

صادرات ۱۵ میلیارد دلاری صنعت پتروشیمی در ۱۱ ماه

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی از صادرات ۱۵ میلیارد دلاری محصولات پتروشیمی در ۱۱ ماه امسال خبر داد که بیش از ۹۰ درصد آن در سامانه نیما عرضه شده است.

به‌گزارش ایسنا، حسن عباس‌زاده در حاشیه‌نهمین جایزه تعالی صنعت پتروشیمی در جمع خبرنگاران با اشاره به افزایش حجم و ارزش صادرات محصولات پتروشیمی در سال ۱۴۰۱ نسبت به سال گذشته اظهار کرد: مجموع صادرات صنعت پتروشیمی در سال گذشته ۱۵ میلیارد دلار بود که ۱۲.۷ میلیارد دلار آن وارد سامانه نیما شد و به چرخه اقتصادی کشور بازگشت.

وی افزود: درحالی‌که کل صادرات محصولات پتروشیمی در ۱۱ ماه امسال حدود ۱۵ میلیارد دلار بوده که بیش از ۹۰ درصد آن در سامانه نیما عرضه شده است و همچنان پتروشیمی‌ها به رف تعهدهای ارزی خود پایبند هستند.

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی در زمینه برنامه تهاتر ارز پتروشیمی‌ها ادامه داد: در سیاست‌های ارزی کنونی موضوع تهاتر ارز در قالب هلدینگ‌های پتروشیمی دیده شده است. برای نمونه هلدینگ خلیج فارس که نسبت به شرکت‌های دیگر درآمد ارزی بیشتری دارد می‌تواند به پروژه‌های خود یا به شرکت‌های دیگر ارز واگذار کند. به گفته عباس‌زاده، بعضی از شرکت‌های پتروشیمی ملزم به عرضه محصولات خود در بازار داخلی هستند و اجازه صادرات ندارند مانند پتروشیمی تندگویان که تنها تولیدکننده پلی‌اتیلن ترفتال در کشور است و به دلیل نیاز داخل، همه محصول را در بازار داخلی عرضه می‌کند. بنابراین لازم است که چنین شرکت‌هایی برای تأمین نیازهای ارزی خود به منظور خرید قطعات، لوازم یدکی یا کاتالیست از سایر شرکت‌ها کمک گیرند که در قالب هلدینگ‌ها این اجازه داده شده است.

وی با بیان اینکه پیشنهاد شد که در سیاست‌های ارزی سال آینده این اجازه به کل صنعت پتروشیمی داده شود تا شرکت‌ها در کل صنعت پتروشیمی بین همدیگر فارغ از اینکه در کدام هلدینگ هستند، بتوانند ارزشان را مبادله کنند، تأکید کرد: این موضوع نیاز به پایش بیشتری دارد و شرکت ملی صنایع پتروشیمی آمادگی دارد که این کار را انجام دهد. این کار به شرکت‌هایی که صادرات کمتری دارند و بازار داخل را تأمین می‌کنند و یا پروژه‌هایی که در صنعت پتروشیمی تعریف شده و نیاز به ارز دارند، کمک می‌کند که از شرکت‌هایی که مزاد ارز دارند، استفاده کنند.

تکمیل طرح‌های بر زمین مانده بوشهر ؛ آبرسانی جم پس از ۱۲ سال

مونا عیدان - ایرنا - به سرانجام رساندن پروژه‌های بر زمین مانده از سال‌های گذشته مهم‌ترین رویکرد دولت سیزدهم به ششمار می‌رود که در عمل در چندین مورد در آنتیاب رسیدن و یکی از این موارد بهره‌برداری از فاز نخست پروژه آبرسانی جم پس از ۱۲ سال است که در سفر دور دوم رئیس جمهور به استان بوشهر مورد بهره‌برداری قرار می‌گیرد.

به گزارش خبرنگار ایرنا، خط آبرسانی جم مطالبه بحقی که سال‌ها در حد وعده‌ای محقق نشده از سوی دولت‌های قبل باقی مانده بود، امروز با کار جهادی دولت سیزدهم فاز نخست آن تکمیل شده و قرار است ۱۰هزار مترمکعب آب از خط کوثر را به شهر جم و شهرک توحید این شهرستان برساند و عطش چندین ساله مردم این شهر را برطرف کند.

شهرستان جم در فاصله ۲۶۵ کیلومتری جنوب شرق بندر بوشهر قرار گرفته و در مقایسه با بیشتر مناطق این استان آب و هوایی معتدل دارد زیرا ارتفاع آن از سطح دریا حدود ۶۲۱ متر است و به دلیل وجود کوه‌هایی در اطراف آن آلودگی‌های ناشی از صنعت در این شهرستان از دیگر مناطق جنوب استان کمتر است.

این شهرستان دارای سه شهر جم ، ریز و نارستان و پنج دهستان است و به دلیل میزبانی از پالایشگاه گاز فجر جم و همسایگی با شهرستان عسلویه و حضور خانواده کارکنان بخش‌های مختلف صنعتی شاعل در پارس جنوبی در این شهرستان، از تراکم جمعیتی قابل توجهی برخوردار است.

این شهرستان خوش آب و هوا تنها شهرستان استان بوشهر است که سهمی از خط لوله آب مجرم و کوثر (۲ خط لوله اصلی انتقال آب از استان‌های فارس و کهگیلویه و بویر احمد به استان بوشهر) ندارد و آب مورد نیاز شرب، کشاورزی و صنعت را از طریق حفر چاه و دل زمین تأمین می‌کند و امروز خشکسالی‌های بی در پی و برداشت‌های بی‌رویه از سوی کشاورزان و صنایع موجب پایین رفتن سفره‌های زیرزمینی و خشک شدن چاه‌ها شده و دشت جم به دشتی مواتی و بی‌سوسه و آب به عنوان مهم‌ترین مساله قلمداد می‌شود. با توجه به خشکسالی‌های اخیر که موجب افت شدید سطح آب‌های زیرزمینی در منطقه مورد مطالعه شده و با توجه به شرایط کنونی بهره‌وری چاه‌های موجود در حال کاهش است و نمی‌توان برنامه ریزی دراز مدت روی آنها انجام داد و همچنین علاوه بر مشکل کمی از نظر کیفی نیز می‌بایست درصدد جایگزین کردن منبع مطمئن‌تری برای تأمین آب بود بر این اساس طرح شیرین سازی آب دریا و انتقال آن به شهرستان جم و شهرک‌های تابعه در محدوده طرح در دستور کار قرار گرفت. در همین راستا بود که از اسفند ۱۳۸۶ در دولت‌های نهم و دهم پروژه انتقال آب جم به عنوان یکی از مطالبه‌های مردم این شهرستان مصوب و عملیات اجرایی آن در سال ۸۹ با ۱۰۲ میلیارد تومان اعتبار آغاز شد در این فاصله زمانی مسئولان زیادی آمدند و رفتند و وعده بهره‌برداری از این پروژه مهم را دادند اما هیچ وقت این وعده‌ها عملی نشد.

آبشیرین کن سیراف – جم که قرار است ۲۸ هزار مترمکعب آب را به شهر جم و شهرک‌های نفتی در آن منطقه برساند شامل ۲ بخش آبشیرین‌کن و خط انتقال آب به جم و یک شبکه برقی است. در زمان حاضر شهرک‌های نفت در جم مجبور هستند روزانه چهار هزار مترمکعب آب را با تانکر به عسلویه منتقل کنند و این امر باعث شده افزون بر اینکه آسیب‌هایی به اتوان عسلویه به جم وارد شود همیشه این مسیر شلوغ باشد و سالانه ۷۰ میلیارد تومان بابت حمل آب از عسلویه به جم هزینه شود.

اگهی موضوع ماده سه قانون و ماده ۱۳ آئین نامه قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی
برابر رای به شماره ۰۳۰۰۲۲۱۳/۰۳۰۱۶۰۱۴۰۱۶ و پرونده کلاسه ۴۰۵-۱۴۰۰
موضوع قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی و اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی مستقر در واحد ثبتی خوی تصرفات مالکانه و بلاععارض متقاضی آقای حامد محمد علیزاده به شماره شناسنامه ۴۷۶۲ به شماره ملی ۲۸۰۳۴۶۶۴۲ صادره از خوی فرزند مجید در یکقطعه خانه به مساحت ۱۸۰ متر مربع نسبت به شش‌دانگ پلاک ۲۰ فرعی مفروزه از ۱۳۱۷۶ اصلی -اصولی واقع در بخش ۲ خوی به آدرس خوی خیابان احمد نیا ۲۰ متری پناقملی کوچه بهاران ۲ حوزة ثبت خوی خریداری از علی حضرت قلی پور به عنوان مالک رسمی محرز گردیده است .
لذا به منظور طلاع عموم مراتب در دو نوبت به فاصله ۱۵ روز اگهی اعلام می شود در صورتی که اشخاص نسبت به صدور سند مالکیت متقاضی اعتراضی داشته باشند می توانند از تاریخ انتشار اولین اگهی به مدت دو ماه اعتراض خود را به این اداره تسلیم و پس از اخذ رسید طرف مدت یک ماه از تاریخ تسلیم اعتراض دادخواست خود را به مرجع قضایی تقدیم نمایند بدیهی است در صورت انقضای مدت و عدم وصول اعتراض طبق مقررات سند مالکیت صادر خواهد شد.
سید کریمی - سرپرست ثبت اسناد و املاک شهرستان خوی
تاریخ انتشار نوبت اول: ۱۴۰۱/۱۲/۰۹
تاریخ انتشار نوبت دوم: ۱۴۰۱/۱۲/۲۴

شرکت سهامی خاص بازرگانی دمیر چلیک آذران
اگهی تغییرات شرکت سهامی خاص بازرگانی دمیر چلیک آذران به شناسه ملی ۱۰۲۰۰۳۳۳۵۲۷ و به شماره ثبت ۱۵۰۰ به استناد صورتجلسه مجمع عمومی عادی بطور فوق العاده مورخ ۱۴۰۱/۱۰/۱۰ تصمیمات ذیل اتخاذ شد ترازنامه و حساب سود و زیان شرکت منتهی به سال ۲۹/۱۲/۱۴۰۰ مورد تصویب قرار گرفت. موسسه حسابرسی و خدمات مدیریت تراز دقیق امین با شناسه ملی ۱۴۰۰۹۸۵۳۹۸۰ به عنوان بازرس اصلی و آقای مهدی احمدی به شماره ملی ۲۲۹۸۲۷۰۵۳۸ به عنوان بازررس علی البلد برای مدت یکسال مالی انتخاب گردیدند.
اداره کل ثبت اسناد و املاک استان آذربایجان شرقی
مرجع ثبت شرکت‌ها و موسسات غیر تجاری آذرشهر (۱۴۶۲۷۷۶)

نفت و انرژی

قالیباف: تولید و فروش نفت سال آینده تراز می‌شود



است؟ نماینده مردم قزوین در مجلس با بیان اینکه خوشبختی و بدیختی یک ملت به مجلس آن بستگی دارد، عنوان کرد: در بررسی لایحه بودجه به میزان ۱۴.۵ درصد بودجه نفت، به وزارت نفت تخصیص داده شده در حالی که بیش از ۱۳ سال است که این رقم ثابت است و نمی‌دانیم که وزارت نفت با آن چه کار می‌کند و این بخش غیرشفاف است.

رئیس مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه بیش از آنچه که درباره توان فروش نفت ایران گفته می‌شود، تروان تولید و صادرات داریم گفت که سال آینده بر اساس ظرفیت تولید و میزان فروش، تراز خواهد شد.

به گزارش خبرنگار پارلمانی ایرنا، محمدباقر قالیباف در نوبت صبح جلسه علنی مجلس و در جریان بررسی جزئیات لایحه بودجه ۱۴۰۲، در پاسخ به تذکر نماینده قزوین که ارقام مندرج در بودجه در حوزه تولید و فروش نفت را غیرواقعی دانسته و از ناترازی عملیاتی بودجه انتقاد کرده بود، این توضیحات را بیان کرد. لطف الله سیاهکلی عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس در اختطاری درصد درآمدهای نفتی به وزارت نفت را غیرشفاف دانست و گفت: دولت قوی حاصل مجلس قوی است و مجلس با ریل گذاری صحیح می‌تواند مشکلات را حل کند. وی با یادآوری اینکه اصل سوم قانون اساسی بر اقتصاد صحیح و عادلانه منطبق بر اصول اسلامی جهت ایجاد رفاه و رفق فقر تأکید دارد و رهبر معظم انقلاب نیز بر مهار تورم تأکید کرده اند، اظهار داشت: پرسش من این است که آیا بودجه‌ای که مجلس شورای اسلامی تصویب می‌کند ضد تورمی است؟ آیا برای تورم و جبران کسری بودجه و علاج ناترازی بانک‌ها در بودجه راهکاری پیش‌بینی شده

قرارداد احیای یک حلقه چاه نفتی در منطقه عملیاتی «سعادت آباد» فارس امضا شد

آورده که شرکت‌های دانش‌بنیان و مراکز علمی و فناوری امکان حضور در توسعه و تحقیق میدان‌های نفتی و گازی را به‌دست آوردند که از ویژگی‌های این شرکت‌ها می‌توان به انجام کارها با هزینه کمتر و زمان محدودتر اشاره کرد، همچنین این شرکت‌ها با کسب تجارب فنی، فرصت ارائه خدمات فنی و مهندسی در عرصه‌های بین‌المللی برای آنها فراهم می‌شود که منبع درآمد برای این کشور است.

«مهدی اسکروچی» مدیرعامل شرکت «طرح و اندیشه پتروآزم» نیز به‌عنوان مجری طرح درباره فعالیت‌های پیش رو برای احیای چاه شماره چهار سعادت‌آباد، اظهار داشت: مسئله اصلی درباره این چاه سیانت از مخزن آن است. وی افزود: چاه انتخاب‌شده دارای چند ویژگی است که با روش تولید کنونی افزون بر اینکه توان تولید کاهش یافته و نیروی محرکه اصلی مخزن یعنی کلاک گازی نیز تحلیل رفته است، اقدام اصلی جلوگیری از تحلیل کلاک گازی و برانگیختن لایه‌های زیرین است که شامل نفت به نسبت قابل توجهی می‌شود، اما نقش ناچیزی در تولید دارد. اسکروچی بیان‌داشت: برنامه اجرایی احیای چاه ۱۸ ماه و هزینه آن یک میلیون و ۵۰۰ هزار دلار است که تلاش خود را برای زودتر به نتیجه رسیدن طرح به‌کار می‌گیریم.



چاه‌های مشابه وجود دارد که به افزایش دبی قابل ملاحظه‌ای منجر می‌شود. «محمداسماعیل کفایتی» رئیس پارک نساوری و فناوری نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران نیز در حاشیه امضای قرارداد گفت: تعامل صنعت و دانشگاه یک خواسته به‌حق و تاریخی است که ثمرات ارزشمندی از این همکاری به‌دست می‌آید.

وی افزود: طرح احیای چاه‌های غیرفعال و کم‌بازده فرصت آن را فراهم

قرارداد احیای یک حلقه چاه در منطقه عملیاتی سعادت‌آباد از مناطق زیرمجموعه نفت مرکزی در قالب طرح احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده امضا شد.

به گزارش ایرنا از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، «سیدمحمد میرباقری» سرپرست مدیریت امور فنی این شرکت با اشاره به پیشینه طرح احیای چاه‌های غیرفعال و کم‌بازده پس از مصوبه شورای اقتصاد و ابلاغ آن از طریق شرکت ملی نفت ایران به شرکت‌های تابع، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران نیز تعداد ۲۵ حلقه چاه نفتی بسته و کم‌بازده خود را به‌عنوان کاندیدا برای بررسی به کارگروه فنی و اقتصادی شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد. در این زمینه شرکت‌های فتاور طرح پیشنهادی فنی لازم را به پارک ناووری و فناوری نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران ارائه دادند و قرارداد چاه شماره چهار سعادت‌آباد در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به‌عنوان نخستین چاه برای افزایش دبی امضا شد.

سرپرست مدیریت امور فنی شرکت ملی نفت مناطق مرکزی ایران درباره مزایای احیای این چاه، تصریح کرد: انجام این عملیات به‌منظور رفع مشکل تولید گاز اضافی و افزایش تولید نفت است، این فناوری برای نخستین بار در کشور عملیاتی می‌شود و امکان پیاده‌سازی آن روی

افزایش دوبرابری ذخیره‌سازی محصولات پتروشیمی عسلویه

هزار متر مکعب به ۸۸۰ هزار متر مکعب افزایش خواهد یافت. در سرویس قرار گرفتن مخازن فاز ۲، با توجه به تحریم‌های ظالمانه بین المللی گام مهمی در جلوگیری از توقف تولید مجتمع‌های پتروشیمی در خصوص تولید به دلیل نداشتن ظرفیت ذخیره سازی و نداشتن کشتی ب در حوزه صادرات برداشته خواهد شد.

در ساخت مخازن فاز ۲ بالغ بر ۲۰۰۰ میلیارد تومان سرمایه گذاری انجام شده و کلیه مجموعه توسطبخش داخلی اجرا شده به‌طوری‌که بیش از ۹۰ درصد از تجهیزات فاز ۲ ساخت داخل است، در فاز اول طرح که ظرفیت ذخیره سازی ۳۶۰ هزار متر مکعب فرآورده وجود داشت، سالیانه بالغ بر ۴۴ میلیون دلار درآمذزایی صورت گرفت و با ظرفیتی ۴۲۰ هزار متر مکعبی که اضافه می‌شود، این درآمد دو برابر خواهد شد که درآمذزایی قابل توجه برای سهامداران و ذینفعان خواهد بود.

در سال ۱۳۹۷ به بهره برداری رسید، فاز دوم طرح مشتمل بر ۱۳ دستگاه مخزن است که با اقداماتی که انجام گرفته در حال حاضر ۹ دستگاه از مخازن فاز دوم شامل ۶ دستگاه مخزن متانول به ظرفیت ۴۶۰ هزار متر مکعب، ۲ دستگاه مخزن منو اتلین گلایکول به ظرفیت ۴۸ هزار متر مکعب و ۱ دستگاه دی اتیلین گلایکول به ظرفیت ۶۰۰ متر مکعب در مرحله آماده سازی است.

با افتتاح فاز ۲، ظرفیت ذخیره سازی فرآورده های پتروشیمی در مخازن سبز پتروشیمی عسلویه از ۳۶۰

بازگشت ۹۰ درصد از ارز صادراتی پتروشیمی ها به چرخه اقتصادی کشور



مدیر برنامه ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: ۱۵ میلیارد دلار درآمد ارزی از محل صادرات محصولات پتروشیمی در ۱۱ ماهه امسال به دست آمده که ۹۰ درصد آن به چرخه اقتصاد کشور بازگشته است.

به گزارش خبرنگار اقتصادی ایرنا، «حسن عباس زاده» در حاشیه مراسم نهمین جایزه تعالی صنعت پتروشیمی در جمع خبرنگاران با اشاره به اینکه صادرات محصولات پتروشیمی در مقایسه با سال گذشته از نظر ارزش و حجم افزایش داشته است، افزود: سال گذشته در مجموع ۱۵ میلیارد دلار محصول پتروشیمی از کشور صادر شد که ۱۲.۷ میلیارد دلار آن به سامانه نیما عرضه شد.

وی تأکید کرد: شرکت های پتروشیمی به بازگشت ارزهای صادراتی به کشور متعهد هستند و گزارش سامانه بانک مرکزی نشان می دهد همه تعهدات خود را انجام داده اند.

عباس زاده گفت: همه ارزهای صادراتی پتروشیمی یا در قالب رفع تعهدات ارزی از طریق فروش ارز در سامانه بانک مرکزی بوده یا صرف خریدهای ارزی مربوط به تجهیزات، مواد اولیه یا کاتالیست های مورد نیاز شده است.

وی با اشاره به اینکه تهاتر ارز بین مجتمع

افزایش ۴۱۴ هزار متر مکعبی ذخیره‌سازی محصولات پتروشیمی کشور

مجتمع به مبلغ ۳۵۰ میلیون دلار است. یزدانی گفت: سرمایه‌گذاری انجام شده در شرکت مخازن سبز پتروشیمی عسلویه توسط شرکت سرمایه‌گذاری تجاری شستان که سهامدار ۱۰۰ درصدی طرح است، انجام می‌شود. وی افزود: با اتکا به دانش بومی و استفاده از توان متخصصین و پیمانکاران داخلی، طراحی و اجرای مخازن به‌صورت کاملا ایرانی انجام شده است.

مدیرعامل شرکت مخازن سبز پتروشیمی عسلویه ادامه داد: همچنین در بخش تأمین، بیش از ۸۰ درصد کالا و تجهیزات پروژه از سازندگان و تأمین کنندگان داخلی تأمین شده است.

وی به استفاده از توان شرکت‌های دانش بنیان داخلی در اجرای این مخازن اشاره کرد و گفت: با استفاده از توانمندی و ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی شاهد کاهش ۳۰ درصدی ارزشی پروژه در اجرای مخازن نه‌گانه جدید بوده‌ایم. یزدانی تصریح کرد: با توجه به میزان تولید شرکت‌های پتروشیمی منطقه و شرکت‌هایی که در حال راه‌اندازی واحدهای تولیدی خود هستند، اجرای پروژه مخازن ۹گانه فاز دوم که بخش اصلی این فاز است در ابتدای سال ۱۴۰۰ آغاز شده و در هفته جاری هم‌زمان با سفر استانی رئیس جمهوری به بهره‌برداری خواهد رسید. وی گفت: این پروژه با عزم ملی، مدیریت جهادی، دانش، تلاش و مجاهدت فرزندان شایسته و پویای این مرز و بوم اجرا شده و شامل ۶ دستگاه مخزن ذخیره سازی متانول و ۳ دستگاه مخزن ذخیره سازی فرآورده‌های اتیلن گلایکول به ظرفیتی بالغ بر ۴۱۴ هزار مترمکعب به همراه خطوط ارتباطی و صادراتی مورد نیاز تا درگاه بندر صادراتی پارس است.



تاکنون، شرکت‌های پتروشیمی مروارید، پتروشیمی مرجان، پتروشیمی بوشهر، کیمیا خاورمیانه، صنایع پتروشیمی سبلان و پارس گلایکول از خدمات این شرکت استفاده می‌کنند، افزود: ایجاد فضای انبارش و ذخیره سازی بیش از ۱.۲ میلیون مترمکعب انواع محصولات پتروشیمیایی تولیدی مجتمع‌های پتروشیمی فاز دوم عسلویه در ۴۸ دستگاه مخزن از قبیل مخازن کروی فشار بالا، رودتی، اتمسفریک با سقف ثابت در این طرح پیش‌بینی شده است.

مدیرعامل شرکت مخازن سبز پتروشیمی عسلویه ادامه داد: کل سرمایه‌گذاری مورد نیاز جهت احداث طرح مخازن متمرکز فاز دو عسلویه در سه فاز به مبلغ ۶۲۰ میلیون دلار برآورد می‌شود.

وی تصریح کرد: میزان سرمایه‌گذاری انجام شده تاکنون جهت احداث ۲۲ مخزن ذخیره‌سازی به همراه خطوط ارتباطی ورودی و خروجی و خطوط صادراتی تا محدوده بندر صادراتی پارس و تانیسیات زیربنایی