

بررسی زمینه‌های همکاری نفت و گاز اروندان و هلال احمر خوزستان

مدیران عامل شرکت نفت و گاز اروندان و جمعیت هلال احمر استان خوزستان طی نشست‌ی زمینه‌های همکاری و هم‌افزایی و توسعه روابط دوجانبه را بررسی کردند.

عبدالله عذاری اهوازی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان از همکاری مطلوب این شرکت با جمعیت هلال احمر استان خوزستان استقبال و برای همکاری با این سازمان در زمینه مسئولیت‌های اجتماعی تعریف شده در سیاست‌های شرکت ملی نفت ایران اعلام آمادگی کرد.

وی با اشاره به شرایط اقلیمی خوزستان و بروز حوادث طبیعی نظیر زمین‌لرزه و سیل، گفت: صنعت نفت همواره تلاش کرده است تا در اهتمام ویژه به مسئولیت‌های اجتماعی و همکاری و همراهی با دستگاه‌های اجرایی و امدادی استان نقش تاثیر گذار ایفا کند که نمونه بارز آن در پیشگیری از کاهش تبعات ناشی از سیلاب در سال‌های اخیر و کمک در بازسازی مناطق آسیب دیده بر اثر این حوادث بود.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان ضمن اشاره به مشکل کم آبی در برخی مناطق استان خوزستان در تابستان گذشته افزود: در این ارتباط نیز نفت و گاز اروندان همسو با دیگر دستگاه‌ها به مناطق و روستاهای پیرامونی تأسیسات این شرکت خدمات‌رسانی کرد.

عذاری اهوازی اظهار کرد: این شرکت در اجرای برنامه‌ها و دستورعمل‌های وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران افزایش مشارکت‌های اجتماعی و ایفای نقش بیش از پیش در بهبود زیرساخت‌ها و محرومیت زدایی در گستره مناطق عملیاتی شرکت را در دستور کار دارد.

در این نشست علی خدادادی، مدیرعامل جمعیت هلال احمر استان خوزستان با تشریح وظایف و مسئولیت‌های این سازمان، بر همدلی و همکاری مجموعه‌ها، دستگاه‌های اجرایی و دست اندرکاران برای ارائه خدمات مطلوب در استان خوزستان تأکید کرد.

وی با ابراز خشنودی از توسعه همکاری با نفت و گاز اروندان و تبریک انتصاب عذاری اهوازی به‌عنوان مدیرعامل این شرکت افزود: در مواردی که می‌توان با همکاری این مجموعه‌ها در آن نقش ایفا کرد توسعه زیرساخت‌های فرهنگی و اجتماعی و ارائه خدمات در قالب پروژه‌های محرومیت‌زدایی است که جمعیت هلال احمر در این ارتباط اعلام آمادگی می‌کند.

چین با ممنوعیت واردات از استرالیا، خرید زغال سنگ از روسیه را ۳ برابر کرد

چین واردات زغال سنگ از روسیه را به طور چشمگیری افزایش داده است تا کمیوهای ناشی از مناقشات تجاری با استرالیا را که زمانی بزرگترین تامین کننده زغال سنگ این کشور بود، جبران کند.

بر اساس داده‌های گمرک چین، واردات زغال سنگ این کشور در ماه سپتامبر ۷۶ درصد نسبت به مدت مشابه سال قبل افزایش یافت و در مجموع به ۳۲.۹ میلیون تن رسید. بیشتر این واردات زغال سنگ از روسیه و اندونزی صورت گرفت.

در ماه سپتامبر، این کشور حدود ۳.۷ میلیون تن زغال سنگ حرارتی از روسیه خریداری کرد که نشان دهنده رشد ۲۸ درصدی نسبت به ماه قبل و افزایش ۲۳۰ درصدی نسبت به سال گذشته است. بر اساس این گزارش، واردات زغال سنگ روسیه توسط چین از ماه می هر ماه افزایش یافته و نسبت به سال ۲۰۲۰ دو یا سه برابر شده است. ارقام ماهانه سال جاری نیز بسیار بالاتر از سطح قبل از همه گیری کرونا است.

اقتصاد چین به طور اساسی به زغال سنگ که یکی از راه‌های تولید برق محسوب می‌شود، وابسته است. کمیود شدید زغال سنگ باعث قطع برق در ۲۰ استان این کشور در اوایل سال جاری میلادی شد. در عین حال، یکن به دنبال کاهش خشودت انتشار گازهای گلخانه‌ای است، در حالی که تقاضای تولید در نتیجه بازگشایی اقتصادهای بزرگ پس از همه گیری همچنان در حال رشد است.

چین خرید زغال سنگ از استرالیا را در اواخر سال ۲۰۲۰ متوقف کرد، چرا که کانبرا از درخواست ایالات متحده برای انجام تحقیقات بین المللی در مورد نقش ادعایی یکن در شیوع کرونا حمایت کرد. بر اساس داده‌های گمرک چین، واردات زغال سنگ حرارتی از استرالیا در سطح صفر باقی مانده است.

قیمت بی‌سابقه گاز تهیدیدی برای خروج اقتصاد اروپا از بحران کرونا

مدیرعامل شرکت روستنفت هشدار داد که قیمت بی‌سابقه گاز در قاره اروپا، بهبود اقتصادی این منطقه و خروج از بحران مالی ناشی از شیوع کرونا را به شدت تهدید می‌کند.

اینگور سچین، مدیرعامل شرکت روستنفت روز پنجشنبه هشدار داد که قیمت بی‌سابقه گاز در قاره اروپا، بهبود اقتصادی این منطقه و خروج از بحران مالی ناشی از شیوع کرونا را به شدت تهدید می‌کند. وی با بیان این مطلب در نشست «تغییرات ساختاری در اقتصاد و آینده انرژی» که در چارچوب چهاردهمین مجمع اقتصادی اوراسیا برگزار شد، گفت: فرصت‌های محدود تولید برق با کمک منابع جایگزین منجر به رکورد قیمت گاز با تقاضای رو به رشد شده است. این مقام روسیه افزود: این سطح قیمت مطمئناً بهبود اقتصادی اروپا را تهدید می‌کند. رکورد قیمت‌ها نشانگر شوکی است که اروپا تجربه کرده است.

مدیرعامل روستنفت همچنین اضافه کرد که اگرچه قراردادهای بلندمدت تا حدی ثبات در بازار گاز را فراهم می‌کند، اما ثبات کامل آن را تضمین نمی‌کند، زیرا عرضه لحظه‌ای برای معاملات کوتاه مدت در حال توسعه است.

وی گفت: اما انتظارات اروپا برای تامین لحظه‌ای گاز طبیعی مایع LNG توسط ایالات متحده برآورده نشد. علاوه بر این، قیمت‌های این محصولات نیز به درستی محدود نشد.

سچین در ادامه تأکید کرد که بحران گاز در اروپا ناشی از مجموعه‌ای از عوامل است، به‌ویژه اعتماد بیش از حد به تولید برق یادی، که منجر به کاهش ذخایر گاز زیرزمینی در اروپا شد. وی یادآور شد که به گفته کارشناسان هواشناسی، از ماه سپتامبر تا اکتبر ۲۰۲۱، قدرت باد ۱۵ درصد کمتر از «سطوح تاریخی» خود بود که کاهش برق تولیدی شده از یاد شده سچین افزود که در نتیجه، تنها در ابتدای زمستان بود که مقامات اتحادیه اروپا کم کم این موضوع را درک کردند که با سطح فعلی فناوری، تولید انرژی‌های تجدیدپذیر نمی‌تواند تامین انرژی پایدار را تضمین کند. رئیس شرکت روستنفت گفت: همه اینها منجر به رکورد قیمت گاز شد که از ابتدای سال جاری تا کنون ۵ برابر افزایش یافته است و اکنون بهبود اقتصادی بلندمدت اروپا را تهدید می‌کند.

افزایش تقاضای جهانی برای نفت و بالا رفتن سوددهی پالایشگاه‌ها

تقاضای جهانی برای سوخت در شرایطی به سطح قبل از کرونا بازمی‌گردد که ظرفیت پالایشگاه‌های دنیا طی همه‌گیری کرونا کاهش یافته است. بنابراین پالایشگاه‌ها در رقابت برای کسب بیشترین سوددهی هستند.

مصرف سوخت در سراسر جهان روبه‌افزایش است و با توجه به تعطیل بودن پالایش روزانه میلیون‌ها بشکه نفت، پالایشگاه‌ها در رقابت برای کسب بیشترین سوددهی هستند.

استیو سایر، تحلیلگر مؤسسه فکتس گلوبال انرژی گفت حدود ۲۰۳ میلیون بشکه در روز از ظرفیت پالایش دنیا طی همه‌گیری کرونا تعطیل شد و احتمالاً یک میلیون بشکه دیگر در سال آینده میلادی از دست می‌رود، درحالی‌که تقاضا به سطح قبل از بحران کرونا بازمی‌گردد. تقاضا برای سوخت روبه‌افزایش است. خودروها به جاده‌ها بازگشته‌اند و تمایل به استفاده از نفت به‌جای گاز در آستانه زمستان بیشتر شده‌است.

درنتیجه، پالایشگاه‌های حاشیه‌های سوددهی بالایی بهره می‌برند. یک شرایط عالی پس‌از چالش‌های موجودآمده در ۲۰۲۰، در آسیا و اروپا، کمیود زغال‌سنگ و گاز طبیعی تقاضا برای دیزل، نفت سفید و پروپان را در آستانه زمستان بالا برده‌است.

فعالیت بالاتر پالایشگاه‌ها برای تامین نیاز روزافزون به سوخت، حاشیه سوددهی آن‌ها را بالا برده و تقاضا برای نفت خام را افزایش می‌دهد و این بدین معناست که ذخایر جهانی نفت خام طی ماه‌های آینده خالی می‌شوند.

فصل تعمیرات و نگهداری پالایشگاه‌ها در آمریکا و خاموشی‌های به‌وجودآمده به‌خاطر تغییرات جوی مخصوصاً سیل‌های اخیر، قیمت خرده‌فروشی بنزین در سان‌فرانسیسکو را به بالاترین رقم ۴۰۷۵ دلار در هر گالن رسانده‌است.

پالایشگاه‌های اروپا هم از تولید بنزین سود می‌برند، چون تقاضا برای حمل‌ونقل از سطح قبل از کرونا هم فراتر رفته‌است. تقاضای ایتالیا برای بنزین در ماه سپتامبر بالاتر از سطح ۲۰۱۹ بود و مصرف بنزین در فرانسه سریع‌تر از دیزل افزایش پیدا می‌کند.

حاشیه سوددهی پالایشگاه‌های آسیا به سطح قبل از بحران کرونا بازگشته است. چین صادرات محصولات نفتی را در بجنوب‌هی کمیود داخلی انرژی کاهش داده است.

وزیر نیرو با اشاره به مشکلات ایجاد شده در

تابستان برای صنعت برق گفت: در تابستانی که پشت سر گذاشتیم به‌دلیل رشد کم صنعت برق که در چند سال گذشته اتفاق افتاده، شاهد حدود ۱۵ هزار مگاوات کمیود تولید برق بودیم که این رقم یا به صورت محدودیت تولید برای صنایع کشور یا به صورت خاموشی برای مصرف خانگی اعمال می‌شده که می‌توان گفت صنعت برق کشور تابستان تلخی را پشت سر گذاشت.

علی‌اکبر محرابیان در آئین افتتاحیه بیست و یکمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران که در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار شد، با بیان اینکه رشد مصرف برق به معنای رشد اقتصاد است، اظهار کرد: زمانی که به سبب کشور در اثر کمیود تولید برق محدودیت می‌دهیم، بدین معناست که از ظرفیت‌های اشتغال، صادرات و امکان رشد می‌کاهیم.

وی با تأکید بر اینکه فرصت‌هایی که یکی پس از دیگری در صورت کوچک و بزرگ در صنعت کشور به‌وجود آمده و بازارهایی که در داخل و خارج ایجاد شده به‌خاطر کمیود تولید برق از دست می‌دهیم، تصریح کرد: موضوعی که در حال حاضر برای صنعت برق اهمیت دارد چگونگی برون رفت از این شرایط است. برنامه‌ای که امروز وزارت نیرو در پی هماهنگی‌هایی که با مجلس شورای اسلامی و دولت تدوین کرده شامل دو شاخه توسعه صنعت و بهینه‌سازی مصرف انرژی و اصلاح بخش عرضه و مصرف صنعت برق است.

وزیر نیرو با بیان اینکه مجبور به جبران عقب ماندگی‌های چند سال گذشته هستیم، خاطرنشان کرد: عقب‌ماندگی‌های ظرفیت‌سازی برای ما نه به عنوان یک انتخاب بلکه به عنوان یک ضرورت

نفت و انرژی

وزیر نیرو:

صنعت برق تابستان تلخی را پشت سر گذاشت



حداکثری در بخش تولید و مصرف معقول در بخش خانگی خواهد بود. مصرف حداکثری در بخش صنایع از جمله بخش خصوصی نداریم تا شاهد رشد صنعت باشیم.

محرابیان با اشاره به برنامه توسعه‌ای وزارت نیرو ادامه داد: برنامه‌ای که در موضوع توسعه صنعت برق تدوین شده در حوزه ایجاد نیروگاه سیکل ترکیبی، تکمیل نیروگاه‌های حرارتی و توجه به انرژی تجدیدپذیر به‌عنوان یکی از محورهای مهم در صنعت برای کشور است.

وی با بیان اینکه در موضوع مدیریت عرضه و تقاضا می‌بایست با سیاست‌گذاری و بکارگیری ظرفیت‌های موجود در کشور به دنبال بهینه‌سازی مصرف انرژی باشیم، ادامه داد: بهینه‌سازی از نظر ما مصرف

مدیرکل مدیریت امور مشترکان توانیر؛

برق مشترکان پر مصرف با قیمت ۸۲۰ تومان محاسبه شده است

داشته‌اند.

طبق بررسی‌های انجام شده توسط شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران(توانیر) تاکنون ۸۵ درصد از مشترکان صنعت برق توجه جدی به رعایت الگوی مدیریت مصرف داشته‌اند. براین اساس آنها قبض‌هایی با مبالغ ۳۰ هزار تومان و کمتر دریافت کرده‌اند.

۱۳ درصد مشترکان نیز به دلیل مصرفی تا دوبرابر الگوی تعیین شده برای مصرف در هر منطقه قبض‌هایی کمتر از ۲۰۰ هزار تومان دریافت کرده‌اند.

بنا به اظهارات قبلی سخنگوی صنعت برق این افراد اگر بیشتر صرفه‌جویی کنندمی‌توانند قبض‌های کمتری دریافت کرده و مشترک کم مصرف باشند.

اما در این بین ۲ درصد مشترکان هستند که هنوز نسبت به رعایت صرفه‌جویی با وجود تأکیدهای فراوان بی‌توجهی دارند و همین امر سبب مصرف برق آنها بدون یارانه محاسبه شده و مبالغ بیش از حدی دریافت کنند.

در همین زمینه چندی پیش سخنگوی صنعت برق گفت: ۲۵ میلیون از ۳۰ میلیون مشترک برق در کشور در سطح الگو برق مصرف کرده بودند که بهای برق این تعداد تنها ۷ درصد اضافه شده است.

مصطفی رجبی مشهدی افزود: متوسط قبض این دسته از مشترکان ۳۰ هزار تومان بود که با رعایت بیشتر می‌توانند قیمت کمتری پرداخت کنند.

وی ادامه داد: حدود ۲۶ درصد از مشترکان کشور

جزو مشترکان پر مصرف بودند که بیش از دو برابر الگوی منطقه‌ای مصرف کرده بودند.

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق خاطرنشان کرد: به‌طور مثال در شهر تهران که الگو ۳۰۰ کیلووات ساعت در ماه است این مشترکان بیش از ۶۰۰ کیلووات مصرف داشته‌اند که برای اینها آن میزان بیشتر از الگو با تعرفه خرید تضمینی محاسبه شده است.

اوجی:

مردم در مصرف سوخت صرفه‌جویی کنند



وزیر نفت با تبیین وضع سامانه هوشمند سوخت کشور از افزایش ۴۵۰ میلیون لیتری ذخیره‌سازی‌های سوخت مایع نسبت به پارسال خبر داد و گفت: از مردم عزیز در خواست می‌کنم در مصرف سوخت صرفه‌جویی کنند.

جواد اوجی پس از پایان نشست در اتاق مدیریت بحران شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران و بازدید از مدیریت دیسچینگ شرکت ملی گاز ایران در جمع خبرنگاران اظهار کرد: در بخش بالادست صنعت نفت با توجه به پایان تعمیرات اساسی پالایشگاه‌های کشور به جز پالایشگاه فاز ۱۲ پارس جنوبی که فردا پایان می‌یابد، آمادگی مطلوبی برای تأمین سوخت زمستانی وجود دارد.

وی با اشاره به برنامه‌ریزی شرکت‌های ملی گاز و پخش فرآورده‌های نفتی برای تأمین سوخت زمستانی اظهار کرد: با توجه به کاهش دمای هوا، مصرف در بخش خانگی به‌صورت جزئی افزایش یافته است که از مردم عزیز درخواست می‌کنم در مصرف سوخت صرفه‌جویی کنند.

ذخیره حدود ۳ میلیارد سوخت مایع در نیروگاه‌ها و صنایع وزیر نفت با بیان اینکه قیمت گاز برای مشترکان پرمصرف و بدمصرف بی‌شک افزایش می‌یابد، تصریح کرد: قیمت گاز برای مشترکانی که در سقف الگو و مطابق جداول شرکت ملی گاز ایران مصرف کنند، همانند گذشته خواهد بود.

اوجی از آمادگی صد درصدی وزارت نفت برای تأمین سوخت زمستانی در بخش تولید خبر داد و گفت: هم‌اکنون نزدیک به ۳ میلیارد

است. توسعه بخش‌های شمالی و جنوبی میدان یاران در قالب یک طرح جامع و مشترک توسط شرکت نفت و گاز پرشیا در دستور قرار دارد.

طرح توسعه میدان نفتی یاران شمالی با هدف تولید روزانه ۷۵ هزار بشکه نفت خام از لایه سروک از طریق حفر ۲۰ حلقه چاه از اردیبهشت ۱۳۹۲ آغاز شد و تست تولید ۲۱ تا ۲۸ روز در اسفند ۱۳۹۵ با موفقیت به پایان رسید. طرح توسعه میدان نفتی یاران جنوبی نیز با هدف تولید روزانه ۲۵ هزار بشکه نفت خام از لایه‌های سروک و فهلیان از طریق حفر ۱۸ حلقه چاه در حال اجرا است.

میدان نفتی یادآوران

میدان نفتی یادآوران در ۱۰ کیلومتری جنوب شرقی میدان آزادگان و در حدود ۷۰ کیلومتری جنوب غربی اهواز، شمال خرمشهر و در منطقه جغرافیایی کوشک و حسینیه بوده و در گستره نوار مرزی نفتی عراق واقع شده و با میدان سندباد عراق مشترک است. این میدان نفتی مشغل بر دو میدان کوشک و حسینیه بوده که طرح توسعه آن، در سال ۱۳۹۵ به اتمام رسید. این طرح در فاز اول ظرفیت تولید نفت در کشور را به میزان ۸۵ هزار بشکه در روز افزایش می‌دهد و برنامه‌ریزی و مذاکره برای توسعه فاز دوم این میدان برای دستیابی به ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه در حال انجام است.

میدان نفتی آزادگان

میدان نفتی آزادگان نیزدر جنوب غربی ایران، در ۸۰ کیلومتری غرب اهواز و در نزدیکی شهر سوسنگرد و در مجاورت مرز ایران و عراق قرار دارد. اولین چاه اکتشافی در گستره این میدان نفتی در سال ۱۳۵۵ حفر و مجموعه مخازن عظیم این میدان با حفر دومین چاه در سال ۱۳۷۸ کشف شد. به دلیل وسعت زیاد میدان آزادگان، توسعه آن به دو بخش آزادگان شمالی و جنوبی تقسیم شده است.

میزان نفت در جای میدان نفتی آزادگان شمالی طبق آخرین مطالعات معادل ۵.۴۷ میلیارد بشکه برآورد شده، فاز اول توسعه میدان آزادگان شمالی با هدف تولید ۷۵ هزار بشکه در روز از طریق حفاری ۵۸ حلقه چاه شامل ۵۰ حلقه چاه تولیدی جدید، چهار حلقه چاه تحدیدی، چهار حلقه چاه دفع پساب و سه حلقه چاه جهت انجام است.