

## اخبار

## وزارت نفت خارج از سازوکار بورس انرژی بنزین صادر نکرده است

دغدغه اصلی وزارت نفت تأمین بنزین مورد نیاز کشور بوده و تنها محموله صادراتی از سوی وزارت نفت به قیمت ۷۰ سنت مربوط به فروردین‌ماه امسال و در رینگ صادراتی بورس انرژی بوده است.

متولی صادرات بنزین امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران است و وزارت نفت خارج از رینگ صادراتی شرکت بورس انرژی هیچ محموله‌ای صادر نمی‌کند. امسال تنها یک محموله در ۲۴ فروردین‌ماه و به مقدار ۲۹۵ هزار بشکه با اکتان ۸۷ دصد صادر شده است که پس از رقابت در رینگ صادراتی بورس انرژی ایران به بالاترین قیمت یعنی ۷۰ سنت فروخته شد.

اخبار منتشر شده درباره صادرات ارزان بنزین که در برخی رسانه‌ها منتشر شده است قاعداً مربوط به بنزین غیراستانداردی است که در پالایشگاه‌های کوچک‌مقیاس (Mini Refineries) خصوصی تولید شده‌اند. این پالایشگاه‌ها میعانات گازی را به قیمت ۹۵ درصد فوب منطقه خریداری و سوخت تولید می‌کنند و به‌دلیل اینکه این پالایشگاه‌های کوچک‌مقیاس تأسیسات لازم برای تولید با کیفیت را در اختیار ندارند، عموماً سوخت تولیدی آنها غیراستاندارد و غیرقابل استفاده در داخل کشور است، بنابراین خریدار این نوع سوخت عموماً کشورهایی هستند که موضوع استاندارد سوخت برایشان اهمیتی ندارد، یا برای بلندپنیک و صادرات دوباره از آن استفاده می‌کنند، بالطبع این سوخت کم کیفیت به قیمت ارزان‌تر از فوب منطقه صادر می‌شود.

این نوع سوخت به‌دلیل آنکه غیراستاندارد است به وزارت نفت تحویل داده نمی‌شود و در داخل نیز توزیع نمی‌شود، این سوخت در مبادی رسمی نیز غیرقابل توزیع است.

در عین حال باید به این نکته نیز دقت کرد که قیمت‌هایی که در بعضی از سایت‌ها همچون Global Petrol Prices درج شده، قیمت‌های مدهدفروشی نبوده، بلکه قیمت خرده‌فروشی است، به همین دلیل نمی‌تواند منبع مناسب و صحیحی برای قیمت‌گذاری بنزین صادراتی باشد.

باید تأکید کرد که مجموعه دولت و وزارت نفت، امسال بنزین ۲۷ سنتی صادر نکرده و از آنجا که مصرف بنزین در کشور افزایش داشته است در شرایط کنونی تنها دغدغه تأمین سوخت مورد نیاز کشور را دارد و تمرکز بی صادرات بنزین ندارد.

بر این اساس تنها یک محموله آن هم در فروردین‌ماه امسال با قیمت ۷۰ سنت صادر شده و پس از آن نیز صادرات بنزین تاکنون از طریق وزارت نفت متوقف شده است.

## «مروارید مکران»؛

## گامی ۳۰۰ هزار بشکه‌ای

## برای افزایش ظرفیت پالایشی ایران

طرح احداث پالایشگاه ۳۰۰ هزاربشکه‌ای مروارید مکران را می‌توان طرح ماندگار دولت سیزدهم برای افزایش ظرفیت پالایشی و کاهش‌خام‌فروشی کشور قلمداد کرد.

تفاهمنامه تأمین منابع مالی طرح احداث «پالایشگاه مروارید مکران» امروز به ارزش ۷ میلیارد دلار میان وزارت نفت، گروه اقتصادی مپو، بانک ملت، بانک ملی، بانک تجارت و بانک پارسیان امضا شد.

محل احداث این طرح در بندر جاسک در کرانه دریای عمان خواهد بود و استفاده حداکثری از تجهیزات ساخت داخل و بهره‌مندی از قانون تنفس خوراک از جمله ویژگی‌های این طرح است که با هدف ایجاد ارزش افزوده و جلوگیری از خام‌فروشی در جهت هم‌سویی با نگاه دولت و پیش‌بینی سند تحول، جلوگیری از واردات بنزین به کشور، افزایش ظرفیت پالایشی و تولید فرآورده در کشور، اشتغال‌زایی و به‌کارگیری توانایی شرکت‌های داخلی و ظرفیت‌های دانش‌بنیان‌ها، مقابله فعالانه با تحریم‌ها و جلوگیری از تحریرپنزی‌ها و هدایت نقدینگی به سمت سرمایه‌گذاری مولد طراحی و اجرایی خواهد شد.

مجری این پروژه شرکت توسعه مکران انرژی مفید است و پیش‌بینی می‌شود تا ابتدای سال ۱۴۰۵ به بهره‌برداری کامل برسد.

۷۱۶ هکتار مساحت زمین محل احداث پالایشگاه در منطقه کوه مبارک جاسک است و هم‌اکنون لاینس پروژه و مجوز پالایشی آن تأیید شده است.

مجموع ظرفیت پالایشگاه مروارید مکران نفت خام سنگین و فوق سنگین و حدود ۷۰ درصد از محصولات تولیدی آن فرآورده‌هایی نظیر بنزین، گازوئیل و گازمایع و بقیه، محصولات شیمیایی خواهد بود.

با آغاز عملیات اجرایی طرح ساخت پالایشگاه مروارید مکران اشتغال مسترده در کارخانجات تأمین‌کننده تجهیزات ایجاد خواهد شد و با آغاز راه‌اندازی این پروژه برآی ۲ هزار نفر به‌صورت مستقیم اشتغال‌زایی ایجاد خواهد شد.

# تفاهمنامه ۴۰ میلیارد دلاری با گازپروم به زودی تبدیل به قرارداد می‌شود

وزیر نفت با بیان اینکه اولویت ما برداشت از میدان‌های مشترک گاز و نفت است گفت که در بخش پایین‌دست در احداث خطوط لوله انتقال و صادرات گاز به کشورهایی همچون عمان و پاکستان با شرکت گازپروم به توافق رسیدیم. ارزش این مجموعه تفاهمنامه‌ها حدود ۴۰ میلیارد دلار است و به‌زودی به قرارداد تبدیل می‌شوند.

جواد اوچی با اشاره تفاهمنامه ۴۰ میلیارد دلاری روسیه، گفت که از زمان سفر رئیس‌جمهور به روسیه مذاکرات جدی با طرف روسی را شروع کردیم. روس‌ها نیز به این موضوع علاقه‌مند بودند. ایران و روسیه دو غول گازی هستند و منابع هیدروکربنی عظیمی دارند. روسیه ۱۰۰ میلیارد بشکه نفت قابل برداشت دارد و اکنون روزانه ۷ تا ۸ میلیون بشکه تولید می‌کند، ایران ۱۵۳ میلیارد بشکه نفت قابل برداشت دارد و تولیدش روزانه ۳۸ تا ۴ میلیون بشکه است. ما توان افزایش تولید نفت را داریم از این رو برای تحقق آن برنامه‌ریزی انجام شده است.

وی با بیان اینکه مذاکرات با طرف روس را در توسعه میدان‌های نفت و گاز، ساخت کارخانه آل‌ان‌جی، سوپ‌و تبدیل فرآورده و گاز آغاز کردیم که بخشی از آن به تفاهمنامه تبدیل شد. البته جدای از آن، ۴ میلیارد دلار قرارداد در توسعه میدان‌ها نفت و گاز مشترک با روس‌ها در حال اجرا داشتیم، اظهار کرد: در توسعه میدان‌ها در دریا و سوپ، فرآورده قراردادهایی با روسیه امضا شده است و امضای قراردادهای تجارت گاز را نیز در برنامه داریم. به غیر از گازپروم روسیه شرکت‌های دیگر روس نیز خواهند آمد، با شرکت و سرمایه‌گذاری خارجی بخشی از نیاز ۱۶۰ میلیارد دلاری سرمایه‌گذاری در کشور تأمین می‌شود. وزیر نفت با بیان اینکه در بررسی انجام‌شده برای طرح‌های توسعه‌ای وزارت نفت به ۱۶۰ میلیارد دلار طی هشت سال نیاز داریم گفت: برای تأمین این سرمایه برنامه‌ریزی انجام شده است که با این روند مشکلی در تأمین آن وجود نخواهد داشت.

بارندگی‌های اخیر زمینه ایجاد

ذخیره‌سازی آب معادل ۶ میلیارد مترمکعب را فراهم کرده که این موضوع به صورت سطحی و زیرزمینی در مخازن ذخیره شده و هر لیتر آن با وسواس خاصی صرف آبادی کشور خواهد شد.

سیل همواره واژه منفوری است که بیان آن با یادآوری خاطرات منفی همراه می‌شود، البته با استقرار سامانه‌های هشداری دقیق و اجرا مطابق دستورالعمل‌ها توسط مسئولان، دستگاه‌های اجرایی و مردم می‌توان از خسارات مالی و جانی سیل به شدت کاست، اما توجه به نقاط منفی بارش‌های شدید نباید از انتشار مثبت آن جلوگیری کند.

یکی از مهم‌ترین نقاط مثبت بارش‌های اخیر مهیا کردن حجم قابل توجهی آب برای منابع آبی تشنه کشور است. بر اساس آمار موسسه تحقیقات آب، با توجه به روند بارش‌های مردادماه در طول ۵۳ سال گذشته پیش‌بینی می‌شد، کشور در این بازه زمانی ۳۸ میلیمتر بارش به طور سراسری دریافت کند.

حال با وجود گذشت ۱۱ روز از مردادماه سال ۱۴۰۱، شاهد وقوع ۱۴٫۶ میلیمتر بارندگی در پهنه وسیع کشور هستیم؛ به معنای دیگر در مردادماه امسال نزدیک به ۴ برابر متوسط بلندمدت شاهد بارش باران در ایران بوده‌ایم.

## افزایش ۶ میلیارد مترمکعب آب به صورت سطحی و زیرزمینی

طبیعتا با توجه به دمای بالای و

## ۵۰ درصد بنزین مصرفی به نرخ آزاد به فروش می‌رسد

رئیس صنف جایگاه‌داران کشور گفت: مصرف بنزین آزاد طی سه سال اخیر رشد صعودی داشته و هم اکنون حداقل ۵۰ درصد بنزین مصرفی کشور به نرخ آزاد است که کلان‌شهر تهران رتبه اول تقاضای مصرف بنزین آزاد در کشور است.

اسدالله قلی‌زاده با اشاره به افزایش تقاضای مردم برای مصرف بنزین آزاد گفت: مصرف بنزین آزاد طی سه سال اخیر رشد صعودی داشته و هم اکنون حداقل ۵۰ درصد بنزین مصرفی کشور به نرخ آزاد است.

وی گفت: اواخر سال ۹۸ تقاضای مردم برای بنزین آزاد به ۱۵ درصد کل مصرف هم نمی‌رسید، ولی اکنون با رشد تقاضا مواجه هستیم و در ماه‌های اخیر برخی روزها مصرف بنزین آزاد در کشور تا ۶۰ درصد کل فروش بنزین را شامل شده است که کلانشهر تهران صدرنشین استفاده از بنزین آزاد و مشهد و اصفهان و شیراز در رتبه‌های بعدی قرار دارند.

\*مصرف بالای خودروها عامل مهمی در افزایش مصرف بنزین است

رئیس صنف جایگاه‌داران کشور ادامه داد: بعد از افول کرونا، شیب رشد مصرف بنزین قابل ملاحظه است و پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال حداقل ۶۰ درصد بنزین مصرفی کشور به نرخ آزاد باشد و این موضوع مصرف کل کشور را هم رشد ۱۵ درصدی داده است. آمارهای میدانی نشان می‌دهد، اکثریت مردم در کشور ماهانه از بنزین به نرخ آزاد استفاده می‌کنند. رئیس صنف جایگاه‌داران کشور گفت: مصرف بالای خودروها عامل مهمی در افزایش مصرف است و خودروهای عمومی هم از روند تخصیص بدون توجه به کارکرد رضایت ندارند و جهت تخصیص عادلانه بنزین به خودروهای عمومی باید این وسایل نقلیه براساس داده‌های gps سوخت دریافت کنند که هم صرفه‌جویی در مصرف و هم توزیع عادلانه سوخت پارانه‌ای را در پی خواهد داشت.

## مدیریت منابع آب در دولت سیزدهم متحول شده است؛

# ۶ میلیارد مترمکعب آب رهاورد بارش‌های تابستانی



همچنین تیخیر و تعرق صورت گرفته، همه

بارش ثبت شده کشور به منابع آب قابل دسترس تبدیل نمی‌شود، اما بر اساس برآورد انجام شده با توجه به اطلاعات ارائه شده توسط شرکت مدیریت منابع آب ایران، بارش باران در روزها گذشته زمینه ایجاد ظرفیت (ذخیره) آبی معادل ۶ میلیارد و ۱۵ میلیون مترمکعب را فراهم کرده است.

با توجه به دستور وزیر نیرو مبنی بر تمرکز صنعت آب به منظور ذخیره‌سازی حداکثر منابع حاصل شده از باران، این میزان آب فراهم شده بر اساس اطلاعات پایش شده ورودی سدهای کشور از تاریخ شروع بارش‌ها در فصل تابستان، یک میلیارد و ۲۸۸ میلیون مترمکعب آب و تقریبی ریل سیاست‌گذاری وزارت نیرو در حوزه زیرساخت‌های برق و آب به‌صورت آب سطحی اضافه کرده است که ۳۱۸ میلیون مترمکعب از این عدد مرتبط با

عنوان مرجع مدیریت در این حوزه استقرار پیدا خواهد کرد.

**تاکید وزیر نیرو بر**

**مدیریت دقیق منابع آبی**

این موضوع در صحبت‌های وزیر نیرو نیز جایگاه ویژه‌ای داشته و محرابیان در حاشیه بازدید از موسسه تحقیقات آب به مسئله اصلاح و تقویت حکمرانی منابع آب در کشور اشاره کرد و گفت: «در چارچوب اصلاح استقرار نظام حکمرانی آب طی شش ماه گذشته، مدیریت سدها متحول شده است.»

با توجه به این سخنان وزیر نیرو زمانی دقیق می‌شود که بدانیم، خروجی سدهای کشور در سال آبی جاری تا تاریخ ۱۰ مردادماه سال ۱۴۰۱، ۲۰ درصد کمتر از سال گذشته بوده، در حالی که ورودی آب این سدها ۵ درصد نسبت به مدت مشابه سال گذشته اضافه شده است.

در حقیقت با توجه به شرایط خشکسالی به وجود آمده، وزارت نیرو استقرار نظام حکمرانی منابع آب صیانت از این مایع

حیات را در اولویت کار خود قرار داده و خلاف دولت قبل جلوگیری از رهاسازی بدون ضابطه آب به خط قرمز تبدیل شده است.

با توجه به این آمار و ارقام انتظار می‌رود، منابع آب به دست آمدن از بارش‌های سنگین، مردادماه به سه پهنه‌ی شیوه مدیریت شده و هر لیتر از این منابع آبی صرف آبادانی کشور شود.

## افزایش ۶۷ درصدی فرآورش گاز در پالایشگاه بیدبلند

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند اعلام کرد که بهار امسال، یک میلیارد و ۷۶۰ میلیون مترمکعب گاز در این شرکت فرآورش شد که نسبت به مدت مشابه پارسال ۶۷ درصد افزایش یافته است.

به گزارش شرکت ملی گاز ایران، علی‌محمد پوروزا با بیان اینکه این مجموعه در سال جدید استفاده از ظرفیت و توانایی شرکت‌های دانش‌بنیان را در دستور کار قرار داده است، گفت: به حول و قوه الهی مصمم هستیم استمرار و تثبیت تولید را که همان راهبرد شرکت است حفظ کنیم و برای آن برنامه‌ریزی‌های دقیق و مدونی داشته باشیم.

وی ادامه داد: این شرکت با تکیه بر توان و تخصص نیروهای جوان و کارآمد توانست

با فرآورش یک میلیارد و ۷۶۰ میلیون مترمکعب گاز در سه ماه نخست سال ۱۴۰۱، موفق

به افزایش ۶۷ درصدی این سوخت پاک نسبت به مدت زمان مشابه سال ۱۴۰۰ شود.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند تصریح کرد: پروژه تعمیرات اساسی واحد پالایش گاز ۵۰۰ و دیگ بخار شماره ۴ هم با تکیه بر توان و دانش بومی و مطابق هر سال به‌خوبی و با کیفیت فنی بالایی طبق برنامه زمان‌بندی با رعایت همه الزام‌های ایمنی پایان یافت که فرآورش ایمن گاز و افزایش تولید در این پالایشگاه، بدون شک مدیون اجرای این پروژه مهم است.

پوروزا تأکید کرد: افزایش سطح ایمنی پالایشگاه با ارتقای فرهنگ ایمنی کارکنان از جمله اهداف این شرکت است که از ابتدای امسال تا پایان تیرماه، بیش از یک میلیون و ۷۰۰ هزار نفرساعت کار بدون حادثه در این شرکت به ثبت رسیده است.

وی یادآور شد: نکته حائز اهمیت در این مدت، انجام همه فعالیت‌ها بدون حادثه و با رعایت پروتکل‌های بهداشتی و مطابق برنامه پیش‌بینی شده است.

## مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران:

# آمادگی برای تولید و فرآورش گاز در فصل های سرد سال ضروری است

ملی گاز ایران گفت: طبق برنامه ریزی و پیگیری‌های انجام شده، شرایط جذب ۱۷۳ نفر از فارغ‌التحصیلان گروه الف دانشگاه صنعت نفت برای اشتغال در پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوب فراهم و اقدامات کامل مسائل را پیگیری و با آمادگی حرکت به سمت روزهای سرد زمستان را آغاز کنند.

زمانی تأکید کرد: موضوعاتی که در کاهش تولید نقش و تاثیربسیار منفی دارند شناسایی و در کوتاه ترین‌بازه زمانی برطرف می‌شود.

وی اظهار کرد: همه ما یک تیم هستیم و نگرانی‌ها و چالش‌ها درسایه همدلی، هم بستگی و سواک مناسج تیمی باید به سمت

بهبودی کامل نیاز دارد. وی اظهار کرد: پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی با انجام برنامه‌ریزی‌های دقیق و منسجم برای تعمیرات اساسی، اکنون

# مدیریت منابع آب در دولت سیزدهم متحول شده است؛

## افزایش ۶۷ درصدی فرآورش گاز در پالایشگاه بیدبلند

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند اعلام کرد که بهار امسال، یک میلیارد و ۷۶۰ میلیون مترمکعب گاز در این شرکت فرآورش شد که نسبت به مدت مشابه پارسال ۶۷ درصد افزایش یافته است.

به گزارش شرکت ملی گاز ایران، علی‌محمد پوروزا با بیان اینکه این مجموعه در سال جدید استفاده از ظرفیت و توانایی شرکت‌های دانش‌بنیان را در دستور کار قرار داده است، گفت: به حول و قوه الهی مصمم هستیم استمرار و تثبیت تولید را که همان راهبرد شرکت است حفظ کنیم و برای آن برنامه‌ریزی‌های دقیق و مدونی داشته باشیم.

وی ادامه داد: این شرکت با تکیه بر توان و تخصص نیروهای جوان و کارآمد توانست با فرآورش یک میلیارد و ۷۶۰ میلیون مترمکعب گاز در سه ماه نخست سال ۱۴۰۱، موفق به افزایش ۶۷ درصدی این سوخت پاک نسبت به مدت زمان مشابه سال ۱۴۰۰ شود.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند تصریح کرد: پروژه تعمیرات اساسی واحد پالایش گاز ۵۰۰ و دیگ بخار شماره ۴ هم با تکیه بر توان و دانش بومی و مطابق هر سال به‌خوبی و با کیفیت فنی بالایی طبق برنامه زمان‌بندی با رعایت همه الزام‌های ایمنی پایان یافت که فرآورش ایمن گاز و افزایش تولید در این پالایشگاه، بدون شک مدیون اجرای این پروژه مهم است.

پوروزا تأکید کرد: افزایش سطح ایمنی پالایشگاه با ارتقای فرهنگ ایمنی کارکنان از جمله اهداف این شرکت است که از ابتدای امسال تا پایان تیرماه، بیش از یک میلیون و ۷۰۰ هزار نفرساعت کار بدون حادثه در این شرکت به ثبت رسیده است.

وی یادآور شد: نکته حائز اهمیت در این مدت، انجام همه فعالیت‌ها بدون حادثه و با رعایت پروتکل‌های بهداشتی و مطابق برنامه پیش‌بینی شده است.

چهارشنبه ۱۲ مرداد ۱۴۰۱ شماره ۳۲۱۹

## اخبار

## قیمت نفت کاهش یافت

قیمت‌های نفت‌خام در پی چشم‌انداز ناامیدکننده درباره تقاضای سوخت کاهش یافت.

داده‌های مربوط به رکود تولید در جهان و نتیجه پیش‌بینی مایوس‌کننده سرمایه‌گذاران درباره تقاضای سوخت سبب شد قیمت‌های نفت‌خام روز سه‌شنبه (۱۱ مردادماه) کاهش یابد.

قیمت نفت‌خام شاخص برنت دریای شمال روز سه‌شنبه ساعت ۶ و ۲۴ دقیقه به وقت گرینویچ با ۲۴ سنت معادل ۰.۲ درصد کاهش به ۹۹ دلار و ۸۲ سنت به ازای هر بشکه رسید. نفت‌خام شاخص وست تگزاس اینترمیت آمریکا (WTI) نیز با ۱۰ سنت معادل ۰.۱ درصد افت با قیمت ۹۳ دلار و ۷۸ سنت به ازای هر بشکه معامله شد.

کاهش قیمت پس از آن رخ داد که قیمت نفت خام شاخص برنت روز دوشنبه (۱۰ مردادماه) به پایین‌ترین سطح روزانه خود یعنی ۹۹ دلار و ۹ سنت به ازای هر بشکه و پایین‌ترین سطح از ۱۵ ژوئیه (۲۴ تیرماه) تاکنون رسیده بود.

قیمت نفت‌خام شاخص آمریکا نیز به ۹۲ دلار و ۴۲

سنت به ازای هر بشکه معامله شد که پایین‌ترین سطح از

۱۴ ژوئیه (۲۳ تیرماه) تاکنون محسوب می‌شود.

ادوارد مویا، تحلیلگر بلندپایه بازار شرکت تجارت آنلاین اوانادا، در یادداشتی گفت: پس از آنکه داده‌های

مربوط به فعالیت کارخانه‌ها نشان داد جهان به سوی رکود اقتصادی بزرگی در حرکت است و در عین حال

پیش‌بینی شد که شرکت‌های نفتی به‌دنبال درآمد بسیار

بالای خود تولید نفت را افزایش دهند، قیمت‌های نفت

کاهش یافت.

بر اساس این گزارش، بررسی‌های انجام شده از ایالات

متحده آمریکا، اروپا و آسیا نشان داد فعالیت کارخانه‌ها در

ماه ژوئیه با مشکل روبه‌رو شده است که این موضوع سبب

بالا رفتن نگرانی‌ها درباره رکود اقتصادی شد.

در همین حال، کاهش تقاضا در جهان و

محدودیت‌های سختگیرانه چین برای ویروس کرونا سبب

کاهش تولید شد.

این اول قیمت همچنین در حالی می‌دهد که

فعالان بازار منتظر نتیجه نشست روز چهارشنبه (۱۳

مردادماه) اعضای سازمان کشورهای صادرکننده نفت

(اوپک) و متحدانش از جمله روسیه، ائتلاف موسوم به

اوپک‌پلاس، برای تصمیم‌گیری درباره سطح تولید ماه

سپتامبر هستند.

دو منبع آگاه اوپک‌پلاس در گفت‌وگو با رویترز اعلام

کردند که اعضای این ائتلاف در نشست روز چهارشنبه

درباره افزایش اندک تولید برای ماه سپتامبر مذاکره

خواهند کرد، اما دیگر منابع از احتمال تثبیت تولید

اوپک‌پلاس خبر دادند.

## گاز مایع و میعانات گازی پارس جنوبی

## در صف معاملات صادراتی بورس انرژی قرار می‌گیرند

بورس انرژی ایران دیروز میزان عرضه گاز مایع و میعانات گازی پارس جنوبی می‌شود.

در این بورس دیروز (سه‌شنبه، ۱۱ مردادماه) ۲۰ هزار تن گاز مایع شرکت ملی گاز ایران و ۵ هزار تن میعانات گازی مجتمع گازی پارس جنوبی در تابلوی فروش صادراتی قرار می‌گیرند.

فرآورده‌های MTBE، برش سنگین و گاز مایع صنعتی پتروشیمی بندر امام، اکسیژن مایع و نیتروژن مایع شرکت فجر انرژی خلیج فارس، آبژورسیاکل پالایش نفت اصفهان، آبژورسیاکل و آبژوفید پالایش نفت تبریز، نفت پلاس پتروشیمی شیراز، رافینیت، ریفرمیت، گاز مایع و هیدروکربن سنگین پتروشیمی بوعلی‌سینا، سی‌اس‌او پالایش نفت شازند، نفتا پالایش نفت آبادان، نفتای سنگین پالایش نفت تهران و نیتروژن مایع شرکت صنایع طبی آرکاشیمی سورنا در رینگ داخلی عرضه می‌شوند.

در رینگ بین‌الملل نیز فرآورده‌های برش سنگین پتروشیمی بندر امام، برش هیدروکربن‌های پنج‌کربنه و بالاتر پتروشیمی تبریز، حلال ۴۰۲ پالایش نفت اصفهان، رافینیت، ریفرمیت و هیدروکربن سنگین پتروشیمی بوعلی‌سینا، گاز مایع مجتمع گاز پارس جنوبی (شرکت ملی گاز ایران)، میعانات گازی مجتمع گاز پارس جنوبی و متانول پتروشیمی فناوران عرضه خواهند شد.

دیروز دوشنبه (دهم مردادماه) بورس انرژی ایران شاهد معامله ۱۲ هزار و ۲۹۹ تن انواع فرآورده‌های هیدروکربوری به ارزش هزار و ۷۷۹ میلیارد و ۶۸ میلیون و ۱۳۳ هزار و ۵۰۰ ریال بود.

در این روز فرآورده‌های آبژورسیاکل پالایش نفت شیراز، متانول پتروشیمی شیراز، برش سنگین، پنتان، سوخت کوره سبک و نیتروژن مایع پتروشیمی تبریز، برش سنگین پتروشیمی جم، برش سنگین شرکت پتروشیمی امیرکبیر، برش سنگین شرکت پتروشیمی شازند، حلال ۴۰۲ پالایش نفت تبریز، متانول پتروشیمی زاگرس، متانول پتروشیمی فناوران، متانول پتروشیمی مرجان، نفتای سبک پالایش نفت آبادان و نیتروژن مایع پتروشیمی غدیر در رینگ داخلی و پنتان و بیرولیز پتروشیمی شازند در رینگ بین‌الملل معامله شدند.

# افزایش ۲۲۴ درصدی سود ناخالصی پتروشیمی شیراز در ۳ ماه نخست ۱۴۰۱

مدیرعامل پتروشیمی شیراز از افزایش ۲۲۴ درصدی سود ناخالصی این شرکت در سه ماه نخست ۱۴۰۱ نسبت به مدت مشابه پارسال خبر داد.

به گزارش شرکت پتروشیمی شیراز، محمد بهمنی درباره عملکرد سه ماه نخست سال ۱۴۰۱ این شرکت گفت: با وجود افزایش هزینه‌های تولید و موانع پیش‌رو، سود ناخالصی پتروشیمی شیراز در سه ماه نخست امسال به رقم ۳،۱۵۴ میلیارد تومان رسیده است که این رقم بیاتکر رشد ۲۲۴ درصدی نسبت به دوره مشابه پارسال بوده و این در حالی است که سود ناخالصی در سه ماه نخست پارسال مبلغ ۹۷۳ میلیارد تومان بوده است.

وی افزود: بر مبنای صورت‌های مالی دوره سه ماه نخست ۱۴۰۱ (متناظر شده در سایت کدال) مبلغ سود هر سهم در دوره یادشده ۴،۶۳۷ ریال است که نسبت به دوره مشابه پارسال افزایش خیره‌کننده ۲۶۴ درصدی داشته است.

مدیرعامل شرکت پتروشیمی شیراز یادآور شد: هدف مدیران این مجموعه بزرگ پتروشیمیایی کشور راهبرد حفظ تولید مستمر و فروش حداکثری محصولات، ضمن تثبیت جایگاه خود در بازارهای پیشین و توسعه بازارهای جدید برای صرفه و صلاح سهامداران است.