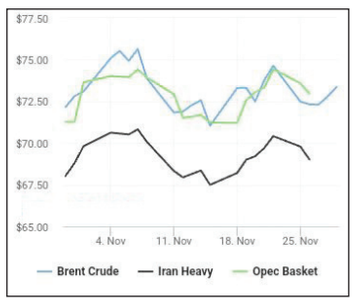
تحلیل

قیمت نفت در نوسان قرار گرفت



قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال با ۱۰ سنت معادل ۰.۱۴ درصد افزایش به ۷۳ دلار و ۳۸ سنت رسید. قیمت نفت در معاملات روز جمعه به‌خاطر احتمال خطر دوباره مختل شدن عرضه به‌دنبال نقض قرارداد آتش‌بس بین رژیم صهیونیستی و حزب‌الله و همچنین به تأخیر افتادن اجلاس اوپک پلاس در نوسان بوده است. سرمایه‌گذاران منتظر تصمیم این ائتلاف درمورد سیاست تولید هستند. قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال دیروز با ۱۰ سنت معادل ۰.۱۴ درصد افزایش به ۷۳ دلار و ۳۸ سنت رسید. نفت وست تگزاس اینترمدیت امریکا هم با ۴۴ سنت معادل ۰.۶۴ درصد افزایش ۶۹ دلار و ۱۶ سنت معامله می‌شود. معاملات در روز پنجشنبه به‌خاطر تعطیلات عید شکرگزاری در امریکا و بسته شدن بازارهای مالی این کشور تقریباً متوقف بود. رژیم صهیونیستی و حزب‌الله لبنان یکدیگر را متهم به نقض قرارداد آتش‌بسی می‌کنند که از روز چهارشنبه اجرایی شده است. این قرارداد تا حدی خطر مختل شدن عرضه و بالا رفتن قیمت نفت را آرام کرده بود. عرضه نفت خاورمیانه تأثیر چندانی از درگیری جنگ رژیم صهیونیستی با حزب‌الله در لبنان و حماس در غزه ندیده است. از طرف دیگر روسیه هم در روز پنجشنبه برای دومین بار در این ماه به تأسیسات انرژی اوکراین حمله کرد. تحلیلگران عقیده دارند حمله متقابل اوکراین می‌تواند عرضه نفت روسیه را مختل کند. ائتلاف اوپک پلاس که از سازمان کشورهای صادرکننده نفت و متحدانش از جمله روسیه تشکیل شده، اجلاس خود برای تصمیم‌گیری درمورد سیاست تولید را از اول دسامبر تا روز پنجم به تعویق انداخت. انتظار می‌رود اوپک پلاس در این اجلاس تصمیم به ادامه طرح کاهش تولید بگیرد. به‌دنبال اطلاعیه ایران درمورد افزایش غنی‌سازی اورانیوم، تحلیلگران بانک سرمایه‌گذاری گلدمن ساکس عقیده دارند اگر کشورهای غربی تحریم‌های سخت‌گیرانه‌تری علیه تولید نفت این کشور در نیمه اول سال آینده میلادی وضع کنند، عرضه نفت ایران یک میلیون بشکه در روز کاهش می‌یابد.

خبر

وزیر نفت خبر داد

افزایش تولید نفت گاز در کشور

وزیر نفت از افزایش تولید نفت گاز در کشور خبر داد و در عین حال گفت که میزان ذخایر سوخت نیروگاهی که دولت چهاردهم تحویل گرفت بسیار کمتر از میزان آن در دوره مشابه سال ۱۴۰۲ است. محسن پاک‌نژاد با بیان اینکه ترجیح می‌دهم خیلی به این مساله که میزان ذخایر سوخت به‌ویژه نفتِ گازی که در نیروگاه‌ها تحویل گرفتیم در مقایسه با همین میزان ذخایر در اول شهریور ماه سال ۱۴۰۲ چه میزان بود، نپردازیم، تصریح کرد: در طول سه ماه گذشته تولید نفت گاز در کشور افزایش پیدا کرده؛ همچنین تولید بنزین با افزایش خوراک پالایشگاه‌ها و مقدار تغییراتی که در شرایط فرایندی پالایشگاه‌ها ایجاد شده افزایش پیدا کرده است. او ادامه داد: تولید گاز خام یعنی گازی که قبل از تحویل به پالایشگاه‌ها در بخش بالادستی نفت تولید می‌شود نیز تا ۳۰ میلیون متر مکعب افزایش پیدا کرده است. این افزایشات تماما در طول دو ماه و نیم گذشته اتفاق افتاده و به تدریج این افزایش‌ها تداوم دارد. وی با بیان اینکه با توجه به محدودیت‌های حوزه لجستیک در رساندن این میزان سوخت به نیروگاه‌ها مسائلی وجود دارد، ادامه داد: وقتی میزان ذخایر سوخت نیروگاهی که تحویل می‌گیریم حدود ۴۵ درصد نسبت به دوره مشابه سال گذشته‌اش پایین‌تر است، هر چقدر هم که در جهت تامین این ذخایر تلاش بکنیم، واردات انجام بدهیم و تولید پالایشگاه‌ها را افزایش بدهیم امکان اینکه بتوانیم به ذخایر سال گذشته برسیم کم است. وزیر نفت همچنین به آغاز زود هنگام سرما و برودت هوا اشاره کرد و افزود: به ازای هر یک درجه کاهش دما ۲۵ میلیون متر مکعب افزایش مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری داریم. وی ادامه داد: همچنین با توجه به اینکه خط قرمز ما ایجاد محدودیت در میزان گاز تحویلی به بخش خانگی است، در این حوزه نمی‌توانیم محدودیت ایجاد بکنیم، در نتیجه ممکن است، شاهد ایجاد محدودیت در سایر بخش‌ها شویم که البته تلاش ما جلوگیری از این موضوع است. پاک‌نژاد با بیان اینکه وقتی در بخش خانگی با افزایش مصرف گاز مواجه می‌شویم طبیعتاً باید در بخش صنایع و بخش نیروگاهی محدودیت گازرسانی ایجاد کنیم، اظهار کرد: وقتی محدودیت گازرسانی ایجاد می‌کنیم مصرف نفت گاز نیروگاه‌ها افزایش پیدا می‌کند. در طول ۲۵ روز اول آبان ماه متوسط تا روزی ۴۱ تا ۴۲ میلیون لیتر مانفت گاز ارسال کردیم و تحویل دادیم به نیروگاه‌ها که این عدد در ماه‌های گذشته حدود ۲۰ میلیون لیتر بوده یعنی بیش از ۱۰۰ درصد افزایش ارسال نفت گاز به نیروگاه‌ها را داشتیم ولی خب از سوی دیگر مصرف نیروگاه‌ها به این دلایل افزایش پیدا کرده است. طبق اعلام پایگاه اطلاع‌رسانی دولت، او در پایان تصریح کرد: در حال حاضر در شرایطی قرار داریم که یکی از راه‌های موثر همراهی مردم شریفمان در تنظیم دمای رفاه در خانه‌هاست. همچنین این همراهی باید در ساختمان‌های اداری و تجاری هم صورت بگیرد که می‌تواند نقش بسیار تعیین کننده‌ای در میزان مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری به‌ویژه داشته باشد.

کارشناس حوزه انرژی در گفت‌وگو با «تعادل» مطرح کرد

الزام بازمعماری تجارت گاز ایران

تعادل | گلناز پرتوی مهر |

پیگیری راهبرد توسعه تجارت گازی در ایران با محوریت اتصال مستقیم گازی خطوط لوله ایران به روسیه و هند، رویکردی راهبردی و مهم در دیپلماسی انرژی کشور است. دولت چهاردهم می‌تواند با بهره‌گیری از زیرساخت‌های خط لوله گسترده خود و تقویت روابط مشترک، به مرکز و هاب اصلی انتقال گاز در منطقه تبدیل شود. منافع متقابل این رابطه سه‌گانه این پتانسیل را دارد که چشم‌انداز انرژی در منطقه را تغییر بدهد و رشد اقتصادی و ثبات را برای هر سه کشور فراهم کند.

فرشاد جامع، کارشناس حوزه انرژی در رابطه با اهمیت راهبرد بازمعماری تجارت گاز ایران، در گفت‌وگو با خبرنگار «تعادل» اظهار کرد: بر اساس برنامه هفتم توسعه، دولت رشد تجارت گاز را به عنوان یک محرک مهم اقتصادی در اولویت خود باید قرار بدهد. این مهم با هدف افزایش سهم ایران در تجارت گاز منطقه‌ای و به کارگیری قراردادهای جدید با روسیه و ترکمنستان انجام می‌شود. این استراتژی به دنبال این است که ایران را به عنوان قطب اصلی ترانزیت گاز در منطقه قرار بدهد و اهمیت ژئوپلیتیکی و ثبات اقتصادی آن را افزایش دهد. کلید تحقق این چشم‌انداز نیز زیرساخت گسترده خط لوله ایران است که تقریبا ۴ هزار کیلومتر را در بر می‌گیرد. سرمایه‌گذاری در این زیرساخت برای ایران، نقطه ثقلی برای تلاش‌های کشور در زمینه توسعه تجارت گازی در راستای به حداکثر رساندن منافع تجارت گازی ایران و تقویت نقش آن در پویایی انرژی منطقه‌ای حیاتی است.

وی ادامه داد: مهم‌ترین جنبه استراتژی انرژی ایران برقراری ارتباط مستقیم و بدون واسطه گاز به هند و روسیه است. این ارتباط برای دستیابی به تعاملات گازی گسترده بین سه کشور حیاتی است. ارتباطات گازی موجود ایران با روسیه از طریق آذربایجان و ترکمنستان بوده است که با محدودیت‌های بسیاری مواجه است و نیاز است که توسعه همکاری گازی مستقیم بین ایران و هند از طریق خط لوله مستقیم به هند در دریای خزر صورت بپذیرد. علاوه بر این، توسعه خط لوله صلح نیز با هدف اتصال ایران به هند از طریق پاکستان است، در دستور کار است ولی هنوز این خط راه‌اندازی نشده و نیاز است که حتما مستقیما ایران به هند متصل شود.

این کارشناس انرژی با اشاره به مزیت‌های اتصال مستقیم ایران به هند و روسیه گفت: ایران با تبدیل شدن به هاب مرکزی گاز می‌تواند بازارهای صادراتی خود را متنوع کرده و موقعیت اقتصادی خود را تقویت کند. این تنوع برای کاهش خطرات مرتبط با وابستگی به بازار واحد بسیار مهم است. همچنین روسیه به عنوان تامین کننده مستقیم هند از طریق ایران، می‌تواند حضور خود را در بازار گسترش داده و امنیت انرژی خود را افزایش بدهد. این رابطه اتکای روسیه به بازارهای غربی را کاهش می‌دهد و روابط نزدیک‌تر با اقتصادهای نوظهور را تقویت می‌کند و ایران نیز از ظرفیت خطوط لوله خود در جهت سوآپ گاز روسیه استفاده حداکثری را خواهد کرد. در طرف مقابل ایران و روسیه به عنوان تامین کننده گاز، تقاضاکننده گاز یعنی هند وجود دارد. برای هند، تامین گاز پایدار از طریق ایران برای تامین نیازهای رو به رشد انرژی آن حیاتی است. هند به عنوان متحد استراتژیک روسیه، از افزایش امنیت انرژی و همکاری اقتصادی سود می‌برد.

جامع در پایان گفت: پیگیری راهبرد توسعه تجارت گازی در ایران با محوریت اتصال مستقیم گازی خطوط لوله ایران به روسیه و هند، رویکردی راهبردی و مهم در دیپلماسی انرژی کشور ست. دولت چهاردهم می‌تواند با بهره‌گیری از زیرساخت‌های خط لوله گسترده خود و تقویت روابط مشترک، به مرکز و هاب اصلی انتقال گاز در منطقه تبدیل شود. منافع متقابل این رابطه سه گانه این پتانسیل را دارد که چشم‌انداز انرژی در منطقه را تغییر بدهد و رشد اقتصادی و ثبات را برای هر سه کشور فراهم کند.

قاچاق سوخت و ارتباط آن با جبران کسری سوخت مورد نیاز کشور

چند روزی است که خبرهایی مبنی بر قاچاق یک میلیارد لیتر سوخت مایع در مسیر پخش سوخت و انتقال آن به خارج از کشور مورد توجه افکار عمومی قرار گرفته است، موضوع بسیار مهمی که ضرورت دارد در سایه همکاری و هم افزایی نهادهای متولی پخش سوخت، از وقوع آن جلوگیری شود تا از این طریق بخش زیادی از کسری سوخت سالانه برای تولید برق جبران شود.

به گزارش ایسنا، قاچاق سالانه یک میلیارد لیتر سوخت به خارج از کشور یکی از موضوعات بسیار مهمی است که این روزها به صدر اخبار حوزه انرژی آمده و در مورد جزییات، مسوولیت این میزان سوخت مایع و چرایی وقوع آن پرسش‌های فراوانی مطرح است.

اگرچه این اولین‌بار نیست که موضوع قاچاق یک میلیارد لیتر سوخت در فضای رسانه‌ای کشور مطرح می‌شود و تقریبا هر ساله با فرا رسیدن فصل سرد سال این موضوع مطرح می‌شود، اما امسال به واسطه ناترازی شدید در تأمین سوخت، طرح دوباره این ادعا با واکنش‌های فراوانی رو به رو شده است.

اهمیت این خبر زمانی بیشتر مشخص می‌شود که دانسته شود، یک میلیارد لیتر سوخت مایع چیزی معادل نیاز مصرف سوخت ۲۰ روز کل نیروگاه‌های حرارتی کشور است و در صورت توقف این نوع قاچاق بخش قابل توجهی از مشکل کسری سوخت مایع در بخش نیروگاهی کشور قابل حل است.

در فصل سرد سال جاری ذخایر سوخت نیروگاهی کشور به ۳۰ درصد رسیده است که نسبت به سال گذشته ۲ میلیارد لیتر معادل ۷۰ درصد کاهش یافته است. این یعنی وزارت نیرو در فصل سرد سال جاری با بیش از ۲ میلیارد لیتر سوخت نیروگاهی کمتر نسبت به سال گذشته در حال تأمین حداکثری برق مورد نیاز بخش‌های مختلف است و رقم اعلامی در خصوص میزان قاچاق یک میلیارد لیتر سوخت مایع، معادل ۵۰ درصد کسری سوخت برای تولید برق در سال جاری نسبت به سال گذشته است.

آمار و ارقام بسیار بزرگی که به خوبی نشان می‌دهد در صورت توقف و جلوگیری از وقوع قاچاق این حجم از سوخت به خارج از کشور تا چه میزان می‌تواند در تکمیل ذخایر سوخت به ویژه در فصل سرد سال موثر باشد.

فارغ از ضرورت توقف این حجم از قاچاق سوخت مایع، پرسش مهمی که اینجا مطرح می‌شود این است که اساسا مسوولیت سوخت پیش از رسیدن و تحویل به مصرف کننده با کیست و آیا اساسا در فرآیند حمل و انتقال و پخش، ساز و کاری برای نظارت بر ذخایر سوخت که بسیار ارزشمند و حیاتی هستند وجود ندارد؟

پاسخ به این پرسش از آن جهت مهم است که مشخص می‌کند، عمل قاچاق سوخت در کدام مرحله از فرآیند تحویل سوخت مایع به مصرف کننده بزرگی همچون نیروگاه‌ها رخ می‌دهد و بر همین اساس می‌توان آگاهانه در خصوص اقدام برای جلوگیری از وقوع این قاچاق تصمیم‌گیری کرد.

ناصر اسکندری، سرپرست معاونت راهبری تولید شرکت برق حرارتی در پاسخ به همین پرسش و ابعاد مختلف آن، گفت: تفاهمنامه‌ای در این ارتباط با شرکت پخش فراورده‌های نفتی منعقد شده است که بر اساس آن محل تحویل سوخت نیروگاه‌ها، مخازن سوخت مایع نیروگاه است. یعنی تا قبل از اینکه سوخت وارد مخزن شود، متعلق به نیروگاه نیست.

سرپرست معاونت راهبری تولید شرکت برق حرارتی با تاکید بر اینکه اگر سوخت مصرفی در مسیر فرآیند تحویل با تخلف مواجه شود در مالکیت نیروگاه‌های کشور نیست، تصریح کرد: از زمانی که سوخت وارد مخزن می‌شود به هیچ‌وجه امکان قاچاق از این مخازن وجود ندارد، چرا که به محض اینکه نفتکش وارد نیروگاه می‌شود، به صورت اتوماتیک روی باسکول ورودی نیروگاه وزن‌سنجی و پارامترهای فیزیکی آن کنترل و میزان ناخالصی آن پایش می‌شود و تمامی مشخصات بارنامه، تانکر، وزن و پارامترهای سوخت ثبت می‌شود. توضیحاتی که به خوبی نشان می‌دهد مسوولیت و مالکیت سوخت نیروگاهی تا پیش از رسیدن و تحویل به واحدهای نیروگاهی با وزارت نیرو نیست و قبل از اینکه سوخت وارد مخزن شود، عملا متعلق به نیروگاه نیست.

بنابراین لازم است اقدام بازدارنده و نظارتی جدی پیش از تحویل سوخت مایع به نیروگاه در دستور کار نهادهای متولی قرار بگیرد.

این گزاش می‌افزاید در سایه تلاش مهندسان و متخصصان صنعت نیروگاهی کشور در سال جاری با وجود کاهش محسوس سوخت تحویلی به نیروگاه‌ها، میزان تولید برق ۲.۳۳ درصد نسبت به سال گذشته رشد داشته که بیانگر تولید انرژی الکتریکی با راندمان بالاتر و از مسیرهایی نظیر ارتقای توان و رفع محدودیت از واحدهای نیروگاهی دارد.

مصرف روزانه گاز کشور ۵۰ میلیون متر مکعب افزایش یافت

مدیرعامل شرکت ملی گاز با درخواست از مردم برای مصرف بهینه گفت: در شبانه روز گذشته ۴۹۵ میلیون مترمکعب گاز در بخش‌های خانگی، تجاری، صنایع جزء و حمل و نقل مصرف شد که در مقایسه با روز مشابه در سال گذشته، ۵۰ میلیون مترمکعب افزایش نشان می‌دهد. به گزارش تسنیم، مدیرعامل شرکت ملی گاز با اشاره به آمادگی کامل در بخش‌های بالادستی صنعت نفت برای تأمین پایدار گاز در فصل زمستان و در اولویت قرار داشتن بخش خانگی در تأمین گاز گفت: چهارشنبه یک سامانه سرد بارشی از شمال شرق کشور وارد شد و استان‌های نیمه شمالی، غربی، شمال شرق و استان‌های مرکزی را در بر گرفت که همراه با برف و باران و کاهش محسوس دما بود.

سعید توکلی با اشاره به اینکه صبح امروز ۱۶ مرکز استان دمای زیر صفر درجه سانتی گراد را گذراندند، افزود: روند افزایشی مصرف گاز باعث شده که باوجود تولید ۷۴ درصد گاز کشور در جنوب، ۷۰ درصد گاز در شمال کشور مصرف شود. بر اساس نظر کارشناسان هواشناسی، پیش بینی می‌شود که دما تا ۸ درجه کاهش پیدا کند و ماندگاری هوای سرد تا پایان هفته وجود داشته باشد.

توکلی همچنین گفت: در شبانه روز گذشته ۴۹۵ میلیون مترمکعب گاز در بخش‌های خانگی، تجاری، صنایع جزو و حمل و نقل مصرف شد که در مقایسه با روز مشابه در سال گذشته، ۵۰ میلیون مترمکعب افزایش نشان می‌دهد. پیش بینی می‌کنیم که این عدد در این سرمای ماندگار، به بالغ بر ۵۸۰ میلیون مترمکعب برسد.

وی اضافه کرد: ۵۸ درصد گاز تولیدی کشور در روز گذشته، توسط بخش‌های خانگی، تجاری، صنایع جزو و حمل و نقل مصرف شده است، اگر هموطنان در صرفه جویی مشارکت کنند، بحث ناترازی گاز که در اوج مصرف به ۲۵۰ تا ۳۰۰ میلیون مترمکعب می‌رسد، کاهش می‌یابد و می‌توان گاز صرفه جویی شده را در اختیار صنایع مولد مانند شرکت‌های پتروشیمی، فولاد و سیمان قرار داد و از مصرف سوخت‌های مایع در نیروگاه‌ها جلوگیری کرد.

مدیرعامل شرکت ملی گاز با اشاره به راهکارهای کارشناسان برای صرفه جویی در مصرف گاز بیان کرد: رعایت دمای رفاه ۱۸ تا ۲۱ درجه در خانه‌ها، موثر بودن کاهش یک درجه‌ای دمای هوای خانه‌ها بر کاهش ۶ درصدی مصرف گاز، استفاده از پوشش مناسب در منازل، خاموش کردن وسایل گرمایشی در مکان‌های بلااستفاده، استفاده از درپوش مقابل دریچه کولرها و پرده‌های ضخیم، کاهش درجه حرارت موتورخانه به ۵۵ تا ۶۰ درجه سانتیگراد، از جمله مواردی است که هموطنان می‌توانند برای صرفه جویی در مصرف گاز مشارکت کنند.

وی همچنین با اشاره به احتمال افزایش نشتی‌های گاز با کاهش دمای هوا گفت: هموطنان می‌توانند از سامانه ۱۵۹۴ و تلفن ۱۹۴ در خصوص راهکارهای ایمنی راهنمایی بگیرند.

هموطنان همچنین می‌توانند مواردی از جمله سرقت گاز، انشعاب‌های غیرمجاز، انشعاب‌هایی که به همسایه‌ها به صورت ناایمن داده شده و استفاده از وسایل گرمایشی در محیط‌های روباز از جمله گرماتاب‌ها را به ۱۹۴ اطلاع بدهند تا در پایداری گازرسانی کمک کننده باشد.

خط قرمز دولت ایجاد محدودیت در گاز تحویلی به بخش خانگی است

وزیر نفت از افزایش بیش از ۱۰۰ درصدی ارسال نفت گاز به نیروگاه‌ها در طول ۲۵ روز اول آبان خبر داد و گفت: خط قرمز دولت ایجاد محدودیت در گاز تحویلی به بخش خانگی است.

به گزارش ایلنا از وزارت نفت، محسن پاک‌نژاد با بیان اینکه ترجیح می‌دهم خیلی به حجم ذخایر سوخت به‌ویژه نفتِ گاز نیروگاه‌ها که تحویل گرفتیم در مقایسه با مقدار این ذخایر در اول شهریور ۱۴۰۲، نپردازیم، تصریح کرد: تولید نفت گاز در طول سه ماه گذشته در کشور افزایش پیدا کرد؛ همچنین تولید بنزین با افزایش خوراک پالایشگاه‌ها و مقدار تغییراتی که در شرایط فرآیندی پالایشگاه‌ها ایجاد شده، افزایش پیدا کرده است.

وی افزود: تولید گاز خام یعنی گازی که قبل از تحویل به پالایشگاه‌ها در بخش بالادستی نفت تولید می‌شود نیز تا ۳۰ میلیون مترمکعب افزایش پیدا کرده است. همه این افزایش‌ها در طول دو ماه‌ونیم گذشته محقق شده است و به تدریج این افزایش‌ها تداوم دارد.

وزیر نفت با بیان اینکه با توجه به محدودیت‌های حوزه لجستیک در رساندن این مقدار سوخت به نیروگاه‌ها مسائلی وجود دارد، ادامه داد: هنگامی که مقدار ذخایر سوخت نیروگاهی که تحویل می‌گیریم حدود ۴۵ درصد نسبت به دوره مشابه سال گذشته‌اش پایین‌تر است، هر چقدر هم که برای تأمین این ذخایر تلاش کنیم، واردات انجام دهیم و تولید پالایشگاه‌ها را افزایش بدهیم، امکان اینکه بتوانیم به ذخایر سال گذشته برسیم، کم است.

پاک‌نژاد به آغاز زود هنگام سرما و برودت هوا اشاره کرد و افزود: به ازای هر یک درجه کاهش دما ۲۵ میلیون متر مکعب افزایش مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری داریم.

وی تصریح کرد: با توجه به اینکه خط قرمز ما ایجاد محدودیت در مقدار گاز تحویلی به بخش خانگی است، در این حوزه نمی‌توانیم محدودیت ایجاد کنیم، در نتیجه ممکن است، شاهد ایجاد محدودیت در سایر بخش‌ها شویم که البته تلاش ما جلوگیری از این موضوع است.

وزیر نفت با بیان اینکه هنگامی که در بخش خانگی با افزایش مصرف گاز مواجه می‌شویم طبیعتا باید در بخش صنایع و بخش نیروگاهی محدودیت گازرسانی ایجاد کنیم، اظهار کرد: هنگامی که محدودیت گازرسانی ایجاد می‌کنیم، مصرف نفت گاز نیروگاه‌ها افزایش پیدا می‌کند. در طول ۲۵ روز اول آبان متوسط تا روزی ۴۱ تا ۴۲ میلیون لیتر نفت گاز به نیروگاه‌ها تحویل دادیم که این عدد در ماه‌های گذشته حدود ۲۰ میلیون لیتر بوده یعنی بیش از ۱۰۰ درصد افزایش ارسال نفت گاز به نیروگاه‌ها را داشتیم اما از سوی دیگر مصرف نیروگاه‌ها به این دلایل افزایش پیدا کرده است.

پاک‌نژاد در پایان تصریح کرد: هم‌اکنون در شرایطی قرار داریم که یکی از راه‌های موثر، همراهی مردم شریفمان در تنظیم دمای رفاه در خانه‌هاست. همچنین این همراهی باید در ساختمان‌های اداری و تجاری نیز صورت بگیرد که می‌تواند نقش بسیار تعیین کننده‌ای در مقدار مصرف گاز در بخش خانگی و به‌ویژه تجاری داشته باشد.

رویداد

اوپک بر سر دوراهی انتخاب کاهش عرضه یا ریزش قیمت نفت

وقتی وزیران اوپک پلاس هفته آینده دیدار کنند با انتخاب ناخوشایند بین ادامه محدودیت عرضه در سال ۲۰۲۵ یا ریسک تجدید ریسک قیمت روبرو می‌شوند.

به گزارش ایسنا، با کندی رشد تقاضای چین برای نفت و افزایش عرضه در امریکا، نمایندگان اوپک پلاس می‌گویند تولیدکنندگان این گروه بار دیگر درباره تعویق برنامه افزایش تولید به مدت چند ماه دیگر، گفت‌وگو می‌کنند. اما اگر اوپک پلاس بخواهد از اشباع عرضه جلوگیری کند، ممکن است لازم باشد اقدامات بیشتری انجام بدهد. آژانس بین‌المللی انرژی پیش‌بینی کرده که حتی اگر اوپک پلاس افزایش عرضه برنامه‌ریزی شده را به‌طور کامل لغو کند، بازارهای جهانی نفت در سال آینده، با مازاد عرضه مواجه خواهند شد. شرکت‌های مالی «سیتی» و «جی پی مورگان چیس اند کو» پیش‌بینی کردند مازاد عرضه در سال آینده، قیمت نفت را به ۶۰ دلار در هر بشکه می‌رساند و اگر اوپک پلاس، شیرهای نفت خود را باز کند، احتمال ریزش بیشتر قیمت وجود دارد. یک ریزش دیگر، به معنای دردمالی برای سعودی‌ها است که مجبور شده‌اند هزینه‌های پیش‌بینی شده برای برنامه‌های تحول اقتصادی را کاهش دهند. و این وضعیت، تازه قبل از بازگشت ترامپ به قدرت است که وعده داده است تولید نفت امریکا را تقویت کند و اقدامات تنبیهی علیه چین اعمال کند. طبق بیانیه‌های سه کشور عربستان، روسیه و عراق، شاهزاده عبدالعزیز بن سلمان، وزیر انرژی عربستان سعودی، روز سه شنبه، با الکساندر نواک، معاون نخست‌وزیر روسیه و محمد شیاع السودانی، نخست‌وزیر عراق، در بغداد دیدار و درباره ثبات بازار نفت گفت‌وگو کردند. نشست وزیران اوپک پلاس در اول دسامبر به صورت آنلاین برگزار خواهد شد. وقتی اوپک و شرکایش شش ماه قبل دیدار کردند، اوضاع کاملا متفاوت بود. این گروه با این اطمینان که افزایش مصرف نفت در دوران پساکرونا ادامه خواهد یافت، نقشه راهی را برای احیای تولید متوقف شده از سال ۲۰۲۲ رونمایی کرد و بر بازگشت تدریجی ۲.۲ میلیون بشکه در روز از اکتبر تاکید کرد.

بهای معاملات نفت برنت از اوایل جولای حدود ۱۷ درصد ریزش کرده و منازعه در خاورمیانه را نادیده گرفته است. در حالی که تقاضا در چین که با مشکلات اقتصادی دست و پنجه نرم می‌کند، به مدت شش ماه متوالی کاهش یافت. آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد مصرف چین که به مدت دو دهه گذشته پیشران رشد بازار بود، ممکن است به اوج خود رسیده باشد. این آژانس پیش‌بینی کرد از سال آینده، تقاضای جهانی برای نفت به میزان حدود یک میلیون بشکه در روز رشد خواهد کرد که کمتر از نرخ مشاهده شده در سال ۲۰۲۳ است زیرا سوئیچ از سوخت‌های فسیلی به خودروهای برقی، سرعت می‌گیرد. اما میزان تولید با عرضه جدید از سوی امریکا، برزیل، کانادا و گویان، یک میلیون بشکه در روز از تقاضا فراتر خواهد رفت. این دورنمای تیره در حالی پیش روی اوپک پلاس قرار می‌گیرد که حتی بازارهای نفت تاثیر دور دوم ریاست جمهوری ترامپ را که از افزایش تولید نفت امریکا حمایت می‌کند و تعرفه‌های سنگین علیه کالاهای شماری از کشورها اعمال خواهد کرد، جذب نکرده‌اند. جف کوری، یکی از مدیران گروه کارلایل اظهار کرد: قیمت نفت در حال حاضر تلاش می‌کند اشباع عرضه در آینده را که هنوز از راه نرسیده است، به حساب بیاورد. عقب‌نشینی قیمت‌ها همین حالا، دورنمای رشد عرضه را تحلیل برده و احتمال وقوع اشباع عرضه را کاهش داده است. برخی از بزرگ‌ترین شرکت‌های بازرگانی نفت جهان، پیش بینی کردند اوپک پلاس برای احیای ظرفیت تولید نفت خود که به صورت داوطلبانه محدود شده است، گزینه‌های معدودی دارد. وزیران نفت گروه اوپک پلاس هفته آینده دیدار و درباره برنامه افزایش تولید در ژانویه، گفت‌وگو خواهند کرد. مدیران شرکت‌های بازرگانی نفت اظهار کردند انتظار دارند افزایش عرضه اوپک دوباره به تعویق بیفتد. قیمت نفت به دلیل تقاضای ضعیف‌تر از حد مطلوب در سال جاری و دورنمای عرضه قوی در سال ۲۰۲۵، به مرز ۷۰ دلار در هر بشکه نزدیک شده است. توربیون تورن تورن کوئیست، مدیرعامل و یکی از موسسان گروه گانوور در پنلی در نشست انرژی اینتلیجنس در لندن گفت: تصور می‌کنم فضا برای افزایش تولید وجود ندارد و بازار این مساله را در زمان لازم، یادآوری خواهد کرد. بن لوکاک، مدیر معاملات نفت گروه ترافیگورا نیز گفت: عوامل ژئوپلیتیکی تاثیر عمده‌ای دارند. بازارهای نفت به این چشم دوخته‌اند که سیاست خارجی ترامپ در دوره دوم ریاست جمهوری چگونه خواهد بود.

ادامه از صفحه اول

لزوم سرمایه‌گذاری در تجدیدپذیرها در صنعت

بخش خصوصی نقش بسیار مهمی در توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر ایفا می‌کند و می‌تواند مکمل فعالیت‌های دولت باشد. در واقع، بسیاری از پیشرفت‌های چشمگیر در این حوزه مدیون نوآوری و سرمایه‌گذاری بخش خصوصی است. حضور بخش خصوصی در بازار انرژی‌های تجدیدپذیر باعث ایجاد رقابت می‌شود و این رقابت به کاهش هزینه‌ها و افزایش بهره‌وری منجر می‌شود. قطعا برای اینکه بخش خصوصی بتواند به‌طور موثر در این حوزه فعالیت کند، به حمایت‌های دولت نیاز دارد. ارایه تسهیلات و وام‌های کم‌بهره برای سرمایه‌گذاری در پروژه‌های انرژی‌های تجدیدپذیر، تسهیل فرآیندهای اداری و صدور مجوزها برای سرمایه‌گذاران بخش خصوصی، ایجاد بازارهای رقابتی و شفاف برای خرید و فروش انرژی‌های تجدیدپذیر و در نهایت حمایت از تحقیق و توسعه در این زمینه نوعی هم‌افزایی بین دولت و بخش خصوصی در راستای توسعه پایدار انرژی‌های تجدیدپذیر و کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی ایجاد خواهد کرد.