اخبار کوتاه

شرکت گاز تهران:

گازرسانی به استخرهای تهران محدود شد

شرکت گاز تهران اعلام کرد: به دلیل اهمیت تامین گاز بخش خانگی، گاز استخرهای پر مصرف در تهران محدود شده است.

به دنبال افزایش مصرف گاز بخش خانگی و الویت تامین این بخش، پس از تذکرهای چندین باره گاز استخرهای استان تهران محدود شد.پیگیری ایسنا از شرکت گاز تهران حاکی از عدم قطع گاز سایر اماکن ورزشی و ورزشگاه آزادی است.براساس این گزارش، در صورت رعایت مصرف این محدودیت بر کنار خواهد شد اما الویت شرکت گاز تامین بخش خانگی است.

◆

مدیرعامل شرکت توزیع برق لرستان:

۴۰ روستای الیگودرز برق ندارند

مدیرعامل شرکت توزیع برق لرستان گفت: طی بارش‌های چند روز گذشته ۶۰۷ روستای استان با مشکل قطعی برق روبرو شدند.

مهران امیری در گفت‌وگو با ایسنا با اشاره به ورود سامانه بارشی به جو لرستان و تحت تأثیر قرار گرفتن شبکه توزیع برق روستاها در اثر بارش‌های سنگین برف، اظهار کرد: طی چد روز گذشته برق ۶۰۷ روستای استان با مشکل قطعی برق روبرو شدند‌.وی ادامه داد: همکاران با تلاش زیاد در شرایط بد جوی، موفق به برقراری مجدد برق مورد نیاز ۵۶۷ روستا شدند.امیری بیان کرد: در حال حاضر ۴۰ روستا بدون برق هستند که تمام آن‌ها در حوزه شهرستان الیگودرز قرار دارند. مدیرعامل شرکت تو یع برق لرستان عنوان کرد: این شرکت پیک بار تابستان را با همکاری مردم هم استانی بدون خاموشی برنامه‌ریزی شده گذراند و امیدواریم این همکاری در ایام سرد سال نیز ادامه داشته باشد که ما در تأمین برق مورد نیاز نیروگاه‌ها با مشکل مواجهه نشویم.

◆

معاون نخست‌وزیر روسیه:

روسیه تولید نفت را ۷ درصد کاهش می‌دهد

معاون نخست‌وزیر روسیه از احتمال کاهش هفت درصدی تولید نفت خام در واکنش به اعمال طرح سقف قیمتی خبر داد.

الکساندر نواک روز جمعه (دوم دی‌ماه) به تلویزیون دولتی روسیه گفت: مسکو احتمال دارد در واکنش به طرح سقف قیمتی برای نفت خام و فرآورده‌های نفتی و پاسخ قاطع به کشورهای حامی این طرح، تولید نفت خود را در اوایل سال ۲۰۲۳ میلادی ۵ تا ۷ درصد کاهش دهد.

وی در تشریح جزئیات واکنش به طرح سقف قیمتی برای نفت روسیه گفت: کاهش تولید نفت روسیه می‌تواند به ۵۰۰ تا ۷۰۰ هزار بشکه در روز برسد.معاون نخست‌وزیر روسیه گفت: با وجود تلاش‌های اروپا برای کاهش اتکا به نفت و گاز روسیه، جهان نیازمند صادرات انرژی روسیه است و مسکو هم به خریداران خود تنوع بخشیده است.

نواک گفت: توسعه اقتصادی جهان بدون انرژی روسیه دشوار خواهد بود و کمبود گاز در اروپا فشارهایی را بر قیمت گاز و نفت تحمیل کرده است.کشورهای عضو گروه هفت و استرالیا روز جمعه ۱۱ آذرماه پس از غلبه بر مقاومت برخی اعضای اتحادیه اروپا به‌ویژه لهستان، بر سر تعیین سقف قیمت ۶۰ دلاری برای محموله‌های دریایی صادرات نفت خام روسیه به توافق رسیدند.

طرح سقف قیمتی به اعضای اتحادیه اروپا اجازه می‌دهد محموله‌های دریایی نفت خام روسیه را با رعایت سقف قیمت ۶۰ دلاری وارد کنند، اما در صورت رعایت نشدن این سقف، خریداران نفت روسیه از خدمات شرکت‌های کشتیرانی، بیمه و بیمه اتکایی برای حمل محموله‌های نفت این کشور منع می‌شوند.نواک گفت: ما معتقدیم در شرایط کنونی، حتی ممکن است به جای هدایت سیاست فروش درباره طرح سقف قیمتی، ریسک تولید کمتر را بپذیریم.وی افزود: این رقم امروز ۶۰ دلار است، فردا می‌تواند رقم دیگری باشد و وابستگی این موضوع به بعضی از تصمیم‌های کشورهای غیردوست برای ما پذیرفتنی نیست.ولادیمیر پوتین، رئیس‌جمهوری روسیه روز پنجشنبه (یکم دی‌ماه) گفت: اوایل این هفته فرمانی درباره اقدام‌های مسکو در واکنش به سقف قیمت‌ها صادر خواهد کرد.نواک گفت: این فرمان فروش نفت و فرآورده‌های نفتی را به کشورها و شرکت‌های حامی طرح سقف قیمت ممنوع می‌کند.وی افزود: انتظار می‌رود تولید نفت روسیه امسال از رقم سالانه ۵۲۴ میلیون تن در سال ۲۰۲۱ به ۵۳۵ میلیون تن (روزانه ۱۰ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه) برسد، در حالی که تولید گاز طبیعی تا یک‌پنجم کاهش خواهد یافت و به ۶۷۱ میلیارد مترمکعب می‌رسد.تحریم‌ها فروش نفت روسیه را با مشکل روبه‌رو کرده است و احتمال می‌رود صادرات نفت خام اورال از پایانه‌های دریای بالتیک در ماه دسامبر یک‌پنجم کاهش یابد. نفت خام اورال در ماه دسامبر با تخفیف‌های بالاتری فروخته شد و هند به‌عنوان یکی از خریداران اصلی محموله‌ها را بسیار کمتر از سقف قیمت ۶۰ دلار خریده است.

نواک گفت: معتقد است این تخفیف به‌زودی تثبیت خواهد شد و روسیه بیشتر سال جاری میلادی را صرف آماده‌سازی برای مقابله با تحریم‌ها و واکنش به طرح سقف قیمتی کرده است. وی ضمن ستایش اقدام‌های ائتلاف تولیدکنندگان عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و غیراوپک (اوپک‌پلاس) گفت: قیمت نفت در سال آینده میلادی بدون اینکه اتفاق‌های غیرقابل پیش‌بینی رخ دهد در محدوده کنونی ۷۰ تا ۱۰۰ دلار برای هر بشکه باقی می‌ماند.

◆

میزان بارش‌ها در حوضه‌های اصلی آبریز به ۳۵,۴ میلیمتر رسید

میزان بارش در حوضه‌های آبریز اصلی کشور از ابتدای سال آبی جاری (ابتدای مهرماه) تا آخر آذرماه در حالی به ۳۵,٤ میلیمتر رسیده که در مقایسه با دوره بلندمدت حدود ٢٤ میلی‌متر کاهش را نشان می‌دهد.

امسال هم وضعیت بارشی کشور چندان مناسب ارزیابی نمی‌شود و با وجود بارش‌های اخیری که اتفاق افتاده هنوز با دوره بلندمدت فاصله دارد.حوضه‌های آبریز اصلی کشور شامل خلیج‌فارس و دریای عمان، دریاچه ارومیه، دریای خزر، فلات مرکزی، قره قوم و مرزی شرق از ابتدای سال آبی جاری تا آخر آذرماه ۳۵,۴ میلیمتر بارش دریافت کرده‌اند و این در حالی است که میزان بارش‌های آن در دوره بلندمدت ۵۴ساله ۵۹,۳ میلیمتر بوده است.پارسال این حوضه‌های آبریز در مدت مشابه ۳۸,۷ میلیمتر بارش دریافت کرده بودند که اختلافی ۳,۳ میلیمتری را نشان می‌دهد. حوضه آبریز دریای خزر از ابتدای سال آبی جاری تا آخر آذرماه ۷۵,۳ میلیمتر بارش دریافت کرده که بالاترین میزان در بین حوضه‌های آبریز اصلی به شمار می‌رود.

میزان بارش‌های این حوضه در دوره بلندمدت ۱۲۶ میلیمتر بوده است که ۵۰,۷ میلیمتر کاهش دارد.پارسال و در مدت مشابه حوضه آبریز دریای خزر ۹۸,۸ میلیمتر بارش داشته که در مقایسه با بارش‌های امسال ۲۳,۵ میلیمتر کاهش یافته است.میزان بارش‌های حوضه آبریز دریاچه ارومیه از ابتدای سال آبی جاری تا ۳۰ آذرماه ۵۱,۶ میلیمتر شده است و این در حالی است که در دوره بلندمدت این میزان ۸۵,۸ بوده که کاهش ۳۴,۲ میلیمتری را نشان می‌دهد.حوضه آبریز دریاچه ارومیه پارسال ۸۴,۴ میلیمتر در مدت مشابه بارش داشت که نسبت به امسال ۳۲,۸ میلیمتر کاهش یافته‌است.

خلیج‌فارس و دریای عمان هم از ابتدای سال آبی جاری تا آخر آذرماه ۵۰,۸ میلیمتر بارش به خود دیده است که در مقایسه با ۹۴,۴ میلیمتر دوره بلندمدت کاهش ۴۳,۶ میلیمتری دارد.

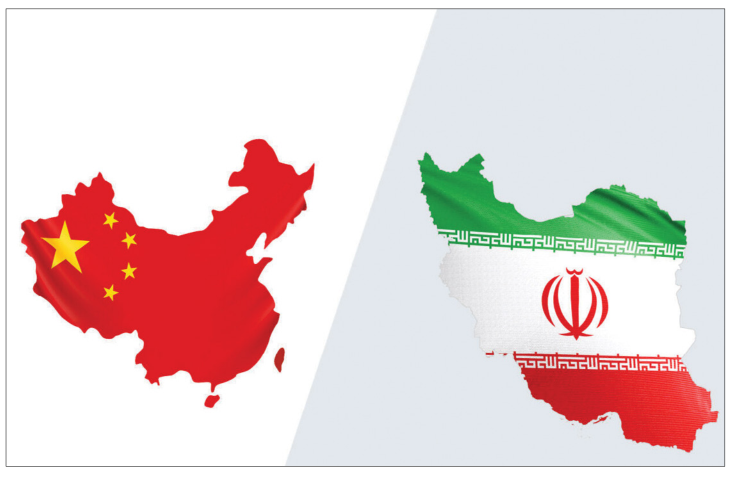
پارسال و در مدت مشابه حوضه آبریز خلیج‌فارس و دریای عمان ۵۳,۴ میلیمتر بارش داشت که بارش‌های امسال ۲,۷ میلی‌متر کاهش دارد.حوضه آبریز قره قوم از ابتدای سال آبی جاری تا آخر آذرماه ۲۱ میلیمتر بارش داشته است و این در حالی است که میزان بارش‌های این حوضه آبریز در دوره بلندمدت ۳۸,۴ میلیمتر بوده که اختلاف ۱۷,۴ میلیمتری دارد.میزان بارش‌های این حوضه آبریز در مدت مشابه سال آبی پارسال ۱۳,۸ میلیمتر بوده که رشد ۷,۳ میلیمتری یافته است.

حوضه آبریز اصلی فلات مرکزی نیز از ابتدای سال آبی جاری تا آخر آذرماه ۱۴,۴ میلیمتر بارش داشته که در مقایسه با ۳۰,۹ میلیمتر بارش دوره بلندمدت ۱۶,۵ میلیمتر کاهش دارد.

پارسال هم این حوضه آبریز در مدت مشابه ۱۹,۷ میلیمتر بارش داشته که در مقایسه با امسال ۵,۳ میلیمتر کاهش را نشان می‌دهد.حوضه آبریز مرزی شرق از ابتدای سال آبی جاری تا آخر آذرماه با دریافت ۴,۲ میلیمتر پایین‌ترین میزان بارش در بین حوضه‌های آبریز را داشته است که درعین‌حال هم نسبت به دوره بلندمدت ۱۷,۲ میلیمتر بوده کاهشی ۱۳ میلیمتری داشته است.

وزارت نفت اعلام کرد:

افق همکاری ایران و چین دراز مدت است



وزارت نفت اعلام کرد: افق همکاری‌های ایران و چین درازمدت بوده و وزارت نفت و چین زمینه مناسب همکاری را تعریف کرده‌اند؛ بنابراین باتوجه‌به تحریم‌های ظالمانه و یک‌جانبه آمریکا، بانک‌ها و شرکت‌های چینی که در آمریکا سرمایه‌گذاری کرده‌اند.

وزارت نفت در پاسخ گزارش روزنامه همدلی با عنوان «بدعهدی اقتصادی چین با ایران» در مورخ ۱۴۰۱/۹/۱۴ اعلام کرد: این روزنامه بدون هیچ فکت و سندی مدعی بدعهدی اقتصادی چین با ایران شده است. در حالی که نوع روابط اقتصادی دو کشور به خصوص در حوزه انرژی بر هر ناظری با حداقل توان تحلیل واضح است. ایران و چین در دوره سخت‌گیرانه‌ترین تحریم‌های طرف‌های غربی بیشترین روابط را در حوزه تجارت انرژی داشته‌اند و در حوزه سرمایه‌گذاری نیز اتفاقات مهمی علی‌رغم تحریم‌ها افتاده است.

این روزنامه مثل رویه دائمی یک جریان سیاسی خاص، متهم اصلی که ملت ایران را بدون گناه مورد شدیدترین و غیرانسانی‌ترین تحریم‌ها قرار داده رها کرده و به جای آن مشغول محاکمه قربانی و کسانی است که به او کمک کرده‌اند. درباره روابط دو جانبه، ایران در حاشیه اجلاس شانگهای اظهار کرده است برنامه همکاری‌های جامع راهبردی ایران و چین نشانه و نماد اراده دو کشور برای توسعه همه جانبه روابط دو کشور است.

رییس جمهور چین نیز از مواضع مستقل ایران در موضوعات بین‌المللی تقدیر کرده و روابط ایران و چین را راهبردی دانسته و اظهار داشته که فارغ از هر تحولی این رابطه توسعه خواهد یافت. اراده سیاسی دو کشور ایران و چین برای انعقاد قراردادهایی در چارچوب تفاهم‌نامه بلندمدت همکاری دو کشور می‌تواند زمینه را برای فعالیت بخش‌های خصوصی دو کشور به‌ویژه در حوزه انرژی فراهم نماید. به‌ویژه این که تنش اخیر بین آمریکا و چین بر سر تایوان شکاف سیاسی بین دو کشور را تعمیق نموده و چین به دنبال دستیابی به بازارهای جدید جهت حفظ و ارتقای قدرت رقابت با آمریکاست.

با توجه به موارد فوق، افق همکاری‌های ایران و چین درازمدت بوده و وزارت نفت جمهوری اسلامی ایران و کشور چین زمینه مناسب همکاری را تعریف کرده‌اند؛ بنابراین با توجه به تحریم‌های ظالمانه و یک‌جانبه آمریکا، بانک‌ها و شرکت‌های چینی که در آمریکا سرمایه‌گذاری نموده‌اند در صورت ورود به ایران با تحریم روبه‌رو خواهند شد. طبعاً این تحریم‌های ظالمانه همه کشورها را محتاط‌تر خواهد کرد؛ اما باز هم متهم اصلی یعنی تحریم کننده تطهیر شده و کشور تحریم شده کسانی که با او در سخت‌ترین شرایط تحریم کار کرده‌اند متهم می‌شوند. گزارش روزنامه همدلی بدون توجه به تحریم‌های سازمان یافته کشورهای غربی به ریاست آمریکا موضوع را بررسی کرده که تحلیل ناقص و غیرحرفه‌ای است.

◆

افزایش تولید نفت ایران تا کجا پیش می‌رود؟

به تازگی وزیر نفت از ورود تولید نفت ایران به کانال روزانه ۳ میلیون بشکه خبر داد؛ موضوعی که می‌تواند یک جهش در صنعت نفت به حساب آید، آنطور که کارشناسان نیز می گویند در صورت افزایش سرمایه گذاری می توان شاهد رقم های بیش از این نیز بود.

درحالی که تولید نفت که در سال ۱۳۹۹ به زیر ۲ میلیون بشکه در روز هم رسیده بود، اکنون به رقم ۳ میلیون بشکه در روز رسیده همچنین فروش نفت و گاز و وصول درآمدهای آنها هم بیشتر شده است. اگرچه صادرات نفت ایران هیچ‌گاه به صفر نرسید اما کاهش چشمگیری را تجربه کرد. با روی کار آمدن دولت سیزدهم، استفاده از راهکارهای مختلف برای افزایش فروش و صادرات نفت با وجود تحریم‌ها مورد توجه قرار گرفت تا آنجا که طبق اعلام مسوولان اکنون شرایط صادرات نفت بهتر است. همچنین دسترسی به منابع مالی ایران در خارج از کشور نیز بهبود داشته است.

آنطور که محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اعلام کرده یکی از دستاوردهای ما در شش ماهه نخست فعالیت دولت، افزایش یک میلیون بشکه‌ای ظرفیت تولید و رسیدن به ظرفیت تولید قبل از تحریم‌ها بود که هزینه ۵۰۰ میلیون دلاری را در بر داشت. این سرمایه‌گذاری رشد ۶۰ درصدی متراژ حفاری در این دوره را در پی داشت و موفق به افزایش ۸۰ درصدی سرعت حفاری شدیم و سرعت حفاری ما از ۱۰,۵ متر در روز به ۱۸,۲ متر در روز رسیده است و از ۱۴۷ هزار متر حفاری در سال ۹۹ به ۲۳۵ هزار متر در سال ۱۴۰۰ رسیدیم.

وی درباره ذخایر نفت و گاز صنعت نفت ایران توضیح داد: شرکت ملی نفت ایران در بخش نفت ۱۵۸ میلیارد بشکه معادل نفت خام و ۱۸۲ میلیارد بشکه معادل نفت خام، ذخایر گاز در اختیار دارد که در مجموع ۳۴۰ میلیارد بشکه معادل نفت خام می‌شود و مقام نخست در جهان به حساب می‌آید. در تولید نفت و گاز در بین شرکت‌های نفتی ملی و بین‌المللی رتبه سوم جهان را در اختیار داریم و ۴۱۰ مخزن نفت و گاز را مدیریت می‌کنیم

افزایش درآمدها و سرمایه‌گذاری‌ها

وی به تحقق درآمدهای شرکت ملی نفت ایران مربوط به تبصره‌های یک تا ۱۴ قانون بودجه در سال گذشته اشاره کرد و گفت: پس از ۱۲ سال برای نخستین بار سوآپ فرآورده‌های نفتی محقق شد، در این مدت صادرات نفت و میعانات گازی افزایش یافت و موفق شدیم ناوگان صادرات نفت و میعانات گازی را افزایش دهیم و در همین حال وصول درآمدها رشد چشمگیر داشت و به ۲ برابر رسید.

نفت سبک ایران مشتریان خوبی دارد

جواد اوجی وزیر نفت نیز به تازگی اعلام کرد که هم‌اکنون نفت سبک ایران مشتریان خوبی دارد، و اکنون در کانال تولید روزانه ۳ میلیون بشکه نفت قرار گرفته‌ایم، ضمن آنکه ظرفیت تولید نفت سبک کشور با ابتکار همکارانم در شرکت ملی نفت ایران و پژوهشگاه صنعت نفت روزانه ۲۰۰ هزار بشکه افزایش یافته است.

افزایش تولید لازم اما کافی نیست

نرسی قربان کارشناس حوزه انرژی با اشاره به وضعیت تولید نفت در ایران و امکان افزایش صادرات آن، گفت: افزایش میزان تولید ارتباطی با صادرات ندارد، گرفتاری بخش صادرات مساله تحریم ها است، اگر تحریم ها نبود قطعا توانایی افزایش چندین برابری صادرات وجود داشت. وی با تاکید بر اینکه علت عدم صادرات نفت موضوع تولید نیست، تصریح کرد: افزایش تولید امری مهم و ضروری است اما برای افزایش صادرات نیازمند رفع تحریم ها هستیم، بی شک تولید بالاتر لازم است اما کافی نیست.

افزایش تولید بیشتر نیازمند سرمایه گذاری است

این کارشناس حوزه انرژی با بیان اینکه اگر تحریم ها برداشته شود در زمانی کوتاه میزان صادرات نیز افزایش می یابد، گفت: افزایش ظرفیت تولید در کشور بستگی به میزان سرمایه گذاری در این بخش است، موضوع افزایش تولید زمان بر خواهد بود، اینکه از چه زمانی استارت برنامه های افزایش تولید نیز رقم خورده در این موضوع اهمیت دارد.

به گفته قربان اکنون در شرایطی نیستیم که بتوانیم سرمایه گذاری زیادی را در این بخش داشته باشیم، از نظر مالی با مشکلاتی مواجه هستیم، در حوزه تکنولوژی نیز برای ورود تجهیزات مشکلاتی وجود دارد.

وی با اشاره به میزان نیاز سرمایه گذاری در صنعت نفت، اظهار کرد: تقریبا ۲۰۰ میلیارد دلار سرمایه برای صنعت نفت و گاز نیاز است تا کمیت بیشتری را داشته باشیم و از کاهش تولید نیز جلوگیری شود.

این کارشناس حوزه انرژی با اشاره به ساز و کارهای لازم برای جذب سرمایه گذار داخلی و خارجی در صنعت نفت، گفت: بخش خصوصی داخلی با مشکلات مالی مواجه است و قوی نیست حتی در تولیدات غیر نفتی نیز شاهد این مساله هستیم که باید مشوق های برای جذب آن ها صورت بگیرد، سرمایه گذار خارجی نیز به دلیل تحریم ها امکان ورود به این حوزه را نخواهند داشت و در این شرایط افزایش تولید سخت تر خواهد بود.

تعطیلی کارخانه‌ها و نیروگاه‌ها دستاورد ناترازی گاز

در یک دهه گذشته سالانه ١٤٤ میلیارد متر مکعب گاز هدر رفته است که با این میزان انرژی گاز می توان ١٨٠٠ میلیون مگاوات ساعت برق تولید کرد که معادل دو سوم برق تولیدی در کل اتحادیه اروپا است.

چند سالی است که با سرد شدن هوا، با چالش ناترازی گاز مواجه می‌شویم؛ چالشی که هر سال با شدت مصرف بیشتر بر عمق آن افزوده می‌شود و تولید در فصل سرد دیگر پاسخگوی میزان مصرف نیست. میزان این ناترازی با هرچه سردتر شدن هوا شدت می‌گیرد و این روزها هم که در بسیاری از شهرهای ایران، شاهد بارندگی هستیم، مصرف گاز رو به افزایش گذاشته است.در حالی که شدت مصرف انرژی جهان در طول دهه‌های گذشته رو به کاهش بوده، عرضه انرژی اولیه کشور به طور متوسط سالانه سه درصد رشد داشته و با توجه به رشد تولید ناخالص داخلی موجب روند افزایشی شدت مصرف انرژی اولیه شده است.بر اساس گزارش بانک جهانی در سال‌های ۲۰۱۲ تا ۲۰۲۱، ایران مقام نخست هدررفت گاز از میادین نفت و گاز خود را در میان کشورهای نفت خیز جهان داشته است طوری که از ۱۱,۱ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۲ به ۱۷,۴ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۲۱ رسیده است که نشان از ۲,۵ برابر شدن تولید گاز خام کشور دارد ضمن اینکه در این مدت تولید گاز در کشور از ۲۸۰ میلیون متر مکعب در روز در سال ۱۳۹۲ به ۷۰۰ میلیون متر مکعب رسیده است.در یک دهه گذشته سالانه ۱۴۴ میلیارد متر مکعب گاز هدر رفته است که با این میزان انرژی گاز می‌توان ۱۸۰۰ میلیون مگاوات ساعت برق تولید کرد که معادل دو سوم برق تولیدی در کل اتحادیه اروپا است.

همچنین طبق آماری که شرکت ملی گاز منتشر کرده است، میزان مصرف گاز در کشور در مقایسه با سال گذشته و در همین فصل، ۱۵ درصد افزایش داشته است. وزیر نفت نیز، در بازدید از مرکز دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری را ۶۰ میلیون مترمکعب در روز دانست و بیان کرد: «میزان مصرف، معادل ۲ فاز پارس جنوبی نسبت به پارسال افزایش یافته است.»

رئیس مرکز کنترل گاز کشور در این خصوص بیان کرده: «طبق اعلام هواشناسی در اواسط هفته آینده کاهش دمای هوا در کشور را خواهیم داشت از این رو میزان مصرف گاز تا ۷۰۰ میلیون متر مکعب نیز افزایش پیدا می‌کند.»این‌ها تنها عدد و رقم نیستند بلکه میزان برداشت و از میان رفتن گنجینه‌ای را نشان می‌دهند که در صورت بهینه‌سازی و مصرف درست، می‌توانست در رشد و توسعه‌ی ایران نقشی مهم و اساسی ایفا کند.

ناترازی گاز تنها معضلی نیست که به فصل سرما مرتبط باشد؛ یکی از آثار موضوع ناترازی به طور مستقیم در حوزه نیروگاه‌های برقی است. نیروگاه‌های برقی چه در تابستان و چه در زمستان با کاهش تأمین سوخت روبه‌رو هستند، در زمستان سال گذشته، حدود ۱۹۰ میلیون مترمکعب کاهش و ناترازی گاز وجود داشت.

گاز علاوه بر مصارف خانگی، در صنعت بسیار پرکاربرد است و وضعیت صنعت، با ورود به فصل زمستان دچار تنش‌های جدی می‌شود. عدم بهینه‌سازی مصرف گاز، باعث می‌شود صنایع در فصل زمستان با کمبود گاز مواجه شده و به سمت سوخت‌های جایگزین بروند که هرکدام از آن‌ها مشکلات خاص خود را دارند.

در همین خصوص علی اکبر الوندیان، در گفت‌وگویی، از کاهش ۲۰ تا ۲۳ درصدی سوخت کارخانه‌های سیمان خبر داد و گفت: «گاز بیش از ۵۰ کارخانه سیمان به صورت تقریبی قطع شده است، از سوی دیگر برق واحدهای تولیدی نیز به تدریج دچار محدودیت شده‌اند.»

او همچنین اضافه کرده است: «قیمت سیمان وقتی در جنوب بالا می‌رود باید عرضه را افزایش بدهیم چراکه در زمستان در استان‌های جنوبی مصرف افزایش پیدا می‌کند، اینگونه در حجم صادرات تاثیر می‌گذارد و اولویت با بخش داخلی است.»در حال حاضر و با ناترازی شدید گاز، دولت دست به کار شده تا بتواند گاز خانگی و تجاری را بهینه‌سازی کند که یکی از تلاش‌هایش هم در این راستا، تعرفه‌ی جدید گاز بود که به واسطه‌ی آن، مشترکان بسیار پرمصرف، قرار است با رقم‌های بسیار بالایی در قبض خود مواجه شوند و با این روش مجبور شوند میزان مصرف خود را کاهش دهند.در کنار این البته طرح‌های تشویقی هم در این تعرفه دیده می‌شود. وزیر نفت به تازگی طی سخنانی در خصوص این تشویق‌ها بیان کرد: «اقدام‌های خوبی برای تشویق مشترکان در نظر گرفته شده است و با هر یک درصد کاهش مصرف، شامل سه درصد تخفیف گازبها می‌شوند. اگر مشترکی نسبت به مصرف پارسال خود ۳۰ درصد صرفه‌جویی داشته باشد، گازبهای رایگان خواهد داشت.»و همچنین به افزایش مصرف در این زمستان نسبت به سال گذشته اشاره کرد و گفت: «مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری ۶۰ میلیون مترمکعب در روز، معادل ۲ فاز پارس جنوبی نسبت به پارسال افزایش یافته است.از همه مردم می‌خواهیم برای بهینه‌سازی مصرف تلاش کنند و اقدام‌های خوبی برای تشویق مشترکان هم در نظر گرفته شده و با هر یک درصد کاهش مصرف، شامل ۳ درصد تخفیف گازبها می‌شوند و اگر مشترکی نسبت به مصرف پارسال خود ۳۰ درصد صرفه‌جویی داشته باشد، گازبهای رایگان خواهد داشت.»

به نظر می‌رسد طرح‌های تشویقی برای مشترکان کم‌مصرف و طرح‌های تنبیهی برای مشترکان پرمصرف می‌تواند در کاهش مصرف بسیار مؤثر واقع شود. اما از آنجایی که این تعرفه جدید است، زمان می‌برد تا آثار مثبت یا منفی آن خودش را نشان دهند، لذا باید منتظر بود و دید که با اجرایی شدن این تعرفه، تا چه حد می‌توان گاز را صرفه‌جویی کرد. در این میان باید طرح‌های دیگر، نظیر نوسازی موتورخانه‌ها، جایگزینی بخاری‌های کم‌مصرف، اجرای مبحث ۱۹ و سایر طرح‌ها را مد نظر قرار داد در غیر این صورت و با تداوم شرایط موجود باید منتظر تعطیلی صنایع باشیم و بعید نیست که ایران به یکی از واردکنندگان گاز بدل شود.

شش درسی که بازار نفت در سال ۲۰۲۲ آموخت

سال ۲۰۲۲ سالی سرشار از نوسان شدید برای بازارهای نفت بود و نفت برنت این سال را در کانال قیمت ۸۰ دلار در هر بشکه آغاز کرد و در روزهای پایانی سال، پایین این کانال قرار دارد اما در مدت شش ماه در این فاصله، قیمت سه رقمی داشت.

رویدادهای ژئوپلیتیکی، تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان را ناچار کرد تغییرات قابل توجهی در جریان تجارت نفت در سراسر جهان صورت دهند. به عنوان مثال نفت روسیه که معمولا به اروپا می رفت، به بازارهای جدیدی در آسیا تغییر جریان پیدا کرد. اروپا نیز ناچار شد منابع جدید برای تامین نفت پیدا کند که زمان حمل طولانی‌تر و هزینه‌های بالاتری داشتند.

وب‌سایت اینوستینگ در گزارشی شش درسی که بازار نفت در سال ۲۰۲۲ آموخت را مورد بررسی قرار داد:

۱- تجدیدپذیرها نمی‌توانند جای سوخت‌های فسیلی را بگیرند: اروپا پس از اینکه تصمیم گرفت خرید گاز طبیعی و نفت خام روسیه را متوقف کند، با کمبود شدید برق روبرو شد. با ادامه این بحران، افراد بیشتری به این حقیقت واقف می‌شوند که نیروی خورشیدی و بادی نمی‌تواند منبع‌های قابل اتکا برای تولید برق باشد. سوالی که برای سال ۲۰۲۳ وجود دارد این است که آیا سیاستگذارانی که خواهان افزایش تولید انرژی تجدید پذیر هستند، به اشتباه برنامه‌های گذار انرژی خود اهمیتی می‌دهند یا به آن واقف شده و این خطاها را اصلاح می کنند تا تضمین کنند مصرف کنندگان به منابع مقرون به صرفه و قابل اتکاء برق و گرمایش، دسترسی خواهند داشت.

۲- عربستان سعودی به نجات بازار نخواهد آمد: با وجود فشار شدید آمریکا، عربستان سعودی حاضر نشد تولید نفت را برای پایین بردن قیمت‌ها، افزایش دهد. این درسی برای معامله‌گران است که می‌توان انتظار داشت عربستان سعودی، منافع خود و نه منافع آمریکا را پیگیری کند. پس از سال‌های زیادی که قیمت نفت پایین ماند، عربستان سعودی و شرکایش در گروه اوپک پلاس، از بالا نگه داشتن قیمتها سود برده اند. این تولیدکنندگان با محدود کردن تولید، حتی اگر برای سیاست گذاران و مصرف کنندگان آمریکایی نامطلوب باشند، به این کار مبادرت کردند.

۳- اوپک نمی‌تواند به کمک بازار بیاید: پایین ماندن قیمت‌های نفت برای سال‌های متمادی، به تولیدکنندگان اوپک پلاس ضربه زد و بسیاری از آنها، کاهش قابل توجه ظرفیت تولید را تجربه می کنند. اکثر تولیدکنندگان نمی‌توانند طبق سهمیه اختصاص یافته، نفت تولید کنند و بنابراین سهمیه‌های تعیین شده برای اعضای این گروه، منعکس کننده میزان نفتی که اوپک پلاس می تواند به بازار عرضه کند، نیست. این به معنای آن است که به جز عراق، عربستان سعودی و امارات متحده عربی، تولید کنندگان اوپک پلاس قادر نیستند تولیدشان را برای پایین بردن قیمت‌ها، افزایش دهند. همچنین به معنای آن است که هنگامی که اوپک پلاس، سهمیه تولید را کاهش یا افزایش می‌دهد، تنها بخشی از حجم تصویب شده از بازار نفت حذف خواهد شد یا وارد بازار می‌شود.

٤- آمریکا تولیدکننده موازنه‌ساز نیست: تولیدکنندگان نفت آمریکا دیگر قادر نیستند رشد تولید را به هر قیمتی دنبال کنند. تولید این کشور اکنون در مقایسه با سال های ۲۰۱۶ و ۲۰۱۷، زمان بیشتری طول می کشد تا افزایش پیدا کند. صنعت نفت آمریکا هرگز یک تولیدکننده موازنه‌ساز در بازار نفت جهانی نبود زیرا صنعت نفت این کشور یکپارچه نیست و به شکل متحد عمل نمی کند اما در سال ۲۰۲۲، تولیدکنندگان نفت آمریکا واکنش کندی که قیمتهای بالای نفت داشتند. با وجود این که قیمت نفت در طول بهار و تابستان سه رقمی بود، تولید نفت آمریکا، تا اوت به ۱۱,۹۸ میلیون بشکه در روز نرسید. معامله‌گران از این پس، باید رشد تولید کندتر صنعت نفت شیل آمریکا را انتظار داشته باشند.

٥- تقاضای چین برای نفت حیاتی است: تقاضای اقتصادهای سراسر جهان برای نفت به سطح پیش از پاندمی کووید-۱۹ بهبود یافت اما چین به سیاست کووید صفر خود پایبند ماند. این امر مانع از آن شد که تقاضای جهانی در سال ۲۰۲۲ از میزان عرضه فراتر رود. با وجود این که چین اکنون سیاست مذکور را تسهیل کرده است، معامله‌گران نباید انتظار داشته باشند تقاضای چین برای نفت به یکباره به سطح پیش از پاندمی بازگردد. اقتصاد چین و تقاضای این کشور برای نفت توسط حزب کمونیسم چین کنترل می‌شود و الگوهای مشابهی که در نقاط دیگر وجود دارد را دنبال نمی کند.

٦- اقتصادهای در حال توسعه، نفت روسیه را می‌خواهند: اروپا و آمریکا تلاش کردند با تحریم‌ها و مکانیزم سقف قیمت، درآمد نفتی روسیه را محدود کنند. این سیاست‌ها، باعث تغییر جریان تجارت نفت در بازار جهانی شد اما مانع از دسترسی روسیه به بازارهای جدید نشد. نفت روسیه که سابق بر این به اروپا می‌رفت، اکنون به هند سرازیر شده که بازار کاملا جدیدی برای روسیه است. چین هم خرید نفت روسیه را افزایش داده است. اروپا اکنون نفت بیشتری از خاورمیانه خریداری می کند. حتی اگر اروپا و روسیه مسائل فی‌مابین را حل کرده و تجارت نفت خود را از سر بگیرند، نفت روسیه احتمالا همچنان به هند و بازارهای جدید دیگر خواهد رفت. معامله‌گران باید توجه داشته باشند که جریان تجارت نفت ،بسیار سریع‌تر از آنچه انتظار می‌رفت تغییر کرده و دوره اختلال در بازار نسبتا کوتاه بود.

◆

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز:

پرمصرف‌ها منتظر قبوض جدید باشند

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: ما کمبود گاز در کشور نداریم، ولی همزمان با افزایش برودت هوا، طرح های مدیریت مصرف گاز در کشور به اجرا در می‌آید.

مسلم رحمانی با بیان اینکه از ابتدای آذرماه با ورود توده سرد سال و پاییزی، تمام تأسیسات شرکت ملی گاز، وزارت نفت، هم تأسیسات بالادستی، هم تولید، پالایش، انتقال و توزیع، تمام اقدامات عرضه را در حداکثر آمادگی انجام دادند، اظهار کرد: تمام تلاش همکاران ما به صورت شبانه روزی در وزارت نفت این بود که بتوانیم هرچه مناسب‌تر توزیع گاز را در سطح کشور به خصوص در بخش خانگی و تجاری داشته باشیم.

وی با بیان اینکه سال گذشته در این زمان نزدیک به ۶۰ میلیون مترمکعب کمتر از این حجم در سطح کشور توزیع می‌شد - یعنی به اندازه بیش از دو فاز یک پالایشگاه‌های پارس جنوبی - گفت: با این جبهه سرد جدید هم پیش بینی می کردیم که میزان مصرف باز افزایش پیدا کند؛ از روز گذشته تا کنون بیش از ۴۰ میلیون مترمکعب افزایش پیدا کرده همه تأسیسات شرکت در حداکثر تولید و پالایش قرار دارند و همه همکاران ما در بخش انتقال و توزیع هم پای کار هستند که شبکه و خطوط پایدار باشد و در حال حاضر هم خوشبختانه تمامی شبکه‌های سطح کشور در حال پایدار گازرسانی است.

به گفته مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران، بحث تولید و عرضه یکی از مهم‌ترین موضوعات برای وزارت نفت به عنوان سیاستگذار اصلی تولید است، بحث مدیریت مصرف نیز باید توسط دستگاه‌های متنوع تحت مدیریت و کنترل باشد، در وزارت نفت بالاخص شرکت ملی گاز اقدامات بسیار خوبی صورت گرفت، با همکاری دولت مصوبه‌ای ابلاغ شد که بحث کاهش ۱۰ درصد مصارف بخش دولتی و همچنین پایش ادارات و دستگاه‌های دولتی بود که دولت ابتدا از خودش آغاز کرد. رحمانی با بیان اینکه بیش از ۷۲ هزار مورد بازرسی در سطح کشور در ادارات ونهاد های دولتی از ابتدای آذرماه انجام شده که به ۸۴۱ مورد قطع گاز ختم شده است، در گفت و گویی تلویزیونی افزود: قطع گاز معمولاً همان روز که قطع شده با اخذ تعهد وصل می‌شود مگر اینکه تکرار شود و در آن صورت با نظر استاندار استان قطع گاز اتفاق خواهد افتاد.

وی با بیان اینکه سال گذشته با این اقدام ۱۰ درصد که هدف بود به نتیجه رسید، امسال هم خوشبختانه تعداد مواردی که خارج از آن چارچوب مصرف می‌کنند نسبت به سال گذشته کمتر شده و این نشان می‌دهد که همکاری بخش دولتی بیشتر بوده است.مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران با تاکید بر اینکه کمبود گاز در کشور نداریم بحث ما عدم تراز بین مصرف و تولید است، بنابراین خواهش می کنم از لفظ کمبود گاز استفاده نشود، گفت: در مورد اقداماتی که برای پرمصرف‌ها اتفاق افتاده دو بسته در دولت به پیشنهاد وزارت نفت مصوب شد، بحث تشویقی است کسانی که در سه پلکان اول هستند به هیچ عنوان قیمت گاز بهایشان تغییر نمی‌کند اگر ۳۰ درصد این سه پلکان را کاهش بدهند مصرفشان رایگان خواهد بود، اما بد مصرف‌ها که پلکان ۱۱ و ۱۲ است.

به گفته وی، ۷۱۳۸ مورد در این پلکان‌ها قطع گاز اتفاق افتاده هشدار و پیامک داده شد، چون رعایت نکردند قطع گاز اتفاق افتاد و قبوض جدیدی که برای آن ها می‌آید قبوض کاملاً معناداری خواهد بود.

◆

بیش از ۷۰۰ میلیون دلار در مصرف سوخت صرفه‌جویی شد

مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران با اشاره به صرفه‌جویی خالص انرژی معادل یک میلیارد لیتر گازوئیل در هفت ماهه امسال گفت: پارسال در حالی انتقال ۱۲۸ میلیارد لیتر نفت خام و فرآورده نفتی رقم خورد که این عدد نشان‌دهنده رشد ۸ درصدی انتقال نسبت به سال ۹۹ و رشد ۷ درصدی نسبت به متوسط یک دهه گذشته است.

به گزارش شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت، ارسلان رحیمی در این باره اظهار کرد: با توجه به کارکرد خطوط لوله در هفت ماه امسال، از تردد ۳ میلیون نفتکش جاده‌پیمای ۲۵ هزار لیتری در سطح جاده‌های کشور جلوگیری شده است که به این واسطه از مصرف یک میلیارد و ۴۰۰ میلیون لیتر گازوئیل در حمل‌ونقل جاده‌ای مواد نفتی ممانعت شد.

مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران تأکید کرد: این موضوع ضمن کاهش سوانح جاده‌ای، محیط زیستی و افزایش ضریب ایمنی جریان انتقال، به صرفه‌جویی در مصرف سوخت مایع به‌عنوان یک سوخت راهبردی و با ارزش در کشور منجر شده است.

مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت بیان کرد: با توجه به اهمیت و ضرورت توجه به موضوع بهینه‌سازی مصرف انرژی می‌توان گفت صرفه‌جویی خالص انرژی در فرآیند انتقال کلان مواد نفتی از طریق شبکه خطوط لوله در بازه زمانی مذکور، معادل یک میلیارد لیتر گازوئیل به ارزش بیش از ۷۰۰ میلیون دلار بوده است.

رحیمی مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران تأکید کرد: آمارها حاکی از آن است که از ابتدای امسال تا مهرماه، روزانه ۳۸۵ میلیون لیتر و در مجموع ۷۷ میلیارد لیتر نفت خام و فرآورده در سطح کشور از طریق خطوط لوله جابه‌جا شده که شامل ۴۰ میلیارد لیتر نفت خام و ۳۷ میلیارد لیتر انواع فرآورده نفتی است.

وی درباره میزان سوخت‌رسانی به نیروگاه‌های کشور نیز گفت: با توجه به اهمیت سوخت‌رسانی به نیروگاه‌ها در فصل سرد زمستان، فرآیند انتقال نفت و فرآورده‌های نفتی در بهترین شرایط در حال انجام است. براساس آمار موجود در سال ۱۴۰۰ حدود ۳ میلیارد و ۹ میلیون لیتر سوخت مایع از طریق شبکه خطوط به نیروگاه‌های متصل به خط ارسال شده است.

مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران درباره میزان سوخت تحویلی به نیروگاه‌ها گفت: از ابتدای امسال تا پایان مهرماه، ۲ میلیارد و ۴۰۰ میلیون لیتر سوخت مایع به‌عنوان سوخت جایگزین به نیروگاه‌ها تحویل شده است.

رحیمی مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران درباره میزان انتقال خوراک به مجتمع‌های پالایشی افزود: پارسال ۶۸ میلیارد لیتر نفت خام جابه‌جا شد که این رقم حاکی از رشد پنج درصدی انتقال نفت خام در مقایسه با سال ۹۹ است.

وی بیان کرد: در ۶ ماه نخست سال ۱۴۰۱، مقدار انتقال نفت خام ۳۴,۵ میلیارد لیتر بوده که این عدد نسبت به مدت مشابه پارسال، ۱,۵ میلیارد لیتر افزایش یافته است.

نوبت دوم

آگهی مزایده نیسان زباله و وانت پیکان

شهرداری لیسار در نظر دارد به استناد بند ۲ مصوبه شماره ۶۲ مورخ ۱۴۰۱/۰۸/۰۱ شورای اسلامی شهر لیسار الف : یک دستگاه کامیونت کمپرسی نیسان ۲۴۰۰ به شماره انتظامی ۵۶۳ س - ۱۶ ایران ۵۶ دوگانه (بنزینی و گاز مایع) مدل ۱۳۸۵ به رنگ آبی به شماره موتور ۲۹۷۲۶۱ و شماره شاسی D۹۱۲۳۱ و ب یک دستگاه وانت پیکان ۱۶۰۰OHV دوگانه سوز فابریک کارخانه به شماره انتظامی ۸۵۵ س ۳۴ - ایران ۵۶ مدل ۱۳۹۳ رنگ سفید به شماره موتور ۱۱۸P۰۰۸۰۸۶۴ و شماره شاسی NAAA۴۶AA۳EA۴۰۳۹۱۰ از طریق مراجعه به سامانه تدارکات الکترونیکی دولتی به نشانی WWW.setadiran.ir به فروش برساند علاقه مندان به شرکت در مزایده می توانند از تاریخ انتشار آگهی و قبل از پیشنهاد قیمت به محل ساختمان شهرداری مراجعه و از دستگاه های مذکور بازدید به عمل آورند.

«شرایط شرکت در مزایده »
۱ - قیمت پایه بر اساس نظریه کارشناسی الف) کامیونت کمپرسی نیسان به ارزش ۱/۵۰۰/۰۰۰/۰۰۰ ریال و ب) وانت پیکان به ارزش ۹۰۰/۰۰۰/۰۰۰ ریال میباشد.
۲- شرکت کنندگان در مزایده میبایست : الف) مبلغ ۷۵/۰۰۰/۰۰۰ ریال برای کامیونت کمپرسی نیسان و ب) مبلغ ۴۵/۰۰۰/۰۰۰ ریال برای وانت پیکان به صورت ضمانت نامه بانکی یا نقدا به شماره حساب ۳۱۰۰۰۰۳۶۶۶۰۰۳ (شماره شبا IR۰۹۰۱۷۰۰۰۰۰۰۳۱۰۰۰۰۳۶۶۶۰۰۳) بنام سپرده شهرداری لیسار نزد بانک ملی بابت سپرده شرکت در مزایده واریز نمایند.
۳- مزایده رأس ساعت ۱۴ روز یکشنبه مورخ ۱۴۰۱/۱۰/۱۸ از طریق سایت سامانه ستاد انجام خواهد شد.
۴- کلیه هزینه ها : اعم از انتشار آگهی ، کارشناسی ، هزینه های مربوط به نقل و انتقال و غیره بر عهده برنده مزایده می باشد.
۵- سپرده نفر اول ، دوم و سوم تا انجام معامله قطعی در حساب شهرداری باقی و چنانچه نفر اول حاضر به انجام معامله نباشد سپرده وی به نفع شهرداری ضبط و به ترتیب با نفرات بعدی نیز طبق مقررات عمل خواهد شد.
۶- شهرداری لیسار در رد یا قبول هر یک از پیشنهادات واصله مختار خواهد بود.
۷- تاریخ انتشار مناقصه در سامانه ستاد ایران ۱۴۰۱/۰۹/۲۸ میباشد.
۸- اطلاعات بیشتر و جزئیات مربوط به این مزایده در شرایط مزایده سامانه ستاد مندرج است و متقاضیان در صورت نیاز به اطلاعات بیشتر میتوانند با شماره تلفن ۳-۰۱۳۴۴۲۸۶۰۵۲ تماس حاصل نمایند.
۹- سایر شرایط و اطلاعات در اسناد مناقصه درج گردیده است.
نوبت اول چاپ : ۱۴۰۱/۰۹/۲۸
نوبت دوم چاپ : ۱۴۰۱/۱۰/۰۵

حسن محمد پور – شهردار لیسار
۹۵۹۴