

یکشنبه ۱۴مهر ۱۴۰۱ - شماره ۱۴۴

گزارش

حل معماهای بحران آب کشور

یک کارشناس معتقد است: ساخت سدهای تکراری و اضافی به میزان دست کم ۶۰ و یا ۷۰ درصد و یا بیشتر در خشکی دریاچه ها، رودخانه‌ها و تالاب‌ها، توسعه بی‌رویه کشاورزی در فضای باز و تغییر کاربری‌های شدید اراضی شهری و گسترش بی رویه کلانشهرها در وقوع این بحران موثر بوده است و یک خرجه ناپایدار و خطرناک توسعه نیاقتگی را پدید آوردند. به گزارش اقتصادسراسر آمد، داریوش مختاری از ایستا، با بیان اینکه آمارها نشان می‌دهد که خشک‌شدن دریاچه بختگان به طور مشخص ناشی از تاثیرات منفی ساخت سدهای داریوش (دروذن) در سال ۱۳۵۲، ساخت سدهای ملامصدرا و سیوند در دهه ۸۰ بوده است، اظهار کرد: همچنین خشک‌شدن دریاچه ارومیه ناشی از ساخت ۲۲سد در بالادست حوزه آبریز آن بوده و با این حال نزدیک به ۶۰ سد اضافی و تکراری دیگر نیز در حوزه آبریز دریاچه ارومیه در دست مطالعه و ساخت است.

وی ادامه داد: در همان حال سدسازی بی رویه و اضافی زمینه فرصت سوزی دیگر در حوزه مدیریت آب و انرژی از جمله نبود تخصیص منابع اعتباری کافی به پروژه‌های ۱۵ گانه طرح‌های تعادل بخشی منابع آب زیرزمینی و یا خودداری از تخصیص اعتبار برای اجرای طرح‌های نیرو گاه‌های خورشیدی که یکی از استعدادهای شگرف سرزمینی در جغرافیای ایران است را فراهم کرده است.

به گفته این کارشناس، اکنون با چنین آسیب‌های فراگیری که به دنبال سدسازی‌های بی‌رویه پدید آمده است چه باید کرد؟ راه این است که در قالب یک واحد کوچک آب شناختی و واحد بزرگتر آن یعنی حوزه آبریز، شکست (تخریب) و یا حفظ سدهای موجود، بررسی و مطالعه دقیق شود. همچنین پیامدهای زیست محیطی شکست و یا حفظ سدها سنجش و ارزیابی شوند. وجه دیگر تاثیرات ساخت سدها بر حقابه‌ها و عدالت اجتماعی از ناحیه رعایت حقابه اولیه است. سپس این داده‌ها در چارچوب تحلیل منفعت هزینه و با نگاه بسه هزینه‌های ریخته شده، از دیدگاه اقتصادی در تحلیل اقتصادی محاسبه و تعیین شوند و تصمیم مناسب گرفته شود. همچنان ریزه کاری بسیاری باقی می‌ماند که می‌توان از ظرفیت دانش فنی و مهندسی کشور برای حل آن‌ها کمک گرفت.

مختاری با بیان اینکه اکنون بحران آب ایران با مسایل در هم تنیده و پیچیده‌ای روبرو شده، پرسش این است که چگونه می‌توانیم این مسایل را حل و فصل کنیم، برای یافتن راهکارهای عملی و میدانی برای معماهای بزرگ از جمله حدود ۵۰۰سد اضافی و تکراری در حوزه های آبریز، نزدیک به ۲۰۰ سد در دست ساخت و نزدیک به ۶۰۰ سد در دست مطالعه چه باید کرد؟ مسایل حوزه آبریز تالاب گاوخونی را چگونه باید حل و فصل کرد، گفت: همان جایی که بهره برداری بی رویه از منابع آب زیرزمینی، توسعه بی رویه صنایع آب بر در بالادست، گسترش بی رویه شهرنشینی و اجرای پروژه های انتقال آب بین حوزه‌ای انباشتی از پیچیدگی را برای حل مساله خشکی این تالاب پدید آورده مورد بحث است، به طور معمول در بیشتر حوزه های آبریز کشور، افزوده شدن مقابه بران جدید افزون بر اولی‌ها (حقابه بران قدیمی) دشواری حل مساله را دو چندان می کند. وی افزود: ابتدا، برای کاستن از دامنه بحران آب ایران نیازمند یافتن راهکارهای اصولی و مبتنی بر دانش فنی و مدیریتی هستیم. مدیریت راهبردی به تفکر انسجام می‌دهد و در کنار اینکه لازم است در چارچوب مبانی نظری بحران آب به حل آن همت گماشت، بهتر است از ظرفیت مدیریت راهبردی برای حل بحران آب کمک گرفت.

این کارشناس ارشد مدیریت منابع آبی با بیان اینکه در بهنه مدیریت آب کشور، به مرور تهدیدها افزون شده و نقاط ضعف و شکنندگی بسیاری پدید آمده است، گفت: مدیریت راهبردی کمک می کند تا وضعیت موجود را بهتر بشناسیم و سیاست‌های اجرایی را در وضعیت تهاجمی یا تدافعی برگزینیم. تعیین و گزینش سیاست‌ها در چارچوب مدیریت عرضه و تقاضای آب و یا تحلیل های منفعت هزینه انجام می شود.

مختاری با بیان اینکه در هر مرحله و با هر رویکردی، رعایت اصول اولیه لازم است، گفت: واحد برنامه ریزی حوزه آبریز اصلی، آبریز فرعی و یک دشت بوده و لازم است مبانی آب شناختی حوزه آبریز را رعایت کرد و هسر اقدامی در چارچوب بیلان منابع آب انجام گیرد. در این میان رعایت مدیریت مشارکتی منابع آب یک اصل است و اجرای هر راهکار و سیاستی باید در ظرف همکاری دولت و جامعه محلی انجام گیرد. بنابراین دیده می‌شود که با رویکرد کارشناسی و علمی الزاما لازم است بحران را در چارچوب‌های مشخص بازشناسی و حل و فصل کرد.



گروه نفت و انرژی – نورد استریم ۱ که شامل دو خط لوله موازی هر یک با ظرفیت ۲۷.۵ میلیارد متر مکعب در سال است، در سال ۲۰۱۱ عرضه گاز به صورت مستقیم از روسیه به آلمان را آغاز کرد. یک نهاد زیرمجموعه سازمان ملل گزارش داد نشست گاز از ۲ خط لوله نورداستریم ۱ و ۲ در دریای بالتیک به بزرگ‌ترین نش

گاز متان در تاریخ بشر منجر شده است. به گزارش اقتصادسراسر آمد، رویترز نوشت: برنامه محیطزیست سازمان ملل گزارش داد که آسیب وارده‌شده به دو خط لوله نورداستریم در دریای بالتیک به بزرگ‌ترین نشست ثبت‌شده متان در تاریخ بشر تبدیل شده است. گاز متان یک گاز گلخانه‌ای است اما نسبت به دی اکسیدکربن عمر کمتری دارد و نشی آن از خط لوله نورداستریم در تصاویر ماهواره‌ای به طور کامل نمایان است.

مافردی کاتارگون، دبیر بین المللی واحد نظارت بر آلاینده متان سازمان ملل می‌گوید: این خیلی بد است و احتمالاً بزرگ‌ترین آلودگی‌ای خواهد بود که تا کنون به ثبت رسیده است. محققان موسسه GHGsat با استفاده از ماهواره آلپاندگی متان در دریای نورد بررسی قرار می‌دهند، اعلام کردند که نرخ ورود متان به هوا فقط در یکی از ۴ شکاف ایجادشده در خطوط لوله نورداستریم معادل ۲۲ هزار و ۹۲۰ کیلوگرم در ساعت است. این موسسه در بیانیه خود آورده این میزان آلپاندگی برابر با آلپاندگی ناشی از سوختن ۲۸۵ تری زغال سنگ در ساعت است. GHGsat اعلام کرده این نرخ بسیار بالاتر از حد مجزای آنکه ۴ روز از زمان این آلپاندگی گذشته است.

بهبود فناوری‌های ماهواره‌ای، توانایی دانشمندان در نظارت بر آلپاندگی متان در جهان را طی سال‌های گذشته افزایش داده و برخی دولت‌ها امیدوار هستند این موضوع بتواند به شرکت‌ها در تشخیص و جلوگیری از ورود آلاینده متان به جو کمک کند. تاکنون تحلیل‌های زیادی درباره علت نشست گاز از دو خط لوله نورداستریم ۱ و ۲ که گاز روسیه را به اروپا می‌برد مطرح شده اما هنوز علت قطعی آن مشخص نیست، هم روسیه و هم اتحادیه اروپا گفته‌اند که

مذاکرات اوپک پلاس برای کاهش نیم تا یک میلیون بشکه‌ای تولید نفت

تولیدکنندگان نفت اوپک پلاس در حال بررسی کاهش هدف تولیدشان در دیدار هفته جاری هستند و برای کاهش بین ۵۰۰ هزار تا یک میلیون بشکه در روز تولید، رایزنی می‌کنند.به گزارش اقتصادسراسر آمد، یک منبع آگاه از تفکر روسیه، اوایل هفته گذشته به رویترز گفته بود روسیه احتمالاً کاهش تولید حدود یک میلیون بشکه در روز تولید نفت اوپک پلاس را در دیدار اکتبر وزیران این گروه پیشنهاد خواهد کرد در حالی که یک منبع اوپک، این رقم را حدود ۵۰۰ هزار بشکه در روز تخمین زد. انتظار می‌رود مذاکرات پیش از برگزاری دیدار وزیران اوپک پلاس، ادامه پیدا کند.یک منبع آگاه در اوپک پلاس اظهار کرد: شاید در روزهای آخر هفته یا دوشنبه، شفافیت بیشتری ایجاد شود، معمولاً رایزنی‌ها پیش از زمان دیدار وزیران، به نتیجه می‌رسد. تولیدکنندگان اوپک پلاس در دیداری که اوایل سپتامبر برگزار کردند، برای نخستین بار از سال ۲۰۲۰، کاهش اندک هدف تولیدشان به میزان ۱۰۰ هزار بشکه در روز را تصویب کردند. نشست هفته جاری در شرایطی برگزار می‌شود که قیمت‌های نفت از بالاترین رکورد امسال، کاهش قابل توجهی پیدا کرده‌اند و بازار دچار نوسان شدیدی است. نفت برنت دوشنبه گذشته به ۸۳ دلار و ۶۵ سنت نزول کرده بود که پایین‌ترین رکورد ۹ ماهه بود.تحلیلگران انتظار دارند موافقت تولیدکنندگان اوپک پلاس با کاهش تولید، از قیمت‌ها پشتیبانی کند.

بحران نورداستریم بزرگ‌ترین نش‌ت گاز لوله در تاریخ

آسیب‌های جدی خط لوله گاز نور داستریم در دریای بالتیک



به گفته رادوسلاو سیکروسکی، همه کشورهای حوزه بالتیک و همچنین اوکراین در ۲۰ سال گذشته با ایجاد نورد استریم مخالف کرده‌اند.

این قانونگذار فعلی پارلمان لهستان سپس مدعی شد: «نتها منطقی نورد استریم برای پوتین این بود که او را اروپا بدون هرگونه دریافت مجازات قادر کرد.» وی با انتقال گاز نورد استریم روسیه است. در حالی که مقام‌های روسیه از احتمال خرابکاری در خط لوله نورد استریم خبر دادند، یک سیاستمدار لهستانی از آمریکا بابت آسیب وارد شده به خط لوله انتقال گاز روسیه تشکر کرد. سیکروسکی در صفحه توییتری خود عسکی از زشت رفتار بر آلپاندگی متان در جهان را طی سال‌های گذشته افزایش داده و برخی دولت‌ها امیدوار هستند نماینده پارلمان لهستان و وزیر خارجه سابق این کشور تلوچیا به دست داشتن آمریکا در آسیب وارد شده به خط لوله نورد استریم اشاره کرده است. وی در ادامه پیام توییتری خود ادعا کرد که کمبود خط لوله برای انتقال گاز از روسیه به اروپای غربی از جمله آلمان وجود ندارد.

احتمالاً این حادثه یک خرابکاری است.

واکنش سیاستمداران لهستانی از آمریکا بابت آسیب به خط لوله روسیه

در همین رابطه رادوسلاو سیکروسکی « نماینده پارلمان لهستان و وزیر خارجه سابق این کشور تلوچیا اعلام کرد که آمریکا عامل آسیب وارد شده به خط لوله نورد استریم روسیه است. انتقال گاز نورد استریم قادر کرد.» وی با انتقال گاز نورد استریم روسیه از احتمال خرابکاری در خط لوله نورد استریم خبر دادند، یک سیاستمدار لهستانی از آمریکا بابت آسیب وارد شده به خط لوله انتقال گاز روسیه تشکر کرد. سیکروسکی در صفحه توییتری خود عسکی از زشت رفتار بر آلپاندگی متان در جهان را طی سال‌های گذشته افزایش داده و برخی دولت‌ها امیدوار هستند نماینده پارلمان لهستان و وزیر خارجه سابق این کشور تلوچیا به دست داشتن آمریکا در آسیب وارد شده به خط لوله نورد استریم اشاره کرده است. وی در ادامه پیام توییتری خود ادعا کرد که کمبود خط لوله برای انتقال گاز از روسیه به اروپای غربی از جمله آلمان وجود ندارد.

برگزیده انرژی

۲۰ درصد به ظرفیت تولید بنزین اضافه می‌شود

دو پالایشگاه میعانات گازی با ظرفیت مجموع ۱۸۰ هزار بشکه در حال ساخت



مدیر سابق برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: دو پالایشگاه میعانات گازی با ظرفیت مجموع ۱۸۰ هزار بشکه در حال ساخت است و با راه‌اندازی آنها که در مدت یک و دو سال آینده انجام می‌شود، ۱۳۰۰۰۰ بشکه در روز نفتا تولید و با احداث واحد تبدیل کاتالیستی می‌توان آنرا تبدیل به بنزین کرد. بدین ترتیب حداقل بیست درصد بر تولید بنزین کشور افزوده می‌شود. به گزارش اقتصادسراسر آمد، شهاب‌الدین مناجی درباره وضعیت تولید بنزین در کشور اظهار داشت: هم‌اکنون تولید بنزین حتی بیشتر از ظرفیت طراحی دستگاه‌های تولید بنزین است، در گذشته هم چنین بوده است. در اکثر پالایشگاه‌های دنیا، میزان تصفیه واقعی کمتر از ظرفیت اسمی است اما در ایران و همچنین عملیاتی بیش از ظرفیت طراحی کار می‌کنند و این به دلیل رشد مصرف است. وی ادامه داد: با توجه به وجود نفتا و صادرات آن نیز حداقل احداث دو پالایشگاه میعانات گازی در حال حاضر، می‌توان بیشتر از بیست درصد تولید بنزین را افزایش داد. دو پالایشگاه میعانات گازی با ظرفیت مجموع ۱۸۰ هزار بشکه در حال ساخت است با راه‌اندازی آنها که در مدت یک و دو سال آینده انجام می‌شود ۱۳۰۰۰۰ بشکه در روز نفتا تولید می‌شود و با احداث واحد تبدیل کاتالیستی می‌توان آنرا تبدیل به بنزین کرد، بدین ترتیب حداقل بیست درصد بر تولید بنزین کشور افزوده می‌شود، از سوی دیگر نفتای اضافی موجود در برخی پالایشگاه‌های دیگر را نیز می‌توان با احداث تأسیسات مناسب به بنزین تبدیل کرد، بدین ترتیب برای افزایش تولید بنزین نیاز به احداث پالایشگاه نفت خام نیست بلکه احداث تأسیسات جدید در کنار پالایشگاه‌های میعانات گازی به بخش خصوصی و غیر دولتی تعلق دارد کشور را از واردات بنزین در آینده بی‌نیاز می‌کند. اگر از هم‌اکنون با جدیت اقدام شود احداث دستگاه‌های تبدیل کاتالیستی برای افزایش تولید بنزین در جوار پالایشگاه‌های موجود و درحال احداث به سه سال زمان نیاز دارد. وی افزود: تداوم این وضعیت سبب می‌شود که در مواردی مانند تعمیرات دستگاه‌ها یا اشکالاتی که بطور طبیعی در هر واحد عملیاتی پدید می‌آید مصرف بر تولید بنزین می‌ماند و همین وضعیت در مواردی که رشد مصرف مقطعی وجود می‌آید، وجود دارد. در این صورت از ذخایر انبارهای پتروشیمی‌ها به عنوان محصول فرعی یا میانی تولید می‌شوند، استفاده می‌شود.

عضو کمیسیون انرژی مجلس خبرداد

سهامداری ایران در پالایشگاه‌های بین‌المللی در ازای خدمات فنی و مهندسی



عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی می‌گوید تأسیس پالایشگاه‌های فراسرزمینی به گسترش روابط بین‌المللی ایران با سایر کشورها در زمینه انرژی منجر می‌شود و سهامداری ایران در این پالایشگاه‌ها در ازای صدور خدمات فنی و مهندسی به این پالایشگاه‌ها است. به گزارش اقتصادسراسر آمد، هادی پیگی نژاد، عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی درباره فعال‌شدن پالایشگاه‌های فراسرزمینی بین ایران و نروژلا و اهمیت انجام این اقدام گفت: «به دلیل محدودت‌های بین‌المللی برای ایران یعنی تحریم‌ها، امکان به‌شدن تفنگش‌های ایرانی وجود ندارد، بنابراین برای حمل نفت و سایر محصولات نفتی امکان ورود این کشتی‌ها به کشورهای دیگر برای فروش وجود ندارد، از این جهت بهترین راه حل ایجاد پالایشگاه‌ها در تنها است» مدیرت مصرف گاز است که می‌توانیم ایجاد پالایشگاه‌های فراسرزمینی است. «نماینده مردم ملایر در مجلس شورای اسلامی در ادامه گفت: همکاری دو جانبه ایران و نروژنلا به عنوان کشورهای دارنده ذخایر عظیم نفتی در زمینه پالایشگاه‌ها و تولید فرآورده‌های نفتی باعث افزایش نقش ایران در بازار انرژی جهان می‌شود. با پالایشگاه‌های کشورهای آمریکای جنوبی قراردادهایی منعقد کرده‌ایم که نفت‌مان را به این کشورها صادر و در ازای صدور خدمات فنی و مهندسی سهم مان را از فروش فرآورده نهایی تولیدی پالایشگاهی آنها بگیریم این نماینده مجلس بازهم در ادامه در پاسخ به این سوال که آیا ایران با ورود به طرح پالایشگاه‌های فراسرزمینی به هاب انرژی منطقه تبدیل می‌شود نیز گفت: «خیر، ایران با ورود به این بحث، به هاب انرژی منطقه تبدیل نخواهد شد، زیرا مفهوم هاب انرژی این است که کشوری در منطقه محل عبور و مرور انرژی باشد، به عنوان مثال ایران از ترکمنستان برق دریافت و به عراق صادر کند یا از روسیه گاز بگیرد و به هندوستان انتقال دهد اما صدور خدمات فنی و مهندسی ما به پالایشگاه‌های متلا و نروژنلا به معنی تبدیل شدن به هاب انرژی نیست. کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در ادامه خاطر نشان کرد: «تأسیس پالایشگاه‌های فراسرزمینی به گسترش روابط بین‌المللی ایران با سایر کشورها در زمینه انرژی منجر می‌شود؛ سهامداری ایران در این پالایشگاه‌ها در ازای صدور خدمات فنی و مهندسی به این پالایشگاه‌ها است. بیگی نژاد در ادامه خاطر نشان کرد: «ما با پالایشگاه‌های کشورهای آمریکای جنوبی قراردادهایی منعقد کرده‌ایم که نفت‌مان را به این کشورها صادر و در ازای صدور خدمات فنی و مهندسی سهم مان را از فروش فرآورده نهایی تولیدی پالایشگاهی آنها بگیریم.»

اخبار شرکت‌ها

انتقال ۱۲۸ میلیارد لیتر نفت و فرآورده با خط لوله در سال گذشته

مدیر عامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت اظهار داشت: قبلاً سالانه ۲ مورد سرت داشتیم اکنون ده‌ها برابر شده به طوری که هفته‌ای یک مورد انشعاب داریم ولی با اقداماتی که انجام می‌شود، اکثر انشعابات و تعرضات به سرعت کشف می‌شود. به گزارش اقتصادسراسر آمد، ارسالان رحیمی در نشست خبری در جمع خبرنگاران با بیان اینکه ۱۴۰ هزار کیلومتر در کل کشور خط لوله و وظیفه انتقال نفت و فرآورده را از مبادی تولید به عهده دارند، اظهار داشت: سال گذشته ۱۲۸ میلیارد لیتر انتقال نفت و فرآورده صورت گرفته که برای این حجم از محموله باید ۴۳۰۰ میلیون نفتکش ۳۰ هزار لیتری تردد می‌کرد، وی هزینه انتقال با خط لوله را لیتری ۳۰ تومان و یک پنجم نفتکش عنوان کرد و افزود: انتقال با خط لوله بدون خطرات جاده‌ای و آلودگی محیط زیست است. مدیر عامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت با بیان اینکه چنانچه خط دچار مشکل شود، مجبوریم آن را متوقف کنیم. وی در پاسخ به ایلتا درباره سرت از خطوط گفت: با افزایش قیمت فرآورده و نفت خام سرت از خطوط یکی از دغدغه‌های ما در سطح کلان کشور است، چراکه علاوه بر مسائل اقتصادی، مخاطرات زیست محیطی و جانی در پی دارد. رحیمی با بیان اینکه افزایش قیمت منجر به زیاد شدن انشعاب‌های غیرمجاز شده است، خاطر نشان کرد: قبلاً سالانه ۲ مورد سرت داشتیم اکنون ده‌ها برابر شده به طوری که هفته‌ای یک مورد انشعاب داریم ولی با اقداماتی که انجام می‌شود، اکثر انشعابات و تعرضات به سرعت کشف می‌شود. وی ادامه داد: با استفاده از تجهیزات و پایش خط به سرعت نسبت به کشف انشعابات غیرمجاز اقدام می‌کنیم. مدیر عامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت با بیان اینکه سرت از خطوط برای ما هزینه دارد و مسایل اجتماعی ایجاد می‌کند، گفت: بعضاً سارقان نمی‌توانند انشعاب را کنترل کنند و مواد نفتی در محیط قرار گرفته و مشکلات آلودگی ایجاد می‌کند. وی افزود: علاوه بر موضوعات یاد شده جان افراد است، در سیر جان ۲ نفر و در رفسنجان یک نفر نتوانستند خط را کنترل کنند و جان خود را از دست دادند. رحیمی در ادامه بیان داشت: در داخل شرکت و خارج از آن تفاهم‌نامه هایی منعقد شده از جمله پیگ انشعاب که در محل تست است، ساخت تجهیزات سخت افزاری که براحتی سرت را کشف و حدود تقریبی محل را نشان می‌دهد. علاوه بر این استفاده از فیبر نوری در دانشگاه شریف به صورت پایلوت انجام شد، همچنین تفاهم‌نامه ای با شرکت دانش بنیان منعقد شده که قرار بر این است که انشعاب یابی بررسی شود.

انتقاد قرارداد فروش گازهای همراه نفت ۳ واحد بهره‌برداری جنوب

مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب از انعقاد قرارداد فروش گازهای همراه ارسالی به متشعل مربوط به واحدهای بهره‌برداری نفت سفید، تمیی و پرسپاه خبر داد. به گزارش اقتصادسراسر آمد، علیرضا دانشی با اشاره به انتقاد قرارداد فروش گازهای ارسالی به متشعل اظهار کرد: قراردادی میان شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و شرکت ناردیس در روزهای گذشته در بحث فروش گازهای همراه ارسالی به متشعل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب مربوط به واحدهای بهره‌برداری نفت سفید، تمیی و پرسپاه به امضا رسیده است. وی با بیان اینکه با برنامه‌ریزی‌های انجاشده نسبت به جمع‌آوری گازهای همراه در کوتاه مدت اقدام خواهیم کرد، افزود: این پروژه مهم در جهت تکمیل زنجیره ارزش، اجرای سازی شرکت‌های داخلی و رفع آلایندگی‌های محیط زیست اجرایی خواهد شد. مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب گفت: با یک مازید، معادل ۶۴ میلیون فوت مکعب گاز جمع‌آوری می‌شود که ارزش اقتصادی آن نزدیک به ۱۸۴ هزار دلار در روز است و می‌تواند علاوه بر بحث‌های زیست محیطی کمک بسیار خوبی به بخش‌های تولیدی داشته باشد. دانشی با بیان اینکه انجام چنین اقداماتی هیچ ارتباطی با تحریم‌ها ندارد، عنوان کرد: بخش خصوصی به عنوان یار و همراه بخش دولتی می‌تواند در چنین حوزه‌هایی ورود کند و با نگاه مثبت طرفین منافع حداکثری را برای کشور به دنبال داشته باشند. وی در پایان گفت: مزایده فروش گازهای همراه متشعل با کسب مجوز از شرکت ملی نفت ایران از خرده‌دام سال جاری آغاز شد است و شرکت، صلاحیت لازم برای حضور در ۴ مزایده را دریافت کردند که در این زمینه شرکت‌های برنده در مر ادامه‌د مشخص شدند و اکنون این اولین قرارداد در این زمینه است.

بازدید رئیس مجلس از پالایشگاه گاز پارسیان

رئیس مجلس شورای اسلامی در بازدید از پالایشگاه گاز پارسیان از تلاش کارکنان صنعت گاز برای تأمین پایدار گاز طبیعی در کشور قدردانی کرد. به گزارش اقتصادسراسر آمد، محمداحرف قلیاچای در این بازدید گفت: با وجود این تلاش‌ها، ما نیز باید برنامه‌ریزی‌های لازم و سیاست‌های مناسب و بهینه‌ای را در حوزه مصرف گاز به کار بگیریم تا بتوانیم از این سرمایه بزرگ ملی به بهترین شکل ممکن استفاده کنیم. وی همچنین از روند آمادگی شرکت پالایش گاز پارسیان در تعمیرات اساسی برای تأمین ایمن و پایدار گاز و اتاق کنترل مرکزی پالایشگاه بازدید کرد و از نزدیک در جریان روند تولید و فرآورش گاز طبیعی قرار گرفت. رئیس مجلس ضمن تأکید بر مصرف بهینه گاز در کشور اظهار کرد: تنها راه مدیریت مصرف گاز است که می‌توانیم زمستانی آرام و بدون دغدغه را پشت سر بگذاریم و به این ترتیب، قدردان زحمات این عزیزان در سرما و گرما باشیم. بر اساس این گزارش، در این بازدید که جمعی از نمایندگان مجلس شورای اسلامی و مسئولان استانی و منطقه نیز حضور داشتند، احمد زمانی، مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران از آمادگی حداکثری شرکت‌های پالایش گاز برای تأمین ایمن و پایدار گاز خبر داد. علمدار بابایی، مدیر عامل شرکت پالایش گاز پارسیان نیز گزارشی از روند تولید گاز و جداسازی شبکه صنعتی و امنیت سایبری با توجه به تهدیدهای سایبری ارائه کرد.

مرکز خودکفایی صنعت پتروشیمی راه‌اندازی شد

مرکز خودکفایی صنعت پتروشیمی با هدف استفاده حداکثری از همه ظرفیت‌های علمی و پژوهشی کشور در مسیر توسعه صنعت پتروشیمی راه‌اندازی شد. به گزارش اقتصادسراسر آمد، مهیار نادری، مسئول امور توسعه کسب‌وکارهای دانش‌بنیان و ساخت داخل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اظهار کرد: همسو با تحقق شعار سال و منویات مقام معظم رهبری (مدظله) منی بر دانش‌بنیان شدن صنایع بزرگ کشور، مرکز خودکفایی صنعت پتروشیمی با هدف ارتقای بهره‌مندی از توان شرکت‌های دانش‌بنیان فناور، سازندگان داخلی و دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی، با تجمیع فعالیت‌های ساخت داخل تجهیزات و لوازم یدکی مورد نیاز صنعت، AVL صنعت پتروشیمی و توسعه کسب‌وکارهای دانش‌بنیان آغاز به فعالیت کرد. وی با تأکید بر اهمیت تحقق برنامه‌های ساخت داخل و بازر اول در صنعت پتروشیمی افزود: اهداف و فعالیت‌های مهمی برای این مرکز تبیین شده است که احصای تجهیزات و قطعات یدکی مورد نیاز صنایع پتروشیمی، شناسایی توانمندی‌های ساخت داخل و دانش‌بنیان و به‌هم‌رسانی عرضه و تقاضا در این حوزه، از جمله مهم‌ترین این اهداف به‌شمار می‌رود. مسئول امور توسعه کسب‌وکارهای دانش‌بنیان و ساخت داخل شرکت ملی صنایع تحقیقاتی، ارتقای قابلیت طراحی، تولید و افزایش توان ساخت داخل صنایع و ایمن‌سازی فعالیت‌های پژوهشی نیز از دیگر محورهای فعالیت این مرکز خواهد بود. نادری با بیان اینکه تدابیر لازم برای دانش‌بنیان کردن صنعت پتروشیمی و بهره‌مندی حداکثری از توان شرکت‌های دانش‌بنیان و سازندگان داخلی اتخاذ شده است، گفت: اقدام‌های گسترده‌ای در این زمینه با هماهنگی شرکت ملی صنایع پتروشیمی و همکاری هلدینگ‌ها و فعالان صنعت ارزش آفرین پتروشیمی در قالب کارگروه دانش‌بنیان کردن صنعت پتروشیمی برنامه‌ریزی شده که به‌زودی شاهد ثمرات آنها خواهیم بود.