همزمان با روز ملی حمل و نقل اعلام شد

نقش کلیدی ترابری در پشتیبانی عملیات حفاری و خدمات فنی به چاه‌های نفت و گاز

رئیس اداره کل ترابری شرکت ملی حفاری ایران اعلام کرد که ترابری این شرکت نقش کلیدی در فرآیند تولید و پشتیبانی از عملیات حفاری و خدمات فنی به چاه‌های نفت و گاز ایفا می‌کند.

محمدرضا نیل‌ساز ضمن گرامیداشت و تبریک ۲۶ آذرماه، روز ملی حمل و نقل به فعالان این عرصه و کارکنان سختکوش صنعت نفت، افزود: جابه‌جایی دستگاه‌های حفاری در موقعیت‌های عملیاتی مناطق نفت‌خیز، ارسال به‌موقع تجهیزات، قطعات، کالا و مواد به محل حفر و تعمیر چاه‌ها، تامین و توزیع سوخت وسائط نقلیه و دستگاه‌های حفاری و انتقال کارکنان در حوزه‌های ستادی و عملیاتی اهم وظایف اداره کل ترابری ملی حفاری است.

وی با اشاره به جابه‌جایی ۶۲ دستگاه حفاری در ۹ ماه امسال در قالب ۷ هزار و ۶۶۱ محموله اظهار کرد: جابه‌جایی به‌موقع و نصب و راه‌اندازی دکل حفاری با توجه به اینکه برای نقل و انتقال هر دستگاه افزون بر ۱۲۰ دستگاه خودرو کشنده سنگین و فوق سنگین به‌کارگیری می‌شود و تردد در محورهای مواصلاتی که نیازمند گروه‌های تخصصی و هماهنگی با پلیس راهور است نقش مهمی در شتاب بخشی به عملیات حفاری و اتمام به‌موقع کار و تولیدی شدن چاه دارد. رئیس اداره کل ترابری شرکت ملی حفاری ایران گفت: در این مدت افزون بر جابه‌جایی دکل‌ها و متعلقات آن، توسط باربری آزاد نیز ۷ هزار و ۱۶ محموله شامل تجهیزات، کالا، مواد و سوخت مورد نیاز دستگاه‌های حفاری به مناطق و استان‌هایی که دستگاه‌های حفاری استقرار دارند از جمله استان خوزستان، فارس، بوشهر، کهگیلویه و بویر احمد، گلستان، اردبیل و سیستان و بلوچستان انتقال یافت. نیل‌ساز با اشاره به جابه‌جایی ۳۴ هزار نفر کارکنان اعم از ستادی و عملیاتی در سطح شهر و مناطق عملیاتی به‌عنوان بخش دیگری از وظایف ترابری شرکت، تعمیر اساسی دستکم ۱۰ دستگاه جرثقیل ۲۵ تن و ارسال به دستگاه‌های حفاری که سبب فعال شدن دکل‌های حفاری شد و برگزاری دوره‌های آموزشی مرتبط برای ۱۳۰ نفر از کارکنان اداری و فنی ترابری با هماهنگی مدیریت خدمات و همکاری اداره آموزش و تجهیز نیروی انسانی شرکت را از دیگر اقدام‌های امسال این اداره کل برای روزآمدی تجهیز و افزایش سطح دانش و کارآیی کارکنان این بخش برشمرد.

افزایش شمار دکل‌های نفت و گاز آمریکا برای دومین هفته پیاپی

شرکت خدمات حفاری بیکرهیوز اعلام کرد که شرکت‌های حفاری تعداد دکل‌های نفت و گاز آمریکا را برای دومین هفته پیاپی افزایش دادند.

شرکت خدمات حفاری بیکرهیوز اعلام کرد که شرکت‌های حفاری ایالات متحده این هفته برای دومین هفته پیاپی شمار دکل‌های حفاری نفت و گاز را افزایش دادند، زیرا شرایط تقاضای انرژی پس از شیوع ویروس همه‌گیر کرونا در سال گذشته میلادی همچنان در حال بهبود است. بیکرهیوز در گزارش روز جمعه (۲۶ آذرماه) خود آورده است که مجموع دکل‌های حفاری آمریکا در این هفته نسبت به هفته پیش از آن با سه دستگاه افزایش، به ۵۷۹ دستگاه رسید. بر اساس این گزارش، مجموع دکل‌های آمریکا، نسبت به مدت مشابه پارسال، ۲۳۳ دستگاه، یعنی ۶۷ درصد بیشتر بود. مجموع دکل‌های نفتی آمریکا در هفته منتهی به ۱۷ دسامبر (جمعه، ۲۶ آذرماه) نسبت به هفته پیش از آن چهار دستگاه افزایش یافت و به ۴۷۵ دستگاه رسید، در حالی که شمار دکل‌های گازی با یک دستگاه کاهش به ۱۰۴ دستگاه رسید. شمار دکل‌های حفاری نفت در آمریکا شاخصی برای پیش‌بینی تولید نفت این کشور در آینده مورد توجه فعالان بازار نفت است.

تزریق گاز به بخش دوم خط لوله نورد استریم۲– انجام شد

اپراتور خط لوله انتقال گاز نورد استریم-۲ اعلام کرد که تزریق گاز طبیعی به دومین بخش از این مسیر انجام شد.

اپراتور خط لوله انتقال گاز نورد استریم-۲ که همچنان منتظر دریافت مجوز فروش تجاری گاز طبیعی از یک برنامه‌ریز انرژی آلمانی است تا بتواند فعالیت این خط لوله را آغاز کند، روز جمعه (۲۶ آذرماه) اعلام کرد که گاز به دومین بخش این خط لوله تزریق شده است.

اپراتور مستقر در سوئیس این خط لوله در بیانیه‌ای اعلام کرد: مانند بخش نخست (خط لوله)، بخش دوم هم به تدریج با گاز پر میشود تا موجودی و فشار مورد نیاز ایجاد شود. تزریق گاز به نخستین بخش این خط لوله در ماه اکتبر انجام شده بود. این اپراتور تصریح کرد: فعالیت‌های پیش راه‌اندازی در بخش دوم با موفقیت به پایان رسید تا از یکپارچگی آن اطمینان حاصل شود. روسیه ساخت این خط لوله دوگانه را در سپتامبر به پایان رساند. با این حال، در بحبوحه تنش‌های سیاسی بر سر تجمع نیروهای روسیه در مرز اوکراین، هنوز مجوز قانونی از آلمان و اتحادیه اروپا دریافت نکرده است. برنامه‌ریز انرژی آلمانی روز پنجشنبه (۲۵ آذرماه) اعلام کرد که مجوز کامل این پروژه در نیمه نخست سال ۲۰۲۲ صادر نمی‌شود.

روسیه این تاخیر را سیاسی می‌داند، انتقادی که آلمان آن را رد کرده است.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران:

گازرسانی به مناطق فاقد گاز یزد با جدیت دنبال می‌شود

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد که گازرسانی به مناطق فاقد گاز یزد با جدیت دنبال می‌شود.

مجید چگنی که به‌عنوان نماینده وزیر نفت در سفر ریاست‌جمهوری و هیئت دولت به استان یزد آنها را همراهی می‌کرد، گفت: با توجه به نقش گاز طبیعی در رفاه اجتماعی و آرامش عمومی، شرکت ملی گاز ایران با جدیت پیگیر گازرسانی به نقاط فاقد گاز است زیرا خدمت‌رسانی به مردم، وظیفه و تکلیفی مهم بر گردن همه ماست که باید هر چه سریع‌تر به انجام برسد. وی با بیان اینکه بحث گازرسانی به شهرها و اغلب روستاها در سطح کشور تقریباً به پایان رسیده و تنها بعضی مناطق محروم از گاز طبیعی بی‌بهره مانده‌اند، اظهار کرد: در این باره رایزنی‌های لازم با وزیر نفت به منظور اخذ مجوزهای قانونی صورت پذیرفته و بر همین اساس سرانه گازرسانی به ازای هر خانوار با افزایش چشمگیری همراه بوده که این امر بی‌شک سبب تسهیل در توسعه گازرسانی به مناطق محروم خواهد شد. معاون وزیر نفت در امور گاز در ادامه به تشریح پروژه گازرسانی به بخش خرانق به‌عنوان بزرگترین بخش استان یزد پرداخت و تصریح کرد: با وجود مشکلاتی که در امر گازرسانی به این منطقه وجود داشت اما با مدیریت مناسب و پشتکار مجموعه گاز استان یزد امیدواریم در دهه فجر امسال شاهد بهره‌برداری از این پروژه باشیم و مردم شهر خرانق و سه روستای مجاور زیر پوشش گاز طبیعی قرار بگیرند ضمن اینکه مابقی روستاهای باقی مانده نیز در سال آینده در دستور گازرسانی قرار خواهند گرفت. چگنی در پایان هدف از این سفر را بررسی پروژه‌های گازرسانی در استان یزد اعلام کرد و افزود: به یاری خداوند و تلاش و پشتکار مسئولان و براساس برنامه‌ریزی، همه اراده ما بر این است که با قوت و قدرت و با کار شبانه‌روزی، کاستی‌ها و عقب‌ماندگی‌ها را جبران و شاهد برگزاری جشن تکمیل گازرسانی در استان یزد طی سال آینده و به دنبال آن در کل کشور باشیم که این کار بزرگ بی‌شک با روحیه جهادی و انقلابی کارکنان شرکت ملی گاز ایران در اقصی نقاط میهن اسلامی میسر می‌شود.

صادرات نفت روسیه کاهش می‌یابد

روسیه قصد دارد با وجود برنامه اوپک‌پلاس برای افزایش تولید نفت، صادرات نفت خود را در سه‌ماه نخست سال ۲۰۲۲ میلادی کاهش دهد.

برنامه صادرات دوره‌های سه‌ماهه روسیه در روز جمعه (۲۶ آذرماه) نشان داد که صادرات و ترانزیت نفت این کشور در سه ماه نخست سال ۲۰۲۲، ۵۶ میلیون و ۵۰ تن خواهد بود، این در حالی است که این رقم در سه ماه چهارم سال جاری میلادی ۵۸ میلیون و ۳۰۰ هزار تن بود. روسیه قصد دارد با وجود برنامه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (ائتلاف اوپک‌پلاس) برای بالا بردن سطح عرضه نفت، صادرات این کالای راهبردی را در سه ماه نخست سال آینده میلادی کاهش دهد. بر اساس محاسبات رویترز، صادرات روزانه نفت روسیه و ترانزیت نفت از قزاقستان، جمهوری آذربایجان و ترکمنستان از طریق خط لوله ترنسنفت در سه ماه نخست سال آینده میلادی نسبت به سه ماه چهارم امسال ۱.۷ درصد کاهش می‌یابد. برنامه صادرات سه ماه نفت روسیه سندی است که محدودیت عرضه تولیدکنندگان این کشور از مسیرهای صادراتی خاص را تشریح می‌کند و مبنای آن سطح تولید و درخواست صادرات این کشورهاست. تولیدکنندگان ممکن است حجم کامل نفت مجاز برای صادرات را ارسال نکنند و صادرات بالاتر از سهمیه باید با اجازه دولت و بر اساس ظرفیت فنی سیستم ترنسنفت صورت بگیرد.

خبرهای خوش برای نفت ایران در راه است؟

مدتی است که از سوی مقامات دولتی اخبار مثبت در حوزه فروش نفت ایران اعلام می شود، به تازگی نیز رئیس جمهوری از گشایش‌های قابل توجه در حوزه صادرات نفت و وصول درآمد آن خبر داده است که طبق اعلام کارشناسان این موضوع می تواند نوید بخش روزهای خوش برای طلای سیاه ایرانی باشد.

تحریم‌های آمریکا سبب شد ایران از آوریل ۲۰۱۸ تا آوریل ۲۰۲۱ از تولید یک میلیارد و ۸۰۰ میلیون بشکه نفت و بیش از ۱۰۰ میلیارد دلار درآمد نفتی محروم شود و این موضوع به وارد آمدن بیش از ۱۰۰ میلیارد دلار خسارت در زمانی منجر شد که نیازمند تأمین ضروریاتی در کشور از جمله برای مقابله با شیوع کرونا بوده‌ایم، با این حال اما خبرهای جدید حکایت از این دارد که توسعه روابط تجاری با کشورهای دیگر از جمله کشورهای آسیای مرکزی بیش از ۲۰۰ درصد رشد داشته است.

همچنین در فروش نفت و انتقال پول‌های نفت به داخل نیز توفیق‌هایی به‌دست آمده و این نشان می‌دهد راهبرد جمهوری اسلامی در تدوین روابط متوازن و متناسب با ظرفیت‌های هر کشور نتیجه مطلوبی داشته است. اواخر آبان ماه جواد اوجی - وزیر نفت اعلام کرده که به‌زودی خبرهای خوبی در زمینه تنوع قراردادهای نفتی و میعانات گازی و تهاتر نفتی اعلام می‌شود و با توجه به نیاز دنیا به انرژی و با استفاده از توان و ظرفیت دستگاه سیاست خارجی، فروش نفت به‌صورت تهاتری در دستور کار قرار گرفته است و در این زمینه تهاتر نفت با کالا و سرمایه‌گذاری از روش‌هایی است که انجام می‌شود.

به گفته وی، ایران آماده پذیرایی و استقبال گرم از سرمایه‌گذاران خارجی و داخلی خواهان سرمایه‌گذاری در حوزه صنعت نفت و گاز است و سرمایه‌گذاران در قبال اقدام‌های خود می‌توانند نفت و میعانات گازی را به‌صورت تهاتر دریافت کنند. سرمایه گذاران داخلی مانند هلدینگ‌ها و بنگاه‌های اقتصادی بزرگ می توانند برای توسعه میدان‌های گازی کشور ورود کنند و پس از توسعه میدان، گاز طبیعی و میعانات گازی در قبال هزینه سرمایه‌گذاری و سود آن به عنوان خوراک یا سوخت دریافت کنند، در عین حال معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت آماده پذیرش سرمایه گذاران در توسعه میدان‌ها و امضای قرارداد با آنهاست. اما با امضای قرارداد سه‌جانبه سوآپ گاز از ترکمنستان به جمهوری آذربایجان از خاک جمهوری اسلامی ایران در اوایل ماه جاری عزم دولت برای به حرکت درآمدن قطار توسعه صنعت نفت آشکار شد. به تازگی اما خبرهای خوشتری در این حوزه شنیده می شود، آنطور که عباس‌زاده مشکینی - سخنگوی کمیسیون امنیت ملی و سیاست خارجی مجلس در آخرین گفت و گوی خود با خانه ملت اعلام کرده روابط ایران به‌ویژه در حوزه تقویت و تعمیق ارتباط با کشورهای قدرتمند آسیایی، همسایه و مسلمان نتیجه بخش بوده است. جمهوری اسلامی ایران نشان داد می‌تواند از شرایط سخت و فشارهای حداکثری به افتخار و در سلامت عبور کند، ایران شرایط تهدید را به فرصت تبدیل کرده و این مسئله در مذاکره اخیر وین خود را نشان می‌دهد.

به گفته وی بر خلاف ادعا و القائات گروه رسانه‌ای غربی که به‌دنبال فشار به ایران و افکار عمومی ملت ایرانی هستند تا امتیاز بگیرند و البته جریانی هم در داخل کشور این القائات را پیگیری می‌کنند، نشان دادیم که پشت میز مذاکره در میدانی بازی می‌کنیم که جمهوری اسلامی ترسیم کرده است. ما در مذاکرات تاکید کردیم که اولویت باید رفع تحریم‌ها باشد و تیم مذاکره‌کننده ایرانی این مسئله را پیگیری می‌کند. در واقع بازی را ایران مدیریت کرده و در میدان حریف بازی نمی‌کند و در تلاش است میدان و قاعده را در دست بگیرد.

گفته های مقامات حکایت از بازگشت شکوفایی نفت ایران دارد موضوعی که رئیس جمهوری نیز روی آن صحه گذاشته و در آخرین سخنرانی خود اعلام کرده است یقین دارم تحریم‌ها و تنگناها ما را متوقف نمی‌کند، تحریم ما را در پیشرفت مصمم‌تر می‌کند و امروز آثار این باور را در قالب بعضی از گشایش‌ها در صادرات نفت و وصول درآمد آن مشاهده می‌کنیم.

وی بر این باور است که خنثی‌سازی تحریم‌ها را در کنار رفع آن هم‌زمان پیش می‌بریم، همسو با خنثی‌سازی تحریم‌ها در کنار تلاش برای رفع تحریم‌ها، تأکید و برنامه دولت، مهار نقدینگی و کاهش نرخ رشد تورم است و تورم امروز، محصول سیاست‌های نادرست اقتصادی، افزایش نقدینگی و نرفتن این نقدینگی به طرف تولید بوده است. یقین دارم تحریم‌ها و تنگناها به هیچ عنوان ما را متوقف نخواهد کرد، بلکه در پیشرفت مصمم‌تر می‌کند و امروز آثار این باور را در قالب بعضی از گشایش‌ها در صادرات نفت و وصول درآمد آن مشاهده می‌کنیم.

به نظر می رسد که نفت ایران به روزهای خوبی خود نزدیک شده است، نرسی قربان- کارشناس ارشد حوزه انرژی در این رابطه گفت: اگر توانسته باشیم میزان فروش نفت را افزایش دهیم و در کنار آن نیز ساز و کارهایی را برای وصول درآمدها اندیشیده باشیم، قطعا توفیقاتی را در صنعت نفت بدست می آوریم و برای آینده راهگشا است که امیدواریم گام ها در این بخش بیشتر شود. وی با بیان اینکه در هیچ زمانی فروش نفت ایران به صفر نرسید و هیچگاه آمریکا نتوانست مانع فروش صد درصد نفت ایران شود، تصریح کرد: در هر شرایطی ایران نفت خود را به فروش رسانده است اما اینکه میزان فروش چه مقدار بوده و اینکه تا چی میزان می توان در شرایط فعلی آن را افزایش داد قابل بحث و گفت و گو نیست.

این کارشناس ارشد حوزه انرژی با تاکید بر اینکه نمی توان از اکنون در مورد میزان فروش نفت در شرایط حفظ تحریم ها در آینده صحبت کرد، گفت: ممکن است در یک بازه زمانی میزان فروش افزایش و در بازه زمانی دیگر کاهش یابد اما در مجموع اقدامات دولت برای توسعه و افزایش فروش نفت ایران امری مهم و خوب است.

قربان با اشاره به آینده صنعت نفت ایران در صورت رفع تحریم ها، اظهار کرد: اگر تحریم ها برطرف شود میزان فروش نفت ایران به بالای دو میلیون بشکه در روز خواهد رسید البته این مساله نیز بستگی به کرونا و تقاضای جهانی دارد.

ظرف ٤ سال محقق می‌شود؛

صرفه‌جویی ۳۰۰ میلیون لیتری مصرف بنزین با تولید ٤٥ هزار خودروی گازسوز

امضای قرارداد تولید ۴۵ هزار خودروی تاکسی و ون دوگانه‌سوز به طور متوسط روزانه ۱۸۰ خودرو به بازار مصرف تحویل داده می‌شود که طی ۴ سال در حدود ۳۰۰ میلیون لیتر صرفه‌جویی بنزین را در برخواهد داشت.

۱۴ آذرماه سال جاری قراردادی در راستای حمایت از ناوگان حمل و نقل و همچنین افزایش سهم سی‌ان‌جی در سبد سوخت کشور و مدیریت بهینه مصرف سوخت به امضای شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران و گروه صنعتی ایران خودرو رسید.

باتوجه به اینکه مدت زمان اجرای این قرار داد ۸ ماهه است؛ مقرر شده است تا از زمان ابلاغ قرارداد ۱۶ آذرماه سال جاری، روزانه ۱۸۰ خودروی دوگانه سوز به بازار مصرف عرضه شود.

براساس این گزارش، ارزش این قرار داد برای تولید ۴۵ هزار خودرو برابر با ۱۹ میلیون و ۵۲۵ هزار دلار می‌باشد که در سال نخست منجر به صرفه‌جویی بیش از ۱۹ میلیون دلاری می‌شود و در سال های بعدی این رقم به با یک رشد ۸ میلیون دلاری به سقف بیش از ۲۷ میلیون دلار می‌رسد. این درحالی است که پیش‌بینی می‌شود بدنبال عرضه ۴۵ هزار خودروی دوگانه‌سوز به مصرف‌کنندگان طی ۴ سال، ۱۰۱ میلیون و ۶۴۱ هزار دلار صرفه اقتصادی رقم بخورد.

با تولید این حجم از خودروی دوگانه‌سوز در سال نخست رقمی در حدود ۵۸ میلیون لیتر و در سال‌های بعدی ۸۰ میلیون لیتر بنزین صرفه‌جویی می‌شود که در مجموع ۴ سال به رقمی در حدود ۳۰۰میلیون لیتر می‌رسد؛ روندی که می تواند با توجه به افزایش مصرف بنزین در داخل، کشور را از تهدید واردات این سوخت رها کند و صادرات فرآورده‌ها را استمرار بخشد.

معاون برق و انرژی وزارت نیرو اعلام کرد:

ورود۴ هزارمگاوات نیروگاه جدید برای کاهش ناترازی برق تا سال آینده

معاون برق و انرژی وزیر نیرو گفت: تا پیک تابستان سال آینده علاوه بر ارتقای توان واحدهای موجود، حدود چهار هزار مگاوات نیروگاه جدید حرارتی نیز وارد مدار می شود.

«همایون حائری» در همایش فرصت‌های سرمایه‌گذاری افزایش ظرفیت عملی در حوزه تولید نیروی برق حرارتی، افزود: تا پیک سال آینده در ۲۸۶ واحد نیروگاهی کشور طرح‌های ارتقای توان تولید به ظرفیت یک‌هزار و ۱۱۳ مگاوات اجرا می‌شود.

وی ادامه داد: همچنین برای حداکثر بهره‌برداری از فرصت ارتقای توان و افزایش ظرفیت عملی نیروگاه‌های حرارتی، سه مشوق با تایید هیات تنظیم مقررات بازار برق در نظر گرفته شده است.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی گفت: در حال ظرفیت نصب شده کل نیروگاه‌های ایران به ۸۶ هزار و ۲۱۵ مگاوات رسیده که از این میزان ۶۹ هزار و ۶۲۲ مگاوات آن سهم نیروگاه‌های حرارتی است.

حائری ادامه داد: از ابتدای امسال تا نیمه آذرماه، ۹۵ درصد برق کشور توسط نیروگاه‌های حرارتی تولید شده، در این بازه زمانی سهم این واحدها در تامین برق مورد نیاز مشترکان ۲۵۷ میلیارد کیلووات ساعت بوده است.

وی در باره مشوق‌هایی پیش‌بینی شده برای اجرای این طرح‌ها، گفت: به همه واحدهای نیروگاهی که نسبت به ارتقای پایدار ظرفیت تولید با استفاده از روش‌هایی مانند ارتقا و بهینه‌سازی پره‌های توربین، خنک‌کاری هوای ورودی و... اقدام کنند به تناسب افزایش ظرفیت مطمئن نیروگاهی، گواهی ظرفیت اعطا خواهد شد.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی خاطرنشان کرد: همچنین در واحدهایی که توربین‌های گازی آن به روش‌های MAP۲B، CT۶۰ و نظایر آن‌ها ارتقا یابد علاوه بر تخصیص گواهی ظرفیت مطمئنه به میزان افزایش ظرفیت ناشی از ارتقا، امکان فروش برق به صنایع با نرخ‌های مشابه از زمان اتمام پروژه تا انتهای سال ۱۴۰۱ فراهم خواهد شد.

وی ادامه داد: برای واحدهای نیروگاهی که تا ابتدای خردادماه ۱۴۰۱ نسبت به افزایش جزئی توان تولیدی از طریق روش‌های نظیر ارتقای واحدهای گازی به روش MAPTUNE+EMS، افزایش توان واحدهای گازی به روش IGV+، افزایش تولید در واحدهای بخار سیکل‌ترکیبی موجود به روش HRSG ADDITIONAL FIRING و... اقدام کرده و تایید مربوط را اخذ کنند، ضریب تشویقی بهای آمادگی در سه ماهه خرداد، تیر و مرداد سال آینده پس از تایید هیات تنظیم بازار برق ایران اعمال خواهد شد.

حائری گفت:صنعت برق حرارتی برای کاهش ناترازی تولید و مصرف برق شبکه در پیک سال آینده از طریق اجرای طرح‌های افزایش ظرفیت نیروگاه‌های سطح کشورتلاش می‌کند.

مجری طرح تامین برق مراکز استخراج رمز توانیر:

استخراج مجاز رمزارز عامل خاموشی نیست

مجری طرح تامین برق مراکز استخراج رمزارز شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق (توانیر) گفت: مراکز قانونی استخراج رمزارز، عامل دامن زدن به خاموشی‌ها نیستند زیرا در زمان‌های اوج مصرف اتصال آنها به شبکه برق قطع می‌شود.

«محمد خدادادی بهلولی» افزود: مراکز مجاز استخراج رمز ارز از برق یارانه‌ای استفاده نمی‌کنند و به همین دلیل ناترازی اقتصاد برق که یکی از عوامل اصلی خاموشی‌هاست را تشدید نمی‌کنند.

وی ادامه داد: مطابق قوانین و مقررات جاری کشور، استخراج رمزارز در کشور غیرقانونی نیست با این شرط که متقاضی از وزارت صنعت، معدن و تجارت مجوزهای لازم را اخذ کرده و از برق یارانه‌ای برای استخراج رمزارز استفاده نکند، می‌تواند نسبت به این کار اقدام کند.

مجری طرح تامین برق مراکز استخراج رمزارز توانیر خاطرنشان کرد: با این حال آنچه در این بخش تهدیدی بسیار جدی برای تامین انرژی پایدار محسوب می‌شود استفاده غیرقانونی از برق یارانه‌ای تعرفه‌های صنعتی، کشاورزی، خانگی و تجاری برای استخراج رمزارز است چرا که ماهیت این کار خلاف قانون، قاچاق انرژی است که علاوه بر آسیب رساندن به لوازم الکتریکی همسایگان، به خاموشی‌ها (هم در فصل گرم و هم در فصل سرد) دامن می‌زند و تعدی به حقوق سایر مردم است.

خدادادی بهلولی ادامه داد: برای ساماندهی به این چالش نیاز است در دو بخش ایجابی و سلبی به طور همزمان اقدام کرد که در بخش ایجابی می‌بایست به سمت متنوع سازی سبد تامین انرژی مورد نیاز مراکز قانونی استخراج رمزارز حرکت کرد زیرا تکیه صرف بر نیروگاه‌های حرارتی موجود متصل به شبکه سراسری برای تامین برق این دسته از متقاضیان در همه ایام سال منجر به افزایش خاموشی‌ها خواهد شد.

وی گفت: صنعت برق و همچنین صنعت گاز به دلیل قیمت‌های یارانه‌ای و تکلیفی به راحتی قادر به ایجاد ظرفیت و زیرساخت‌های جدید از محل درآمدهای خود نیستند، کمک دولت به این دو صنعت از محلی مانند افزایش پایه پولی نیز به تورم دامن خواهد زد.

مجری طرح تامین برق مراکز استخراج رمز ارز توانیر ادامه داد: با توجه به موارد ذکر شده تحمیل تقاضای برق استخراج رمزارزها به شبکه سراسری در چهارماه گرم سال که صنعت برق با اوج مصرف انرژی الکتریکی روبرو است مستلزم افزایش خاموشی‌ها در بخش خانگی، تجاری و صنایع است و در چهار ماه سرد سال نیز به دلیل افزایش فشار بر شبکه گاز کشور، نیروگاه‌ها سوخت کافی در اختیار ندارند و تامین تقاضای انرژی مورد نیاز استخراج رمزارز مجددمستلزم اعمال خاموشی بیشتر به مشترکان خانگی، تجاری و صنعتی خواهد بود.

امضای ۸ قرارداد پژوهشی به ارزش ۸۰ میلیارد ریال در نفت و گاز پارس

رئیس پژوهش و فناوری و کانون تفکر شرکت نفت و گاز پارس با معرفی سبد پژوهش و فناوری این شرکت، از امضای هشت قرارداد پژوهشی به ارزش نزدیک به ۸۰ میلیارد ریال خبر داد.

عباسعلی پرتقالی در تشریح فعالیت‌های این شرکت در حوزه پژوهش، فناوری و نوآوری اظهار کرد: واحد پژوهش و فناوری شرکت نفت و گاز پارس در جهت دستیابی به اهداف کلان برنامه پژوهش و فناوری وزارت نفت، شرکت ملی نفت ایران و همسو با اسناد بالادستی حوزه پژوهشی حرکت می‌کند. وی با بیان اینکه طی چند فراخوان در شرکت نفت و گاز پارس، مجموعه‌ای از نیازهای پژوهشی گردآوری و پس از بررسی در کارگروه‌های تخصصی و ارزیابی آنها، موضوع‌های متناسب با ضرورت‌ها و منابع مالی امور پژوهشی، اولویت‌بندی شدند، گفت: پس از انجام فرآیند انتخاب عناوین، سبد پژوهش و فناوری این شرکت برای سال ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ در قالب ۱۱ پروژه تدوین شده که از این تعداد هشت پروژه به مبلغ کلی ۷۹ میلیارد ریال به امضای قرارداد رسیده و ابلاغ شده است.

رئیس پژوهش و فناوری و کانون تفکر شرکت نفت و گاز پارس مهم‌ترین محورهای سبد پژوهش و فناوری شرکت نفت و گاز پارس را در بخش‌های خوردگی و خطوط لوله برشمرد و افزود: بیشترین بخش مالی سبد پژوهشی شرکت مرتبط با حوزه خوردگی است.

بهره‌مندی از توانمندی شرکت‌های دانش‌بنیان و دانشگاه‌ها

پرتقالی با بیان اینکه در این پروژه‌های پژوهشی از توانمندی‌ها و ظرفیت‌های شرکت‌های دانش‌بنیان و دانشگاه‌های معتبر کشور بهره‌مند شده‌ایم، اظهار کرد: تعداد مجریان پژوهشی طرف قرارداد هفت مرکز پژوهشی دانشگاهی و یا شرکت‌های دانش‌بنیان هستند، که از این هفت مرکز پژوهشی، سه شرکت دانش‌بنیان در پروژه‌های پژوهشی شرکت همکاری می‌کنند. این شرکت‌ها به دلیل فعالیت در قالب بنگاه‌های کسب و کار کوچک و متوسط (SME) در حوزه کارآفرینی و پرکردن چرخه دانشگاه تا صنعت، از اهمیت ویژه‌ای در سبد پژوهشی این شرکت برخوردار هستند.

بررسی سناریوهای مدیریت افت تولید در میدان گازی پارس جنوبی

وی در ادامه به معرفی سرفصل‌های پروژه‌های جاری حوزه پژوهش و فناوری شرکت نفت و گاز پارس پرداخت و گفت: پروژه «مدلسازی مالی – اقتصادی سناریوهای مدیریت افت تولید میدان گازی پارس جنوبی و ارائه سازوکار انتخاب سناریوهای برتر» که به یکی از مهم‌ترین برنامه‌های این شرکت درباره فشارافزایی مرتبط است، به عنوان یک پروژه پژوهشی با محوریت اقتصاد مهندسی و مهندسی ارزش در اردیبهشت‌ماه سال جاری به امضای قرارداد با مؤسسه مطالعات انرژی سبحان منجر شده و تا ابتدای بهمن‌ماه به اتمام می‌رسد.

رئیس پژوهش و فناوری و کانون تفکر شرکت نفت و گاز پارس هدف از اجرای این پروژه پژوهشی را تهیه و تدوین ابزاری مبتنی بر الگوسازی مالی – اقتصادی اعلام کرد که پس از ورود داده‌ها و ابعاد فنی سناریوها یا زیرسناریوهای مرتبط با جبران افت فشار میدان گازی پارس جنوبی، آثار و عواید و عواقب مالی و اقتصادی آن سناریو در یک چارچوب منسجم مشاهده و با لحاظ هر دو بعد فنی و اقتصادی – مالی نسبت به تصمیم‌گیری و انتخاب سناریوی بهینه اقدام شود.