

استاندار خوزستان:

تناسب بین تولید و اشتغال صنعت نفت در خوزستان ضروری است

صنعت نفت عراق و دیگر کشورهای منطقه به تکامل برسیم.

استاندار خوزستان تأکید کرد: تناسب بین تولید و اشتغال صنعت نفت در استان خوزستان ضروری است و این مهم با تکمیل زنجیره ارزش محقق خواهد شد.

شایان یادآوری است که چهاردهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان از روز (یکشنبه، ۲۴ دی‌ماه) تا روز چهارشنبه (۲۷ دی‌ماه) در اهواز دایر است، در این نمایشگاه تازه‌ترین دستاوردهای ساخت داخل در حوزه تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت معرفی خواهد شد.

پیش از این معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست‌جمهوری اعلام کرده بود که وزارت نفت رتبه نخست در میان دستگاه‌های اجرایی برای ساخت بار اول داشته است، همچنین میان چهار شرکت اصلی وزارت نفت، شرکت ملی نفت ایران بیشتر اهتمام را برای ساخت بار اول به خود اختصاص داده است. از سوی دیگر، اکنون مجموعه صنعت نفت برای ساخت تجهیزات مورد نیاز خود با بیش از ۵۰۰ شرکت دانش‌بنیان همکاری می‌کند که در این زمینه نیز وزارت نفت پیشتاز است.



وی با اشاره به اینکه کارهای خوبی برای حضور سازندگان تجهیزات صنعت نفت در بازارهای منطقه‌ای انجام شده است، افزود: این اقدام حلقه وصل ملتها در زمینه تولید قطعات است تا در

نفت بلوغ کاملی یافته است و باید زمینه حضور این صنعت را در بخش‌های مختلف تولید فراهم کنیم، همچنین اگر موانع را از سر راه تولیدکنندگان برداریم می‌توانیم بازارهای منطقه را فتح کنیم.

استاندار خوزستان گفت: تناسب بین تولید و اشتغال صنعت نفت در خوزستان ضروری است و این مهم با تکمیل زنجیره ارزش محقق می‌شود.

علی‌اکبر حسینی محراب در آیین گشایش چهاردهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان با اشاره به اینکه زنجیره ارزش صنعت نفت باید در استان خوزستان شکل بگیرد، اظهار کرد: باید از واردات تجهیزات صنعت نفت بی‌نیاز شویم و این نیاز ازسوی سازندگان داخلی تأمین شود.

وی با بیان اینکه باید در استان خوزستان اشتغال در صنایع پایین‌دستی نفت ایجاد شود تا منشأ تحول برای این استان باشد، افزود: ظرفیت بالایی در این استان وجود دارد که به‌طور کامل از آن استفاده نمی‌شود.

استاندار خوزستان با اشاره به اینکه امروز صنعت نفت به‌عنوان پیشران اقتصادی کشور مطرح است، گفت: بخش خصوصی در این زمینه کار کرده است، اما موانعی برای حضور این بخش در صنعت نفت وجود دارد.

حسینی محراب تصریح کرد: مجموعه صنعت

مدیرعامل بزرگ‌ترین شرکت تولیدکننده نفت ایران خبر داد

ثبت بالاترین مقدار تولید نفت ایران پس از تحریم‌ها



مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: اکنون پس از سال‌ها در بهترین شرایط تولیدی پس از تحریم قرار داریم که با همت سازندگان داخلی، مراکز دانش‌بنیان و... حاصل شده است.

علیرضا دانشی در آیین گشایش چهاردهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان با اشاره به اینکه این نمایشگاه فرصت مغتنمی برای تضارب آرا و نزدیک شدن صنعت و صنعتگران و مراکز دانش‌بنیان است، افزود: امسال بناسبت این نمایشگاه بهتر از سال‌های گذشته برگزار شود.

وی ادامه داد: امیدوارم مجموعه‌های نفتی منطقه با همدلی نمایشگاه فاقری را رقم بزنند. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با تأکید بر اینکه امسال ۲۸۱ مجموعه دانش‌بنیان و مجموعه‌های سازنده تجهیزات و قطعات صنعت نفت، ۲۷ مجموعه فنی و ۴۷ تأمین‌کننده کالا در این نمایشگاه شرکت خواهند کرد، گفت: از این تعداد ۱۰۹ مجموعه از مراکز دانش‌بنیان حاضر شده مربوط به استان خوزستان و استان‌های غربی کشور است.

دانشی تصریح کرد: تاکنون حدود ۱۹ هزار و ۵۰۰ قلم کالا از تجهیزات بالادستی صنعت نفت بومی‌سازی شده است.

وی با بیان اینکه ۷ هزار و ۵۰۰ قلم کالای اساسی که به‌دلیل تحریم، دولت گذشته را در حوزه تولید نفت زمین‌گیر کرده بود در دستور ساخت داخل قرار گرفت، گفت: در دولت سیزدهم با اراده و تصمیم درست مجموعه صنعت ۶۸ درصد پیشرفت در این زمینه داریم. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب یکی از گلوگاه‌های صنعت نفت را ساخت ماشین‌های دوار دانست و افزود: ساخت داخل این دستگاه‌ها در صنعت نفت به‌صورت ویژه پیگیری می‌شود.

دانشی با اشاره به اینکه در این نمایشگاه از پنج قلم تجهیزات رونمایی خواهیم کرد، ادامه داد: حدود ۸ قرارداد ویژه نیز امضا می‌شود که یکی از این قراردادها با مراکز دانش‌بنیان است. وی ارزش قراردادهای امضا‌شده طی دو سال اخیر را ۸۶ هزار میلیارد تومان اعلام کرد و گفت: در این دوره از نمایشگاه ۹ قرارداد با مراکز دانش‌بنیان و مجموعه‌های دانشگاهی از جمله دانشگاه صنعت نفت، دانشگاه شهید چمران اهواز، پارک علم و فناوری و... با حجم ۲۱۰ میلیارد تومان امضا خواهد شد. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب تأکید کرد: اکنون بعد از سال‌ها در بهترین شرایط تولیدی پس از تحریم قرار داریم که با همت سازندگان داخلی، مراکز دانش‌بنیان و... حاصل شده است.

دانشی با بیان اینکه امسال ۲۷ پروژه ساخت داخل هدف‌گذاری شده که تا امروز ۶۷ پروژه افتتاح شده است، افزود: به همت سازندگان و مراکز دانش‌بنیان دو مجموعه ویژه، یکی در غرب و شرق اهواز ایجاد می‌شود تا به پایداری تولید و توسعه پایدار صنعت نفت در خوزستان و رفع بیکاری کمک کند. وی ادامه داد: مرکزی ویژه برای ازدیاد برداشت با تأیید هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران در اهواز ساخته خواهد شد.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب تأکید کرد: ساخت مجموعه تجهیزات صنعت نفت، ایجاد گمرک اختصاصی تجهیزات صنعت نفت و استفاده از مجموعه نمایشگاهی از دیگر برنامه‌های در دستور کار است.

دانشی تصریح کرد: صدور خدمات فنی - مهندسی را جز جدایی‌ناپذیر توسعه کشور می‌دانیم و به‌دنبال آن هستیم.

به گزارش شانا، چهاردهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان از ۲۴ تا ۲۷ دی‌ماه (یکشنبه تا چهارشنبه) در اهواز دایر خواهد بود و تازه‌ترین دستاوردهای ساخت داخل در حوزه تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت معرفی خواهد شد. وزارت نفت رتبه نخست را میان دستگاه‌های اجرایی برای ساخت بار اول دارد، همچنین در میان چهار شرکت اصلی وزارت نفت، شرکت ملی نفت ایران بیشترین اهتمام را برای ساخت بار اول به خود اختصاص داده است.

از سوی دیگر، اکنون مجموعه صنعت نفت برای ساخت تجهیزات مورد نیاز خود با بیش از ۵۰۰ شرکت دانش‌بنیان همکاری می‌کند که در این زمینه نیز وزارت نفت پیشتاز است.

صادرات گاز ایران به عراق مطابق برنامه برقرار است

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد که تعهد صادرات گاز ایران به عراق مطابق برنامه در حال اجراست.



سعید عقلی در این باره گفت: صادرات گاز ایران به کشور عراق از دو نقطه تبدلاتی انجام می‌شود که طبق توافق دو ماه پیش با طرف عراقی، یکی از نقاط تبدلاتی، در ابتدای سال جاری میلادی (۲۰۲۴) به‌منظور اجرای فرآیند سنجش اندازه‌گیری دوره‌ای از مدار خارج و اکنون تعهدات توافق‌شده از مسیر نقطه دوم در حال اجراست.

وی تصریح کرد: اجرای کالیبراسیون (سنجش اندازه‌گیری) در فرآیند اجرای تعهدات صادراتی امری معمول است که پیش از این هم انجام شده و محدود به قرارداد صادرات گاز عراق نیست، با توجه به مینا قرار دادن سال میلادی در قراردادهای صادراتی، در این دوره از سال کالیبراسیون دوره‌ای انجام می‌شود تا طرفین قابلیت نظارت بر حسن انجام تعهدها را پیدا کنند.

کاهش شمار دکل‌های نفت و گاز آمریکا برای دومین هفته پیاپی

شرکت خدمات انرژی بیکر هیوز اعلام کرد تعداد دکل‌های نفت و گاز شرکت‌های حفاری آمریکا برای دومین هفته پیاپی کاهش یافت.



به گزارش خبرگزاری رویترز، شرکت بیکر هیوز در گزارشی اعلام کرد شرکت‌های حفاری آمریکا در هفته منتهی به ۱۲ ژانویه (جمعه، ۲۲ دی‌ماه) تعداد دکل‌های نفت و گاز خود را در دومین

هفته پیاپی کاهش دادند.

شرکت خدمات انرژی بیکر هیوز در گزارش روز جمعه اعلام کرد که تعداد دکل‌های نفت و گاز که نشان‌دهنده اولیه تولید در آینده به‌شمار می‌رود، در هفته منتهی به ۱۲ ژانویه با دو دستگاه کاهش به عدد ۶۱۹ و پایین‌ترین رقم از نوامبر پارسل رسید.

بر اساس اعلام بیکر هیوز، تعداد دکل‌های حفاری ایالات متحده آمریکا در سال ۲۰۲۳ میلادی پس از افزایش ۳۳ درصدی در سال ۲۰۲۲ میلادی و ۶۷ درصدی در سال ۲۰۲۱، به‌دلیل کاهش قیمت‌های نفت و گاز، افزایش هزینه‌های حفاری و کاهش هزینه‌های شرکت‌ها برای افزایش بازده سهامداران، حدود ۲۰ درصد کاهش یافت.

تعداد دکل‌های نفتی آمریکا در هفته یادشده با دو دستگاه کاهش به ۴۹۹ رسید، این در حالی است که شمار دکل‌های گازی با یک دستگاه کاهش به عدد ۱۱۷ رسید.

قیمت نفت خام شاخص دلیویتی‌آی آمریکا پس از کاهش ۱۱ درصدی در سال ۲۰۲۳، تاکنون یک درصد افزایش یافته است.

شرکت مستقل اکتشاف و تولید که از سوی شرکت خدمات مالی «تی‌دی کوون» آمریکا (TD Cowen) درآی می‌شوند، اعلام کردند قصد دارند سال ۲۰۲۴ میلادی در مقایسه با ۲۰۲۳ هزینه‌ها را حدود ۴ درصد کاهش دهند.

تولید نفت و گاز ایالات متحده آمریکا با وجود کاهش قیمت‌ها، هزینه‌ها و تعداد دکل‌های حفاری، به‌دلیل افزایش بهره‌وری در زمانی که شرکت‌ها کار خود را روی چاه‌های حفر شده انجام داده‌اند، همچنان در مسیر رسیدن به بالاترین رکورد در سال‌های ۲۰۲۴ و ۲۰۲۵ ادامه بر می‌دارند. بر اساس داده‌های انرژی فدرال ایالات متحده آمریکا که مبدأ به دسامبر ۲۰۱۳ بازمی‌گردد، تعداد کل چاه‌های حفرشده ناتمام (DUC) باقی‌مانده در نوامبر پارسل به ۴ هزار و ۴۱۵ حلقه رسید.

سرمایه مورد نیاز برای توسعه طرح‌های اولویت‌دار نفت مناطق مرکزی ۸.۴ میلیارد دلار است

مورد نیاز ۴ میلیارد و ۱۰۰ میلیون دلار است که در این باره تاکنون ۳ میلیارد و ۷۰۰ میلیون دلار برای توسعه و تولید میدان‌های آبان و پایدار غرب، چشمه‌خوش، دالبری و پایدار شرق سرمایه‌گذاری شده است.

ایمانی درباره پروژه‌های اولویت‌دار طرح ضربت تولید گاز گفت: این طرح در قالب توسعه میدان‌های پازن، ارم، خارتنگ و گردان، سفیدزخو، هالگان، سفیدباغون، مدار، بابا قیبر، بیستون، توس، فاز دوم آغار، توسعه پالایشگاه فرآشبنده، احداث ایستگاه‌های تقویت فشار سرخون و شانول تعریف شده است که در مجموع روزانه ۱۴۹ میلیون مترمکعب گاز و ۱۰۵ هزار بشکه میعانات گازی به ظرفیت تولید کشور اضافه می‌شود. در این طرح سرمایه‌گذاری ۳ میلیارد و ۶۳۳ میلیون دلار و حفاری و تعمیر ۱۲۱ حلقه چاه در برنامه قرار دارد.

شایان یادآوری است که شرکت نفت مناطق مرکزی مسئولیت تولید، فرآوری و انتقال نفت و گاز بالغ بر ۸۵ میدان شناخته‌شده در بیش از ۱۸ استان را به‌عهده دارد. تولیدات جمعی این شرکت در سال ۱۴۰۱ برابر ۱۷ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه نفت، ۶۴ میلیارد و ۳۰۰ میلیون مترمکعب گاز و ۱۵ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه میعانات گازی بود.



رئیس هیئت مدیره شرکت نفت مناطق مرکزی درباره توسعه میدان‌های نفتی تصریح کرد: میدان‌های نفتی توسعه‌یافته شامل آبان، پایدار غرب، چشمه‌خوش، دالبری و پایدار شرق، افزایش تولید دهلران، شایخه، شوروم، کوه ریگ، دودور، سامان، سومار و دلاوران می‌شود و سرمایه

رئیس هیئت مدیره شرکت نفت مناطق مرکزی ایران سرمایه مورد نیاز برای توسعه میدان‌های نفتی، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار این شرکت را ۸٫۴ میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار دانست. ایمان آیمانی در نخستین گردهمایی تخصصی و هم‌اندیشی مدیران برنامه‌ریزی شرکت ملی نفت ایران اظهار کرد: برای احداث ایستگاه‌های تقویت فشار گاز میدان‌های کنگان، هما، وراوی، ناز، تنگ‌بیجار، شانول، دهلران و سرخون در مجموع ۸۸۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری مورد نیاز است که تاکنون ۴۳۳ میلیون دلار برای احداث ایستگاه‌های تقویت فشار هما، وراوی و دهلران و مرکز تفکیک تابناک جذب شده است.

وی درباره سرمایه‌گذاری در توسعه میدان‌های گازی این شرکت افزود: سرمایه مورد نیاز برای توسعه میدان‌های گازی معادل ۳ میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار است. این میدان‌ها شامل هالگان، سفید زخو، سفید باغون، دی، فاز دوم آغار و توسعه پالایشگاه فرآشبنده، مدار، پازن، ارم، خارتنگ، گردان، توس، بابا قیبر و بیستون می‌شود و تاکنون ۱۰۰ میلیون دلار برای توسعه میدان‌های دی، فاز دوم آغار، خارتنگ و توس از منابع داخلی نفت تأمین شده و قراردادها امضا شده است.

رئیس هیئت‌رئیس‌ه صندوق‌های باز نشستگی صنعت نفت:

اولویت گروه اقتصادی صندوق‌ها، بازدهی سرمایه‌گذاری در طرح ایران ال‌ان‌جی است

بنابراین بازدهی اقتصادی در طرح ایران ال‌ان‌جی برای سرمایه‌گذاری در اولویت قرار دارد.

رئیس هیئت‌رئیس‌ه صندوق‌های باز نشستگی صنعت نفت درباره ساختار اقتصادی طرح ایران ال‌ان‌جی افزود: افزون بر موضوع خوراک، تعیین بودجه لازم از سوی طرف دیگر سرمایه‌گذار اهمیت دارد.

بیات گفت: در ایندهای نزدیک کنسرسیون داخلی متشکل از دو شرکت گروه اقتصادی صندوق‌ها شامل اوپک و طراحی و مهندسی صنایع نفت (EIED)، به‌منظور ادامه روند پیشرفت طرح، قرارداد ساخت امضا می‌کنند و پیمانکار MC نیز با هدف تسریع در کار کنسرسیون تعیین خواهد شد.

وی در پاسخ به ارزیابی بعضی از مدیران پروژه از آینده تأمین خوراک واحدهای پتروشیمی مرتبط با صندوق‌ها اظهار کرد: راهبرد «میدان‌تسا بازار» که مدنظر گروه اقتصادی صندوق‌ها قرار دارد تا حدود زیادی قادر است از آسیب‌ها و چالش‌های احتمالی ناپایداری و کمبود خوراک کیم کند.

پس پایه این گزارش، طرح ایران ال‌ان‌جی از پروژه‌های راكد گذشته بوده که هم‌اکنون از سوی گروه اقتصادی صندوق‌ها فعال شده و با پیشرفت ۱۴ درصدی در طول یک سال و نیم گذشته، پیشرفت کلی طرح به حدود ۵۲ درصد رسیده است.



رئیس هیئت‌رئیس‌ه صندوق‌های باز نشستگی صنعت نفت گفت: در پیشرفت فیزیکی طرح مایع‌سازی گاز ایران، نرخ بازدهی سرمایه برای سرمایه‌گذار اولویت دارد، از این رو تعیین قیمت خوراک با IRR مناسب اقتصادی، طرح را توجیه‌پذیر می‌کند.

عبدالحسین بیات در بررسی تازه‌ترین وضع پیشرفت طرح ایران ال‌ان‌جی در ششم‌و‌هفتمین نشست شورای عالی پروژه‌های گروه اقتصادی صندوق‌ها گفت: طرح‌های گروه صندوق‌ها زمانی بارش را خواهند بود که بازدهی مناسب اقتصادی داشته باشند.

وی تصریح کرد: تدوین فرمول قیمت خوراک که بازده داخلی مناسب (IRR) اقتصادی برای سرمایه‌گذار ایجاد کند منطق اقتصادی طرح است،

اجرا و تکمیل طرح‌های خطوط لوله انتقال نفت در جنوب کشور شتاب می‌گیرد

افزایش ۷ درصدی انتقال مواد نفتی با خطوط لوله در دولت سیزدهم



از رشد ۷ درصدی انتقال مواد نفتی از شبکه خطوط لوله در دولت سیزدهم خبر داد.

معاون مدیرعامل شرکت ملی پخش و باالایش فرآورده‌های نفتی بر اتمام طرح‌های فنی و عملیاتی صنعت انتقال نفت در جلگه خوزستان تأکید کرد.

علی زبیر در دومین بازدید خود طی ۲۴ ماه گذشته از منطقه خوزستان، بر تسریع عملیات تکمیل این طرح‌ها برای برنامه‌ریزی و بهره‌برداری از این خطوط لوله انتقال مواد نفتی در آینده نزدیک تأکید کرد.

وی در این بازدید از مراکز انتقال نفت خوزستان که با حضور ارسلان رحیمی، مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخازن نفت ایران برگزار شد، از مسیر خطوط لوله و مراکز انتقال نفت سبزاب - اندیمشک تا سیدی آبادان بازدید کرد.

این سفر دو روزه با محور رفع مشکلات اجرایی طرح رو به اتمام احداث ۱۲۵ کیلومتر خط لوله ۲۰ اینچ اهواز - اندیمشک (نظامیه - سبزاب)، همچنین بررسی وضع آماده‌سازی ۱۲۷ کیلومتر خط لوله ۲۶ اینچ آبادان - اهواز (پالایشگاه آبادان تا نظامیه اهواز) انجام شد.

افزایش ۷ درصدی انتقال مواد نفتی از خطوط لوله در دولت سیزدهم

ارسلان رحیمی، مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخازن نفت ایران نیز در حاشیه سفر به خوزستان

معاون مدیرعامل شرکت ملی پخش و باالایش فرآورده‌های نفتی بر اتمام طرح‌های فنی و عملیاتی صنعت انتقال نفت در جلگه خوزستان تأکید کرد.

علی زبیر در دومین بازدید خود طی ۲۴ ماه گذشته از منطقه خوزستان، بر تسریع عملیات تکمیل این طرح‌ها برای برنامه‌ریزی و بهره‌برداری از این خطوط لوله انتقال مواد نفتی در آینده نزدیک تأکید کرد.

وی در این بازدید از مراکز انتقال نفت خوزستان که با حضور ارسلان رحیمی، مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخازن نفت ایران برگزار شد، از مسیر خطوط لوله و مراکز انتقال نفت سبزاب - اندیمشک تا سیدی آبادان بازدید کرد.

این سفر دو روزه با محور رفع مشکلات اجرایی طرح رو به اتمام احداث ۱۲۵ کیلومتر خط لوله ۲۰ اینچ اهواز - اندیمشک (نظامیه - سبزاب)، همچنین بررسی وضع آماده‌سازی ۱۲۷ کیلومتر خط لوله ۲۶ اینچ آبادان - اهواز (پالایشگاه آبادان تا نظامیه اهواز) انجام شد.

افزایش ۷ درصدی انتقال مواد نفتی از خطوط لوله در دولت سیزدهم

ارسلان رحیمی، مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخازن نفت ایران نیز در حاشیه سفر به خوزستان

جابه‌جایی رکورد واردات نفت خام چین در سال ۲۰۲۳

مشکلات بازار املاک و متغلات این کشور است، اگرچه رشد تعدیل‌کننده در تولید داخلی به حمایت از سطح واردات ادامه خواهد داد.

پیش‌بینی می‌شود محرک‌های اولیه واردات نفت در سال ۲۰۲۴ تقاضای هوانوردی برای نفت‌سفید و تقاضا در صنعت پتروشیمی برای محصولات شیمیایی پیشرفته مورد استفاده در تولید کالاهای کلیدی مانند صفحه‌های خورشیدی و خودروهای الکتریکی باشد.

آژانس بین‌المللی انرژی پیش‌بینی می‌کند که تقاضای چین برای نفت، یک ماده اولیه خوراک‌ری برای پتروشیمی‌ها، امسال ۱۲٫۳ درصد افزایش می‌یابد. داده‌های روز جمعه همچنین نشان داد واردات گاز طبیعی چین، شامل گاز طبیعی مایع شده (ال‌ان‌جی) و گاز طبیعی واردشده با خط لوله، ۹٫۹ درصد افزایش یافت و به مجموع ۱۱۹ میلیون و ۹۷۰ هزار تن در سال ۲۰۲۳ رسید که دومین رکورد بالا پس از سال ۲۰۲۱ با رقم ۱۲۱ میلیون و ۴۰۰ هزار تن به‌شمار می‌آید. واردات گاز طبیعی چین در پی افزایش تقاضا برای مصارف گرمایشی با توجه به هوای سردتر از حد معمول در دسامبر به ۱۲ میلیون و ۶۵۰ هزار تن رسید، در حالی که این مقدار در ماه نوامبر ۱۰ میلیون و ۹۵۰ هزار تن بود.

افزایش عرضه گاز خط لوله از روسیه نیز به تقویت واردات کمک کرد. چین سال گذشته میلادی در مجموع ۶۲ میلیون و ۶۹۰ هزار تن انواع فرآورده نفتی شامل گازوئیل، سوخت جت، بنزین و سوخت دریایی صادر کرد که این رقم نسبت به سال ۲۰۲۲ میلادی ۱۶٫۷ درصد افزایش نشان می‌دهد.



چین طی سال ۲۰۲۳ میلادی هم به‌سرعت بهبود یافت و نسبت به سال ۲۰۲۲ میلادی ۲۷ درصد افزایش یافت و در دسامبر پارسل رکورد تازه ثبت کرد. سفرهای هوایی برون‌مرزی چین روند بهبود ضعیف‌تری را تجربه کردند، به‌طوری که حجم پروازهای دسامبر پارسل همچنان ۳۹ درصد نسبت به دوره مشابه سال ۲۰۱۹، اندکی پیش از بسته شدن مرزها به‌دلیل بحران شیوع ویروس کرونا، کاهش یافت. تقاضای داخلی چین برای گازوئیل در بحبوحه رکود مداوم در بخش ساخت و ساز و چشم‌انداز نامشخص برای بخش تولید ضعیف‌تر بود.

تحلیلگران پیش‌بینی کرده‌اند که رشد تقاضای نفت چین در نیمه نخست سال ۲۰۲۴ به حدود ۴ درصد کاهش می‌یابد که دلیل آن

واردات نفت خام چین در سال ۲۰۲۳ میلادی در پی بهبود تقاضا برای سوخت رکوردی تازه ثبت کرد.

به گزارش خبرگزاری رویترز، آمارهای روز جمعه (۲۲ دی‌ماه) گمرک چین نشان داد که در پی بهبود تقاضای سوخت پس از رکود ناشی از بحران شیوع ویروس عالم‌گیر کرونا با وجود آمارهای منفی اقتصادی، واردات نفت خام سالانه چین در سال ۲۰۲۳ به بالاترین حد خود رسید. داده‌های اداره کل گمرک نشان می‌دهد چین در سال گذشته میلادی نسبت به سال ۲۰۲۲ میلادی ۱۱ درصد بیشتر نفت خام وارد کرده و این رقم به مجموع ۵۶۳ میلیون و ۹۹۰ هزار تن معادل میانگین روزانه ۱۱ میلیون و ۲۸۰ هزار بشکه رسیده است که از رکورد پیشین روزانه ۱۰ میلیون و ۸۱۰ هزار بشکه در سال ۲۰۲۰ میلادی فراتر رفت.

واردات نفت خام چین در ماه دسامبر ۲۰۲۳ میلادی به مجموع ۴۸ میلیون و ۳۶۰ هزار تن یا میانگین روزانه ۱۱ میلیون و ۲۹۰ هزار بشکه رسید که نسبت به رقم روزانه ۱۰ میلیون و ۲۳۰ هزار بشکه‌ای نوامبر پارسل افزایش نشان می‌دهد. مقدار حمل‌ونقل مسافر داخلی در چین در سال ۲۰۲۳ میلادی به‌دنبال لغو ناگهانی محدودیت‌های کرونایی در نوامبر ۲۰۲۲ به‌طور پیوسته با افزایش همراه بود. بر اساس داده‌های وزارت حمل‌ونقل چین، ترافیک بزرگراهی چین برای سال ۲۰۲۳ میلادی نسبت به سال پیش از آن از نظر کیلومتر مسافر در بازه زمانی ژانویه تا نوامبر پارسل، ۴۳٫۶ درصد افزایش یافته است. بر اساس داده‌های شرکت تحلیل هوایی او‌ا‌ی‌جی (OOAG)، حجم سفرهای هوایی در داخل مرزهای

ارسال بیش از ۱۵۵ میلیون لیتر سوخت مایع به نیروگاه سبلان اردبیل

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اردبیل از ارسال بیش از ۱۵۵ میلیون لیتر سوخت مایع در ۹ ماه گذشته به نیروگاه سبلان خبر داد و گفت: مقدار ارسال در سال فرآورده در این مدت، ۱۵۵ میلیون و ۸۶۶ لیتر بوده است.

سیدجحت مدنی با اشاره به ارسال مستمر سوخت مایع به این نیروگاه جهت ذخیره‌سازی به‌عنوان سوخت دوم بیان کرد: هم‌زمان با شروع نیمه دوم سال، به همه مصرف‌کنندگان

توصیه می‌شود برای ذخیره‌سازی سوخت دوم اقدام کنند. وی افزود: منطقه اردبیل با درخواست به‌موقع، فرآورده را بدون کمبود و محدودیت به‌طور منظم به نیروگاه یادشده ارسال می‌کند. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اردبیل سوخت‌رسانی به نیروگاه‌ها، به‌ویژه سوخت دوم برای ذخیره‌سازی را یکی از اقدام‌های مطلوب و شایسته به‌منظور انجام مسئولیت اجتماعی این شرکت عنوان کرد.