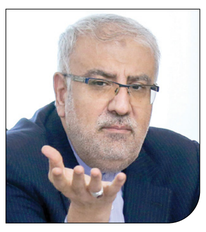
اخبار کوتاه

وزیر نفت اعلام کرد؛

ضرورت توجه سازندگان تجهیزات نفتی به بازارهای صادراتی



وزیر نفت از تجهیزات سرچاهی با فشار کاری ۱۵ هزار پام به‌عنوان یک تجهیز مهم و تاثیرگذار نام برد و گفت: نگاه سازندگان داخلی افزون بر تامین نیازهای داخلی، صادرات هم باشد.

«جواد اوجی» در حاشیه مراسم رونمایی از تجهیز جدید سرچاهی با فشار کاری ۱۵ هزار psi در جمع خبرنگاران با بیان اینکه شاهد افتتاح و بهره‌برداری یکی از تجهیزات های تک (فناوری بالا) و پیچیده صنعت نفت در بخش سرچاهی با فشار ۱۵ هزار پام (psi) هستیم، اظهار کرد: این تجهیز در بحث تأسیسات سرچاهی بسیار مهم و تأثیرگذار است.

وی با اشاره به اینکه تعداد معدودی از کشورهای دنیا توانایی ساخت این تجهیز را دارند و ما پیش از این مجبور بودیم این تجهیز را وارد کشور کنیم، افزود: خوشبختانه با حمایت رئیس هیئت‌رئیسه صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت از مجموعه وتکو و سفارش شرکت ملی نفت ایران برای نیاز پنج سال این شرکت، شاهد ساخت این تجهیز کلیدی از سوی یک شرکت‌دانش‌بنیان‌هستیم.

وزیر نفت با بیان اینکه دوستان قول دادند نگاهشان برای ساخت این‌گونه تجهیزات صنعت نفت افزون بر تأمین نیازهای داخلی، صادراتی باشد، تصریح کرد: کشورهای همسایه ما به‌ویژه کشورهای حاشیه خلیج فارس که نفت‌خیز و گاز خیز هستند به این‌گونه تجهیزات نیاز دارند و فرصت خوبی است که سازندگان ما وارد این بازارها شوند.

اوجی اظهار امیدواری کرد: چند قلم تجهیز مورد نیاز در بحث حفاری هم از سوی شرکت‌های دانش‌بنیان در کشور و در همین دولت ساخته و کشور در این زمینه خودکفا شود.

◆

تهدید قانونی کنترل تورم

ادامه از صفحه یک

مهم‌ترین ایرادات ساختار بانک‌مرکزی شامل موارد ذیل هستند

۱. یکسان‌پنداری با ساختار شرکتی: طرح مجلس با فرض تبعیت بانک‌مرکزی از ساختار شرکتی، مجمع عمومی را مهم‌ترین رکن بانک‌مرکزی می‌داند (ماده «۵»)؛ رکنی که وظیفه تصویب صورت‌های مالی، اتخاذ تصمیم در مورد گزارش‌های حسابرسی و تصویب و تفریغ بودجه بانک‌مرکزی را برعهده دارد (بند «ب» ماده «۶»). این در حالی است که ساختار حکمرانی و مالی بانک‌های مرکزی در سراسر جهان یگانه و از بن با مبانی حکمرانی شرکتی متفاوت است.

۲. نقض استقلال سیاستی: تصمیمات سیاستی بانک‌مرکزی نوعا به زیان منجر می‌شود. سیاستگذار پولی و ناظر بانکی، باید در عملیات بانک‌مرکزی اجازه تحمیل زیان به بودجه و ترازنامه بانک‌مرکزی و پوشش آن از محل سرمایه را داشته باشد. اما براساس این طرح، صورت‌های مالی بانک‌مرکزی باید به تصویب مجمع عمومی برسد. بنابراین دست بانک‌مرکزی در اجرای هرگونه عملیات سیاستگذاری پولی و هرگونه اقدام نظارتی مانند تملیک یا مداخله در مدیریت بانک‌های در معرض ورشکستگی که بعضا دارای مابه‌ازای مالی سنگین هستند، تا تصویب مجمع بسته خواهد بود. پیامد واگذار کردن این تصمیمات به جلسات سالانه مجمع، تعلیق عملیات سیاستی و نظارتی بانک‌مرکزی است.

۳. تثبیت سلطه مالی: عضویت عالی‌ترین مقامات مالی و بودجه‌ای کشور، یعنی وزیر امور اقتصادی و دارایی و رئیس سازمان برنامه‌وبودجه در بالاترین رکن سیاستگذاری پولی (بند «الف» ماده «۷») مانند رویه چند دهه گذشته، دست سیاستگذار مالی را در انحراف سیاست‌های پولی به نفع اهداف بودجه‌ای کشور باز گذاشته و به بنیادی‌ترین عامل تورم کشور، یعنی سلطه مالی، رسمیت قانونی می‌بخشد. به‌خصوص موقعیت فرادست این دو مقام در مجمع عمومی بانک‌مرکزی نسبت به رئیس کل، سیاستگذار پولی را به عضوی فرودست در تصمیمات اقتصادی کشور بدل می کند. از جمله مصادیق این موقعیت فرودست، الزام تصویب گزارش‌های رئیس کل برای ارائه به مجلس، مجمع عمومی و عموم توسط نمایندگان منصوب وزیر اقتصاد و رئیس سازمان برنامه و بودجه است (بندهای «۱۵» و «۱۶» ماده «۸»).

۴. نقض استقلال رأی: بانک‌مرکزی هر کشور قله فن‌سالاری نظام حکمرانی آن کشور است. متخصصان پولی و بانکی شاغل در بانک‌مرکزی، در مقام ایفای وظایف خود، اعم از تصمیم‌سازی و تصمیم‌گیری، باید بدون ترس از شماتت سیاستمداران، توبیخ مقامات و مجازات دادگاه، از استقلال رأی برخوردار باشند. این در حالی است که طرح مجلس با قانونی کردن عزل کارشناسان منصوب مقامات سیاسی قبل از پایان دوره ماموریت آنها، بدون نیاز به توضیح به ذی‌نفعان اصلی بانک‌مرکزی یعنی مردم، عملا استقلال رأی کارشناسان مامور به پاسداری از حقوق عامه را نقض کرده است. موارد بارز نقض استقلال رای از این قرار هستند:

الف) رئیس مجلس شورای اسلامی و رئیس قوه قضاییه طبق بند «الف» ماده «۶» می‌توانند اقتصاددانان منصوب خود در مجمع عمومی بانک‌مرکزی را قبل از اتمام مدت حکم خود عزل کنند؛

ب) رئیس جمهور طبق بند «پ» ماده «۷» می‌تواند اقتصاددانان و متخصصان بانکی عضو هیات عالی را قبل از اتمام مدت حکم خود عزل کند. قرار دادن شمشیر داموکلس عزل در بالای سر کارشناسان، استقلال رأی آنها را نامحتمل می کند.

۵. تضعیف رئیس کل: در حکمرانی بانک‌های مرکزی که برآیند خرد جمعی بشر طی دو قرن گذشته در سراسر جهان است، رئیس کل، مظهر اقتدار سیاستی، وزانت علمی و شایستگی حرفه‌ای بوده و در تصمیماتی که در ایفای وظایف خود انجام می‌دهد، از مصونیت سیاسی برخوردار است. این اصل مهم در طرح مجلس در موارد زیر نقض شده است:

الف) طبق بند «الف» ماده «۶»، رئیس کل در مهم‌ترین نهاد تصمیم‌گیری بانک‌مرکزی، یعنی مجمع عمومی، در جایگاهی فرودست نسبت به وزیر امور اقتصادی و دارایی و رئیس سازمان برنامه و بودجه، بدون حق رأی صرفا دبیری جلسه را عهده‌دار است؛

ب) رئیس کل طبق بندهای «۱۵» و «۱۶» ماده «۸» موظف است، گزارش‌های خود برای ارائه به مجلس، مجمع عمومی و عموم را به تصویب نمایندگان منصوب وزیر امور اقتصادی و دارایی و رئیس سازمان برنامه و بودجه برساند؛

ج) رئیس کل در شورای فقهی که طبق ماده «۵» یکی از ارکان اصلی بانک‌مرکزی است، عضوی فرودست است که حتی رسمیت تشکیل جلسه موکول به حضور او نیست. ریاست و نیابت ریاست جلسات را نیز دو تن از فقهای عضو شورا بر عهده دارند (بند «پ» ماده «۱۸»).

۶. عدم‌تناسب اختیار و پاسخگویی: طرح مجلس در موارد عدیده، بابت اختیاراتی که به مقامات می‌دهد، سازوکاری را برای پاسخگویی آنها در خصوص استفاده از آن اختیارات و تاثیرگذاری بر تصمیمات پولی و اعتباری تعبیه نمی‌کند. موارد بارز این عدم‌تناسب به شرح ذیل هستند:

الف) هر یک از روسای قوای مقننه و قضاییه با نصب یک نماینده در مجمع عمومی، در تمام تصمیمات عالی‌ترین رکن بانک‌مرکزی مداخله می‌کنند؛ بدون آنکه در برابر تصمیمات خود پاسخگو باشند؛

ب) دو نفر نماینده مجلس با شرکت در جلسات مجمع عمومی بانک‌مرکزی، از اختیار تاثیرگذاری بر تصمیمات مجمع و اطلاع از محرمانه‌ترین سیاست‌های پولی، مالی و اعتباری کشور، پیش از اعلام عمومی آنها برخوردارند؛ بدون آنکه بابت این اختیار ملتزم به پاسخگویی باشند؛

ج) دو نفر نماینده مجلس و دادستان کل کشور با شرکت در جلسات هیات عالی بانک‌مرکزی (بند «ت» ماده «۹»)، از اختیار تاثیرگذاری بر سیاست‌های پولی، مالی و اعتباری کشور برخوردارند؛ بدون آنکه بابت این اختیار ملتزم به پاسخگویی باشند؛

د) شورای فقهی به‌رغم اختیارات گسترده مندرج در ماده «۱۸»، ملتزم به پاسخگویی در برابر آثار تصمیمات، تاخیر در تصمیم‌گیری‌ها یا متوقف‌کردن تصمیمات بانک‌مرکزی، به نظام پولی و اعتباری کشور نیست.

۷. بانکداری اسلامی: تجربه چهاردهه گذشته نشان داده است که بانکداری اسلامی که ابداع جمعی از اقتصاددانان و فقها طی نیم‌قرن گذشته است، نه شرط لازم و نه شرط کافی برای حذف ربا از عملیات اعتباری است. در حال حاضر نیز نسخه پیاده‌شده بانکداری اسلامی در ایران، مورد قبول واضعان و مدافعان این نظریه نیست؛ هرچند هریک دلایلی متفاوت برای عدم‌موفقیت نسخه اسلامی–ایرانی بانکداری برای حذف ربا از عملیات رسمی و غیررسمی اعتباری کشور ذکر می‌کنند. طرح مجلس با تجاهل نسبت به این واگرایی و بی‌اعتنا نسبت به این واقعیت که سند رسمی و نسخه سیاستی در مورد بانکداری اسلامی در ایران وجود ندارد، اعتقاد به مبانی بانکداری اسلامی را یکی از الزامات انتخاب رئیس کل، دو نفر اقتصاددان و دو نفر متخصص بانکی عضو هیات عالی برمی‌شمارد (بند «الف» ماده «۷»).

۸. تعلیق تصمیمات: بسیاری از تصمیمات سیاستی بانک‌مرکزی از جنس مداخله در بازارهای مالی در تواترهای روزانه و هفتگی است؛ تصمیماتی که بابت بازخرید یا فروش اوراق بهادار و تملیک موسسات اعتباری، متضمن تحمیل هزینه مالی و زیان به ترازنامه بانک است. اتخاذ چنین تصمیماتی توسط رکن سیاستگذاری بانک‌مرکزی باید برای اعضای هیات عالی فاقد هرگونه ریسک سیاسی و قضایی و برای بازیگران بازارهای مالی، نافذ، قطعی و بدون بازگشت باشد. تعلیق این تصمیمات به تصویب صورت‌های مالی، گزارش‌های حسابرسی و بودجه بانک‌مرکزی توسط مجمع عمومی (بند «ب» ماده «۶»)، قدرت اتخاذ تصمیمات کلیدی را از هیات عالی می‌گیرد و اقتدار و جسارت موردنیاز برای اداره کشور را از سیاستگذار پولی می‌ستاند.

با توجه به آثار مخرب تصویب موارد فوق بر نظام پولی، مالی و اعتباری کشور، ضروری است تدابیر لازم برای اصلاح این موارد قبل از تصویب طرح به‌عمل آید. با توجه به محدودکردن این یادداشت به ساختار بانک‌مرکزی، از صاحب‌نظران و کارشناسان اقتصادی، پولی، مالی، بانکی و حقوقی درخواست می‌شود، برای پرهیز از وقوع انحراف بزرگ و غیرقابل بازگشت در نظام اقتصادی کشور، سایر کاستی‌های طرح مجلس را آسیب‌شناسی و در رسانه‌های عمومی مطرح کنند

وزارت نفت اعلام کرد؛

افزایش سهم ایران در تجارت انرژی با واردات گاز از روسیه

استفاده از ظرفیت سوآپ یا تجارت گاز با همسایگان یک راهبرد قابل‌اتکا برای افزایش سهم از تجارت جهانی گاز و تبدیل‌شدن ایران به هاب گازی منطقه است، بنابراین چنانچه خرید گاز روسیه محقق شود، فروش آن طبق برنامه ایران خواهد بود تا در آینده و با توسعه منابع گازی، سهم ایران در این بازار حفظ شود.

واردات گاز روسیه و ترانزیت یا سوآپ آن که این روزها بار دیگر به سرتیتر اخبار رسانه‌ها بازگشته است، موضوعی است که با وجود برخی مخالف‌خوانی‌ها، می‌تواند ظرفیتی بالقوه برای اقتصاد کشور باشد.

روس‌ها هم‌اکنون طبق آمارها، با حدود ۷۵ تا ۹۵ میلیارد مترمکعب گاز در دسترس روبه‌رو هستند که پیش‌تر یا به اروپا صادر می‌کردند یا برنامه صادراتی برای آن داشتند. با توجه به این مازاد صادراتی، در عمل ظرفیت بازار برای جذب این میزان گاز وجود ندارد و به‌راحتی قابل تغییر مسیر به بازارهای غیراروپایی به‌دلیل ضعف زیرساخت‌های اتصالی نیست. حتی اگر معضلات فنی انتقال را حل کنند، در کوتاه‌مدت زیرساخت‌های روسیه این اجازه را نمی‌دهد گازی را که به اروپا صادر می‌کردند، به‌راحتی به شرق ببرند.

روس‌ها برای گاز بخش غربی خود به دنبال بازار هستند و این فرصتی کلیدی برای جمهوری اسلامی است تا این گاز را از عملیاتی‌ترین مسیر ممکن از ترکمنستان و با برعکس کردن (Reverse) خط لوله CAC که در گذشته گاز ترکمنستان را به روسیه وصل می‌کرد و هم‌اکنون از ظرفیت ۳۰ تا ۵۰ میلیارد مترمکعبی انتقال آن از ترکمنستان تنها ۵.۵ میلیارد مترمکعب آن فعال است، استفاده کند و در این سو ایران نیز دو خط لوله واردات گاز از ترکمنستان با ظرفیت نهایی ۲۰ میلیارد مترمکعب دارد که می‌تواند گاز را تحویل بگیرد.

در گام ابتدایی حتی نیاز به برعکس کردن (Reverse) گاز روسیه به‌صورت فوریت در کوتاه‌مدت نیست و روسیه می‌تواند همان قرارداد ۵.۵ میلیارد مترمکعب گازپروم با ترکمنستان را که تا سال ۲۰۲۴ معتبر است، به ایران بدهد. این فرصتی برای ایران است تا برای تراز داخلی گاز خود یا ایفای تعهدها به بازارهای صادراتی خود از محل خرید گاز روسیه وارد تعامل شود. روس‌ها افزون بر این موضوع برای توسعه تجارت، سوآپ و ترانزیت حوزه گاز حاضرند در برخی پروژه‌های صادراتی ایران به‌ویژه خطوط لوله هم سرمایه‌گذاری کنند.

روس‌ها می‌توانند با توسعه پروژه انتقال گاز ایران به سمت شرق در شرایطی که ما هم‌اکنون ظرفیت صادرات گازی بالایی نداریم، گازشان را به ما بفروشند و ما هم به بازارهای جنوب آسیا تحت قرارداد خود صادر کنیم. سیاست اصولی جمهوری اسلامی صرفاً ترانزیت و سوآپ گاز نیست بلکه به دنبال تجارت گاز و ایفای نقش بین‌المللی به‌منظور حفظ امنیت بازار انرژی است؛ بنابراین چنانچه خرید گاز روسیه محقق شود، فروش آن طبق برنامه فروش ایران خواهد بود تا در آینده و با توسعه منابع گازی، سهم ایران در این بازارها حفظ شود.

آنچه مهم است، ایجاد و تقویت جایگاه ایران به‌عنوان یک بازیگر مؤثر و مطمئن در بازار گاز است و منافع کلان کشور ایجاب می‌کند به‌سرعت و با استفاده از پتانسیل‌های موجود و در دسترس در عرصه تجارت گاز بیشتر فعال شویم؛ بنابراین بهتر است به‌جای جنجال به این بیندیشیم که چگونه از موقعیت‌های پیش‌آمده می‌توان بیشترین بهره را در راستای تحقق اهداف و منافع کشور برداشت.

وزارت نفت در دولت سیزدهم، همسو با سیاست‌های ابلاغی، توسعه میادین نفتی و گازی به‌ویژه میدان‌های مشترک و تکمیل و به حداکثر رساندن برداشت از میدان مشترک گازی پارس جنوبی را با سرعت و جدیت پیگیری کرده است و پیشرفت‌های قابل‌توجهی را به‌دست آورده است. ازجمله لوله‌گذاری زیردریایی فاز ۱۱ در مردادماه به اتمام رسیده و مقدمات تولید از این فاز تا پایان سال برنامه‌ریزی شده است. همچنین برداشت گاز از سایر میدان‌های مستقل ازجمله میدان گازی کیش، نهایی شده و به بهره‌برداری می‌رسد؛ بنابراین ذکر این نکته که فعالیت در بازار گاز و توسعه تجارت با استفاده از پتانسیل گاز مازاد سایر کشورها سبب توقف برنامه‌های توسعه میدان‌های گازی داخلی می‌شود، تحلیلی نادرست و خطا در شناخت موقعیت قدرت ایران به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین دارندگان ذخایر گاز جهان است.

نقطه‌ضعفی در بحث‌های ژئوپلیتیکی و راهبردی وجود دارد و آن بزرگ‌نمایی و کوچک‌نمایی مسائل است که باید از آن پرهیز کرد. تحلیل باید مبتنی بر واقعیت باشد. نه کوچک‌نمایی کنیم و بگوییم با توجه به سابقه تاریخی، روس‌ها وفای به عهد نداشتند و نه بزرگ‌نمایی کنیم و بگوییم روس‌ها قرار است به‌تنهایی به‌جای همه شریکان احتمالی ایران قرار گیرند. با توجه به اینکه در خصوص خرید گاز از روسیه هنوز تصمیم رسمی اتخاذ نشده است، طرح این مسائل می‌تواند روی عملیاتی کردن راهبری در حوزه انرژی اثر منفی بگذارد و منافع احتمالی کشور در این زمینه را با مخاطره مواجه کند.

ایران به‌عنوان دومین دارنده ذخایر گازی جهان، سومین تولیدکننده بزرگ و چهارمین مصرف‌کننده بزرگ گاز جهان نیز هست. بزرگ‌ترین مانع ورود به بازارهای جهان با توجه به آمار تولید و مصرف گاز، مصرف غیربهینه گاز در همه بخش‌ها از خانگی و تجاری گرفته تا صنعت و کشاورزی است.

بدون حل این مشکل، هر میزان به تولید گاز کشور اضافه شود، این گاز بدون بهره‌وری مناسب در داخل سوزانده خواهد شد و سهم زیادی به بازارهای صادراتی نخواهد رسید.

از این رو استفاده از ظرفیت سوآپ یا تجارت گاز با همسایگان یک راهبرد قابل‌اتکا برای افزایش سهم از تجارت جهانی گاز و تبدیل‌شدن ایران به هاب گازی منطقه است؛ موضوعی که کارشناسان غیرسیاسی نیز عموماً بر آن صحه می‌گذارند.

ذخایر هیدروکربنی ایران معادل ۱۲۰۰ میلیارد بشکه نفت خام

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: در مجموع در منابع هیدروکربنی معادل ۱۲۰۰ میلیارد بشکه نفت خام منابع داریم که از این میزان، ۱۵۹ میلیارد بشکه نفت و ۳۴ تریلیون مترمعکب گاز است که تا رسیدن به ۱۲۰۰ میلیارد بشکه نفت راه بسیاری داریم و باید برای ۱۰۰ سال آینده برنامه‌ریزی و ساخت تجهیزات داشته‌باشیم.

محسن خجسته مهر در آیین رونمایی از تجهیزات سرچاهی با فشار کاری ۱۵ هزار PSI برای اولین بار در کشور، با بیان اینکه از رقم ۱۲۰۰ میلیارد بشکه معادل نفت خام سقف قابل توجهی در مخازن فحلیان و خامی قرار دارد که در مقایسه با مخازن آسماری سقف و پیچیده است، اظهار کرد: زمان تولید آسان نفت تمام شده و نیازمند تکنولوژی هستیم، بنابراین برای رسیدن به چشم‌انداز باید برنامه‌ریزی کنیم.

وی با تاکید بر اینکه مخازن فحلیان عمیق هستند و فشار بالایی دارند گفت: نیازمند محصولاتی هستیم که به این پیچیدگی غلبه کنند و امروز بهترین زمان برای استفاده از محصولات دانش بنیان و فناورمحور است.

او با بیان اینکه چند میدان مهم از جمله مخازن اهواز خامی، مارون خامی، گچساران خامی و آقاجاری خامی داریم که جزو میادین بزرگ و قدیمی هستند تاکید کرد: این میادین بخش قابل توجهی از ذخایر هیدروکربنی را در خود جای داده‌اند که برنامه‌ریزی کردیم در آینده ۵.۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری داشته باشیم.

وی افزود: در صورت سرمایه گذاری در این میادین نیازمند محصولات دانش بنیان هستیم، نه تنها تجهیزات سرچاهی بلکه تجهیزات درون چاهی نیاز داریم. به همین دلیل ظرفیت قابل توجهی توسط شرکت ملی نفت در حال ساخت است.

خجسته مهر با بیان اینکه به مناطق نفت‌خیز جنوب اجازه داده‌ایم تا برای پنج سال آینده کالا سفارش دهند گفت: این مجموعه‌ها باید آماده بهره‌برداری حداکثری از این تجهیزات باشند، به زودی ۱۴ قلم کالای استراتژیک و راهبردی را اعلام می کنیم و آماده دریافت پیشنهاد سازندگان در حوزه ساخت اقلام راهبردی هستیم

وی با بیان اینکه به زودی آمادگی صادرات تجهیزات درون چاهی را خواهیم داشت تصریح کرد: در خاورمیانه هیچ شرکتی به ساخت این تجهیزات اقدام نکرد است و تنها پنج شرکت آمریکایی اقلام ساخت این تجهیزات را دارند.

تخصیص بخشی از سرمایه‌های صندوق بازنشستگی نفت به تولید تجهیزات دانش‌بنیان

رئیس هیئت‌رئیسه صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت گفت: بخش قابل توجهی از سرمایه‌های صندوق بازنشستگی صنعت نفت به موضوع تولید قطعات و تجهیزات دانش‌بنیان در این صنعت هدایت شده است.

عبدالحسین بیات (سه‌شنبه، یکم شهریورماه) در آیین رونمایی از تجهیزات سرچاهی با فشار کاری ۱۵۰۰۰ پوند بر اینچ‌مربع (PSI) در شهرک صنعتی شمس‌آباد تهران در جمع خبرنگاران درباره حمایت صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت از شرکت‌های دانش‌بنیان گفت: ما بخش قابل‌توجهی از سرمایه‌های خود را به موضوع تولید قطعات و تجهیزات دانش‌بنیان صنعت نفت هدایت کرده‌ایم.

وی با بیان اینکه صندوق بازنشستگی صنعت نفت بیش از ده‌ها شرکت دانش‌بنیان دارد، افزود: این شرکت‌ها می‌توانند در توسعه میدان‌های نفتی کارهای دانش‌بنیانی صنعت نفت را انجام دهند، همچنین این توانانمندی را نیز دارند که ساخت قطعات صنعت نفت را نیز انجام دهند.

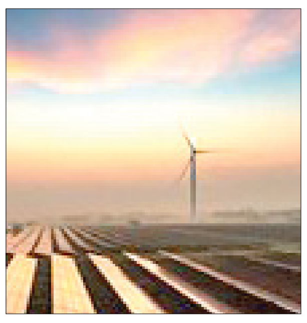
رئیس هیئت‌رئیسه صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت تصریح کرد: ما باید سرمایه‌ها را چه در بحث توسعه میدان و چه در بخش‌های تجهیزات، امکانات و قطعاتی که مورد نیاز توسعه میدان‌های نفت، گاز و حتی صنعت پتروشیمی است به سمت تامین نیازهای صنعت نفت هدایت کنیم.

بیات اظهار کرد: امسال ۳ نمونه از این موارد (ساخت تجهیزات) را ما رونمایی کردیم و امروز هم تجهیزات سرچاهی رونمایی شد که برای نخستین بار در خاورمیانه ساخته شده است.

وی گفت: بخش عمده‌ای از سرمایه‌های صندوق بازنشستگی نفت همچنان پشت سر شرکت‌های دانش‌بنیان است تا این صنعت بیش از پیش بومی‌سازی و داخلی‌سازی شود.

رئیس هیئت‌رئیسه صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت افزود: ما در بعد توجه به بازنشستگان صنعت نفت نیز کارهای خوبی انجام داده‌ایم.

صدور مجوز تولید ۲۳۱۴ مگاوات انرژی تجدیدپذیر برای ۸ واحد صنعتی



مدیرکل امور حقوقی تجدیدپذیرها و بهره‌وری انرژی ساتبا از صدور مجوز تولید ۲۳۱۴ مگاوات انرژی تجدیدپذیر برای ۸ واحد صنعتی خبر داد.

آقای احمد رضا توکلی افزود: در حال حاضر ۱۷ شرکت از صنایع فولاد، مس، شیمیایی و... درخواست احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک را به ساتبا ارسال کرده‌اند که از بین متقاضیان برای ۸ شرکت با مجموع ظرفیت ۲۳۱۴ مگاوات (شامل ۱۸۷۷ مگاوات خورشیدی، ۴۰۰ مگاوات بادی و ۳۷ مگاوات بازیافت حرارتی) پروانه احداث در قالب خود تامین صادر شده است. مدیرکل دفتر قراردادها و امور حقوقی تجدیدپذیرها و بهره‌وری انرژی ادامه داد: درخواست ۹ شرکت دیگر نیز به ظرفیت ۱۰۶۲ مگاوات در حال بررسی و تکمیل مدارک جهت دریافت مجوز احداث نیروگاه تجدیدپذیر هستند.

به گفته آقای توکلی، اکنون در کشور با کمبود سوخت فسیلی رو به رو هستیم پس بهتر است که با احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر هم آلودگی‌های ناشی از سوخت‌های فسیلی را به حداقل برسانیم و هم به سمت جهانی شدن حرکت کنیم. آقای توکلی در بخش دیگری از صحبت‌های خود در خصوص مزایای طرح خودتامین برق صنایع گفت: صنایع می‌توانند در ساختگاه‌هایی که در کلیه استان‌ها توسط ساتبا مشخص و یا ساختگاه‌هایی که توسط صنایع معرفی شده، پس از تایید ساتبا، به احداث نیروگاه بپردازند و برق تولیدی خود را در محل صنعت تحویل گیرند.

وی افزود: طبق توافق‌نامه بین ساتبا، توانیر و صاحبان صنعت و از آنجایی که برق تولیدی توسط انرژی‌های تجدید پذیر ناهموار است، برنامه‌ریزی شده است تا برق تولیدی صنایع به شبکه سراسری برق متصل شده و برق به صورت یکنواخت، هموار و بدون قطعی برق در اختیار صنایع قرار گیرد.

آقای توکلی درباره تامین برق صنایع به صورت یکنواخت و هموار، خاطرنشان کرد: منظور از برق هموار، میزان توان ثابت روزانه تحویلی به مشترک در بازه زمانی مورد موافقت است که حداقل ۸ ساعت در شبانه‌روز را در برمی‌گیرد.

مدیرکل دفتر قراردادها و امور حقوقی تجدیدپذیرها و بهره‌وری انرژی، اظهار کرد: با توجه به اینکه در ایام پیک مصرف، تامین برق برای این واحدها با محدودیت‌هایی رو به رو می‌شود، صاحبان صنایع به ضرورت این اقدام پی برده و پیگیر آن هستند تا واحدهای خود احداث استفاده نمایند. ¬

تلاش صنعت نفت برای رفع دغدغه تنش آبی در کشور

طرح آب رسانی

اجرای طرح‌های آبفا از سوی مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت ایران برای کمک به رفع تنش‌های آبی در نقاط مختلف کشور در آستانه هفته دولت تشریح شد.

مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت ایران، به‌عنوان متولی سیاست‌های مسئولیت اجتماعی وزارت نفت، رفع دغدغه مردم مناطق محروم و کم‌برخوردار به‌ویژه ساکنان همجوار تأسیسات وزارت نفت را وظیفه و دغدغه اصلی خود می‌داند. در چند سال اخیر با رخداد تغییرات اقلیمی در منطقه، برخی مناطق کشور دچار تنش‌های آبی شدند که از همین رو وزارت نفت نیز وظیفه خود می‌داند برای عمل به مسئولیت‌های اجتماعی برای رفع این معضل، در کنار مردم باشد. بر همین اساس بخش مهمی از بودجه مسئولیت‌های اجتماعی وزارت نفت در چند سال اخیر به حوزه آبفا اختصاص یافته است، در دولت سیزدهم با توجه به مردمی بودن اهداف دولت، رفع تنش‌های آبی به‌ویژه در مناطق کم‌برخوردار محور نشست‌ها و پیگیری دولت از وزارت نفت شد. مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز با تمرکز بر این موضوع در سالی که نزولات آسمانی شرایط خوبی نداشت، به‌ویژه در ماه‌های گرم سال، بعضی از فعالیت‌ها را در اولویت قرار داد که در آستانه هفته دولت به‌مرور این این اقدام‌ها پرداختیم. از جمله اقدام‌هایی که در اولویت مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز در نقاط مختلف کشور قرار گرفت می‌توان به کمک به رفع مشکل آب شرب، توسعه شبکه فاضلاب، احداث مخزن و شبکه آب‌رسانی، حفر چاه‌های دستی و برق‌رسانی به آنها، نصب و تجهیز ایستگاه پمپاژ، خرید دستگاه‌های کلرزنی، بازسازی و اصلاح شبکه آب‌رسانی و کمک به ایجاد شبکه تأمین و توزیع آب اشاره کرد. در استان خوزستان که بیشترین تکالیف در حوزه آبفا در کل کشور را به خود اختصاص داده است، در سه روستای ایذه، مناطق باغلمک، کنجیگان، شله‌زار ۱ و ۲، خرمشهر، رگ‌تراز، مسجدسلیمان، ۴۰ روستای هفتکل، بیدروبه دودانگه، ثارالله، شاه غالب، مشهد، اسلام‌آباد، بخش مرکزی امامزاده شیرعلی، قالندها، حضرت علی، آسیاب و کوی یاسر قرار است با اعتباری بالغ بر ۴۸۸ میلیارد و ۹۳ میلیون ریال، طرح‌های مختلفی از جمله احداث مجتمع آبرسانی، خرید دستگاه کلرزنی گازی، کمک به آب‌رسانی و بازسازی، نوسازی، اصلاح شبکه آب‌رسانی طرح‌های آبفا اجرا شود. در استان بوشهر در مناطق خارک، چاهه، علی‌آباد و باغ شیخ در مجموع با اعتبار ۹۸ میلیارد ریال طرح‌های آبفا شامل کمک به احداث مخزن و خط انتقال آب در دستور کار این مدیریت قرار گرفت. بر همین اساس در استان ایلام در مناطق پاکل، چنار، زیفل، دولگل و چم‌آب در مجموع با اعتبار ۶۷ میلیارد و ۴۰۰ میلیون ریال طرح‌های آبفا برای کمک به رفع مشکل آب شرب اجرا می‌شود. در استان خراسان رضوی در منطقه نفتی و گازی سرخس شامل مناطق بالندر، استاج، کروج، تکروک سفلی، کج‌النگ، بریلی، درخت بید و لردولوک در مجموع با اعتبار ۴۰ میلیارد ریال طرح‌های احداث مخزن، حفر چاه دستی، برق‌رسانی، احداث اتاقک کلریناتور، لوله‌گذاری، نصب انشعاب‌ها، نصب و تجهیزات پمپاژ و اجرای هیدروکلریناتور تکلیف شده است. در استان خراسان جنوبی، در شهرستان بیرجند یک طرح تکمیل شبکه فاضلاب با اعتبار ۵۰ میلیارد ریال قرار است از سوی مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز اجرا شود.

امسال برق‌رسانی به صنایع ۱۱ درصد بیشتر از سال گذشته بود

مدیر مرکز مدیریت بار و انرژی شرکت مدیریت شبکه برق ایران گفت: تا به امروز برق تحویلی به صنایع بزرگ در مقایسه با زمان مشابه در سال گذشته ۱۱ درصد رشد داشته است.

مهدی درفشیان مرام اظهار داشت: این رشد برق رسانی در شرایطی رقم خورده که در مقایسه با سال گذشته، صنایع پتروشیمی بیش از ۳۰ درصد، صنایع فولادی حدود ۱۰ درصد، صنایع آلومینیومی حدود ۱۸ درصد و صنایع سیمانی حدود ۵ درصد رشد مصرف برق داشته‌اند.

وی ادامه داد: بخش‌های صنعتی و کشاورزی به‌طورقطع بخش‌های مولد کشور هستند که امسال توانستیم با همکاری خوب این دو بخش، به نخستین اولویت صنعت برق که حفظ پایداری شبکه برق کشور است دست‌یابیم و هیچ‌گونه قطعی ناشی از کمبود تولید در بخش‌های خانگی و تجاری نداشته باشیم.

مدیر مرکز مدیریت بار و انرژی خاطرنشان کرد: امسال با برنامه‌ریزی‌های خوبی که در بخش مدیریت مصرف برق (صنعتی، کشاورزی و خانگی)، اقدام‌هایی که در بخش افزایش ظرفیت نیروگاه‌ها و همچنین تعمیرات نیروگاهی انجام شد، شرایط شبکه برق کشور به‌مراتب از سال گذشته بهتر بود. هرچند همچنان با نقطه ایده‌آل که امکان تأمین همه تقاضای موردنیاز مشترکان صنعتی است فاصله وجود دارد.

درفشیان مرام گفت: هموطنان بدانند که استفاده از چند راهکار ساده مثل استفاده از سایبان برای کولرهای آبی و کمپرسور کولرهای گازی می‌تواند بدون ایجاد تغییر در کیفیت سرمای خروجی دستگاه، بین ۲۰ تا ۳۰ درصد صرفه‌جویی در مصرف برق به دنبال داشته باشد.

وی ادامه داد: استفاده از این راهکار ساده در کنار خاموشی لامپ‌های اضافه در زمان روشنایی روز، در تأمین برق موردنیاز صنایع که بخش مولد کشور هستند بسیار تأثیرگذار است و در پی آن صنایع می‌توانند با دریافت برق بیشتر، تولید خود را افزایش دهند. این امر می‌تواند به طور مستقیم بر رشد اقتصاد ملی و به طور غیرمستقیم بر زندگی همه ما تأثیرگذار باشد.

مدیر مرکز مدیریت بار و انرژی شرکت مدیریت شبکه برق ایران در خصوص راه‌اندازی نیروگاه توسط صنایع گفت: تعدادی از صنایع بزرگ کشور نیروگاه دارند و خود تأمین هستند. تمام برنامه‌ریزی‌هایی که انجام شده، روی دریافتی خالص این صنایع از شبکه بوده یعنی هر میزان که خود صنایع نیروگاه داشته باشند به همان میزان می‌توانند مصرف کنند. بعضی از صنایع بزرگ مثل فولاد مبارکه، گل‌گهر و سایر صنایع بزرگ که نیروگاه دارند، به میزانی که خودشان تولید می‌کنند می‌توانند از هرگونه کاهش مصرف برق معاف باشند.

وی ادامه داد: تعدادی از صنایع کوچک در شهرک‌های صنعتی هستند که آنها نیز به سمت خود تأمینی برق رفته‌اند. مجموعه این اقدام‌ها می‌تواند هم‌بار بزرگی از دوش وزارت نیرو بردارد و هم به تداوم تولید محصول خود صنایع کمک کند.

درفشیان مرام گفت: امسال نیز مانند سال گذشته مشترکانی که همکاری خوبی در طرح‌های مدیریت مصرف در بخش‌های صنعتی، خانگی و کشاورزی داشته‌اند، طبق بخش‌نامه‌ها و ضوابط موجود پاداش دریافت می‌کنند.

---

۲۶ طرح برق‌رسانی اهواز به مناسبت هفته دولت افتتاح می‌شود

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق اهواز از افتتاح ۲۶ طرح برق‌رسانی در این کلانشهر به مناسبت هفته دولت خبر داد.

عبدالحمید عباس شیاری با اشاره به پروژه‌های در حال افتتاح به مناسبت هفته دولت اظهار کرد: با برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده ۲۶ طرح برق‌رسانی به مناسبت هفته دولت در اهواز افتتاح می‌شود. وی افزود: این طرح‌ها در بخش‌های توسعه، بهینه‌سازی شبکه و روشنایی معابر، در مناطق مختلف شهری و روستایی اهواز آماده شده‌اند و در هفته دولت به بهره‌برداری خواهند رسید. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق اهواز گفت: با تلاش نیروهای شرکت توزیع نیروی برق اهواز پروژه‌های مختلفی از ابتدای سال جاری آغاز شد و آماده بهره‌برداری هستند که با اجرای این طرح‌ها، شبکه برق نقاط مختلف شهری و روستایی و شهرستان‌های تابعه شرکت توسعه، اصلاح و ظرفیت سازی خواهند شد. شیاری عنوان کرد: اجرای این طرح‌ها به افزایش پایداری برق در مناطق و بهبود وضعیت روشنایی و شبکه برق شهری و روستایی اهواز کمک شایانی خواهند کرد.

آبرسانی به ۶ میلیون زائر اربعین

مدیر کل دفتر مدیریت بحران و پدافند غیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور گفت: علاوه بر آبرسانی به استان‌های مرزی توسط سه شرکت زیر مجموعه، مسئولیت خدمت‌رسانی به زائران عتبات در شهرهای نجف، کربلا، کاظمین و سامرا را برعهده خواهیم داشت.

فرهام کرکانی در نشستی که برای هماهنگی تامین آب زائرین اربعین حسینی برگزار شد افزود: بعد از دو سال وقفه به دلیل شیوع ویروس کرونا مراسم اربعین حسینی برگزار خواهد شد و شرکت مهندسی آبفای کشور وظیفه آبرسانی به زائرین را برعهده دادوی افزود: در حال حاضر با برنامه‌ریزی منسجم و تشکیل ۲۰ کارگروه کارها در حال انجام است، امسال تعداد پایانه‌های مرزی بیشتر شده و پیش‌بینی می‌شود بالغ بر ۶ میلیون نفر تردد داشته باشیم، بنابراین کار حساس‌تر و سخت‌تر از گذشته است. کرکانی با اشاره به مشکلات شهرکرد، همدان و دیگر استان‌های کشور گفت: همچنان تمام تلاش خود را برای ارائه بهترین خدمات به زائرین انجام خواهیم داد، همچنین در کل کشور و استان‌های مرزی امکانات لازم را برای زائرین فراهم کرده و به تبع آن شرکت مهندسی ابفای کشور علاوه بر استان‌های مرزی، مسئولیت خدمت رسانی را به زائران عتبات در نجف، کربلا، کاظمین و سامرا برعهده خواهد داشت. او ادامه داد: پیش‌بینی می‌شود در مجموع ۱۴۰ میلیون بطری آب شرب بسته‌بندی در این ایام توزیع شود و همچنین ۱۰۰ تانکر سیار آبرسان نیز در مراکز ارایه خدمت در نظر گرفته شده است. مدیرکل دفتر مدیریت بحران و پدافند غیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور ادامه داد: نظارت لازم از نظر کنترل کیفی آب صورت گرفته و تا زمانی که آب تایید و استاندارد لازم را نداشته باشد، توزیع نخواهد شد.