

## تحولات صنعت نفت در هفته ای که گذشت

## برداشت گاز از دومین سکوی فاز ۱۴ پارس جنوبی آغاز شد

سکوی اقماری C14، زمان عملیات نصب، پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی در دریا را به حداقل رساند.

### ثبت رکوردهای تازه در ساخت و نصب سکوی C14

مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی گفت: همزمان با اتمام عملیات راه‌اندازی سکوی اقماری C14 در خلیج فارس، برداشت گاز ترش از موقعیت مخزنی دومین سکوی گازی فاز ۱۴ پارس جنوبی آغاز شد. حمیدرضا مسعودی، روز شنبه (پنجم آبان ماه) با اعلام انجام موفقیت‌آمیز عملیات راه‌اندازی دومین سکوی دریایی فاز ۱۴، ظرفیت برداشت گاز ترش غنی از عرشه C14 را ۵۰۰ میلیون فوت مکعب در روز عنوان کرد و افزود: همانطور که پیشتر وعده داده شده بود، با بهره‌برداری از دومین سکوی گازی طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی، مجموع ظرفیت برداشت گاز از بخش فراساحلی این فاز در سال جاری به یک میلیارد فوت مکعب معادل بیش از ۲۸ میلیون مترمکعب در روز افزایش یافته مرحله نخست توسعه بخش فراساحل فاز ۱۴ به طور کامل عملیاتی شد. وی با اشاره به اتمام عملیات لوله‌گذاری خط ۱۸ اینچی زیردریایی انتقال گاز ترش و خط ۴.۵ اینچی تزریق گلایکول از سکوی اقماری C14 به سکوی اصلی A14 عنوان کرد: گاز ترش استحصال شده از این سکو پس از انتقال با گاز تولیدی سکوی اصلی A14 به پالایشگاه‌های محدوده صنعتی پارس ۲ در منطقه کنگان ارسال شده و پس از فرآیندهای پالایشی به شبکه سراسری تزریق می‌شود. مسعودی با اشاره به فعالیت‌های انجام شده در ساخت عرشه ۲۳۰۰ تنی C14 و با یادآوری این که دومین عرشه دریایی فاز ۱۴ با بیشترین میزان پیشرفت ساخت (۹۶ درصد) در یارد صنعتی شرکت صدرا ساخته و به موقعیت خود در خلیج فارس منتقل شد، افزود: انجام تکنیک‌های خلاقانه و پیشرفت بالای ساخت

مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی گفت: همزمان با اتمام عملیات راه‌اندازی سکوی اقماری C14 در خلیج فارس، برداشت گاز ترش از موقعیت مخزنی دومین سکوی گازی فاز ۱۴ پارس جنوبی آغاز شد. حمیدرضا مسعودی، روز شنبه (پنجم آبان ماه) با اعلام انجام موفقیت‌آمیز عملیات راه‌اندازی دومین سکوی دریایی فاز ۱۴، ظرفیت برداشت گاز ترش غنی از عرشه C14 را ۵۰۰ میلیون فوت مکعب در روز عنوان کرد و افزود: همانطور که پیشتر وعده داده شده بود، با بهره‌برداری از دومین سکوی گازی طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی، مجموع ظرفیت برداشت گاز از بخش فراساحلی این فاز در سال جاری به یک میلیارد فوت مکعب معادل بیش از ۲۸ میلیون مترمکعب در روز افزایش یافته مرحله نخست توسعه بخش فراساحل فاز ۱۴ به طور کامل عملیاتی شد. وی با اشاره به اتمام عملیات لوله‌گذاری خط ۱۸ اینچی زیردریایی انتقال گاز ترش و خط ۴.۵ اینچی تزریق گلایکول از سکوی اقماری C14 به سکوی اصلی A14 عنوان کرد: گاز ترش استحصال شده از این سکو پس از انتقال با گاز تولیدی سکوی اصلی A14 به پالایشگاه‌های محدوده صنعتی پارس ۲ در منطقه کنگان ارسال شده و پس از فرآیندهای پالایشی به شبکه سراسری تزریق می‌شود. مسعودی با اشاره به فعالیت‌های انجام شده در ساخت عرشه ۲۳۰۰ تنی C14 و با یادآوری این که دومین عرشه دریایی فاز ۱۴ با بیشترین میزان پیشرفت ساخت (۹۶ درصد) در یارد صنعتی شرکت صدرا ساخته و به موقعیت خود در خلیج فارس منتقل شد، افزود: انجام تکنیک‌های خلاقانه و پیشرفت بالای ساخت



وزیر نفت در حاشیه نشست هیئت دولت:

### مشارکت روسیه در فروش نفت ایران صحت ندارد

پتروشیمی در عرضه ارز به بازار گفت: آنها همکاری می‌کنند و مشکلی وجود ندارد. زنگنه افزود: همان مقداری که قرار بود هفتگی عرضه شود، در حال انجام است. وزیر نفت درباره عرضه نفت خام در بورس انرژی هم گفت: ۲۸۰ هزار بشکه نفت در بورس انرژی فروخته شد و بقیه آن (۷۲۰ هزار بشکه) از مجموع یک میلیون بشکه) نیز دوباره عرضه می‌شود.

وزیر نفت درباره ورود روسیه به موضوع فروش نفت ایران گفت: این ادعایی را که رویترز و برخی خبرگزاری‌ها مطرح کرده‌اند، تکذیب می‌کنم. به گزارش شانا به نقل از ایرنا، بیژن زنگنه، روز (چهارشنبه، ۹ آبان ماه) در حاشیه نشست هیئت دولت در جمع خبرنگاران تصریح کرد: درباره تحریم و فروش نفت یک کلمه هم صحبت نمی‌کنم. وزیر نفت درباره همکاری مجتمع‌های

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

### ایجاد کنسر سیوم واحد در حوزه متانول ضروری است

حمایتی برای عبور از شرایط پیش‌رو، به ضرورت ایجاد تشکل‌های یکپارچه شرکت‌های پتروشیمی کشور اشاره کرد و گفت: در شرایطی که شرکت‌های تولیدکننده، روی بازار متمرکز می‌شوند، سیاست‌های بازرگانی شرکت‌های تولیدی باید بسیار هماهنگ و مناسب با شرایط گوناگون طراحی شده باشد. وی افزود: این کنسرسیوم حتی می‌تواند در تعیین قیمت‌های جهانی متانول نیز موثر باشد. بر اساس اعلام شرکت پتروشیمی زاگرس، دومین سمینار تولیدکنندگان متانول ایران به منظور ایجاد اتحاد، همکاری و مشارکت هر چه بیشتر شرکت‌های تولیدکننده و طرح‌های متانول با محوریت بررسی شرایط عرضه و تقاضا در بازار فروش صادرات و عوامل تأثیرگذار در تعیین قیمت متانول، پیش‌بینی شرایط آینده بازار متانول و عوامل موثر بر آن، بررسی عملکرد رقبات خارجی و تأثیر ورود شرکت‌های تولیدکننده جدید بر بازار بررسی تازه‌ترین پیشرفت‌های فناوری، فنی و تولیدی متانول، همکاری‌ها میان تولیدکنندگان در حوزه عملیات کالابرسی زمینه‌های همکاری در حوزه‌های بازاریابی، فروش، حمل‌ونقل و لجستیک و تأثیر تحریم‌های اخیر ایالات متحده آمریکا بر بازار به صورت کلی و تولیدکنندگان ایران به صورت ویژه برگزار شد.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی باقی‌پیش‌روی صنعت متانول را در ایران روشن خواند و بر ضرورت ایجاد کنسرسیوم واحد در حوزه متانول تأکید کرد. سیدرضا نوروززاده، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در دومین سمینار تولیدکنندگان متانول ایران با اشاره به راه‌اندازی واحدهای جدید متانول در کشور، حمایت همه‌جانبه خود را از جنبه تأمین خوراک این مجتمع‌ها با توجه به منابع گازی غنی موجود اعلام کرد. وی با اشاره به تحریم‌های پیش‌رو، ایجاد کنسرسیومی واحد در حوزه متانول را ضروری خواند و لزوم تأسیس کنسرسیوم‌های مشابهی را برای دیگر محصولات پتروشیمی و به صورت تخصصی لازم دانست. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان الزام شرکت‌ها به همکاری در شرایط کنونی و آینده، طرح‌های در حال ساخت را به استفاده از فناوری‌های روزآمد تشویق و ابراز امیدواری کرد که صنعت پتروشیمی کشور با تکیه بر توان مهندسی داخلی، بتواند جایگاه مناسب خود را در این صنعت کسب کند. احمد مهدوی، دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی نیز در این سمینار، ضمن تأکید بر الزام دلنشین سندها بر مدون و روزآمد و در عین حال اهتمام به انجام برنامه‌های آن و به کارگیری سیاست‌های

