

همزمان با روز حمایت از صنایع کوچک صورت گرفت:

انعقاد تفاهم نامه همکاری میان سازمان مدیریت صنعتی و سازمان صنایع کوچک و شهرک های صنعتی ایران
موضوع این تفاهم نامه همکاری، در خصوص همکاری در زمینه های آموزشی، پژوهشی و مشاوره ای است



سقف خرید سهام در دارا دوم ۵ میلیون تومان برای هر نفر با ارائه کارت ملی خواهد بود

دستور زنگنه برای ایجاد صندوق ETF پالایشی

- بیژن زنگنه در صفحه توئیتری خود نوشت: با ارایه سهام پالایشگاه ها در بورس نه تنها مخالف نیستیم، بلکه موافق هم هستیم
- وزیر امور اقتصاد و دارایی: سهام پالایشگاه ها در قالب صندوق سرمایه گذاری ETF شهر یورماه عرضه می شود

۹۰۸

رئیس جمهوری در نشست هیئت دولت به مردم برای سرمایه گذاری مطمئن توصیه کرد:

سکه و دلار نه بورس و خرید نفت آری

• رئیس جمهوری: دولت در حال تلاش برای کنترل نقدینگی، مقابله شدید با تحریم نفتی، ایجاد تعادل بودجه ای بین درآمدها و هزینه ها و ایجاد سرمایه مطمئن برای مردم است

• رئیس دفتر رئیس جمهوری: به مردم اطمینان داده می شود سود آنها در طرح فروش نفت، از سود سالانه بانکی کمتر نشود و تضمین داده می شود اگر کسی تعدادی بشکه نفت خریداری کرد بتواند نفت را به قیمت روز بفروشد

۲

با ظرفیت انتقال روزانه ۴۶۰ هزار بشکه نفت خام سنگین و ۲۵۴ هزار بشکه نفت خام سبک به مبادی صادراتی؛

فاز نخست تاسیسات انتقال نفت میدان های غرب کارون به طور رسمی افتتاح شد

با توسعه فاز ۲ این طرح نیز که هم اکنون در حال اجراست، برای انتقال بیش از یک میلیون بشکه نفت خام غرب کارون به مبادی صادراتی ظرفیت سازی می شود

۳

دانش نفت از نشست «سیاست ها و نظام نامه نحوه ایفای مسئولیت های اجتماعی غرب کارون» گزارش می دهد؛

جذب نیروهای بومی؛ اولویت طرح های توسعه ای غرب کارون

۴



در راستای انجام مسئولیت اجتماعی و خدمت به میزبانان صنعت پتروشیمی صورت گرفت؛

طرح ویژه پتروشیمی ها برای توانمندسازی ۳ هزار دانش آموز

۷



مدیرعامل شرکت صنایع تجهیزات نفت تبیین کرد؛

جهش تولید و فروش شرکت صنایع تجهیزات نفت و خود کفائی در تحریم ها

۳

۲

احمد مددی

پایانی بر آقایی دلار؟!

۱

احسان اسدی پور

درسی که باید از حادثه انفجار بندر بیروت آموخت

۱۶

محمد سعید حسن پور افشاری

مقایسه تطبیقی سه پتروشیمی مارون، جم و امیرکبیر

یادداشت اول

پایانی بر آقایی دلار؟!

احمد مددی



شمارش معکوس حذف دلار از مبادلات تجاری دو قدرت اقتصادی - نظامی جهان آغاز شده است و بر این اساس روسیه و چین مبادلات دلاری خود را در سه ماه نخست سال جاری میلادی به کمتر از نصف رساندند و این دو کشور بنا دارند تا به طور کلی دلار را از مبادلات تجاری خویش حذف کنند. گویی روسیه و چین کمر به قتل دلار بسته اند.

این مهم پیامی روشن به هیمنه دلار در بازارهای مالی و اقتصادی خواهد بود و شاید فصل نویینی از تجارت جهانی را با دیگر ارزهای مدعی رقم بزنند.

رفتارهای عجیب و غریب ترامپ در ۴ سال دوران ریاست جمهوری اش و در

مواجهه با دیگر کشورها به ویژه با چین و روسیه در چند سال اخیر باعث شده ارزش دلار در جهان طی چند ماه اخیر سقوط تاریخی‌ای را تجربه کرده است. بر اساس آمارها، طی هفته‌های گذشته شاهد کاهش ارزش دلار در برابر دیگر ارزهای مرجع بین‌المللی بودیم به گونه‌ای که تنها در ماه جولای ارزش این ارز پنج درصد کاهش یافت و بدترین سقوط ماهانه طی ۱۰ سال گذشته را تجربه کرد. در همین حال، بنا به اطلاعات ارائه شده از سوی بانک مرکزی روسیه و اداره گمرک فدرال این کشور، سهم دلار در مبادلات تجاری روسیه با چین در سه ماهه نخست سال جاری میلادی به حدود ۴۶ درصد رسیده است. براساس این آمارها، ۳۰ درصد این مبادلات البته به یورو بوده و ۲۴ درصد آن هم به وسیله ارزهای ملی روبل و یوآن انجام شده است. در حالی سهم دلار اکنون به ۴۶ درصد رسیده که همین چند سال پیش و در سال ۲۰۱۵ نزدیک به ۹۰ درصد مبادلات تجاری بین پکن و مسکو به دلار انجام می‌شد. به عبارتی، این دو کشور برای اینکه از مخاطرات سیطره دلار بر مبادلات تجاری خود رها شوند، توانستند به خوبی این وابستگی را کاهش دهند. کاهش مبادلات با دلار از سوی چین و روسیه پس از آن صورت می‌گیرد که ایالات متحده از واحد پول خویش به عنوان ابزاری برای فشار به دیگر کشورها سود می‌برد و این دو کشور تلاش می‌کنند با دور زدن دلار، اثرات فشارهای آمریکا بر اقتصادشان را خنثی کنند. اما ماجرای کاهش وابستگی چین و روسیه به دلار از اوایل سال ۲۰۱۴ و با فعال شدن بسته تحریم‌ها علیه مسکو آغاز شد. در آن زمان، کرملین سیاست حذف حداکثری دلار از اقتصاد و مبادلات تجاری خود را کلید زد. شکل گرفتن جنگ تجاری بین آمریکا و چین هم باعث شد تا پکن نیز فشار سلطه دلار را بیش از گذشته حس کند. در ژوئن سال ۲۰۱۹ مقامات روسیه و چین با امضای توافقنامه‌ای قرار گذاشتند تا به سمت حذف دلار از مبادلات تجاری دوجانبه رفته و تا آنجا که می‌توانند از ارزهای مجازی خود استفاده کنند. در همین حال، اندیشکده‌های آمریکایی نیز درباره حذف دلار از مبادلات جهانی هشدار داده اند. رئیس مؤسسه تحقیقات امنیت جهانی آمریکا می‌گوید: یک باشگاه جهانی شامل کشورهای بسیار قدرتمند شکل گرفته است که روز به روز به تعداد آنها اضافه می‌شود و به شدت در تلاش هستند تا دلار را از مبادلات تجاری حذف کنند. رئیس اندیشکده آمریکایی تأکید کرد: از جمله کشورهای حاضر در این باشگاه می‌توان به چین، روسیه و اتحادیه اروپا اشاره کرد که نقش بسیار مهمی در اقتصاد جهانی ایفا می‌کنند. رئیس مؤسسه تحقیقات امنیت جهان آمریکا ادامه داد: پدید آمدن ارزیابی نظیر پترو یوآن توسط کشورها از جمله چین عملکردی شبیه به قتاری در معدن ذغال سنگ دارد که نشان دهنده شکل گرفتن انگیزه برای کنار گذاشتن دلار در جهان است. وی ادامه داد: ۹۰ درصد مبادلات نفتی در جهان به دلار انجام می‌شود و پترو یوآن چین آغازی بر مسیر حذف دلار در این ساختار است. طی دو سال گذشته کشورهای مختلف جهان از برنامه خود برای کنار گذاشتن و از جمله حذف دلار در مبادلات تجاری خود خبر دادند که از جمله آنها می‌توان به روسیه، چین، ایران و ترکیه اشاره کرد. در همین

حال، حذف دلار از معاملات بورس کالای چین با توجه به سهم چشمگیر این کشور در تأمین مالی کالایی کشورهای اروپایی، آمریکای لاتین و حتی آفریقایی بدین معناست که تقاضای جهانی برای دلار رو به کاهش خواهد گذاشت. افت تقاضای جهانی برای دلار، به معنای تضعیف ارزش این ارز و تزلزل بیشتر جایگاه آن به مثابه ارز مسلط بین‌المللی خواهد بود. این اقدام توسط چین در حالی اتخاذ می‌شود که اوایل سال میلادی گذشته، صحبت از حذف دلار در مبادلات بین‌المللی روسیه و چین مطرح شده بود. پیش از آن نیز، رویه دونالد ترامپ در جنگ تجاری و اقتصادی با کشورهای اروپایی، آمریکایی و آسیایی، برخی کشورهای دیگر از جمله ترکیه و ایران را نیز بر آن داشت تا به سمت حذف دلار از مبادلات خود گام بردارند. تحقق عملی حذف دلار توسط چین به عنوان یکی از بازیگران بزرگ اقتصاد جهانی، پیامدهای اقتصادی- سیاسی گسترده‌ای به همراه خواهد داشت. به ویژه شرایط کنونی بازار جهانی نفت، حساسیت این اقدام چین را تشدید می‌کند. از دهه ۱۹۴۰ میلادی و به‌خصوص در زمان بازسازی اروپای پس از جنگ دوم جهانی در قالب طرح مارشال، دلار به ارز مسلط بین‌المللی تبدیل شد. تعیین رابطه ثابتی بین دلار و طلا، ویژگی اصلی این سیستم ارزی بین‌المللی (سیستم برتن‌وودز) بود که در اوایل دهه ۱۹۷۰ میلادی توسط دونالد ترامپ در ژانویه ۲۰۱۶ اشاره کرد. از میان عوامل نقش رویکرد ترامپ به اقتصاد و تجارت بین‌الملل، اثر بیشتری به جای گذاشته است. راهبرد «اول آمریکا» دونالد ترامپ در تقابل با راهبرد بلندمدت «ساخت چین ۲۰۲۵» موجب شد تا جنگ تجاری شدیدی بین این دو کشور شروع شود. البته همزمان با این جنگ، ترامپ به اتحادیه اروپا و کشورهای همسایه و هم‌پیمان خود در آمریکای شمالی نیز اعلان جنگ تجاری داد. رویکرد ترامپ به نقض برجام و اعمال تحریم‌های بین‌المللی علیه کشورهای مختلف از جمله ایران نیز از دیگر ابعاد این رویکرد تهاجمی در پیشبرد استراتژی «اول آمریکا» بود. اما جهان تقابل منافع و تقابل راهبردها، جهان تنش و واکنش است و جنگ‌های اقتصادی- تجاری که قلمروی آن‌ها تا تعاملات سیاسی نیز گسترده می‌شود، یک شطرنج در جریان است. در این سوی شطرنج، کشورهای تحت تحریم و جنگ تجاری، به فکر جایگزینی دلار در مبادلات خود افتادند؛ توافقی‌های پولی دو یا چندجانبه، استفاده از سیستم‌های مبادلات بین‌کشوری غیردلاری و تهاژ از جمله این ابتکارعمل‌ها بود. برای نمونه، در سال گذشته روسیه اعلام کرد که برای جلوگیری از سلطه دلار، اوراق قرضه مبتنی بر یوان منتشر خواهد کرد. هرچند که هنوز این تصمیم به صورت عملی تحقق نیافته است اما تصمیم جدید چین به حذف دلار از بورس کالا، پیامدهای اقتصادی و تجاری گسترده‌ای به دنبال خواهد داشت. سهم چشمگیر چین در تأمین مالی کالایی کشورهای اروپایی، آمریکای لاتین و حتی آفریقایی بدین معناست که تقاضای جهانی برای دلار رو به کاهش خواهد گذاشت. افت تقاضای جهانی برای دلار، به معنای تضعیف ارزش این ارز و تزلزل بیشتر جایگاه آن به مثابه ارز مسلط بین‌المللی خواهد بود. هرچند که چین، یک طرف ماجراست اما با جدیت برای راهبرد «ساخت چین ۲۰۲۵» تلاش می‌کند و تحولات اقتصاد سیاسی بین‌الملل به دیدگاه فرید زکریا در کتاب بازی بزرگان نزدیک می‌شود که قدرت آمریکا را رو به افول ارزیابی کرده است. بحران همه‌گیری جهانی کرونا، شرایط را پیچیده‌تر می‌کند زیرا در مقایسه با مسئله تضعیف ارزش دلار، چالش خروج از رکود کرونایی، اهمیت و اولویت بالاتری دارد.

اما در چنین شرایطی، آسانترین راه جبران این رویکرد چین، روشی برای افزایش تقاضای دلار از جمله بازی با نرخ بهره در آمریکا برای جذب سرمایه خارجی می‌تواند باشد که باید بر اساس اثرپذیری منفی متاخرج سرمایه‌گذاری شرکت‌های آمریکایی و حساسیت مالیات‌دهندگان به عدم تعمیق رکود، با احتیاط انجام پذیرد. اگرچه فدرال رزرو به عنوان مسئول سیاست پولی در آمریکا، از استقلال بالایی برخوردار است و این طور می‌نماید که ترامپ، واکنش‌های مبتنی بر تهدید به اعمال محدودیت گمرکی را بیشتر می‌پسندد. ترامپ در تهدید عربستان برای توافق با روسیه به کاهش تولید نفت نیز از این حرفه استفاده کرد. افزون بر این، گزینه‌های دیگری مانند تحقق عملی به تهدید خروج شرکت‌های بزرگ از چین به خاطر پنهان‌کاری این کشور درباره کرونا نیز روی میز هستند؛ اما در مجموع میزان جدیت چین در حذف معاملات دلاری خود می‌تواند سرنوشت آینده بازپرسی دلار در تجارت بین‌الملل را تعیین کند.

رئیس‌جمهوری گفت: سکه

و دلار جای سرمایه‌گذاری نیست،

اما بورس و خرید نفت جای

سرمایه‌گذاری مطمئن است.

به گزارش دانش نفت به

نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست

جمهوری، دکتر حسن روحانی،

روز چهارشنبه، ۲۲ مردادماه

در نشست هیئت دولت گفت:

دولت در حال تلاش برای کنترل

تقدینگی، مقابله شدید با تحریم

نفتی، ایجاد تعادل بودجه‌ای

بین درآمدها و هزینه‌ها و ایجاد

سرمایه مطمئن برای مردم است

و این مجموع مفاد طرحی است

که دولت به دنبال آن است و

به تصویب رسانده و در نشست

سران قوا نیز کلیات آن تصویب

شده است. وی افزود: دولت همه

توان خود را امروز به کار گرفت تا

بتواند فروش نفت را با چارچوبی

که در حال نهایی کردن است به

فروش برساند. اگر این طرح‌ها

اجرای شوند به‌طور حتم در

زندگی مردم تأثیرگذار خواهد

بود. ما می‌خواهیم بگوییم سکه و

دلار جای سرمایه‌گذاری نیست،

اما بورس و خرید نفت، جای

سرمایه‌گذاری مطمئن است.

رئیس‌جمهوری با بیان اینکه در

سخت‌ترین شرایط تاریخ کشور و

تحت فشار اقتصادی تروریستی

دشمنان، در حال اداره کشور

هستیم، اظهار کرد: مقایسه

شرایط جنگ با شرایط صلح،

در زمین دشمن بازی

نکنید، زیرا دشمن می‌خواهد القا

کند از لحاظ اقتصادی، سیاسی و

اجتماعی به پیروزی و موفقیت

رسیده و ما در عمل می‌خواهیم

اثبات کنیم دشمن شکست

خورده است. روحانی تصریح کرد:

اگر امار رشد اقتصادی دولت با

نفت را در سال‌های ۹۳، ۹۴، ۹۵

و ۹۶ با هم مقایسه کنیم رشد ۱۴

درصد نیز در یکی از این سال‌ها

داشته‌ایم و به‌طور میانگین پنج

درصد رشد اقتصادی با نفت را

شاهد بودیم. وی عنوان کرد:

وقتی از رشد اقتصادی با نفت

حرف می‌زنیم و نفت تحریم

می‌شود، رشد اقتصادی به منفی

تبدیل خواهد شد. این سال‌ها را

کنار هم قرار دادن درست نیست.

اینکه یک روزنامه و مؤسسه اینها

را کنار هم می‌چیند و می‌گوید

این دولت رشد اقتصادی نداشت،

باید گفت دولت کشور را در

شرایط رشد اقتصادی منفی

تحویل گرفته و با رشد متوسط

۵ درصد آن را اداره کرده است.

رئیس‌جمهوری گفت: اگر نفت

را کنار بگذاریم و رشد اقتصادی

بدون نفت را محاسبه کنیم، در

سال ۹۸ رشد کشور بدون نفت

مثبت بود. باید کاملاً توجه داشته

باشیم و در زمین دشمن بازی

نکنیم.

سود مردم از خرید نفت در طرح

گشایش اقتصادی کمتر از سود

بانکی نیست

رئیس دفتر رئیس‌جمهوری

هم گفت: به مردم اطمینان داده

می‌شود سود آنها در طرح فروش

نفت، از سود سالانه بانکی کمتر

نشود و تضمین داده می‌شود

اگر کسی تعدادی بشکه نفت

خریداری کرد بتواند نفت را

به قیمت روز بفروشد. محمود

واعظی، در حاشیه نشست هیئت

رئیس‌جمهوری در نشست هیئت دولت به مردم برای سرمایه‌گذاری مطمئن توصیه کرد:

سکه و دلار نه، بورس و خرید نفت آری



دولت درباره طرح گشایش اقتصادی و فروش داخلی نفت، گفت: این ایده ابتدا در وزارت نفت مطرح شد، پس از آن کمیته‌ای با حضور رئیس سازمان برنامه و بودجه، وزیر نفت و وزیر اقتصاد و امور دارایی تشکیل شد تا ابعاد این طرح را بررسی کند و بعد در ستاد اقتصادی دولت به بحث گذاشته شود. وی افزود: این طرح را در دو نشست شورای عالی هماهنگی اقتصادی با حضور سران سه قوا مفصل بحث کردیم و کلیات طرح تصویب شد و آن را خدمت رهبر معظم انقلاب تقدیم می‌کنیم و پس از آنکه ایشان تأیید و نظرات اصلاحی را ابلاغ کنند، آن را علنی می‌کنیم. رئیس دفتر رئیس‌جمهوری با بیان اینکه تا زمانی که رهبر انقلاب مصوبه

ایجاد می‌شود که بتوانند از یک بشکه تا صد هزار بشکه نفت بخرند. همچنین با سازوکاری که برای این طرح آماده می‌شود به مردم اطمینان داده می‌شود سود آنها در این طرح از سود اجرایی شوند به‌طور حتم در زندگی مردم تأثیرگذار خواهد شد تا ابعاد این طرح را بررسی کند و بعد در ستاد اقتصادی دولت به بحث گذاشته شود. وی افزود: این طرح را در دو نشست شورای عالی هماهنگی اقتصادی با حضور سران سه قوا مفصل بحث کردیم و کلیات طرح تصویب شد و آن را خدمت رهبر معظم انقلاب تقدیم می‌کنیم و پس از آنکه ایشان تأیید و نظرات اصلاحی را ابلاغ کنند، آن را علنی می‌کنیم. رئیس دفتر رئیس‌جمهوری با بیان اینکه تا زمانی که رهبر انقلاب مصوبه

ایجاد می‌شود که بتوانند از یک بشکه تا صد هزار بشکه نفت بخرند. همچنین با سازوکاری که برای این طرح آماده می‌شود به مردم اطمینان داده می‌شود سود آنها در این طرح از سود اجرایی شوند به‌طور حتم در زندگی مردم تأثیرگذار خواهد شد تا ابعاد این طرح را بررسی کند و بعد در ستاد اقتصادی دولت به بحث گذاشته شود. وی افزود: این طرح را در دو نشست شورای عالی هماهنگی اقتصادی با حضور سران سه قوا مفصل بحث کردیم و کلیات طرح تصویب شد و آن را خدمت رهبر معظم انقلاب تقدیم می‌کنیم و پس از آنکه ایشان تأیید و نظرات اصلاحی را ابلاغ کنند، آن را علنی می‌کنیم. رئیس دفتر رئیس‌جمهوری با بیان اینکه تا زمانی که رهبر انقلاب مصوبه

ایجاد می‌شود که بتوانند از یک بشکه تا صد هزار بشکه نفت بخرند. همچنین با سازوکاری که برای این طرح آماده می‌شود به مردم اطمینان داده می‌شود سود آنها در این طرح از سود اجرایی شوند به‌طور حتم در زندگی مردم تأثیرگذار خواهد شد تا ابعاد این طرح را بررسی کند و بعد در ستاد اقتصادی دولت به بحث گذاشته شود. وی افزود: این طرح را در دو نشست شورای عالی هماهنگی اقتصادی با حضور سران سه قوا مفصل بحث کردیم و کلیات طرح تصویب شد و آن را خدمت رهبر معظم انقلاب تقدیم می‌کنیم و پس از آنکه ایشان تأیید و نظرات اصلاحی را ابلاغ کنند، آن را علنی می‌کنیم. رئیس دفتر رئیس‌جمهوری با بیان اینکه تا زمانی که رهبر انقلاب مصوبه

ربیع: پیش‌فروش نفت یکی از طرح‌های گشایش اقتصادی دولت است
سخنگوی دولت هم تصریح کرد: گشایش اقتصادی، سلسله بحث‌ها و طرح‌هایی است که موضوع فروش نفت یکی از آن‌ها است. علی ربیعی سخنگوی دولت در گفت‌وگو با خبرنگار حوزه دولت خبرگزاری فارس، در مورد گشایش اقتصادی مطرح

شده توسط دولت و آیا این طرح با موضوعات بین‌المللی گره خورده یا خیر؟ گفت: گشایش اقتصادی مطرح شده با مباحث پیرامون مسائل خارجی ارتباطی ندارد و مبتنی بر تصمیم‌گیری‌هایی است که به طور مداوم برای مقابله با تنش‌های اقتصادی ناشی از تحریم‌های آمریکا، تنش‌های اقتصادی ناشی از تأثیرات کرونا به اقتصاد و همچنین بویایی بازار بورس و کنترل بازارهای سرمایه و کالا، افزایش تولید داخلی و حفظ مشاغل موجود و ایجاد مشاغل جدید و بهبود زندگی و معیشت مردم اتخاذ می‌شود. وی ادامه داد: دولت در تداوم سلسله سیاست‌های اقتصادی خود برای غلبه بر این بحران‌ها، طرح‌های مختلفی در دنبال می‌کند که یکی از آنها نشاط و عمق بخشیدن به بورس و هدایت تقدینگی در جامعه به سمت سرمایه‌گذاری‌های جدید و همچنین منتفع شدن عموم مردم دارای سرمایه‌های خرد است. سخنگوی دولت خاطر نشان کرد: بر همین اساس از مدت‌ها قبل یکی از برنامه‌های دولت طرح پیش‌فروش نفت بوده است که از چند ماه گذشته در کمیسیون‌های مختلف و ستاد اقتصادی دولت بررسی شده است. این طرح اهداف چندگانه‌ای را دنبال می‌کند که یکی از آنها علاوه بر جمع‌آوری و پیشگیری از هجوم نقدینگی به سایر کارها، امکان سرمایه‌گذاری جدید در سایر بخش‌ها از جمله نفت و گاز را فراهم می‌کند. ربیعی تأکید کرد: خوشبختانه کلیات این طرح مورد توافق سایر قوا هم قرار گرفته و از ابتدا به نحوی طراحی شده که دولت‌های آینده نیز بتوانند از منافع آن بهره‌مند شوند. سخنگوی دولت تصریح کرد: همچنین با اجرای این طرح، مردمی که سرمایه‌های خرد و اندک دارند نیز از آن منتفع خواهند شد. همانگونه که اشاره کردم گشایش اقتصادی، سلسله بحث‌ها و طرح‌هایی است که موضوع طرح پیش‌فروش نفت یکی از آن‌ها است.

چرا دولت تصمیم به انتشار اوراق سلف نفتی گرفت؟
در همین حال، رئیس کل بانک مرکزی گفت: فروش اوراق سلف نفتی که تحویل آن دو سال دیگر خواهد بود، انتظارات تورمی

رئیس‌جمهوری:

دولت در حال

تلاش برای کنترل

تقدینگی، مقابله

شدید با تحریم

نفتی، ایجاد تعادل

بودجه‌ای بین

درآمدها و هزینه‌ها و

ایجاد سرمایه مطمئن

برای مردم است

را مدیریت می‌کند و نسبت به

اوراق قرضه کم‌هزینه‌تر و قابل

مدیریت‌تر است و سود بیشتری

دارد. عبدالناصر همتی در

یادداشتی در صفحه شخصی خود

در اینستاگرام به طرح دولت برای

انتشار اوراق ربالی سلف نفتی

اشاره کرد و دلایل دولت برای

اتخاذ این تصمیم را توضیح داد.

متن کامل یادداشت به این

شرح است:

*** مدیریت بازار ارز و پول

و نهایتاً کنترل تورم، در شرایط

اقتصادی امروز، وظیفه اصلی

بانک مرکزی است. کسری

بودجه دولت، به‌خاطر تحریم

صادرات نفت، یک واقعیت

است و «تأمین مالی سالم» این

کسری، بدون استقراض از بانک

مرکزی، نیز یک ضرورت. تأمین

مالی سالم کسری بودجه دولت،

چهار راه حل بیشتر ندارد: کاهش

هزینه‌ها - افزایش درآمدهای

مالیاتی- فروش سهام و اموال

دولت- انتشار اوراق بدهی یا

پیش‌فروش کالاهایی نظیر نفت

در شرایط تحریمی.

*** ظرفیت افزایش درآمد

مالیاتی و کاهش هزینه برای

دولت و مجلس در سال جاری،

با رعایت به کرونا، مشخص و

محدود است. فروش سهام با

همه موانع در حال انجام است و

اوراق بدهی نیز، تاکنون ۵۲ هزار

میلیارد تومان فروش رفته است.

*** طرح فروش اوراق

ربالی سلف نفتی که عملاً

فروش قطعی می‌باشد و تحویل

آن دو سال دیگر خواهد بود، دو

ویژگی دارد: ۱- انتظارات تورمی

را مدیریت می‌کند. ۲- نسبت

به اوراق قرضه کم‌هزینه‌تر و

قابل مدیریت‌تر است، همزمان

سود بیشتری نیز برای دارنده این

اوراق دارد. البته، واضح است که

برای موفقیت این طرح، توافق

تمام ارکان نظام و تکیه بر نظرات

دقیق کارشناسان، ضروری است.

*** انتشار هر گونه اوراق،

روش تجربه‌شده در همه دنیا

برای هموارسازی هزینه‌های

دولت و کاهش نوسانات اقتصاد

کلان است و بحث‌هایی مانند

آینده‌فروشی یا بدهکاری

دولت‌های آینده، چندان با

ادبیات اقتصادی همخوانی ندارد.

دولت‌ها همواره با سیاست‌های

مالی در اقتصاد حضور دارند. در

هر صورت، اگر با منابع چهارگانه

بالا، کسری بودجه تأمین نشود،

استقراض از بانک مرکزی، حتی

اگر غیرمستقیم باشد، رشد بیشتر

تقدینگی و تورم در سالهای آتی

و متضرر شدن مردم در آینده

خواهد بود.

اخبار نفت

مانیتورینگ توربین‌های هلندی به همت کارکنان خارک



اجرای موفق پروژه انتقال سامانه کنترل مانیتورینگ توربین‌های هلندی آپرا (OPRA) از سوی همکاران واحد تولید انرژی، نوسازی و تعمیرات توربین منطقه خارک، حدود یک میلیارد ریال صرفه‌جویی اقتصادی به همراه داشت.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، بهزاد نبی‌پور، معاون واحد تولید انرژی منطقه خارک در این زمینه گفت: با توجه به راه‌اندازی توربین‌های هلندی آپرا (OPRA) در نیروگاه جدید و نیاز به پایش و رصد مستمر وضع توربین‌ها، کنترل پارامترهای مهم آن، مشاهده آلارم‌ها، انجام اقدام‌های سریع و به‌موقع به‌منظور جلوگیری از وقفه در تولید، همچنین با توجه به بعد مسافت بین محل استقرار اپراتورها و نصب توربین‌ها، اجرای سیستم مانیتورینگ وضع توربین‌ها و نصب آن در محل استقرار اپراتور بسیار ضروری احساس می‌شد. وی افزود: با توجه به برآورد اولیه و استعمال از چند شرکت مجری این کار و اعلام هزینه‌های زیاد و سرسام‌آور، ایده اجرای آن با توجه به حضور نیروهای خلاق و امکانات موجود در منطقه خارک شکل گرفت و با توجه به موجود بودن PANEL، کابل شبکه و ادوات مورد نیاز تهیه و عملیات کابلی‌کشی مربوط به POWER و شبکه برای دو دستگاه توربین جمعاً در حدود ۳۰۰ متر انجام شد که پس از نصب ادوات مورد نیاز و PANEL مربوطه، اشکالات موجود در سیستم با انجام تغییرات نرم‌افزاری مورد نیاز اصلاح، راه‌اندازی و تست شد. نبی‌پور عنوان کرد: با انجام این پروژه امکان انجام همه عملیات مورد نیاز اپراتور شامل مانیتورینگ اطلاعات، انجام تغییرات مربوط به بارگذاری (LOAD)، روشن و خاموش کردن الکتروپمپ‌ها به‌صورت دستی و ... فراهم شده است و سرانجام با استارت دو دستگاه توربین OPRA، سیستم مانیتورینگ یادشده با موفقیت کامل در مدار سرویس قرار گرفت. وی گفت: برای اجرای این طرح حدود ۴۰۰ نفر ساعت در سطح کارشناسی و کارشناسی ارشد کار انجام شده و با توجه به محدودیت منابع مالی در شرایط تحریمی با اجرای این پروژه، حدود یک میلیارد ریال صرفه‌جویی اقتصادی برای شرکت رقم خورده است.

برداشت گاز از سکوی فاز ۲۲ پارس جنوبی ۲۰۰ میلیون فوت مکعب افزایش یافت

رئیس بخش فراساحل طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی از بهره‌برداری سه حلقه چاه جدید در سکوی ۲۲ پارس جنوبی و افزایش تولید روزانه ۲۰۰ میلیون فوت مکعب گاز در این سکو خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، مهرداد کاظمی با اشاره به بهره‌برداری از سکوی SPD۲۲ طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی در دی‌ماه سال ۱۳۹۷ گفت: با رعایت الزامات ایمنی، فعالیت‌های هوک‌آپ و راه‌اندازی سه حلقه چاه در سکوی SPD۲۲ تکمیل شد و تعداد چاه‌های در مدار تولید این سکو افزایش یافت. وی درباره اقدام‌های انجام‌شده به‌منظور بهره‌برداری کامل و تکمیل ظرفیت سکوی SPD۲۲ پارس جنوبی گفت: با برنامه‌ریزی و تلاش شبانه‌روزی، همه فعالیت‌های هوک‌آپ خطوط آنالوس، اکولایزینگ و فلولاین در منطقه سرچاهی برای سه حلقه چاه در مدت زمان ۱۰ روز به پایان رسید و نصب تجهیزات ابزار دقیق و تست و راه‌اندازی سیستم کنترل چاه‌ها بدون حضور وندور و سازنده خارجی، با استفاده از توانمندی متخصصان صنعت نفت کشور با موفقیت پایان یافت. رئیس بخش فراساحل طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی تصریح کرد: با تکمیل و بهره‌برداری از این سه حلقه چاه، میزان تولید سکوی SPD۲۲ حدود ۲۰۰ میلیون فوت مکعب افزایش یافت و ظرفیت تولید سکو به مقدار اسمی آن رسید.

با تعویض فلوترهای هاووز؛

پایانه نفتی لاوان عملیاتی شد

فلوترهای هاووز ترمینال نفتی SBM منطقه لاوان با تلاش کارکنان تعمیرات زیر آب و عملیات دریایی این منطقه تعویض و این گوی شناور در کوتاه‌ترین زمان ممکن عملیاتی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، در این عملیات که با هماهنگی رئیس تعمیرات و معاون عملیات دریایی منطقه انجام شد، پس از انتقال بویه، زنجیر و هاووز سمت راست و چپ روی عرشه شناور «العمار» با استفاده از جرقیل شناور، ۲۱ عدد فلوتر جدید روی هاووز سمت راست و ۲۰ عدد فلوتر روی هاووز سمت چپ نصب شد تا پایانه نفتی SBM در کمترین زمان ممکن در سرویس عملیاتی قرار گیرد. در بازدید انجام‌شده از سوی گروه تعمیرات زیر آب منطقه لاوان از هاووزهای SBM مشخص شد به دلیل نفوذ آب به درون فلوترهای هاووزها، این هوزرها شنآوری خود را از دست داده و به زیر آب رفته‌اند. غرق شدن هاووزها سبب ساییده شدن آنها به زنجیر و دامنه زیرین (SKIRT) و به دنبال آن سبب اخلاخل در موضوع بارگیری نفت‌خام می‌شود.

با ظرفیت انتقال روزانه ۴۶۰ هزار بشکه نفت خام سنگین و ۲۵۴ هزار بشکه نفت خام سبک به مبادی صادراتی؛

فاز نخست تاسیسات انتقال نفت میدان‌های غرب کارون به‌طور رسمی افتتاح شد



فاز نخست زنجیره انتقال میدان‌های غرب کارون با ظرفیت انتقال روزانه ۴۶۰ هزار بشکه نفت خام سنگین و ۲۵۴ هزار بشکه نفت خام سبک به مبادی صادراتی به‌طور رسمی افتتاح شد. طرح خطوط لوله و تاسیسات جانبی انتقال نفت میدان‌های غرب کارون روز پنجشنبه، ۲۳ مردادماه با حضور فرخ علیخانی، معاون امور تولید شرکت ملی نفت ایران، تورج دهقانی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت و جهانگیر پورهننگ، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندستان به‌طور رسمی افتتاح شد. اجرای این پروژه که به بهره‌برداری رسمی رسید و از مدت‌ها پیش عملیاتی شده، انتقال روزانه ۴۶۰ هزار بشکه نفت خام سنگین و ۲۵۴ هزار بشکه نفت خام سبک میدان‌های غرب کارون را به مبادی صادراتی امکانپذیر کرده است. نقطه ابتدای مسیر انتقال در این طرح، تلمبه‌خانه غرب کارون و نقطه میانی، تلمبه‌خانه امیدیه است که پایانه‌های بهرگان و جاسک هم در انتهای زنجیره انتقال قرار دارند. انتقال نفت آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، ییادآوران و دارخوین به تلمبه‌خانه غرب کارون، انتقال نفت یاران شمالی به واحد بهره‌برداری جفیر و سپس تلمبه‌خانه غرب کارون، ظرفیت‌سازی برای پمپاژ بیش از ۷۰۰ هزار نفت سبک و سنگین در تلمبه‌خانه غرب کارون، احداث خط انتقال نفت سنگین تا کریت کمپ و سپس خطی تا تلمبه‌خانه امیدیه و برقراری اتصال تا بوستر اهواز، احداث خط انتقال نفت سبک تا کریت کمپ و

باقی خط تا تلمبه‌خانه امیدیه و احداث خط انتقال نفت سنگین تا پایانه صادراتی بهرگان و برقراری اتصال تا تلمبه‌خانه مخازن ذخیره‌سازی گوره از فعالیت‌های انجام شده در این طرح به شمار می‌رود. نکته حائز اهمیت آنکه بیش از ۹۰ درصد نیروی انسانی شاغل در تکمیل این طرح، نیروهای بومی استان خوزستان بوده‌اند. با توسعه فاز ۲ این طرح نیز که هم‌اکنون در حال اجراست، برای انتقال بیش از یک میلیون بشکه نفت خام غرب کارون به مبادی صادراتی ظرفیت‌سازی می‌شود. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت در آیین افتتاح رسمی این طرح، از تلاش‌های مدیران پیشین شرکت مهندسی و توسعه نفت

با توسعه فاز ۲ این طرح نیز که هم‌اکنون در حال اجراست، برای انتقال بیش از یک میلیون بشکه نفت خام غرب کارون به مبادی صادراتی ظرفیت‌سازی می‌شود

که در تکمیل طرح ایفای نقش کرده‌اند قدرانی کرد و گفت: افزایش ظرفیت تولید نفت در غرب کارون طی سال‌های اخیر به پشتوانه عملیاتی شدن تاسیسات

انتقال نفت غرب کارون امکانپذیر شد. وی از مجری و دیگر دست‌اندرکاران این طرح در شرکت مهندسی و توسعه نفت و همچنین پیمانکاران طرح قدرانی کرد و افزود: تلمبه‌خانه غرب کارون امروز به شرکت نفت و گاز اروندستان تحویل داده می‌شود. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندستان نیز ضمن قدرانی از دست‌اندرکاران این طرح، گفت: با انجام فرآیند تحویل‌گیری، شرکت نفت و گاز اروندستان از این پس راهبری تاسیسات را به‌عهده خواهد داشت.

بهره‌برداری از تلمبه‌خانه غرب کارون به نفت و گاز اروندستان واگذار شد

در همین حال، بهره‌برداری از تلمبه‌خانه غرب کارون و خطوط لوله

تورج دهقانی: اجرای پروژه‌های نفتی با تکیه بر ظرفیت‌های ایرانی دنبال می‌شود

ساخت شیرهای دروازه‌های طرح خط لوله گوره-جاسک در کشور



پیمانکاران خود، ممنوعیت خرید خارجی کالاها را که امکان ساخت آنها در داخل کشور وجود دارد

افزایش توان تولید کالا در داخل کشور، ادامه داد: شرکت مهندسی و توسعه نفت به همه مشاوران و

برای نخستین بار در صنعت نفت، ساخت شیرهای ۴۲ اینچ دروازه‌های سازگار با سیال ترش در دستور کار شرکت‌های داخلی قرار گرفته و هم‌اکنون فرایند ساخت این شیرها به‌منظور استفاده در خط لوله انتقال نفت خام گوره به جاسک در حال اجراست.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، تورج دهقانی، مدیرعامل این شرکت روز سه‌شنبه (۲۱ مردادماه) در جریان بازدید از روند ساخت شیرهای دروازه‌ای (مترو کاندوئیت) ۴۲ اینچ طرح گوره-جاسک در مجموعه ماشین‌سازی اراک، گفت: در طرح ملی گوره-جاسک، ۸۳ عدد شیر ۴۲ اینچ در انواع «دروازه‌ای»، «کنترلی» و «شیرهای قطع‌کننده اضطراری» به ارزش حدود ۹ میلیون یورو استفاده می‌شود که همه تلاش ما معطوف به تهیه این اقلام از داخل کشور است. وی با اشاره به تأکید وزیر نفت بر بومی‌سازی و

نصب نخستین پمپ میله‌ای مکشی در غرب کارون؛

ظرفیت تولید نفت میدان یاران شمالی افزایش یافت

نسل سوم پمپ میله‌ای مکشی (SRP) برای نخستین بار در منطقه عملیاتی غرب کارون در چاه شماره ۱۴ میدان یاران شمالی نصب شد و ظرفیت تولید نفت این میدان مشترک را افزایش داد. محمدمعلی اژدری، سرپرست طرح توسعه میدان نفتی یاران شمالی در شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) در گفت‌وگو با خبرنگار شانا اعلام کرد: پس از گذشت حدود یک سال از نصب موفق نخستین پمپ درون‌چاهی (ESP) در این میدان مشترک، تیرماه امسال نیز برای نخستین بار در غرب کارون، نسل سوم پمپ میله‌ای مکشی موسوم به SRP در میدان یاران شمالی نصب شد. وی با بیان اینکه این پمپ به‌صورت پایلوت نصب و از تاریخ ۱۳ تیرماه امسال راه‌اندازی شد، ادامه داد: عملکرد پمپ براساس

تعریف سازنده پمپ و شرایط تولیدی مخزن و چاه ارزیابی شد و تست ۷۲ ساعت با دبی تولیدی ۷۵۰ بشکه در روز مورد تأیید قرار گرفت. به گفته اژدری، سادگی و راحتی نصب و خارج‌سازی، طول عمر بالای پمپ و تجهیزات بازده انرژی بالا برای اعماق دبی تولید کم، هزینه تعمیر و نگهداری پایین و هزینه سرمایه‌ای کمتر نسبت به روش‌های دیگر فرازآوری از مهم‌ترین مزایای این پمپ‌هاست. وی افزود: این پمپ ساخت داخل، تولید از لایه سروک چاه شماره ۱۴ یاران شمالی را حداقل ۵۰۰ بشکه در روز افزایش می‌دهد و با افزایش فشار سرچاهی به ۳۷۰ پام، نقش مؤثری در افزایش ظرفیت تولید میدان ایفا می‌کند. براساس این گزارش، پیش از این در مردادماه سال گذشته، نخستین پمپ درون‌چاهی



به‌صورت موفق در چاه شماره ۴ میدان یاران شمالی نصب شده بود. میدان نفتی یاران شمالی در ۱۳۰ کیلومتری جنوب غربی اهواز در امتداد مرز ایران و عراق قرار دارد.

به‌صورت موفق در چاه شماره ۴ میدان یاران شمالی نصب شده بود. میدان نفتی یاران شمالی در ۱۳۰ کیلومتری جنوب غربی اهواز در امتداد مرز ایران و عراق قرار دارد.

مدیرعامل شرکت صنایع تجهیزات نفت تبیین کرد؛

جهش تولید و فروش شرکت صنایع تجهیزات نفت و خودکفائی در تحریم‌ها



مدیرعامل شرکت صنایع تجهیزات نفت گفت: در راستای سیاست‌های وزارت نفت و خودکفائی کشور در سال جهش تولید، گام‌های موثری در تولید، فروش و تامین تعهدات برداشته ایم.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع تجهیزات نفت، دکتر حسن وفاقی در جلسه هیأت مدیره این شرکت با اشاره به سال جهش تولید و نقش تحریم‌های ظالمانه گفت: در سال جاری که مقام معظم رهبری بنام سال جهش تولید نامگذاری کرده‌اند با تشکیل کمیته تخصصی «جهش تولید» به بررسی فرصت‌ها و راهکارهای اجرایی واقعی جهت توسعه فناوری و ساخت داخل در کشور پرداخته و برنامه‌هایی برای تحقق این مهم در شرکت تعریف نموده‌ایم. وی ساخت محصولات جدید و استراتژیک مورد نیاز نفت با مشارکت شرکت‌های صاحب برند اروپائی، صادرات، حمایت از ساخت داخلی و توسعه فن‌آوری با اخذ گواهینامه تأیید کیفیت محصولات تولید داخل را از مهمترین این اقدامات ذکر کرد. دکتر وفاقی تأکید کرد: برای نخستین بار در کشور و بدون هیچگونه کمک از شرکت‌های خارجی نسبت به طراحی، مهندسی و ساخت نمونه شیرهای کنترلی مورد نیاز کارفرمایان حوزه نفت اقدام نمودیم که با اجرای این پروژه از

این شرکت قصد دارد به منظور توسعه و ساخت محصولات جدید در راستای بومی سازی، نسبت به افزایش سرمایه خود به میزان ۱۷۰٪ گام‌های موثری در جهت خودکفائی هرچه بیشتر کشور در صنایع تجهیزات نفت بردارد

شرکت صنایع تجهیزات نفت با اشاره به رشد ۸۰ درصدی تولید سال جاری نسبت به مدت مشابه سال قبل، رشد ۱۵۰ درصدی فروش نسبت به مدت مشابه سال قبل و رشد ۱۸۰ درصدی تعهدات این شرکت نسبت به سال قبل گفت: در اکثر شاخص‌ها جهش خوبی داشتیم و سود شرکت در سه ماهه اول رشد چشمگیری داشته است. وی تصریح کرد: این شرکت قصد دارد به منظور توسعه و ساخت محصولات جدید در راستای بومی سازی، نسبت به افزایش سرمایه خود به میزان ۱۷۰٪ گام‌های موثری در

پس از تحویل موفقیت آمیز تجهیزات سرچاهی شامل ول‌هد، کریسمس‌تری و انواع شیرآلات مورد نیاز صنایع نفت و گاز با فشار psi ۱۰۰۰۰ ساخت تجهیزات سرچاهی با فشار psi ۱۵۰۰۰ را طراحی نموده و هم‌اکنون در حال ساخت نمونه‌های مهندسی و انجام تست‌های تأیید طراحی می‌باشد که تا پایان سال جاری ساخت تجهیزات مذکور به پایان می‌رسد.

جهت خودکفائی هرچه بیشتر کشور در صنایع تجهیزات نفت بردارد. دکتر وفاقی در پایان آمادگی این شرکت را برای تامین انواع تجهیزات سرچاهی ول‌هد، کریسمس‌تری و انواع شیرآلات تا کلاس ۱۵۰۰۰ مطابق استاندارد، انواع شیرآلات تویی تا سایز «۵۶»، انواع شیرآلات یکطرفه، بشقاب‌ی و پروانه ای تا سایز «۴۸» و انواع اتصالات و فلنج در اندازه و کلاس‌های مختلف و همچنین انواع شیرآلات کنترلی در اندازه و کلاس‌های مختلف فشاری برای صنعت نفت اعلام کرد.

با موافقت نمایندگان مجلس؛

شرکت ملی نفت موظف به تأمین یک میلیون تن قیر برای آسفالت راه‌های روستایی شد

شریعتی به عنوان نماینده متقاضیان سلب فوریت در این باره اظهار کرد: اصل موضوع که پیگیری طرح‌های عمرانی و راه‌های روستایی است مورد حمایت همه قرار دارد و هدف ما این است که دقت در نحوه اجرا صورت گیرد تا زمینه‌ساز فساد نباشد. وی ادامه داد: گزارشی که کمیسیون داده برای تنظیم راه‌های روستایی و تامین اعتبار برای طرح‌هاست در حالی که طبق قانون پیشنهاداتی که منبع درآمد مشخصی ندارد قابل طرح نیست و زمانی قابل طرح است که ردیف مشخص جایگزین داشته باشد بنابراین کسی با اصل موضوع مخالفتی ندارد اما باید مطمئن باشیم که شورای نگهبان آن را رد نمی‌کند. شریعتی یادآور شد: هشتم مردادماه سال جاری سازمان بازرسی خطاب به ریاست مجلس شورای اسلامی گزارشی دادند و از انحراقات ۱۸ میلیون تنی در تامین قیر سال ۱۳۹۶ سخن گفتند و این که زمینه‌ی سوء استفاده فراهم شده است. محمدحسین فرهنگی نماینده تبریز در مجلس شورای اسلامی در مخالفت با تقاضای سلب فوریت اظهار کرد: مجلس دو فوریت این طرح را با بیش از دو سوم آرا تصویب کرد و کلیاتش نیز دو سوم رای داشت. این که مجلس شورای اسلامی سلب فوریت کند معنایش حذف موضوع است زیرا مراحل طی شده است. وی ادامه داد: در گزارش کمیسیون البته ضعف‌هایی وجود دارد که می‌توان در جریان بررسی جزئیات پیشنهاداتی برای رفع آنها داد، اما با توجه به این که فصل کاری در برخی استان‌ها محدود است هرگونه تأخیر ضرر به همراه دارد. در ادامه تقاضای سلب یک فوریت از طرح دو فوریتی قیر رایگان به رای مجلس شورای اسلامی گذاشته شد که نمایندگان با آن مخالفت کردند.



صرفاً باید به مصرف موارد ذکر شده در این بند برسد. گزارش عملکرد این بند به تفکیک پروژه‌های محل مصرف توسط دستگاه‌های اجرایی موضوع این بند به کمیسیون‌های برنامه، بودجه و محاسبات، انرژی و عمران مجلس شورای اسلامی می‌شود. کمیسیون برنامه و بودجه موظف است ظرف مدت ۱۵ روز پس از وصول گزارش آن را بررسی و نتیجه را به مجلس شورای اسلامی ارائه کند.

مخالفت مجلس با سلب فوریت از طرح تخصیص قیر رایگان

در همین حال، نمایندگان مجلس شورای اسلامی با سلب فوریت از طرح تخصیص قیر رایگان مخالفت کردند. در جریان بررسی طرح دو فوریتی الحاق یک تبصره به تبصره یک قانون بودجه سال ۱۳۹۹، درخواست سلب فوریت از این طرح در دستور کار قرار گرفت. مالک

ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی به دستگاه‌های اجرایی موضوع این بند اقدام کند. این دستگاه‌ها مکلف‌اند با رعایت شاخص‌های مربوطه نسبت به ابلاغ سهم هر یک از استان‌ها حداکثر ظرف مدت یک ماه پس از ابلاغ این بند اقدام کنند. کارگروهی متشکل از نمایندگان وزارت نفت، سازمان برنامه و بودجه کشور و حسب مورد دستگاه‌های مرتبط ظرف مدت ۱۰ روز پس از ابلاغ این بند تشکیل و متناسب با درخواست دستگاه‌های موضوع این بند نسبت به صدور مجوز حواله‌های قیر اقدام می‌کند. ترتیبات اجرای این بند به نحوی که ارزش قیر تحویل‌شده به هر دستگاه، قابل انعکاس در هزینه‌های طرح‌های مذکور در جزء (۱) این بند باشد، توسط وزارتخانه‌های نفت و امور نفتی و دارایی ابلاغ می‌شود. فروش قیر موضوع این بند توسط دریافت‌کنندگان به هر شکل ممنوع است و قیر دریافتی

جنگل‌ها، مراتع و آبخیزداری کشور) برای انجام عملیات خاک‌پوش (قی‌رآبه پاشی) سازگار با محیط زیست مورد تأیید سازمان ذی‌ربط. ۳۰ درصد در اختیار سازمان بسیج سازندگی به‌منظور آسفالت راه‌های بین مزارع و محوطه پایگاه‌های بسیج و محوطه پاسگاه‌های انتظامی. دولت مکلف است مبلغ ۴۰ هزار میلیارد ریال منابع لازم جهت تأمین قیر موضوع این بند را از محل اعتبارات تملک دارایی‌های سرمایه‌ای این قانون تأمین کند. شرکت ملی نفت ایران مکلف است تا پایان آذرماه سال ۱۳۹۹ نسبت به تحویل کامل قیر موضوع این بند از طریق شرکت

نمایندگان مجلس شرکت ملی نفت ایران را موظف به تأمین یک میلیون تن قیر تا سقف مبلغ ۴۰ هزار میلیارد ریال برای ارائه به دستگاه‌های اجرایی مربوطه کرد.

نمایندگان در نشست علنی روز یکشنبه، ۱۹ مردادماه مجلس شورای اسلامی، در جریان بررسی طرح الحاق یک بند به تبصره ۱ قانون بودجه سال ۱۳۹۹ کل کشور با الحاق بند (ز) موافقت کردند. براساس این گزارش، یک بند به شرح زیر به‌عنوان بند (ز) به تبصره (۱) قانون بودجه سال ۱۳۹۹ کل کشور مصوب ۱۲/۲۶/۱۳۹۸ الحاق می‌شود:

شرکت ملی نفت ایران موظف است نسبت به تأمین یک میلیون تن قیر تا سقف مبلغ ۴۰ هزار میلیارد ریال اقدام کند و در سقف سهمیه‌های زیر به‌صورت ماهانه در اختیار دستگاه‌های اجرایی قرار دهد. ۵۰ درصد در اختیار وزارت راه و شهرسازی برای آسفالت راه‌های فرعی و روستایی و روکش آسفالت شبکه راه‌های اصلی، فرعی، روستایی، عشایری و معابر محلات هدف بازآفرینی شهری و طرح‌های مسکن مهر. ۲۱ درصد در اختیار بنیاد مسکن انقلاب اسلامی جهت آسفالت معابر و بهسازی روستاها، محوطه مساجد و حسینیه‌های روستاها و اجرای طرح‌های مشارکتی با دهیاری‌ها با اولویت روستاهای حادثه‌دیده در اثر حوادث غیرمترقبه. ۱۷ درصد در اختیار وزارت کشور (سازمان امور شهرداری‌ها و دهیاری‌های کشور) جهت آسفالت معابر شهرهای با جمعیت زیر ۵۰ هزار نفر جمعیت. ۴۰ درصد در اختیار وزارت آموزش و پرورش (سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور) جهت نوسازی مدارس و دانشگاه فرهنگیان. ۴۰ درصد در اختیار وزارت جهاد کشاورزی (سازمان

اخبار نفت

فراخوان حراست نفت برای ارزیابی شرکت‌های حفاظت الکترونیک

اداره کل توسعه سیستم‌های حفاظت الکترونیک سازمان حراست وزارت نفت برای شناسایی و ارزیابی شرکت‌های فعال در حوزه حفاظت الکترونیک، فراخوانی منتشر کرد.

این فراخوان به شرح زیر است:

همسو با روزآمد کردن و تکمیل فهرست منابع شرکت‌های فعال در حوزه حفاظت الکترونیک، اداره کل توسعه سیستم‌های حفاظت الکترونیک سازمان حراست وزارت نفت از تمامی شرکت‌های فعال در حوزه حفاظت الکترونیک (اعم از دوربین‌های مداربسته و نظارت تصویری، حفاظت پیرامونی، رادار، کنترل تردد، کمک بازرسی و...) به منظور فعالیت در پروژه‌های حفاظت الکترونیک صنعت نفت دعوت به عمل می‌آورد. در این باره لازم است شرکت‌های فعال در این حوزه حداکثر تا ۲۰ روز پس از انتشار آخرین آگهی فراخوان، با ارسال نامبر به شماره ۰۲۱-۸۸۹۲۵۵۴۴ یا پست الکترونیکی به نشانی elec-security@nioc.ir ضمن ارائه توضیحات لازم از جمله مشخصات کامل شرکت، نام مدیرعامل، زمینه فعالیت، شماره تلفن، نامبر و آدرس، درخواست خود را مبنی بر ورود به فهرست منابع شرکت‌های فعال در حوزه حفاظت الکترونیک وزارت نفت اعلام کنند تا متعاقب آن از طریق مکاتبات رسمی دیگر مراحل قانونی طی شود. شماره تماس ۰۲۱-۸۸۸۰۷۶۲۸ برای پاسخگویی تعیین می‌شود. همچنین همه مدارک و مستندات مورد نیاز و نیز آیین‌نامه ارزیابی شرکت‌ها در آدرس الکترونیکی esecurity.mop.ir قابل مشاهده است. این آگهی هم‌زمان در سایت رسمی وزارت نفت www.mop.ir نیز قابل مشاهده است.

طول دوره تولید پایدار از سکوی شماره ۸ پارس جنوبی افزایش یافت

مدیر مهندسی نفت و گاز شرکت نفت و گاز پارس از پایان عملیات اسیدکاری گسترده چاه‌های سکوی شماره هشت میدان پارس جنوبی و افزایش دوره تولید پایدار این سکو به میزان دو سال خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، علی اکبر ماجد با اشاره به فعالیت‌های در دست انجام به‌منظور دستیابی به اهداف برنامه نگهداشت تولید از میدان گازی پارس جنوبی، گفت: عملیات اجرایی مشبک کاری لایه K1 در یک حلقه چاه و اسیدکاری گسترده ۶ حلقه از چاه‌های سکوی SPDA، دهم مردادماه امسال به پایان رسید و با اجرای موفقیت‌آمیز این عملیات، دوره تولید پایدار از این سکو به میزان دو سال افزایش یافت. ماجد با بیان اینکه عملیات اسیدکاری موقعیت این سکو در دو مرحله از نیمه دوم سال ۹۸ و نیمه نخست امسال به‌مدت پنج ماه پیگیری و اجرا شد، گفت: این عملیات، از سوی مدیریت مهندسی نفت و گاز با همکاری معاونت عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس و با استفاده از خدمات پیمانکاران توانمند داخلی به پایان رسید. وی افزود: باتوجه به نتایج به‌دست‌آمده از عملیات اسیدکاری در چاه‌های حفره باز، برنامه‌ریزی لازم برای انجام عملیات مشابه در برخی از چاه‌های دو سکوی دیگر فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی انجام خواهد شد. عملیات مشبک کاری لایه K1 و اسیدکاری گسترده ۱۲ حلقه چاه در سکوی تولیدی فاز ۴ پارس جنوبی نیز پیش از این در فاصله اسفندماه سال ۱۳۹۷ تا مردادماه سال ۱۳۹۸ با موفقیت تکمیل شده و دوره تولید پایدار از سکوی SPDA به‌مدت ۲۴ ماه افزایش یافته بود.

عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی:

کار گروهی مشترک بین کمیسیون صنایع مجلس و وزارت نفت تشکیل می‌شود

عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس گفت: وزیر نفت در نشست این کمیسیون از وضع تولید و فروش نفت کشور گزارشی ارائه کرد و مقرر شد کارگروه مشترکی بین کمیسیون صنایع و معادن مجلس و وزارت نفت برای رفع برخی مشکلات تشکیل شود. اله‌وردی دهقانی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا، به نشست کمیسیون صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی که با حضور بیژن زنگنه، وزیر نفت، برگزار شد اشاره کرد و گفت: در این نشست وزیر نفت گزارشی از عملکرد وزارتخانه متبوع خود در حوزه‌های نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ارائه کرد. وی افزود: در این نشست همچنین درباره فروش نفت در طرح موسوم به گشایش اقتصادی دولت نیز بحث‌هایی مطرح شد و زنگنه درباره تولید و فروش نفت کشور در شرایط کنونی گزارشی به نمایندگان مجلس ارائه کرد. عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس تصریح کرد: در نشست امروز این کمیسیون مقرر شد کارگروهی مشترک بین کمیسیون صنایع و وزارت نفت تشکیل شود و این کارگروه انتظارات وزارت نفت از مجلس و به‌ویژه کمیسیون صنایع و همچنین انتظارات نمایندگان را از وزارت نفت بررسی کند. نماینده ورزقان در مجلس شورای اسلامی تأکید کرد: با تشکیل این کارگروه می‌توانیم مشکلات را به صورت ویژه بررسی و برای رفع آن حرکت کنیم. دهقانی تصریح کرد: نمایندگان مجلس در این نشست معتقد بودند که در شرایطی که ما جزو کشورهایی هستیم که بخش بزرگی از انرژی نفت و گاز دنیا را در اختیار داریم باید راهکارهایی بیندیشیم تا بتوانیم از این نعمت خدادادی به نفع اقتصاد کشور استفاده کنیم. وی عنوان کرد: وقتی می‌توانیم به دور دست‌ترین نقاط دنیا بنزین صادر کنیم، این توانایی را نیز داریم که نفت‌خام را به فرآورده‌های باارزش تبدیل کنیم و تولید ثروت و ارزآوری داشته باشیم. عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی گفت: فضای حاکم بر مجلس، فضای همکاری با دولت است و ما وظیفه داریم در این زمینه مشکلاتی را که دولت دارد گره‌گشایی و با همکاری هم در جهت رفع آن حرکت کنیم.

اخبار نفت

فاز دوم پروژه مدیریت دانش در ملی حفاری
کلید خورد

پروژه مدیریت دانش با عنوان پروژه پژوهشی مستندسازی و به اشتراک‌گذاری تجارب سازمانی به میزبانی مدیریت خدمات ویژه شرکت ملی حفاری ایران وارد فاز اجرا شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، مجری این طرح که از سوی مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت انتخاب شده، دانشگاه شهید بهشتی است. مدت اجرای پروژه ۹ ماه است و اکنون مراحل نصب نرم‌افزار روی دیتابیس شرکت تکمیل و وارد فاز اجرا در پایلوت شده است. مهدی عرشیان، مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران گفت: با توجه به اهمیت و رویکرد به مدیریت دانش در دنیا، این طرح از سوی این امور تعریف و پس از فراخوان و در مراحل قانونی، عقد قرارداد پژوهشی با دانشگاه شهید بهشتی انجام شد. این طرح برای نخستین‌بار از سوی شرکت ملی حفاری ایران اجرا می‌شود. وی افزود: نرم‌افزار مربوطه برای جمع‌آوری و انتشار تجارب و دانش فنی کارکنان کاربرد دارد و کارکنان فعال از کارکنان غیرفعال تفکیک می‌شوند و این موضوع سبب ایجاد انگیزه بیشتر در میان کارکنان می‌شود. عرشیان تصریح کرد: فاز نخست پروژه شامل بررسی شرایط و بلوغ سازمانی شرکت در زمینه مدیریت دانش و نصب نرم‌افزار از اردیبهشت‌ماه اجرا شد و در فاز بعدی پروژه، نیاز به تعیین پایلوت برای اجرای پروژه بود که با توجه به همه جوانب از جمله های‌تک بودن، ایجاد ارزش افزوده قابل توجه از فعالیت‌ها و نیز سطح تحصيلات و تخصص بالا، مدیریت خدمات ویژه حفاری انتخاب شد و امیدواریم کل سازمان از نتایج مثبت آن بهره‌مند شود.

علی دقایقی، مدیر خدمات ویژه شرکت ملی حفاری ایران نیز در بیان توانمندی‌های این مجموعه گفت: در این پروژه اطلاعات و دانش کارکنان مستندسازی می‌شود و در سال‌های بعد مهندسان و کارکنان جوان می‌توانند از اطلاعات کارشناسان پیشکسوت شرکت استفاده کنند و افزون بر این، در بخش امتیازدهی این سامانه می‌توان از کارکنان فعال و نخیه شرکت قدردانی کرد. نوید نطاقتی، مجری طرح و نماینده دانشگاه شهید بهشتی هم گفت: در سامانه مدیریت دانش هر شخص توانایی ثبت درس‌آموخته‌های خود را به نام خود دارد و همه کاربران یا کارکنان می‌توانند از درس‌آموخته‌های تأییدشده همکاران خود مطلع شوند و ضمن ایجاد انگیزش میان کارکنان، تلاش و فعالیت کارکنان دیده و ثبت می‌شود. وی اظهار کرد: از طریق این نرم‌افزار مدیریت‌ها ظرفیت‌های خود را بررسی می‌کنند و به این ظرفیت‌ها دسترسی خواهند داشت و به تجارب کارکنان امتیاز تعلق می‌گیرد.

فن‌بازار تخصصی نفت در کشور
راه‌اندازی می‌شود

دبیر شبکه فن بازار معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری از راه‌اندازی ۲۶ فن بازار در کشور خبر داد و گفت: علاوه بر راه‌اندازی فن بازار کردستان به عنوان بیست و سومین فن بازار منطقه‌ای در کشور، سه فن بازار تخصصی، نیز به مجموعه فن‌بازارهای کشور اضافه خواهد شد.

محمد صالح خالقی با بیان اینکه فن بازار منطقه‌ای کردستان به عنوان بیست و سومین دفتر فن بازار منطقه‌ای تاسیس شد، اظهار کرد: با توجه به اینکه این دفتر فن بازار در تعامل با شرکت شهرک‌های صنعتی استان کردستان تاسیس شده است، تولید آن نیز به همین مجموعه واگذار شده است. خالقی ادامه داد: شورای شبکه فن بازار استان کردستان در شهر سنندج جلسه‌ای تشکیل داد و اعضای شورا پس از بحث و گفتگو و در نظر گرفتن نیازهای فناوریانه بومی استان، برنامه کار این دفتر فن بازار را مورد تصویب قرار دادند. دبیر شبکه فن بازار معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری در ادامه گفت: علاوه بر تصویب برنامه عملیاتی، آیین‌نامه اجرایی نیز در این جلسه تصویب شد. با توجه به اهمیت تعامل دفاتر فن‌بازارهای منطقه‌ای و کارگزاران تبادل فناوری، این دفتر منطقه‌ای در سریع‌ترین زمان ممکن، کارگزار خصوصی خود را انتخاب می‌کند. وی با اشاره به اهمیت تاسیس فن بازارهای تخصصی، افزود: اما فن بازارهای تخصصی با تمرکز بر یک حوزه خاص، باعث رونق تبادل و تجارت فناوری در آن رشته و حوزه می‌شوند. به همین دلیل، تاسیس فن‌بازار تخصصی نفت در دستور کار قرار گرفته است. بر اساس معاونت علمی و فناوری ریاست‌جمهوری، خالقی اظهار کرد: در حال حاضر در حال نهایی کردن مذاکرات با مجموعه وزارت نفت هستیم و در یک تا دو ماه آتی این فن بازار تخصصی نیز افتتاح می‌شود. با توجه به اهمیت گسترش دفاتر استانی فن بازار و برنامه معاونت علمی و فناوری ریاست‌جمهوری برای پوشش تمام کشور، در سال جاری در دو استان زنجان و مازندران نیز دفاتر منطقه‌ای فن بازار تاسیس خواهد شد.

از سوی وزیر نفت؛

مدیرکل بازرسی و رسیدگی به شکایات
وزارت نفت منصوب شد

وزیر نفت در حکمی محمدعلی اعوانی را به‌عنوان مدیرکل بازرسی و رسیدگی به شکایات وزارت نفت منصوب کرد.

در حکم بیژن زنگنه به محمدعلی اعوانی آمده است: با عنایت به تعهد، تخصص و سوابق ارزنده جنابعالی، با استعانت از خداوند دانای توانا، به موجب این حکم به‌عنوان مدیر کل بازرسی و رسیدگی به شکایات وزارت نفت منصوب می‌شوید. انتظار دارد که جنابعالی با توجه به حساسیت این جایگاه، با دقت به انجام وظیفه قانونی محوله و کشف هرگونه تخلف با رعایت اصل اهمیت پیردازید. از خداوند متعال برای جنابعالی در این مسئولیت خطیر، با مشارکت همکاران آن اداره کل، بسا هدف صیانت از اعتبار صنعت نفت و دارایی‌های مادی و معنوی آن، توفیق مسئلت می‌کنم.

پیش‌ثبت‌نام نمایشگاه بین‌المللی صنعت نفت آغاز شد



اطلاع‌رسانی خواهد شد. قابل ذکر است که اختصاص فضای درخواستی به متقاضیان براساس تصمیم ستاد برگزاری خواهد بود. ضروری است نمایندگان دریافت و اطلاعاتیه پیش‌ثبت‌نام

پیش‌ثبت‌نام بیست‌وپنجمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی از امروز آغاز می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، پیش‌ثبت‌نام بیست‌وپنجمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی از ۲۲ تا ۲۷ مردادماه ۱۳۹۹ از طریق سایت این نمایشگاه به نشانی www.iran-oilshow.ir انجام خواهد شد. پیش‌ثبت‌نام نمایشگاه بین‌المللی صنعت نفت با هدف شناسایی شرکت‌های متقاضی و نیازسنجی انجام می‌شود و ثبت‌نام قطعی تلقی نمی‌شود. این پیش‌ثبت‌نام برای ستاد اجرایی این نمایشگاه تعهدآور نیست و حق تصمیم‌گیری این ستاد محفوظ است.

پس از پیش‌ثبت‌نام، فرم‌های درخواستی بررسی می‌شود و در صورت احراز صلاحیت براساس ارتباط موضوعی، ثبت‌نام قطعی از طریق پست الکترونیکی

۵ پیشنهاد رئیس قوه قضائیه برای جلوگیری از ضرر بزرگ در طرح فروش نفت؛

گزارشی از جزئیات جلسه سران قوا درباره طرح نفتی دولت



۱- دولت اجازه بازخرید اوراق در سررسید را نداشته باشد و تنها به خریدار نفت تحویل دهد.

در صورت کاهش قیمت نفت و کاهش قیمت دلار که می‌تواند موجب کاهش قیمت اوراق در سررسید شود، دولت مازاد آن را نفت تحویل دهد.

۲- لازم است برای خریدار امکان تحویل نفت قبل از سررسید وجود داشته باشد.

۳- اولویت فروش باید میعانات گازی باشد. چرا که نگهداری آن از نفت خام سخت‌تر بوده و تولید آن نیز به دلیل الزام تولید گاز، الزامی است. همچنین پالایشگاه‌های کوچک تمایل بیشتری برای خرید آن دارند.

۴- با توجه به تجربیات متعدد در گذشته، ضروری است در مصوبه تصریح شود که تحویل نفت خام به دارندگان اوراق بدون شرط خاصی از جمله شفاف کردن ذی‌نفع نهایی خواهد بود. تا مانع کارشکنی احتمالی بعدی باشد.

۵- بانک‌ها از خرید این اوراق به صورت قانونی منع شوند تا مانع استقرار غیرمستقیم دولت از شبکه بانکی شود.

نگرانی از ایجاد یک بدهی بزرگ با اجرای طرح مذکور با بند اول پیش شرط رئیس قوه قضائیه قابل مدیریت است، چرا که در زمان سررسید، دولت ملزم به پرداخت قیمت نفت نبوده و صرفاً کالای

گفته بود که قالیباف در باره عرضه نفت گزارشی را به نمایندگان ارائه کرده بود و بر اساس این گزارش در برخی از این موضوعات مربوط به عرضه نفت در داخل تصمیماتی گرفته شده ولی نهایی نشده و در جلسه بعدی سران قوا نهایی خواهد شد. مهدی طغیان‌ی سخنگوی کمیسیون اقتصادی مجلس در گفت‌وگو با خبرنگار پارلمانی خبرگزاری فارس، اظهار داشت: طرح پیشنهادی دولت با موضوع پیش فروش اوراق سلف نفتی با ایرادات مهمی از سوی مجلس روبه‌رو شد و تغییرات زیر در راستای تغییر در بورس انرژی و تقویت بخش خصوصی در صنعت و همچنین مردمی سازی اقتصاد انرژی ایجاد شد. طغیان‌ی می‌گوید که مباحث مطرح شده توسط محمدباقر قالیباف در جلسه شورای هماهنگی اقتصادی سران قوا به شرح زیر بوده است:

۱- ایجاد تقاضای واقعی برای رونق و توسعه بازار نفت و میعانات در بورس انرژی از طریق الزام پالایشگاه های داخلی به تامین خوراک از این طریق

۲- کاهش بار تعهدات مالی آتی دولت و تدابیری در جهت افزایش تحویل فیزیکی نفت و میعانات

۳- تغییر رویکرد طرح دولت از تامین مالی صرف به فروش واقعی و فیزیکی نفت

۴- کاهش آثار مخرب احتمالی دولت بر نرخ سود و بازار سرمایه

۵- کاهش زمان سررسید تحویل نفت از دو سال به دوره های کوتاه مدت و توزیع عرضه در دوره های منظم

۶- تقویت توان برنامه ریزی بخش خصوصی برای خوراک و در نتیجه افزایش ظرفیت تولید این بخش در آینده

تجربه اجرای طرح افزایش قیمت بنزین نشان می دهد که لازم است این طرح قبل از هر چیز با بررسی کارشناسی و در نظر گرفتن ایرادات و اصلاحات سایر سران قوا، به اجرا در آید تا به جای تلاش برای حل مشکلات اقتصادی مردم، مشکلاتی جدید از اجرای این طرح به وجود نیاید.

پیش فروش شده را تحویل خواهد داد. بر همین اساس است که می توان به صورت واقعی این طرح را کمک به دور زدن تحریم نفت تلقی کرده چرا که در غیر این صورت و عدم الزام دولت به تحویل نفت، تنها با معامله تعدادی اوراق، به اسم فروش نفت مواجه خواهیم بود. این در حالی است که احتمال ورود بانک ها به فرآیند پیش خرید نفت می تواند به استقرار غیر مستقیم دولت از بانک ها منتهی شود. بر همین اساس است که پیش شرط پنجم رئیس قوه قضائیه مبنی بر منع بانک ها از خرید این اوراق به صورت قانونی، می تواند هم از پدیده استقرار غیر مستقیم دولت از بانک ها جلوگیری کند و هم زمینه را برای جمع آوری نقدینگی سیال در جامعه فراهم آورد. جعفر قادری نماینده مردم شیراز و عضو کمیسیون برنامه و بودجه مجلس گفته بود که دولت با فروش اوراق ارزی با پایه نفت به دنبال تأمین کسری بودجه ۱۷۰ هزار میلیارد تومانی است. او معتقد بود که اگر دولت با اوراق سلف موازی به اندازه‌ای لازم ایجاد انگیزه نکند، برای ایجاد متقاضی ناچار است مشروط را به گونه ای دیگر ببیند تا افراد متقاضی اوراق سلف را خریداری کنند و بخش قابل توجهی از نقدینگی ها می‌تواند از فروش سهام تأمین شود. محمدحسین فرهنگی سخنگوی هیات رئیسه مجلس

برگزاری وینار با سخنرانی پروفسور دوست محمدیان از دانشگاه FHM آلمان در دانشگاه ارومیه

همکاریهایی را با دانشگاه ارومیه آغاز نماید. همچنین بزودی در نیمه اول سال ۲۰۲۱ یک کنفرانس بین المللی با عنوان یکی از همین نظریه ها (کنفرانس بین المللی موج پنجم) در لندن و برلین برگزار خواهند شد تا رسماً نظریه موج پنجم یا بحران فردا خود را به جهانیان معرفی کنند. از همه عزیزان و هموطنان گرامی در حوزه های مختلف کسب و کار و فعالان دانشگاهی دعوت به عمل می آورد تا در این وینار مجازی به صورت رایگان شرکت نمایند.

لینک ثبت نام و دسترسی به این وینار:

https://ravandid.com/details_event/۸۳۳۲۵_event

Model)، معرفی نظریه ها و دیدگاههای شیوع بیماری، دنیای حین و پساً شیوع بیماری، پیامدهای امروز و شوک فردا، موارد مطالعه بین المللی، سناریوهای جدید کسب و کار، فناوریها و کاربردها از جمله مباحثی است که در این وینار توسط پروفسور دوست محمدیان ارائه خواهد شد . لازم به ذکر است پروفسور دکتر حمید دوست محمدیان در سال ۲۰۲۰ بعنوان استاد و عضو هیات مدیره موسسه توسعه مهارتهای مدیریتی لندن در انگلستان انتخاب شده اند. این موسسه با حمایت دانشگاهها و مدارس از قبیل دانشگاه کمبریج، آکسفورد، مدرسه اقتصاد لندن و دانشگاه هاروارد در بوستون فعالیت می‌کند و قرار شده که بزودی

دکتر حب نقی، رئیس دانشگاه ارومیه، نیز سخنران اول این وینار خواهد بود. پروفسور دکتر حمید دوست محمدیان بعنوان استاد تمام در دانشگاه علوم فنی و کاربردی FHM آلمان و به عنوان متخصص در علوم پایداری تلفیقی مهندسی و مدیریت در طول این وینار که به صورت آنلاین برگزار خواهد شد، نظریه ها و مدلهای خود (از جمله نظریه موج پنجم یا بحران فردا و پایداری نوآورانه هوشمند و مدلهای پایداری هفت ستونه، کسب و کارهای تلفیقی، D۳) را معرفی خواهد کرد و چگونگی استفاده از آن را در این سخنرانی خود تشریح می‌نماید. شیوع بیماری Covid-۱۹، معرفی مدل پایداری هفت ستونه (YPS

در راستای توسعه همکاریهای علمی بین‌المللی در قالب سری سمینارهای تخصصی مجازی (وینار) دفتر روابط بین‌الملل دانشگاه ارومیه، سمیناری با عنوان « بررسی اثرات پایداری هفت ستونه(YPS) ناشی از شیوع بیماری کرونا: سناریوهای جدید کسب و کار، فناوریها و کاربردها» با سخنرانی پروفسور دکتر حمید دوست محمدیان استاد تمام رشته مدیریت پایداری بین الملل، پژوهشگر ارشد آینده پژوهی و مدیر بین الملل دانشگاه علوم فنی کاربردی FHM آلمان با هماهنگی دفتر روابط بین الملل دانشگاه ارومیه روز دوشنبه ۲۷ مرداد ماه ساعت ۱۶ برگزار می شود.

معاون وزیر نفت در امور گاز خبر داد:

الزام پیمانکاران طرح‌های گازی به استفاده از شریکان خارجی صاحب فناوری



معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان اینکه پیمانکاران ملزم به بهره‌گیری از شریکان خارجی صاحب فناوری هستند، اعلام کرد که توسعه میدان ذخیره‌سازی شوریجه در دستور کار است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، حسن منتظر تربتی گفت: وقایع عبرت‌آموز زمستان ۸۶ در شمال کشور به روشنی به ما آموخت که نباید به منابع عظیم گازی که در جنوب کشور قرار دارند، دل خوش کنیم، به همین دلیل تلاش داریم برای پایدارسازی امنیت انرژی در اقصی نقاط کشور، از راهکارهایی مطمئن استفاده کنیم که در مواقع بروز مشکل تضمین‌کننده امنیت انرژی باشند. وی با بیان اینکه ذخیره‌سازی گاز طبیعی یکی از این راهکارهاست که افزون بر برتری اقتصادی در قیاس با احداث خطوط لوله، آسودگی خاطر را در فصل سرد برای مردم به ارمغان می‌آورد، تصریح کرد: ذخیره کردن گاز در مخازن زیرزمینی برای اطمینان از تأمین انرژی در زمان اوج

مازاد بر ذخایر موجود هستیم تا بتوانیم پاسخگوی نیازهای مصرف‌کنندگان در زمان اوج مصرف باشیم، ضمن آنکه اگر خطوط لوله بر اثر حوادث غیرمترقبه و اساسی مشکل متوقف کرد، تربتی طرح

بایلاهی طبیعی همچون سیل یا زلزله دچار آسیب شوند، نمی‌توان تأمین گاز شهرها و کلانشهرها را تا برطرف شدن اساسی مشکل متوقف کرد. تربتی طرح

مصرف، یکی از مزیت‌های اصلی صنعت ذخیره‌سازی است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: در زمستان که مصارف خانگی چند برابر می‌شود، نیازمند منابعی

توسعه ذخیره‌سازی در میدان شوریجه را یکی از برنامه‌های جبران کمبود گاز در شمال شرق کشور دانست و گفت: برای این منظور پس از اتمام موفقیت‌آمیز فاز نخست ذخیره‌سازی شوریجه، فاز دوم توسعه میدان ذخیره‌سازی شوریجه در دستور کار قرار گرفت. وی تأکید کرد: در اهمیت توسعه میدان‌های ذخیره‌سازی این مناطق همین بس که پیاده‌سازی این پروژه‌ها شرکت گاز را از اجرای خطوط لوله جدید، بی‌نیازی به واردات گاز را بیش از پیش تقویت می‌کند. معاون وزیر نفت در امور گاز در پایان گفت: شرکت ملی گاز ایران هم‌اکنون در داخل کشور از توان فناوریانه قوی در فعالیت‌های اجرایی چاه‌ها و ذخیره‌سازی در مخازن هیدروکربوری برخوردار است، هرچند در موضوع تجهیزات و ذخیره‌سازی در سفره‌های آب و گنبد‌های نمکی، به افزایش دانش و تکنولوژی نیاز داریم که در این زمینه پیمانکاران را به استفاده از شریکای خارجی صاحب فناوری ملزم کرده‌ایم.

دریافت گزارش مطلوب مالی در شرکت ملی گاز



سیدمحمدحسین حسینی:
به لحاظ رعایت انضباط مالی برای نخستین بار در سال مالی ۹۸، موفق به دریافت گزارش مطلوب و مقبولی برای صورت‌های مالی تلفیقی شرکت ملی گاز ایران شدیم

بخش جاری، سرمایه‌ای و توسعه‌ای شرکت‌های تابع به‌خوبی تأمین شد و می‌توان گفت که به لحاظ تحقق اهداف و برنامه‌های مالی، سال بسیار مطلوب و خوبی را پشت سر گذاشتیم. حسینی در پایان یادآور شد: امسال نیز حداکثر تلاش خود را به کار می‌گیریم تا ان‌شاءالله منابع مالی و نیز انضباط مالی و سرانجام، اهداف و برنامه‌های بخش مالی به‌خوبی سال ۹۸ محقق شود.

ایران، سیدمحمدحسین حسینی گفت: به لحاظ رعایت انضباط مالی برای نخستین بار در سال مالی ۹۸، موفق به دریافت گزارش مطلوب و مقبولی برای صورت‌های مالی تلفیقی شرکت ملی گاز ایران شدیم. وی ادامه داد: سال گذشته همچنین برای نخستین بار حقوق تمامی

مدیر مالی شرکت ملی گاز ایران اظهار کرد: سال ۹۸ با توجه به ابلاغ دستورعمل و پایش و تقویت کنترل‌های داخلی، سسال مالی خوبی را در شرکت ملی گاز تجربه کردیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز

خراسان رضوی؛ رتبه نخست شبکه‌گذاری گاز ایران



شرکت گاز استان خراسان رضوی همچنین اظهار کرد: برنامه‌های این شرکت همسو با برنامه‌های تبیین‌شده وزارت نفت است و امیدواریم در دو بخش برنامه گازرسانی به یک میلیون خانوار شهری و روستایی کشور و گازرسانی به ۷ هزار و ۱۲۲ واحد صنعتی و تولیدی بتوانیم اهداف تعیین‌شده

باقی‌مانده صنایع را امسال انجام خواهیم داد. وی تأکید کرد: امیدواریم با حمایت‌های وزیر نفت و معاون ایشان در امور گاز بتوانیم طرح‌های گازرسانی به روستاهای واجد شرایط و صنایع مشمول مصوبه شورای اقتصاد استان خراسان رضوی را تا پایان سال آینده تکمیل کنیم. مدیرعامل

۹۸ درصد جمعیت استان تحت پوشش گاز طبیعی قرار دارد. افتخاری افزود: در بخش صنایع هم تاکنون از مجموع ۲ هزار و ۹۰۰ واحد مشمول گازرسانی در حوزه مصوبه شورای اقتصاد، بالغ بر ۹۰۰ واحد گازدار شده‌اند و گازرسانی به ۹۰۰ واحد دیگر هم در حال اجرا است و ان‌شاءالله پیمان‌سپاری

مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان رضوی اعلام کرد که این شرکت با ۳۵ هزار کیلومتر شبکه‌گذاری رتبه نخست این بخش را در کشور دارد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، حسن افتخاری گفت: کسب این رتبه در حالی است که این استان با ۲ میلیون و ۴۰۰ هزار مشترک پس از استان تهران در رتبه دوم است. وی ادامه داد: استان خراسان رضوی از منظر خانوار روستایی بهره‌مند از نعمت گاز طبیعی پس از استان مازندران رتبه بعدی را دارد، همچنین از منظر تعداد انشعاب نیز با بیش از یک میلیون انشعاب، پس از استان‌های تهران و اصفهان مقام سوم را دارد. مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان رضوی با بیان اینکه سال ۹۸ بالغ بر ۱۲ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی در این استان مصرف شده، با اشاره به آغاز پویش استان سبز از خراسان رضوی، گفت: ضربه بهره‌مندی روستایی استان هم‌اکنون به ۹۲ درصد رسیده و از منظر شهری هم ۱۰۰ درصد یعنی تمامی شهرها از نعمت گاز طبیعی بهره‌مند هستند و در مجموع حدود

اخبار گاز

افزایش ضریب ایمنی خط لوله ششم و هفتم سراسری انتقال گاز

مدیر منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز از انجام دو پروژه تعمیراتی روی خطوط لوله ششم و هفتم سراسری با هدف افزایش ضریب ایمنی انتقال گاز خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت انتقال گاز ایران، حمید خدری در این باره گفت: با تلاش کارکنان معاونت عملیات، خطوط لوله، نشستی شیربراهی خط لوله ششم سراسری شناسایی شد و پس از انجام تعمیرات در سرویس قرار گرفت. وی مراحل انجام این پروژه تعمیراتی را شامل برشکاری، جوشکاری و نصب اتصال جدید «سنسینگ» عنوان کرد و افزود: این مهم به‌منظور افزایش ضریب ایمنی و اطمینان شبکه انتقال گاز با رعایت کامل مسائل ایمنی و زیست‌محیطی انجام شد. به گفته مدیر منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز، براساس نظر فنی کارشناسان این منطقه، دلیل نشستی پوسیدگی یکی از قطعات بود که با تعویض و نصب قطعه جدید از هدررفت سرمایه ملی نیز جلوگیری شد.

ترمیم سرجوش‌های خط لوله هفتم سراسری

خدری همچنین به انجام تعمیرات روی سرجوش‌های خط لوله هفتم سراسری اشاره و تصریح کرد: در ادامه برنامه‌های تعمیراتی که براساس نتایج پیگرانی هوشمند در دستور کار قرار گرفته، عملیات ترمیم تعدادی از سرجوش‌های خط لوله هفتم نیز پس از هماهنگی‌های لازم و اجرای فرآیندهای تعمیراتی و جوشکاری با موفقیت انجام شد. وی تأکید کرد: اقدام‌های انجام‌شده برای مقاوم‌سازی شبکه انتقال گاز در مواجهه با خوردگی و فرسودگی بوده و همواره در تلاش هستیم با ترمیم و بازسازی نقاط آسیب‌دیده خطوط، پایداری و استمرار انتقال گاز در فصل سرما را بیش از پیش فراهم کنیم.

انتقال گاز در تأسیسات شهید مکنونی فر منطقه یک عملیات پایدار شد

سرپرست منطقه یک عملیات انتقال گاز اعلام کرد که تعمیرات اضطراری واحد B تأسیسات شهید مکنونی فر به‌منظور پایداری انتقال گاز در گرمای بالای ۵۰ درجه با موفقیت انجام شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت انتقال گاز ایران، ابوالفضل ظهیری در این باره گفت: با توجه به ایجاد نقص فنی و خارج شدن ایستگاه از مدار انتقال گاز در تأسیسات شهید مکنونی فر، در اسرع وقت نشستی با حضور تیم کارشناسی تعمیرات روتین تشکیل و پس از بررسی‌های لازم و عیب‌یابی دستگاه‌ها، مقرر شد ۶ عدد از پاور پیستون‌ها خارج و تعمیر شوند. وی افزود: با وجود تنگنای عملیاتی از قبیل گرمای طاقت‌فرسا و رطوبت بالای ۸۰ درصد، براساس هماهنگی معاونت عملیات تأسیسات منطقه، با تلاش و همدلی تیم تعمیرات اساسی مکانیک ضربه‌ای و دورانی و همچنین تعمیرات روتین تأسیسات شهید یوسفی، تعمیرات انجین کلارک آغاز شد که با انجام این عملیات ۶ عدد از پاور پیستون‌ها و قطعات معیوب تعویض شد و پس از تست، واحد مذکور در مدار پایداری انتقال گاز قرار گرفت و از هدررفت گاز جلوگیری شد. سرپرست منطقه یک عملیات انتقال گاز در پایان ضمن قدردانی از عوامل مجری این کار، تصریح کرد: این تعمیرات در بازه زمانی کوتاه با توجه به شرایط اقلیمی خاص این منطقه عملیاتی تأثیر بسزایی در کنترل هدررفت گاز و پایداری انتقال گاز داشت. تأسیسات شهید مکنونی فر از قدیمی‌ترین تأسیسات منطقه و شرکت انتقال گاز ایران است که وظیفه دریافت گاز حامل نفت از NGL ۲۰۰، فشارافزایی و انتقال آن به پالایشگاه گاز بیدبلند را برعهده دارد.

شهرک غدیر زاهدان گازدار شد

مدیرعامل شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان از گازدار شدن شهرک غدیر شهر زاهدان هم‌زمان با عید سعید غدیر خم خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، رضا پنجابی گفت: شهرک غدیر زاهدان در مجموع ۳۲ کیلومتر شبکه توزیع و تئذیه و یک ایستگاه تقطیل فشار ناحیه‌ای به ظرفیت ۱۰ هزار مترمکعب بر ساعت دارد که پیش‌بینی می‌شود در فاز اول، حدود ۲ هزار و ۵۰۰ مشترک از نعمت گاز طبیعی بهره‌مند شوند. وی تصریح کرد: عملیات نصب علفک در این شهرک نیز روزهای آینده آغاز می‌شود و اهالی شهرک غدیر از نعمت گاز طبیعی برخوردار می‌شوند.

گازرسانی به ۱۰۰ روستای لرستان تا پایان شهریور ماه ۹۹

مدیرعامل شرکت گاز استان لرستان در دیدار با نماینده خرم‌آباد و چگنی در مجلس شورای اسلامی از گازرسانی به ۱۰۰ روستای استان لرستان در نیمه نخست امسال خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، کرم گودرزی ضمن تشریح عملکرد شرکت گاز استان لرستان گفت: با وجود مشکلات ناشی از شیوع ویروس کرونا، ۱۰۰ روستای استان لرستان تا پایان شهریورماه امسال از نعمت گاز برخوردار می‌شوند. وی با اشاره به اهمیت حفاظت از محیط زیست و گسترش رفاه در شهرستان چگنی، اظهار کرد: گازرسانی به روستاهای این شهرستان از اولویت‌های شرکت گاز استان لرستان است و پیمانکاران شرکت در دو محور تشکن و شاهبوند با سرعت مطلوبی در حال اجرای پروژه گازرسانی هستند. مدیرعامل شرکت گاز استان لرستان تصریح کرد: با توجه به نامگذاری امسال به نام جهش تولید و نقش با اهمیت گازرسانی به صنایع در تحقق این مهم، با زیرساخت‌های مناسب ایجادشده و استفاده از ظرفیت خط ششم سراسری، این شرکت آماده گازرسانی به همه صنایع واجد شرایط است. مرتضی محمودوند، نماینده خرم‌آباد و چگنی در مجلس شورای اسلامی نیز با قدردانی از شرکت گاز استان لرستان، توجه به مناطق محروم و روستاها را اولویت همه دستگاه‌ها به‌ویژه شرکت گاز دانست و اظهار کرد: گازرسانی به روستاها و مناطق محروم سبب جلوگیری از تخریب جنگل‌ها و مراتع می‌شود. وی افزود: استفاده از گاز در روستاهای محروم، افزون بر آسایش و رفاه مردم، در نگهداری درختان بلوط در زاگرس که برند بسیار ممتازی برای استان محسوب می‌شوند نیز مؤثر است و سبب نجات ثروت ملی و منابع طبیعی می‌شود. نماینده خرم‌آباد و چگنی در مجلس یادآور شد: توجه به روستاها در بحث گازرسانی مهم و ضروری است و شایسته است در اولویت قرار گیرد.

اخبار

تصویب بودجه ۳ ساله مسئولیت های اجتماعی؛
برنامه ریزی ۳ ساله برای توسعه متوازن
منطقه ماهشهر

مدیرعامل شرکت عملیات غیر صنعتی و خدمات صنایع پتروشیمی (ماهشهر) از تصویب بودجه ۲۱۰ میلیارد تومانی برای تحقق مسئولیت های اجتماعی در منطقه ماهشهر ازسوی شورای

راهبردی منطقه خبر داد.

محسن آتش زمزم در گفتگو با خبرنگار نینا اظهار کرد: شورای راهبردی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با هدف توسعه متوازن منطقه ماهشهر بودجه ای ۲۱۰ میلیارد تومانی را برای برنامه راهبردی ۳ ساله خود به تصویب رساند و امید است که پتروشیمی های منطقه در راستای مسئولیت های اجتماعی خود بتوانند هدف گذاری های انجام شده را محقق کنندوی افزود: امسال با رویکردی جدید و با راهبردی متفاوت و توجه ویژه به مگا پروژه ها این بودجه برای نخستین بار به صورت ۳ ساله تصویب شده است.مدیرعامل شرکت عملیات غیر صنعتی با بیان این که بخش عمده این بودجه برای اشتغال زائی،خدمات اجتماعی و آموزش خواهد بود گفت: هفته گذشته نیز چندین سند همکاری با حضور استاندار خوزستان برای توسعه منطقه ماهشهر در بخش های مختلف امضا شد.به گزارش نینا، هفته گذشته کارگروه توسعه متوازن، ۱۶ تفاهم نامه را با حضور استاندار خوزستان برای آغاز مرحله اجرای ۳۱ طرح محرومیت زد، با دستگاههای اجرایی شهرستان بندرماهشهر به امضا رساند و گفته شد که در تدوین این طرح ها و مطالعات انجام شده، اهداف خاصی مد نظر کارگروه بوده که یکی از آنها، موضوع مهم اشتغالزایی است.در ۳۱ طرح کارگروه توسعه متوازن شهرستان بندرماهشهر، به پروژه هایی وجود دارد که هدف آنها اشتغالزایی بیان شده و تعداد آنها ۱۶ پروژه است، این ۱۶ پروژه در قالب ۷ تفاهم نامه با اداره فرهنگ و ارشاد اسلامی، میراث فرهنگی، کمیته امداد، آموزش و پرورش، فنی و حرفه ای، شیلات و جهاد کشاورزی به امضا رسید.کمیته امداد امام خمینی یکی از دستگاههای اجرایی شهرستان بود که توانست سه پروژه اشتغالزا را برای افراد تحت پوشش خود به کارگروه ارائه داده و به تصویب رساند؛ و این طرح ها برای ۲۵۰ نفر بصورت مستقیم اشتغال ایجاد می کند.تمرکز این پروژه ها بر مناطق محروم شهرستان چون شهرک طالقانی، شهرک مدنی و شهرک چمران است.

قرار داد طرح توسعه واحد پلی اتیلن سبک
خطی پتروشیمی سازند امضا شد

امضای قرارداد طرح توسعه واحد پلی اتیلن سبک خطی (واحد LL) شرکت پتروشیمی سازند با عنوان «پروژه طراحی، ساخت و نصب سامانه فرآیندی سرمایهشی واحد LL» با یک شرکت داخلی امضا شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پتروشیمی سازند، مراسم امضای قرارداد طرح توسعه واحد پلی اتیلن سبک خطی (واحد LL) شرکت پتروشیمی سازند با عنوان «پروژه طراحی، ساخت و نصب سامانه فرآیندی سرمایهشی واحد LL» روز گذشته (۲۰ مردادماه) با حضور ابراهیم ولدخانی، مدیرعامل پتروشیمی سازند به عنوان کارفرما و احمد صدیق، مدیرعامل شرکت سینا کنترل شیراز به عنوان مجری پروژه منعقد شد.ابراهیم ولدخانی، مدیرعامل پتروشیمی سازند در این مراسم گفت: در شرایط کنونی با توجه به تحریم های ظالمانه بین المللی و عدم حضور شرکت ها و کارشناسان خارجی در کشور، خوشبختانه شرکت سینا کنترل شیراز با تکیه بر توانمندی داخلی به عنوان مجری طرح توسعه واحد LL پتروشیمی سازند انتخاب شده و این طرح که قرار بود تجهیز و اجرای آن از سوی شرکت های خارجی انجام شود، از این پس به این شرکت واگذار می شود.وی اظهار کرد: پتروشیمی سازند به عنوان کارفرما برای پیشبرد هر چه بهتر این پروژه در کنار مجری خواهد بود و انتظار داریم با همت مهندسان شرکت سینا کنترل، طرح توسعه واحد LL در موعد مقرر به بهره برداری برسد.سپهدار انصاری نیک، سرپرست مدیریت طرح های توسعه شرکت پتروشیمی سازند با اشاره به حضور شرکت های مختلف داخلی در مناقصه طرح توسعه واحد LL گفت: شرکت های داخلی متعددی با توانمندی های بالا در این مناقصه شرکت کردند که شرکت سینا کنترل بر اساس استانداردهای مهندسی و سیستم های کنترل کیفی و فنی بالا در این پروژه حساس و حائز اهمیت به عنوان برنده و مجری انتخاب شد.احمد صدیق، مدیرعامل شرکت سینا کنترل نیز در این مراسم از اعتماد شرکت پتروشیمی سازند قدردانی کرد و یادآور شد: همه تلاش این شرکت پیشبرد و افتتاح پروژه طرح توسعه واحد LL پتروشیمی سازند در زمان تعیین شده خواهد بود.پروژه طراحی و ساخت مجموعه سرمایش فرآیندی در راستای تکمیل طرح توسعه واحد پلی اتیلن سبک خطی شرکت پتروشیمی سازند، کومونومر موجود در جریان چرخش نیتروژن ورودی را با کمک عملیات سردسازی تا دمای منفی ۴۰ درجه سلسیوس، تفکیک، بازیابی، و دوباره استفاده می کند.با نصب و راه اندازی این مجموعه اهداف متعددی نظیر امکان تولید گریدهای ویژه از جمله LL-۶۲۰۹ و LL-۲۰۹ در واحد پلی اتیلن سبک خطی، بازیافت حدود ۱۷ درصد کومونومر ۱ بوتن و ۱۲ درصد کومونومر ۱ هگزن، افزایش ضریب ایمنی بخش اکسترودر به دلیل ممانعت از تجمع گازهای قابل انفجار در سیستم انتقال پودر و کاهش گازهای رهاشده به محیط زیست و کاهش اتلاف مواد باارزش اقتصادی محقق خواهد شد.

وظیفه مهمی در این شرایط دارد. محمدی بر ضرورت توجه به اعداد و ارقام در اخبار صنعت نفت تاکید کرد و گفت: در ایران این موضوع بسیار مهم است و مدیران باید خبرهایی را اعلام کنند که اطلاعات آن به صورت آماری قابل رصد و اندازه گیری باشد.وی بر پررنگ تر کردن تحلیل در سایت های خبری تاکید کرد و افزود: تحلیل مباحث مختلف اثرگذاری موضوع ها را افزایش می دهد.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه صنعت پتروشیمی در سال های گذشته تلاش کرده است صنعت نخست کشور باشد و نقش اثرگذاری در تامین درآمد ارزی داشته باشد، گفت: این صنعت با شیب مناسب و زاویه صحیح به سمت توسعه در حال حرکت است.



حرکت است که زمان اتفاق یک است، افزود: اهمیت سایت های رویداد تا انتشار آن بسیار ناچیز تخصصی در چنین شرایطی بیش عنوان سایت تخصصی صنعت نفت

در راستای انجام مسئولیت اجتماعی و خدمت به میزبانان صنعت پتروشیمی صورت گرفت؛

طرح ویژه پتروشیمی ها برای توانمندسازی ۳هزار دانش آموز

۴۰۰ دانش آموز ماهشهر و بندر امام(ره) بورسیه تحصیلی شرکت های تابعه هلدینگ خلیج فارس شدند



به عنوان یکی از ۵ طرح خدمات محور، در کمیته مسئولیت اجتماعی شرکت های تابعه هلدینگ در ماهشهر با حضور مهندس ربیعی، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس تصویب شده و جزئیات آن در جلسات بعدی این کمیته در بهمن ماه سال گذشته با حضور مدیران عامل شرکت های تابعه این هلدینگ به تصویب رسیده است. همچنین به منظور انجام فرآیندهای اجرایی مرتبط، کارگروهی با حضور مسئولین و نمایندگان سازمان ها و شرکت های مرتبط و با حضور مشاور مسئولیت های اجتماعی تشکیل و

مدیریت فرآیندهای اجرایی را بر عهده دارد.

گسی با بیان اینکه این طرح در سه بخش کلاس های کنکور، کلاس های تقویتی و بورسیه تحصیلی دانش آموزان مستعد و کم بضاعت شهرستان ماهشهر به ویژه حاشیه شهر از جمله شهرک های طالقانی و شهید رجایی پیش بینی شده، گفت: علی رغم برنامه ریزی صورت پذیرفته، اجرای کلاس های کنکور برای هزار دانش آموز و برگزاری کلاس های تقویتی برای ۱۶۰۰ دانش آموز به دلیل شیوع گسترده بیماری کرونا در استان خوزستان برای سال تحصیلی

مدیر روابط عمومی و امور بین الملل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از اجرای طرح توانمندسازی دانش آموزان مستعد و کم بضاعت در راستای ایفای مسئولیت اجتماعی شرکت های تابعه هلدینگ در منطقه ماهشهر، در سه بخش کلاس های تقویتی، کنکور و بورسیه با تحت پوشش قرار دادن ۳ هزار دانش آموز خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، جواد گلی اظهار داشت: در راستای ایفای مسئولیت های اجتماعی شرکت های تابعه صنایع پتروشیمی خلیج فارس مستقر در منطقه ماهشهر، طرح توانمندسازی دانش آموزان با طراحی و برنامه ریزی مشاور مطالعات اجتماعی هلدینگ و با هماهنگی آموزش و پرورش بندر ماهشهر و بندر امام خمینی (ره)، موسسه علمی آینده سازان، اتحادیه انجمن های اسلامی دانش آموزان خوزستان و شرکت ره آوران فنون پتروشیمی که مسئولیت ستاد اجرایی و مدیریت پروژه را بر عهده دارد، با اعتبار پنج میلیارد تومان در حال اجرا است.

وی افزود: اعتبار این طرح توسط سه شرکت

پتروشیمی بندر امام خمینی (ره)، اروند و شهید

تندگویان تامین می شود.

نمایندة حوزه مسئولیت اجتماعی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، تصریح کرد: کلیات این طرح

تداوم ضرردهی چهارمین پتروشیمی بزرگ دنیا؛

شرکت پتروشیمی سعودی بیسیک اینداستریز (سایبک) روی موج زیان



پی شیوع همه گیری ویروس کرونا در سه ماه دوم سال جاری میلادی درآمدهای این شرکت را به طور

قابل توجهی تحت تاثیر قرار داده است و روند بهبود کسب و کار سایبک در ماه های ژوئیه و اوت آغاز شده

شرکت پتروشیمی سعودی بیسیک اینداستریز (سایبک) اعلام کرد که در سه ماه دوم سال ۲۰۲۰ میلادی با زیان دهی روبه رو بوده است.

به گزارش نینا به نقل از خبرگزاری رویترز، سایبک، چهارمین شرکت بزرگ پتروشیمی دنیا، اعلام کرد که برای سومین سه ماهه پیاپی با زیان روبه رو شده است و قیمت های جهانی نفت خام و روند ضعیف رشد اقتصادی جهان نشان از این دارد که نیمه دوم سال جاری میلادی شبیه نیمه نخست امسال خواهد بود.سایبک اعلام کرد که زیان خالص این شرکت در سه ماه دوم سال جاری میلادی دو میلیارد و ۲۰۰ میلیون ریال (۵۸۶ میلیون و ۶۰۰ هزار دلار) و کاهش فروش محصولات این شرکت بسیار فراتر از رقم ۴۰ میلیون و ۸۵۰ هزار ریال پیش بینی شده ازسوی چهار تحلیلگر در نظرسنجی موسسه ریفتینیتو ایگون بوده است.یوسف عبدالله البنیان، مدیرعامل سایبک اعلام کرد که این شرکت در

سقف خرید سهام در دارا دوم ۵ میلیون تومان

دستور زنگنه برای ایجاد

بیشتر زنگنه در صفحه توئیتری خود نوشت: با ارایه سهام پالایشگاه‌ها در بورس نه تنها مخالف نیستیم، بلکه موافق هم هستیم



گفت: من تعجب می‌کنم که با یک ناپختگی که یک مسئول سازمان خصوصی‌سازی کرد، موجب نگرانی مردم به وجود آمد. هیچ اختلافی میان وزارت نفت و وزارت اقتصاد و من و وزیر اقتصاد نیست و نبوده است. وی افزود: ابتدا گفتند که ما می‌خواهیم ای‌تی‌اف برای پالایشگاه‌ها تشکیل شود. بعد گفتند لازم نیست و به صورت بلوکی

«خوشبختانه با توافق وزیران محترم نفت و اقتصاد مشکل عرضه سهام صنایع پالایشی و پتروشیمی و راهاندازی صندوق ETF دارا دوم در بورس برطرف شد، این توافق مورد حمایت قاطع دولت است و در روزهای آینده اجرائی می‌شود. اعتماد مردم سرمایه‌های دولت است که تحت هیچ شرایطی نباید آسیب ببیند. اعضای دولت باید با قول‌هایی که به مردم می‌دهند عمل کنند، چون مردم فعالیت‌هایشان را بر مبنای تعهدات دولت تنظیم می‌کنند. نباید برخی اختلاف‌نظرهای جزئی درون دولت برای زندگی مردم و روند جاری اقتصاد کشور ایجاد مشکل کند».

وی این توثیق را با هشتگ بورس منتشر کرد.

Bijan Zangeneh
@bijan2009parham

با ارایه [#سهام](#) و [پایانه‌ها](#) در بورس نه تنها مخالف سیستم، بلکه مخالف هم هستیم با توجه به درخواست اخیر وزیر معتمد امور اقتصادی و دارایی، سرپرست داد شد که شرکت پالایش و پخش به سرپرست سیستم به ایجاد [#سندوق](#) [ETF](#) پالایشی اقدام نماید.

Translation: Transnet



مردم نگران نباشند

عرضه می‌کنیم، ما هم دیگر آن مسئله را دنبال نکردیم اما شب قبل از این اظهارات مسئول سازمان خصوصی‌سازی که یکشنبه شب بود، من در دولت بودم و وقتی نزد منزنگنه ادامه داد: درپروژه هم که گفتند ای‌تی‌اف تشکیل می‌شود فوری دستور داد که این اتفاق رخ دهد. اما من چیزی را اختلافی میان ما نیست و الا من هم تشکیل می‌شود بود و در زمان مقررش به آن ترتیبی که وزارت اقتصاد مسئول

در همین حال، وزیر نفت در حاشیه جلسه هیأت وزیران و در جمع خبرنگاران با بیان اینکه ما به تصمیم دولت و سازمان خصوصی‌سازی تمکین می‌کنیم، گفت: مردم در این زمینه نگرانی نداشته باشند. بیژن زنگنه، وزیر نفت با تأکید بر اینکه هیچ سوالی را در مورد فروش نفت پاسخ نمی‌دهد، پیرامون اختلاف وزارت نفت و وزارت امور اقتصادی و دارایی عرضه صندوق دارا دوم،

وزیر نفت در آیین اهدای نخستین گواهینامه

حمایت از ساخت داخل با



قدردانی می‌کنم. ان شاءالله خداوند برکات خود را بیش از پیش بر ملت ایران و صنعت نفت نازل کند.

اعلام مزیت‌های نهاد صدور گواهینامه کیفیت انجمن نفت

رئیس سازمان ملی استاندارد ایران، ارتقای کیفیت تجهیزات نفتی، جلوگیری از خروج ارز، اشتغال‌زایی و مقابله با تحریم‌ها را از جمله مزیت‌های بهره‌مندی از نهاد صدور گواهینامه کیفیت انجمن نفت ایران برشمرد و گفت: توصیه اکید بنده به این نهاد این است که به‌طور حتم بی‌طرفی و استقلال خود را حفظ کند. نبره پیروزی از این اعطای نخستین گواهینامه کیفیت کالا و تجهیزات صنعت نفت به نهاد صدور گواهینامه کیفیت انجمن نفت ایران، با بیان این مطلب افزود: تحریم‌های اعمال شده سبب شد کشور به سوی بومی‌سازی و استفاده از ظرفیت‌های داخلی سوق یابد، بر این اساس ضرورت شکل‌گیری نهادهای که بتوانند کیفیت کالاها و

هم‌کنون بیش از ۷۰ درصد خریده‌ها در قالب قراردادهای EPC و EPD از سازندگان داخلی کالاها انجام می‌شود. ما فهرستی مفصل را ضمیمه کرده‌ایم که این کالاها باید از داخل خریداری شود. وزیر نفت گفت: یکی از اهداف مهم قراردادهای جدید نفت هم از اساس حمایت از ساخت و ظرفیت‌های داخل است. ظرفیت‌های داخلی پیمانکاران هستند، سفاردها داخلی هستند، کارخانه‌های ما هستند که سیستم‌ها و تجهیزات را می‌سازند.

اندیشه مدیریتی در شکل‌گیری شرکت‌های بزرگ ایرانی

زندگانه با بیان اینکه آنچه کشور در صنایع نفت و نیرو به آن افتخار می‌کند، اقدام‌هایی است که با یک اندیشه مدیریتی در کشور فعال شده است، تصریح کرد: مینا، فرآب، پتروپارس، OTC که سبب افتخار ایران هستند با ذهنیت ساخت داخل و تقویت ایران و ایرانی و بدون شعار و روش‌های پوپولیستی شکل گرفته است. روش‌های پوپولیستی چند ماه دوام دارد و سرانجام توانایی سرانندن این بار به منزل را ندارد و مستهلک می‌شود. دول با تأکید بر اینکه هر کدام از این شرکت‌ها و کارها با زحمات فراوانی شکل گرفته است، گفت: همچنین تلاش‌های زیادی برای شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) که بخشی از آن شکل گرفته کشیده شده و این تلاش‌ها همچنان باید ادامه یابد تا این ایده درست اجرایی شود. زندگانه ادامه داد: انسان همیشه در مقابل حرف و ایده‌های جدید مقاومت می‌کند، البته هر حرف جدیدی هم درست نیست، باید تفکر و از عقل استفاده کرد. انسان باید خود را ملزم به استفاده از عقل و حرف‌های جدید، تجربه‌اش و استدلال منطقی بداند.

خرید تضمینی کالاهای داخل؛ به زودی

وزیر نفت با بیان اینکه در صنعت حساس، پیچیده و پر ریسک نفت، صدور این گواهینامه‌ها ریسک را منطقی و امکان استفاده از ساخت تجهیزات داخلی را فراهم می‌کند، گفت: البته حمایت از ساخت داخل تنها به این موضوع ختم نمی‌شود، شرایط خرید تضمینی کالاها داخل که در هفته‌های آینده با فراهم شدن زیرساخت‌هایش آن را هم اعلام خواهیم کرد، با هدف حمایت بیشتر از ساخت داخل انجام شده است. وی توضیح کرد: برای صدور گواهینامه کیفیت کالا و تجهیزات صنعت نفت نخستین گام برداشته در خرید تضمینی کالا و حمایت از ساخت تجهیزات است. زنگنه در پایان گفت: از همه همکارانم، سازمان استاندارد، انجمن نفت و همه همکارانی که در این سال‌ها در میان ما بودند و زحمت کشیدند و این کار سنگین را به اینجا رساندند

حمایت از ساخت داخل و توسعه فناوری ملی ایجاد فرایند مطمئن به منظور صدور گواهینامه کیفیت برای کالاها و تجهیزات فنی ساخت داخل است. وزیر نفت با اشاره به اینکه صادرکنندگان داخلی در گذشته برای دریافت گواهینامه راه سختی را طی می کردند که این راه با دشواری های زیادی همراه بود، تصریح کرد: اکنون با اعمال تحریم های ظالمانه این امکان از ما سلب شده است، زیرا نگه دامه دادن؛ پس از تحریم به این فکر کردیم در شرایطی که سازندگان نمی توانند محصول استاندارد آبی ای (API) را دریافت کنند و در داخل هم نهادهای رسمی صدور گواهینامه نداریم، حالا باید چه کنیم. آیا باید از استانداردها عبور می کردیم؟ چه فرد و نهادهای می توانست بپذیرد که از کالاها و تجهیزاتی که استاندارد ندارند، ارزیابی نشده اند و گواهی ندارند استفاده کند. وی به ریسک بالا در صنعت نفت اشاره کرد و گفت: هر یک اشتباه کوچک در صنعت نفت می تواند به خسارتی بسیار بزرگ منجر شود. به کارگیری یک تجهیز غیراستاندارد یا اغماض و تساهل در به کارگیری درست استانداردها ممکن است فاجعه ای نه تنها در سطح محلی و منطقه ای، بلکه در سطح ملی به وجود بیاورد. از این جهت هیچ کس نمی تواند بگوید استانداردها را رعایت نکنید.

استاندارد ملی به معنی چشم‌پوشی از استاندارد بین‌المللی نیست

رژنگه با بیان اینکه استاندارد ملی به معنای چشم‌پوشی از استاندار بین‌المللی نیست، بلکه متناسب‌سازی هدف است، اظهار کرد: برای تشکیل چنین نهاد حرفه‌ای بی‌طرفی که مورد اعتماد و قابل اتکا برای سازنده و خریدار باشد نخستین گامی که چند سال پیش برداشتم احیای انجمن نفت بودی و با یادآوری اینکه انجمن نفت یکی از قدیمی‌ترین نهادهای صنعتی در ایران بوده است که پس از انقلاب دولتی شد و تأثیرگذاری خیلی کم داشت، تصریح کرد: تلاش زیادی شد تا این انجمن از یک نهاد دولتی به یک نهاد مردمی تبدیل شود، متخصصان زیادی از سازندگان تا پیمانکاران و مشاوران برای تجدید ساختار این انجمن تلاش کردند که کار سختی بود، اما این تغییرات انجام شد. وزیر نفت با اشاره به اینکه پس از تجدید ساختار این انجمن مهم‌ترین مسئولیتی که این سپرده شد برای زیرساخت‌های لازم استخراجی و نرم‌افزاری برای صدور گواهی کیفیت کالا و تجهیزات صنعت نفت بود، تصریح کرد: در این مرحله ارتباط با سازمان استاندارد برقرار و تأکید شد فرایند ارزیابی بدون کسی نفوذ کسی انجام شود.

تحقق سیاست‌های اقتصاد مقاومتی

زنگنه تشکیل این نهاد را از مصادیق عینی تحقق سیاست‌های اقتصاد مقاومتی دانست و گفت: اقتصاد مقاومتی می‌گوید درون‌زایی و برون‌گرایی و مردمی کردن اقتصاد، همه این موارد در این نهاد است. ما افزون بر این درون‌گرایی، برون‌گرایی هم هستیم. می‌خواهیم افزون بر اینکه خودمانی، امکانات و زیرساخت‌ها را داشته باشیم با جهان در هر یک از سطوح، با بیان اینکه اعتقاد به ساخت داخل همواره از اولویت‌های صمت ثبت بوده و در این سال‌ها ده‌ها هزار کالا و تجهیز در داخل ساخته شده است، افزود:

وزیر نفت گفت: صدور گواهینامه کیفیت تجهیزات گام مهمی برای توسعه فناوری ملی و حمایت از ساخت داخل با استانداردهای بین‌المللی است.

بیژن زنگنه روز دوشنبه، ۲۰ مردادماه در حاشیه این اهدای نخستین گواهینامه کیفیت کالا و تجهیزات صنعت نفت در جمع خبرنگاران اظهار کرد: امروز نخستین گواهینامه کیفیت محصول کالا و تجهیزات صنعت نفت به نهاد صدور گواهینامه فناوری نفت ایران اعطا شد. این اقدام گام مهمی برای توسعه فناوری ملی و حمایت از ساختار داخلی با استانداردهای بین‌المللی خواهد بود. وی با بیان اینکه با صدور گواهینامه کیفیت تجهیزات کالا و راه برای استفاده از تجهیزات ایرانی بازمی‌شود، گفت: شرکت‌های ایرانی پس از تحریم برای دریافت گواهی کیفیت تجهیزات مشکلات زیادی داشتند. وزیر نفت بر ضرورت تدوین این حرکت هم از نظر کیفیت و هم از نظر تعداد گواهی‌ها برای کالای زیر پوشش تأکید کرد و گفت: انجمن نفت یک نهاد بی‌طرف، حرفه‌ای و تخصصی است که مسئولیت صدور گواهینامه را به‌عهده دارد، امیدواریم این کار در سطح ملی موفق باشد. زنگنه درباره تیم‌های صنعت نفت در لیگ برتر فوتبال نیز اظهار کرد: قانون به ما اجازه نمی‌دهد به تیم‌های لیگ برتر کمک مالی کنیم، این صراحت قانون است و ما نمی‌توانیم از قانون تخطی کنیم.

هدف نهاد صدور گواهینامه کیفیت انجمن نفت تعامل با جهان است
وزیر نفت گفت: تشکیل نهاد صدور گواهینامه کیفیت انجمن نفت
ایران به این معنا نیست که نمی‌خواهیم با دنیا همکاری نداشته باشیم، بلکه
با تشکیل این انجمن زیرساخت‌ها را برای همکاری با دنیا فراهم می‌کنیم.
بیژن زنگنه در آیین‌الدان نخستین گواهینامه کیفیت کالا و تجهیزات
صنعت نفت اظهار کرد: ما اکنون در وضعی هستیم که ارتباطان با
ضعیف است، اما به محض برقراری ارتباط این نهاد باید به عنوان یک نهاد
معتبر بین‌المللی با دنیا ارتباط داشته باشد و آنچه صادر می‌شود مورد قبول
باشد. وی تصریح کرد: من این اقدام را گامی بزرگ می‌دانم شاید بتوانم بگویم
این یک نقطه مهمی از اهداف ما بوده است و اگر بگویم راندازی چنین
نهادی از آرزوهای من بوده است بزرگ‌نمایی نکرده‌ام، این گام نقطه‌ای مهم
و اثرگذار در توسعه فناوری ملی در صنعت نفت به شمار می‌آید. وزیر نفت
تأکید کرد ما با این نهاد می‌توانیم برای تجهیزات و کالاهای صنعت
نفت در سطح بین‌المللی گواهینامه صادر کنیم، بلکه این گواهینامه در سطح
بین‌المللی هم می‌تواند استفاده شود.

هیچکس نمی تواند بگوید استانداردها را رعایت نکنید

زنگنه ضمن قدرانی از تلاش همه افراد دخیل در این راه دشوار و راندن‌دازی نخستین نهاد صدور گواهینامه کیفیت کالا و تجهیزات گفت: به جامعه فنی و صنعتی و فعالان صنعت نفت هم تبریک می‌گویم، این کار دشوار با سرسختی انجام شد و به موفقیت رسید. افزود: اگر بخواهیم به این مسئله به‌درستی توجه کنیم می‌بینیم یکی از ارکان منطقی و قطعی برای

کان برای هر نفر با ارائه کارت ملی خواهد بود

صندوق ETF پالایشی

وزیر امور اقتصاد و دارایی: سهام پالایشگاه‌ها در قالب صندوق سرمایه‌گذاری ETF شهر یور ماه عرضه می‌شود



است انجام می‌شود و مردم هم از این بابت نگرانی نداشته باشند. وزیر نفت تأکید کرد: ما همیشه موافق خصوصی‌سازی پالایشگاه‌های نفت بودیم و الان هم هستیم و این تصمیمی که دولت داشته را ما اجرا خواهیم کرد. اگر آمار جهانی را ببینید تقریباً در همه‌جا فعالیت‌های نفتی با رکود مواجه شده و کارگر کم می‌شود اما تلاش کردیم در شرایط همه‌گیری کرونا و با وجود تحریم‌های شدید هیچ فعالیتی از طرح‌های نفتی دچار نقصان نشود و برای تامین منابع آن هم به بازار سرمایه رجوع کردیم و بالای دوهزار میلیارد تومان اوراق فروختیم تا طرح‌های توسعه‌ای نفت در دریا و خشکی انجام شود.

سهام پالایشگاه‌ها در قالب صندوق سرمایه‌گذاری ETF شهر یور ماه عرضه می‌شود

وزیر امور اقتصاد و دارایی هم از هماهنگی با وزارت نفت و توافق برای عرضه صندوق دارا دوم (ETF) در نخستین چهارشنبه شهریورماه خبر داد. فرهاد دژپسند روز سه‌شنبه، ۲۱ مردادماه درباره عرضه سهام پالایشگاه‌ها در قالب صندوق سرمایه‌گذاری قابل معامله واسطه‌گری مالی (بی‌تی‌اف) گفت: وزارت اقتصاد و نفت درباره صندوق ETF دارا دوم و عرضه آن در پنجم شهریورماه توافق کرده‌اند.وی با اشاره به اینکه در تشکیل صندوق دارا دوم (بی‌تی‌اف) مختصر ناهماهنگی ایجاد شده بود، افزود: در وزارت اقتصاد و دارایی قرار بر این است تا برنامه‌های واگذاری‌های شرکت‌ها و سهام‌های دولتی با هماهنگی کامل دستگاه‌های اجرایی انجام شود.وزیر امور اقتصاد و دارایی تصریح کرد: همه مردم می‌توانند سهام صندوق دارا دوم را بخرند، سقف خرید سهام در دارا یکم ۲ میلیون تومان، اما در دارا دوم ۵ میلیون تومان برای هر نفر با ارائه کارت ملی خواهد بود.

درخواست تشکیل صندوق دارا دوم ثبت شد

معاون برنامه ریزی وزیر نفت هم گفت: درخواست تأسیس صندوق سرمایه‌گذاری قابل معامله ETF پالایشی

باقیمانده سهام دولت در بانکهای صادرات، ملت، تجارت و شرکت های بیمه البرز و اتکایی امین، دوم صندوق سرمایه گذاری قابل معامله پالایشی شامل باقیمانده سهام دولت در پالایشگاه های اصفهان، تهران، بندرعباس و تبریز و سوم صندوق سرمایه گذاری قابل معامله صنایع خودرویی و فلزی شامل باقیمانده سهام دولت در شرکت های ایران خودرو، سایپا، فولاد مبارکه و ملی صنایع مس است.

ویژگی های دارایکم و دارادوم

در این راستا، وزارت امور اقتصادی و دارایی به عنوان دستگاه تخصصی بانک ها و بیمه ها در اردیبهشت ماه جاری صندوق دارایکم را تشکیل و واحدهای آن صندوق را از طریق پذیره نویسی به عموم مردم عرضه کرد. ویژگی های دارایکم طبق قانون و مصوبه هیات وزیران ه مقرر شده بود که ه صندوق سرمایه گذاری قابل معامله در بورس (ETF) با اعمال تخفیف و از طریق پذیره نویسی عمومی تا سقف ۲۰ میلیون ریال برای هر شخص تشکیل شود، بهره مندی کلیه ایرانیان از تخفیف ۲۰ درصدی بود. سقف سرمایه گذاری هر شخص حقیقی (هر کد ملی)، ۲۰ میلیون ریال (دو میلیون تومان) تعیین شده بود. پذیره نویسی برای هر فرد دارای کد ملی امکان‌پذیر بوده و محدودیت سنی برای متقاضیان وجود

معاون اول رئیس جمهوری:

خوشبختانه با توافق وزیران

محترم نفت و اقتصاد مشکل

عرضه سهام صنایع پالایشی و

پتروشیمی و راه‌اندازی صندوق

ETF دارا دوم در بورس

بر طرف شد، این توافق مورد

حمایت قاطع دولت است و در

روزی های آینده اجرایی می‌شود

نداشت. اما آنچه که تا کنون درمورد دارادوم اعلام شده این است که این صندوق در اولین چهارشنبه شهریورماه عرضه خواهد شد. همچنین همه مردم می‌توانند سهام دومین صندوق ETF را خریداری کنند که سقف خرید آن برای دارا یکم معادل ۲ میلیون تومان بوده و اما این سقف برای دارا دوم با تصویب هیئت دولت به ۵ میلیون تومان افزایش می‌یابد. همچنین، در این معامله خریداران از تخفیف ۳۰ درصدی هم برخوردار می‌شوند.البته هنوز مشخص نیست افرادی که از تخفیف دارایکم بهره مند شده اند از تخفیف دارادوم هم بهره مند خواهند شد یا خیر.

کیفیت کالا و تجهیزات صنعت نفت عنوان کرد:

استانداردهای بین‌المللی



محصولات تولیدی ساخت داخل را بررسی و تأیید کند، بیش از هر زمان دیگری احساس شد.وی با بیان اینکه وزارت نفت سال‌های متمادی به دنبال استانداردسازی بوده است، ادامه داد: از این منظر در سال‌های گذشته بحث‌هایی بین وزارت نفت و سازمان ملی استاندارد ایران برای این موضوع شکل گرفت و سرانجام پروژه‌ای تعریف شد که بتواند به‌عنوان یک نهاد از سازمان ملی استاندارد تأییدیه‌های لازم را دریافت کند.رئیس سازمان ملی استاندارد ایران در ادامه به قانون جدید استاندارد که در سال ۹۶ از سوی رئیس‌جمهوری ابلاغ شد اشاره کرد و یادآور شد: بر اساس این قانون، صنعت نفت نیز از این مسئله مبرا نبوده و خواه ناخواه باید به سمت بومی‌سازی حرکت می‌کرد.پیروبحث اظهار کرد: این پروژه با بهره‌گیری از توان داخلی در مسیر بومی‌سازی آغاز به‌کار کرد و ابتدا این نیاز احساس شد که باید نهادی به‌عنوان شخص ثالث وجود داشته باشد و صدور گواهی

بزرگ شوند.خاکی‌فیروز با بیان اینکه بحث بی‌طرفی انجمن نفت در ارزیابی کیفیت لحاظ می‌شود، گفت: به همه افرادی که در این مسیر گامی برداشته‌اند توصیه می‌کنم سیستمی را که در وزارت نفت مستقر شده (دریافت گواهینامه کیفیت کالا) به‌خوبی برای نسل‌های آینده نگهداری کنند تا آیندگان نیز به نیکی از ما یاد کنند.

گواهینامه کیفیت تجهیزات نفتی ۹۰ روزه صادر می‌شود

گواهینامه کیفیت محصولات، کالاها و تجهیزات صنعت نفت در یک بازه زمانی ۹۰ روزه از سوی نهاد صدور گواهینامه کیفیت انجمن نفت ایران صادر می‌شود.محمد ایروانی، رئیس نهاد صدور گواهینامه کیفیت انجمن نفت ایران در آیین اعطای نخستین گواهینامه کیفیت کالا و تجهیزات صنعت نفت به این نهاد، گفت: بر اساس بررسی مدارک و انجام صحت‌سنجی‌ها، فرآیند کلی برای صدور یک گواهینامه به ۹۰ روز زمان نیاز دارد و هم‌اکنون ۹ گروه از ۱۰ گروه کالایی تجهیزات ساخت داخل صنعت نفت، تأیید صلاحیت شده است.وی از راه‌اندازی یک سامانه اتوماسیون به‌منظور افزایش بازدهی و بالا بردن سرعت انجام کارها خبر داد و اظهار کرد: این سامانه بر اساس مطالعات تطبیقی طراحی شده است تا بتوان در بازه زمانی کوتاهی گواهینامه‌ها را صادر کرد.ایروانی افزود: از امروز آمادگی داریم برای چهار گروه از کالاهای صنعت نفت، ۴۵ درخواست صدور گواهینامه کیفیت داشته باشیم که سال آینده گروه‌های دیگری نیز افزوده خواهند شد.

تاکید بر تسریع ارزیابی‌ها

مجید محمدپور، رئیس هیئت مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران (استصنا) نیز در این آیین گفت: کارهای بسیار بزرگی در زمینه صدور گواهینامه کیفیت در انجمن تجهیزات صنعت نفت ایران انجام شده است و باید عنوان کرد که در بحث استاندارد API به ۸۰ درصد داخلی‌سازی رسیده‌ایم.وی با بیان اینکه از مزیت‌های گواهینامه کیفیت در انجمن استصنا این است که می‌توانیم هرچه سریع‌تر به سمت صادرات حرکت کنیم، افزود: در فرآیند ارزیابی کیفیت باید سازوکاری ایجاد کرد تا ارزیابی‌ها سریع‌تر انجام و هدف موردنظر محقق شود.

فرستی خوب برای نمایش توانمندی‌های داخلی

امیرعباس اختراعی، عضو انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت جنوب نیز در این آیین گفت: بدون شک بهره‌مندی از گواهینامه کیفیت کالا و تجهیزات صنعت نفت، فرصت مناسبی برای نمایش توانمندی‌های سازندگان داخلی تجهیزات صنعت نفت خواهد بود.وی افزود: باید در اعطای گواهینامه کیفیت کالا در صنعت نفت معیارهای ثابت و روشنی داشته باشیم. اختراعی تصریح کرد: مشکلات تحریم وجود دارد، اما با برنامه‌ریزی و گرفتن تصمیم‌های درست می‌توانیم بر چالش‌ها غلبه کنیم.

نقش اثرگذار استاندارد ملی در توسعه اقتصادی کشورها

معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت هم بر نقش تاثیرگذار استانداردهای ملی در رشد و توسعه اقتصادی کشورها تأکید کرد و گفت: مجوز

رییس بیمارستان امام خمینی(ره) آبادان:

ارائه خدمات درمانی در بیمارستان صنعت نفت آبادان



دکتر کهن : در طی ۵ ماهه اخیر ۷۲۳۳ نفر بیمار مشکوک به کووید ۱۹ مراجعه داشتند که از میان آنان تعداد ۶۱۰ نفر آنان طی این مدت در بخش های داخلی ۱ و داخلی ۲(کووید) و همچنین بخش ICU، بستری شده و خدمات درمانی و مراقبتی لازم را دریافت کرده اند.

دکتر نسرين کهن رییس بیمارستان نفت آبادان با اشاره به شیوع بیماری کووید ۱۹ در منطقه، گفت:در ۵ماه اخیر امسال ،در حدود ۱۰۱۷۲ بیمار در بخش های مختلف درمانی و اورژانس های ۱ و ۲ بیمارستان امام خمینی ره بستری شدند که از این تعداد ۷۲۳۳ نفر بیماران مشکوک به بیماری کووید ۱۹ بودند.

وی افزود : از آن میان تعداد ۶۱۰ نفر طی این مدت در بخش های داخلی ۱ و داخلی ۲(کووید) و همچنین بخش ICU، بستری شده و خدمات درمانی و مراقبتی لازم را دریافت کردند.

رییس بیمارستان نفت آبادان تصریح کرد: در طی مدت شیوع بیماری تنها بخش فعال ، بخش زنان بیمارستان نفت بود که طی این مدت ۲۲۸ بیمار را پذیرش کرده، ۱۶۱ مورد زایمان طبیعی و ۴۱ مورد سزارین ، همین عملکرد شاخص زایمان های طبیعی را ۲٫۵ برابر کرد و لذا این شاخص بهداشتی رشد قابل توجهی داشته است.

دکتر کهن ادامه داد : در آزمایشگاه های اورژانس و مرکزی بیش از ۱۱۰۰۰ نفر پذیرش شدند که بیش از ۳۰۰ هزار تست آزمایشگاهی و CRP برای مراجعین انجام شده است.

وی اظهار داشت : در واحد توانبخشی بیمارستان با رعایت پروتکل های بهداشتی و اجرای دستورالعمل های سازمان، به ۱۱۰۰ نفر خدمات رسانی شده، در واحد اتاق عمل نیز عمل های جراحی اورژانس و ضروری انجام گرفته که ۲ بیمار کرونایی هم نیز مورد عمل جراحی قرار گرفته اند.

دکتر کهن از جذب یک نیروی متخصص رادیولوژیست و

در این روزهای بی رحم کرونایی، اسمی از پرتوکاران رادیولوژی آنچنان که باید و شاید، به میان نیست اما حقیقت چیز دیگری است و این فعالان در خط مقدم تشخیص این پاندمی، مظلومانه از جان خود در مقابل این خطر، ماهی می گذارند و از آنجا که نخستین اقدام برای مقابله با ویروس نویدیدی که امروزه بی مهیا به سراسر جهان سفر می کند، تشخیص است و بدیعی است، نقش مهم جامعه رادیولوژیست ها در این میان، غیر قابل انکار است و در این راستا، تیم رادیولوژی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان در دو ماهه اخیر، به ۵ هزار مراجعه کننده خدمات ارائه کرده است.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان، گروه رادیولوژی از جمله گروه های پزشکی هستند که از ابتدای بیماری کووید ۱۹ تا کنون بخش بزرگی از خدمات را ارائه می دهند، این انجمن از همان روزهای نخست پروتکل های ویژه ای را برای مراکز دولتی، خصوصی و مراکز مستقر در بیمارستان ها تهیه و ابلاغ کرد، در این پروتکل ها نحوه برخورد با مراجعان، بیمارها، راهکارهای پیشگیری از انتقال ویروس و حفاظت از کادرهای درمانی و همکاران رادیولوژیست تشریح شد و فعالیت این بخش ها در تمام مراکز درمانی از ابتدای پاندمی کرونا تاکنون در جریان است.

اخبار

درصد اقلام دارویی تاریخ گذشته اصفهان در سال گذشته صفر بوده است

رئیس امور دارویی بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان با اعلام این خبر گفت : درخواست اقلام دارویی بر اساس نیاز واقعی و با توجه به موجودی ، میزان مصرف و نظارت دقیق بر سفارش ها انجام می گیرد.

به گزارش واحد روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان ، دکتر لاوی رئیس امور دارویی این مجموعه با اشاره به نامه مدیریت سلامت سازمان به رؤسای مناطق سازمان در خصوص گزارش عملکرد واحد دارویی گفت : میزان ربالی داروها و ملزومات پزشکی تاریخ گذشته در سه سال گذشته و درصد این میزان به کل خرید در سال گذشته در اصفهان صفر درصد بوده است.دکتر لاوی افزود : دلیل این موفقیت درخواست اقلام بر اساس نیاز واقعی و با توجه به موجودی ، میزان مصرف و نظارت دقیق بر سفارش ها بوده است.

وی تصریح کرد : از طریق نرم افزار سخن میزان مصرف داروی هر مرکز مشخص و درخواست ها بر اساس مصرف روزانه، ماهیانه و فصلی محاسبه و تدابیر لازم اتخاذ می شود تا هم از کمبود دارو و هم از مصرف بی رویه آن در داروخانه های مراکز جلوگیری شود. رئیس امور دارویی بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان یکی دیگر از اقدامات امور دارویی در این زمینه را سفارش خرید اقلام دارویی با تاریخ انقضای طولانی مدت از شرکتهای دارویی عنوان کرد و افزود : دقت لازم در چیدمان دارو در قفسه های دارویی بر اساس تاریخ انقضای مصرف صورت می گیرد و مرتباً داروها از این نظر کنترل می شود.دکتر لاوی با تاکید بر نظارت مستمر بر توزیع دارو ها به داروخانه های مراکز سلامت خانواده و کار گفت : این داروخانه ها طبق برنامه زمانبندی توسط تیم دارویی بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان مورد بازدید قرار گرفته و درخواستها، تاریخ مصرف و اقلام مازاد آنها کنترل می شود.وی ادامه داد : مسئولین داروخانه های مراکز موظف هستند تا اقلام دارویی با تاریخ کمتر از شش ماه را به امور دارویی اعلام تا با داروخانه های سایر مراکز مبادله صورت گیرد.رئیس امور دارویی بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان با اشاره به برنامه ریزی و خرید داروهای خاص و خرید داروهای سهمیه ای از شرکت های دارویی عنوان کرد : در دوران کرونا این برنامه ریزی به خصوص در مورد داروی بیماران خاص از جمله ام اس ، بیماران خونی و کلیوی و ... به طور جد پیگیری و انجام شده است.دکتر لاوی در بخشی دیگر از گفتگو به اقدامات امور دارویی در شرایط کرونایی از جمله ساخت ۳۰۰۰ لیتر مواد ضدعفونی کننده جهت کارکنان اشاره کرد و گفت: با تلاش این امور و کمیته تجهیزات، لوازم پزشکی حفاظتی مانند دستکش ، ماسک و کیت های تشخیصی از طریق سازمان های دولتی و خصوصی جهت پشت سر گذاشتن این چالش با آسیب کمتر و رضایتمندی واحد های تحت پوشش تامین و توزیع شد به نحوی که نه تنها هیچ کمبودی نداشتیم بلکه به سایر مناطق نیز که با کمبود مواجه بودند ارسال کردیم.وی از ثبت درخواستهای دارویی پزشکان به صورت دو ماهه برای بیماران پس از بررسی سوابق داروئی و کنترل آن توسط داروسازان برای کاهش تردد بیماران پر خطر به مراکز درمانی در شرایط شیوع کووید ۱۹ خبر داد و گفت : آرزو می کنم با پاری خلوند متعال هر چه سریعتر این بیماری پایان یابد و بیماران بستری در بیمارستان ها هر چه زودتر ترخیص شوند.

سفیدپوشان آزمایشگاه پرچمداران خط مقدم تشخیص کرونا

در این روزها که ترس از گرفتار شدن به بیماری کووید ۱۹، تن همه را لرزاند و هر لحظه اش تداعی کننده یک مرگ تدریجی است، تلاشگران واحد آزمایشگاه بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان حدود ۲۰۰ هزار تست های آزمایشگاهی و نزدیک به ۵ هزار تست CRP در منطقه فارس و هرمزگان انجام داده اند. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان، ویروس کرونا، این روزها یکه تاز میدان شده و تمام معادلات علمی دنیا را نیز درگیر خود کرده است.بیماری که این روزها نگرانی گسترده ای در جهان موجب شده است میهمان ناخواند های است که همه برای بیرون راندنش تلاش می کنند، ویروسه که برخی خانواده ها را عذابار کرده و عده ای نیز در بستر بیماری برای شکست آن مبارزه می کنند. در این وانفسا، سخن از واحد آزمایشگاه سخن از زحمات کسانی می باشد که با تشخیص به موقع عوامل بیماری زا سلامتی را به مردم هدیه می کنند، پرسنل آزمایشگاه در این روز ها از سربازان اصلی خط مقدم مبارزه با ویروس کرونا هستند و در حال حاضر نزدیک به پنج ماه است که این تلاشگران در بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان کاری را انجام می دهند که ستودنی و قابل تقدیر است.امروزه اهمیت و نقش ارزنده خدمات آزمایشگاهی در عرصه سلامت بر همگان آشکار و مبرهن است و در این راستا، واحد آزمایشگاه بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان نیز از ابتدای اسفند ۹۸ تاکنون و در این ایام کرونایی، از هیچ تلاشی دریغ نکرده و در دو شیفت فعال است.

مسئول فنی آزمایشگاه بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان در این باره گفت: از ابتدای اسفند ماه سال ۹۸ تا به امروز واحد آزمایشگاه منطقه فارس و منطقه هرمزگان فعال می باشد و تعطیلی نداشته است.دکتر هومان روزبهی افزود: در مدت این ۵ ماه، بر روی ۱۲ هزار نفر حدود ۱۲۰ هزار تست های آزمایشگاهی شامل قند چربی، CBC و ... و نزدیک به ۴ هزار تست CRP در منطقه فارس انجام شده است.وی در خصوص سایر بخش های فعال در این واحد اضافه کرد: در این ایام طبق روال گذشته، بخش پاتولوژی و سرولوژی هم مشغول به کار بوده و تعداد نزدیک به ۳۰۰ نمونه گرفته و جواب این نمونه ها نیز صادر شده است.روزبهی با بیان اینکه در ایام مواجهه با بحران کرونا تنها با ۶ نیروی فنی فعال بوده ایم؛ ابراز کرد: با وجود این تعداد نیرو، علاوه بر موارد نامبرده، کشیک ها نیز صورت پذیرفته و پس از ایام نوروز، تست CRP و تست های طب صنعتی کارمندان مناطق اقماری نیز توسط تیم اعزامی واحد آزمایشگاه این مرکز انجام گرفته است.مسئول فنی آزمایشگاه بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان در ادامه خواستار شد: در صورت امکان، تجهیزات پشتیبان برای آزمایشگاه تهیه و خریداری شود چرا که این امر به ارتقاء سیستم و عملکرد این واحد جهت تشخیص به موقع و بی نقص آزمایش ها کمک شایانی دارد.

یک متخصص و جراح چشم، برای افزایش رضایتمندی مراجعین خبر داد و گفت : با جذب این دو نیروی متخصص ویژه در بخش رادیولوژی عملکرد این واحد در ارائه خدمات به بیماران بهبود یافته است.

رییس بیمارستان نفت آبادان با اشاره به نقش خطیر گروه پرستاری و پزشکی گفت: بیشترین فشارهای کاری و روانی را در طی این مدت همکاران پرستار و پزشک تحمل کرده و مهمترین بخش خدمات ما را به بیماران ارائه کردند، آنها فداکارانه و جهادگرانه در مواجهه و مبارزه با این بیماری مهلک، ایستادگی کرده و بهترین خدمات خود را برای بهبود حال بیماران از نیازمندی های فیزیولوژیک گرفته تا نجات جان آنان ارائه کرده اند.

رییس بیمارستان صنعت نفت آبادان : نجات جان دو بیمار با تلاش تیم موفق بیمارستان

دکتر کهن گفت : با اقدامات درمانی فوری و عمل جراحی توسط پزشکان بیمارستان صنعت نفت آبادان ، دو بیمار از مرگ حتمی نجات

یافتند.

به گزارش واحد اطلاع رسانی روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان ، دکتر نسرين کهن رییس بیمارستان صنعت نفت آبادان با اشاره به مراجعه بیمار ۴۹ ساله غیرشرکتی در تاریخ ۱۷ مرداد ، با علائم درد قفسه سینه و بستری وی در بخش مراقبت های ویژه قلبی و تحت نظر پزشک متخصص از بستری اصرار به ترخیص وی با میل شخصی داشتند اما همکاران در بخش CCU با دریافت آزمایشات متوجه افت هموگلوبین بیمار از ۱۲ به ۵٫۷ و خونریزی وسیع و ناگهانی دستگاه گوارش (فوقانی و تحتانی)، ضعف و بیحالی بیمار و حالت شوک ناگهانی در اثر از دست دادن مایعات و خون برای بیمار شدند.

وی افزود : با متقاعد کردن خانواده بیمار ، درمان ادامه پیدا کرد و مشاوره های داخلی و سایر اقدامات برای وی صورت گرفت، که در ادامه دکتر مهدی ثلاثی متخصص داخلی درخواست اعزام جهت آندوسکوپی

تشخیصی درمانی کرد ، اما علیرغم همه تلاش ها موفق به اخذ پذیرش از بیمارستان امام اهواز نشد، با موافقت دکتر فرزام نیا جراح عمومی شاغل در بیمارستان نفت آبادان و دکتر احمدرضا غلامی متخصص بیهوشی و اخذ رضایت ریسک بالا از همراهان بیمار، بیمار در ساعت ۱۰:۱۵ دقیقه بامداد در حالی که در شوک بود به اتاق عمل منتقل شد.

رییس بیمارستان صنعت نفت آبادان ادامه داد : تعداد زیادی فرآورده های خونی(پکسل، اف اف پی ویلاکت) به وی تزریق شد ،بیمار تحت عمل جراحی لاپاراتومی قرار گرفت و مشاهده شد که بیمار زخم های خونریزی دهنده متعددی در ناحیه فوندوس معده و جسم معده دارد که دچار پرفوراسیون شده و در حال خونریزی اند.

دکتر کهن با ابراز خشنودی از تشخیص و ارائه خدمات به موقع گفت : خوشبختانه عمل جراحی بیمار در ساعت۳:۴۵ دقیقه بامداد با موفقیت به پایان رسید و بیمار در حال حاضر در بخش ICU بستری و

تحت مراقبت با حال عمومی مساعد است.

رییس بیمارستان صنعت نفت آبادان اظهار داشت : در روز یکشنبه تاریخ ۱۹ مرداد ماه سالجاری ساعت ۱۳:۳۵ دقیقه بعدازظهر بیمار دیگری آقای ۶۰ ساله و بازنشسته، که در اثر نزاع خانوادگی با چاقو خوردگی و زخم های متعدد در نواحی کاروتید گردنی، اینگوینال چپ، پرفوراسیون های متعدد روده ، در بخش جراحی بستری شد ، پس از انجام هماهنگی های لازم، در ساعت ۱۵ بعدازظهر توسط دکتر فایز فرزام نیا متخصص جراحی به اتاق عمل منتقل شد، در حین عمل، دکتر محمدعلی مشایب جراح و متخصص اورولوژی نیز حضور داشت که وضعیت حالب ها و مثانه بیمار را از نظر وجود ضایعه و زخم های احتمالی بررسی کرده و وی را مورد معاینه قرار داد. پس از ترمیم پارگی هاو زخم های ایجاد شده در ساعت ۱۹:۱۵ دقیقه با حال عمومی رضایت بخش از اتاق عمل خارج شد. بیمار در حال حاضر در بخش جراحی تحت مراقبت است.

رادیولوژیست ها، مجاهدان بی نام و نشان بحران کرونا / ۵ هزار مراجعه کننده در پاندمی کووید ۱۹ خدمات رادیولوژی از منطقه فارس و هرمزگان دریافت کردند

پروتکل های ویژه ای ضدعفونی می شود و مراجعه کنندگان نیز با داشتن تمهیدات حفاظتی می توانند به این مراکز مراجعه کنند، به طوری که ماسک و دستکش همراه داشته و اگر چه مراکز تمامی نواحی مورد استفاده مراجعان را در زمان انجام خدمت رادیولوژی ضد عفونی می کنند ولی چنانچه قرار است، سونوگرافی یا رادیوگرافی انجام دهند، ملحفه ای را همراه داشته و بر روی ملحفه خود می خوابند و مراجعه کننده نیز می تواند ناحیه مدنظر را با اسپری یا افشانه الکلی ضدعفونی کند. مسئول واحد رادیولوژی منطقه هرمزگان نیز در ادامه، گفت: همزمان با شیوع ویروس منحوس کرونا، واحد رادیولوژی نیز همانند سایر واحدهای درمانی به طور ویژه مشغول خدمت رسانی به بیماران بوده و هستند.

علیرضا احسانی در این باره افزود: تعداد مراجعین از ابتدای اسفند۹۸ تاکنون حدود ۵۰۰ مورد بوده است که گرافی های درخواستی از سوی پزشکان در کمترین زمان ممکن انجام و سعی شده مدت زمان ماندن شخص در درمانگاه به حداقل برسد. به گفته وی، تنها با دو نیروی فعال در مرکز درمانی امام رضا(ع) واقع در شهرک مروارید منطقه هرمزگان پذیرای این تعداد مراجعه کننده بوده ایم و فعالیت این واحد همچنان در روزهای کرونایی ادامه دارد.



ارائه و موارد مشکوک و مثبت نیز به مترون مرکز، منتقل می شود.

وی آمار مراجعه کنندگان دوران مواجهه با کرونا را اعلام کرد و گفت: از ابتدای امر کاملاً فعال بوده ایم و تنها در دو ماهه اخیر به تعداد ۲ هزار مراجعه کننده در پلی کلینیک مرکزی و ۲ هزار مراجعه کننده در مرکز درمانی امام علی (ع) خدمات ارائه کرده و پاسخگو بوده ایم.

درویشی از پروتکل های مورد استفاده جهت ضدعفونی محیط و موارد مرتبط با مراجعه کنندگان در این بخش گفت و اظهار کرد: بخش رادیولوژی براساس

ثبت رکورد خرید عرضه اولیه سهام پتروشیمی ارومیه؛

تقاضای ۵/۵ میلیونی خرید نماد «شاروم» ورکورد جدید بورس

پتروشیمی ارومیه در نخستین روز عرضه اولیه خود توانست رکورد عرضه اولیه های بورس را تا این تاریخ به ثبت برساند و نزدیک به ۵,۵ میلیون کد معاملاتی را سهامدار خود کند.

۱۵ مرداد ماه ۹۹ پس از هفته‌ها منتظران در نهایت پتروشیمی ارومیه با نماد «شاروم» توانست سهام خود را در بازار سرمایه ایران با رکوردی بی سابقه نسبت به سفارش خرید از سوی سرمایه‌گذاران، عرضه کند. سهام پتروشیمی‌ها همواره از متقاضیان خرید در بازار سرمایه به شمار می‌روند و عرضه سهام پتروشیمی ارومیه نیز با این میزان مشارکت نشان داد که بازار سهام پتروشیمی‌ها از شرایط مطلوبی برخوردارند. بر اساس گزارش ارائه شده از فرابورس، پتروشیمی ارومیه توانست با تقاضای خرید ۵۴۵ میلیون و ۴۱۵ هزار و ۵۸۴ سهم عملیاتی از ۱۰۵ میلیون سهم قابل ارائه از سوی شرکت، عرضه شود. در ابتدا با توجه به استقبال از خرید عرضه اولیه قبلی در فرابورس (نیروگاه گیلان با ۵,۲ میلیون سهم عملیاتی) قرار بود در عرضه اولیه پتروشیمی ارومیه نیز ۴۰ سهم برای هر سفارش خریدی تخصیص یابد اما به تازگی به استقبال بالا (۵,۴ میلیون سهم) و نماد «شاروم» به هر کد بورسی ۱۶ سهم و در سقف قیمت ۶۳۰۰ ریال برای هر سهم اختصاص یافت. پتروشیمی ارومیه در نهمین عرضه اولیه سال ۹۹ فرابورس ایران توانست از ۷۰۰ میلیون سهم کل شرکت، ۱۰۵ میلیون سهم معادل ۱۵ درصد از سهام را عرضه کند که از این تعداد ۸۴ میلیون سهم در روز عرضه اولیه و ۲۱ میلیون سهم نیز در تاریخ

۱۹ مرداد ۹۹ به صندوق های سرمایه گذاری اختصاص می یابد. تاریخ پذیرش پتروشیمی رومیه در ۲۷ اسفند ۹۸ و زمان درج نماد در ۳۰ تیرماه ۹۹ با نماد «ساروم» در فرابورس ایران صورت گرفت و شرکت پتروشیمی رومیه صد و شصت و ششمین شرکت در بازار سهام فرابورس ایران داودست شد. بر اساس گواهینامه پذیرش سهام برای پتروشیمی رومیه، این عرضه اولیه، شرکت کارگزاری بانک توسعه صادرات به عنوان مدیر عرضه و شرکت تامین سرمایه تمدن به عنوان رزرسنگزار و مشاور پذیرش، همکاری کردند. گفتنی است که سهامدار اصلی پتروشیمی رومیه شرکت سرمایه گذاری ایرانیان (پترول) ۳۶٫۶ درصد است و بقیه سهام آن متعلق به سهام عدالت بوده است. این عرضه شرکت سرمایه گذاری مدیران اقتصاد و مدیریت

توسعه سرمایه گروه پتروشیمی ایرانیان به ترتیب متعهد خرید ۳۳,۳ و ۱۶,۶۷ درصد از سهام قابل عرضه در این عرضه شدند.

عملکرد پتروشیمی ارومیه از ابتدای سال تاکنون

محصولات اصلی شرکت، کریستال
ملامین با ظرفیت تولید ۴ هزار تن در سال،
سولفات آمونیوم با ظرفیت تولید ۲۶ هزار تن
در سال و اسید سولفوریک با ظرفیت تولید ۵۰
هزار تن در سال است. کریم دلجان قدرتی
مدیرعامل پتروشیمی ارومیه در روز
سفارش سهام این شرکت در فرابورس درباره
طرح توسعه پتروشیمی ارومیه به سهامداران
نمود داد: سولفات پتاسیم با ظرفیت ۴۰
هزار تن در سال و محصول فرعی اسید
کلریدریک با ظرفیت ۲۰ هزار تن در سال
طرح توسعه پتروشیمی ارومیه است. دلجان

با بیان اینکه واحد تولید سولفات پتاسیم با ظرفیت تولید ۴۰ هزار تن در سال یکی از راهدان‌داری است، گفت: این واحد به عنوان اولین و بزرگترین واحد تولید سولفات پتاسیم در کشور محسوب می‌شود و طی یک تا دو دهه آینده وارد مدار تولید خواهد شد تا بدین ترتیب شاهد کاهش وابستگی به واردات آن از کشورهای خارجی باشد. مدیرعامل پتروشیمی ارومیه پروژه‌های آتی دیگر این شرکت را نیز راهدان‌داری پارک ملامین عنوان کرد و گفت: اواسط شهریورماه کلنگ‌زنی این طرح که دارای ۶ پروژه است، آغاز می‌شود و امیدواریم تا پایان سال با جذب سرمایه‌گذاران داخلی کلید بخورد. همچنین در دلچوران ۲ زمینه عملکرد مالی شرکت در سال ۹۸ داشت. پتروشیمی ارومیه توانسته

است در سال ۱۳۹۸ سود ۲۵۵ میلیارد ریالی کسب کند که این رقم معادل ۳۶۴ ریال به ازای هر سهم است. بر اساس گزارشات منتشر شده در کدال و اعلام صورت های مالی فروش در این سامانه از سوی شرکت، این طور به نظر می رسد که پتروشیمی ارومیه توانسته است از ابتدای سال تا تیر ماه بیش از ۵۰ میلیارد تومان فروش ثبت کند و این بدان معناست که تقریباً هر ماه ۱۴۸ میلیارد تومان فروش محقق شده است. بر اساس اطلاع رسانی صورت گرفته، «شاروم» در فروردین ماه از فروش داخلی و خارجی خود ۱۴,۵۹۲ میلیارد تومان، اردیبهشت ۱۴,۸۰۵ میلیارد تومان، خرداد ماه یک میلیارد تومان و تیرماه توانسته است ۱۴,۴۱۵ میلیارد تومان فروش داشته باشد. به اعتقاد تحلیلگران با این میزان روند فروش پتروشیمی ارومیه می توان محاسبه کرد که تا پایان سال میزان فروش این شرکت بین ۱۷۷ و یا ۲۰۰ میلیارد تومان را ثبت خواهد کرد. نکته حائز اهمیت در زمان عرضه اولیه این شرکت نحوه قیمت گذاری آن بود. بسیاری از تحلیلگران از روند رو به رشد این شرکت نسبت به طرح های توسعه ای، افزایش سرمایه و میزان ثبت فروش هر ماه و همچنین هذنگذاری تولید و فروش P/E زیر ۱۰ انتظار داشتند در زمان عرضه با قیمت هایی بیش از این ارقام مواجه شوند زیرا به لحاظ ارزشگذاری سهام این شرکت از ارزش بیشتری در بازار برخوردار است و ارقام آن حداقل بین ۱۱۰ تا ۱۲۰ تومان برآورد می شود. هر سهم قابل انتظار بود اما تصمیم گیری در نحوه قیمت گذاری به گونه دیگری رقم

پتروشیمی ارومیه در نهمین
عرضه اولیه سال ۹۹ فرابورس
ایران توانست از ۷۰۰ میلیون
سهام کل شرکت، ۱۰۵ میلیون
سهام معادل ۱۵ درصد از سهام
را عرضه کند که از این تعداد
۸۴ میلیون سهم در روز
عرضه اولیه و ۲۱ میلیون سهم
نیز در تاریخ ۱۹ مرداد ۹۹ به
صندوق های سرمایه گذاری
اختصاص می یابد

خورد و این سهم ۶۳۰ تومان قیمت گذاری شد. نکته حائز اهمیت دیگر، رشد قابل پیش بینی سهام این شرکت طی روزهای آتی بازار معاملات است و همان طور که گفته شد سهام پتروشیمی ها به دلیل تقاضای بالا از ارزشمندی بازار برخوردار است و با وجودی که ماه ها از عرضه اولیه پتروشیمی آریا ساسول به نامد «آریا» می گذرد اما این نماد همچنان با صف خرید ۵۰ تا ۱۰۰ میلیونی سهام عرضه است و تاکنون یک روزی به شرایط عواجه و فروش قرار نگرفته است. بدین ترتیب، بازار سهام این طور نشان می دهد که شرکت های پتروشیمی در حال حاضر از شرایط سودآوری برخوردارند و از نمادهای جذاب بازار به شمار می روند و بازار در انتظار عرضه اولیه دیگر سهام پتروشیمی هاست. پتروشیمی ارومیه نیز با اعلام رشد و طرح توسعه و سودآوری در آینده می تواند از شرایط تباه و رشد درگروه شیمیایی بورس برخوردار باشد.

عملیات اور ہال واحد HD پتروشیمی ایلام آغاز شد



رئیس برنامه‌ریزی تعمیرات شرکت پتروشیمی ایلام گفت: طبق برنامه زمان‌بندی شده عملیات اورهال واحد پلی اتیلن سنگین پتروشیمی ایلام از پانزدهم مرداد آغاز و تا پایان مرداد ادامه خواهد داشت.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی ایلام، مهندس یونس رحمتی درباره اقدامات اورهال که در زمان اورهال انجام خواهد شد، اظهار داشت: تمیزکاری رآکتورهای ۳۰۱ و ۳۲۱، تعمیر توربوکومپلینگ سانترفیوژ، تعمیرات اساسی بلورهای ۳۰۱ و ۳۲۱، تمیزکاری و تعمیر تیوب‌های آسیب‌دیده مبدل‌های ۲۰۴، ۲۰۱، ۲۲۱، تمیزکاری برج‌ها، درام‌ها و مبدل‌های Sec ۲۰۰، تعمیر پمپ‌های ۷۱۱ و ۵۳۲، بازرسی تجهیزات ثابت و انجام PM تجهیزات برقی و ابزار دقیق از جمله اقدامات برنامه‌ریزی شده در دوره‌ای است.

وی به تعیین برنامه زمان‌بندی اولیه اورهال با در نظر گرفتن تعمیر درایر ۳۰۲ (مسیر بحرانی پروژه) به مدت ۲۱ روز اشاره کرد و افزود: با ارائه روش تعمیر تایر و رولرهای درایر همزمان با در سرویس بودن این تجهیز توسط تعمیرات مکانیک، این بخش از برنامه اورهال حذف و قبل از اورهال آغاز شد. رئیس برنامه‌ریزی تعمیرات شرکت پتروشیمی ایلام تصریح کرد: با اجرای این طرح مدت زمان تعمیرات اساسی از ۲۱ روز به ۱۶ روز کاهش یافت. رحمتی خاطر نشان کرد: از سوی مدیریت مجتمع بر اهمیت و رعایت مسئله ایمنی تاکید و به کلیه بخش‌ها و پیمانکاران اعلام گردید که ایمنی اولویت اول کاری افراد باشد و همه ملزم به رعایت دستورالعمل‌های ایمنی مجتمع هستند.

MOP Supports Domestic Manufacturing with Int'l Standards: Min.



Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said his ministry would support domestic manufacturing by observing international standards in the oil industry.

Speaking on the

sidelines of a ceremony to offer the first certificate of oil industry goods and equipment, Zangeneh told reporters on Monday that issuance of equipment quality certification is an important step for the development of national

technology and support for domestic manufacturing in accordance with international standards. He said: "Today the first certificate of quality of goods and equipment of the oil industry was awarded to Iran Quality

Certification Foundation. This will be an important step to develop domestic technology and support for domestic manufacturing in accordance with international standards." The Iranian Minister of Petroleum said that the issu-

ance of quality certificates for equipment and goods will open the way for the use of Iranian equipment, adding: "Iranian companies had many problems to obtain equipment quality certificates after the sanctions were imposed."

News

Iran Raises Crude Oil Output at North Yaran



The third generation of sucker-rod pump (SRP) was installed for the first time in West Karoun oil fields cluster at well No. 14 of North Yaran field and increased the oil production capacity of this joint field by 500 b/d.

Mohammad Ali Ajdari, head of the North Yaran oil field development project at Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC), told Shana: "After about a year of successful installation of the first downhole pump (ESP) in this joint field, this July, for the first time in the West Karoun oil fields cluster, the third generation of sucker-rod pumps called SRP was installed in North Yaran Field." He continued by stating that this pump was installed as a pilot and was launched on July 4, adding the performance of the pump was evaluated based on the manufacturer's instruction and the production conditions of the well. According to Ajdari, simplicity of installation and removal, long life of the pump and high energy efficiency equipment for low depths and production flow, low maintenance costs and lower capital costs compared to other methods of overflow are the most important advantages of these pumps. He added that this domestically manufactured pump would increase productivity of the field by at least 500 barrels per day. North Yaran oil field is located 130 km southwest of Ahvaz along the Iran-Iraq border.

Continued European Demand for Iran Petchems

The CEO of Nirouchlor Company said that the company's exports to Europe, despite the restrictions caused by the coronavirus in the world, reached about 5,000 tons.

According to Tamin Petroleum & Petrochemical Investment Co. (TAPPICO), Vahid Namnik said: "Although the world is affected by the Coronavirus pandemic, we have managed to export a new 1,000-ton shipment of chlorine to Europe." Since March, the company has exported 4,800 tons of petrochemical, he said. Emphasizing the existence of strong rivals in Europe and West Asia, he said: "The competitive quality of Nirouchlor products due to the use of high-tech production lines along with the new approach of the business unit in the development of overseas markets, are the two main factors to achieve this success." Referring to the plan to increase production capacity in



Nirouchlor, Namnik said: "Despite all the pressures due to sanctions,

we were able to complete the project to increase product capacity in

2018 and use it to more than double the production capacity of items."

South Pars Phase 22-24 Gas Recovery up 200 mcf

The head of the offshore section of South Pars 22-24 phases development project said 3 new wells had become operational in the project which added 200 mcf to the phases' gas output.

According to Pars Oil and Gas Company (POGC), Mehrdad Kazemi, referring to the operation of the SPD22 platform of South Pars Phases 22 to 24 in January 2019, said: "By observing safety requirements, hook-up activities

and launching three wells in the SPD22 platform, the number of wells in the production operation of this platform increased." Regarding the measures taken to fully exploit and complete the capacity of the South Pars SPD22 platform, he said with planning and round-the-clock efforts, all hook-up activities of casting, equalization and flowline of wellhead for three wells were completed within 10 days by relying on local forces.



آدرس کانال تلگرامی:

@daneshenaft



نشانی اینترنتی:

www.daneshenaft.ir



قدردانی دفتر رئیس جمهوری از وزارت نفت برای تولید و توزیع سوخت باکیفیت

رئیس دفتر رئیس جمهوری و سرپرست نهاد ریاست جمهوری طی نامه‌ای از اقدام‌های وزارت نفت در زمینه تولید و توزیع بنزین و گازوئیل یورو ۴ و گسترش مراکز توزیع در سال ۹۸ تشکر و قدردانی کرد.

محمود واعظی با ارسال نامه‌ای از اقدام‌های وزارت نفت در زمینه تولید بنزین و گازوئیل یورو ۴ و گسترش مراکز توزیع طی سال ۹۸ قدردانی کرد. ظرفیت تولید بنزین یورو ۴ کشور در سال ۹۷ روزانه ۴۰ میلیون لیتر بود که این رقم از ابتدای امسال به روزانه ۷۹ میلیون لیتر رسید، همچنین در سال ۹۷ به‌طور میانگین روزانه ۳۶ میلیون لیتر گازوئیل یورو ۴ در کشور تولید می‌شد که این رقم در پایان سال ۹۸ به روزانه ۵۰ میلیون لیتر و در ابتدای امسال به روزانه ۵۴ میلیون لیتر افزایش یافت. بر پایه گزارش‌های دریافتی از شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی به‌عنوان تولیدکننده و توزیع‌کننده بنزین، در سال ۹۷ بنزین یورو ۴ تنها در کلانشهرها توزیع می‌شد، اما هم‌اکنون در بیشتر نقاط کشور بنزین با کیفیت یورو توزیع می‌شود. هم‌اکنون تعداد جایگاه‌های عرضه‌کننده نفت‌گاز یورو نیز از ۱۶۶ باب به ۵۰۰ باب در سطح کشور افزایش یافته است، همچنین این شرکت به‌منظور ذخیره‌سازی مناسب فرآورده و نیز توزیع مناسب آن، در چند سال اخیر نسبت به افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی فرآورده از طریق احداث انبارهای جدید نفت از جمله انبار نفت ارومیه و ملایر اقدام کرده است.

تازه‌ترین اخبار از تغییر نحوه سهمیه‌بندی بنزین

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی به تازگی از تهیه طرحی در مجلس به منظور تغییر در شیوه سهمیه‌بندی بنزین خبر داد که طبق اعلام شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی تا کنون این طرح مصوب و ابلاغ نشده است.

در طرحی که مجلس طراحی کرده است، پیشنهاد شده که سهمیه بنزین به جای خودروها به افراد خانواده‌ها تخصیص داده شود. در این طرح پیش بینی شده به هر فرد از جامعه ماهیانه ۲۰ لیتر بنزین تعلق گیرد. همچنین پیش‌بینی شده که سامانه‌ای برای فروش بنزین افرادی که خودرو ندارند، تهیه شود. از سوی دیگر در این طرح دیده شده که دولت سهمیه بنزین افرادی را که فاقد خودرو هستند، در آخر ماه بردارد و به جای آن کارت بانکی افراد را شارژ کند تا آنها بتوانند کالا خریداری کنند که طبق گفته مالک شریعتی نیاسر، سخنگوی کمیسیون مجلس این طرح اکنون در نوبت اعلام وصول قرار دارد؛ چراکه بر اساس شیوه سهمیه‌بندی جدید حدود ۵۰ درصد خانواده‌ها که خودرو ندارند از یارانه انرژی نیز بی‌بهره‌اند و در واقع نحوه توزیع یارانه سوخت ناعادلانه است و لازم است که اصلاح شود. در این راستا فاطمه کاهی، سخنگوی شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی به ایسنا گفت: در حال حاضر شرایط تخصیص سهمیه بنزین همچون گذشته است و اگر هیات دولت تصمیم جدیدی در این رابطه اتخاذ کند پس از تصویب، ملزم به اجرای آن هستیم. وی افزود: تا کنون مصوبه‌ای ابلاغ نشده و باید جزئیات و روند پیشرفت این طرح را از کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی جویا شد.

تولید روزانه ۷ میلیون لیتر بنزین پاک در پالایشگاه نفت پایتخت؛

پروژه جایگزینی برق نیروگاه شمالی پالایشگاه تهران به بهره‌برداری رسید

مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران از بهره‌برداری پروژه جایگزینی برق نیروگاه شمالی پالایشگاه تهران خبر داد و گفت: هم‌اکنون به‌طور میانگین روزانه ۷ میلیون لیتر بنزین پاک در پالایشگاه نفت پایتخت تولید می‌شود که با راه‌اندازی واحد CCR پالایشگاه به روزانه ۸.۵ میلیون لیتر بنزین یورو تبدیل خواهد شد. حامد آرمان‌فر در نشست خبری که با حضور جمعی از مدیران این شرکت و اصحاب رسانه در محل این پالایشگاه برگزار شد، افزود: راه‌اندازی پروژه جایگزینی برق نیروگاه شمالی پالایشگاه نفت تهران از STG (مولد برق با بخار آب) به GTG (مولد برق با گاز طبیعی) افزایش ۹ درصدی راندمان واحد توربین‌های گازی، کاهش حدود یک درصدی مصرف انرژی، کاهش ۲۲ میلیون کیلوگرمی گازهای آلاینده و گلخانه‌ای و صرفه‌جویی مستقیم و غیرمستقیم ۲۱۰ میلیارد ریالی در سال را برای این پالایشگاه به همراه خواهد داشت. وی تأکید کرد: این پروژه بخشی از پروژه بزرگ جایگزینی برق واحدهای قدیمی شرکت به STG به GTG با برق پشتیبان شهری است که بهره‌برداری کامل از آن، افزون بر دستاوردهای زیست‌محیطی، کاهش ۸.۵ درصدی مصرف انرژی پالایشگاه نفت تهران را به همراه خواهد داشت. مدیرعامل پالایشگاه نفت تهران همچنین درباره تولید بنزین این پالایشگاه گفت: هم‌اکنون به‌طور میانگین روزانه ۷ میلیون لیتر بنزین پاک در این پالایشگاه تولید می‌شود که با راه‌اندازی واحد CCR پالایشگاه در قالب طرح توسعه، کیفیت آن به یورو ۵ تبدیل می‌شود و مقدار تولید آن نیز به روزانه ۸.۵ میلیون لیتر افزایش می‌یابد. آرمان‌فر با اشاره به اینکه هم‌اکنون به‌طور میانگین روزانه ۸ میلیون لیتر گازوئیل با استاندارد یورو در این پالایشگاه تولید می‌شود، گفت: پالایشگاه تهران گازوئیل مورد نیاز استان تهران، استان البرز و بخشی از استان خراسان رضوی را نیز تأمین می‌کند. وی افزود: احداث واحد CCR نیازمند حدود ۲۰۰ میلیون یورو سرمایه‌گذاری است که با راه‌اندازی این واحد، کیفیت و کمیت محصولات تولیدی در پالایشگاه به نحو چشمگیری افزایش می‌یابد. مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران گفت: این پالایشگاه به‌عنوان یکی از پالایشگاه‌های پیشرو در کشور موفق شد به‌تازگی عملیات تعمیر و نگهداری پالایشگاه را در شرایط حساس کرونا با رعایت دستورعمل‌های بهداشتی با موفقیت به اتمام برساند.

فراز و فرود توسعه میدان نفتی آزادگان



۹ اردیبهشت ۹۳ شرکت CNPC خلع ید و کار توسعه آزادگان به متخصصان داخلی سپرده شد. چینی‌ها در این دوران ۱۲ چاه بدون تکمیل حفاری کردند و کار حفاری ۴ حلقه چاه نیمه‌کاره ماند، هیچ چاه جدیدی نیز در زمان CNPC به تولید اضافه نشد.

سعید ساویز، کارشناس حوزه انرژی در گفت‌وگو با ایلنا به تشریح فراز و فرود توسعه میدان نفتی آزادگان پرداخته است که مشروح آن در ادامه می‌آید: میدان آزادگان در جایی بین سوسنگرد و اهواز در مجاورت مرز عراق واقع شده است. مساحت این میدان حدوداً ۹۰۰ کیلومتر مربع است و تاکنون چهار لایه سروک، کژدمی، گدوان و فلهیان با چهار نفت متفاوت در آن شناسایی شده است. ضریب بازیافت از مخازن این میدان خصوصاً سروک چندان بالا نیست و توسعه آن در آینده نیازمند استفاده از فرازآوری مصنوعی و روش‌های ازدیاد برداشت است. این میدان برای اولین بار در سال ۱۳۵۵ با یک چاه اکتشافی کشف و در سال ۱۳۷۸ با حفر دومین چاه به عنوان یک چاه توصیفی ابعاد مختلف سیالات در مخازن آن شناسایی شد. در سال ۱۳۸۲ و در پی سفر رئیس‌جمهوری ایران به ژاپن، قراردادی با شرکت INPEX در بهمن‌ماه به امضا رسید که طی آن با سهم ۷۵ درصد برای شریک ژاپنی و ۲۵ درصد برای شرکت NICO طرح توسعه آزادگان کلید خورد. از ابتدای امضای این قرارداد و شروع به کار شرکت ژاپنی، فشارهای زیادی از سوی دولت آمریکا برای فراری دادن ژاپنی‌ها از توسعه این میدان آغاز شد. به دلیل همین فشارها در مرداد ۸۴ شرکت Azadegan Petroleum Development یا همان APD در زیرمجموعه INPEX تأسیس شد و سهام ژاپنی‌ها به این شرکت انتقال یافت. ژاپنی‌ها در طول دو سال مطالعات

پایه‌ای بسیار دقیقی در آزادگان انجام دادند که بعدها زیرساخت مدل توسعه این میدان توسط دیگران شد. در ادامه فشارهای خارجی به دولت ژاپن، در مهر ۸۵ حدود ۶۵ درصد سهام APD به شرکت NICO واگذار و به این ترتیب با افزایش سهم ایرانی به ۹۰ درصد و سهم ژاپنی به ۱۰ درصد، مقدمات خروج از این پروژه توسعه‌ای آغاز شد. در پی توقف فعالیت‌های بین‌المللی، فاز اول توسعه آزادگان جنوبی با حفر ۲۱ حلقه چاه از سوی پترو ایران به مناطق نفت‌خیز جنوب واگذار شد و با توجه به کالاهای موجود در انبارهای مناطق، توسعه انجام‌شده و فاز اول با ظرفیت ۴۵ هزار بشکه به تولید رسید. توسعه فاز ۲ با داشتن چالش‌هایی چون نیاز به سرمایه قابل توجه، نیاز به استفاده از تکنولوژی جدیدتر خصوصاً در واحد بهره‌برداری و سیستم‌های اندازه‌گیری، همچنین ضرورت استفاده از روش فرازآوری مصنوعی و ازدیاد برداشت در آینده، سبب شد پیشنهاد

چینی‌ها در سال ۸۸ مورد قبول قرار گیرد و ۷۰ درصد سهام NICO به شرکت CNPCI چینی منتقل شد. CNPCI تا پیش از این درگیر قرارداد توسعه آزادگان شمالی شده بود که قرارداد آن با Capex و Non capex دو میلیارد و ۸۰۵ میلیون دلار در تاریخ ۱۵ تیر ۸۸ به همان Jul ۲۰۰۹ ابلاغ و مؤثر شده بود. در آبان ۱۳۸۹ الحاقیه شماره ۲ با CNPCI امضا شد که طی آن چینی‌ها ضمن جمع‌آوری اطلاعات، در طرح توسعه جامع، بازنگری و به اصطلاح RMDP را تهیه و تنظیم کردند. برخی معتقدند ژاپنی‌ها به دلیل کمبود اطلاعات کافی انتظار تولید با نرخ بالا از چاه‌های این میدان را داشتند که بعدها ثابت شد این تصور با یک Over estimate همراه است و طرح توسعه بازنگری‌شده چینی‌ها بسیار کاربردی‌تر از نمونه ژاپنی آن بود. در شهریور ۹۱ قرارداد توسعه CNPCI تنفیذ شد؛ شرکت چینی از همان ابتدا در قبولاندن برخی شروط فنی به کارفرمای پروژه یعنی مهندسی

و توسعه نفت دچار مشکل شد، اوج این داستان اختلاف بر سر روش فرازآوری مصنوعی بود. با توجه به وجود لوب کمپرسور و برنامه برای استفاده از Gas lift در آزادگان شمالی مدیریت مهندسی نفت در متن معتقد بود که باید از همین روش برای آزادگان جنوبی استفاده شود و با توجه به تعداد بالای چاه‌ها، هزینه این روش بسیار پایین آمده و به صرفه خواهد بود، اما گویا چینی‌ها بر استفاده از پمپ الکتریکی درون چاهی اصرار داشتند که سرانجام استفاده از پمپ را در دستور کار توسعه گنجانده‌اند. مدتی بعد یعنی در مهر ۱۳۹۱ الحاقیه شماره ۳ مؤثر شد که طی آن چینی‌ها مجاز بودند برای ۱۰۰ حلقه چاه به صورت Fast track یعنی ترک مناقصه با استفاده از دکل‌های چینی و ابزار و کالا به انتخاب خودشان اقدام کنند. برخی اخبار تأیید نشده حاکی از آن بود که پیمانکار چینی پس از آنکه توانست میخ الحاقیه شماره ۳ و پمپ‌های درون چاهی را بکوبد، به دنبال افزایش

Capex پروژه از ۶ میلیارد دلار به حدود ۱۰ میلیارد دلار به بهانه تحریم‌ها رفت و از این رو حداقل عملیات حفاری با استفاده از دو دکل ملی حفاری و سه دکل چینی در دستور کار قرار گرفت. تعلل چینی‌ها باعث شد تا دو بار از سوی شرکت ملی نفت اخطار کم‌کاری دریافت کند و درست پس از اخطار دوم به نظر می‌رسد پیمانکار خطر اخراج را احساس کرد. عده‌ای معتقدند از این پس کارها سرعت گرفت، مناقصات سطح‌الارض برگزار و ۷ دکل چینی دیگر آماده حرکت شد، همچنین به گوش می‌رسد که گویا کالاهای پروژه نیز آماده ارسال به ایران شده بود. البته برای توضیحاتی که پس از اخطار دوم ارائه شد مدرک چندان وجود ندارد، اما عیناً از کارشناسان مطلع نقل شده است. گویا در این دوران رفتار کارفرما در جلسات کاملاً با پیمانکار تغییر کرده بود. سرانجام ۹ اردیبهشت ۹۳ شرکت CNPC خلع ید و کار توسعه آزادگان به متخصصان داخلی سپرده شد. چینی‌ها در این دوران ۱۲ چاه بدون تکمیل حفاری کردند و کار حفاری چهار حلقه چاه نیمه‌کاره ماند، هیچ چاه جدیدی در زمان CNPC به تولید اضافه نشد. در هر حال شرکت ملی نفت ایران دست به‌کار و خود مستقیماً وارد عمل شد و با کمک صندوق توسعه ملی کار توسعه آزادگان را به پیش برد. این مدل توسعه اگرچه چندان منظم نبود و نقدهای فنی به آن وارد است، اما تلاش شبانه‌روزی مجریان و تیم توسعه طرح را به‌عنوان یک دیپلم افتخار و مجاهدت به یاد ماندنی در دل خود نهفته دارد. آزادگان جنوبی تا سال ۹۷ به حداکثر ظرفیت تولید خود یعنی ۱۴۰ هزار بشکه رسید. به این ترتیب قصه توسعه آزادگان جنوبی، از تیره‌روزی به بهروزی در آینده ادامه یافت.

انتشار ۲۵ هزار میلیارد ریال اوراق سلف موازی نفت و میعانات گازی؛

مشارکت «تملت» در انتشار اوراق نفتی

اوراق سلف موازی استاندارد میعانات گازی شرکت «توسعه نفت و گاز صبای کنگان» بر عهده تأمین سرمایه بانک ملت قرار داده شده که کل این اوراق از ارزشی بالغ بر ۲۵ هزار میلیارد ریال برخوردار است. در این راستا روح اله حسینی مقدم، مدیرعامل شرکت تأمین سرمایه بانک ملت گفت: امروز دوشنبه ۲۰ مردادماه ۱۳۹۹، سلف موازی استاندارد میعانات گازی توسط شرکت توسعه نفت و گاز صبای کنگان، در بازار مشتقه بورس انرژی ایران در نماد «سمیعا۰۰۱» عرضه خواهد شد. وی ادامه داد: این اوراق در مجموع یک میلیون و ۲۱ هزار و ۹۴۵ قرارداد سلف موازی استاندارد میعانات گازی شرکت توسعه نفت

با توجه به اقبال عامه مردم به سرمایه‌گذاری در بورس، فرصت مناسبی برای تأمین مالی شرکتها از طریق بورس فراهم شده است. در حال حاضر روزانه بین ۲۵ تا ۳۳ هزار میلیارد تومان در بورس اوراق بهادار و فرابورس ایران داد و ستد سهام انجام می‌شود که اگر فقط ۱۰ درصد این رقم جذب تولید شود، می‌تواند رونق و اشتغال در اقتصاد کشور ایجاد کند. کارشناسان می‌گویند، شرکت‌های حاضر در بورس و فرابورس با انتشار اوراق مختلف مثل اوراق اجاره سهام، مرابحه، سلف موازی و انشوع اوراق و افزایش سهام شناور در بورس، می‌توانند نسبت به جمع‌آوری نقدینگی از بازار اقدام و به رونق تولید کمک کنند.

مشارکت «تملت» در انتشار اوراق نفتی

تأمین سرمایه بانک ملت از پذیرش، تعهد خرید و بازارگردانی اوراق سلف موازی استاندارد میعانات گازی و نفت خام سنگین صادراتی دو شرکت به ارزش ۲۵ هزار میلیارد ریال خبر داد. در عرضه اولیه و بازارگردانی اوراق سلف موازی استاندارد نفت خام سنگین صادراتی برای شرکت «توسعه نفت و گاز صبا اروند» و

تأمین سرمایه بانک ملت از پذیرش، تعهد خرید و بازارگردانی اوراق سلف موازی استاندارد میعانات گازی و نفت خام سنگین صادراتی دو شرکت به ارزش ۲۵ هزار میلیارد ریال خبر داد

خواهند شد.

تأمین مالی از طریق انتشار سلف موازی

۲۵,۰۰۰ میلیارد ریال

«سمیعا۰۰۱» اوراق سلف میعانات گازی

«تملت۰۰۱» اوراق سلف نفت سنگین صادراتی

مشاور پذیرش، متعهد پذیرهنویسی و بازارگردان: شرکت تأمین سرمایه بانک ملت

www.mellatib.ir

اخبار

تشدید موج ورشکستگی شرکت‌های انرژی در آمریکا کاهش بیش از حد انتظار عرضه نفت آمریکا در ۲۰۲۰



اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) اعلام کرد کاهش تولید نفت خام ایالات متحده آمریکا در ۲۰۲۰ بیش از برآورد پیش‌بین این نهاد خواهد بود.

به گزارش خبرگزاری رویترز از نیویورک، اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده (EIA) پیش‌بینی کرد که تولید نفت خام ایالات متحده آمریکا امسال ۹۹۰ هزار بشکه در روز کاهش می‌یابد و به ۱۱ میلیون و ۲۶۰ هزار بشکه در روز می‌رسد. این در حالی است که در برآورد پیش‌بین این نهاد مقدار کاهش تولید ۶۰۰ هزار بشکه در روز پیش‌بینی شده بود. این اداره همچنین انتظار دارد که مصرف نفت و دیگر سوخت‌های مایع ایالات متحده در سال ۲۰۲۰، روزانه ۲ میلیون بشکه کاهش یابد و به ۱۸ میلیون و ۴۶۰ هزار بشکه در روز برسد، رقم کاهش مصرف در برآورد پیش‌بین ۲ میلیون و ۱۲۰ هزار بشکه در روز بود. اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده اعلام کرد که تقاضای جهانی نفت و سوخت‌های مایع به‌طور میانگین در ماه ژوئیه حدود ۹۳ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز بوده است. این نهاد افزود: تقاضا نسبت به پارسال ۹ میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه در روز کاهش یافته، اما در مقایسه با میانگین تقاضا در سه ماه دوم امسال که ۸۵ میلیون بشکه در روز بود، افزایش یافته است. این نهاد پیش‌بینی کرد که تولید نفت خام ایالات متحده در سال ۲۰۲۱، ۱۲۰ هزار بشکه در روز کاهش یابد و به ۱۱ میلیون و ۱۴۰ هزار بشکه در روز برسد. در برآورد پیش‌بین مقدار کاهش تولید ۶۲۰ هزار بشکه در روز پیش‌بینی شده بود. براساس این برآورد، تقاضای نفت ایالات متحده آمریکا در سال ۲۰۲۱، یک میلیون و ۵۷۰ هزار بشکه در روز کاهش می‌یابد و به ۲۰ میلیون و ۳۰ هزار بشکه در روز می‌رسد، رقم کاهش تقاضا در برآورد پیش‌بین یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در روز بود.

تشدید موج ورشکستگی شرکت‌های انرژی در آمریکا

در همین حال، کاهش قیمت نفت سبب تشدید موج ورشکستگی شرکت‌های انرژی در ایالات متحده آمریکا شده است. به گزارش خبرگزاری رویترز، شرکت حقوقی هاینس اند بون در آخرین گزارش خود اعلام کرد: ۱۶ شرکت انرژی دیگر ایالات متحده آمریکا اعلام ورشکستگی کرده‌اند که نشان می‌دهد قیمت نفت خام پایین‌تر از سطحی است که برای بسیاری از شرکت‌ها سودآور باشد. بیش از ۵۰ شرکت نفت و گاز آمریکا از زمان سقوط قیمت نفت در ماه مارس، اعلام ورشکستگی کرده‌اند. این روند اعلام ورشکستگی‌ها با اعلام ورشکستگی ۲۹ شرکت اکتشاف و تولید آغاز شد. داده‌های این مؤسسه حقوقی نشان می‌دهد بدهی این شرکت‌ها، ۴۹ میلیارد و ۶۹۰ میلیون دلار و تقریباً دو برابر مجموع بدهی پارسال شرکت‌های ورشکسته انرژی است. قیمت نفت از زمان آغاز تضعیف تقاضای سوخت در پی همه‌گیری ویروس کرونا در ابتدای سال جاری میلادی تقریباً یک‌سوم کاهش یافته است. پیش از همه‌گیری این ویروس قیمت نفت حدود ۶۰ دلار برای هر بشکه بود. قیمت نفت در ماه آوریل برای مدت کوتاهی منفی شد. شرکت‌های انرژی امسال سعی کردند با اخراج کارکنان، کاهش حقوق کارکنان اجرایی و کاهش حفاری هزینه‌های خود را کاهش دهند، اما تولیدکنندگان نفت در سه ماه دوم امسال زیان‌های بزرگی را متحمل شدند. حدود ۲۱ شرکت خدمات میدان‌های نفتی از زمان آغاز رکود قیمت نفت اعلام ورشکستگی کرده‌اند.

خط لوله گاز نورد استریم-۲ تکمیل می‌شود

وزیر امور خارجه روسیه اعلام کرد که خط لوله گاز نورد استریم - ۲ تکمیل خواهد شد.

به گزارش خبرگزاری رویترز از مسکو، سرگئی لاوروف تصریح کرد که خط لوله گاز نورد استریم - ۲ که مقصد نهایی آن آلمان است در آینده نزدیک تکمیل می‌شود. پس از آنکه دونالد ترامپ، رئیس‌جمهوری ایالات متحده آمریکا در ماه دسامبر خط لوله نورد استریم-۲ را تحریم کرد، روند اجرایی پروژه ساخت این خط لوله به حال تعلیق درآمد. به گزارش شانا، دولت ترامپ مدت‌هاست تلاش می‌کند این پروژه را متوقف کند. یکی از این اقدام‌ها، تلاش برای متقاعد کردن آلمان به کمتر کردن وابستگی خود به روسیه بود که موفق نبود. اقدام بعدی آمریکا تهدید به تحریم کشتی‌هایی بود که در ساخت این خط لوله دخیل باشند و سبب توقف این پروژه برای مدتی شد. اگرچه این اقدام آمریکا آغاز به کار این خط لوله را به تعویق انداخت، روسیه قصد دارد به تنهایی آن را تکمیل کند. تکمیل خط لوله یادشده، طرح‌های آمریکا برای افزایش عرضه گاز طبیعی مایع‌شده (الان‌جی) به اروپا را به چالش می‌کشد. براساس برآورد موسسه وود مکنتزی، افزایش واردات گاز از روسیه به زیان صادرکنندگان الان‌جی آمریکا خواهد بود.

سقوط سود سعودی آرامکو در ۳ ماه دوم ۲۰۲۰



سود شرکت دولتی نفت سعودی آرامکو سقوط کرد، با این حال این شرکت به بهبود بازار نفت خوش‌بین است. به گزارش خبرگزاری رویترز از دوی، سود شرکت بزرگ نفتی سعودی آرامکو در سه ماه دوم سال جاری میلادی ۷۳ درصد کاهش یافت، زیرا سقوط تقاضای انرژی و قیمت‌ها به دلیل بحران ویروس کرونا در فروش بزرگ‌ترین صادرکننده نفت جهان اثر منفی گذاشت. این در حالی است که آرامکو مجبور به اجرای برنامه‌ای برای پرداخت ۷۵ میلیارد دلار سود سهام در سال جاری میلادی است و امین ناصر، مدیرعامل این شرکت معتقد است تقاضای جهانی نفت رو به بهبود می‌رود. شرکت‌های بزرگ نفتی جهان در سه ماه دوم سال گذشته میلادی متضرر شده‌اند، زیرا کاهش سفرها به دلیل محدودیت‌های ناشی از اقدام‌های پیشگیرانه برای مهار ویروس کرونا سبب افت مصرف نفت و کاهش قیمت‌ها به سطحی شد که در حدود دو دهه بی‌سابقه بود. آرامکو که پارسال برای نخستین بار سهام خود را با رقم بی‌سابقه ۲۹ میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار در ریاض ثبت کرده بود، اعلام کرد: گسترش سریع کرونا در سطح جهان سبب کاهش چشمگیر تقاضای نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی شده است. ناصر در جمع خبرنگاران اعلام کرد که روند جزئی بهبود را در بازار انرژی و افزایش تقاضا شاهد هستیم، زیرا اقتصادها پس از کاهش محدودیت‌های اعمال‌شده برای مهار ویروس کرونا به‌تدریج بهبود

می‌یابند. وی افزود: چین را ببینید، مقدار تقاضای بنزین و گازوئیل آنها تقریباً به سطح پیش از شیوع کرونا رسیده است. شاهد بهبود بازار آسیا و بازارهای دیگر هستیم. مدیرعامل آرامکو تصریح کرد: انتظار داریم با کاهش محدودیت‌های اعمال‌شده برای مهار کرونا در کشورهای مختلف، تقاضا افزایش یابد. کاهش تاریخی شمار دکل‌های آمریکا برای چهاردهمین هفته پیاپی در همین حال، شرکت خدمات حفاری بیکرهیوز از تداوم کاهش شمار دکل‌های حفاری نفت و گاز آمریکا برای چهاردهمین هفته پیاپی خبر داد، به گزارش خبرگزاری رویترز، شرکت‌های انرژی ایالات متحده شمار دکل‌های

نفت و گاز طبیعی را برای چهاردهمین هفته پیاپی به‌طور بی‌سابقه‌ای کاهش دادند، این در حالی است که با افزایش قیمت نفت، بعضی تولیدکنندگان دوباره حفاری را آغاز کرده‌اند. بیکرهیوز در گزارش روز جمعه (۱۷ مردادماه) خود آورده است که با کاهش چهار دستگاه، مجموع دکل‌های حفاری آمریکا در هفته منتهی به هفتم اوت (جمعه، ۱۷ مردادماه) به ۲۴۷ دستگاه، یعنی کمترین تعداد ثبت‌شده در میان داده‌های این شرکت (مربوط به سال ۱۹۴۰) رسید. به ۱۲۱ مورد و کمترین تعداد ثبت‌شده در میان داده‌های این شرکت (مربوط به سال ۲۰۱۱) رسید. شمار دکل‌های گاز این منطقه نیز با افزایش یک دستگاه

از ماه مارس یا کاهش یافته، یا ثابت مانده است. مجموع دکل‌های نفتی فعال آمریکا در این هفته، با چهار دستگاه افزایش به ۱۷۶ دستگاه رسید و کمترین تعداد از ژوئیه سال ۲۰۰۵ را ثبت کرد، این در حالی است که شمار دکل‌های گازی با ۶۹ دستگاه تغییری نکرد و ثابت ماند. بیش از نیمی از کل دکل‌های نفتی ایالات متحده در حوضه پرمین در غرب تگزاس و شرق نیومکزیکو قرار دارند که در هفته جاری با کاهش سه دستگاه، شمار دکل‌های فعال این منطقه به ۱۲۱ مورد و کمترین تعداد ثبت‌شده در میان داده‌های این شرکت (مربوط به سال ۲۰۱۱) رسید. شمار دکل‌های گاز این منطقه نیز با افزایش یک دستگاه

درسی که باید از حادثه انفجار بندر بیروت آموخت



احسان اسدی پور
کارشناس حوزه انرژی و بین‌الملل

درس مهمی که می‌توانیم از انفجار بندر بیروت بیاموزیم و به کار بیندیم، توجه جدی‌تر و عملی‌تر به رعایت الزامات پدافند غیرعامل به‌ویژه در امکان‌سنجی و مکان‌یابی پروژه‌های حساس و حیاتی کشور در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی است. انفجار مهیب بندر بیروت که سراسر این شهر زیبا در ساحل دریای مدیترانه را در نوردید، در کنار خسارات عظیمی که چه از بُعد مادی و چه از بُعد تلفات انسانی به جا گذاشت، مایه بهت و حیرت جهانیان نیز شد. اینکه ۲۷۰۰ تن ماده شیمیایی قابل انفجار نیترات آمونیوم از اکتبر ۲۰۱۳ تا زمان انفجار به مدت ۷ سال به صورت متروکه و در شرایط ناایمن در انبار گمرک این بندر نگهداری می‌شد و علیرغم خطرات واضح آن تعیین تکلیفی در کار نبود. از سوی دیگر سیلوی اصلی گندم لبنان و به عبارتی تنها سیلوی گندم بیروت به عنوان

ذخیره‌کننده مهم‌ترین منبع غذایی، در کنار همین محل دپوی مواد شیمیایی قابل انفجار بوده و در این انفجار منهدم و تخریب شد. همچنین منطقه دیپلماتیک و مراکز حساس بیروت در فاصله بسیار کمی از محل نگهداری غیر اصولی مواد مذکور قرار داشته تا حدی که همسر سفیر هلند در بیروت در این حادثه کشته شد و همسر و فرزند نخست وزیر لبنان در میان زخمی‌ها هستند. در واقع، علل مختلفی دست به دست هم داده‌اند تا این حادثه تلخ روی دهد و با آثار مخرب آن به صورت چند وجهی و مضاعف نمود پیدا کند که به مرور ابعاد و زوایای آن مشخص خواهد شد اما تاریخ پرفراز و نشیب لبنان نشان داده که این ملت مقاوم از این آزمون سخت نیز سربلند بیرون می‌آید و رنگ و بوی نشاط و زندگی مجدداً در این شهر جاری خواهد شد، چه اینکه این فاجعه با همه ابعادش برای لبنان از استعمار فرانسه، حمله رژیم صهیونیستی و جنگ‌های داخلی سهمگین‌تر نیست، اما درسی از درس‌های مهم این حادثه که ما می‌توانیم بیاموزیم و به کار بیندیم توجه جدی‌تر و

عملی‌تر به رعایت الزامات پدافند غیرعامل خصوصاً در امکان‌سنجی و مکان‌یابی پروژه‌های حساس و حیاتی کشور است. الزاماتی که در کنار طرح آمایش سرزمین می‌توانند حال و آینده یک پروژه عظیم خصوصاً در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی را تضمین کند و آسیب‌های هر گونه حادثه احتمالی آنی را به حداقل برساند. کارشناسان و دلسوزان در خصوص تحت تأثیر لابی‌های سیاسی اسنادی و شهرستانی که اکثراً هم دلسوزانه و جهت حل مشکلات آن مناطق به خصوص موضوع اشتغال، صورت می‌گیرد، اما الزامات پدافند غیرعامل، رعایت طرح آمایش سرزمین و خصوصاً الزامات زیست‌محیطی مناطق مذکور را لحاظ و رعایت نمی‌کنند، دغدغه‌مند هستند که توجه ویژه متولیان امر را می‌طلبد. این رویه در ادوار مختلف وجود داشته و دادن وعده اجرایی پروژه پیش از امکان‌سنجی آن منطق بر الزامات ذکر شده، کم و بیش در همه دوره‌ها دیده می‌شود که با هدف حل مشکلات یک منطقه، بدون بررسی دقیق، پروژه‌ای اجرا شده و مشکلات دیگری

را برای آن مناطق به بار آورده است. احداث پروژه‌های عظیم آب‌بَر در مناطق کم آب، احداث صنایع دارای مقادیر متفاوت آلاینده‌گی در مناطق بکر محیط‌زیستی یا دارای کشاورزی غنی، عدم احداث طرح‌ها در مناطقی که ظرفیت‌های لازم جهت اجرای پروژه‌های نفت، گاز و پتروشیمی را دارند اما تأسیسات خاصی در آنها احداث نشده و از همه مهم‌تر، احداث مناطق ویژه پتروشیمی و انرژی مشتعل بر ده‌ها مجتمع عظیم و مخازن نگهداری مواد شیمیایی و سوختی در نزدیکی شهرها و مناطق مسکونی، که می‌توان برای تک تک آنها به نام مصادیقی را ذکر کرد، همگی رهاورد عدم توجه به الزاماتی است که می‌بایست مقدم بر وعده‌ها باشند، تا در کنار تلاش برای حل یک مشکل مثل اشتغال، مشکلات امنیتی، ایمنی، اجتماعی، زیست‌محیطی، بهداشتی و ... گریبانگیر کشور نشود و شاهد کলنگ‌زنی طرح‌هایی که یا هیچگاه اجرا نخواهند شد و یا در صورت اجرا ضرر آنها به مراتب بیشتر از منفعت آنها خواهد بود، نباشیم.

دانش نفت از نشست «سیاست‌ها و نظام‌نامه نحوه ایفای مسئولیت‌های اجتماعی غرب کارون» گزارش می‌دهد؛

جذب نیروهای بومی؛ اولویت طرح‌های توسعه‌ای غرب کارون

مجریان طرح‌های توسعه‌ای

نفت در منطقه عملیاتی غرب کارون تأکید کردند آموزش و به‌کارگیری نیروهای بومی در اجرای این طرح‌ها همواره در اولویت قرار داشته است و این سیاست همچنان دنبال می‌شود.

موضوع مسئولیت اجتماعی طرح‌های نفتی در غرب کارون روز سه‌شنبه، ۲۱ مردادماه در نشست «سیاست‌ها و نظام‌نامه نحوه ایفای مسئولیت‌های اجتماعی غرب کارون» مورد بحث و بررسی قرار گرفت. نصرالله زارعی، سرپرست طرح توسعه میدان آزادگان جنوبی در این نشست با اشاره به اقدام‌های انجام‌شده از سوی وزارت نفت در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی غرب کارون، گفت: آموزش و به‌کارگیری نیروهای بومی را در اولویت قرار داده‌ایم که آموزش ۲۵۰ نفر از نیروهای بومی منطقه از جمله اقدام‌های انجام‌شده به شمار می‌رود. ی متونیت به‌کارگیری نیروهای اقماری در آزادگان و ضرورت استفاده از نیروهای بومی را تصمیم مؤثر دیگری در این حوزه عنوان کرد و گفت: مسئولان استانی نیز باید بیش از پیش نفت را در این زمینه یاری دهند. محمد علی اژدری، سرپرست طرح توسعه میدان نفتی یاران شمالی در شرکت مهندسی و توسعه نفت نیز به سهم ۷۰ درصدی نیروی انسانی بومی در سرانجام رسیدن این طرح توسعه اشاره کرد و گفت: سیاست استفاده از توانمندی پیمانکاران بومی همچنان دنبال می‌شود. محمدرضا محمدزاده، مجری طرح توسعه میدان‌های سپهر و جفیر در شرکت مهندسی و توسعه نفت نیز در این نشست به ضرورت توسعه پایدار اشاره کرد و گفت: توسعه پایدار به معنای رشد اقتصادی، امنیت و ایجاد رضایت و ثبات در جامعه است و این رویکرد را در میدان



● **محمد رضا محمدزاده، مجری طرح توسعه میدان‌های سپهر و جفیر: توسعه پایدار به معنای رشد اقتصادی، امنیت و ایجاد رضایت و ثبات در جامعه است و این رویکرد را در میدان سپهر و جفیر دنبال می‌کنیم**

سپهر و جفیر دنبال می‌کنیم. مهدیه پورشاد، مدیر مسئولیت اجتماعی در شرکت گسترش انرژی پاسارگاد به ارائه مطالعات انجام‌شده این شرکت در زمینه مسئولیت اجتماعی در میدان‌های سپهر و جفیر پرداخت و گفت: در مرحله نخست، مطالعه تطبیقی با در نظر گرفتن فعالیت‌های مسئولیت اجتماعی شرکت‌های مسئولیت‌های اجتماعی غرب کارون که در محل وزارت نفت برگزار شد، گفت: از همه مجریان و شرکت‌های مستقر در غرب کارون قدردانی و تشکر می‌کنم، زیرا آنها مشکلات هوای گرم و محرومیت منطقه را می‌دانند و نیروهای آنها

نشان‌دهنده موازی‌کاری‌های بسیار در ارائه خدمات انجام‌شده و بعضاً برخی کم‌توجهی‌ها به منابع طبیعی در سال‌های گذشته بوده، ضمن آنکه فعالیت‌های مسئولیت اجتماعی گاهی بدون در نظر گرفتن نیازهای واقعی منطقه انجام شده است.

● **دغدغه وزارت نفت رفع محرومیت است**

نماینده دشت آزادگان و هویزه در مجلس رفع محرومیت را یکی از دغدغه‌های وزارت نفت در مناطق نفت‌خیز برشمرد و گفت: در این زمینه مطالعات خوبی با استفاده از ظرفیت استادان دانشگاه و افراد صاحب‌نظر در بخش امور اجتماعی وزارت نفت انجام شده است. قاسم ساعدی، در نشست سیاست‌ها و نظام‌نامه نحوه ایفای مسئولیت‌های اجتماعی غرب کارون که در محل وزارت نفت برگزار شد، گفت: از همه مجریان و شرکت‌های مستقر در غرب کارون قدردانی و تشکر می‌کنم، زیرا آنها مشکلات هوای گرم و محرومیت منطقه را می‌دانند و نیروهای آنها

نیز با این مشکلات روبه‌رو هستند. وی افزود: از شرکت‌های نفتی که در زمینه مسئولیت‌های اجتماعی فعالیت می‌کنند می‌خواهم تا به مردم منطقه به چشم افراد نیازمند نگاه نکنند، زیرا آنها با محرومیتی که دارند مردمی ولایت‌مدار و مرزدار در طول تاریخ به‌شمار می‌روند. عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه ما براساس قانون مطالبه می‌کنیم و دنبال حق و حقوق شهروندی هستیم، تصریح کرد: وقتی مسئولیت‌های اجتماعی به‌صورت قانون نوشته شده است، باید همه ملزم به اجرای آن در چارچوب قانون باشند. نماینده دشت آزادگان و هویزه در مجلس شورای اسلامی از شرکت نفت و گاز پاسارگاد بابت مطالعات میدانی در زمینه نیازمندی‌های مردم منطقه دشت آزادگان و هویزه تشکر کرد و گفت: زمانی که شرکت‌های نفتی با مردم بومی منطقه در زمینه مشکلاتشان صحبت می‌کنند به نوعی اعتماد به شرکت‌های نفتی میان آنها ایجاد می‌شود. ساعدی از

● مشاور اجتماعی وزیر نفت: توجه به توسعه پایدار در منطقه عملیاتی غرب کارون، ضمن تحقق هدفگذاری‌های صنعت نفت، به تأمین منافع این منطقه نیز کمک می‌کند. ● منطقه نیز کمک می‌کند.

مجریان منطقه خواست از توانمندی بومی‌های منطقه همسو با مسئولیت اجتماعی استفاده شود.

● **توجه به توسعه پایدار در غرب کارون ضروری است**

مشاور اجتماعی وزیر نفت گفت: توجه به توسعه پایدار در منطقه عملیاتی غرب کارون، ضمن تحقق هدفگذاری‌های صنعت نفت، به تأمین منافع این منطقه نیز کمک می‌کند. سیدامیر طالبیان در این نشست اظهار کرد: مسئولیت اجتماعی به عنوان یکی از اولویت‌های صنعت و وزارت نفت موضوعی است که وزیر نفت بر اجرای بهینه آن تأکید دارد. وی با بیان اینکه شرکت‌های نفتی در منطقه غرب کارون، اقدام‌های مسئولیت اجتماعی را مدنظر دارد، ادامه داد: توجه به توسعه پایدار در منطقه عملیاتی غرب کارون، ضمن تحقق هدفگذاری‌های صنعت نفت، به تأمین منافع این منطقه نیز کمک می‌کند. شرکت‌ها فارغ از اینکه چه مدت برای اجرای پروژه در منطقه فعالیت دارند، باید وظایف خود را در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی انجام و راهکارهای خود را برای بهبود و رشد منطقه نیز ارائه دهند. مشاور اجتماعی وزیر نفت بر ضرورت کارآفرینی و حفظ نیروهای بومی در اجرای پروژه‌ها نیز تأکید کرد و گفت: توسعه اجتماعی در غرب کارون باید به شکل هدفمندتری دنبال شود.

یادداشت

مقایسه تطبیقی سه پتروشیمی مارون، جم و امیرکبیر

● **مهندس سیدحسین میرافضلی**



سه شرکت پتروشیمی مارون، جم و امیرکبیر اشتراکات متعددی دارند از جمله اینکه عمر هر سه شرکت حدوداً یکسان و حدود ۱۲ سال است هر سه در حاشیه خلیج فارس مستقر هستند. نوع مواد اولیه مصرفی هر سه شرکت یکسان است. نوع محصولات تولیدی هر سه شرکت مشابه است.

ظرفیت تولیدی سه شرکت به ترتیب زیر می‌باشد:

● **پتروشیمی مارون**

واحد الفین ظرفیت تولید سالیانه یک میلیون و یکصد هزار تن اتیلن و ۲۰۰،۰۰۰ تن پروپیلن گرید پلیمری و محصولات جانبی بنزین پیرولیز دارد. واحدا تیلن گلایکول با ظرفیت ۴۴۳ کیلو تن در سال تحت لیسانس Shell می‌باشد. محصولات این واحد منو اتیلن گلایکول (MEG)، دی اتیلن گلایکول (DEG)، تری اتیلن گلایکول (TEG) و دی اکسید کربن (CO₂) می‌باشد.

واحد پلی پروپیلن: واحد پلی پروپیلن شرکت پتروشیمی مارون ظرفیت تولید ۳۰۰،۰۰۰ تن در سال انواع گریدهای پلی پروپیلن را دارد. اما در حال حاضر حداکثر ۲۰۰ هزار تن در سال توان تأمین خوراک برای آن وجود دارد.

واحد پلی اتیلن سنگین (HDPE) برای تولید سالیانه ۳۰۰،۰۰۰ تن پلی اتیلن سنگین (HDPE) طراحی شده است.

پتروشیمی مارون دارای واحد اتان زدایی می‌باشد و خوراک اتان را در این واحد جداسازی نموده و برای واحد الفین ارسال می‌کند. حدود ۴۰ درصد سهام پتروشیمی بوشهر و ۷ درصد سهام پتروشیمی ایلام را دارد. حدود ۶۴ درصد سهام شرکت پتروشیمی لاله با ظرفیت تولید ۳۰۰ هزار تن پلی اتیلن متعلق به پتروشیمی مارون است.

● **پتروشیمی جم**

واحد الفین پتروشیمی جم ظرفیت تولید ۱،۳۲ میلیون تن اتیلن و ۳۰۰ هزار تن پروپیلن و ۳۰۰ هزار تن بنزین پیرولیز و ۱۱۰ هزار تن ۱-۳ بوتادین دارد. واحد پلی اتیلن سنگین و پلی اتیلن سبک خطی این شرکت هر کدام ظرفیت تولید ۳۰۰ هزار تن و واحد پلی پروپیلن تحت لوای شرکت پلی پروپیلن جم ظرفیت تولید ۳۰۰ هزار تن پلی پروپیلن را دارد. واحد بوتادین با ظرفیت ۱۱۰ هزار تن و واحد بوتن ۱ ظرفیت تولید ۱۰۰ هزار تن محصول را دارند. پروژه ABS/Rubber با پیشرفت حدود ۸۰ درصد ظرفیت تولید ۴۰ هزار تن Rubber و ۲۰۰ هزار تن ABS را دارد. پروژه PDH/PP این شرکت با ظرفیت تولید ۶۰۰ هزار تن پلی پروپیلن نیز از سال ۹۸ غیر فعال می‌باشد.

● **پتروشیمی امیرکبیر**

واحد الفین این شرکت توان تولید ۵۲۰ هزار تن اتیلن و ۱۵۴ هزار تن پروپیلن و ۵۱ هزار تن ۱-۳ بوتادین را دارد (البته در واحد بوتادین ۱-۳ بوتادین از ترکیبات ۴ کربنه جدا می‌شود)، این شرکت دارای سه واحد پلی اتیلن با ظرفیت‌های ۱۴۰ هزار تن HD و ۲۶۰ هزار تن LLDPE و ۳۰۰ هزار تن LDPE می‌باشد همچنین واحد بوتن ۱ با ظرفیت ۲۰ هزار تن و واحد بوتادین با ظرفیت ۵۰ هزار تن از دیگر واحدهای تولیدی این شرکت می‌باشند. واحد پلی پروپیلن این شرکت تحت مدیریت شرکت نوید زرشیمی است و پروپیلن تولیدی امیرکبیر به این شرکت فروخته می‌شود. واحدهای الفین و پلی اتیلن سنگین و پلی پروپیلن سبک خطی این شرکت قابلیت افزایش ظرفیت تا بیش از ۲۰ درصد را نیز دارند.

● **مزیت‌های سه شرکت:**

پتروشیمی مارون دارای واحد اتان زدایی می‌باشد و در شرایط کمبود اتان نگرانی بابت تأمین اتان مورد نیاز خود ندارد. همچنین واحد اتیلن گلایکول در برخی سالها که قیمت محصولاتش افزایش زیادی داشته از سودآوری بسیار مناسبی برخوردار بوده است. پتروشیمی جم بیشترین قابلیت تولید اتیلن را دارد. تعداد و ظرفیت تولید واحد‌های پائین دستی آن بیش از دو شرکت دیگر است. پتروشیمی امیرکبیر دارای ظرفیت‌های پنهان زیادتری نسبت به دو شرکت دیگر می‌باشد. بزودی خوراک اتان مورد نیاز این شرکت از طریق پالایشگاه بیدبلند تأمین می‌شود چنانچه واحد الفین این شرکت افزایش ظرفیت داده شود با توجه به ظرفیت‌های تأمین خوراک اتان مورد نیاز از بیدبلند ۲ و عسلویه، احتمالاً بتواند تا حدود ۷۰۰ هزار تن اتیلن نیز تولید نماید. از طرفی این مجتمع به خط اتیلن غرب متصل است و می‌تواند در برخی مواقع سال از اتیلن مازاد این خط استفاده کند امکان تأمین اتان و اتیلن مورد نیاز این شرکت از طریق کشتی نیز وجود دارد. ظرفیت تولید پلی اتیلن این شرکت بیش از جم و مارون است و دو واحد پائین دستی آن نیز قابلیت افزایش ظرفیت ۲۰ تا ۳۰ درصدی دارند. ظرفیت تولید اتیلن جم ۲۰ درصد بیشتر از مارون و ۲،۵ برابر امیرکبیر است. ظرفیت تولید پلی اتیلن امیرکبیر حدود ۲۰ درصد بیش از جم و ۵۰ درصد بیش از مارون است. میزان تولید پروپیلن مارون و امیرکبیر برابر است اما جم حدود ۵۰ درصد بیش از این دو شرکت پروپیلن تولید می‌کند. با توجه ظرفیت‌های نصب شرکت و قابلیت‌های سه شرکت ذکر شده پتروشیمی مارون بیش با سرمایه‌گذاری‌های جدید خصوصاً خرید ۴۰ درصد سهام پتروشیمی بوشهر و حدود ۷ درصد پتروشیمی ایلام، موفق تر از جم و امیرکبیر عمل نموده است. جدا از مالکیت ۷۰ و ۷۰ درصد شرکت‌های پتروشیمی بوشهر و ایلام توسط مارون؛ دو شرکت مارون و جم از نظر حجم سرمایه‌گذاری، درون اجتماعی ظرفیت‌های تولید و جمع‌مزیت‌ها در یک حد و اندازه هستند. با وجود اینکه پتروشیمی امیرکبیر ظرفیت‌های تولید کمتری از مارون و جم دارد اما با اجرای پروژه‌های اصلاحی مورد نیاز و مدیریت تخصصی و توسعه گرا این شرکت می‌تواند طی چند سال، فاصله خود با جم و مارون را کاهش داده و تنه به تنه این شرکت‌ها بزند. جم و امیرکبیر زیر مجموعه وزارت رفاه می‌باشند و از استراتژی پایدار بلند مدتی برخوردار نبوده‌اند در حالی که پتروشیمی مارون از استراتژی پایدار و روند رشد مستمری برخوردار بوده است. نداشتن استراتژی پایدار و برنامه تعهد آور کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت برای شرکت‌های بزرگ منجر به فراز و فرودهای پی در پی در شرکت‌ها می‌گردد که برآیند آن افول و سقوط شرکت‌ها طی ۵ تا ده سال خواهد شد. بزرگترین خسارت‌هایی که به اقتصاد ملی و شرکت‌های بزرگ وارد می‌شود ناشی از حیف نمودن منابع و فرصت‌ها بوده و می‌باشد. طبق تحلیل‌های مربوط به اقتصاد شرکت‌ها، وقتی شرکتی با لحاظ نمودن فرصت‌ها، تهدیدها، نقاط قوت و نقاط ضعف در ناحیه مشخصی قرار می‌گیرد باید سرمایه‌گذاری‌های منطقی پایداری انجام دهد وگرنه شرکت در مسیر افول و سقوط قرار خواهد گرفت اگر استراتژی و برنامه‌های پایداری در شرکت‌های بزرگ خصوصاً پتروشیمی‌ها وجود نداشته باشد و با تغییر مدیرعامل، وزیر، مدیر عامل صندوق یا هلدینگ استراتژی‌ها و برنامه‌ها دستخوش تغییر زیاد یا توقف شوند در واقع ده‌ها یا صدها میلیون دلار سرمایه‌گذاری را تمام به هدر رفته یا ارزش اقتصادی خود را از دست می‌دهند و این به مفهوم حیف منابع و فرصت‌هاست. آنچه در سالهای گذشته اقتصاد کشور را به پائین کشیده حیف نمودن میلیاردها یورو منابع و فرصت‌های کشور بوده و خسارت‌های حیف نمودن فرصت و منابع هزاران برابر میل‌ها بوده و می‌باشد. لذا ضرورت دارد به هر دو مطلب توجه ویژه‌ای اعمال گردد.

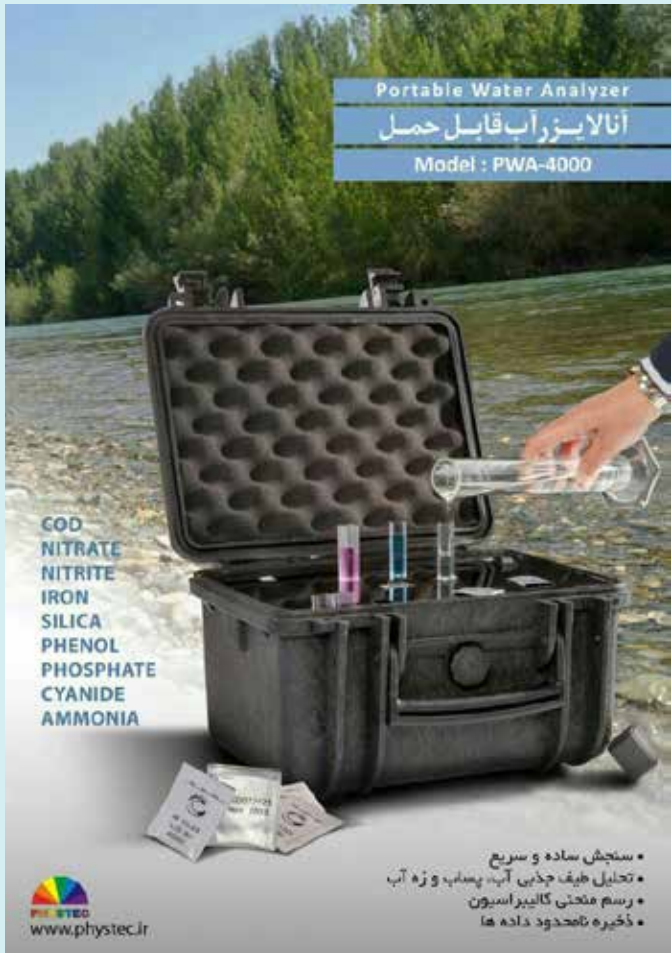
آنالایزر آب قابل حمل ساخت شرکت دانش بنیان پویش تدبیر کرانه

آنالایزر آب قابل حمل ساخت شرکت دانش بنیان پویش تدبیر کرانه (فیزیک)، دستگاهی برای آنالیز بیش از ۷۵ پارامتر مختلف آب، پساب صنعتی و شیمیایی و مایعات طبق روشهای استاندارد متداول و مشابه دستگاه‌های اروپایی و آمریکایی نظیر دستگاه آمریکایی Hach مدل DR-۲۸۰۰ و با قیمتی کاملاً رقابتی در حدود یک چهارم قیمت خارجی می‌باشد.

این دستگاه یکی از سبک‌ترین و اقتصادی‌ترین اسپکتروفتومترهای قابل حمل ایرانی است که می‌تواند بدون نیاز به برق تا حداکثر ۶ ساعت سنجش مداوم داشته باشد و به همین دلیل علاوه بر محیط‌های آزمایشگاهی برای استفاده در میادین عملیاتی مناسب است. این دستگاه مجهز به یک نرم افزار اختصاصی جهت اتصال

به رایانه است که با نمایش طیف کامل جذب، رسم منحنی کالیبراسیون و محاسبه غلظت، نیازهای گوناگون کاربران را مرتفع می‌سازد. دستگاه دارای کاربری آسان، سنجش سریع و نتایج دقیق است. از دیگر قابلیت‌های این دستگاه قابلیت کارکرد با انواع معرف‌های ساخت داخل و خارج بدون هیچ گونه محدودیتی می‌باشد. دستگاه دارای ۳ سال گارانتی و ۱۰ سال خدمات پس از فروش است. این شرکت امکان خرید اقساطی بدون دریافت کارمزد را برای شرکت‌ها و موسسات پژوهشی فراهم نموده است.

شرکت پویش تدبیر کرانه، شهرک غرب انتهای بلوار دادمان، پژوهشگاه نیرو، ساختمان رویش، طبقه منفی ۱ واحد ۰۰۲
تلفن: ۰۲۱۸۸۳۶۴۶۱۴



● سنجش ساده و سریع
● تحلیل طیف جذبی آب، پساب و زه آب
● رسم منحنی کالیبراسیون
● ذخیره نامحدود داده‌ها

www.phystec.ir