شود و کارشناسان اج‌اس‌بی به‌صورت روزانه با حضور در ادارات، دمای بدن کارکنان را کنترل و بر حفظ فاصله اجتماعی به‌عنوان عاملی مهم در جلوگیری از شیوع ویروس کرونا تأکید می‌کنند.

رئیس پایانه نفتی خارک تصریح کرد: به‌منظور پیشگیری و حفاظت از کارکنان و خانواده‌های آنان و همسو با مسئولیت‌های اجتماعی، اج‌اس‌بی این پایانه در ادامه اقدام‌های قبلی، نسبت به تهیه ملزومات بهداشتی شامل ماسک، دستکش، محلول ضدعفونی دست و سطل‌های کارکنان این شرکتی مناطق مسکونی ناحیه شهری و شرکتی خارک یک روز در میان از سوی اج‌اس‌بی و ترابری پایانه نفتی خارک ضدعفونی و گندزایی می‌شود و کارشناسان اج‌اس‌بی به‌صورت روزانه با حضور در ادارات، دمای بدن کارکنان را کنترل و بر حفظ فاصله اجتماعی به‌عنوان عاملی مهم در جلوگیری از شیوع ویروس کرونا تأکید می‌کنند. رئیس پایانه نفتی خارک تصریح کرد: به‌منظور پیشگیری و حفاظت از کارکنان و خانواده‌های آنان و همسو با مسئولیت‌های اجتماعی، اج‌اس‌بی این پایانه در ادامه اقدام‌های قبلی، نسبت به تهیه ملزومات بهداشتی شامل ماسک، دستکش، محلول ضدعفونی دست و سطل‌های کارکنان این شرکتی مناطق مسکونی ناحیه شهری و شرکتی خارک یک روز در میان از سوی اج‌اس‌بی و ترابری پایانه نفتی خارک ضدعفونی و گندزایی می‌شود و کارشناسان اج‌اس‌بی به‌صورت روزانه با حضور در ادارات، دمای بدن کارکنان را کنترل و بر حفظ فاصله اجتماعی به‌عنوان عاملی مهم در جلوگیری از شیوع ویروس کرونا تأکید می‌کنند. رئیس پایانه نفتی خارک تصریح کرد: به‌منظور پیشگیری و حفاظت از کارکنان و خانواده‌های آنان و همسو با مسئولیت‌های اجتماعی، اج‌اس‌بی این پایانه در ادامه اقدام‌های قبلی، نسبت به تهیه ملزومات بهداشتی شامل ماسک، دستکش، محلول ضدعفونی دست و سطل‌های کارکنان این شرکتی مناطق مسکونی ناحیه شهری و شرکتی خارک یک روز در میان از سوی اج‌اس‌بی و ترابری پایانه نفتی خارک ضدعفونی و گندزایی می‌شود و کارشناسان اج‌اس‌بی به‌صورت روزانه با حضور در ادارات، دمای بدن کارکنان را کنترل و بر حفظ فاصله اجتماعی به‌عنوان عاملی مهم در جلوگیری از شیوع ویروس کرونا تأکید می‌کنند.



در جزیره خارک صورت می‌گیرد. سرپرست مدیریت عملیات عمومی پایانه‌های نفتی ایران افزود: با دستور مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران و همسو با

رونمایی از دو دستاورد در مجتمع گاز پارس جنوبی برای مقابله با کرونا

را ادامه دهد، همچنین قابلیت حمل دارد و در بیمارستان و منزل قابل استفاده است، بنابراین این دستگاه از نمونه خارجی به مراتب بهتر است و قطعاً کاهش قیمت قابل توجهی نیز خواهد داشت و صرفه اقتصادی قابل توجهی ایجاد می‌کند. اکنون دانش فنی این دستگاه‌ها کاملاً در اختیار پالایشگاه است و می‌توانیم برای تولید انبوه آنها نیز اقدام کنیم.

تجهیز خودروهای شهرداری

وی تصریح کرد: با توجه به اینکه خودروهای موجود در شهرداری و ایستگاه‌های آتش‌نشانی در شهرهای اطراف امکان پخش محلول‌های ضدعفونی را به‌صورت خودکار نداشتند، به پالایشگاه آمدند و تجهیز روی ماشین‌آلات نصب شد تا بتوانند پاشش این محلول ضدعفونی را به‌صورت خودکار انجام دهند. به گفته محمدی، این اقدام سبب شده هم ضدعفونی بهتری انجام شود، هم میزان مصرف محلول ضدعفونی‌کننده به یک‌پنجم کاهش یابد که کمک بسیاری در انجام گنزدایی سطوح در شهرهای اطراف کرده است. رئیس اج‌اس‌بی و پدافند غیرعامل پالایشگاه نهم مجتمع گاز پارس جنوبی تأکید کرد: این محلول ضدعفونی با ایجاد تغییری در فرآیند پالایشگاه انجام شده و به‌صورت کاملاً استاندارد تولید می‌شود، همچنین در سه نوبت در زمان تولید، باگیری و پس از باگیری آزمایشگاه پالایشگاه از این محلول نمونه‌گیری می‌کنند تا استاندارد آن حفظ شود و با پروتکل‌های بهداشتی همخوانی داشته باشد و با خیال راحت از آن استفاده شود.



اکسیژن‌سازی ساختیم که از نمونه خارجی بسیار بهتر است. این دستگاه کمپرسوری بسیار قوی‌تر از نمونه‌های مشابه دارد و از سه فیلتر در آن استفاده می‌شود که توان فیلترها را بسیار بالاتر می‌برد. رئیس اج‌اس‌بی و پدافند غیرعامل پالایشگاه نهم مجتمع گاز پارس جنوبی افزود: همچنین برتری دیگر این دستگاه نسبت به نمونه مشابه خارجی این است که در طراحی آن از مخازن ذخیره‌سازی استفاده شده و حین اکسیژن‌دهی می‌تواند عملیات ذخیره‌سازی را در کپسول‌های ۵ و ۱۰ کیلویی انجام دهد. محمدی درباره مزایای دیگر این دستگاه بیان کرد: این دستگاه قابلیت ذخیره‌سازی نیرو را نیز دارد تا در صورت قطع برق بتواند روند اکسیژن‌دهی

تولید دستگاه اکسیژن‌ساز با کیفیت

محمدی گفت: موضوع مهم بعدی برای ما به‌عنوان یک صنعت بزرگ، چالش‌های محیط پیرامونی است و بر این اساس، ارائه خدمات به هموطنان در شهرهای اطراف را جزئی از وظایف خود در چارچوب مسئولیت‌های اجتماعی می‌دانیم. با توجه به نیاز به تب‌سنج در شهرهای پیرامونی، این دستگاه‌ها را در اختیار آنها قرار دادیم و این کار کمک می‌کند میزان مواجهه با بیماری کرونا در محیط پیرامونی نیز کمتر شود. وی یادآور شد: از طرفی با توجه به اینکه پیش‌بینی کردیم ممکن است با افزایش تعداد بیماران و تکمیل ظرفیت بیمارستان‌ها نیاز به قرنطینه خانگی به وجود یابد، دستگاه

کشور وجود دارد، تصمیم به ساخت این دستگاه‌ها با کیفیت بالا گرفتیم. وی افزود: در همین راستا با همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان و تعدادی از همکاران توانمند پالایشگاه توانستیم در کمتر از دو روز، دستگاه تب‌سنج تمام اتوماتیک را برای نخستین بار در ایران بسازیم که ضمن شناسایی چهره فرد، میزان تب را نیز برای مقابله و حفاظت در مقابل کرونا در فاز ۱۲ تولید کنند. محمدی افزود: رئیس اج‌اس‌بی و پدافند غیرعامل پالایشگاه نهم مجتمع گاز پارس جنوبی اظهار کرد: در زمینه ضدعفونی خودرو نیز همکاران توانستند برای نخستین بار در ضدعفونی خودرو را بسازند و آن را در ورودی پالایشگاه نصب کنند.

یادداشت

پالایشگاه گاز بیدبلند؛ ممتاز در زمینه اقدام‌های زیست محیطی

علی محمد پوررضا

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند



این شرکت عنوان پالایشگاه ممتاز در زمینه محیط زیست و کاهش گازهای گلخانه‌ای را میان شرکت‌های پالایش گاز کشور کسب کرده و از مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران لوح سپاس گرفته است. شرکت پالایش گاز بیدبلند برای کسب این موفقیت اقدام‌های بسیار ارزشمندی انجام داده است. از جمله احداث تفکیک‌گر سه فازی و مخازن ذخیره‌سازی میعانات گازی که به حذف حوضچه سوزان (مشعل زمینی) و کاهش ۷۰۰۰ متر مکعب گاز سوخت ناشی از سوزاندن میعانات گازی در مشعل زمینی، بهینه‌سازی در مصرف آب مقطر و تولید میعانات گازی قابل فروش منجر شد. بهینه‌سازی و کاهش گاز سوخت مشعل اسیدی (گاز پایداری مشعل اسیدی) به میزان ۲۰۰ هزار مترمکعب در روز در چند سال اخیر نیز کاهش گازهای گلخانه‌ای را در پی داشت. از سویی افتتاح فاز نخست پروژه نصب صفحات خورشیدی ۳۰ کیلوواتی (انرژی خورشیدی) در سال ۹۷ سبب کاهش گازهای گلخانه‌ای شد و افتتاح فاز دوم پروژه نصب صفحات خورشیدی ۶۰ کیلوواتی در اواخر سال ۹۸ تأثیرات مثبتی در کاهش گازهای گلخانه‌ای خواهد داشت که در سال ۹۹ بیش از پیش نمایان خواهد شد. نکته بسیار مهمی که باید به آن توجه داشت این است که براساس محاسبات گازهای گلخانه‌ای در چند سال اخیر مشخص شد سیر صعودی کاهش گازهای گلخانه‌ای فقط مطوف به سال ۹۸ نیست و از سال ۹۶ تا سال ۹۸ این روند رو به رشد ادامه داشته و پیش‌بینی می‌شود در سال ۹۹ این روند رو به رشد ادامه یابد. افتتاح تصفیه‌خانه فاضلاب بهداشتی و اتصال لاین پساب تصفیه‌شده خروجی به سیستم آبیاری قطره‌ای فضای سبز و استفاده صددرصدی از آب تصفیه‌شده تصفیه‌خانه فاضلاب بهداشتی هم به کاهش آلودگی‌های زیست‌محیطی ناشی از تخلیه فاضلاب به محیط انجامید. افتتاح پروژه نصب سامانه اسمز معکوس یا به عبارتی سامانه RO با خروجی ۴۰۰ مترمکعب آب تصفیه‌شده که به کاهش چشمگیر هدررفت آب کولینگ و کاهش تولید میزان فاضلاب صنعتی و کاهش آلودگی‌های زیست‌محیطی ناشی از تخلیه فاضلاب صنعتی به محیط پیرامون منجر شد نیز از دیگر اقدام‌های انجام‌شده است. افتتاح و بهره‌برداری از محل نگهداری پسماندهای شیمیایی و خطرناک در محوطه انبار اسقاط به‌منظور مدیریت پسماندهای صنعتی و جلوگیری از نشست این مواد به سطح خاک کاهش آلودگی‌های زیست‌محیطی را در پی داشت و سرانجام افتتاح بهره‌برداری از محل سرپوشیده نگهداری پسماندهای قابل امحا در محوطه انبار اسقاط به مدیریت پسماندهای ویژه و قابل امحا و جلوگیری از آلودگی‌های زیست‌محیطی ناشی از سرایت کردن آن به هوا و محیط اطراف انجامید. عرصه توسعه، بالندگی و سعادت نسل‌های آینده مرهون تلاش و زحمات بی‌دریغ و مجدانه افرادی است که خود را امانت‌دار سرمایه‌های مادی، طبیعی و معنوی این سرزمین می‌دانند و با گام‌های ارزنده‌ای که در راستای حفاظت از محیط زیست برداشته‌اند این ودیعه را سالم و پاک به نسل‌های بعدی تحویل می‌دهند.

با هدف حفظ سلامت کارکنان و جلوگیری از شیوع ویروس کرونا؛

راه‌اندازی گروه بهداشت یاران تعمیرات در پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد

وزارت بهداشت و تصمیم‌های کمیته سلامت پالایشگاه برای جلوگیری از شیوع ویروس کرونا در بخش تعمیرات اساسی، امسال تیم ۱۵ نفره بهداشت یاران تعمیراتی راه‌اندازی شده تا ضمن غربالگری کارکنان عملیاتی با کنترل و نظارت دقیق برای حفظ سلامت تمامی کارکنان و ضدعفونی محیط کار اقدام‌های لازم را انجام دهد و بتوانیم واحدهای عملیاتی را برای تولید پایدار گاز در زمستان ۹۹ آماده کنیم. رئیس اج‌اس‌بی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد یادآور شد: با هدف سلامت هر چه بیشتر همکارانمان در زمان تردد از منازل به پالایشگاه و برعکس، تعداد سرویس‌های کارکنان افزایش یافته و فاصله‌گذاری هوشمند در این فضاها نیز عملی شده است.

شیوع کرونا و حفظ سلامت کارکنان است. رئیس اج‌اس‌بی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد با اشاره به وضع قرمز ویروس کرونا در شهرستان سرخس اظهار کرد: در طول هفته گذشته تعداد مبتلایان در این شهرستان افزایش یافته و این موضوع رسالت ما را خفیه‌تر کرده تا در جهت حفظ سلامت همکاران شاغل، تصمیم‌های سختگیرانه‌تری اعمال شود. قادری همچنین به تشریح اقدام‌ها در سطح روستاهای مجاور پالایشگاه با هدف عمل به مسئولیت اجتماعی و توجه به ذی‌نفعان پرداخت و گفت: تاکنون چند مرتبه معایر و خیابان‌های ۱۰ روستا و در دو مرحله همه معایر شهرستان سرخس ضدعفونی شده است. وی اظهار کرد: طبق دستورعمل‌های



مجتمع‌های مسکونی، توزیع ماسک میان کارکنان، ضدعفونی اتوبوس‌ها، خودروها و ساختمان‌ها و اتاق‌های اداری از مهم‌ترین اقدام‌های انجام‌شده برای جلوگیری از

رئیس واحد ایمنی، بهداشت و محیط زیست شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد از راه‌اندازی گروه بهداشت یاران تعمیراتی در این مجتمع کاری خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سیداسماعیل قادری در نشست پرسش و پاسخ با کارکنان پالایشگاه که به‌صورت مجازی برگزار شد، گفت: بهمین‌ماه پارسال پیش از اینکه ویروس کرونا وارد استان خراسان رضوی شود کمیته شرایط اضطراری در پالایشگاه تشکیل شد تا تصمیم‌های مقتضی اتخاذ شود و تاکنون سه نشست اضطراری اصلی و ۳۵ جلسه کمیته سلامت برگزار شده است. وی در ادامه به تصمیم‌های نهایی این نشست‌ها اشاره کرد و افزود:

کاهش ساعت کار اداری کارکنان، تطبیق رستوران برای جلوگیری از ازدحام جمعیت، کاهش سرنشینان اتوبوس‌ها، کنترل شدید ترددها و غربالگری در

مدیر عملیات پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد اعلام کرد:

حفظ تولید پایدار گاز با هدف پشتیبانی از مدافعان سلامت

پایش سلامت کارکنان و خانواده‌های آنان در این ایام مدنظر بوده است. وی ادامه داد: طبق دستورعمل‌های وزارت بهداشت، پروتکل‌های بهداشتی وزارت نفت و ستاد شرکت ملی گاز ایران، تشکیل جلسات روزانه کمیته سلامت به‌منظور پایش اقدام‌های انجام‌شده، غربالگری کارکنان و دورکاری و وظایف محوله از اولویت‌های ما در کمیته سلامت با هدف حفظ تندرستی کارکنان و خانواده‌های آنان در خطه مرزی سرخس است. وی همچنین به تعمیرات اساسی پیش رو در سال جاری اشاره کرد و گفت: با تصمیم‌های اتخاذشده، بخشی از فعالیت‌های تعمیراتی به سال ۱۴۰۰ موکول شد و سایر فعالیت‌های مهم تعمیرات اساسی در سال جاری با حفظ پروتکل‌های بهداشتی و فاصله‌گذاری هوشمند اجرا خواهد

شد. مدیر عملیات شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد گفت: با توجه به شرایط کشور و شیوع ویروس کرونا، کارکنان این شرکت به‌عنوان سربازان خط مقدم تولید پایدار گاز در کنار مدافعان سلامت، حضوری جدی در خدمت‌رسانی به هموطنان در شمال و شمال شرق کشور دارند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، یحیی فیضی در جلسه پرسش و پاسخ با کارکنان پالایشگاه که به‌صورت مجازی برگزار شد، با تشریح اقدام‌های انجام‌شده برای جلوگیری از شیوع ویروس کرونا گفت: به دلیل اهمیت پالایشگاه‌ها در تأمین گاز مشترکان خانگی، نیروگاه‌ها، صنایع و به‌ویژه بیمارستان‌ها و مراکز درمانی که در خط مقدم سلامت قرار دارند، افزون بر اقدام‌های عملیاتی در جهت حفظ تولید پایدار گاز، رویکرد پیشگیری و

مدیر عملیات شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد گفت: با توجه به شرایط کشور و شیوع ویروس کرونا، کارکنان این شرکت به‌عنوان سربازان خط مقدم تولید پایدار گاز در کنار مدافعان سلامت، حضوری جدی در خدمت‌رسانی به هموطنان در شمال و شمال شرق کشور دارند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، یحیی فیضی در جلسه پرسش و پاسخ با کارکنان پالایشگاه که به‌صورت مجازی برگزار شد، با تشریح اقدام‌های انجام‌شده برای جلوگیری از شیوع ویروس کرونا گفت: به دلیل اهمیت پالایشگاه‌ها در تأمین گاز مشترکان خانگی، نیروگاه‌ها، صنایع و به‌ویژه بیمارستان‌ها و مراکز درمانی که در خط مقدم سلامت قرار دارند، افزون بر اقدام‌های عملیاتی در جهت حفظ تولید پایدار گاز، رویکرد پیشگیری و



کارکنان پیمانکاری با استفاده از ماسک و مواد ضدعفونی کار تعمیرات را آغاز کنند و واحدهای عملیاتی پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد برای تولید پایدار گاز در زمستان آماده شوند.

شد. مدیر عملیات شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد اظهار کرد: با ایجاد واحد بهداشت کار صنعتی و حضور بهداشت یاران در زمان اجرای تعمیرات اساسی ۱۳۹۹ جای هیچ‌گونه نگرانی نیست و در تلاشیم

انتصاب

با حکم مدیرعامل تاپیکو؛

مهندس عباس کریمی، سرپرست شرکت پتروشیمی غدیر شد

مهندس عباس کریمی، سرپرست جدید پتروشیمی غدیر، دانش آموخته کارشناسی ارشد برق از دانشگاه شاهد بوده و پیش از این ریاست هیات مدیره و معاون بازرگانی شرکت پتروشیمی فناوران را برعهده داشت



محمود مخدومی، مدیرعامل هلدینگ نفت و گاز و پتروشیمی شستا (تاپیکو) در حکمی مهندس عباس کریمی را به عنوان سرپرست شرکت پتروشیمی غدیر منصوب کرد. در مراسمی که صبح روز دوشنبه یکم اردیبهشتماه با حضور اعضای هیات مدیره و برخی از معاونان و مدیران شرکت پتروشیمی غدیر در دفتر تهران این شرکت برگزار شد، از زحمات و خدمات وحید نایم تک در دوره مسئولیت در شرکت پتروشیمی غدیر تقدیر به عمل آمده و سرپرستی این شرکت به مهندس عباس کریمی واگذار شد. مهندس عباس کریمی، سرپرست جدید پتروشیمی غدیر، دانش آموخته کارشناسی ارشد برق از دانشگاه شاهد بوده و پیش از این ریاست هیات مدیره و معاون بازرگانی شرکت پتروشیمی فناوران را برعهده داشت. مدیریت بازرگانی شرکت پتروشیمی شازند، مشاور فنی مدیرعامل شرکت ایران ترانسفو، مشاور فنی و بازرگانی شرکت پتروشیمی فارابی، ریاست هیات مدیره شرکت صادرات نیروی خلیج فارس، عضویت در هیات مدیره شرکت مالی-بازرگانی اللقوم عمان و عضویت در هیات مدیره شرکت APC امارات از دیگر سوابق مهندس عباس کریمی است.

یادداشت

صنعت پتروشیمی پیشران توسعه کشور

اسدالله قرهخانی

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی



صنعت پتروشیمی به عنوان صنعتی پایدار و جذاب، نقش مهمی در نظام اقتصادی کشور دارد و با بهره‌گیری از منابع موجود در مسیر توسعه، خلق ارزش می‌کند. صنعت پتروشیمی را پیشران بخش اقتصادی کشور است و این صنعت نقش بسیار مهمی در روند توسعه کشور دارد و در صورتی که لگوموتیو این صنعت پویا، به‌خوبی حرکت کند، می‌تواند قطار توسعه اقتصادی و صنعتی کشور را با توجه به برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده با سرعت بیشتری حرکت دهد. براساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده در چند سال آینده سهم صنعت پتروشیمی ایران از کل تولید محصولات پتروشیمی دنیا به‌طور چشمگیری افزایش خواهد یافت و رسیدن به این هدف مهم نیازمند عزمی ملی و تعامل و همکاری است. اگر بتوان در سال چشم تولید با همکاری، برنامه‌های توسعه‌ای را محقق کرد بدون تردید ایران قطب قدرتمندی در صنعت پتروشیمی جهان در سال‌های آینده خواهد بود. حمایت مجلس و دولت از این صنعت در کنار ایجاد امنیت، ثبات و شفافیت در سیاست‌های اقتصادی تنها راه رسیدن این صنعت به پیشرفت و توسعه است. تحقق اهداف سیاست‌های اقتصاد مقاومتی به‌عنوان راهبردی مهم سرلوحه فاعلان صنایع نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران است و باید به‌منظور جلوگیری از خام‌فروشی به‌دنبال تکمیل زنجیره ارزش و آسان‌سازی مسیر رونق تولید و صادرات محصولات نهایی بود. این صنعت در سال‌های اخیر از صنایع پیشساز در مسیر تحقق اهداف اقتصاد مقاومتی و کاهش خام‌فروشی بوده است و جا دارد بیش از این از ظرفیت‌های موجود در بخش‌های مختلف این کودال گذشت. ما می‌توانیم و گزارش اسفند ماه ۱۵۴ درصد رشد کرده است. وی گفت: گزارش فروش تا پایان فرودین ماه را در کودال گذاشته‌ایم و گزارش اسفند ماه هم به زودی ارائه می‌شود. در فرودین ماه ۱۰۵٫۹۹ درصد ظرفیت اسمی کار کردیم. محصولات ما محصولات مایع است و مخازن ذخیره‌سازی آن محدود است با این درصد از تولید در فرودین ماه به این معنی است که فروش هم با همین سرعت ادامه دارد. مدیرعامل پتروشیمی نوری گفت: پتروشیمی نوری در عملکرد ۱۲ ماهه منتهی به اسفندماه خود ۲۴۱٫۹۶۱ میلیارد ریال درآمد فروش داشته که نسب به مدت مشابه سال گذشته ۵۷ درصد رشد داشته است.

یادداشت

لزوم حمایت از صنعت پتروشیمی با هدف کاهش خام‌فروشی

محمدعلی وکیلی

عضو هیئت رئیسه مجلس



صنایع مختلف پتروشیمی بیشترین ارزش افزوده را برای کشور به همراه دارد و کاهش خام‌فروشی به‌عنوان راهبرد ملی باید مورد توجه ویژه قرار گیرد. صنعت پتروشیمی ایران با توجه به کارکردهای اثربخش خود در اقتصاد و صنعت کشور نیازمند حمایت برای تکمیل زنجیره ارزش با هدف تولید محصولات نهایی است، یکی از کارهای ضروری در شرایط امروز کشور، جلوگیری از خام‌فروشی و تبدیل آن به محصولات مختلف است. با عزمی ملی باید خام‌فروشی در صنعت نفت به حداقل برسد و بدون تردید توسعه روزافزون صنعت پتروشیمی کمک بزرگی به افزایش صادرات غیرنفتی است، زیرا این محصولات با وجود شرایط تحریمی بازار خوبی در منطقه و جهان دارند. عرضه محصولات پتروشیمی در کنار درآمدهای ارزی، اشتغال‌آفرینی نیز به همراه دارد. صنعت پتروشیمی یکی از صنایعی است که از خام‌فروشی منابع جلوگیری می‌کند و بیشترین ارزش افزوده را برای کشور به همراه داشته است، همچنین توسعه این صنعت، صنایع بزرگ دیگری را نیز فعال می‌کند. امروز صنعت پتروشیمی در بسیاری از جنبه‌ها خودکفا شده، به‌گونه‌ای که هم‌اکنون ایران از توان بالایی در ساخت تجهیزات صنعت پتروشیمی برخوردار است که باید با استفاده از روش‌های مختلف از سازندگان داخلی حمایت کرد. صنعت پتروشیمی برای توسعه هرچه بیشتر در شرایط تحریمی به منابع مالی نیازمند است، از این رو باید تلاش کنیم با استفاده از روش‌های مختلف، نگاه توسعه‌ای به این صنعت پراهمیت و پرسود فراموش نشود.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی خبر داد:

تحول در اقتصاد غرب ایران با اجرای طرح GTTP اسلام آباد غرب



معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی گفت: ساخت طرح GTTP در منطقه اسلام‌آباد غرب که عملیات اجرایی آن به‌زودی آغاز می‌شود، به تحول در اقتصاد، صنعت و اشتغال غرب کشور منجر خواهد شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بهزاد محمدی روز چهارشنبه، سوم اردیبهشت‌ماه در نخستین نشست هیئت مدیره شرکت صنایع پتروشیمی اسلام‌آباد غرب که با حضور مدیران ارشد شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار شد با تأکید بر اهمیت این طرح اظهار کرد: توسعه دانش‌فنی سه‌گانه تولید پلیمر از گاز طبیعی در طرح GTTP اسلام‌آباد غرب، دستاوردی ارزشمند است و عملیات اجرایی این طرح به‌زودی با استفاده از دانش‌فنی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی آغاز خواهد شد. وی افزود:

این طرح آماده است. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اشتغال‌زایی این طرح و نیز فراهم شدن

صنایع پتروشیمی به‌عنوان سازمانی توسعه‌ای احداث خواهد شد و خوشبختانه تمام زیرساخت‌ها برای اجرایی شدن

این طرح که طرحی ویژه در صنعت پتروشیمی به شمار می‌رود با بهره‌گیری از دانش ایرانی از سوی شرکت ملی

مهندس تقی صانعی، مدیرعامل شرکت پتروشیمی نوری خبر داد:

تحقق ۹۷ درصدی ظرفیت اسمی تولید پتروشیمی نوری در سال ۹۸



مدیرعامل شرکت پتروشیمی نوری گفت: مجتمع نوری در سال ۹۸ موفق شد با وجود یک ماه تعمیرات اضطراری، ۹۷ درصد ظرفیت اسمی و ۱۰۶ درصد ظرفیت برنامه تولید داشته باشد.

به گزارش دانش نفت، مهندس تقی صانعی روز دوشنبه، یکم اردیبهشت‌ماه در نشست خبری که از طریق اینستاگرام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس برگزار شد، در مورد خرید سهام پتروشیمی هنگام از سوی شرکت پتروشیمی نوری اظهار کرد: با توجه به اینکه تمامی لایسنس‌ها و تجهیزات مورد نیاز طرح پتروشیمی هنگام خریداری شده و این مجتمع در کنار اسکله واقع است و نیز خوراک گازی از مزیت‌های رقابتی نسبت به سایر کارخانجات آوره و آمونیاک در کشور برخوردار است، می‌تواند در کنار مجتمع نوری به پایداری سودآوری کمک کند.

اس‌وی با اشاره به اینکه پتروشیمی نوری فروردین‌ماه امسال حدود ۱۰۵ درصد ظرفیت اسمی تولید داشته است، افزود: از آنجا که محصولات این شرکت مایع و ذخیره‌سازی آن محدود است، خوشبختانه این به آن مناسبت که فروش نیز با همین سرعت تولید ادامه دارد. مدیرعامل پتروشیمی نوری با بیان اینکه پیشرفت واحد آمونیاک پتروشیمی هنگام ۷۹ درصد و واحد آوره آن ۵۵ درصد است، ادامه داد: تمامی تجهیزات هر دو واحد خریداری شده است و براساس برنامه واحد آمونیاک در سال ۱۴۰۰ و واحد آوره در سال ۱۴۰۱ به بهره‌برداری می‌رسد.

کمک ۲۱۶ میلیارد ریالی برای مقابله با کرونا در عسلویه

صانعی به نمایندگی از شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی منطقه عسلویه درباره عملکرد شرکت‌ها در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی تصریح کرد: در این حوزه به‌صورت جمعی در منطقه اقدام می‌شود و از زمان شروع شیوع ویروس کرونا در کشور، جلسات بسیاری برگزار

با انجام پروژه به‌روزرسانی واحد پارازیلین در سال ۹۷ که سال ۹۸ به بهره‌برداری رسید، تولید این محصول به ۶۸۵ هزار تن و تولید بنزن پاراسال به ۴۱۷ هزار تن رسید که رکوردی تازه برای شرکت بود

مترقیه از جمله نصب دوربین‌های حرارتی و نصب در فرودگاه عسلویه، تهیه و توزیع انواع شوینده، ضد عفونی‌کننده و ماسک و آماده کردن محل قرنطینه در منطقه نیز از سوی این شرکت‌ها انجام شده است. صانعی ادامه داد: تمامی دستگاه‌های مورد نیاز هفت مرکز درمانی این منطقه حدود ۷۴ میلیارد ریال برآورد شد که خوشبختانه این هزینه توسط شرکت‌های تولیدی در منطقه عسلویه واریز شده است و به‌زودی در اختیار مسئولان برای تجهیز این مراکز قرار می‌گیرد. مدیرعامل شرکت پتروشیمی نوری همچنین از توزیع بیش از ۱۰ هزار بسته مواد غذایی به ارزش حدود ۳۰ میلیارد ریال میان نیازمندان خبر داد و اظهار کرد: در مجموع حدود ۲۱۶ میلیارد ریال توسط شورای راهبردی پتروشیمی‌های عسلویه به منطقه کمک شده است. به گفته وی، با انجام پروژه به‌روزرسانی واحد پارازیلین در سال ۹۷ که سال ۹۸ به بهره‌برداری رسید، تولید این محصول به ۶۸۵ هزار تن و تولید بنزن پاراسال به ۴۱۷ هزار تن رسید که رکوردی تازه برای شرکت بود. وی با اشاره به اینکه

مجتمع نوری

در سال ۹۸ موفق شد با

وجود یک ماه تعمیرات

اضطراری، ۹۷ درصد

ظرفیت اسمی و ۱۰۶

درصد ظرفیت برنامه

تولید داشته باشد



مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت

خوشرو: پیش بینی بازار نفت در



مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران تاثیر کاهش بیش از ۵۵ دلاری قیمت نفت خام شاخص دبیوتی‌آی در روز ۲۰ آوریل (دوشنبه، یکم اردیبهشت‌ماه) بر بازار امروز شرق آسیا را حدود سه دلار عنوان و تاکید کرد: مبنای تعیین قیمت نفت خام ایران هیچ ارتباطی با دبیوتی‌آی به‌عنوان شاخص نفت خام آمریکا ندارد.

کوشینگ پر شد، دبیوتی‌آی سقوط کرد: قیمت نفت خام دبیوتی‌آی ۲۰ آوریل (یکم اردیبهشت‌ماه) ساعات پرهیجانی را پشت سر گذاشت، ساعتی که بدون تردید در تاریخ بازار نفت ثبت خواهد شد و تحلیلگران نه تنها این روزها بلکه در آینده از این رویداد زیاد خواهند نوشت. قیمت نفت خام دبیوتی‌آی دیروز تا منفی ۴۰ دلار هم رفت. دبیوتی‌آی شاخص قیمت‌گذاری بخشی از انواع نفت خام وارداتی به آمریکا و همچنین شاخص قیمت فروش بعضی از انواع نفت خام صادراتی این کشور به نقاط مختلف دنیا است. سعید خوشرو درباره

مهمترین دلیل این سقوط تاریخی به‌خبرنگار شانا می‌گوید: مهمترین دلیل این سقوط قیمت، فرارسیدن Expiration Date (آخرین روز معاملات هر ماه) در حالی بود که امکان تحویل محموله‌های فیزیکی و ذخیره‌سازی آنها کمتر می‌شود. با اشاره به اینکه قیمت نفت خام دبیوتی‌آی از ماه فوریه و آغاز گسترش ویروس کرونا در وضع کونتانگو (Contango) قرار داشت و در روز ۲۰ آوریل در حالی به Expiration Date نزدیک می‌شد که اخبار مختلف حاکی از پر شدن سریع تاسیسات ذخیره‌سازی کوشینگ (Cushing) بود، می‌افزاید: طبق تازه‌ترین امار رسمی منتشر شده تا دهم آوریل ۷۲ درصد ظرفیت مخازن پر شد بود و احتمال می‌رفت تا پایان ماه امکان ذخیره‌سازی وجود نداشته باشد. مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران با یادآوری اینکه قیمت نفت خام دبیوتی‌آی روز ۲۰ آوریل با قیمت ۱۷

دلار و ۷۳ سنت گشایش یافت و با شیبی بسیار ملایم رو به پائین در نوسان بود، تصریح می‌کند: اما ناگهان در چهار ساعت پایانی معاملات، قیمت‌ها به ترتیب به ۴ دلار، صفر، منفی ۴۰ رسید و سرانجام بازار با قیمت منفی ۳۷ دلار و ۶۳ سنت به ازای هر بشکه بسته شد. کونتانگو به شرایطی گشته می‌شود که قیمت‌های نقدی از قیمت‌های آتی کمتر و نشان‌دهنده مازاد عرضه در بازار در کوتاه‌مدت است. چگونگی فروش این موضوع است.

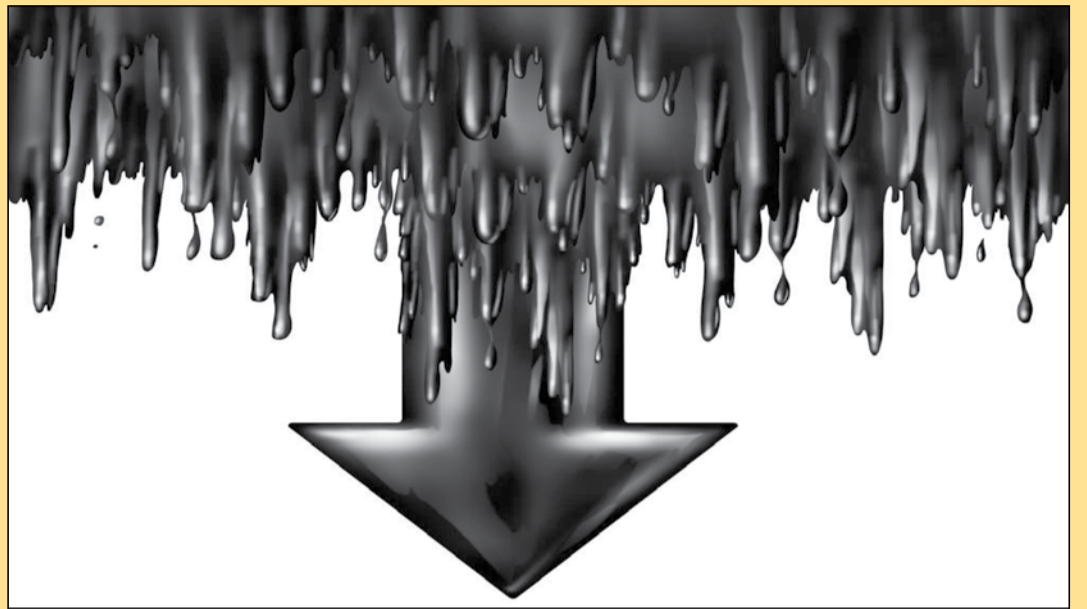
محموله‌های نفتی در نایمکس: معاملات نفت خام در دو بازار فیزیکی و بورس رخ می‌دهد. در بازار فیزیکی خرید و فروش محموله‌ها از سوی تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان نهایی واقعی انجام می‌شود اما معاملات بازار بورس منحصر به دارندگان و متقاضیان واقعی نیست. به همین دلیل حجم انواع نفت خام معامله شده در بازار بورس، بسیار بیشتر از انواع نفت خام واقعی در بازار فیزیکی است. یکی از مهمترین تفاوت‌های معاملات در بازارهای فیزیکی و بورس این است که در بازار فیزیکی، محمولات واقعی معامله

می‌شوند اما در بازارهای بورس، قراردادها خرید و فروش می‌شوند. به همین دلیل معاملات بازار بورس به‌طور معمول سبب برداشت فیزیکی محموله نمی‌شوند، بلکه عموماً به صورت نقدی تسویه می‌شوند. مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران درباره مقدار خرید و فروش نفت روزانه دبیوتی‌آی یادآور می‌شود: کل انواع نفت خام آمریکا حدود ۱۳ میلیون بشکه در روز است، اما تنها

نفت خام دبیوتی‌آی در بازار بورس نایمکس یک میلیارد و

میلیارد و

قیمت منفی برای نفت؛ چرا؟!!



تولیدکنندگان نفت در میدان‌های محصور در خشکی به‌تدریج تولید خود را متوقف کنند. کارشناسان معتقدند ادامه این روند ممکن است تولید نفت خام در آمریکا، کانادا و آمریکای جنوبی را به‌شدت کاهش دهد.

بازگشت سخت قیمت: روند تاریخی بحران‌های بازار نفت مانند سال ۱۹۹۸ و ۲۰۰۸ نشان می‌دهد روند سریع کاهش قیمت‌های نفت به‌طور معمول با روند بازبافت متناسبی همراه نبوده و افزایش قیمت‌ها تا سطح عادی اغلب دوره طولانی‌تری را سپری خواهد کرد. براساس تازه‌ترین گزارش سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) بازار نفت اکنون با مازاد ۲۰ میلیونی همراه است. افزون بر این موضوع، دوره‌های کاهش قیمت نفت شاهد آن هستیم که اختلاف میان قیمت‌های اسپات و آتی‌ها در بازار مالی آغاز به افزایش کرده و این موضوع به تمهید وضع کونتانگو و افزایش انگیزه برای ذخیره‌سازی نفت با اهداف سفته‌بازانه در مناطق مختلف جهان منجر می‌شود (کونتانگو به شرایطی گفته می‌شود که قیمت‌های نقدی نفت از قیمت‌های آتی کمتر و نشان‌دهنده مازاد عرضه در بازار در کوتاه‌مدت است). تحلیلگران از شرایط کنونی اما به‌عنوان کونتانگوی تاریخی بازار نفت نام می‌برند و معتقدند این شرایط نشان‌دهنده بشکه‌هایی هستند که در بازار نقدی نمی‌توانند خریداری پیدا کنند و با قیمت‌های بسیار پایینی فروخته می‌شوند، یا ذخایر بیشتر از آنچه گمان می‌شود پر شده‌اند، یا حداقل معامله‌گران انتظار دارند که خیلی زود این اتفاق بیفتد. طبق سابقه تاریخی در این شرایط این اوپک بوده که این روند تقویت‌شونده ذخیره‌سازی نفت به دلیل افزایش مکرر عمق کونتانگو را متوقف کرده و بازار را به توازن دوباره رسانده است. تجربه‌های تاریخی سال‌های ۱۹۹۸ و ۲۰۰۸ و ۲۰۱۴ به‌خوبی مؤید این موضوع است.

برای تحویل در ۲۰ ماه مه امروز است و قیمت این شاخص برای تحویل در ماه‌های دیگر سال ۲۰۲۰ میلادی، حداقل ۲۰ تا ۳۰ دلار برای هر بشکه ثبت شده است.

محصور بودن در خشکی: دسترسی نداشتن به دریا و محصور بودن در خشکی نیز از دلایل منفی شدن قیمت نفت در برخی مناطق آمریکاست. برای نمونه تولید نفت دبیوتی‌آی در میدلند ۵۰۰ مایل تا خلیج‌مکزیک فاصله دارد و تولیدکنندگان این منطقه برای انتقال نفت خام تولیدی خود به مخازن ذخیره‌سازی نفت در خلیج‌مکزیک باید هزینه‌های لجستیک انتقال به این مراکز را که تاسیسات ذخیره‌سازی در آن واقع شده است بپردازند، همین موضوع سبب شده است قیمت انواع نفت نه‌تنها در آمریکا بلکه در غرب کانادا و روسیه هم منفی شود.

این اتفاق اما برای نفت خام برنت صدق نمی‌کند. نفت خام برنت در نزدیک دریای شمال تولید می‌شود و در این مدت از رقم ۲۰ دلار برای هر بشکه کمتر نشده است و به هزینه نهایی تولید این نوع نفت نیز بسیار نزدیک است. پیش‌بینی‌ها هم حاکی است قیمت این نوع نفت خام که در نزدیک دریا و آب است در همین محدوده باقی بماند. درواقع نفت خام‌هایی که هزینه تولیدی بیشتر اما دسترسی ساده‌تری به دریا و زیرساخت‌های ذخیره‌سازی دارند دارای موقعیت بهتری نسبت به نفت خام‌های دارای هزینه تولید کمتر اما محصور در خشکی (مانند نفت خام‌های آمریکا، روسیه و کانادا) هستند.

تجربه تاریخی سال ۱۹۹۸ که در آن ظرفیت ذخیره‌سازی در بازار نفت به حداکثر خود رسید به‌خوبی مؤید این موضوع است زیرا در این رویداد نیز نفت خام‌های محصور در خشکی بیشترین کاهش قیمت را تجربه کردند و قیمت‌های نفت تا ۸ دلار در هر بشکه نیز کاهش یافت. این شرایط سبب خواهد شد

تابلوهای بورس نیویورک روز دوشنبه گذشته ساعات هیجان‌انگیزی را سپری کرد: قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در معاملات جهانی دوشنبه، بیش از ۳۰۶ درصد سقوط کرد. در این روز قیمت هر بشکه نفت خام آمریکا به منفی ۳۷ دلار و ۶۳ سنت رسید و رکوردی تاریخی ثبت شد. دلیل منفی بودن قیمت نفت را بخوانید.

چرایی قیمت «منفی»: برای نفت: بخش عمده معاملات نفت خام در بورس‌های مهم دنیا، در قالب قراردادهای آتی یا فیوچرز (پیش‌خرید - پیش‌فروش) انجام می‌شود. در این قراردادهای خریدار به تحویل نفت در روز و مکان مشخص ملزم می‌شود، بنابراین در هر لحظه، قیمت‌های مختلفی برای نفت وجود دارد. برای نمونه، معاملات آتی برای نفت خام شاخص وست تگزاس اینترمدیت (دبیوتی‌آی) در سال ۲۰۲۰ میلادی بر مبنای تحویل در روز بیستم هر ماه تعیین شده است و افرادی که نفت را برای ماه مه پیش‌خرید کردند، موظفند محموله خریداری شده را روز بیستم در محل مشخص تحویل گیرند. اما در شرایط کنونی، عرضه بالای نفت سبب شده است مخازن و نفتکش‌های مخصوص ذخیره‌سازی برای نفت خام شاخص دبیوتی‌آی (WTI) پر و پیدا کردن فضای خالی برای ذخیره‌سازی نفت سخت شود. اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرده بود که تاسیسات ذخیره‌سازی‌های کوشینگ ایالت اوکلاهاما، قلب شبکه خط لوله انتقال آمریکا، از دهم آوریل ۷۲ درصد پر شده است. در این شرایط افرادی که نفت را برای بیستم ماه مه پیش‌خرید کردند، ظرفیتی برای مصرف نفت در پالایشگاه‌ها یا ذخیره‌سازی ندارند، بنابراین سرمایه‌گذارانی که قراردادهای تحویل نفت در ماه مه را دارند دیگر این نفت را نمی‌خواهند، به این ترتیب هزینه ذخیره‌سازی بالا می‌رود و در پایان باید برای بردن محموله‌های نفت پول هم پرداخت کرد. سررسید معاملات آتی دبیوتی‌آی

یادداشت

رمز گشایی از قیمت منفی نفت آمریکا

محمدعلی خطیبی

مدیر اسبق امور بین الملل شرکت ملی نفت



تولیدکننده نفت در آمریکا نه تنها نفت تولیدی خود را با قیمت صفر دلار در اختیار طرف تقاضا قرار می‌دهد؛ بلکه حتی حاضر است هزینه‌های مربوط به انتقال و ذخیره‌سازی طرف تقاضا را نیز به ازای هر

بشکه از جیب خود پرداخت کند. منفی شدن قیمت نفت آمریکا در بازار آتی اتفاق افتاده است. در حال حاضر برای تولیدات آتی تقاضایی وجود ندارد و از طرفی برای تولیدکنندگان نیز صرفه اقتصادی ندارد که تولید خود را قطع کنند زیرا خسارت وارد شده به تولیدکنندگان در شرایطی که نفت را به قیمت‌های پایین و حتی منفی بفروشند کمتر از حالتی که

کالا تولید خود را متوقف کنند. از طرفی در طرف تقاضا در بازار فیوچرز (آتی) هم هیچ انگیزه‌ای برای دریافت نفت وجود ندارد؛ چون همه ذخایر موجود پر شده است و از طرفی در بازار نفت نیز تقاضایی برای خرید نفت و تبدیل آن به فرآورده‌های نفتی وجود ندارد. در نتیجه طرف تقاضا نیز اگر اقدام به خرید کند این نفت روی دستش می‌ماند و مجبور است هزینه‌های انتقال و ذخیره‌سازی را نیز از جیب بپردازد. یعنی الان با شرایطی مواجه هستیم که تولیدکنندگان هر طور شده می‌خواهند نفت خود را تولید کنند و از طرفی متقاضیان نیز نمی‌خواهند نفت را دریافت کنند. برای همین در شرایط عرضه و تقاضای فعلی، قیمت به نفع طرف تقاضا حرکت کند و حتی منفی شده است. حالا معنای قیمت منفی چیست؟ به این معنا است که تولیدکننده نفت حاضر است نه تنها نفت تولیدی خود را به صورت رایگان و با قیمت صفر دلار در اختیار طرف تقاضا

قرار دهد؛ بلکه حتی حاضر است هزینه‌های مربوط به انتقال و ذخیره‌سازی طرف تقاضا را نیز به ازای هر بشکه از جیب خود پرداخت کند که این مبلغی که طرف عرضه پرداخت می‌کند در قالب قیمت منفی نفت خودش را نشان داده است. برای تولید نفت یک هزینه سرمایه‌ای وجود دارد و یک هزینه عملیاتی. قیمت فعلی نفت نمی‌تواند هزینه‌های عملیاتی را پوشش دهد و در نتیجه تولیدکنندگان ضرر می‌کنند. اما در صورت توقف تولید هزینه‌های سرمایه‌ای نیز به خسارت تولیدکنندگان اضافه می‌شود. از طرفی طبق قوانین ایالات متحده در صورت توقف تولید نفت، تولیدکنندگان با جریمه‌های سنگینی مواجه خواهند شد در نتیجه طبق محاسباتی که به وجود آمده، فروش نفت با قیمت منفی زیان کمتری نسبت به توقف تولید نفت برای آنها دارد؛ فلذا شاهد قیمت‌های منفی در بازار نفت بودیم.

یادداشت

روای نقش بر آب خوداتکایی آمریکا

حیاتی دارد، اما در عین حال هیچ مکانیزم عملیاتی و تجربه شده‌ای برای اعمال آن در اختیار نیست. در اجلاس مجازی ۹ آوریل که به دلیل مخالفت مکزیک با میزان سهمیه‌ای که برای کاهش کشورش در نظر گرفته شده بود، عملاً جلسه به صبح ۱۰ آوریل کشیده شد، تنها حربه روی میز، تهدید عربستان بود. اما در فرایند کار و گذشت زمان، تخلف اعضای ائتلاف می‌تواند شکننده باشد.

نتیجه چه می‌شود؟

برپایه پیش‌بینی‌های انجام شده در سال ۲۰۲۰ میلادی بازار جهانی نفت با کاهش ۲۰ تا ۲۵ درصدی تقاضای نفت مواجه خواهد بود، در نوامبر ۲۰۱۹، جهان اندکی بیش ۱۰۰ میلیون بشکه در روز نفت مصرف کرد. بنابراین پیش‌بینی کاهش ۲۰ تا ۲۵ درصدی بدین معناست که یک چهارم تقاضا حد اقل در سال جاری از بازار محو شده است. در همین حال به هجوم بی وقته نفت شیل، عرضه جهانی نفت ۱۰ میلیون بشکه در روز مازاد پیدا کرد. در اجلاس پنجشنبه ۹ آوریل (۲۱ فروردین)، کشورها قبول کردند که در فاصله اول فقط ۱۰ در صد یا ۱۰ میلیون بشکه در روز از میزان تولید خود بکاهند. جلسه بعدی اوپک پلاس برای تاریخ ۱۰ ژوئن تصمیم‌گیری شده است. تأثیر کاهش ۱۰ درصدی بر قیمت و واکنش بازار جهانی مورد ارزیابی قرار خواهد گرفت و در صورت لزوم، اوپک پلاس به روند کاهش خود ادامه خواهد داد.

وپک پلاس، ارتش نیابتی آمریکا

هدف کنونی اوپک پلاس باز گرداندن قیمت جهانی به سطح آن در دسامبر ۲۰۱۹ است و این سطح از قیمت به نفت شیل آمریکا، امکان ادامه حیات خواهد داد و این چیزی است که موقعیت ترامپ را در انتخابات پیش روی آمریکا تقویت خواهد کرد. بخش اعظم تولید شیل در تگزاس و ایالات جنوبی آمریکا است که جمهوری خواهان در آنها پایگاه‌های قوی‌تری دارند. بازار نفت با شرایطی مواجه شده که در تاریخ جهانی شدن صنعت نفت به خود ندیده است. حالا عربستان رسماً سازمان اوپک را به ارتش نیابتی نفتی آمریکا تبدیل کرده است. ارتش نیابتی نفتی آمریکا اینک از روسیه تا عربستان و آمریکای جنوبی فعال است.

ثبات بازار گام بردارد. این در حالی بود که ترامپ طی سال‌ها از اوپک انتقاد و همواره اوپک را کارتل خطاب کرده است.

ترامپ در پی قیمت‌های پایین نفت متعارف

همین یک ماه پیش ترامپ از عربستان خواست که اوپک را ترک کند و بگذارد تا بازار قیمت نفت را تعیین کند. انگیزه ترامپ در انتقاد از عربستان و اوپک، علاقه وی به کاهش قیمت نفت و بنزین بود تا رانندگان اتومبیل در پمپ بنزین‌ها به وضوح خدمات وی را درک کنند. آنچه به ناگهان شرایط را عوض کرد شیوع ویروس کرونا و فراگیر شدن آن در آمریکا بود. کرونا همه را خانه نشین کرد. هواپیماها زمین گیر شدند، تعطیلی کارخانجات و بنگاه‌ها و بیکاری همگانی شرایط را به صورتی ناگهانی تغییر داد. قیمت جهانی نفت رو به پایین رفت و تولید نفت شیل را تحت الشعاع قرار داد. روای خود اتکایی انرژی آمریکا که ترامپ بر موج آن سوار آمده بود، تغییر کرد. حالا بدهی موقه کمپانی‌های کوچک و متوسط تولید کننده شیل هم صدای مؤسسات مالی را در آورد.

کرونا، عامل همراهی ترامپ با اوپک

در این شرایط و به یمن ویروس کرونا، ترامپ به ناگهان همراه و مدافع اوپک شد. وی در مکالمات تلفنی از محمد بن سلمان خواست تا تولید خود را کم کند تا قیمت‌ها بالا رود. به طور حتم ترامپ اولین رئیس جمهوری در امریکاست که رسماً خواهان افزایش قیمت جهانی نفت شد. از طرف دیگر عربستان، روسیه و دیگر تولید کنندگان نفت هم که جملگی از قیمت‌های پایین نفت آسیب دیده‌اند، از طرح ثبات بازار حمایت کردند. جزئیات زیادی باید بحث و توافق می‌شود، پس از شکست اجلاس ۵ و ۶ مارس، تولید کنندگان میزان تولید خود را بالا بردند. بنابراین تعیین سقفی از تولید که کاهش باید از آن انجام شود، به کلیدی ترین موضوع تبدیل شد. البته درصد کاهش که به هر کشور تعلق می‌گرفت هم باید به دقت حل و فصل می‌شود. در هر صورت، اجلاس مجازی ۹ آوریل، تصمیم به کاهش پلکانی تولید گرفت. باید این واقعیت را پذیرفت که اگرچه کاهش جمعی تولید نفت یک ضرورت است و برای تولید کنندگان جنبه

فریدون برکشلی

نیس دفتر مطالعات انرژی وین



شیوع ویروس کرونا در بازار بین‌المللی نفت ورق را برگرداند و تحولات اخیر بازار نفت روای خوداتکایی انرژی آمریکا را نقش بر آب کرد. یک ماه پیش در اجلاس وزاری نفت اوپک پلاس در وین، وزیر انرژی روسیه با طرح پیشنهادی اوپک و عربستان برای کاهش جمعی ۱.۷ میلیون بشکه در روز از تاریخ اول آوریل سال جاری میلادی مخالفت کرد، وی شبانه به مسکو پرواز کرد و پس از گفتگو و کسب نظر از رئیس جمهوری روسیه به وین بازگشت و نظر مخالف روسیه را به اطلاع اجلاس رسانید. در ادامه روند این نشست، عبدالعزیز بن سلمان هم در پایان گفت که کشورش خود را به هیچ پیمانی در چارچوب اوپک پلاس پایبند نمی‌داند و از همان روزها با سرازیر کردن حجم زیادی از نفت با تخفیف ۳-۴ دلاری، شرایطی را در بازار ایجاد کرد که قیمت‌های جهانی نفت در مقطعی، البته کوتاه تک رقمی هم شد.

ذخایر ارزی نیم تریلیون دلاری عربستان و روسیه

در اواخر مارس برای بازار و تولید کنندگان کاملاً روشن شده بود که شرایط به سرعت رو به وخامت می‌رود، به طوری که تولید کنندگان نفت در اقصی نقاط دنیا به دنبال انبار برای ذخیره سازی نفت و فراورده می‌گشتند. عربستان و روسیه هریک حدود نیم تریلیون دلار، ذخایر ارزی دارند، اما ذخایر ارزی برای هزینه رقابت و چانه زنی برای سهم بیشتر از بازار نیست. دو کشور پر هزینه نمی‌توانند با هزینه از ذخایر به آینده روشنی امیدوار باشند. در واقع اجلاس وینار روز ۹ آوریل ۲۰۲۰ میلادی (۲۱ فروردین ۹۹) با درک این واقعیت بود که شرایط بازار به سوی وخامت ساختاری پیش می‌رود و در ادامه هیچ تولید کننده‌ای منتفع نمی‌شود، اما در این میان آمریکا و شخص ترامپ به ماجرا ورود پیدا کرد و موکداً از عربستان خواست تا در مسیر

یادداشت

اشباع تمام مخازن نفت دنیا

معامله فیوچر مینه را دارد نتواند خریداری پیدا کند که برای ماه آینده متقاضی خرید فیزیکی نفت باشد؛ آن فرد یا باید معامله ماه آینده را برگشت بزند و جریمه آن را پرداخت کند و یا قیمت آنقدر پایین بیاید که برای آن مشتری پیدا شود. در حال حاضر تمام مخازن ذخیره‌سازی دنیا تکمیل شده است و این موضوع تنها مربوط به آمریکا هم نیست، در حال حاضر کشورهای تولیدکننده نفت خود را روی آب نگه می‌دارند. مثلاً آمریکا الان حدود ۱۵۰ میلیون بشکه نفت روی آب دارد و تمامی مخازن زیرزمینی آن اشباع شده است. یعنی می‌خواهم بگویم که مخازن ذخیره‌سازی کل دنیا تکمیل است و با توجه به نبود تقاضا، برای عرضه‌های موجود خریداری وجود ندارد. در نتیجه تنها راهکار موجود این است که در جاهای نفت بسته شود تا قیمت بیش از این سقوط نکند. قیمت نفت در آینده، بستگی به قاطعیت کشورهای تولیدکننده در کاهش عرضه نفت در بازار دارد. در حال حاضر مازاد عرضه در بازار چیزی حدود ۲۷ میلیون بشکه است و اگر کاهش عرضه صورت نگیرد؛ قیمت نفت به صفر نزدیکتر و نزدیکتر خواهد شد. البته در حال حاضر تمامی مخازن ذخیره‌سازی نفت کشورها اشباع شده است و حتی اگر واکسن کرونا نیز کشف شود، سرازیر شدن نفت این مخازن به بازار نفت، قیمت را همچنان پایین نگه خواهد داشت.

۱،۳۳ دلار خرید و فروش می‌شود و به طور کلی قیمت منفی اصلاً معنایی ندارد و نهایتاً در اثر سقوط قیمت، قیمت نفت به صفر خواهد رسید و هیچگاه قیمت منفی نخواهد شد. در شرایط فعلی تولید کنندگان نفت نیز نمی‌توانند در جاهای نفت را ببندند زیرا با این کار به میدان نفتی آسیب خواهد رسید و هزینه باز کردن دوباره چاه نفتی خیلی بیشتر از حالتی است که شما نفت را با قیمت صفر دلار به فروش برسانید.

عدم کاهش عرضه، قیمت نفت را به صفر نزدیک و نزدیک‌تر می‌کند

به طور قطع علت اصلی سقوط قیمت نفت، شیوع ویروس کرونا است و حتی قبیل از آن نیز بازار نفت با مازاد عرضه ۳ میلیون بشکه‌ای مواجه بود که اگر نفت ایران و ونزولا را نیز در نظر بگیریم می‌توان گفت در بازار نفت به صورت بالقوه با ۸ میلیون بشکه مازاد عرضه مواجه بوده است. با شیوع کرونا تقاضای جهانی نفت کاهش پیدا کرد و مازاد عرضه نسبت به تقاضا افزایش یافت و در نتیجه قیمت نفت سقوط کرد. اما درباره اینکه چرا ناگهان قیمت نفت منفی شد باید توجه داشت که بیستم هر ماه میلادی، زمان سررسید تسویه معاملات بازار فیوچر است. یعنی اگر شما بخواهید بیستم ماه آینده محموله نفت را تحویل بگیرید باید بیستم این ماه مبلغ آن را واریز کنید. در نتیجه اگر فردی که بر گه

محمدرضا اکبری

مدیر گروه نفت اندیشکده تحلیلگران انرژی



قیمت منفی نفت به این معنا نیست که تولید کنندگان هم نفت و هم پول را به متقاضیان می‌دهند، بلکه بدین معنا است که وقتی تولید کنندگان مجموع هزینه و درآمد خود را محاسبه می‌کنند، بیشتر از درآمد آنها

در نتیجه به ازای هر بشکه نفت تولید شده مثلاً ۲۰ دلار ضرر دیداند و به بیان دیگر انگار هر بشکه نفت را به قیمت ۲۰- دلار به فروش رسانده‌اند. یعنی تولیدکننده برخی هزینه‌ها مثل هزینه اجاره مخزن برای ذخیره‌سازی، انتقال، فرآورش اولیه، حقوق و دستمزد کارکنان و... را باید پرداخت کند و از طرفی از طریق فروش نفت نیز درآمدی کسب خواهد کرد و در صورتی که محاسبات مربوط به سود انجام می‌شود، در نهایت سود تولیدکننده به ازای تولید هر بشکه نفت منفی خواهد شد. البته اخباری که دیشب درباره قیمت منفی نفت منتشر شد؛ متاثر از جو روانی ایجاد شده بود؛ زیرا همین امروز هم قیمت نفت منفی نبود و بشکه‌ای حدود

ایران از «دوشنبه پر حادثه نفت» می‌گوید؛

ماه‌های آینده بسیار سخت است

بر اساس منابع مختلف از جمله سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و آژانس بین‌المللی انرژی (آی‌بی‌ای) مقدار تقاضا برای نفت در ماه‌های آینده از ۱۰ تا ۳۰ میلیون بشکه در روز کاهش می‌یابد

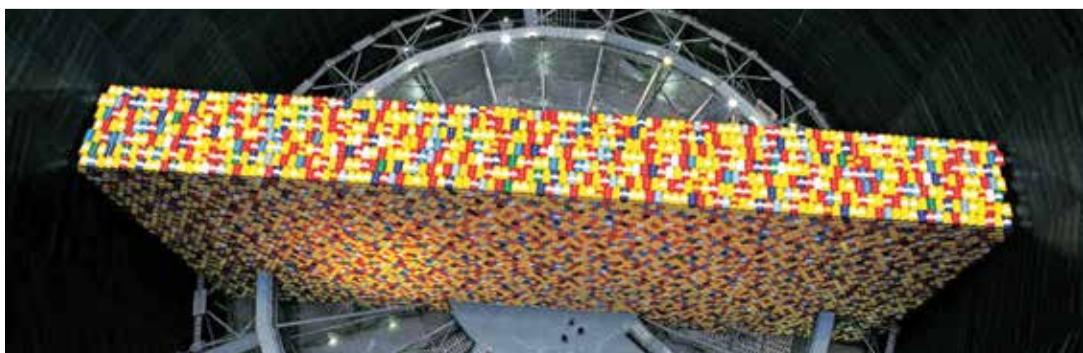
پایین تر از معمول بفروشدند تا مجبور به تحویل فیزیکی محموله‌ها نشوند.

قیمت نفت ایران و WTI: قیمت نفت دبیوتی‌آی که منفی شد بسیاری نگران نفت ایران و کاهش قیمت آن بودند و این پرسش برای آنها به وجود آمد که سرنوشته نفت ایران چه می‌شود. این نگرانی را به مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران منتقل کردیم که توضیح داد: ایران هیچ نوعی از نفت خام را در هیچ بازاری بر اساس شاخص نفت خام دبیوتی‌آی معامله نمی‌کند. این مشکل اختصاصی دبیوتی‌آی است که تحویل آن برای ماه مه است، بوی با یادآوری اینکه مقیاس قیمت نفت خام ایران Ice Bwave و میانگین نفت خام دویی و عمان است و دیروز بیش از ۲۰ دلار و امروز بالای ۱۷ دلار برای هر بشکه بسته شده است، همچنین قیمت نفت خام ایران در بازار اروپا که بر مبنای Ice Bwave و تحویل در ماه ژوئن است دیروز بیش از ۲۵ دلار برای هر بشکه بسته شد. خوشبختانه درباره اینکه آیا امکان کاهش قیمت نفت دبیوتی‌آی در سررسید تحویل در ماه‌های آینده وجود دارد، پاسخ می‌دهد: بستگی به وضع ذخیره‌سازی‌ها در آن روز دارد اما شیوع ویروس کرونا به شدت مصرف فرآورده‌های نفتی را کاهش داده و این موضوع یکی از دلایل اصلی کاهش قیمت نفت

است. وی پیش‌بینی بازار نفت در ماه‌های آینده را بسیار سخت عنوان و یادآوری می‌کند: بر اساس منابع مختلف از جمله سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و آژانس بین‌المللی انرژی (آی‌بی‌ای) مقدار تقاضا برای نفت در ماه‌های آینده از ۱۰ تا ۳۰ میلیون بشکه در روز کاهش می‌یابد. مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران سخنان پایانی خود را به یادآوری یک رویداد تاریخی اختصاص می‌دهد و یادآور می‌شود: نفت خام دبیوتی‌آی از سال‌ها پیش با مشکل محدود بودن ذخیره‌سازی‌ها در کوشینگ و محصور بودن در خشکی دست به گریبان است، محدود بودن مخازن ذخیره‌سازی در شهر کوشینگ ایالت اوکلاهما در دوره‌ای سبب شد قیمت آن از انواع نفت خام نامرغوبتر کمتر شود. این مشکل چنان جدی شد که عربستان از ژانویه ۲۰۱۰ پایه قیمت رسمی خود به مقصد آمریکا را به Ascii تغییر داد. خوشبختانه تأکید می‌کند: اکنون آن مشکل قدیمی با مشکلات جدید به وجود آمده ناشی از ویروس همه‌گیر کرونا در طرف تقاضا، دست به دست هم داده و چنین اتفاق بی‌سابقه‌ای را رقم زده است.



۲۰۰ میلیون بشکه در روز خرید و فروش می‌شود. وی با اشاره به اینکه هر قرارداد دبیوتی‌آی در بازار نایمکس به صورت محصولات (Lots) ۱۰۰۰ بشکه‌ای معامله می‌شود، تصریح می‌کند: برای تحویل هر محموله (چه در بازار فیزیکی و چه بورس) یک ماه تعیین می‌شود که قیمت آن محموله بر آن اساس مشخص می‌شود. برای نمونه، قیمت دبیوتی‌آی در روز ۲۰ آوریل، یعنی قیمت محصولاتی که در ماه مه (دو ماه تقویمی بعد) تحویل می‌شوند، خوشبختانه می‌افزاید: معامله گران بازار بورس، حداکثر تا پایان وقت معاملات Expiration Date فرصت دارند تا قرارداد خود را تسویه کنند. در غیر



خدمات بهداشت و درمان نفت تا مهار کامل کرونا ادامه دارد

تاکید وزیر نفت بر ثبت اطلاعات تمام کارکنان در سامانه پایش و پیگیری کرونا



مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با تأکید بر اینکه خدمات سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت تا مهار کامل کرونا ادامه دارد، گفت: طبق تأکید وزیر نفت در دستورالعمل شماره ۳، کارکنان صنعت نفت باید اطلاعات خود را در سامانه پایشگری کرونا که از سوی این سازمان راه اندازی شده است ثبت کنند. دکتر حبیب اله سمیع در گفت و گو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران اظهار کرد: تأکید ویژه بر ثبت اطلاعات کارکنان اقماری است و برای ما مهم است با پایشگری دقیقی که انجام می‌شود، هم تولید آسیب نبیند و هم تردها مشکلی را برای مردم بومی مناطق ایجاد نکند. وی افزود: در رابطه با تأمین امکانات مورد نیاز در بیمارستان‌های صنعت نفت تاکنون اقدام‌های مهمی انجام شده است و تجهیزات دیگری هم اگر نیاز باشد خریداری خواهد شد، بر این اساس در نوزدهمین نشست کمیته مدیریت بحران سطح ۳ شرکت ملی نفت ایران، خرید یک دستگاه تمام مکانیزه تولید ماسک که بتوانیم ماسک مورد نیاز بیمارستان‌ها را تأمین کنیم بررسی شد. مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با بیان اینکه وضعیت کنترل و جلوگیری از شیوع کرونا در نفت مناسب و آمارها کاهشی شده است و تعداد مراجعه و بستری کمتری نسبت به گذشته مشاهده می‌شود، اظهار کرد: مبارزه با کرونا در گرو این است که همچنان کنترل‌ها را داشته باشیم و اگر رعایت نکنیم ممکن

گفت‌و‌مان

مدیر مهندسی و ساختمان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت: پیگیری‌ها برای ساخت تروماستور عسلویه ادامه دارد



مدیر مهندسی و ساختمان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از ادامه پیگیری‌ها برای جانمایی و ساخت «مرکز حوادث و سوانح (تروماستور) عسلویه خبر داد. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، مهندس پیمان سمیع مدیر مهندسی و ساختمان این سازمان با اشاره به اینکه مجری پروژه ساخت مرکز تروماستور مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی شرکت ملی نفت است گفت: علت تأخیر ساخت مرکز تروماستور در منطقه عسلویه تحویل زمین مناسب بود که با پیگیری‌ها و تأیید سازمان پدافند غیرعامل و HSE شرکت ملی نفت زمین مورد نظر انتخاب شد و مناقصه انتخاب پیمانکار اردیبهشت یا خرداد ماه برگزار خواهد شد.

تداوم روند بازسازی بخش‌های بیمارستان نفت تهران

وی با آرزوی صحت و سلامتی برای کادر درمان که در این روزها در خط مقدم مبارزه با بیماری کووید ۱۹ هستند افزود: کیفیت ساختمان‌ها در کیفیت ارائه خدمات به مراجعان و کارکنان صنعت نفت و خانواده‌های آنان تأثیر بسیاری دارد، به طوری که کیفیت بالای ساختمان‌ها با افزایش رضایت‌مندی مراجعان رابطه مستقیم دارد.

مهندس سمیع حفظ و نگهداشت ساختمان‌های اداری و درمانی را از وظایف مدیریت مهندسی و ساختمان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برشمرد و گفت: در سال ۹۸ پروژه‌های عمرانی در سطح سازمان با کمک مدیران مناطق از جمله مشهد، آبادان، اهواز و تهران انجام شد.

مدیر مهندسی و ساختمان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت اظهار داشت: در سال ۹۸ برای بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت تهران سیستم برودتی، سیستم برق اضطراری ۳ عدد دیزل ژنراتور خریداری شد و امیدواریم در تابستان امسال مشکلات سرمایشی نداشته باشیم.

وی از اختصاص حدود ۹ میلیارد تومان اعتبار داخلی سازمان برای بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت تهران خبر داد و گفت: برای پروژه‌های نگهداشت ساختمان بیمارستان برنامه‌ریزی‌هایی داشتیم و تعمیرات انجام و بخش بستری ویژه احداث شد. مهندس سمیع تصریح کرد: در کرج بازسازی کلینیک دندانپزشکی آغاز شده و امیدواریم در اردیبهشت امسال به بهره‌برداری برسند.

مدیر مهندسی و ساختمان سازمان ادامه داد: پروژه بازسازی بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت اهواز و تعمیرات بخش ICU، اورژانس، کلینیک‌ها و بخش دیالیز از جمله برنامه‌های سال گذشته و امسال است که با موافقت مدیرعامل سازمان بازسازی بخش دیالیز در اولویت کار قرار گرفت و طراحی آن به اتمام رسیده و امیدواریم پس از مهار بیماری کرونا ویروس در کشور پروسه انتخاب پیمانکار و عملیات اجرایی آن آغاز شود. مهندس سمیع تصریح کرد: تأکید هیئت مدیره سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت بر بازسازی بیمارستان اهواز است و ما در مدیریت مهندسی ساختمان تلاش می‌کنیم برای افزایش رضایت‌مندی مراجعان به بهبود وضع نگهداری با کیفیت توجه جدی داشته باشیم، به طوری که در شان مراجعان، خانواده صنعت نفت و کارکنان مراکز درمانی باشد در صورتیکه مدیریت برنامه ریزی تلفیقی با تخصیص بودجه موافقت نمایند دیگر بخش‌ها بازسازی میشود.

وی با اشاره به تعویق بازسازی بیمارستان توحید جم در سال گذشته عنوان کرد: پیمانکار در اسفند ماه ۹۸ انتخاب و عقد قرارداد صورت گرفت و حدود ۳۵ میلیارد تومان برای تعمیرات اساسی این بیمارستان پیش بینی شده است.

مهندس سمیع بیان کرد: پروژه هزار جریب اصفهان از دیگر پروژه‌های در دست مدیریت مهندسی و ساختمان سازمان بود که مقرر شد با تغییراتی از جمله راه اندازی کلینیک دندانپزشکی با ۱۴ یونیت باشد که ۹۰ درصد کار انجام شده است.

وی خاطر نشان کرد: دیگر پروژه سازمان بیمارستان صنعت نفت آبادان است که پیشرفت فیزیکی ۸۵ درصدی داشته و رفع کمبود اعتبار امیدواریم تا پایان ۹۹ به اتمام برسد و آماده بهره‌برداری شود. مدیر مهندسی و ساختمان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از دیگر پروژه‌های این مدیریت را تکمیل بیمارستان جدید گچساران که توسط شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب اجرا شده و تکمیل محوطه سازی بیمارستان شهید ایرانیور امیدیه در سال ۹۹ عنوان کرد.

پشتیبانی مالی در جهت مبارزه با کرونا ویروس در دستور کار قرار گرفت

مطلوب حسب دستور مقام عالی وزارت در قالب طرح پایش و رعایت همه موارد آن را از دست آورده‌ایم مهم سال ۹۸ عنوان کرد و گفت: اصلاح روند دریافت و پرداخت با ایجاد توکن بجای صدور چک، تمرکز وجوه دریافتی و پرداختی از سایر بانکها به بانک مرکزی، ایجاد شناسه دریافت وجوه از شرکتها و سایر موارد مطروحه در طرح پایش که با توجه به گستردگی سازمان در سطح کشور، باتلاش مستمر در حداقل زمان ممکن اجرایی شده از جمله دیگر اقدامات بود.

گیوکی تصریح کرد: نرم افزار مالی موجود در این سازمان یکی از کارترین و بروزترین نرم افزارهای مورد استفاده بین شرکت‌های تابعه وزارت نفت بوده که علی رغم گستردگی سازمان بخوبی پاسخگوی نیازهای اطلاعاتی و قانونی از جمله رعایت ماده ۱۶۹ و صدور صورتحساب در ارتباط با ثبت تمامی درآمدها و قابلیت ارائه گزارشات مربوط به بندهای مالی چک لیست پولشویی و... بوده و همواره در حال بهبود است.

وی خاطر نشان کرد: براساس اقدامات مذکور ایرادات حسابرسی مستقل و تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی برگزار شده در سال ۹۸ از کمترین میزان در سنوات گذشته برخوردار می‌باشد. مدیر مالی سازمان از جمله اهداف آتی این مدیریت را تعیین تکلیف پروژه‌های اجرا شده توسط سازمان از محل یک درصد منابع داخلی شرکتها و استقرار سیستم قیمت تمام شده عنوان کرد و گفت: اصلاح فرآیندهای مالی و فعال سازی حسابداری درمان از دیگر برنامه‌های مدیریت مالی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت می‌باشد.

گیوکی در ارتباط با خرید دارو و ملزومات مصرفی و تجهیزات پزشکی بیان کرد: علی رغم تشدید تحریم‌ها در سال ۹۸ هیچگونه نیاز چالش بر انگیزی متوجه سازمان نشد که ناشی از سیاست صحیح خرید بموقع دارو و ملزومات و تجهیزات می‌باشد.

مدیر مالی سازمان اظهار داشت: با اعمال سیاست‌های مدیریت هزینه توسط مناطق و نظارت و کنترل مدیریت مالی ستاد سازمان، بخش عمده تعهدات سال قبل پرداخت شده بطوریکه در پایان سال ۹۸ تعهدات پرداخت نشده مناطق به طرز چشمگیری کاهش یافته است. وی استقرار سیستم کنترل داخلی

شرکت‌های نفتی و بدهی به برخی دیگر از شرکت‌های نفتی وجود داشت که در سال ۹۸ با پیگیری مستمر و برگزاری جلسات متعدد در محل شرکتها بخش قابل توجهی از مطالبات دریافت و بسیاری از بدهی‌ها تسویه شد.

وی ادامه داد: در ارتباط با پرونده‌های مالیاتی سنواتی اعم از عملکرد، حقوق و تکلیفی قابل ذکر است که با تلاش مستمر این مدیریت هیچگونه پرونده مالیاتی سنواتی در جریان نبوده و در سال ۹۸ پرونده‌های باقیمانده از سالهای ۸۸ الی ۹۲ و تمامی پرونده‌های سال ۹۶ تسویه و جهت سال ۹۷ نیز توسط ممیز در حال رسیدگی می‌باشد.

شرکت‌های تابعه وزارت نفت شد که منجر به ضعف نقدینگی در ۶ ماه دوم شد شایان ذکر است با پیگیری بموقع مطالبات معوق چندین ساله از برخی شرکت‌های نفتی این ضعف برطرف و وضعیت نقدینگی و میزان بدهی در پایان سال در شرایط مطلوبی قرار گرفت.

حسین گیوکی ادامه داد: با اعمال سیاست‌های مدیریت هزینه و تقویت مراکز درمانی داخل شرکت، هزینه‌های درمان ناشی از اعزام و یا استفاده جمعیت تحت پوشش از مراکز درمانی خارج از شرکت به صورت قابل توجهی کاهش یافته است. مدیر مالی سازمان تصریح کرد: در پایان سال ۹۷ مبالغ قابل توجهی طلب از

تأمین بودجه خرید تجهیزات مورد نیاز و دستگاه‌های پزشکی از جمله اقدامات واحد مالی سازمان در جهت مبارزه با کووید ۱۹ است.

حسین گیوکی مدیر مالی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در گفتگو با خبرنگار این مجموعه با اعلام این خبر گفت: در پایان سال با توجه به شیوع ویروس نوظهور COVID-19 (کرونا) عملیات پشتیبانی مالی مضاعف جهت خرید تجهیزات مورد نیاز و همچنین دستگاه‌های پزشکی مرتبط از قبیل سی تی اسکن، وتیلاتور و لوازم مصرفی از قبیل مواد ضدعفونی و تجهیزات حفظ فردی و... بطور کامل اجرایی شد به نحوی که هیچ یک از مراکز درمانی تابعه در این موضوع با مشکل خاصی مواجه نشدند.

وی افزود: با پیگیری‌های انجام شده از مسئولین ذریعت در سازمان برنامه و بودجه فرآیند خرید ده دستگاه آمبولانس در سال ۹۸ تکمیل و همچنین صدور مجوزهای لازم جهت خرید تجهیزات پزشکی سرمایه ای با هدف نوآوری و بروز رسانی تجهیزات مذکور برای اکثر مناطق با اولویت مراکز دارای بیمارستان اجرا شد. مدیر امور مالی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با اشاره به سود آوری رو به رشد از سال ۹۳ تاکنون گفت: این موضوع بیانگر افزایش اثر بخشی عملکرد و بازدهی همراه با ضریب اطمینان است که آینده خوب و قابل اطمینانی را ترسیم می‌نماید.

وی با اشاره به پرداخت بدهی‌های سازمان به پیمانکاران و شرکت‌های تابعه وزارت نفت در ۶ ماهه ابتدایی سال ۹۸ افزود: در ۶ ماهه ابتدای سال گذشته میزان بالایی از نقدینگی صرف پرداخت بدهی‌های سازمان به پیمانکاران و



ورشکستگی شرکت‌های خدمات نفتی و تهدید اخراج یک میلیون نفر

فعال در حوزه انرژی اعلام ورشکستگی کردند که ۳۳ شرکت مربوط به نفت و گاز و ۱۵ شرکت مربوط به در حوزه ارائه خدمات میدانی نفت، فعالیت می‌کردند. این مؤسسه حقوقی هشدار داد: با ادامه یافتن بحران کنونی، این نگرانی وجود دارد که شاهد ورشکستگی شرکت‌های خدمات میدانی نفتی که بدهی‌های سنگین دارند، باشیم. تنها در آمریکای شمالی مجموع حجم بدهی شرکت‌های خدمات میدانی نفت با سررسید سال ۲۰۲۰ تا ۲۰۲۴ معادل ۳۲ میلیارد دلار است. اوضاع وخیم صنعت نفت آمریکا، را می‌توان در روند ارزش گذاری شرکت خدمات میدانی نفت ونک و کتورز، مشاهده کرد که حضور ۷۰ درصد از ارزش خود را از دست داده است که بسیار بیشتر از افت ۳۰ درصدی شاخص S&P۵۰۰ که در آن حضور دارد، است. مؤسسه ریسناد انرژی، ماه گذشته گزارش داد: که به احتمال زیاد طی سال جاری، شاهد تعدیل ۲۰ درصد نیروی کار شرکت‌های میدانی نفتی و گازی خواهیم بود و این مسئله تهدیدی جدی برای آینده این صنعت است. اخراج یک میلیون کارشناس، متخصص حفاری، مهندس و کارگر، به معنی احتمال کاهش تولید در پایان سال جاری است که می‌تواند توازن بین عرضه و تقاضا را، به سمت تقاضای بیشتر ببرد. بحران‌هایی که در دهه ۱۹۸۰ و دهه ۲۰۱۰ میلادی شاهد بودیم، ثابت کرده است که از بین بردن دانش از طریق تعدیل نیرو، به کند شدن روند بهبود در صنعت انرژی منجر می‌شود. با توجه به آنکه متوسط سن افراد شاغل در این حوزه‌ها، بالای ۴۵ سال است؛ می‌توان گفت که پس از تعدیل این نیروها، آنها هرگز بازگشت به کار نخواهند داشت.



بدون وجود شرکت‌های خدمات میدانی نفتی، روند رشد تولید متوقف شده و در چند ماه کاهش خواهد یافت. شرایط برای شرکت‌های خدمات میدانی نفتی مستقل، بسیار بفرنج است و نه تنها در صنعت نفت شیل آمریکا و... در حال کاهش سرمایه‌گذاری و تعدیل نیرو در آن هستند، بلکه در کشورهای اوپک و غیر اوپکی نیز این مسئله در حال رخ دادن است. مؤسسه اوجی یوکی، گزارش داده است که بحران مالی ایجاد شده به خاطر پایین بودن قیمت نفت، چرخه اشتغال در دریای شمال را تهدید کرده، و سهم حوزه انرژی در اقتصادهای این حوزه را، کاهش می‌دهد. سوی دیگر، این روند امنیت انرژی در کشورهای حوزه دریای شمال را به خطر می‌اندازد. به گزارش مؤسسه حقوقی هابس اند بونز، سال گذشته ۵۰ شرکت

نفتی، به خاطر پایین بودن قیمت نفت اصلا خوب نیست و این مسئله به آنها خسارت زده و می‌زند. عجیب به نظر می‌رسد که شاهد آن هستیم که کارشناسان حوزه‌های غیر مرتبط به بحث انرژی تهدید موجود را بهتر از کارشناسان حوزه انرژی، درک کرده‌اند. اگر بخواهیم با مثالی از صنعت خودرو موضوع را تبیین کنیم باید گفت در واقع تهدید، موجودیت یا بهبود اوضاع صنعت خودروسازی جهانی، میزان بدهی و نقدینگی شرکت‌های بزرگی نظیر فولکس واگن، مرسدس بنز، تویوتا یا جنرال موتورز نیست بلکه نجات شرکت‌های تامین کننده لوازم بدکی این سازندگان بزرگ است. بدون وجود شرکت‌های تامین کننده قطعه، هیچ خودرویی در کارخانه‌های خودروسازی از اشتوتگارت گرفته تا دیترویت، تولید نخواهد شد. در حوزه انرژی اوضاع، خیلی فرق نمی‌کند.

نیستند بلکه نقش آفرین اصلی در این مسیر، شرکت‌های ارائه دهنده خدمات میدانی نفتی هستند که هم ابزارهای تولید نفت را در اختیار داشته و هم از فناوری آن بهره‌مند هستند. شرکت‌های ارائه دهنده خدمات میعانات نفتی، فناوری و ابزارهای لازم برای شرکت‌های نفتی و گازی، در راستای انجام حفاری و استخراج، و تکمیل روند برداشت نفت را ارائه می‌دهند. از دیگر مسئولیت‌های این شرکت‌ها، ساخت و تعمیر تجهیزات است. به طور کلی سرنوشت تمام شرکت‌های ارائه دهنده خدمات میدانی نفتی، به طور مستقیم، وابسته به قیمت نفت است. از طرف دیگر این مسئله به میزان سرمایه‌گذاری شرکت‌های استخراج و تولید کننده نفت، بستگی دارد. در شرایط کنونی و پایین ماندن قیمت نفت در بازار جهانی، اوضاع شرکت‌های ارائه دهنده خدمات میدانی

چیزی که بسیاری از کارشناسان و رسانه‌ها نسبت به آن غافل هستند این است که اوضاع بد شرکت‌های ارائه دهنده خدمات نفتی و گازی به ورشکستگی احتمالی بسیاری از آنها منجر شده و روند بازگشت بازار انرژی به تعادل را دستخوش دگرگونی خواهد کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از راشاتودی، افزایش شدید مازاد عرضه نفت و گاز به بازار جهانی، که ناشی از کاهش تقاضا به خاطر شیوع ویروس کرونا، و همچنین سوءمدیریت در صنعت نفت شیل آمریکا، ایجاد شده است در حال آسیب زدن به تمام بخش‌های صنعت انرژی جهانی است. از دیگر دلایل مازاد عرضه ایجاد شده، جنگ قیمت نفت بین کشورهای نفتی عضو اوپک پلاس بود. توجه اکثر رسانه‌ها معطوف به مؤسسات مالی و شرکت‌ها و کشورهای نفتی و گازی بالادستی، بوده است. با توجه به آنکه، شرکت‌های نفت شیل آمریکا، بدهی‌های سنگینی بابت وام‌هایی که دریافت کرده‌اند به بانک‌ها دارند پیش‌بینی می‌شود از ماه آینده، شاهد ورشکستگی تعداد زیادی از آنها باشیم. در واقع شرکت‌های نفت شیل آمریکا، اپراتورهای نفتی و گازی فراساحلی بین‌المللی و همچنین اکثر کشورهای نفتی غیر اوپکی، برای ادامه تولید نفت خود، با چالش‌های جدی روبرو هستند. در چند ماه آینده، به خاطر ورشکست شدن شرکت‌های نفت شیل آمریکا، و حصول توافق برای کاهش عرضه نفت بین گروه اوپک پلاس بخش قابل توجهی از مازاد تولید موجود در جهان از بین خواهد رفت و مازاد عرضه کنونی به بازار، به سطح قابل تحمل تری خواهد رسید. برخی کارشناسان، حتی معتقدند که تا قبل از پایان سال ۲۰۲۰ شاهد رشد دوباره بازار انرژی قیمت

اثر مثبت کرونا در کاهش انتشار کربن از سوخت فسیلی

خواهد بود. به طور معمول، روزانه ۹۹۷۰ پرواز تجاری در جهان انجام می‌شود، اما جلوگیری از سفرهای غیر ضروری برای مهار شیوع ویروس کوید ۱۹ می‌تواند به سقوط ترافیک هوایی به طور متوسط تقریباً به یک چهارم معمول در طول سال منجر شود. حضور کمتر خودروها در جاده‌ها نیز تقاضا برای بنزین و گازوئیل را به طور متوسط ۹.۴ درصد در طول سال کاهش داده و در نتیجه تقاضای نفت در سال ۲۰۲۰ در بخش حمل و نقل جاده‌ای به طور متوسط ۲.۶ میلیون بشکه در روز کاهش می‌یابد. تحلیلگران می‌گویند مصرف سوخت‌ها در بخش حمل و نقل ممکن است در نیمه دوم سال شروع به بازیابی کند، اما این افزایش موجب بازگشت تقاضای جهانی نفت به سطوح سال گذشته نخواهد شد. در واقع، انتظار می‌رود تقاضای انرژی در چین، بزرگترین واردکننده نفت جهان، ماه آینده چهار ماه پس از شیوع در استان ووهان، روند احیای خود را آغاز کند. با این حال طبق گزارش رابستاد انرژی، این افزایش تدریجی بوده و تا اوایل ماه سپتامبر به سطح عادی خود باز نخواهد گشت. اگر چه این امر می‌تواند باعث افزایش آهسته تقاضای جهانی انرژی در نیمه دوم سال ۲۰۲۰ شود، اما انتظار نمی‌رود که به سطح سال ۲۰۱۹ افزایش یابد.

با اعمال محدودیت‌های بی‌سابقه در زمینه سفر، کار و صنعت به منظور کنترل شیوع ویروس کرونا، انتظار می‌رود در سال ۲۰۲۰ بزرگترین کاهش تقاضای سوخت‌های فسیلی و در نتیجه کاهش انتشار جهانی کربن ثبت شود. بر خلاف برآوردهای قبلی، کارشناسان اقلیم انتظار دارند انتشار دی اکسید کربن ناشی از صنعت سوخت‌های فسیلی جهان در سال جاری میلادی حدود پنج درصد یا ۲.۵ میلیارد تن کاهش یابد و به پایین ترین سطح خود طی یک دهه گذشته محدود شود. این میزان کاهش انتشار در یک سال ناشی از یک بحران جهانی، یک رکورد طی ۵۰ سال گذشته محسوب می‌شود. فاتح بیرونی، مدیر اجرایی آژانس بین‌المللی انرژی، از اینکه کاهش شدید انتشار گازهای گلخانه‌ای در سال ۲۰۲۰ به عنوان یک پیروزی در حوزه مقابله با تغییر اقلیم تلقی شود، هشدار داده و می‌گوید «این کاهش انتشار به دلیل افت فعالیت‌های اقتصادی اتفاق می‌افتد که در آن هزاران نفر معیشت خود را از دست می‌دهند و در نتیجه اجرای تصمیم‌های درست دولت‌ها در حوزه سیاست‌های اقلیمی آنها نیست». بررسی رابستاد انرژی که یک شرکت مشاوره و تحقیقاتی انرژی نروژی است، نشان می‌دهد انقباض شدید در تولید ناخالص داخلی جهان و توقف ناگهانی پروازها و رانندگی

حفاری‌های توسعه‌ای در میدان شمالی قطر از سر گرفته شد



برنامه‌های توسعه‌ای خود برای میدان پارس جنوبی را اعلام کرده است. بیژن زنگنه، وزیر نفت ایران روز سه‌شنبه (۲۶ فروردین‌ماه) از حفاری نخستین چاه طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در سال

شرکت قطر پترولیوم با هدف افزایش ظرفیت تولید گاز طبیعی مایع شده (ال‌ان‌جی) توسعه حفاری پروژه شرق «میدان شمالی» را آغاز کرد.

به گزارش پایگاه خبری اوپل پرایس، شرکت دولتی قطر پترولیوم فعالیت توسعه حفاری بخش شرقی میدان شمالی (بخش قطری میدان مشترک گازی پارس جنوبی) را برای گسترش ظرفیت برداشت گاز از بزرگ‌ترین مخزن گاز طبیعی جهان آغاز کرد. این میدان که در شمال قطر واقع شده و در ایران پارس جنوبی نامیده می‌شود، بین دو کشور مشترک است. قطر در حالی این هفته از عملیات حفاری‌های توسعه‌ای برای گسترش ظرفیت صادرات گاز و احیای عنوان بزرگ‌ترین صادرکننده ال‌ان‌جی جهان خبر داده، که ایران هم

نوبت اول

مناقشه شماره ۹۸۰۰۱۳۱

(خرید ۳۵ تن کاتالیست دی اکسید تیتانیوم در صد پایین

(تولید داخل کشور))



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

- ۱- نوع مناقصه: دو مرحله ای دارای ارزیابی کیفی
- ۲- نوع فراخوان: عمومی.
- ۳- نام و نشانی مناقصه گذار: شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد (SGPC) به آدرس: مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، شماره ۲۵۵، شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد - دبیرخانه کمیسیون مناقصات.
- ۴- نوع و مبلغ تضمین شرکت در مناقصه: تضمین‌های اعلام شده در آیین نامه تضمین برای معاملات دولتی به مبلغ ۷۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال (هفتصد میلیون ریال)
- ۵- محل، زمان و مهلت دریافت اسناد: مناقضیان می‌توانند تا پایان وقت اداری مورخ ۹۹/۰۲/۱۸، نسبت به دریافت اسناد استعلام ارزیابی کیفی مناقصه به یکی از روشهای زیر اقدام نمایند:
- الف: مراجعه حضوری به آدرس اعلام شده، به همراه اصل نامه درخواست شرکت در مناقصه و دریافت اسناد (معرفی نامه کتبی نماینده، جهت دریافت اسناد به همراه کارت شناسایی معتبر الزامی است)، در این حالت اسناد مناقصه تحویل نماینده متقاضیان خواهد گردید.
- ب: مراجعه به سایت اینترنتی این شرکت به آدرس: WWW.NIGC-KHANGIRAN.IR و دریافت کلیه اسناد از بخش مناقصه‌ها و مزایده‌ها / مناقصه‌ها.
- ۶- آخرین مهلت تحویل استعلام ارزیابی کیفی تکمیل شده به دبیرخانه کمیسیون مناقصات: پایان وقت اداری مورخ ۹۹/۰۳/۰۳ (توضیح اینکه تاریخ تحویل پاکتها به پیست ملاک عمل نبوده و ملاک، تحویل پیشنهادات و پاکتهای مناقصه، به دبیرخانه کمیسیون مناقصات، واقع در آدرس اعلام شده می‌باشد. لذا مناقصه گران محترم می‌بایست برنامه ریزی لازم را در خصوص تحویل به موقع پیشنهادات (چه از طریق پیست و چه به صورت حضوری) به عمل آورند. بدیهی است امکان قبول پیشنهادهایی که پس از پایان مهلت اعلام شده دریافت می‌شوند (حتی اگر قبل از پایان مهلت ارسال شده باشند) وجود نخواهد داشت و بر اساس قانون پیشنهادهایی از این دست برای مناقصه گران عودت خواهد گردید. همچنین ارسال پیشنهادهای به آدرسی غیر از آدرس اعلام شده و یا ارسال به پالایشگاه هیچگونه حقی برای مناقصه گران در خصوص عدم تحویل اسناد در تاریخ مقرر ایجاد نخواهد کرد. لازم به ذکر است پس از پایان مرحله ارزیابی کیفی اسناد شرکت در مناقصه برای مناقصه گران تأیید شده ارسال خواهد شد و فرآیند انجام مناقصه وفق شرایط اعلام شده در اسناد مناقصه مورد اقدام واقع خواهد شد.
- ۷- محل و زمان گشایش پیشنهادات: پس از بررسی پیشنهاد فنی شرکتها (ارزیابی فنی)، پاکتهای مالی شرکت‌های واجد شرایط در تاریخ ۹۹/۰۴/۱۸، در محل اتاق کنفرانس اداره مشهد (دفتر آبکوه) به آدرس مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، شماره ۲۵۵، شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد و حداقل با دو پیشنهاد تأیید شده گشایش خواهد یافت. لازم به ذکر است تاریخ و مکان اعلام شده (تاریخ گشایش پیشنهادهای مالی) قطعی نبوده و با توجه به روند ارزیابی کیفی و همچنین فنی/بازرگانی پیشنهادات و رفع ابهام‌های احتمالی امکان تغییر وجود خواهد داشت، با این وجود این شرکت نسبت به دعوت از مناقصه گران که پیشنهادهای فنی آنها (پس از ارزیابی فنی) مورد تأیید قرار گیرد به صورت کتبی (حداقل ۷۲ ساعت قبل از جلسه قطعی گشایش پیشنهادات) اقدام خواهد نمود.
- توضیح مهم: با توجه به این که این مناقصه دارای ارزیابی کیفی می‌باشد در این مرحله صرفاً تکمیل و ارسال اسناد ارزیابی کیفی و مستندات مربوطه مورد نظر می‌باشد. بدیهی است شرکت‌هایی که در فرآیند ارزیابی کیفی تأیید شوند در مرحله بعد براساس مکاتبات آتی اقدام به ارسال پیشنهاد مرتبط در مواعیدی که متعاقباً اعلام خواهد شد خواهند نمود.

روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد

شماره مجوز: ۱۳۹۹,۳۳۹

US Crude Oil Plunges below zero in Unprecedented Wipeout; Why?

Monday, April 20, 2020, was a historic day for New York Mercantile Exchange's (NYMEX) crude oil contracts as the price of the item plummeted to minus \$ 37.63 for the first time in the industry's history. Here is why all this happened. Why the «negative» price for oil:

The bulk of crude oil transactions on major world stock exchanges take place in the form of futures contracts (pre-purchases/pre-sale contracts). In these contracts, the buyer is required to deliver the oil on the specified day and place, so there are different prices for the oil at any given time. For example, future trades for West Texas Intermediate (WTI) index crude oil in 2020 are based on delivery on the twentieth day of each month, and people who buy oil for May are required to take on the purchased product on the twentieth day of the month.

But in the current situation, the oversupply of crude has filled up storage facilities, especially for the WTI marker and it has been difficult to find empty space for oil storage. Last week the Energy Information Administration of the US announced that the Cushing, Oklahoma, storage facility, America's key storage hub and delivery point of the West Texas Intermediate contract, had been 72 percent full as of April 10. Under these circumstances, people who had bought oil for May 20 delivery would not have the capacity to use oil at refineries or storage facilities, therefore, investors who have oil delivery contracts for May, no longer want the oil, meaning the costs of storage increases. In the end, they have to pay to have their oil shipped. Date of maturity for futures trading for delivery on May 20 are today (April 21), and the price of this index for delivery in the other months of 2020 is between



\$20 and \$30 per barrel.

Being landlocked:

Lack of access to the sea is also another reason for the negative price of oil in some parts of the United States. For example, WTI crude production in Midland is 500 miles away from the Gulf of Mexico, and producers in the region have to pay for the logistical costs of carrying their oil to the storage facilities in the Gulf of Mexico. This issue has pushed down oil prices not only in the United States but also in western Canada and Russia. This is not the case with Brent crude, however. Brent crude oil is produced near the North Sea and has not fallen below \$20 a barrel, which is very close to the

final production cost for that type of crude.

Forecasts also suggest that the price of this type of crude oil, which is close to high seas, will remain in the same range. In fact, crude oil, which has a higher production cost but easier access to the sea and storage plants, has a better position than crude oil produced at a lower cost but on land (such as crude oil from the United States, Russia, and Canada). The 1998 historical experience, in which the storage capacity of the oil market peaked, is a good proof of this issue, as the crude oil produced in landlocked facilities experienced the largest drop in prices and oil prices fell to \$8 a barrel. These conditions will gradually cause oil producers to gradually stop

production on landlocked fields. Experts believe that continuation of this trend may drastically reduce crude oil production in the United States, Canada and South America.

Hard Price Recovery

The historical trend of oil market crises, such as 1998 and 2008, shows that the rapid decline in oil prices is not usually accompanied by a proportional recovery process, and that rising prices to normal will often take longer. According to the most recent report by the Organization of the Petroleum Exporting Countries (OPEC) and the International Energy Agency (IEA), the oil market is faced with a 20-mbd supply glut.

In addition, in the period of declining oil prices, we see that the difference between the spot and futures prices in the financial market has begun to widen, leading to a deepening of the contango situation and an increase in incentives to store oil for speculative purposes in different parts of the world. Contango is a situation where the futures price of a commodity is higher than the spot price. Contango usually occurs when an asset price is expected to rise over time. This results in an upward sloping forward curve.

Analysts cite the current situation as the historic oil market's contango, arguing that it reflects barrels that cannot be bought in the physical market and are sold at very low prices, or that stocks are filled up more than expected, or at least traders had expected to happen so soon. According to historical records, it was OPEC that stopped the strengthening of oil storage due to the frequent increase in the depth of the contango and re-balanced the market. Historical experiences from 1998, 2008, and 2014 confirm this pretty well.



↑ برخی اقدامهای شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در مقابله با کرونا: ↓

← پیگیری خرید ۲۰ دستگاه تنفسی برای بیمارستان های استان خوزستان

← برپاسازی نگاهتگاهی .. اتختخوابه در اهواز

← ضد عفونی کردن بیش از ۱۵۰ محله از اهواز

← توزیع چند هزار بسته معیشتی



