

نفت و انرژی

اقتصاد سرآمد

یکشنبه ۵هفتم ۱۳۹۹ - شماره ۹۸۵

گزارش

آیا هر کسی آلودگی تولید می‌کند باید هزینه‌اش را بپردازد؟

محمدصادق ترابزاده
<div></div>
"باید سهم تولیدکننده نهایی از هزینه‌های انتشار آلودگی را مشخص کرد و صرف تولیدکننده بودن آلودگی دلیل نمی‌شود که هزینه آلودگی را نیز باید بپردازد."

حوزه سلامت، یکی از عرصه‌های مهم عدالت اجتماعی است که تغییرات آن خصوصا در عرصه معیشت مردم و توسعه کشور به وضوح دیده می‌شود؛ به طور مثال هزینه سالانه سلامت در ایران حدود ۳۰ میلیارد دلار برآورد شده است. مرگ و میر ناشی از آلودگی هوا در تهران در سال نیز حدود ۳هزار نفر است و سالانه در ایران بر بیش از ۳۳ هزار مرگ، موثر است. به استناد گزارش کیفیت هوا و صدای تهران در سال ۱۳۹۸ (خرداد۱۳۹۹)، شهر تهران طی سال ۱۳۹۸، دارای ۲۹ روز هوای پاک (۸درصد)، ۲۵۰ روز هوای قابل قبول (۶۸درصد) بود و در سال ۱۳۹۹، تاکنون ۱۵ روز هوای پاک و ۱۸۳ روز هوای قابل قبول را شاهد بوده‌است.

این گزاره‌ها، مخاطب را در ۲۹دی (روز ملی هوای پاک) بر آن می‌دارد که سریع‌ا نسبت به کاهش و کنترل تولید آلاینده‌ها اصرار ورزد. در این میان، مهم‌ترین اصول کنترل آلایندگی هوا—به ذهن خواهند رسید: «کنترل آلودگی از مبدا و منبع انتشار» و «آنکه آلودگی تولید می‌کند، هزینه‌اش را باید بپردازد».

انواع منابع تولید آلایندگی را می‌توان در دو دسته جای داد: ساکن و ثابت (بخش تبدیل انرژی، صنایع آلاینده، بخش خانگی و تجاری و اداری و عمومی، پایانه‌ها، جایگاه‌های توزیع سوخت بنزین) و متحرک مثل موتورسیکلت و خودرو. پس باید مجموعه تدابیر کنترل آلودگی را متناسب هر محور دنبال کرد.

اما برای تحلیل در‌ست مسئله آلودگی، علاوه بر تفکیک انواع ذرات آلاینده برای کنترل منبع انتشار آن‌ها، باید از حیث عدالت اجتماعی به دو بعد دیگر نیز توجه کرد:

۱. آلودگی، ماهیتی جغرافیایی دارد. تولید آلاینده‌ها در مناطق مختلف، متفاوت است. پس منابع نیز متفاوت شده و جامعه هدف و نوع هزینه‌ها نیز متفاوت خواهد شد. به طور مثال، سهم ۸۵ درصدی انتشار گازهای آلاینده و سهم ۷۰ درصدی انتشار ذرات معلق در تهران به منابع متحرک تعلق دارد. لذا عمده توجه سیاستگذار باید به سمت کنترل آلودگی از خودروها باشد تا اینکه به منابعی مثل نیروگاه‌های تولید برق و بخش خانگی و اداری مرتبط باشد. در عین حال نوع آلودگی شهرهای اراک، اصفهان و… می‌تواند متفاوت باشد و به تبع، سیاست‌های متفاوتی باید اتخاذ شود. این تفکیک جغرافیایی، اصناف مختلف مردم درگیر را از هم متمایز می‌سازد. گاهی توجه به صنایع است و طبقه کارگران مورد توجه قرار می‌گیرند و گاهی توجه به خودروهاست و اصناف مرتبط با حمل و نقل، مورد توجه خواهند بود.

۲. آلودگی، ماهیتی طبقاتی دارد. به جهت اینکه منابع منتشرکننده آلودگی، فناوری‌محور هستند و تأمین فناوری بهتر و کمتر آلاینده، وابسته به طبقه اقتصادی جامعه هدف است. لذا سیاست‌های کنترل آلودگی، فشارهای مختلفی به طبقات مختلف اقتصادی-معیشتی خواهند آورد. از سویی نیز طبقات تولیدکننده و مصرف‌کننده خدماتی که منجر به آلودگی می‌شوند، متحمل فشارهای مختلف هزینه‌ای از عوارض انتشار آلودگی خواهند شد. به طور مثال، وقتی بدانیم که تهران عمدتاً از ناحیه احتراق خودرو و موتورسیکلت رنج می‌برد، سریع‌ا به محدودسازی آن‌ها می‌پردازیم و می‌خواهیم هزینه را به تولیدکننده آلودگی بار کنیم. اگر هزینه را به مصرف‌کننده، بار کنیم- معمولاً خودروهای ارزان‌تر را طبقات ضعیف‌تر استفاده می‌کنند و اگر هزینه را به تولیدکننده خودرو بار کنیم، با افزایش قیمت خودرو، هزینه به دوش طبقات ضعیف‌تر سر می‌خورد. در هر دو صورت، با سیاست‌های قیمتی، هر که پولدارتر است، هزینه کمتری برای تولید آلودگی می‌پردازد و ضمناً خود را مجاز می‌شمارد که بابت پول، آلودگی بیشتری تولید کند و جان مردم را به خطر اندازد و پولش را بدهد. حتی تنفس این آلودگی‌ها نیز می‌تواند طبقاتی باشد. در نهایت نیز اگر جیب مردم به خودرو ن‌رسد، معاش خود را با موتورسیکلتی بیش می‌برند که آلودگی بیشتری تولید می‌کند؛ به نحوی که در سال ۹۸، شاهد رشد حدود ۲۵ درصدی پلاک‌گذاری موتورسیکلت بودیم. حال، سوال این است که چگونه می‌توان آلودگی را کنترل کرد اما بار آن را عمدتاً به طبقات ضعیف، تحمیل نکرد؟ باید سهم تولیدکننده نهایی از هزینه‌های انتشار آلودگی را مشخص کرد. صرف تولیدکننده بودن آلودگی دلیل نمی‌شود که هزینه آلودگی را نیز باید بپردازد.

✳️ پژوهشگر مرکز رشد دانشگاه امام صادق (ع)



بهار ۱۳۹۹

بومی‌سازی ۲۰ نوع افزایش حفاری به همت پژوهشگاه صنعت نفت

پژوهشگاه صنعت نفت با حمایت و مشارکت مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران موفق به بومی‌سازی ۲۰ قلم از افزایش‌های مهم و راهبردی حفاری شده‌است. به گزارش اقتصادسرا مد مسعود کرپاسیان، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از بیست‌وپنجمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی از دستاوردهای پژوهشگاه در حوزه صنایع بالادستی بازدید کرد و در جریان فعالیت‌های پژوهشگاه در بخش‌های مختلف از جمله بومی‌سازی افزایش‌های راهبردی صنعت حفاری قرار گرفت. عزت‌الله کاظم‌زاده، رئیس پردیس بالادستی پژوهشگاه صنعت نفت در این بازدید، ضمن قدردانی از حمایت‌های شرکت ملی نفت ایران در پیشبرد فعالیت‌های تحقیقاتی در زمینه طرح‌های میدان‌محور گفت: دفتر مدیریت پروژه و تیم‌سازی گروه‌های تخصصی در پژوهشگاه به‌خوبی شکل گرفته و پیشرفت این طرح‌ها مطابق برنامه زمانی در حال انجام اسوبی با تأکید بر انجام مطالعات تحقیقاتی در زمینه مخازن غیرمتعارف در حوزه اکتشاف افزود: در حوزه میدان‌های نامتعارف، مهم‌ترین طرح در حال انجام مربوط به اکتشاف منابع هیدرات‌های گازی در دریای عمان است.

فاطمه کریمی – اقتصادسرا مد، مشکل کمبود گاز در کشور وجود ندارد و کاهش فشاری نیز در مخازن پارس جنوبی نداریم، بلکه مصرف گاز افزایش داشته است، این جمله ای است که حسن منظر تربتی مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در حاشیه نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در نشست خبری با اصحاب رسانه مطرح کرد. به گزارش اقتصادسرا آمد: معاون وزیر نفت در امور گاز به تخصیص گاز به پتروشیمی‌ها در فصل زمستان اشاره کرد و گفت: پتروشیمی‌ها مطابق روال گاز مصرف می‌کنند. البته به دلیل پیک مصرف تعمیرات را در دوره زمستان انجام می‌دهند و از همین رو برخی از پتروشیمی‌ها اکنون مصرف کننده نیستند.

وی ادامه داد: با وجود تلاش و تولید در پارس جنوبی موضوع افت فشار در پارس جنوبی وجود ندارد و ۶۵ میلیون متر مکعب گاز بیشتری از این میدان تولید می‌شود. در واقع موضوع کمبود گاز نیست بلکه با وجود افزایش تولید، افزایش مصرف در بخش خانگی و نیروگاهی بیشتر بوده است و در این شرایط مصرف سوخت نیروگاه‌ها بیشتر از برنامه‌ای که توانیر اعلام کرده‌بود، اتفاق افتاد. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: مراکز علمی و آموزشی به طور کامل تعطیل نیست، همچنین بر اساس بررسی‌ها، مجموع مصرف گاز این بخش در کشور، ۱۲ میلیون متر مکعب در روز است و این در شرایطی است که امسال مصرف خانگی ۱۰۰ میلیون متر مکعب افزایش تربتی تصریح کرد: در مصرف گاز، برای ما ارزش‌افزوده گاز مهمتر است در بخش‌هایی به

بومی‌سازی ۲۰ نوع افزایش حفاری به همت پژوهشگاه صنعت نفت

پژوهشگاه صنعت نفت با حمایت و فناوری شرکت ملی نفت ایران موفق به بومی‌سازی ۲۰ قلم از افزایش‌های مهم و راهبردی حفاری شده‌است. به گزارش اقتصادسرا مد مسعود کرپاسیان، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از بیست‌وپنجمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی از دستاوردهای پژوهشگاه در حوزه صنایع بالادستی بازدید کرد و در جریان فعالیت‌های پژوهشگاه در بخش‌های مختلف از جمله بومی‌سازی افزایش‌های راهبردی صنعت حفاری قرار گرفت. عزت‌الله کاظم‌زاده، رئیس پردیس بالادستی پژوهشگاه صنعت نفت در این بازدید، ضمن قدردانی از حمایت‌های شرکت ملی نفت ایران در پیشبرد فعالیت‌های تحقیقاتی در زمینه طرح‌های میدان‌محور گفت: دفتر مدیریت پروژه و تیم‌سازی گروه‌های تخصصی در پژوهشگاه به‌خوبی شکل گرفته و پیشرفت این طرح‌ها مطابق برنامه زمانی در حال انجام اسوبی با تأکید بر انجام مطالعات تحقیقاتی در زمینه مخازن غیرمتعارف در حوزه اکتشاف افزود: در حوزه میدان‌های نامتعارف، مهم‌ترین طرح در حال انجام مربوط به اکتشاف منابع هیدرات‌های گازی در دریای عمان است.

تکذیب کاهش فشار گاز در میدان مشترک پارس جنوبی توسط مدیرعامل شرکت ملی گاز

مساله کمبود گاز در کشور جدی‌است؟

«پتروشیمی‌ها به‌روال، گاز مصرف می‌کنند



جای صادرات، پتروشیمی‌ها را توسعه دادیم که نتیجه آن، ایجاد ارزش افزوده بوده است. مدیرعامل شرکت ملی گاز با بیان اینکه در بحث نیروگاه‌ها میانگین تأمین مهم است زیرا همه نیروگاه‌ها مخازن سوخت مایع دارند، افزود: امسال میانگین مصرف گاز در بخش نیروگاهی باید ۸۰ میلیون متر مکعب می‌بود اما ۱۰۵ میلیون متر مکعب گاز به نیروگاه‌ها تحویل داده ایم. وی گازرسانی سراسری را با هدف ایجاد رفاه و در راستای عدالت اجتماعی دانست و افزود: به لحاظ اقتصادی هر جا گاز را جایگزین کردیم سوخت گرانتری صرفه جویی شد. در واقع هر کجا گازرسانی انجام شده سوخت مایع آزاد شده به فروش رسیده و صرف توسعه‌های اقتصادی شده است.

برگزیده انرژی

توانایی ساخت ۸۰ درصد

تجهیزات صنعت نفت را داریم



وزیر نفت مهم‌ترین اقدام‌های انجام‌شده برای توسعه ساخت داخل در صنعت نفت را تشریح کرد و گفت: هم‌اکنون قادر به ساخت و تأمین دست کم ۸۰ درصد تجهیزات ثابت صنعت نفت در داخل کشور هستیم. به گزارش اقتصادسرا آمد، بیژن زنگنه در بازدید محمدباقر قالیباف، رئیس مجلس شورای اسلامی از بیست‌وپنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با بیان این مطلب اظهار کرد: صنعت نفت همچنین هم‌اکنون توانمندی ساخت ورق‌های نیس، واحدهای فرآورش پیش‌ساخته، دکل و مته‌های حفاری و ساخت ورق‌های کربونیک را دارد. وی تصریح کرد: در لوله‌های بدون درز کمبود ظرفیت دارلایم و در لوله‌های CRA نیاز به سرمایه‌گذاری است. وزیر نفت به کاتالیست‌ها و مواد شیمیایی به عنوان دیگر کالای مورد نیاز صنعت نفت اشاره کرد و گفت: در این بخش در سال‌های اخیر، کشور با جهشی در تولید و خوداتکایی روبه‌رو بوده است و سازندگان که بیشتر دانش‌بنیان‌ها بودند با تکیه بر همکاری تنگاتنگ با دانشگاه‌ها و به‌ویژه پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی موفق به ساخت بیشتر مواد شیمیایی و کاتالیست‌های مصرفی واحدهای پتروشیمی و پالایشی کشور شدند: زنگنه از تجهیزات دوار به عنوان سومین کالایی نام برد که از سوی سازندگان داخلی تولید می‌شود و ادامه داد: اکنون بخش عمده‌ای از این تجهیزات مانند توربین‌ها و کمپرسورهای انتقال گاز و انواع پمپ‌های انتقال نفت و فرآورده در کشور از سوی شرکت‌های بزرگ (OTC و مینا) و شرکت‌های متوسط ساخته می‌شود. وی تصریح کرد: ساخت داخل تجهیزاتاتی مانند انواع کمپرسورهای فرآیندی سنگین، الکتروموتورهای سنگین (از جمله دور متغیرها)، توربو اکسپندر، کمپرسورهای OFF GAS و پمپ‌های درون‌چاهی از طریق پارک فناوری ری، صندوق پژوهش و فناوری نفت، استفاده از امکان ساخت بار نخست و تضمین خرید با حمایت از سازندگان با استعداد فنی و امضای قرارداد برای نمونه‌سازی در جریان است.

مذاکره با تر کمستان

برای واردات گاز



تربتی، مدیرعامل شرکت ملی گاز که معتقد است افزایش تولید گاز به تولید ثروت منجر نشده و تمام گاز پارس جنوبی در کشور مصرف می‌شود از انجام مذاکره با ترکمنستان برای واردات گاز خبر داد. به گزارش اقتصادسرا آمد، حسن منظر تربتی طی نشست خبری در حاشیه برگزاری نمایشگاه نفت، از افزایش تولید روزانه گاز طبیعی در کشور خبر داد و گفت: ایران تولیدکننده عمده گاز است و در همین روزها مجموع تولید گاز کشور به حدود هزار میلیون مترمکعب در روز معادل حدود روزانه شش میلیون بشکه نفت رسیده که رقم قابل توجهی است. افزایش مصرف گاز در بخش خانگی که در هفته‌های گذشته حساسی خبر ساز شده بود، پایش به این نشست هم‌باز شد. مدیرعامل شرکت ملی گاز با بیان اینکه بیشتر این مصرف در حوزه گرمایش است که باید بهینه‌سازی شود زیرا افزایش تولید به تنهایی پاسخگوی رفع نیاز مصرف کشور نیست، ادامه داد: مصرف گاز کشور اکنون با کاهش دمای هوا در بخش خانگی به بیش از ۶۰۰ میلیون متر مکعب در روز رسیده‌است. در بخش نیروگاهی نیز روزانه ۱۰۰ تا ۱۳۰ میلیون مترمکعب مصرف می‌شود. او با بیان اینکه افزایش تولید گاز به تولید ثروت منجر نمی‌شود، تأکید کرد: به هر حال پدیده‌ای مانند پارس جنوبی کمتر اتفاق می‌افتد و ما خوشبختانه این شانس را در کشور داشتیم که مخزنی به نام پارس جنوبی داشته باشیم و امروز هم این مخزن را به حداکثر تولید رساندیم و این موضوع نشان می‌دهد افزایش تولید به تنهایی نمی‌تواند پاسخگوی نیاز کشور باشد و ما باید روی موضوع بهینه‌سازی هم کار ویزه‌ای داشته باشیم. معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان اینکه اکنون زمینه‌های مختلفی در بخش نیروگاه‌ها برای بهینه‌سازی ایجاد شده است، اظهار کرد: در بخش صنایع و بخش‌های خانگی کارهایی در زمینه نرم‌افزاری و سخت‌افزاری دنبال می‌شود؛ زمینه نرم‌افزاری از باب موضوع فرهنگ‌سازی و مدیریت مصرف و سخت‌افزاری از باب نوع ساخت ساختمان‌ها و وصل فناوری نفت، استفاده از امکان ساخت بار نخست و تضمین و ترکیه از دیگر نکات مورد اشاره معاون وزیر نفت در نشست خبری امروز بود.

اخبار شرکت‌ها

پویش یک درجه کمتر، راهی برای داشتن آسمانی آبی

مدیرعامل شرکت گاز استان تهران عنوان کرد: پیوستن شهروندان به پویش یک درجه کمتر به منزله داشتن آسمانی آبی، ایرانی سبز و پاک و فردایی بهره‌مند از گاز خواهد بود. به گزارش اقتصادسرا آمد، سعید توکلی با دعوت از شهروندان برای پیوستن به پویش یک درجه کمتر، عنوان کرد: با کاهش یک درجه‌ای دمای محیط کار و زندگی از طریق: کاستن شدت حرارت وسایل گرمایشی، پیوستن به طرح رایگان اصلاح و بهینه‌سازی موتورخانه‌ها www.goc.nigc.ir، پوشیدن لباس مناسب فصل سرد، استفاده از پرده‌های ضخیم، رعایت دمای رفاه ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد و در نتیجه پرداخت گازبنای کمتر، حافظ محیط زیست و گرمایش منازل هموطنان در نقاط سردسیر کشور باشیم. وی در ادامه با بیان اینکه این پویش توسط شرکت گاز استان تهران برای اولین بار مطرح شده، گفت: با کاهش یک درجه سانتیگراد به راحتی و بدون محدودیت به صنایع ارزش افزوده آور در کشور کمک کنیم.

مشعل گاز ۳۴ روستای ییلاقی مازندران دهه فجر روشن می‌شود

مدیرعامل شرکت گاز مازندران گفت که همزمان با دهه فجر امسال مشعل گاز بیش از سه هزار واحد مسکونی در ۳۴ روستای ییلاقی استان روشن می‌شود. به گزارش اقتصادسرا آمد، حمزه امیر تیموری با طرح های آماده افتتاح راشامل گازرسانی به ۱۰ روستا در بخش یانه سه پشه‌ر، ۱۵ روستا در بخش کوهستانی سوادکوه، چهار روستا در میاندرو، سه روستا در بابل و ۲ روستا در شهرستان رامسر اعلام کرد. وی با اظهار این که برای گاز رسانی به این روستاها ۴۵۵ میلیارد ریال سرمایه گذاری شده است ، ادامه داد: با گاز رسانی به این مناطق ۲ هزار و ۱۰۰ خانوار روستایی به مشترکان استان اضافه شدند. هم‌اکنون یک میلیون و ۴۴۳ هزار مشترک گاز طبیعی در مازندران هستند که با افتتاح این طرح ها تعداد مشترکان به بیش از یک میلیون و ۴۴۵ هزار مشترک می‌رسد. وی با ذکر این نکته که گاز رسانی در روستاها کم جمعیت بالای ۲۰ خانوار نیز در دستور کار قرار دارد، گفت : در حال حاضر عملیات گازرسانی ۲۱۴ روستای مناطق کوهستانی در حال اجراست و ۴۱۷ روستا در مرحله مطالعات گازرسانی قرار دارد. امیر تیموری از طرح های گازرسانی به روستاهای مازندران به عنوان بزرگ ترین طرح دهه فجر امسال استان نام برد و افزود که این استان بیشترین روستاهای دارای نعمت گاز طبیعی کشور است. گاز رسانی به مناطق کوهستانی و دورافتاده مازندران از مهرماه سال ۹۶ همزمان با بهره برداری از طرح بزرگ خط ۴۲ینچ دامغان – کیاسر – ساری در دستور کار دولت قرار گرفت و هدف مصرف سوخت فسیلی و پایان دادن به برداشت چوب از جنگل برای سوخت از اهداف گازرسانی به این مناطق اعلام شد. طبق آمار رسمی شرکت گاز مازندران در سال ۹۸ به منظور کمک به اقتصاد کشور و رونق تولید، با گازدار نمودن ۳۴۱ واحد صنعتی، موجب برگشت ۶۵ میلیون لیتر سوخت مایع به حاشیه نفتی کشور شد. مدیرعامل شرکت گاز مازندران گفت در حال حاضر از ۶۱ فقره بزرگ و کوچک مازندران، ۵۹ شهر و ۲ هزارو ۹۶۳ روستای استان که قابلیت گاز رسانی دارند، ۲ هزار و ۳۲۲ روستای پرجمعیت از نعمت گاز برخوردارند. وی با بیان اینکه ۹۹.۹ درصد جمعیت شهری استان تحت پوشش شرکت گاز هستند، گفت: گازرسانی به شهر کوهستانی بلده در حال انجام است و شهر گزنک نیز در دستور برنامه گازرسانی قرار دارد. استان مازندران سه میلیون و ۳۰۰ هزار نفر جمعیت دارد و بر اساس آمارهای رسمی ضریب برخورداری جمعیت شهری استان از گاز طبیعی ۹۹.۵ درصد و جمعیت روستایی ۹۴.۵ درصد است.

ایران بزرگترین صادرکننده بنزین در منطقه

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی با بیان اینکه ایران بزرگترین صادرکننده بنزین در منطقه است، گفت: با این حجم از فروش و صادرات، معامله ای نبوده که پولی از دولت ضایع شده باشد. به گزارش اقتصادسرا مد، علیرضا صادق آبادی، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی در حاشیه بیست‌وپنجمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، با اشاره به اینکه در سال ۹۶، روزانه ۱۷ میلیون لیتر بنزین وارد کشور می‌شد، افزود: با ادامه این روند و با توجه به رشد مصرف بنزین، سالانه به حجم واردات اضافه می‌شد بطوریکه در سال ۹۸ به رقمی در حدود ۳۵الی ۴۰ میلیون لیتر در روز می‌رسید. وی افزود: در سالهای ۹۷ و ۹۸ نه تنها واردات بنزین متوقف شد بلکه از تیرماه پارسال بازاریابی برای صادرات بنزین آغاز و از شهر پورماه صادرات به کشورهای دیگر نیز اجرایی شد؛ بنابراین باید گفت نه تنها هیچ ارزی برای واردات بنزین از کشور خارج نشد بلکه کمک قابل توجهی به ارزآوری برای کشور نیز صورت گرفت. معاون وزیر نفت تصریح کرد: هم‌اکنون شرکت ملی پالایش و پخش بزرگترین تولیدکننده و بزرگترین صادرکننده بنزین در منطقه است که به کشورهایمانند افغانستان، پاکستان، ارمنستان، اندراباجان، کردستان عراق به طور مستقیم بنزین صادر می‌کند. صادق آبادی با اشاره به عرضه فرآورده های نفتی در بورس انرژی توضیح داد: هم‌اکنون ۱۲۰ شرکت با ما همکاری می‌کنند؛ اگر بستر بورس انرژی وجود نداشت هیچ یک از شرکت های مذکور با این مجموعه همکاری نمی‌کردند و این حجم از فروش به کشورهای همسایه اتفاق نمی‌افتاد. وی با تأکید بر اینکه اطلاع رسانی عمومی، شرایط یکسان و فرست های برابر به ایجاد یک رقابت شفاف منجر می‌شود، ادامه داد: اگر بستر بورس انرژی وجود نداشت نمی‌توانستیم به این میزان از صادرات دست یابیم. به گفته صادق آبادی بعد از برداشته شدن تحریم ها باید عرضه فرآورده ها در کانال بورس انرژی ادامه پیدا کند. صادق آبادی درباره مبادلات مالی فروش فرآورده ها در شرایط تحریم تأکید کرد: اقدامات بهینه‌سازی برای نقل و انتقال مالی این معاملات انجام شد که در برخی موارد با ریسک‌های بسیاری همراه بود. وی افزود: اما مهمترین نکته این است که با این حجم از فروش، معامله ای نبوده که پولی از دولت ضایع شده باشد و ما درصدد بازگرداندن وجه حاصل از صادرات باشیم.

افزایش تولید میعانات گازی از میدان مشترک پارس جنوبی
به گفته مدیر پالایشگاه چهارم مجتمع گاز پارس جنوبی تولید میعانات گازی فازهای ۶ و ۷ و ۸ افزایش یافته است. به گزارش اقتصادسرا آمدف بهژاد سالاری با اشاره به افزایش تولید محصولات فازهای ۶ و ۷ گفت: هفت ماهه ابتدایی امسال تولید میعانات پارس ۱۸ میلیون و ۱۸۱ هزار بشکه میعانات گازی در این پالایشگاه تولید شده است. وی توضیح داد: سال گذشته میزان تولید میعانات در پالایشگاه چهارم در این بازه بیش از ۱۵ میلیون ۹۸۵ هزار بشکه بود که در مقایسه تولید امسال و پارسال نشان‌دهنده رشد حدود ۱۴ درصدی امسال است. سالارای افزود: پالایشگاه چهارم بیش از ۱۳۵ هزار و ۸۲۱ تن پروپان و ۸۵ هزار و ۱۴۷ تن بوتان در این بازه تولید شده و در چارچوب افزایش کیفیت ال‌پی‌جی تولیدی فازهای ۶ و ۷ و ۸ امکان سنجی کاهش توتال سولفور پروپان و بوتان مایع به زیر ۵ ppm نیز صورت گرفته است. به گزارش ایرنا، تولید گاز از میدان مشترک پارس جنوبی در طول دولت تدبیر و امید رشدان ۵۲٫۲ برابری داشته است.