

تحولات صنعت نفت در هفته ای که گذشت



وزیر نفت؛

محدودیتی در صادرات مازوت وجود ندارد



وزیر نفت در واکنش به برخی ادعاها مبنی بر افزایش آلودگی هواناوشی از مصرف مازوت در نیروگاه‌ها گفت: هیچ محدودیتی در صادرات مازوت وجود ندارد و نه تنها در استان تهران بلکه در نیروگاه‌های اصفهان، البرز و قم نیز مازوت مصرف نمی‌شود. بزرگ زنگنه در حاشیه افتتاحیه سیزدهمین نشست وزیران نفت و انرژی تولیدکنندگان عضو و غیر عضو سازمان کنشورهای صادرکننده نفت (ویک) موسوم به اوپک پلاس در جمع خبرنگاران گفت: اینکه می‌گویند برای مازوت اضافه دارند، یا باید در بیان بزرگند یا در نیروگاه‌ها مصرف کنند، حرف درستی نیست؛ ما نه در صادرات مازوت و نه در صادرات هیچ فرآورده‌ای مشکلی نداریم. وی با تأکید بر اینکه ایران در صادرات مازوت هیچ محدودیتی ندارد، گما اینکه در تایستان، تا حدودی همه مازوت تولیدی صادر شده است، افزود: آنچه قابل انتظار نبود، افزایش مصرف گاز است که احتمال دارد ناشی از رفتار مردم برای مقابله با کرونا باشد. وزیر نفت با اشاره به امر شگرت ملی گاز ایران که از سوی استاندار تهران اعلام شد، گفت: بر مبنای این آمار، مصرف گاز استان تهران از ابتدای آذر تا ۱۲ آبان ماه اسفند حدود ۱۵ درصد و میانگین مصرف گاز کشور ۱۲ درصد افزایش یافته است.

نی توانیم گاز خانگی را قطع کنیم.

اجماع سیزدهمین نشست وزیران نفت و انرژی کشور های تولید کننده عضو و غیر عضو اوپک چه بود ؟

کاهش تولید فوریه اوپک پلاس ۷,۱۲۵ میلیون بشکه

در سیزدهمین نشست وزیران نفت و انرژی کشور های تولیدکننده عضو و غیر عضو اوپک که شامگاه سمنشنبه (۱۶ به ماه) با صدور بیانیه‌ای به کار خود پایان داد، ضمن ارائه مجوز مجموع افزایش تولید روزانه ۱۵۰ هزار بشکه‌ای به روسیه و فرارستان برای ۲ ماه فوریه و مارس، بر سر رقم کاهش تولید روزانه ۷ میلیون و ۱۲۵ هزار بشکه‌ای برای ماه فوریه و ۷ میلیون و ۵۰ هزار بشکه‌ای برای ماه مارس به اجماع رسیدند.

افزایش عرضه ۷۵ هزار بشکه‌ای تأثیری در خروجی اوپک پلاس ندارد

وزیر نفت به افزایش تولید روزانه ۷۵ هزار بشکه‌ای کشورهای روسیه و فرارستان در ماه‌های فوریه و مارس اشاره کرد و گفت: این مقدار تغییر در تولید، تأثیری در خروجی اوپک پلاس و بازار جهانی نخواهد داشت.

بزرگ زنگنه درباره نتایج سیزدهمین نشست وزیران نفت و انرژی تولیدکنندگان عضو و غیر عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (ویک) موسوم به اوپک پلاس اظهار کرد: تصمیم بر این شد که به دلیل مشکلاتی که روسیه و فرارستان داشتند و توافق که عربستان با آنها کرده بود، تولید این دو کشور برای ماه فوریه و مارس ۷۵ هزار بشکه و برای ماه مارس هم روزانه ۷۵ هزار بشکه دیگر در مجموع دو ماه روزانه ۱۵۰ هزار بشکه اضافه شود. وی با اشاره به اینکه در واقع این افزایش روزانه ۷۵ هزار بشکه‌ای تأثیر قابل اندازه‌گیری در تولید ندارد و تولید کشورهای عضو و غیر عضو اوپک تغییر قابل‌ذکری نمی‌کند، افزود: این دو کشور امسال روزانه ۶۵ هزار بشکه و فرارستان ۱۰ هزار بشکه خواهند بود.

اعضای اوپک پلاس همچنین در این نشست تصمیم گرفتند افزایش تولید فوریه در سومین روز این ماه و در سطح کمیته مشترک وزارت نظارت بر توافق گازهای عرضه‌شده اوپک پلاس و نشست آینده وزارت اوپک پلاس در ماه مارس برای بررسی تازه‌ترین تحولات برگزار شود. اعضای اوپک پلاس در نتیجه محدودیت‌ها و ترقیته و بسیاری از نقاط جهان که کاهش تقاضا برای سوخت را به همراه جبرین نمود، گفت: صورت رسمی اعلام نشده، ممکن است در کنفرانس خبری اعلام شود.

بنا بر این مجبوریم ارسال گاز به صنایع و نیروگاه‌ها را محدود کنیم تا سوخت مابع مصرف کنند. زنگنه تصریح کرد: در دنیا روزانه بیش از ۴ میلیارد مترمکعب گاز در صنایع مصرف می‌شود و این موضوع نیاز به مقدار کمی افزایش گاز است. کشورهای تولیدکننده عضو این اتلاف در مازوت مصرف نمی‌شود.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی خبر داد:

آغاز اجرای طرح‌های تولید پروپیلن از پروپان در ماهشهر

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی از تولید پروپیلن از مسیر پروپان (PDH) در منطقه ماهشهر خبر داد. بهره‌مندی محمد شمس یازده از طرح‌های پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر گفت: منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر، مرکز نخست توسعه صنعت پتروشیمی است. به‌طوری‌که یک سوم از مقادیر کل تولید و درآمد صنعت پتروشیمی به این منطقه اختصاصی دارد. وی با بیان اینکه هرکدام ۳۰ درصد صنعت پتروشیمی در ماهشهر مستقر شده است، افزود: یکی از اهداف و برنامه‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این منطقه، اجرای طرح‌های صنایع پایین‌دستی پتروشیمی و توسعه آن در منطقه است. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با تأکید بر اهمیت بازدهی‌های میدانی از روند اجرای طرح‌های پتروشیمی، یکی از اهداف این بازدهی‌ها را واگویی مشکلات و چالش‌های پیش‌روی مجریان طرح‌های پتروشیمی به ویژه طرح‌های جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی دانست و ادامه داد: چهار طرح الیدر دیماتلک پتروشیمی این سنا، طرح‌های PDH سلمان فارسی و هیرسا پلیمیر سهند و نیز تیر و پروان آسیابری نخستین بار در کشور در دست اجرا هستند.

رئیس هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکه یکی از برنامه‌های این شرکت در جهش سوم صنعت پتروشیمی تولید پروپیلن از مسیر پروپان است، گفت: پروپیلن از محصولات حیاتی صنعت پتروشیمی است که در پروژه PDH سلمان فارسی آغاز برای افزایش تولید ظرفیت‌های این محصول گران و ارزشمند در این صنعت است. وی با اشاره به اینکه پروژه پتروشیمی سلمان فارسی که نخستین طرح در زنجیره تولید پروپیلن از مسیر پروپان در سید جهش سوم صنعت پتروشیمی از واردات آمین‌های (MDEA) مورد نیاز صنعت بی‌نیاز خواهد شد.

معاون وزیر نفت پس از بازدیدهای میدانی از طرح‌های پتروشیمی، در نشست‌هایی که با حضور مدیران و مجریان این طرح‌ها برگزار شد، تأکید کرد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی در بحث‌های تأمین سوخت، دسترسی به امکانات، تولیدنی‌ها و زیرساخت‌ها، رفع چالش‌ها و موانع پیش‌رو و اجرای طرح‌های پتروشیمی تلاش و اهتمام ویژه دارد. وی در مقابل انتظار داریم که طرح‌های پتروشیمی در نسبت به اجرای تعهدها و برنامه‌های خود متعهد باشند.

دومین گوی شناور صادرات میعانات گازی سایت ۲ پارس جنوبی نصب شد



دومین گوی شناور بارگیری و صادرات میعانات گازی یا لانگ‌های سایت ۲ پارس جنوبی با موفقیت نصب شد. این گوی شناور (SPM) با ظرفیت بارگیری ۷ هزار تن کمکتب در ساعت میعانات گازی، عمر دوپنجه (۱۵ سال) و با شناور سی‌سی‌سی مستر در خلیج فارس نصب شد. هم‌اکنون میعانات گازی قازهای منطقه پارس ۲ از طریق یک مینترنگ مشترک و با یک خط لوله دریایی به گوی شناور فاز ۲ پارس جنوبی برای بارگیری ارسال و دومین گوی شناور نیز با یک خط لوله ۱۶ فوت دریایی به طول ۶.۸ کیلومتر در این مینترنگ مشترک متصل می‌شود. این خط لوله در دو بخش اجرا شده است: در مرحله نخست، عملیات کشش خط لوله دریا از ساحل (Shore Pulling) به طول ۱.۲ کیلومتر برای نخستین بار با روش شناور ایفقی جهت‌دار (HDD) در پارس جنوبی با جان بافت و مرحله دوم، لوله‌گذاری به طول ۵.۵ کیلومتر در مدت چهار روز کاری، با شناور لوله‌گذار سی‌سی‌سی تکمیل شد. ساخت این خط لوله و نصب دومین سامانه بارگیری و صادرات میعانات گازی سایت ۲ پارس جنوبی در شرح کار قرارداد بخش فراساحل طرح توسعه فاز ۱۹ پارس جنوبی اجرا و تکمیل شده است. با توجه به تکمیل فرآیند نصب، در مرحله بعد گوی شناور با یک ایسول به خط لوله متصل می‌شود و با بیان فعالیت‌های عملیاتی آنها و تولید پایدار گاز و میعانات گازی از نتایج جهش سوم و بهره‌برداری از گوی شناور فاز ۲ پارس جنوبی است.



رویداد