اخبار کوتاه

۹ درصد از انرژی کشور در پتروشیمی مصرف می‌شود

مدیر بهینه‌سازی مصرف انرژی شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: ۹ درصد از انرژی کشور در صنعت پتروشیمی مصرف می شود که اگر در این صنعت بهینه‌سازی صورت بگیرد، ۱۰ درصد از این مقدار کاهش می‌یابد که معادل یک درصد مصرف انرژی کشور است.

مرتضی اشرفی‌شهری دیروز در نخستین نشست هم‌اندیشی مدیریت انرژی، حساب و بازار بهینه‌سازی با بیان ینکه تعداد مجتمع‌های تولیدی پتروشیمی ۷۲ مجتمع است، اظهار کرد: سه مجتمع تأمین سرویس‌های جانبی نیز فعال هستند و در زمینه بهبود عملکرد انرژی و بهینه‌سازی بیشتر بر تجهیزات تمرکز کردیم، اما اکنون در زمینه فرآیندها و سرمایه انسانی نیز ورود کرده‌ایم.

وی با تاکید بر اینکه در چهار بخش برای بهینه‌سازی انرژی در صنعت پتروشیمی اقدام کرده‌ایم، گفت: این بخش‌ها شامل مدیریت مصرف، پایش و اندازه‌گیری، اقدام‌های فناورانه و مراودات سازمانی و فراسازمانی می‌شود. او با بیان اینکه در اوج مصرف نخستین اقدام قطع گاز پتروشیمی‌هاست، گفت: این اقدام بهره‌وری در صنعت پتروشیمی را پایین می‌آورد و باید مورد بازنگری قرار بگیرد.

مدیر بهینه‌سازی مصرف انرژی شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه تا دو سال آینده همه مجتمع‌های پتروشیمی استاندارد ایزو ۵۰۰۰۱ را دریافت خواهند کرد، گفت: راهکارهای کوتاه‌مدت و بلندمدت در بهینه‌سازی مصرف انرژی مورد توجه است و برای این موضوع برنامه‌هایی را در دستور کار داریم. اشرفی با اشاره به برنامه‌های درنظر گرفته شده، تصریح کرد: یکی از الزام‌ها در اقدام‌های فرهنگی این است که باید مخاطب را بشناسیم و زمینه مناسب را شناسایی کنیم. وی با اشاره به چالش‌های موجود در این حوزه تاکید کرد: چالش‌های مجتمع‌های پتروشیمی برای بهینه‌سازی مصرف انرژی شامل اجرا نشدن ماده ۱۲ رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور، افت ارزش حرارتی گاز طبیعی، تأمین‌نشدن پایدار خوراک و سوخت مجتمع‌ها در فصل سرد، اجرایی نشدن بازار بهینه‌سازی، فقدان یا اجرا نشدن اهرم‌های تشویقی و نبود امکان تأمین تجهیزات مورد نیاز از منابع داخلی است. وی با بیان اینکه مدیریت انرژی به‌صورت مجزا قابل اجرا نیست و باید هماهنگ حرکت کنیم، اظهار کرد: بهینه سازی مصرف انرژی موضوع مهمی است که باید مورد توجه قرار بگیرد.

◆

توسعه همکاری‌های آموزشی و پژوهشی پژوهشگاه نیرو با کشور چین

رئیس پژوهشگاه نیرو بر توسعه همکاری‌های آموزشی و پژوهشی با کشور چین تأکید کرد.

به گزارش پژوهشگاه نیرو، «مجید عمید پور» در نشست رئیس و اعضای هیات رئیسه پژوهشگاه نیرو با رایزن علمی شرق آسیا مستقر در کشور چین، در راستای توسعه همکاری‌های فناورانه، آموزشی و پژوهشی با برشمردن محورهای مهم فعالیت‌های این مجموعه علمی، بر همکاری مشترک با کشور چین در زمینه انتقال دانش فنی در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر و ورود به زنجیره ارزش بادی و خورشیدی، بهره‌وری انرژی، هوشمندسازی مصرف انرژی و ایجاد شرکت‌های مشترک دانش‌بنیان تأکید کرد. وی خواستار برقراری ارتباط با شرکت‌ها و واحدهای متناظر وزارت نیرو به‌ویژه پژوهشگاه نیرو با بخش‌های مرتبط علمی کشور چین شد. عمید پور به نقش پژوهشگاه نیرو به‌عنوان واسطه و هاب اشاره کرد و گفت: استراتژی ما در پژوهشگاه نیرو این است که به‌صورت هاب عمل کرده و صنعت آب و برق کشور را به دانشگاه‌ها، شرکت‌های دانش‌بنیان و فضای نوآوری کشور در حوزه پژوهش، فناوری و آموزش متصل کنیم. رئیس پژوهشگاه نیرو با بیان اینکه حدود ۱۰۰۰ شرکت دانش‌بنیان فعال در حوزه صنعت آب و برق در سطح کشور شناسایی شده است، افزود: مأموریت پژوهشگاه، پارک علم و فناوری و صندوق پژوهش و فناوری نیرو این است که این شرکت‌ها را در یک پلتفرم ویژه تقویت، بازارسازی و جریان‌سازی کنیم. وی همچنین بر گسترش همکاری در زمینه آزمایشگاه‌های مرجع و اخذ تأییدیه‌های بین‌المللی مشترک و بازارسازی در کشورهای منطقه تأکید کرد. «اسماعیل مهریار» رایزن علمی شرق آسیا مستقر در کشور چین نیز با استقبال از توسعه همکاری‌های علمی دو طرف افزود: برگزاری چندین دوره آموزش‌های مهارتی کوتاه‌مدت در راستای انتقال دانش فنی و تبادل تجربیات و پیگیری همکاری مشترک در راستای انجام چند پروژه تحقیقاتی، می‌تواند راهگشای همکاری‌های علمی و پژوهشی میان دو کشور باشد.

◆

مدیرعامل آبفای کشور:

آب شرب ۲۰۰ روستای درگیر سیل سیستان و بلوچستان وارد مدار شد

مدیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور گفت: شبکه آب ۲۰۰ روستا که در جریان سیل اخیر به‌صورت کامل قطع شده بود، وارد مدار شد.

به گزارش وزارت نیرو، هاشم امینی با بیان اینکه از مجموع ۵۲۰ روستا، طبق برآورد انجام شده ۱۷۶ روستا در استان سیستان و بلوچستان دچار مشکل و قطعی آب شدند، افزود: با تلاش همکاران از ابتدای وقوع سیلاب و مهیاکردن شرایط برای رفع آسیب‌ها تاکنون شبکه آب آشامیدنی ۱۴۲ روستای این مناطق وارد مدار شده است. وی با اشاره به وضعیت سایر شهرستان‌های درگیر سیل سیستان و بلوچستان، گفت: در ۱۰ شهرستان استان شامل قصرند، نیک‌شهر، زرآباد، کنارک ایرانشهر، سوران، مهرستان، سراوان، گلشن و دلگان تأسیسات آب ۶۵روستا دچار آسیب شد که از این تعداد شبکه آب ۶۰ روستا احیا و در روستاهای باقی‌مانده در ۲۴ ساعت آینده شبکه آب پایدار خواهد شد. امینی با اشاره به اینکه در جنوب استان سیستان و بلوچستان ۱۱۰۰ کیلومتر خطوط و شبکه انتقال به طور کامل زیر آب‌رفته و آسیب جدی به این خطوط وارد شده است ادامه داد: از ابتدای بارش‌ها ارائه خدمات آبرسانی در ۲۴۱ روستا به دلیل وقوع سیلاب سهمگین دچار اختلال شد که تاکنون مشکل آب ۲۰۰ روستا مرتفع و بقیه روستاها نیز به‌زودی و تا آخر امشب وارد مدار بهره‌برداری خواهند شد.

◆

هشدار توانیر مبنی بر فروش کولر گازی‌های تقلبی و پُرمصرف

شرکت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق (توانیر) اعلام کرد: به‌دنبال تبلیغات گسترده مبنی بر فروش کولرهای گازی در رسانه‌های مختلف اجتماعی، مردم مراقب باشند در دام سودجویان عرضه کولرهای گازی تقلبی و پرمصرف نیفتند

به گزارش توانیر، این شرکت با صدور اطلاعیه‌ای افزود: به اطلاع مشترکان برق می‌رساند در روزهای اخیر در مناطق عادی و معتدل (غیرگرمسیری) کشور شاهد تبلیغات گسترده افراد سودجو درباره فروش کولرهای گازی در رسانه‌های جمعی و اجتماعی هستیم که به‌منظور جلوگیری از گرفتاری عموم مردم در دام این افراد و در بعضی موارد متقلب مواردی را اعلام می‌دارد. در مناطق عادی و معتدل استفاده از کولرهای آبی در فصل گرم پاسخگوی نیاز هم‌وطنان این مناطق بوده و دمای آسایش (۲۴ درجه سانتیگراد) با استفاده از این وسایل سرمایشی قابل تحقق است. عمده کولرهای گازی تبلیغی، از مبادی غیررسمی و بدون اخذ تاییدیه سازمان ملی استاندارد وارد کشور شده و فاقد برچسب انرژی و یا دارای برچسب تقلبی و غیرحقیقی بوده و بسیار کم‌بازده و درعین‌حال پرمصرف است. فقط برای مناطق گرم و با رطوبت بالا، استفاده از کولرهای گازی توجیه‌پذیر بوده و بهره‌گیری از انواع پربازده و کم‌مصرف با برچسب انرژی A+++ و از نوع مجهز به سیستم اینورتر توصیه می‌شود. باتوجه‌به مصرف انرژی چند برابری کولرهای گازی نسبت به کولرهای آبی و الگوی مصرف انرژی برق در مناطق عادی، استفاده از این نوع تجهیزات سرمایشی به‌هیچ‌وجه اقتصادی نبوده و موجب افزایش ناگهانی و چشمگیر قبوض برق مشترکان مناطق عادی می‌شود. با استفاده از کولرهای آبی کم‌مصرف و پربازده مجهز به موتورهای BLDC، علاوه بر تامین آسایش دمایی هم‌وطنان در مناطق معتدل در مصرف انرژی برق و آب نیز صرفه‌جویی قابل‌توجهی انجام می‌شود.

◆

همکاری ایران و روسیه در بخش انرژی پاسخی دندان‌شکن به تحریم‌هاست

عضو کمیسیون انرژی مجلس گفت: ایران و روسیه شریکان راهبردی هستند و همکاری دو کشور در بخش انرژی پاسخی دندان‌شکن به تحریم‌هاست.

سیدموسی موسوی با اشاره به هفدهمین نشست کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی ایران و روسیه اظهار کرد: در شرایط کنونی رشد صادرات نفتی، توسعه روابط با کشورهای همسایه و احیای دیپلماسی اقتصادی و انرژی نویدبخش مسیر روشن اقتصاد ایران است. وی با اشاره به اینکه برگزاری این رویداد سبب توسعه مناسبات دو کشور در زمینه‌های مختلف می‌شود، افزود: دیپلماسی اقتصادی و انرژی در دولت سیزدهم جایگاهی ویژه دارد و امیدواریم در آینده نیز با فعال‌تر شدن این حوزه، موقعیت ایران از نظر اقتصادی در جهان ارتقا یابد. عضو کمیسیون انرژی مجلس تصریح کرد: ایران و روسیه شریکان راهبردی هستند و همکاری دو کشور در بخش انرژی می‌تواند مفید باشد، ایران از هر طرف با کشورهای نیازمند به نفت، بنزین و دیگر فرآورده‌های نفتی، مرز آبی و خاکی دارد و این فرصت مغتنمی برای پاسخ دندان‌شکن به تحریم‌هاست. موسوی اظهار کرد: از ابتدای دولت سیزدهم و با اقدام‌های انجام‌شده در حوزه همکاری با کشورهای همسایه شاهد رونق در حوزه تجارت خارجی بوده‌ایم که این رونق بیش از گذشته محسوس است. هفدهمین نشست کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی ایران و روسیه طی سه روز از روز دوشنبه تا چهارشنبه (هفتم تا نهم اسفندماه) هفته گذشته در تهران برگزار شد در دو روز نخست کارگروه‌ها طی دو روز نشست‌های کارشناسی اسناد پرشمار همکاری در زمینه‌های مختلف را نهایی و برای روز پایانی نشست با حضور جواد اوجی، وزیر نفت ایران و الکساندر نواک، معاون نخست‌وزیر روسیه در اختیار رؤسای کمیسون مشترک دو کشور قرار دادند.

دورخیز ایران برای تبدیل شدن به قطب گازی منطقه

صنعت گاز ایران در مسیر تحول خود توانسته با شکستن مرزهای دانش، زنجیره ساخت، نصب و راه‌اندازی مدرن‌ترین و پیچیده‌ترین تجهیزات را به‌طور کامل بومی‌سازی کند، با چنین پیشرفت‌هایی کشور خود را برای تبدیل به قطب گازی منطقه در آینده‌ای نه‌چندان دور آماده می‌کند.

سیدابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهوری در هفتمین نشست مجمع سران کشورهای صادرکننده گاز (جی‌ئی‌سی‌اف) در الجزایر با اشاره به ظرفیت‌های صنعت گاز ایران اظهار کرد که ظرفیت‌های ایجادشده در صنعت گاز ایران زمینه مناسبی برای کشورهای عضو مجمع در حوزه بالادستی و پایین‌دستی گاز طبیعی و تجارت آن ایجاد کرده است.

وی در نشست این مجمع به نقش شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی اشاره و بیان کرد: این شرکت‌ها می‌توانند در همکاری با کشورهای عضو مجمع و در قالب الگوهای نو مشارکت و نمونه موفقی را خلق کنند، همچنین ایران با اتکا به ذخایر عظیم گاز طبیعی، موقعیت ترانزیتی و فناوری بالای خود قصد دارد با توسعه همکاری‌های دو و چندجانبه با همه کشورها در بازار گاز، نقشی متناسب با این ظرفیت‌ها ایفا کند.

باید یادآور شد که صنعت گاز ایران با اتکا به سرمایه انسانی متخصص و کوله‌باری از تجارب ارزنده در توسعه زیرساخت‌ها، همچنین در چارچوب شراکت راهبردی با شرکای صنعتی توانمند و شرکت‌های دانش‌بنیان، مصمم‌تر از همیشه، ارزش‌آفرین و تأثیرگذار در عرصه خدمت به کشور به پیش می‌رود. این صنعت در سیر تحول خود توانسته با شکستن مرزهای دانش، زنجیره ساخت، نصب و راه‌اندازی مدرن‌ترین و پیچیده‌ترین تجهیزات را به‌طور کامل بومی‌سازی کند.

هم‌اکنون صنعت گاز در حوزه مهندسی و توسعه با تجربه احداث پیچیده‌ترین شبکه انتقال گاز جهان، توانسته با هدایت هدفمند شرکت‌های سازنده، تجهیزات به‌کاررفته در تأسیسات تقویت فشار گاز را بومی‌سازی کند که دستیابی به این موقعیت در شرایط تحریم بوده است.

همان‌طور که جواد اوجی، وزیر نفت در نشست فوق‌العاده وزارتی ویژه برگزاری هفتمین نشست سران مجمع کشورهای صادرکننده گاز در الجزایر اعلام کرد که ایران به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین دارندگان ذخایر اثبات‌شده گاز طبیعی جهان و از بزرگ‌ترین دارندگان شبکه توزیع داخلی گاز طبیعی دنیا برای هرگونه همکاری در بخش‌های اکتشاف، حفاری، توسعه بهره‌برداری و توزیع گاز طبیعی آمادگی دارد.

این سخن وزیر نفت بیانگر آن است که در راهبردی بودن نقش بومی‌سازی تجهیزات فناوری بالا در صنعت گاز ایران اتفاق بزرگی با وجود تشدید تحریم و خروج شرکت‌های غربی از ایران رخ داده است.

تازه‌ترین آمارهای معتبر بین‌المللی نیز این واقعیت را نشان می‌دهد که تولید گاز طبیعی ایران از سال ۲۰۱۱ همواره روندی صعودی داشته و تحریم‌های غیرقانونی و فرامرزی آمریکا نتوانسته رشد تولید گاز در ایران را متوقف یا معکوس کند. در سال‌های ۲۰۱۲ تا ۲۰۲۲ تولید گاز طبیعی ایران به‌طور متوسط سالانه ۵٫۲ درصد رشد کرده است که بیش از ۲٫۵ برابر رشد میانگین جهانی طی این دوره بوده است.

امروز با تلاش صنعتگران نفت و گاز، ۲۳ پالایشگاه گازی با ظرفیت برداشت روزانه یک میلیارد مترمکعب فعالیت می کند که در ایام سرد سال رکورد تزریق ۸۵۶ میلیون مترمکعب گاز شیرین به شبکه سراسری ثبت شده و با وجود هوای سرد تأمین گاز پایداری در کشور داشتیم و در هیچ منطقه‌ای قطعی گاز ایجاد نشد.

صنعت گاز ایران همچنین با بهره‌گیری از شرکت‌های دانش‌بنیان و پذیرش ریسک‌های مربوطه، بومی‌سازی سیستم کنترل توربین را در دستور کار خود قرار داد و عملیاتی شدن آن را با جدیت دنبال کرد که این موضوع سبب شد تأسیسات تقویت فشار گاز به‌صورت ۱۰۰ درصد ایرانی احداث شوند.

در بخش لوله‌سازی در صنعت گاز نیز ایران تحولی تدریجی در کارخانه‌های لوله‌سازی داخلی رقم زد و در سیری تکاملی، کیفیت تولید آلیاژ افزایش یافت که با دستیابی به این پیشرفت، حجم فولاد به‌کاررفته در پروژه‌ها نصف شد و صرفه‌جویی قابل توجهی در هزینه اجرا به ارمغان آورد.

پیشرفت‌ها و ظرفیت‌های ایران در حوزه گاز، خطوط لوله، ایستگاه‌های تقویت فشار و بومی‌سازی بیشتر تجهیزات و کالاهای صنعت گاز به‌گونه‌ای است که ایران آماده است این دستاوردها را با اعضای جی‌ئی‌سی‌اف به اشتراک بگذارد.

◆

شدت مصرف انرژی در ایران دو برابر میانگین جهانی است

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت گفت: شدت مصرف انرژی در ایران دو برابر میانگین جهانی است.

حسین آبنیکی مدیر عامل شرکت بهینه سازی در نخستین نشست هم‌اندیشی مدیریت انرژی، حساب و بازار بهینه‌سازی با اشاره به اینکه در تولید نفت و گاز امسال رکوردهای تازه ثبت شد، افزود: اهداف صادراتی نیز تا حد قابل توجهی محقق شده و در انتقال و توزیع گاز و فرآورده‌های نفتی نیز عملکرد مناسبی داشتیم.

وی ادامه داد: دشمن امسال توطئه‌های فراوانی کرد تا در این حوزه ناموفق باشیم و چالش‌های جدی ایجاد کند که از آن جمله می‌توان به هک سامانه بنزین و خرابکاری در خطوط سراسری گاز اشاره کرد اما دشمن به اهداف شوم خود نرسید.

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت تأکید کرد: با وجود همه موفقیت‌ها در صنعت نفت اما در مدیریت مصرف دچار چالش‌های اساسی بودیم و آنچنان که در تولید موفق بودیم در مهار مصرف موفق عمل نکردیم. آبنیکی اضافه کرد: مسابقه‌ای که در تولید و مصرف شکل گرفته است به نفع تولید نیست و مصرف به‌شدت افزایش می‌یابد. وی ادامه داد: شدت مصرف انرژی در ایران بسیار بالا و بیش از ۲ برابر میانگین جهانی است و برای تولید و خدمات بیش از ۲ برابر دنیا انرژی مصرف می کنیم و این شدت رو به افزایش است.

وی افزود: برخی توجیه می کنند که تولید ناخالص داخلی پایین است و این موضوع شدت مصرف انرژی را افزایش می‌دهد، در حالی که در برنامه‌های کنونی نیز به کاهش شدت مصرف انرژی در بخش‌های مختلف مانند ساختمان، صنعت و حمل‌ونقل مصرف انرژی توجه ندارند.

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت ادامه داد: به‌عنوان نمونه در صنعت خودرو بیشتر برنامه‌ها متمرکز بر تیراژ تولید و قیمت است و به کاهش مصرف توجهی نمی‌شود و تمرکزی بر مدیریت مصرف انرژی وجود ندارد.

آبنیکی با اشاره به اینکه در سایر صنایع نیز شرایط بر همین روال است، گفت: برای نمونه، در مناطق بسیار سردسیر کشت‌های گلخانه‌ای را توسعه می‌دهیم تا امنیت غذایی ارتقا یابد اما کمتر به این توجه داریم که این موضوع امنیت انرژی را دچار چالش می کند. وی با بیان اینکه اگرچه تولید افزایش یافته اما وضع مصرف انرژی نابسامان است، افزود: از همین رو برای آنکه در آینده در امنیت انرژی با چالش روبه‌رو نشویم باید برای ناترازی انرژی کشور فکری کند.

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت ادامه داد: امروز بهینه‌سازی مصرف انرژی نه تنها یک انتخاب، بلکه ضرورتی اجتناب‌ناپذیر است. آبنیکی با تأکید بر اینکه اقدام‌هایی در کشور برای مهار مصرف انرژی برنامه‌ریزی شده است، گفت: پیشنهاد برنامه ملی مدیریت مصرف انرژی را مطرح کردیم تا سهم هرکدام از صنایع در بخش‌های مختلف کاهش مصرف مشخص باشد.

وی با اشاره به اینکه شدت مصرف انرژی در ایران دو برابر میانگین جهانی است، افزود: هم‌اکنون روزانه معادل ۷ میلیون بشکه نفت‌خام انواع انرژی در کشور مصرف می‌شود و با کاهش ۵۰ درصدی و رسیدن به استاندارد شدت مصرف جهانی، می‌توانیم تا معادل ۳٫۵ میلیون بشکه نفت‌خام کاهش مصرف انرژی داشته باشیم و از این مسیر سالانه ۸۰ میلیارد دلار درآمد برای کشور ایجاد خواهد شد.

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت ادامه داد: اگر کشور ناترازی انرژی را با مدیریت کند، می‌تواند مشکلات در دیگر بخش‌ها را برطرف کند. آبنیکی با اشاره به ایجاد حساب بهینه‌سازی انرژی در کشور گفت: در بودجه سال ۱۴۰۲ حدود ۳۰ هزار میلیارد تومان به این حساب اختصاص یافت و دبیرخانه این حساب ایجاد و آئین‌نامه‌ها و دستورعمل‌ها تدوین شد و در مجموع ۱۶ هزار میلیارد تومان پروژه بهینه‌سازی در بخش‌های مختلف صنعت نفت تعریف شده است. وی اظهار کرد: این حساب در بودجه سال ۱۴۰۳ و برنامه هفتم مورد تأکید بوده است و سال آینده هم ادامه خواهد یافت.

آمادگی زیرساخت‌ها برای سوخت‌رسانی نوروزی

یک مقام مسوول از آمادگی زیرساخت‌های سوخت‌رسانی در ایام نوروز خبر داد و گفت: میانگین توزیع روزانه بنزین ۱۴۴ میلیون لیتر بود که پیش‌بینی می‌شود این رقم طی این روز ها به ۱۵۰ میلیون لیتر برسد.

به گزارش شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در نشستی ویدیوکنفرانسی با حضور مدیران مناطق سی‌وهفت‌گانه و دبیران کارگروه ستاد تسهیلات نوروزی کشور، فضل‌الله اکبری به آمادگی مناطق با توجه به گستره عملیاتی این شرکت در ایام نوروز که امسال مصادف با ایام مبارک ماه رمضان است، اشاره و تصریح کرد: هماهنگی بیش از پیش با مجتمع‌های خدماتی رفاهی برای خدمات‌رسانی مناسب و آمادگی بیشتر در ایام تعطیلات نوروز را در دستور کار قرار داده‌ایم.

وی در این نشست که مدیران عملیات، تأمین و توزیع، سامانه هوشمند سوخت، منابع انسانی و رئیس روابط عمومی نیز حضور داشتند، بر آمادگی جایگاه‌های عرضه گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) برای استقبال از مسافران نوروزی تأکید و از تلاش و تعهد مجموعه کارکنان شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در خدمت‌رسانی مطلوب و به‌موقع تشکر و قدردانی کرد.

مرتضی عابدینی، مدیر تأمین و توزیع شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی نیز با اشاره به تلاش شبانه‌روزی و بی‌وقفه کارکنان در سراسر کشور و ذخیره‌سازی مناسب سوخت پیش از ایام نوروز اعلام کرد: امسال با توجه به شرایط جوی حاکم، تأمین و توزیع سوخت نیروگاه‌ها به‌صورت پایدار و مداوم انجام شده است.

علی‌اکبر عرب‌عامری، مدیر عملیات شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی نیز در این باره گفت: به‌واسطه تعطیلات پایان ماه مبارک رمضان، تعطیلات بیشتری خواهیم داشت و باید پیش‌بینی‌های لازم پیش از آغاز تعطیلات در حوزه ذخیره مناسب سوخت به‌صورت محلی در مناطق انجام شود و این مهم با همت و تلاش و انسجام بیشتر انجام خواهد شد.

وی با اشاره به اینکه اجرای طرح نظارت بر عرضه در جایگاه‌های سوخت از نیمه اسفندماه آغاز می‌شود و تا نیمه فروردین‌ماه سال ۱۴۰۳ ادامه دارد، افزود: با برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده گروه‌های عملیاتی گسترده‌ای را به مسیرهای مختلف اعزام خواهیم کرد.

مدیر عملیات شرکت پخش فرآورده‌های نفتی با تأکید بر تشکیل نشست‌ها با جایگاه‌داران، انجمن‌های صنفی و شرکت‌های حمل‌ونقل پیش از این ایام برای ارائه خدمات مطلوب اظهار کرد: پیش‌بینی‌های لازم درباره ذخیره نفت سفید و گاز مایع با توجه به شرایط آب و هوایی و امکان برودت هوا در ایام تعطیلات نوروز در دستور کار قرار دارد.

محمد صادقی، مدیر سامانه هوشمند سوخت نیز تأکید کرد: تجهیزات و تأسیسات مرتبط با سامانه هوشمند سوخت در مناطق به‌صورت کامل بررسی شده و تعمیر و رفع خرابی تجهیزات پیش از آغاز تعطیلات با همکاری ستاد در دستور کار قرار گرفته است.

محسن مؤمنی، رئیس روابط عمومی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی نیز از آغاز اجرای طرح نظارت بر سوخت‌رسانی نوروزی خبر داد و گفت: اجرای این طرح ۲۰ اسفندماه امسال در آئینی به‌صورت همزمان در ستاد و مناطق سی‌وهفت‌گانه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی آغاز خواهد شد.

وی هدف از اجرای این طرح نظارتی را آمادگی کامل و رفع کاستی‌های احتمالی جایگاه‌ها و بررسی وضع تجهیزات، عملکرد و کیفیت ارائه خدمات بیان کرد.

رئیس روابط عمومی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با تأکید بر مستندسازی فعالیت‌های سوخت‌رسانی در سراسر کشور گفت: با برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، کارشناسان مرکز پاسخگویی و ارتباط با مشتریان ۰۹۶۲۷ شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، در همه روزهای نوروز آمادگی دارند هرگونه پیشنهاد، شکایت و انتقاد را در کمترین زمان ممکن پاسخگو باشند.

تکمیل ساخت مخازن راهبردی ذخیره‌سازی نفت خام در دولت

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت با بیان اینکه آغاز ساخت مخازن راهبردی نفت خام در گوره از سال ۱۳۸۱ آغاز شده است، گفت: پس از دو دهه تعلل، این مخازن تکمیل و سال آینده به بهره برداری می رسد.

به گزارش وزارت نفت، ابوذر شریفی با اشاره به ساخت مخازن راهبردی ذخیره‌سازی نفت خام در گوره اظهار کرد: مخازن گوره، مخازن راهبردی ۴ میلیون بشکه‌ای هستند که در اواخر دهه ۷۰ شمسی مصوب شد و عملیات اجرایی آن نیز از سال ۱۳۸۱ آغاز شده است.

وی با تأکید بر اینکه در دو دهه گذشته سه پیمانکار در این زمینه فعال بودند، ادامه داد: از سال ۱۳۹۶ ساخت این مخازن راهبردی متوقف شد.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت تصریح کرد: با روی کار آمدن دولت سیزدهم و تأکید رئیس‌جمهوری بر اتمام پروژه‌های نیمه‌تمام، این مأموریت به وزارت نفت ابلاغ شد و یکی از طرح‌هایی که در اولویت قرار گرفت ساخت مخازن راهبردی ۴ میلیون بشکه‌ای نفت خام در گوره بود.

شریفی با اشاره به حمایت وزیر نفت، مدیرعامل شرکت ملی نفت، همچنین هیئت‌مدیره این شرکت از تکمیل این مخازن گفت: با توجه به این تأکیدها و حمایت‌ها، عملیات اجرایی آغاز شد.

وی با بیان اینکه در ابتدای دولت سیزدهم پیشرفت عملیات اجرایی مخازن راهبردی گوره بیش از ۷۰ درصد بود، افزود: امروز در انتهای عملیات اجرایی ساخت این مخازن قرار داریم و در ماه‌های ابتدایی سال آینده عملیات راه‌اندازی آغاز خواهد شد. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت ادامه داد: سرمایه‌گذاری انجام‌شده برای ساخت این مخازن حدود ۸۰ میلیون دلار برآورد می‌شود.

شریفی با تأکید بر اینکه مجموع این پروژه شامل ۶ مخزن به ظرفیت ۴ میلیون بشکه نفت خام است، گفت: با توجه به ملاحظات پدافندی، این مخازن از نوع مخازن بتنی نیمه‌مدفون هستند تا امنیت بالایی برای ذخیره‌سازی راهبردی نفت خام داشته باشند.

نصب ۹۴ درصد پمپ‌های خط لوله گوره - جاسک در دولت سیزدهم

وی تصریح کرد: خط لوله انتقال نفت گوره - جاسک کل کامل شده و ایستگاه حفاظت کاتدی و فیبر نوری کل مسیر به بهره‌برداری رسیده است. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت با اشاره به اینکه این خط هشت ایستگاه دارد، گفت: پنج ایستگاه تقویت فشار، دو ایستگاه توپکرانی و یک ایستگاه پایانی در مسیر خط لوله گوره - جاسک ساخته شده و به جز کارهای نهایی در ایستگاه تقویت فشار پنجم، سایر ایستگاه‌ها تکمیل شده‌است.

شریفی با بیان اینکه این امکان همیشه برای انتقال و ارسال نفت‌خام در خط لوله گوره - جاسک وجود داشته است، افزود: در زمان افتتاح این خط لوله در دولت قبل، از مجموع ۵۰ پمپی که باید نصب می‌شد، تنها سه پمپ در مدار بود و اگرچه امکان انتقال نفت وجود داشت اما این انتقال با پایداری اندک انجام می‌شد.

وی ادامه داد: اکنون ۵۰ پمپ لازم در این خط لوله در ایستگاه‌های تقویت فشار نصب شده است که نشان می‌دهد ۴۷ پمپ خط لوله انتقال نفت خام گوره - جاسک در دولت سیزدهم نصب شده است.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت تأکید کرد: همچنین ۱۴ پست برق در این مسیر تعریف شده که در روز افتتاح یک پست مورد استفاده بود و اکنون ۱۴ پست برق تکمیل و در این راه حدود ۳۰۰ کیلومتر خط انتقال برق احداث شده است.

شریفی گفت: هر زمان که پایانه جاسک آماده شود، امکان ارسال پایدار نفت خام از این خط لوله میسر است.

وی با تأکید بر اینکه همچنین حداقل ۲ میلیون بشکه از مجموع ۱۰ میلیون بشکه مخازن ذخیره‌سازی در انتهای خط آماده شده است، اظهار کرد: ۲ میلیون بشکه بعدی نیز در مراحل نهایی است و آماده نفت‌گیری هستند

◆

صرفه‌جویی ۴۶۰ میلیون دلاری با اجرای طرح‌های بهینه‌سازی در پالایش

یک مقام مسوول گفت: صرفه‌جویی اقتصادی ناشی از بهینه‌سازی در پالایشگاه‌ها با استفاده از ممیزی‌های دوره‌ای ۴۶۰ میلیون دلار برآورد می‌شود که با اقدام‌هایی بسیار کم‌هزینه محقق شده است.

عباس عبدلی رئیس مطالعات و مدیریت انرژی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران امروز در نخستین نشست هم‌اندیشی مدیریت انرژی، حساب و بازار بهینه‌سازی با اشاره به اینکه عوامل تأثیرگذار بر ناترازی انرژی باید شناسایی شود، افزود: افت ارزش حرارتی و افزایش درصد نیتروژن در مصرف انرژی مؤثر است. وی ادامه داد: کمتر از ۴ درصد انرژی کشور در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مصرف می‌شود.

رئیس مطالعات و مدیریت انرژی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با بیان اینکه باید گلوگاه‌ها و عوامل مؤثر در شدت مصرف انرژی شناسایی شود، گفت: با توجه به این مقدار مصرف انرژی، ۲٫۷ درصد از گازهای گلخانه‌ای نیز در این شرکت تولید می‌شود.

عبدلی با تأکید بر ارتقای ساختارهای بهینه‌سازی در زیرمجموعه‌های شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی افزود: از سال ۹۵ شورای عالی انرژی در این شرکت ایجاد شد و هدف آن سیاست‌گذاری در حوزه انرژی است.

وی تأکید کرد: کارگروه‌های تخصصی انرژی پالایش و پخش به‌صورت دوره‌ای تشکیل می‌شود، تهیه شاخص‌های ارزیابی عملکرد انرژی شرکت‌ها و مقایسه آنها با یکدیگر (مصرف حامل‌های انرژی به ازای یک واحد عملیاتی) نیز در این شرکت انجام شده است.

رئیس مطالعات و مدیریت انرژی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با اشاره به تشکیل و راهبری تیم ممیزی انرژی پالایشگاه‌ها گفت: تهیه دستورعمل سوخت و ضایعات نیز با هدف بهینه‌سازی مصرف انرژی در صنعت پالایش انجام شده است.

عبدلی با اشاره به ایجاد سامانه دریافت اطلاعات انرژی پالایشگاه‌ها افزود:

امکان مقایسه عملکرد مصرف انرژی پالایشگاه‌ها با یکدیگر و پالایشگاه‌های جهان با ضریب پیچیدگی یکسان با استفاده از این سامانه فراهم است.

وی ادامه داد: اقدام‌های مختلفی برای کاهش شدت مصرف انرژی در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی انجام شده است.

استفاده از انرژی‌های تجدید پذیر در صنعت پالایش

رئیس مطالعات و مدیریت انرژی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کرد: استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در صنعت پالایش در دستور کار قرار دارد.

عبدلی با بیان اینکه سه دوره ممیزی در پالایشگاه‌های کشور انجام شده است، گفت: صرفه‌جویی اقتصادی ناشی از بهینه‌سازی در پالایشگاه‌ها با استفاده از این ممیزی‌ها ۴۶۰ میلیون دلار برآورد می‌شود که با اقدام‌هایی بسیار کم‌هزینه محقق شده است. وی افزود: در ۶ سال گذشته برای پروژه‌های بهینه‌سازی در پالایشگاه‌ها ۵۰۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری شده است، با این حال باید به منابع بیشتر سرمایه‌ای برای اجرای این طرح‌ها دسترسی یابیم.

رئیس مطالعات و مدیریت انرژی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ادامه داد: اکنون نیز ۵۷۱ میلیون دلار پروژه بهینه‌سازی با هدف کاهش معادل ۷ میلیون بشکه نفت خام مصرف انرژی در حال اجراست.

عبدلی تأکید کرد: ۳٫۲ میلیون تن کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای با اجرای طرح‌های بهینه‌سازی در پالایشگاه‌ها را در کشور شاهد هستیم.

وی مهم‌ترین چالش در ناترازی را مصرف بی‌رویه فرآورده‌های نفتی راهبردی شامل بنزین و گازوئیل دانست و گفت: فعالیت پالایشگاه‌ها بیشتر از ظرفیت طراحی، تعویق اجرای تعمیرات اساسی، استهلاک بالای تجهیزات و کاهش بازدهی فرآیندها و . . . از دیگر چالش‌ها در این زمینه است.

رئیس مطالعات و مدیریت انرژی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران افزود: از سال ۱۳۹۷ تا ۱۴۰۱ با وجود آنکه تولید فرآورده‌های نفتی افزایش داشته است، اما تلاش کردیم مصرف انرژی در این صنعت را کاهش دهیم یا ثابت نگه داریم.

عبدلی تمرکز بر بهینه‌سازی انرژی در نیروگاه‌ها را مهم‌ترین راهکار بهینه‌سازی مصرف انرژی در کشور دانست و ادامه داد: نصف مصرف گاز نیروگاه‌های کشور معادل کل مصرف صنایع کشور است.

وی تأکید کرد: صدور مجوز برای واردات خودروهای کم‌مصرف، حذف یا تعدیل دستورعمل‌های موجود در سر راه هوش مصنوعی، ایجاد زیرساختارهای مناسب برای تجارت کربن و اعطای معافیت‌های مالیاتی از جمله راهکارهای احتمالی برای بهینه‌سازی مصرف سوخت در صنعت پالایشی کشور است.

◆

بارش‌های اخیر کم‌بارشی پاییز را جبران نکرد

سخنگوی صنعت آب با بیان اینکه بارش‌های اخیر کم‌بارشی پاییز را جبران نکرد، گفت: موجودی مخازن سدهای کشور تا ۱۳ اسفند ماه ۱۴۰۲ با ۴۶ درصد پرشدگی، معادل ۲۲٫۹۳ میلیارد مترمکعب است که ۳ درصد افت نسبت به سال گذشته را نشان می‌دهد.

فیروز قاسم‌زاده با اشاره به بارش‌های خوب روزهای اخیر اظهار کرد: هر چند طی هفته گذشته شاهد نزولات جوی به صورت برف و باران در اغلب نقاط کشور بودیم، اما کم بارشی‌های پاییز موجب شده تا این بارش‌ها سهم مورد نیاز سدهای کشور را به طور کامل تأمین نکند. وی خاطرنشان کرد: بارش‌های نباید این تصور را ایجاد کند که نیاز آبی کشور برطرف شده و همچنان به مدیریت مصرف در سراسر کشور نیازمندیم. سخنگوی صنعت آب کشور با تشریح وضعیت مخازن سدهای کشور از ابتدای سال آبی جاری تا ۱۳ اسفندماه گفت: ورودی سدهای کشور در حال حاضر ۱۱٫۸۹ میلیارد مترمکعب است که نسبت به سال آبی گذشته با کاهش ۱۲ درصدی روبرو است. این در حالیست که میزان ورودی به سدهای کشور در سال گذشته ۱۳٫۴۵ میلیارد مترمکعب بوده است. وی در خصوص خروجی سدهای کشور نیز گفت: خروجی سدهای کشور از ۸٫۸۲ میلیارد مترمکعب در سال آبی گذشته به حجم ۱۰٫۶۶ میلیارد مترمکعب رسیده است که نشانگر رشد ۲۱ درصدی میزان تأمین مصارف از محل سدها نسبت به سال گذشته است. قاسم‌زاده، موجودی مخازن سدهای کشور را در تاریخ ۱۳ اسفند ماه ۱۴۰۲ با ۴۶ درصد پرشدگی، معادل ۲۲٫۹۳ میلیارد مترمکعب خواند و بیان داشت: این میزان در سال گذشته ۲۳٫۶۷ میلیارد مترمکعب بوده که نشانگر ۳ درصد افت نسبت به سال گذشته است. سخنگوی صنعت آب کشور، با اشاره به حجم پایین ذخیره سدهای تهران، درصد پرشدگی سدهای پایتخت را ۱۳ درصد خواند و خاطرنشان کرد: حجم مخازن سدهای تهران تا ۱۳ اسفند ماه با رشد ۱۰ درصدی نسبت سال آبی گذشته روبرو بوده است. قاسم‌زاده خاطرنشان کرد: براساس آمار ایستگاه‌های باران‌سنجی وزارت نیرو، ارتفاع کل ریزش‌های جوی کشور تا ۱۲ اسفند ۱۴۰۲ نسبت به میانگین دوره مشابه درازمدت دارای ۲۵ درصد کاهش و نسبت به دوره مشابه سال آبی گذشته ۱۵ درصد کاهش را نشان می‌دهد.

قیمت نفت در ریل کاهشی ماند

قیمت نفت در معاملات روز سه شنبه بازار آسیا که سرمایه‌گذاران تحت تاثیر وعده‌های چین برای پشتیبانی از رشد اقتصادی قرار نگرفتند، برای دومین روز کاهش یافت.

بهای معاملات نفت برنت برای تحویل در ماه مه، ۱۶ سنت معادل ۰٫۲ درصد کاهش یافت و به ۸۲ دلار و ۶۴ سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با ۲۸ سنت معادل ۰٫۴ درصد کاهش، به ۷۸ دلار و ۴۶ سنت در هر بشکه رسید. نفت برنت روز سه شنبه، در مسیر پنجمین کاهش روزانه متوالی قرار گرفت. چین متعهد شد مدل توسعه اقتصادی خود را تغییر دهد و ظرفیت مازاد صنعتی را محدود کند و در عین حال، هدف رشد اقتصادی حدود ۵ درصد را برای سال ۲۰۲۴ تعیین کرد که مشابه هدف سال گذشته و مطابق با انتظار تحلیلگران بود. تحلیلگران گفتند این هدف، که تحقق آن به احتمال زیاد باعث افزایش مصرف سوخت می‌شود، امسال دشوارتر خواهد بود. بزرگترین واردکننده نفت خام جهان همچنین متعهد شد اکتشاف و توسعه منابع نفت و گاز طبیعی را افزایش دهد اما هم زمان وعده داد کنترل مصرف سوخت فسیلی را تشدید کند. در حالی که نگرانی‌ها در خصوص چشم‌انداز تقاضای چین برای نفت، باعث کاهش قیمت‌ها شد، عوامل عرضه ناشی از کاهش تولید و نگرانی‌های ژئوپلیتیکی حاصل از جنگ غزه، از قیمت نفت پشتیبانی کرد. اوپک و متحدانش در گروه اوپک پلاس در جلسه‌ای که یکشنبه هفته جاری برگزار شد، با تمدید کاهش تولید ۲٫۲ میلیون بشکه در روز نفت در سه ماهه دوم، موافقت کردند. انتظار می‌رود این اقدام در بحبوحه نگرانی‌های اقتصادی جهانی و رشد تولید در خارج از این گروه، از بازارهای نفت حمایت کند. تصمیم روسیه برای افزایش کاهش تولید هم برخی از تحلیلگران را غافلگیر کرد. با این حال، تحلیلگران در نظرسنجی رویترز پیش‌بینی کردند ذخایر نفت آمریکا در هفته گذشته، حدود ۲٫۶ میلیون بشکه رشد کرده است و ذخایر سوخت‌های تقطیری و بنزین، کاهش پیش‌بینی شد. بر اساس گزارش رویترز، تحلیلگران گروه بانکی ANZ در یادداشتی نوشتند: بازار در هفته‌های اخیر، روند افزایشی داشته که تحت تاثیر بهبود عوامل بنیادین بوده است. رشد قیمت معاملات نقدی نشان می‌دهد بازار فیزیکی در بحبوحه اختلالات بخش عرضه، دچار محدودیت عرضه شده است.