اقتصاد سرآمد
دوشنبه ۲۶ اردیبهشت ۱۴۰۱ - شماره ۱۳۵۴

ایران در حال بررسی صادرات گاز به اروپاست

معاون وزیر نفت در امور گاز از افزایش صادرات گاز طبیعی به عراق و تعیین مهلت برای پرداخت بدهی‌های این کشور به ایران خبر داد.به گزارش اقتصادسرآمد،سنا، مجید چگنی درباره صادرات گاز طبیعی به کشور عراق گفت: قرارداد صادرات گاز به این کشور سال آینده پایان می‌یابد که در حال تنظیم قرارداد جدید هستیم و دو طرف تکالیفی را به عهده خواهند داشت.وی با اشـــاره به امضای یک تفاهم‌نامه با طرف عراقی درباره افزایش صادرات گاز در هفته‌های اخیر افزود: بر این اساس با توجه به نیاز این کشور صادرات گاز از سوی ایران افزایش یافت و در این تفاهم‌نامه قید شد که بدهی یک میلیارد و ۶۰۰ میلیون دلاری عراق به ایران تا پایان ماه مه پرداخت شود و در صورت پرداخت نشدن دوباره گفت‌وگو و رایزنی می‌کنیم.مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران همچنین در پاسخ به پرسشی درباره احتمال صادرات گاز ایران به اروپا، اظهار کرد: ایران در حال بررسی این موضوع است و هنوز به نتیجه نرسیده‌ایم، اما ایران همواره به‌دنبال توسعه دیپلماسی انرژی و گسترش بازار است.

گزارش

چرا گاز باید مبنای تجارت انرژی کشور شود

یک کارشـــناس انرژی با بیان اینکه آورده‌های سیاسی-امنیتی تجارت گاز نسبت به نفت بیشتر اســـت، گفت: بازار گاز با توجه به ساختاری که دارد، به کشـــورهای دارنده منابع گازی از جمله ایران امکان افزایش قدرت سیاســـی و بی‌اثر کردن تحریم‌ها را می‌دهد. به گزارش اقتصادســـرآمد، روز جمعه ۲۳ اردیبهشت‌ماه بود که محمدباقر قالیباف، رئیس مجلس شـــورای اسلامی، در مراسم افتتاحیه بیست و ششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در محل نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران حضـــور یافت.در این بازدید رئیس مجلس شـــورای اســـلامی با بیان اینکه برای دور زدن تحریـــم، ثبات درآمد، افزایش ارزش افزوده و غیره باید جهت گیری را اصلاح کرده و گاز را مبنای صادرات قرار دهیم، اظهار داشت: گاز با ثبات‌تر و ارزش افزوده آن کمتر از حوزه نفت در فناوری است از این رو ما که قصد استقلال داریم، باید بدانیم توجه به حوزه گاز، آسیب پذیری‌های سیاســـی و امنیتی را کاهش می‌دهد و اگر قصد داریم تحت فشـــارهایی از جنس تحریم نباشیم باید به این موضوع توجه کنیم.رئیس قوه مقننه با یادآوری این مطلب که تا کنون نفت ایران دو بار تحریم شده است، اما با این حال لوله‌های گاز به ترکیه و عـــراق رفت، عنوان کرد: در حقیقت تولید، ســـهم، ترانزیت، قیمت و بازار جهانی نفت در سلطه استکبار و قدرت‌های بزرگ اســـت که به ما فشار می‌آورند. بنابراین گزارش با توجه به اهمیت موضوع این راهبردی مورد تاکید رئیس مجلس، خبرنگار فارس تلاش کرد در حاشـــیه بیست و ششمین نمایشـــگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با امین نوربخش کارشـــناس حوزه انرژی در این باره گفت‌وگو کند.

قدرت مانور ایران در برابر تحریم در بازار گاز راحت‌تر است

نوربخش در این مصاحبه با اشاره به تفاوت ماهوی بازار گاز و بازار نفت به فارس گفت: بـــازار گاز برخلاف بازار نفت، بازاری منطقه‌ای است، در دیگر بازارها عمدتا عرضه‌کنندگان و تقاضا کنندگان زیاد هستند و امکان تبادل به صورت آزاد و بدون محدودیت است اما بازار گاز این شرایط را ندارد.این کارشناس انرژی اظهار داشت: مصرف گاز عمدتا در کشور تولیدکننده اتفاق می‌افتد و در گام دوم به کشورهای همسایه با خط لوله و در گام سوم به تجارت به صورت ال.ان.جی فکر می‌شود. دو سوم تبادلاتی که در بازار گاز رخ می‌دهد مبتنی بر خط لوله و یک سوم به صورت ال.ان.جی است. بنابراین گاز به راحتی قابل انتقال به هر جایی نیست.وی ادامه داد: ویژگی دوم ساختار بازار گاز، مربوط به شکل قراردادهای صادراتی است. قراردادهای گازی عمدتا بلندمدت و به صورت ۲۵ تا ۳۰ ساله هستند. در این شرایط دو طرف کمتر به فکر جایگزینی می‌افتند. این در حالی است که قراردادهای نفتی نهایتا یک ساله هستند و بخش زیادی از نفت به صورت اسپات یا تک محموله فروخته می‌شـــود.نوربخش تاکید کرد: ویژگی سوم ساختار بازار گاز قیمت‌گذاری منطقه‌ای آن است. نفت در دنیا تقریبا قیمت مشـــخصی دارد و تفاوت‌ها بین ۵ یا ۱۰ درصد است؛ زیرا بازار نفت یکپارچه است و اگر در جایی قیمت کم شود به حدی برای آن تقاضا ایجاد می‌شود که قیمتش افزایش یابد. اما قیمت‌گذاری گاز به صورت منطقه‌ای اســـت و لذا بعضا اختلاف قیمت‌ها زیاد هستند.این کارشناس انرژی افزود: در نتیجه بازار گاز یک بازار منطقه‌ای و با قراردادهای بلندمدت است و تجارت گاز تحریم‌پذیری بسیار کمتری نسبت به نفت دارد چون طرف مقابل به واردات گاز در بلندمدت حساب باز کرده و وابسته شده است که این موضوع برای ما حائز اهمیت است و می‌تواند در معادلات سیاسی کشورمان اثر بگذارد.

سهم اندک ایران از تجارت گاز دنیا

وی تاکید کرد: پیش‌بینی موسسه بی.پی در سال ۲۰۱۹ نشان می‌دهد مصرف گاز در ۲۰۲۵ از ذغال ســـنگ پیشی می‌گیرد و در ۲۰۴۰ با مصرف نفت برابر می‌شـــود و از آن به بعد گاز پرمصرف‌ترین انرژی دنیا خواهد شـــد. ایران پس از روسیه دارای دومیـــن ذخایر بزرگ گازی اســـت. تقریبا ۱۸ درصد ذخایر متعارف گاز جهان در کشور ما قرار دارد. بنابراین ایران پتانسیل نقش‌آفرینی در این بازار را خواهد داشت.نوربخش گفت: در سند چشم انداز ۲۰ ســـاله کشور نیز برنامه صنعت نفت برای سال ۱۴۰۴ به گونه‌ای است که ایران باید به سهم ۸ درصدی از تجارت گاز دســـت یابد. این رقم اکنون حدود ۲ درصد است.

آورده‌های سیاسی-امنیتی تجارت گاز نسبت به نفت بیشتر است

این کارشناس انرژی گفت: آورده‌های سیاسی-امنیتی تجارت گاز نسبت به نفت بیشتر است. بازار گاز با توجه به ساختاری که دارد، به کشورهای دارنده منابع گازی از جمله ایران امکان افزایش قدرت سیاســـی و بی‌اثر کردن تحریم‌ها را می‌دهد. مثال بارز این امر روسیه است که مبتنی بر ابزار صادرات گاز خود به اروپا، توانســـت در مقابل غرب بایستد.وی افزود: بازار نفت بازاری نیست که ما بتوانیم روی آن تکیه کنیم و مبتنی بر آن قدرت سیاسی به دست بیاوریم. در حالی که کماکان مسئولان سطوح اول کشور همچنان نگاهشان به نفت این است که اگر بتوانیم نفت صادر کنیم می‌توانیم در معادلات سیاسی از آن استفاده کنیم. ولی تجربه دوبار تحریم نفت نشان داد نه تنها این فرض واقعیت ندارد بلکه ما به راحتی تحریم می‌شویم.نوربخش گفت: فضای ساختار بازار گاز و منطقه‌ای بودن آن، به کشـــوهای متقاضی اجازه نمی‌دهد هر زمان بخواهد واردات را قطع کند. لذا تحریم‌پذیری تجارت گاز نسبت به تجارت نفت کمتر است. تجربه هم ثابت کرده امکان تحریـــم این بازار در کوتاه مـــدت به صورت عقلایی وجود ندارد، چنانکه رئیس مجلس در ســـخنان خود اشاره کرد کخ صادرات گاز ایران در دوره اول تحریم به ترکیه و در دوره دوم تحریم به ترکیه و عراق تحریم نشد و عراق همچنان برای خرید گاز از کشـــورمان از آمریکا معافیت می‌گیرد.این کارشناس انرژی گفت: در مجموع می‌خواهم بگویم که اعمال تحریم در حوزه صادرات گاز به راحتی نفت نیست در نتیجه ما می‌توانیم با تمرکز و برنامه‌ریزی در بازار گاز از این فرصت استفاده کنیم که البته این کار انجام نشده است. گام اول برای حضور موثر ایران در بازار گاز اجرای پروژه‌های بهینه‌سازی مصرف گاز در کشور و سرمایه گذاری برای توسعه میادین گازی است.

گزارش «اقتصاد سرآمد» از تغییر شیفت برداشت آب از سد به منابع زیر زمینی

برای خروج از ورشکستگی آبی چه کنیم؟

گروه انرژی-کمبود بارش باران، تامین سنتی برق از طریق توربین های سدهای آبی، مصرف بالای آب شرب ایرانیان نسبت به سایر کشـــورهای پیشـــرفته دنیا و نبود آموزش در صنعت کشـــاورزی همه و همه دست به دســـت هم داده تا کشـــورمان به بحران کم آبی دچار شود؛ البته نقش بی مدیریتی و نداشتن نگاه تخصصی در وزارت خانه نیرو، کشاورزی و صمت را نباید در این زمینه نادیده گرفت. طبق آمارهای رسیده؛ میزان بارش باران در سال آبی نسبت به سال آبی مشابه به شـــدت کاهش پیدا کرده و اطلاعات حاکی از آن است که تابستان امسال بحران انرژی در ایران به وجود خواهد آمد و ســـاعت ها برق و آب به روی شهروندان قطع خواهد شد.

به گزارش اقتصادسرآمد، کشورمان به عنوان یک منطقه کم بارش در جهان قرار گرفته است؛ اما در یک دهه گذشته میزان بارندگی در مناطق پر بارش کشور نیز حال و روز خوشی ندارد و این کم بارشی در زمستان گذشـــته و بهار سال جاری نیز آن طور که باید نتوانسته ذخایر آبی کشـــور را تامین کند. بر اساس گزارش پژوهشـــکده آب وزارت نیرو، وضعیت پیش‌بینی ســـه ماهه اسفند ۱۴۰۰ تا پایان اردیبهشت ۱۴۰۱ در اکثر حوضه‌های آبریز کشور به استثنای حوضه آبریز دریای خزر کمتر از میانگین بلندمدت است. بارش پیش بینی شده برای حوضه آبریز دریای خزر از ابتدای اسفند ماه سال جاری تا پایان اردیبهشت سال آینده ۱۴۹ میلی متر است که نسبت به میانگین بلندمدت ۱۴۵ میلی متری ۳ درصد مثبت خواهد بود.

موضوع کم آبی در ســـال جاری از ســـال گذشته مشخص بوده است، به طوری که در شهریور ماه سال گذشته حمید رضا کشـــفی، معاون راهبری و نظارت بهره برداری شـــرکت مهندســـی آب و فاضلاب کشـــورخبر از تابســـتان کم آبی را برای ســـال ۱۴۰۱ داده بود. وی گفته بود: اگر سال آبی جدید که از ابتدای پاییز آغاز می شـــود، سال آبی کم بارش و خشـــکی باشـــد، قطعا تابستان ۱۴۰۱ شرایطی سخت تر از تابستان ۱۴۰۰ در تأمین آب خواهیم داشت.

اکثر سدهای کشور خالی از آب است

حسن ســـرلک کارشـــناس انرژی و فعال محیط زیســـت اما در اینباره به روزنامه اقتصادســـرآمد، گفت: آمار وزارت نیرو نشان می‌دهد حجم بیشتر سدها خالی است و این یعنی معضل جدی تامین آب و برق که در ماه‌های آینده کنار چالش معیشت به بحران‌های مـــردم و فعالان اقتصـــادی اضافه می‌شـــود. وزارت نیرو باید اقداماتی انجام دهد تا صنایعی همچون فولاد و ســـیمان با بحران تامین انرژی مواجه نشوند.

شیفت برداشت آب از سد به چاه در ایران

او ادامه داد: خشکســـالی و کاهش ذخایر ســـدها موجب می‌شـــود برخی بـــه برداشـــت آب‌های زیرزمینی و کندن چـــاه روی آورند. ضمن اینکه همین حـــالا هم بیش از یک میلیـــون و ۴۰۰ هزار چاه در کشور داریم. از این میان نیمی از این چاه‌ها غیرمجاز است. اما آیا ممکن اســـت که در چنین شرایطی امســـال با کمبود آب آشـــامیدنی مواجه شویم؟

دولت دست به کار شود

وی تصریح کرد: برای خارج شدن از ورشکستگی آبی، لازم است دولت باید دست به کار شود. این بحران را دولت‌ها ایجاد کردند. اگر مردم را تشویق به حفر چـــاه نمی‌کردند، اگـــر مراقب جنگل‌های کشور بودند و حالا شـــاهد این وضعیت نبودیم. چاره‌ای ندارند، باید بـــه منابع آبی فرصت دهند تا دوباره احیا شود. کارهایی انجام دهد.

همه نگاه‌ها به سمت مصارف کشاورزی است

به گفته وی، در دوره خشکســـالی همه نگاه‌ها به سمت مصارف کشـــاورزی اســـت. در حالی که صنایع مانند صنایع فولاد بیشـــتر آب‌بر است. اگر قرار است در موضوع آب مدیریت شود باید، همراه با کشاورزی، صنایع و خدمات را هم ببینیم. تنها با یارانه دادن مشکل حل نمی‌شـــود. در کنار موارد بالا، دولت باید از فناوری‌های نوین استفاده کند تا بارش‌ها را ذخیره و بهینه استفاده کنیم. در غیر این صورت نمی‌توان این وضعیت را مدیریت کرد.

ســـرلک کارشـــناس محیـــط زیســـت موضوع خشکســـالی، تغییر اقلیم و بحـــران آب در ایران و راه‌حل‌هایـــی که می‌تـــوان برای مبـــارزه با این موارد در پیش گرفت، اینگونـــه توضیح می‌دهد: جایگزین کردن صنعت گردشگری به جای صنعت کشـــاورزی با ایجاد شرایط مناســـب، جایگزین کردن کاشـــت دیم به جای درختان و محصولات کشـــاورزی با نیاز آبی بالا و اصلاح الگوی کشت و اصلاح شیوه‌های آبیاری و ممنوع کردن هرگونه حفر چاه و مســـدود کردن چاه‌هـــای غیرمجاز و برخورد و نظارت دقیق‌تر با خطاکاران از مهمترین کارهایی است که می توان در این زمینه انجام داد.

در این میان ناســـا هم با صـــدور اطلاعیه و اعلام هشدار نسبت به وضعیت کنونی در ایران نسبت به موضوع خشکسالی در ایران هشدار داد هر چند که این اولین هشدار نیست حداقل در ۵ سال اخیر مدام تکرار شده است و با توجه به شرایطی که امروز در آن قرار گرفتیم معلوم است که دست اندرکاران و مدیران خیلی به این هشـــدارها و عکس العمل‌ها واکنشی نداشتند، زیرا اگر برخلاف این بود حداقل در شـــرایطی که دغدغه همه کنترل و از بین رفتن کروناست با معضل تنش آبی دســـت و پنجه نرم نمی‌کردیم. روند کاهش آب‌هـــای زیرزمینی که ناسا نسبت به آن تذکر جدی داده بود در دهه اخیر اتفاق افتاد آن هم به دلیل طرح‌های غیرکارشناسانه و اجازه دادن برای استفاده از همه آب‌های سطحی و زیرزمینی برای توســـعه کشاورزی! این بدترین و اشـــتباه‌ترین تصمیم دولت‌هـــای قبلی در زمینه اعطای مجوز برای کشاورزی و برداشت از آب‌های زیرزمینی با زدن چاه‌های عمیق در کنار زمین‌های کشـــاورزی بود تا جایی که بعد از مدتی آمار حفر چاه‌های غیر مجاز از چاه‌های مجاز بیشتر هم شد!

برگزیده انرژی

هزینه توسعه ستاره خلیج فارس توسط قرارگاه خاتم تامین می‌شود

فاز ۴ ستاره خلیج فارس تا ۱۴۰۳ وارد مدار می‌شود

معاون فنی و مهندسی هلدینگ نفت و گاز قرارگاه خاتم اظهار داشـــت: ما در زمان ساخت ســـتاره خلیج فارس اصرار داشـــتیم این مجتمع چهار فازی ساخته شود و به جای ۳۶۰ هزار بشکه ۴۸۰ هزار بشـــکه تولید داشته باشیم اما با این موضوع مخالفت شـــد. اکنون قرارگاه احساس کرده در حوزه بنزین مشکل داریم بنابراین فاز ٤ در دســـتور کار قرار گرفته که تامین مالی آن به صورت ۱۰۰درصد توســـط قرارگاه انجام می‌شود.به گزارش اقتصادســـرآمد، مصطفی فرخ شهیر در نشســـت حاشیه‌ای بیست و ششمین نمایشگاه نفت با بیان اینکه بالغ بر ۲۰ شرکت و موسسه در هلدینگ نفت و گاز قرارگاه خاتم فعالیت می‌کنند، اظهار داشت: ما در زنجیره نفت و گاز از بالادست تا پایین دست فعال هستیم و پروژه داریم. در حوزه بالادست در بخش حفاری دریا و خشکی، اکتشاف و لرزه‌نگاری فعالیت می‌کنیم.وی افزود: مهمترین پروژه‌های ما حفاری فازهای ۱۳، ۲۲ و ۲٤ است که اکنون ۹۰ درصد حفاری به پایان رسیده و در حال تولید است. ۲۰ حلقه چاه نفتی نیز در حوزه خلیج فارس در حال انجام است.معاون فنی و مهندسی هلدینگ نفت و گاز قرارگاه خاتم با بیان اینکه در حال حاضر پروژه افزایش ظرفیت ۳ میدان نفتی در خوزستان را در دستور کار داریم، خاطرنشان کرد: ما علاوه بر حوزه حفاری در بخش نمک‌زدایی نیز فعال هستیم.فرخ شهیر همچنین به پروژه‌های میان دســـتی اشـــاره کرد و گفت: خطوط انتقال، ساخت مخازن و تلمبه‌خانه و تقویت فشـــار از جمله فعالیت‌های ما است. ٦۰۰۰ کیلومتر خط لوله نفت و گاز و فرآورده را احصا کردیم و ۱۲۰۰ کیلومتر نیز در دست اجرا داریم که عمدتا نیز در مناطق محروم مثل سیستان و بلوچستان و خوزستان جهت گازرسانی است.وی با بیان اینکه در حوزه پایین دست یکی از بزرگترین پالایشگاه‌های میعانات گازی جهان را ســـاختیم، اذعان کرد: قبل از ساخت پالایشگاه ستاره خلیج فارس ما واردکننده بنزین بودیم و با توجه به اینکه بنزین یک کالای استراتژیک اســـت، این موضوع یک تهدید بالقوه برای کشور بوده است. با ساخت این پالایشـــگاه نه تنها واردکننده نیستیم بلکه تبدیل به صادرکننده بنزین شده‌ایم که برای کشور درآمدزایی می‌شود. محصولی را که قبل از احداث پالایشگاه به صورت خام می‌فروختیم اکنون تبدیل به یک محصول با ارزش افزوده بالا شده است.معاون فنی و مهندسی هلدینگ نفت و گاز قرارگاه خاتم با بیان اینکه در حوزه گاز ۳ مگاپروژه در فازهای ۱۳، ۲۲، ۲٤، ۱۵ و ۱٦ اجرا کردیم، گفت: بالغ بر ۱۵۰ میلیون متر مکعب گاز شیرین با این پروژه‌ها به خط سراسری تزریق می‌شـــود که برای مصارف خانگی، صنایع و نیروگاه‌ها مورد استفاده قرار می گیرد و باقی محصولات نیز مثل اتان در پتروشیمی‌ها استفاده می‌شود. میعانات گازی نیز خوراک پالایشگاه ستاره می‌شود.

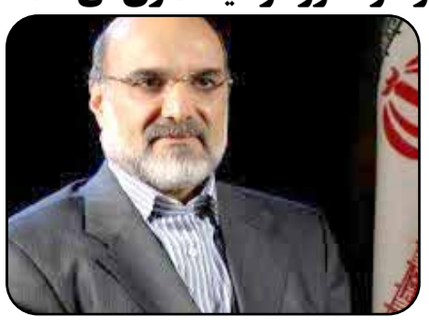
بهره‌مندی شهرهای ایران از گاز طبیعی به ۹۹ درصد می‌رسد

افزایش روزانه ۴۵ میلیون مترمکعب گاز در سال ۱۴۰۱

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به افزایش تولیـــد گاز کشـــور از افزایش روزانـــه ٤۵ میلیون مترمکعب گاز در سال ۱۴۰۱ خبر داد و اعلام کرد که بهره‌مندی شهرهای ایران از گاز طبیعی به ۹۹ و روستاها به ۸۹ می‌رسد.به گزارش اقتصادسرآمد، مجید چگنی در سومین روز از بیست‌وششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در نشست با خبرنگاران که با حضور مدیران ارشد صنعت گاز برگزار شد، گفت: شـــرکت ملی گاز ایران شرکتی برجســـته و بارز در صف خدمت‌رسانی به کشـــور و شرکتی عملیاتی است که خدمات آن مستمر و مداوم است.وی با بیان اینکه صنعت گاز در جهاد مستمر است و بیش از ۹۰ هزار نیروی فعال دارد، افزود: نمایشگاه بیست‌وششم هم استثنایی و جزو بزرگ‌ترین نمایشگاه‌های جهان در حوزه نفت، گاز، پتروشیمی و پالایش است.مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر اینکه دستاوردهای صنعت گاز مربوط به یک دولت خاص نیست و همه دولت‌های گذشـــته در این زحمات سهیم بودند، تصریح کرد: تاکنون حدود هزار و ۲۲۱ شهر با ۹۸.٤ درصد و ۳۵ هزار و ۵۷۵ روستا با ۸۵.٤ درصد از گاز طبیعی بهره‌مند هستند؛ پروژه گازرسانی به ۲۹ شهر و ۲ هزار و ۹۵۲ روستا هم در حال اجرا است.چگنی ادامه داد: با بهره‌برداری از این پروژه‌ها بهره‌مندی شـــهرهای ایران از گاز طبیعی به ۹۹ درصد و روســـتاها به ۸۹ درصد می‌رســـد. اکنون نیز ۲٤.۵ میلیون مشترک گاز در کشور وجود دارد که معادل ۲۸.۵ میلیون خانوار در بخش خانگی، ۹۰ هزار واحد صنعتی، ٦۰ هزار واحد کشـــاورزی، ۲ هزار و ۲۸۰ واحد گاز طبیعی فشرده (ســـی‌ان‌جی)، ۳۳۰ واحد نیروگاهی بزرگ و مولد مقیاس کوچک، حدود ۲ میلیون واحد عمومی، دولتی، تجاری، ورزشـــگاهی و خیریه است.وی از گازرسانی به ٦ شهر، حدود هزار و ٤۲٦ روســـتا و ۱۳۰۰ واحد صنعتی و ٦ هزار و ۲۰۰ واحد جزء صنعتی در سال ۱٤۰۰ خبر داد.وی با بیان اینکه به‌طور میانگین سالانه حدود ۲۵۰ میلیارد متر مکعب گاز در کشور مصرف می‌شود، اظهار کرد: ایران از بزرگ‌ترین تولیدکننـــدگان گاز طبیعی در جهان و در رتبه ســـوم اســـت؛ مجموع گاز تحویلی به شبکه در سال ۱٤۰۰ حدود ۲٦۹ میلیارد مترمکعب بود که ۱۲۲ میلیـــارد مترمکعب در بخش خانگی و تجاری، ۷۱ میلیارد متر مکعب در بخـــش نیروگاهی مصرف شد و مجموع صادرات گاز ایران به کشـــورهای همسایه هم ۱۷ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به سال ۹۹ حدود ۲ درصد افزایش داشته است.

مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس خبرداد

هلدینگ خلیج فارس در سه میدان نفت و گاز کشور سرمایه‌گذاری می‌کند



مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس با اشاره به امضای تفاهم‌نامه تازه با شرکت ملی نفت برای مطالعه توسعه مخزن مارون خامی و جمع‌آوری گازهای مشـــعل دارخوین و غرب کارون، افزود: برای سرمایه‌گذاری در این عرصه به میدان آمدیم و می‌خواهیم در سه میدان نفت و گاز سرمایه‌گذاری کنیم که مذاکرات آنها در حال انجام است و امروز یکی از آنها به نتیجه رسیده است.به گزارش اقتصادسرآمد، عبدالعلی علی عسگری در مراســـم امضای پنج تفاهم‌نامه میان هلدینگ‌های پتروشیمی و شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر اینکه نمایشگاه بین‌المللی نفت در تراز جهانی برگزار می‌شود، گفت: فرق این رویداد با دیگر نمایشگاه‌های کشورهای توسعه‌یافته این است که استعمارگران بنا داشتند ما در خام فروشی بمانیم و همه خدمات و تجهیزات را از این کشـــورها وارد کنیم و تولید کننده نشویم.وی با بیان اینکه این نمایشگاه حلقه محاصره استعمارگران را می‌شکند، اظهار کرد: در این نمایشگاه شرکت‌هایی را دیدیم که حتی می‌توانند خط تولید کامل یک پژوهشگاه و پتروشیمی را راه‌اندازی کنند؛ شـــرکت‌های تولید کننده کاتالیست و دانش فنی زیادی فعال هســـتند که افتخار بـــزرگ و جهانی برای ما به شمار می‌آیند.مدیرعامل شـــرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه امسال ۲۰ میلیون و ۵۰۰ هزار تن محصول تولید می‌کنیم، اظهار کرد: ۱۱ میلیون تن از این مقدار محصول داخلی و بیش از ۹ میلیون و ۵۰۰ هزار تن فروش خارجی است، به این ترتیب حدود ۵.۵ میلیـــارد دلار ارزش فروش محصـــولات خارجی و حدود ۷ میلیـــارد دلار ارزش فروش محصـــولات داخلی خواهد بود، همچنین مجموع فروش محصولات خلیج فارس در سال جاری به بیش از ۱۳ میلیون و ۵۰۰ هزار دلار خواهد بود.علی عسگری با اشاره به اولویت‌ها و سیاست‌های این مجموعه، گفت: افزایش تولید از پلنت‌های موجود یکی از مهمترین برنامه‌های هلدینگ خلیج فارس اســـت و امسال هم ۹ درصد رشـــد تولید را شاهد بوده‌ایم؛ همچنین اجرای هشت پروژه میان‌دست پتروشیمی نیز در دستور کار قرار دارد.وی صیانت از بورس را یکی از مهمترین برنامه‌های هلدینگ خلیج فارس برشمرد و گفت: ارزش سهام هلدینگ خلیج فـــارس در بورس ۱٦ میلیارد دلار اســـت که با محاسبه شرکت‌های پتروشیمی زیرمجموعه به ۳۵ میلیارد دلار می رسد.علی‌عســـگری افزود: تســـریع در پیاده شدن ۲۱ طرح جاری هلدینگ خلیج فارس یکی از مهمترین برنامه‌هاست که از این میان، ۱٤ طرح بزرگ و مگا پروژه به ارزش ۱۵ میلیارد دلار است که هم‌اکنون سرمایه‌گذاری فعال دارند.

اخبار شرکت‌ها

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت

اولویت توسعه میادین غرب کارون و پارس جنوبی

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت گفت: برنامه داریم تا پایان سال مرحله نخست توسعه میدان آزادگان را تکمیل کنیم و سطح تولید را به ۲۲۰ هزار بشکه در روز برسانیم.به گزارش اقتصادسرآمد، کریم زبیدی در حاشیه بیست‌وششمین دوره نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در نشستی با خبرنگاران گفت: اولویت‌بندی برای منابع شـــرکت ملی نفت ایران در نظر گرفته شده که عمده‌ترین اولویت ما توسعه میدان‌های مشترک از جمله غرب کارون و پارس جنوبی است.وی اشاره کرد: براساس برنامه‌ریزی انجام‌شده بنا داریم تولید نفت از میدان آزادگان را به ۵۷۰ هزار بشکه در روز برسانیم.به گفته مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران، بر این اســـاس برنامه داریم تا پایان سال مرحله نخست توسعه این میدان را تکمیل کنیم و سطح تولید را به ۲۲۰ هزار بشکه در روز برسانیم. در مرحله دوم، توسعه این میدان به شکل یکپارچه دنبال خواهد شد، به این ترتیب که آزادگان شمالی و جنوبی را به شکل یکپارچه توسعه دهیم و تولید از این میدان را به ۵۷۰ هزار بشکه در روز برسانیم.زبیدی با اشاره به تکمیل میدان مشترک پارس جنوبی به‌عنوان یکی دیگر از اولویت‌های این مدیریت توضیح داد: افزون بر این، در پارس جنوبی برنامه ما امسال این است که برخی تجهیزات را که در معرض خطر هستند، کالاهای مورد نیازشان را خریداری کنیم.وی در ادامه با تأکید بر توجه به دانش‌بنیان‌ها بر این مسئله تأکید کرد که شرکت‌های دانش‌بنیان باید درست راهبری و هدایت شـــوند و در کنار شرکت‌هایی که قدرت اجرایی دارند، قرار گیرند که در این صورت یکی از راه‌های نجات صنعت از وابستگی خواهد بود.مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شـــرکت ملی نفت ایران گفت: تعمیرات اساسی، بازسازی و نوسازی تأسیسات بخش دیگری است که قرار شده منابع به آن اختصاص یابد و تاکنون کمبود منابع مانع شده است.زبیدی با بیان اینکه عمده این تأسیسات در شرکت‌های نفت فلات قاره و مناطق نفت‌خیز جنوب هستند که اعتبار خوبی برای آنها در نظر گرفته شده است، تأمین اعتبار برای توجه به امور رفاهی کارکنان را نیز از دیگر برنامه‌ها برشمرد.

شرکت نفت ایرانول و پژوهشگاه صنعت نفت امضا کردند

تفاهم‌نامه برای حمایت از طرح‌های دانش‌بنیان و تولید روغن‌های پایه دو

شرکت نفت ایرانول و پژوهشـــگاه صنعت نفت به منظور حمایت از طرح‌های دانش‌بنیـــان تفاهم‌نامه همکاری امضـــا کردند.به گزارش اقتصادســـرآمد، این تفاهم‌نامه در دومین روز از بیست و ششمین نمایشـــگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی به میزبانی شرکت نفت ایرانول و به امضای «مصطفی مومنی» سرپرست شرکت نفت ایرانول و جعفر توفیقی رییس پژوهشگاه صنعت نفت رسید.توفیقی در این مراسم با بیان اینکه این تفاهم‌نامه کاملاً منطبق با شعار سال است، گفت: یکی از سیاســـت‌هایی که در حال حاضر در حوزه تولید روغن در دنیا دنبال می‌شـــود عبور از روغن‌های گرید یک به دو و سه است و با توجه به گزارش‌هایی که وجود دارد نسل روغن‌های گرید یک در حال تمام شدن و به زودی از بازار خارج خواهد شد.رییس پژوهشـــگاه صنعت نفت تصریح کرد: یکی از محورهای تفاهم‌نامه همکاری پژوهشـــگاه صنعت نفت و ایرانول در تبدیل روغن‌های پایه یک‌به‌دو و بالاتر است که کاملاً یک اقدام دانشی است و نیاز به پژوهش‌های عمیق و دقیق دارد و به نظر من این همکاری کاملاً دانشی و عمیق و هم راستا با شعار سال ۱۴۰۱ اســـت.در ادامه سرپرست شرکت نفت ایرانول گفت: مجموعه پژوهشـــگاه صنعت نفت با حضور توفیقی، مرکز قابل اتکایی برای این شرکت جهت توسعه فناوری فرآیندهای تولیدی خود است و امیدواریم با این همکاری و با پشتیبانی گروه‌های مختلف و پرسابقه پژوهشگاه در حوزه محصولات نهایی و حتی فرآیندی، موفق به افزایش ســـود عملیاتی و ایجاد ارزش‌افزوده در این شرکت بشویم.شرکت نفت ایرانول با حمایت و عقد تفاهم‌نامه‌های مختلف با مراکز علمی و دانش‌بنیان در صدد افزایش دانش، کیفیت و داخلی سازی افزودنی‌ها در حوزه روغن و روانکارها است.

امضای قرارداد همکاری شرکت های ملی حفاری و تایکو

در ســـومین روز بیست‌وششـــمین نمایشـــگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی شرکت ملی حفاری ایران و شرکت دانش‌بنیان مهندسی نوآوران تکساز صنعت (تایکو) قرارداد همکاری امضا کردند.به گزارش اقتصادسرآمد، رامتین طهماسبی پور، مدیر تدارکات و امور کالا درمراســـم امضا و مبادله این قرارداد توضیح داد: این سند همکاری درباره ساخت قطعات اساسی دستگاه گرداننده فوقانی دکل (تاپ درایو) اســـت.وی افزود: در اجرای این قرارداد که به امضای حمید رضا گلپایگانی مدیرعامل ملی حفاری و عباسعلی گرجی مدیرعامل تایکو رسید این شرکت در مدت یک سال مبادرت به ساخت ۵ عدد تجهیز مربوط به تاپ درایو می کند.مدیر تدارکات و امور کالا شـــرکت ملی حفاری اظهار کرد: شرکت دانش‌بنیان مهندسی نوآوران تکساز صنعت پیش از این به سفارش شرکت ملی حفاری ایران اقدام به ساخت اولین تاپ درایو ملی با نام NTS-۵۰۰AC کرد که روی دکل‌های نصب و بالاتررین راندمان کاری را نسبت به انواع خارجی کسب کرد.طهماسبی‌پور گفت: پیرو رونمایی اولین شافت بومی و بهینه‌سازی شده تاپ درایو وارکو از سوی شرکت تایکو، دکتر گلپایگانی مدیرعامل به‌منظور حمایت از تولید دانش‌بنیان و اشتغال‌زایی دستور خرید سالیانه ۵ تجهیز را که هر یک با یک سوم قیمت خارجی ساخته می‌شود را صادر و قرارداد آن در حاشیه سومین روز نمایشگاه نفت تهران مبادله شد

تنوع در تولید محصول، سیاست اصلی در صنعت پتروشیمی

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام کرد که سیاست جمهوری اسلامی ایران در سال‌های آینده ایجاد تنوع در محصولات پرمصرف پتروشیمی خواهد بود.به گزارش اقتصادسرآمد، مرتضی شاهمیرزایی در حاشیه بیست‌وششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در آیین امضای تفاهم‌نامه‌های همکاری شرکت ملی نفت ایران با هلدینگ‌های پتروشیمی کشور به ارزش حدود ۳ میلیارد دلار با بیان اینکه اولویت سرمایه‌گذاری شرکت‌های پتروشیمی باید در بخش تکمیل زنجیره ارزش‌افزوده باشد، گفت: متأسفانه در سال‌های اخیر به‌دلیل عملکرد نامناســـب و نبود برنامه‌ریزی تأمین خوراک مجتمع‌های پتروشیمی با چالش‌هایی روبه‌رو شده در حدی که در سالی که گذشت با وجود ظرفیت تولید ۹۰ میلیون تنی ما تنها ٦۵ میلیون تن محصول در مجتمع‌های پتروشـــیمی تولید داشتیم.وی گفت: با اجرایی شـــدن طرح‌هایی که امروز تفاهم‌نامه آن امضا شد امیدواریم در آینده چالش کمبود خوراک در فصول سرد سال برای مجتمع‌های پتروشیمی تکرار نشـــود. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با تأکید بر اینکه هلدینگ‌های پتروشیمی همزمان با اجرای طرح‌های بالادستی برای تأمین خوراک خود باید به فکر توسعه زنجیره ارزش پایین‌دستی خود باشند، افزود: سیاست ما در سال‌های آینده ایجاد تنوع در محصولات پرمصرف پتروشیمی خواهد بود. شاهمیرزایی بر فعالیت‌های دانش‌بنیان در زمینه اجرای طرح‌های در حال اجرا و مطالعه صنعت پتروشیمی تأکید کرد و گفت: هم‌اکنون اقدام‌های خوبی در زمینه تولید کاتالیست‌های موردنیاز این صنعت آغاز شده است و امیدواریم همانطور که وزیر نفت تأکید کردند تا پایان عمر