

مشکلی برای تأمین آب کشور نیست

سختگوی صنعت آب گفت: بر اساس برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته، تأمین آب شرب پایدار تمام استان‌ها بدون مشکل انجام می‌شود، پایتخت نیز دوران اوج مصرف را پشت‌سر گذاشت و اکنون شرایط تأمین آب کل کشور نرمال است.

فیروز قاسم‌زاده در گفت‌وگو با ایسنا، با اشاره به آخرین وضعیت منابع آبی کشور، اظهار کرد: مخازن سدهای کشور اکنون ۳۶ درصد پر شدگی دارند و ۱۷.۸ میلیارد مترمکعب آب در مخازن سدها موجود است که نسبت به سال گذشته یک درصد مثبت ارزیابی می‌شود. وی افزود: از ابتدای سال آبی نزدیک دو میلیارد مترمکعب آب وارد مخازن سدهای کشور شده که نسبت به سال قبل چهار درصد مثبت بوده و با کنترلی که روی خروجی‌ها صورت گرفت، تاکنون میزان خروجی پنج درصد نسبت به سال قبل کاهش داشته است. سختگوی صنعت آب با بیان اینکه سدهای تهران در حال حاضر ۱۷ درصد پرشدگی دارند و نسبت به سال قبل کاهش حجمی معادل ۲۰ درصد، گفت: طبق برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته با تمرکز روی تأمین مطمئن آب شرب، باتوجه به شروع بارش‌های پاییزه و تغذیه مجدد مخازن، با در دستور کار قرار دادن مدیریت مصرف، بدون تنش از شرایط موجود عبور می‌کنیم.

قاسم‌زاده با تأکید بر اینکه این ۳۶ درصد پر شدگی نباید با ۱۰۰ درصد حجم مخزن مقایسه شود، گفت: اکنون در پاییز قرار داریم و طبیعتاً بارش‌های پاییزه و در ادامه آن، بارش‌های زمستانه می‌تواند پسین کارگشا باشد. معمولاً ۲۵ درصد بارندگی‌های کشور در زمستان اتفاق می‌افتد و مخازن از این طریق تغذیه بیشتر خواهند شد.

فرآورش حداکثری گاز در روزهای سرد ۱۴۰۱

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران از فرآورش حداکثری گاز در روزهای سرد ۱۴۰۱ و آمادگی کامل صنعت نفت برای تولید پایدار در زمستان امسال خبر داد. به گزارش شانا، احمد زمانی روز گذشته گفت: این مجتمع گازی با انجام برنامه‌ریزی‌های دقیق و منسجم و اقدام‌های شاخص برای فرآورش حداکثری گاز در فصل زمستان تلاش می‌کند. زمانی یادآور شد: یکی از اهداف ما این است که نگذاریم نقشه‌های شوم دشمن در مسیر تولید پایدار گاز و محصولات جانبی دچار مشکل شود و دشمن تاکنون در این حوزه شکست خورده است و در آینده هم با همت و شجاعت کارکنان این مسیر درخشان ادامه دارد.

سه برابر شدن قیمت برق در ایتالیا

قیمت برق در ایتالیا در ماه اکتبر به بالاترین میزان در تاریخ این کشور رسید و همین مساله باعث شده تا تورم قیمت مواد غذایی به بالاترین میزان در حدود ۴۰ سال گذشته برسد. به گزارش فارس به نقل از راشا تودی، انجمن حمایت از مصرف‌کنندگان UNC ایتالیا گزارش داد که قیمت برق در این کشور در ماه اکتبر به بالاترین میزان در تاریخ ایتالیا رسیده و همین مساله باعث شده تا تورم قیمت مواد غذایی به بالاترین میزان از دهه ۱۹۸۰ تاکنون برسد. این انجمن که قدیمی‌ترین انجمن حمایت از حقوق مصرف‌کننده در ایتالیا به‌شمار می‌رود در گزارش خود آورده: قیمت برق در این کشور در ماه اکتبر سال جاری نسبت به اکتبر سال ۲۰۲۱، ۳۲۹.۲ درصد افزایش داشته و در واقع برق به گران‌ترین کالا و خدمات در ایتالیا تبدیل شده است. قیمت بلیت هواپیما هم در ایتالیا سر به فلک کشیده و به طور متوسط ۱۱۳ درصد رشد کرده است. قیمت‌بنزین نیز در ایتالیا نسبت به سال گذشته ۹۶ درصد افزایش داشته است.

تर्फه‌های جدید خرید تضمینی برق تجدیدپذیر ابلاغ شد؛ افزایش تا ۱۸۳ تا ۱ درصدی نرخ خرید

تर्फه‌های جدید خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر (خورشیدی، بادی انشعابی، برق آبی و زیست توده تا ۱۰ مگاوات) با افزایش میانگین ۷۷ درصد نسبت به سال گذشته توسط وزیر نیرو ابلاغ شد.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو (باون)، وزارت نیرو در راستای سیاست‌های دولت سیزدهم در خصوص ضرورت پیوست زیست‌محیطی توسعه صنعتی و اولویت محیط زیست بر توسعه، در قالب طرح‌های تشویقی، ایجاد و گسترش جداییت اقتصادی و اهداف سازمانی، حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان در زمینه تولید برق از منابع انرژی تجدیدپذیر را در برنامه دارد. بر این اساس، بیشترین افزایش نرخ مربوط به فناوری زیست توده است، به گونه‌ای که میانگین نرخ خرید تضمینی از این فناوری ۱۳۰ درصد رشد داشته و در بین فناوری‌های زیست توده، فناوری مربوط به «فرآیندهای حرارتی (ژئوشیمیایی) از جمله زیاله‌سوزی، گازی‌سازی و پیرولیز» با رشد ۱۸۳ درصدی رتبه نخست رشد نرخ خرید تضمینی را به خود اختصاص داده است. بر این اساس نرخ خرید تضمینی این فناوری از ۷ هزار و ۷۷۰ ریال به ۲۲ هزار ریال رسیده است. همچنین تعرفه‌های جدید خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های برق آبی با افزایش میانگین ۹۰ درصدی نسبت به سال گذشته رویه‌رو شده است. بر اساس این ابلاغیه، نرخ خرید برق تضمینی از نیروگاه‌های برق آبی روی خط انتقال، با ظرفیت کمتر از ۱۰ مگاوات با افزایش ۸۳ درصدی، از ۵۹۱۵ ریال به ۱۰ هزار و ۸۰۰ ریال و نیروگاه برق آبی جریان‌ی با افزایش ۹۵ درصدی از ۶۹۱۶ ریال به ۱۳ هزار و ۵۰۰ ریال افزایش یافته است. ضمن اینکه ابلاغیه شامل افزایش نرخ خرید تضمینی برای نیروگاه‌های خورشیدی انشعابی تا ۳۰ درصد و انشعابی بادی تا ۶۰ تا درصد نیز می‌شود. لازم به ذکر است، حداکثر زمان برای احداث نیروگاه‌های برق آبی مقیاس کوچک روی خط انتقال و جریان‌ی از زمان عقد قرارداد تا زمان بهره‌برداری ظرفیت کامل به ترتیب ۱۲ و ۱۸ ماه اعلام شده است.

مدیریت ۱۰ هزار مگاواتی بار در اوج پیک مصرف برق تابستان ۱۴۰۱

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر گفت: در مجموع در روزهای اوج مصرف برق تابستان حدود ۱۱ تا ۱۲ هزار مگاوات، مدیریت مصرف برق در کشور داشتیم.

حمیدرضا پیریبران، معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در گفت‌وگو با تنسیم، اظهار داشت: برای مدیریت تأمین برق تابستان ۱۴۰۱، چند اتفاق خوب رقم خورد؛ یکی آنکه شخص وزیر نیرو محوریت مدیریت کار را در حوزه تولید و انتقال و توزیع به عهده گرفت و در تمام شرایط آماده‌سازی برای پیک ۱۴۰۱، به‌طور مستمر در جریان امور قرار گرفتند تا آنچه باید، در زمان مقرر انجام گیرد. وی افزود: تمامی نیروگاه‌های کشور قبل از شروع پیک، تعمیرات و اورپال اساسی را پشت سر گذاشتند و میزان ظرفیت نیروگاهی که پیش‌بینی شده بود به‌منظور افزایش ظرفیت تولید به مدار بهره‌برداری وارد شود، وارد مدار تولید شد. معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر با بیان اینکه «برنامه‌ریزی مشخص و مدون، شاخصه مدیریت تأمین برق تابستان ۱۴۰۱ بود»، گفت: پیک برنامه‌ریزی مدون در هفته‌های اول قبل از شروع پیک تدوین شد که چه کنیم تا از حداکثر ظرفیت صنایع، کشاورزی، خانگی و بخش‌های مختلف مصرف استفاده کنیم تا مدیریت هزینه‌ها در بخش مصرف برق داشته باشیم. از این رو تقسیم‌بندی شد که چه میزان صنعت باید مدیریت مصرف داشته باشد و سهم بخش‌های دیگر از جمله بخش کشاورزی و... چه مقدار است.

- یکشنبه ۲۹ آبان ۱۴۰۱
- سال بیست و هشتم
- شماره ۸۰۵۷۲

«ایران» از آمادگی نیروگاه‌ها برای تأمین سوخت زمستانی امسال و تمهیدات دولت سیزدهم برای زمستان بدون قطعی گاز گزارش می‌دهد

افزایش ۷۳ درصدی ارسال گاز به نیروگاه‌ها

سختگوی صنعت برق: مخازن سوخت نیروگاه‌ها تا قبل از شروع سردترین روزهای سال پر خواهد شد

گروه اقتصادی/ پس از عبور از تابستان بدون خاموشی، حالا نوبت به زمستان بدون قطع برق و چیره‌بندی انرژی رسیده است. در این راستا، وزارتخانه‌های نفت و نیرو روی تأمین پایدار سوخت زمستانی متمرکز شده‌اند و مدتی است جلسات مشترک به منظور افزایش هماهنگی‌ها را تقویت کرده‌اند. گفته می‌شود که در نتیجه این هماهنگی‌ها، قرار است نیمه دوم امسال تأمین سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها به‌گونه‌ای باشد که دیگر بحران خاموشی‌های زمستانی مانند سال ۱۳۹۹ تکرار نشود؛ خاموشی‌هایی که علت آن ناترازی تولید و مصرف گاز و کمبود ذخایر و ارسال سوخت جایگزین به نیروگاه‌ها بود.

بررسی‌های «ایران» نشان می‌دهد که نیروگاه‌های کشور برای تأمین برق در زمستان روزانه به حدود ۲۳۵ تا ۲۴۰ میلیون مترمکعب سوخت معادل نیاز دارند که وزارت نفت باید این سوخت را از محل گاز طبیعی، نفت گاز (گازوئیل) و نفت کوره (مازوت) تأمین کند. به این ترتیب که حدود ۱۰۰ میلیون مترمکعب از محل گاز طبیعی تعهد شده و بقیه باید از سوخت مایع تأمین شود. البته میزان ارسال گاز به نیروگاه‌ها در روزهای سرد کمتر از میزان تعهد شده، می‌شود. در مجموع این ۲۴۰ میلیون مترمکعب سوخت معادل برای تأمین پیک (اوج‌بار) برق در زمستان است که پیک زمستان رقمی در حدود ۳۳ تا ۲۵ هزار مگاوات پیش‌بینی می‌شود.

■ وضعیت ذخایر سوخت نیروگاه‌ها

آمارهای به دست آمده از شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی نشان می‌دهد که امسال ارسال گاز و همین‌طور سوخت مایع به نیروگاه‌ها افزایش داشته، به‌طوری‌که سهم گاز در سید سوختی نیروگاه‌ها نسبت به سال گذشته ۷۳ درصد افزایش یافته است. در همین حال، پرشدگی مخازن نیروگاه‌ها نیز به رقم قابل توجهی رسیده است. بر اساس این گزارش، در حال حاضر از

نظر سوخت مازوت ۷۵ درصد پرشدگی مخازن نیروگاه‌ها رقم خورده و در حوزه سوخت گازوئیل نیز ۶۰ درصد پرشدگی مخازن صورت گرفته است.

سختگوی صنعت برق درباره برنامه جلوگیری از وقوع خاموشی‌ها در زمستان امسال می‌گوید: «یکی از الزامات آن، تکمیل ذخایر سوخت نیروگاه‌ها تا پیش از زمستان است. در این راستا، مذاکرات خوبی با وزارت نفت صورت گرفته است و مخازن سوخت نیروگاه‌ها تا قبل از شروع سردترین روزهای سال پر خواهد شد.»

مصطفی رجبی مشهدی با اشاره به راندمان بالاتر نیروگاه‌های سیکل ترکیبی ادامه می‌دهد: «نیروگاه‌های سیکل ترکیبی در اولویت تکمیل مخازن سوخت ما هستند. در نیمه دوم سال که نیروگاه‌های سیکل ترکیبی و راندمان بالا در مدار هستند، بهره‌وری نیروگاه‌ها هم‌تراز نیروگاه‌های اروپایی و رقمی در



شده است. یعنی ۱۳ درصد بیشتر از سال قبل سوخت‌رسانی با گاز را داشته‌ایم. در پاییز امسال روزانه تقریباً ۲۸ درصد مصرف سوخت نفت کوره را نسبت به پارسال برای نیروگاه‌ها کاهش داده‌ایم. در همین راستا، روزانه ۱۵ میلیون مترمکعب گاز بیشتر به صنایع داده‌ایم و در صنعت فولاد نیز ۳۰ درصد رشد مصرف گاز را داشته‌ایم که خبر خوبی در حال حاضر، ۱۲۹ میلیون مترمکعب گاز در کشور فعال است که سوخت جایگزین ۱۱۳ نیروگاه گازوئیل و تنها سوخت جایگزین ۱۶ نیروگاه دیگر مازوت است. وزارت نفت نیز در تلاش است تا سهم سوخت مایع از نیروگاه‌ها استفاده شود. بررسی‌ها نشان می‌دهد که سهم مصرف مازوت از مجموع سوخت مصرفی نیروگاه‌ها طی سال کمتر از ۱۰ درصد است. مازوت سوخت دوم نیروگاه‌های بخاری و سوخت دوم نیروگاه‌های گازی و سیکل ترکیبی

حدود ۵۵ درصد برای نیروگاه‌های جدید است.»

■ سهم نیروگاه‌ها در آلودگی زمستانی

بر اساس گزارش‌های قابل استناد، ۸۲.۹ درصد آلاینده‌های گازی در هوا ناشی از عملکرد سیستم حمل و نقل خودرویی است و نیروگاه‌ها در آلودگی هوا کمتر از ۵.۳ درصد سهم دارند. با این حال، مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران می‌گوید، امسال نیز تأکید بر این است که تا جای ممکن از سوخت گاز طبیعی در نیروگاه‌های کشور استفاده شود تا هم توان تولید بیشتر باشد و هم با رعایت ملاحظات زیست محیطی از سوخت مایع در نیروگاه‌ها استفاده شود. بررسی‌ها نشان می‌دهد که سهم مصرف مازوت از مجموع سوخت مصرفی نیروگاه‌ها طی سال کمتر از ۱۰ درصد است. مازوت سوخت دوم نیروگاه‌ها در نیمه دوم امسال چنین بوده که روزانه ۲۵ میلیون مترمکعب گاز بیشتر از سال قبل به نیروگاه‌ها ارسال

■ روز پر مصرف و پر دروغه

با توجه به افزایش مصرف زمستانی گاز در بخش خانگی، وزارت نفت چند سالی است که در روزهای سرد، ملزم به کاهش ارسال گاز طبیعی به نیروگاه‌ها و صنایع می‌شود تا خانه‌ای سرد نشود؛ چراکه اولویت تأمین گاز در ایران، بخش خانگی و تجاری است.

در مقابل برای جبران این کسری که امسال حدود ۲۵۰ میلیون مترمکعب در برخی از روزهای سرد برآورد می‌شود،

مجبور است که سوخت مایع در اختیار نیروگاه‌ها و صنایع قرار دهد. حدود ۱۰۰ روز در زمستان این ارسال سوخت مایع به نیروگاه‌ها ادامه خواهد داشت و دومین شرط پایداری تأمین برق کشور، همین موضوع پیوستگی در سوخت‌رسانی است. به عبارتی، در کنار پرشدگی ذخایر، ارسال مداوم و بموقع سوخت به نیروگاه‌ها اهمیت ویژه‌ای دارد.

به نظر می‌رسد که امسال تأمین سوخت نفت گاز (گازوئیل) با محدودیت نسبی مواجه باشد. یک علت آن حجم گسترده قاچاق و عرضه خارج از شبکه این سوخت است که حدود ۷ تا ۱۱ میلیون لیتر در روز برآورد می‌شود.

■ کاهش صادرات برق در زمستان

با توجه به گران بودن سوخت مایع و استفاده از این سوخت برای بخشی از تولید برق در زمستان، برخی عنوان می‌کنند که صادرات برق در زمستان از نظر فنی و اقتصادی توجیه‌پذیر نیست. اما در این رابطه سختگوی صنعت برق می‌گوید: «همان‌طور که طی نیمه دوم سال در کشور ما مصرف برق کاهش پیدا می‌کند، در بازارهای هدف نیز تقاضا کم می‌شود. لذا صادرات برق محدود است. به‌طوری‌که هم‌اکنون ۶۰۰ تا ۷۰۰ مگاوات برق صادر می‌کنیم.»

در همین حال، کارشناسان عنوان می‌کنند که تأمین پایدار انرژی در مقاصد صادراتی، فراتر از بحث صرفه اقتصادی در کوتاه‌مدت است و در نگاه بلندمدت، این پایداری تأمین انرژی، دستاوردهایی فراتر از انرژی و درآمدزایی برای کشور خواهد داشت. بر اساس آنچه اکنون گفته می‌شود، زمستان امسال تأمین گاز نیروگاه‌ها با وجود ناترازی میان تولید و مصرف حداکثری خواهد بود و در مورد سوخت مایع نیز هم ذخیرسازی و هم ارسال روزانه به نیروگاه‌ها انجام خواهد شد. علاوه بر تأمین تقاضای برق داخلی، صادرات نیز ادامه خواهد داشت.

اروپایی‌ها در چندماه اخیر با استفاده از پروپاگاندای رسانه‌ای تحت عناوینی همچون «زمستان سرد» بخشی از این کنش قیمتی تقاضا را مدیریت کرده و مسأله اصابت موشک به خاک لهستان نیز بخشی از سناریوی رسانه‌ای آنها برای آماده‌سازی افکار عمومی در جهت فعال شدن تحریم‌های نهایی علیه روسیه است. دیمیتری مدوف معاون رئیس شورای امنیت روسیه اعلام کرد، حادثه لهستان نشان می‌دهد که جنگ هیبریدی غرب چشم‌انداز یک جنگ جهانی را افزایش می‌دهد.

وزارت دفاع روسیه نیز اظهارات رسانه‌ها و مقامات لهستانی درباره اصابت موشک‌های روسیه به قلمرو این کشور را تحریک عمدی با هدف تشدید وضعیت دانست. هم‌زمان اتهام‌زنی‌های مقامات اوکراینی و غربی برای دخیل کردن ایران در جنگ اوکراین اندک روزنه‌های امید برای حصول توافق برجام و بازگشت ایران به بازار جهانی نفت را کم‌رنگ کرده شد. موضوع به همین نقطه ختم نشده و در هفته اخیر علاوه بر اعمال تحریم‌های جدید شورای حکام آژانس بین‌المللی انرژی هسته‌ای طی مصوبه‌ای به ایران توصیه کرد تا پاسخ سوالات آژانس را تا ماه مارس ۲۰۲۳ بدهد.

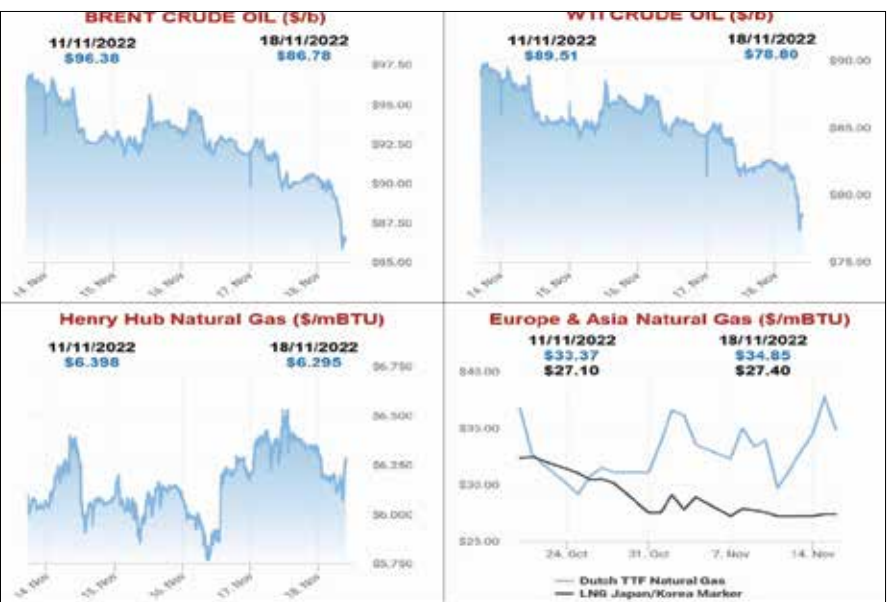
۲- چهار عامل دیگر را به عنوان عوامل اثرگذار بر روند قیمت‌ها در بازار انرژی می‌دانیم:

الف- اعمال حمایت‌های جدید چین از بنگاه‌های اقتصادی با افزایش موارد مبتلا به کووید۱۹

ب- نهایی نشدن مکانیزم دقیق اعمال سقف قیمتی نفت، سیاستی که علیه روسیه قرار است به اجرا آید.

ج- افزایش احتمال رکود جهانی و پیش‌بینی مؤسسات بین‌المللی از جمله فیچ منبئ بر کاهش قیمت‌ها در بازار انرژی در بلندمدت

د- دیپلماسی‌های دوجانبه در حاشیه نشست گروه ۲۰ از جمله دیدار سران آمریکا و چین.



در برابر متخاصم خارجی طبق پروتکل‌های این سازمان باید منتظر شکل‌گیری جنگ در سطح گسترده جهانی بود. موضوعی که رئیس دفتر زلنسکیه نیز به آن اشاره و در مصاحبه خود اعلام کرد که جنگ روسیه به خاک اوکراین محدود نخواهد شد. خروجی این وضعیت به عدم ثبات در تمامی بازارها از جمله بازار انرژی می‌انجامد. ب- بازگذاشتن نرخ‌های اصابت موشک به خاک لهستان: این حالت مشابه انفجار در خطوط لوله نورد‌استریم صرفاً دُست‌غربی‌ها را برای اتهام‌زنی علیه روسیه برای اعمال تحریم‌های جدید باز خواهد گذاشت. نکته حائز اهمیت در این رویکرد طولانی شدن جنگ روسیه- اوکراین بدون تحولات جدی در سطح میدانی خواهد بود. موضوعی که به کشورهای اروپایی اجازه خواهد داد هم‌زمان با افزایش کنش قیمتی تقاضا در بلندمدت، الگوی مصرف خود را در بازار انرژی تغییر داده و با تأمین میدای جدید ورود منابع انرژی در صورت لزوم از ابزار سیاسی و حتی نظامی- سیاسی اعضای ناتو از لهستان

سقوط کرده و اطلاعات اولیه حاکی از کشته شدن دو شهروند لهستانی است. موضوعی که از همان دقیقاً ابتدایی انتشار این خبر، نگرانی‌ها را نسبت به گسترده شدن تحولات میدانی جنگ روسیه- اوکراین در سطح ناتو افزایش داد. هم‌زمان باپریکس، معاون نخست‌وزیر لتونی روسیه را مستون این حادثه خواند. زلنسکی، رئیس‌جمهور اوکراین نیز مدعی اصابت موشک روسیه به خاک لهستان شد و خواستار مداخله این گمانه‌زنی‌ها در حالی روی داد که وزارت دفاع روسیه هرگونه حمله نظامی ناتو برای مقابله با مسکو شد. این گمانه‌زنی‌ها در حالی روی داد که مورچیت طولانی شدن جنگ، افزایش چندجانبه در حوزه انرژی ۷- آغاز جنگ روسیه- اوکراین در ۲۴ فوریه ۲۰۲۲ و شروع فصلی جدید در روابط روسیه با کشورهای غربی با مورچیت قراردادن تحریم‌های چندجانبه در حوزه انرژی ۸- در پایان باید به تحولات سیاسی- نظامی اخیر مرتبط با جنگ اوکراین که منجر به طولانی شدن جنگ، افزایش تنش‌ها در سطح سازمان پیمان آتلانتیک شمالی (ناتو) و البته دخیل کردن سایر کشورهای درون‌افتاده در جنگ می‌شود، اشاره کرد. به گزارش رادیو «ژت» از لهستان، دو موشک سرگردان در روز سه‌شنبه در پرروداو در استان لوبلین لهستان منتشر شد که جو بایدن، رئیس‌جمهور

بازار نفت در هفته‌ای که گذشت

کاهش ۱۱ دلاری قیمت نفت در ۵ روز

گروه اقتصادی/ بازار نفت هفته گذشته با نوسان‌های شدید رویه‌رو بود. ترس از ورود به رکود باعث شد تا قیمت نفت در بازارها کاهش یابد. به نظر بانک جی بی مورگان جیس به احتمال زیاد اقتصاد آمریکا در زمستان پیش‌روی یک رکود را تجربه خواهد کرد. شاخص نفت برنت با حدود۱۵ دلار کاهش به ۷۸.۸۶ دلار در هر بشکه سقوط کرد. قیمت نفت وست تگزاس اینترمدییت نیز با کاهش ۱۱ دلاری به ۸۰.۰۷۸ دلار به بشکه رسید. قیمت گاز طبیعی در بازار آمریکا شمالی (هنری هاب) با اندکی کاهش به ۲۹۵.۶ دلار هر یک میلیون واحد حرارتی انگلیسی (بی‌تی‌یو) کاهش یافت. در بازار ژاپن قیمت یک میلیون بی‌تی‌یو گاز طبیعی به صورت فشرده شده (ال ان جی) به ۴۰.۲۷ رسید. در بازار تتردام همان مقدار گاز طبیعی به قیمت ۸۵۰.۳۴ دلار معامله شد. دانشکده مهندسی انرژی دانشگاه صنعتی شریف در خصوص مهم‌ترین تحولات هفته گذشته بازارها می‌نویسد: مهم‌ترین تحول هفته را می‌توان به تحولات سیاسی- نظامی جنگ روسیه- اوکراین و کشیده شدن دامنه جنگ به خاک لهستان به عنوان یکی از اعضای ناتو، اعمال تحریم‌های جدید ایالات متحده علیه ایران و اظهارنظر منفی مذاکره‌کننده‌های غربی پیرامون توافق، عدم توافق نهایی سران گروه ۷ در مورد تعیین مکانیزم سقف قیمتی نفت، اعمال حمایت‌های جدید چین از بنگاه‌های اقتصادی با افزایش مچید ابتلا به کووید۱۹، پیش‌بینی مؤسسات بین‌المللی از جمله فیچ منبئ بر کاهش قیمت‌ها در بازار انرژی در بلندمدت و دیپلماسی دوجانبه در حاشیه نشست گروه ۲۰ از جمله دیدار سران آمریکا و چین نسبت داد.

این گزارش می‌افزاید: اهمیت انرژی در شکل‌گیری و توسعه جوامع بشری بر هیچ یک پوشیده نیست اما شاید در هیچ برهه‌ای به اندازه یک دهه اخیر اثرات دوجانبه تحولات ساختاری نظام