اخبار کوتاه

آب سدهای تهران کم شد

براساس آخرین آمار اعلام شده، حجم کل مخازن سدهای پنج‌گانه تهران نسبت به سال قبل ٤١ میلیون مترمکعب کاهش یافته است.

در حال حاضر سدهای پنج‌گانه تهران ۵۰۴ میلیون مترمکعب آب دارند این در حالی است که سال گذشته در همین زمان حجم آب سدهای تهران ۵۴۵ میلیون مترمکعب ثبت شده است.

در حال حاضر سـد امیرکبیر ۱۱۰ میلیون مترمکعب آب دارد که این عدد در سـال گذشته ۱۰۰ میلیون مترمکعب ثبت شده و نسبت به سال قبل ۹ میلیون مترمکعب افزایش داشته اما در مقایسه با سال نرمال این عدد ۶۸ میلیون مترمکعب منفی بوده است.سد لتیان در حال حاضر ۶۵میلیون مترمکعب آب دارد که در سال قبل این عدد ۶۲ میلیون مترمکعب ثبت شده که نسبت به مدت مشابه سال قبل سه میلیون مترمکعب رشد داشته و نسبت به سال نرمال ۱۱ میلیون مترمکعب کاهش داشته است.وضعیت حجم مخازن سد لار نیز گویای موجودی ۵۲ میلیون مترمکعب آب است که این عدد در سال قبل ۷۴ میلیون مترمکعب بوده است که نسبت به سال قبل ۲۳ میلیون مترمکعب و نسبت به سال نرمال ۱۱۹ میلیون مترمکعب کاهش یافته است.

به گزارش ایسنا،حجم آب سد طالقان در شرایط کنونی ۲۱۹ میلیون مترمکعب ثبت شده که در مقایسه با سال قبل که عددی معادل ۲۳۷ میلیون مترمکعب بوده ۱۸ میلیون مترمکعب و نسبت به سال نرمال ۱۲۸ میلیون مترمکعب کاهش داشته است.حجم مخزن در سد ماملو نیز ۵۹ میلیون مترمکعب ثبت شده که این عدد در سال قبل ۷۱ میلیون مترمکعب بوده است.این اعداد حاکی از کاهش ۱۲ میلیون مترمکعبی حجم مخزن سد نسبت به سال قبل و ۱۰۹ میلیون مترمکعبی نسبت به سال نرمال دارد.

◆

علت قطعی‌های پراکنده برق چیست؟

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران گفت: در حال حاضر هیچ مشکلی برای تامین برق در کشور وجود ندارد و اگر شاهد قطعی‌های پراکنده در برخی نقاط هستیم به دلیل حوادث مقطعی روی شبکه بوده است.

مصطفی رجبی مشهدی، با بیان اینکه در شرایط کنونی هیچ مشکلی برای تامین برق در کل کشور وجود ندارد، تصریح کرد: اگر مشترکان بعضا در مناطقی با خاموشی‌های مقطعی مواجه می‌شوند علت آن بروز حادثه بوده که نهایتا در عرض دو ساعت نیز برطرف می‌شود.

وی با بیان اینکه وضعیت نیروگاه‌ها نرمال است و هیچ مشکلی برای تامین برق نیست، اظهار کرد: در شرایط فعلی ۹۰ درصد تعمیرات نیروگاهی انجام شده و تا شروع پیک کل دوره تعمیرات به پایان می‌رسد.مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران ادامه داد: برنامه‌ریزی‌های لازم برای گذر از پیک تابستان در نظر گرفته شده است و پیش‌بینی می‌شود با خاموشی برنامه‌ریزی شـده در تابستان پیش رو مواجه نشویم.رجبی مشـهدی با اشاره به طرح تشویق سراسری مشترکان در کل کشور، گفت: قطعا با اجرای این طرح نیز در میزان مصرف برق صرفه‌جویی خواهد شد و مشکلی برای تامین برق نخواهیم داشت.

◆

بهره‌وری، کارآمدی و یکپارچه‌سازی شاخص‌های شبکه پایدار در صنعت برق

معاون مالی حقوقی و پشتیبانی مجلس وزیر نیرو گفت: بهره‌وری، کارآمدی و یکپارچه‌سازی، شاخص‌های شبکه پایدار در صنعت برق است.

به گزارش وزارت نیرو، احمد حیدری، معاون مالی حقوقی و پشـتیبانی مجلس وزیر نیرو در بیست‌وهفتمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های توزیع نیروی برق، گفت: صنعت برق به عنوان انرژی حیاتی، صنعتی محسوب می‌شود که لازمه زندگی روزمره، آینده پژوهی و فناوری است.

معاون مالی، حقوقی و پشتیبانی مجلس وزیر نیرو افزود: معتقدم در جامعه امروز در صورتی که سه روز قطع برق را تجربه کنیم اولین آسیب آن، شهر را تبدیل به ویرانه خواهد کرد و ثروت مردم را نیز نابود شده می‌توان تصور کرد.

حیدری به حمایت وزیر نیرو از مدیران صنعت برق اشـاره کرد و گفت: همه ما سوار بر یک کشتی هستیم، بهره‌وری، کارآمدی و یکپارچه‌سازی شاخص‌هایی است که برای داشتن شبکه پایدار در صنعت برق باید مورد توجه قرار گیرد. تبادل نظر شـاخص‌ها در سراسر کشور و در بخش‌های مختلف در میان کارشناسـان و مدیران استان‌ها نیز ضروری است که در اولویت قرار گیرد.معاون وزیر نیرو در ادامه و در جریان بازدید از نمایشگاه بیست و هفتمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های توزیع نیروی برق خواستار ایجاد دبیرخانه دائمی به منظور تحقق اهداف و برنامه‌های این کنفرانس شد.

وی تاکیـد کـرد: صنعت برق همواره یک صنعت پیشـران با فناوری‌هـای نوین بوده و تخصصی‌ترین صنعت کشور محسوب می‌شود ضمن اینکه مورد توجه دانشمندان و محققان بوده است و این کنفرانس فرصتی برای تبادل برق، بورس و شبکه‌سازی است و مدیران به راحتی می‌توانند از این فرصت استفاده کنند.

◆

کشف منبع عظیم نفت در ترکیه

شرکت ترکیش پترولیوم (TPAO) با کشف ذخایر نفت به میزان یک میلیارد بشکه، بزرگترین اکتشاف نفتی ترکیه در خشکی را انجام داد.

این کشف در استان سیرناک واقع در جنوب شرقی ترکیه که با منطقه نیمه خودمختار کردستان عراق و سوریه همجوار است، انجام شد.

شرکت ترکیش پترولیوم یک چاه اکتشافی را حفاری کرده و در عمق بیش از ۱۶۲ متری، به ذخایر نفت سبک با چگالی ۴۱ درجه «ای پی آی» (API) رسیده است.

طبق اعلام ترکیش پترولیوم، از این چاه اکنون حدود ۱۰ هزار بشـکه در روز نفت استخراج می‌شود.این شرکت، قصد دارد چاه های ارزیابی پشت سر هم حفر کند و آزمایش‌هایی چاه را انجام دهد تا یک برنامه بهره برداری کامل تا پایان سال جاری داشته باشد. همچنین فعالیت های اکتشافی بیشتری را برای نیمه دوم سال ۲۰۲۳ برنامه ریزی کرده است.

هدف تولید، ۱۰۰ هزار بشکه در روز، هدف گذاری شده که بیش از دو برابر تولید نفت ترکیه است.ترکیش پترولیوم در بیانیه ای اعلام کرد: انتظار می رود این اکتشاف موفق، به ترکیه در رسیدن به خودکفایی انرژی کمک کنند.

ترکیه در حال حاضر برای مصرف خود، عمدتا به واردات نفت متکی است. این کشور همچنین با کشف ذخایر گازی عظیم در دریای سیاه و آغاز انتقال گاز از میدان گازی ساکاریا در آوریل، خودکفایی در گاز طبیعی را هدف گرفته است.

فاتح دونمز، وزیر انرژی ترکیه، ماه میلادی گذشته به شبکه سی ان ان ترک گفته بود، حجم گاز طبیعی که ترکیه تاکنون در دریای سیاه کشف کرده است، ارزش بالاتر از ۵۰۰ میلیارد دلار دارد. این کشف گازی برای تامین گاز همه خانوارهای ترکیه به مدت ۳۵ سال و پوشش کامل مصرف گاز طبیعی ترکیه از جمله صنایع این کشور به مدت ۱۵ تا ۲۰ سال، کافی است.

بر اساس گزارش اویل پرایس، میادین گازی تازه توسعه یافته، راه طولانی را به سوی تنوع انرژی ترکیه در پیش دارند. این کشور تاکنون برای تامین انرژی بیشتر به واردات متکی بوده است. حمله نظامی روسیه به اوکراین، ضربه سختی به اقتصاد ترکیه و قیمت انرژی وارد کرده و واردات انرژی را برای آنکارا بسیار گران تر کرده است.

آگهی فقدان سند مالکیت

آقای سید حسن میر یوسفی فرمی با ارائه دو برگ شهادت شهود که در دفتر خانه ۱۹۸ بابل تصدیق امضاء شده و طی وارده شماره ۱۴۰۲۲۱۷۱۰۰۰۴۰۰۱۳۲۹ مورخه ۱۴۰۲/۰۱/۱۶ تقاضای صدور سند مالکیت یک دانگ مشاع از ششدانگ از تحت پلاک ۱ فرعی از ۱۶۰۸- اصلی بخش یکشرق بابل ذیل دفتر الکترونیک شماره ۱۳۹۸۸۲۰۳۱۰۰۰۴۰۰۵۶۹۸ بنام محترم السادات میریوسفی فرمی صادر و تسلیم گردید سپس برابر سند استفاده از خیار شرط و حق فسخ به آقای سید حسن میریوسفی فرمی عودت گردید به علت جابجایی مفقود گردیده است در اجرای تبصره ۱ ماده ۱۲۰ اصلاحی آئین نامه قانون ثبت مراتب در یک نوبت آگهی تا چنانچه اشخاصی مدعی انجام معامله یا وجود سند مالکیت یا سند معامله به اداره ثبت محل ارائه و رسید دریافت نمایند چنانچه پس از اتمام مدت مقرر اعتراض ارائه نگردید و یا در صورت اعتراض اصل سند مالکیت یا سند معامله ارائه نشود این اداره مطابق مقررات اقدام به صدور سند مالکیت المثنی بنام مالک خواهد نمود./ م الف: ۱۴۸۸۰۷۱

تاریخ انتشار: ۱۴۰۲/۲/۱۶

سید مهدی حسینی، رئیس اداره ثبت اسناد و املاک بابل ۱۴۷۱

آگهی فقدان سند مالکیت

خانم منیژه پاکدل ضمن تسلیم دو برگ استشهادیه تصدیق شده اعلام نموده است که سند مالکیت عرصه و اعیان ششدانگ یک واحد آپارتمان مسکونی به مساحت ۹۴.۱۶ متر مربع به شماره ۳۷۳۷۳ فرعی از ۱۷۰ - اصلی واقع در اراضی حوزه ثبتی شهرستان کرج به شماره چاپی ۷۲۵۷۰۲ سری ج ۹۹ بشماره دفتر الکترونیک ۱۴۰۰۲۰۳۳۱۰۱۱۰۰۸۴۷۸ بنام خانم منیژه پاکدل صادر ، که بعلت سهل انگاری مفقود و متقاضی صدور سند مالکیت ششدانگ پلاک مرقوم را نموده است. لذا مراتب به استناد تبصره یک اصلاحی به ماده ۱۲۰ آئین نامه قانون ثبت در یک نوبت آگهی میشود تا چنانچه کسی مدعی وجود سند مالکیت نزد خود و یا انجام معامله نسبت به ملک مذکور باشد از تاریخ انتشار این آگهی به مدت ده روز اعتراض خود را ضمن ارائه اصل سند مالکیت به این اداره تسلیم تا وفق مقررات عمل گردد بدیهی است چنانچه ظرف مدت مقرر اعتراضی واصل نشود و یا در صورت اعتراض اصل سند ارائه نگردد سند مالکیت المثنی طبق مقررات به متقاضی تسلیم خواهد شد

شماره : ف/۵۱۲

حسین رضا نوری شاد رییس اداره ثبت اسناد و املاک ناحیه ۳ کرج ۱۴۶۷

وزارت نیرو درباره منابع طرح شفاف‌سازی کند

سایه روشن‌های طرح تشویقی برق

به گفته وزیر نیرو، امسال تمامی مشترکان در صورت مصرف کمتر برق مشمول پاداش می‌شوند، اما این طرح چه تفاوتی با سال گذشته دارد و چه ایراداتی درباره آن مطرح می‌شود؟

نحوه مدیریت تولید و توزیع برق در ایران طی سال‌های گذشته همواره مشـکلات بسیاری را ایجاد کرده است. قطعی برق در تابستان مشکلات بسیاری را برای عموم مردم به وجود آورد و ضرر و زیان بالایی به کسب‌وکارها، لوازم خانگی و سلامت مردم وارد کـرد. از طرف دیگر قطع برق صنایع یکی از راهکارهای مدیریت مصرف بـرق و کاهش قطعی‌ها بود که این کار هم اعتراضات بسیاری را برانگیخت و آسیب‌های فراوانی به صنایع بزرگ کشور وارد کرد. کار حتی به جایی رسیده بود که جداول خاموشی منتشر می‌شد که در بسیاری از مواقع خاموشی‌ها حتی مطابق این جداول نیز نبود و مشکلات آن همچنان پابرجا بودند.

اما سال گذشته طرحی به عنوان پاداش صرفه‌جویی اعلام و اجرایی شد و به گفته مسئولان تاثیر مناسبی بر روی مصرف بخش خانگی گذاشته بود. گفته می‌شود سال گذشته قبوض برق ۸ میلیون مشترک رایگان یا بستانکار شد و بر این اساس ۴۰درصد مشترکان مشمول پاداش صرفه‌جویی شدند.

امسال نیز محرابیان، وزیر نیرو طی یک خبر خوش اعلام کرد طرح پاداش صرفه‌جویی برای سال جاری به شکل گسترده‌تری اجرایی خواهد شد. گفته شده طرح پاداش به مشترکان از ساعت ۲۴ روز ۳۱ اردیبهشت آغاز می‌شـود و تا پایان شهریور ادامه خواهد داشت و ۳۱ میلیون مشترک برق می‌توانند از این امکان استفاده کنند. به گفته او به طور متوسط قیمت فروش برق معادل ۱۰۰ تومان و در مناطق گرمسیری تا ۲۵ تومان است اما پاداش صرفه‌جویی تا ۲۰۰۰ تومان به ازای هر کیلووات پیش‌بینی شده اسـت. سال گذشـته پاداش صرفه‌جویی در این طرح معادل ۵۰۰تومان بود. همچنین یکی دیگر از شروط دریافت پاداش در سال گذشته این بود که مصرف افراد زیر سقف الگوی مصرف باشد اما امسال تنها کاهش میزان مصرف نسبت به سال گذشته برای مشمول پاداش شدن کافی است. یعنی چنانچه مشترکان تنها در مصرف کولرهای آبی خود سـرعت کولر را از دور تند به دور کند منتقل کنند، به ازای هر ماه ۱۵۰هزار تومان پاداش دریافت خواهند کرد.

اما همه افراد پـاداش ۲۰۰۰هزار تومانی به ازای هر کیلووات را دریافت نخواهند کرد. بـا توجه به اینکه الگوی مصرف در مناطق عادی ۳۰۰ کیلووات اسـت، بر این اساس صرفه‌جویی زیـر ۱۵۰ کیلووات به ازای هر کیلـووات ۲۰۰۰ تومان و بین ۱۵۰ تـا ۳۰۰ کیلووات به ازای هر کیلووات ۱۵۰۰ تومان و در پله‌های بعدی ۱۰۰۰ تا ۵۰۰ تومان در نظرگرفته شده است. در مناطق گرمسیری، الگوی مصرف برای مشترکان ۳۰۰۰ کیلووات و ۱۰ برابر مناطق عادی است. بنابراین اگر مشترکان یک کولر را خاموش کنند معادل یک میلیون تومان و چنانچه دو کولر را خاموش کنند ۱٫۵ میلیون تومان در هر ماه پاداش صرفه‌جویی دریافت‌می‌کنند.

درحالی که شـاید بتوان کاهش میزان خاموشی‌ها در سال گذشته را یکی از فواید این طرح دانست اما افزایش میزان پاداش پرداختی به مصرف کنندگان یکی از مسائلی است که برخی آن را از مشکلات این طرح اعلام می‌کنند. با توجه به اینکه محرابیان تاکید کرده است پاداش صرفه‌جویی امسال در مقایسه با سال گذشته دربرگیری گسترده‌تری دارد و رشد رقم پاداش تا ۲۰ برابر هزینه فروش برق اسـت و با اجرای طرح پاداش صرفه‌جویی، چند هزار میلیارد تومان پاداش برای مشترکان درنظر گرفته شده است؛ مشخص نبودن منابع این هزینه‌ها باعث ایجاداین نگرانی می‌شود که این منابع به نحوی تعیین شود که منجر به افزایش تورم شود که در این زمینه باید وزارت نیرو شفاف‌سازی بیشتری انجام دهد.اما آنچه که امیدوارکننده به نظر می‌رسد این است که ظاهرا بالاخره دستگاه سیاست‌گذاری کشور متوجه شده که راه تغییر در عادات مصرفی مردم از تعیین قیمت و انگیزه‌های مالی می‌گذرد.

چاههای مجاز یا غیرمجاز؛ سهم کدام در برداشت از منابع آبی بیشتر است؟

آمار و ارقام ارائه شده از سوی شرکت مدیریت منابع آب ایران نشان می‌دهدبخش قابل توجهی از برداشت‌های بی‌رویه کشور به‌وسیله چاه‌های مجاز و دارای پروانه بهره‌برداری انجام می‌شود.

به گزارش وزارت نیرو، تصور غالب این است که عمده مشکل برداشت بی‌رویه از منابع آب زیرزمینی متوجه چاه‌های غیرمجاز است، اما آمار و ارقام ارائه شده از سوی شرکت مدیریت منابع آب ایران نشان می‌دهد که اتفاقاً بخش قابل توجهی از برداشت‌های بی‌رویه کشور به وسیله چاه‌های مجاز و دارای پروانه بهره‌برداری صورت می‌گیرد، مسئله‌ای که از دید ناظران تیزبین هم پنهان مانده است.

برداشـت بی‌رویه از منابع آب زیرزمینی در دهه‌های گذشـته منجر به بروز پیامدهایی در کشـور شده است که از جمله این پیامدها می‌توان به پدیده‌های ویرانگری چون فرونشست زمین و تشـدید دوره‌های خشکسالی اشاره کرد؛ اتفاق نگران کننده‌ای که در صورت عدم اصلاح میزان برداشـت از آبخوان‌ها، خسارت‌های به‌مراتب بیشتری را متوجه کشور در بخش‌های مختلف خواهد کرد.

بر اساس آمار و ارقام منتشر شده توسط شرکت مدیریت منابع آب ایران در حال حاضر بیش از ۸۰۰ هزار حلقه چاه آب مجاز و غیرمجاز در نقاط مختلف کشور وجود دارد که در مجموع و به صورت سالانه چیزی حدود ۴۵ میلیارد مترمکعب از منابع آب زیرزمینی را استخراج می‌کنند که این رقم معادل ۵۵ درصد از کل مصرف آب کشور در یک سـال است.از ۸۰۰ هزار حلقه چاه آبی که در کشور فعال اسـت و در برداشت این حجم از آب زیرزمینی نقش دارند، به لحاظ تعداد ۴۵ درصد فاقد مجوز و ۵۵ درصد دیگر دارای پروانه و مجوز بهره‌برداری هستند.

جدا از چاه‌های غیرمجاز که برداشت آب توسط آن‌ها به صورت غیرقانونی انجام می‌شود و بر اساس قانون باید نسبت به انسداد آن‌ها اقدام شود، بررسی‌ها نشان می‌دهد که میزان برداشت آب از طریق چاه‌های آب دارای مجوز نیز به ویژه در مناطق گرم و خشک به مراتب از توان آبی کشور بیشتر است.

برداشت بیش از ۸۵ درصد از برداشت آب زیرزمینی به وسیله چاه‌های مجاز

بنـا بر آمارها هم اکنون بیش از ۸۵ درصد از برداشـت آب از منابع زیرزمینی که چیزی بالغ بر ۳۸ میلیارد مترمکعب در سال است، به وسیله چاه‌های مجاز و دارای پروانه انجام می‌شود و این در حالی است که برای تعادل بخشی میان توانمندی‌های آبی و میزان برداشت‌ها، دست کم باید ۸ درصد از میزان برداشت آب از چاه‌های مجاز کاسته شود.

۷۵ درصد از برداشت کل چاه‌های مجاز به وسیله چاه‌های برقی انجام می‌شود

در واقع در دهه‌های گذشته و با توجه به برقی شدن بیش از نیمی از چاه‌های دارای پروانه و استفاده از تکنولوژی و تجهیزات پیشرفته در این بخش، قدرت بهره‌بـرداری از منابع زیرزمینی از طریق چاه‌های مجاز به مراتب افزایش یافته اسـت و در حال حاضر نزدیک به ۷۵ درصد (معادل ۲۸ میلیارد مترمکعب) از برداشت کل چاه‌های مجاز توسط چاه‌های برقی انجام می‌شود که بیش از توان و ظرفیت آبی کشور است.

کارشناسان عقیده دارند در بروز این شرایط عوامل مختلفی مانند تغییر اقلیم، تغییر الگوی کشت و توسعه اراضی کشاورزی، رشد جمعیت و عدم اجرای کامل برنامه‌هایی که عمدتاً ریشه در گذشته دارند، همچون انسداد چاه‌های غیرمجاز، نصب کنتور هوشمند بر روی چاه‌های مجاز، اصلاح و تعدیل پروانه‌ها و . . . مؤثر بوده اسـت و در صورت استمرار این وضع پیامدهایی چون کاهش برداشت و خشک شدن منابع آبی کشور، رشد زمین‌های بایر، افزایش درخواست کف شکنی و جا به جایی چاه‌ها که به معنای ته کشیدن آنهاست، گسترش فرونشست زمین، افزایش مهاجرت‌های آبی و تشدید ناآرامی‌های اجتماعی اجتناب ناپذیر خواهدبود.

متخصصان منابع آب بیان می‌کنند برای جلوگیری از تشدید پیامدهای مرتبط با برداشت بی‌رویه از منابع آب زیرزمینی، باید سالانه چیزی حدود ۱۴٫۷ درصد از میزان برداشت از سفره‌های آب زیرزمینی (آبخوان‌ها) کم کرد. این در حالی است که با انسداد چاه‌های غیرمجاز که البته فرایندی زمان‌بر و پیچیده دارد، تنها ۶٫۸ درصد از برداشت‌ها کاهش پیدا می‌کند.در واقع سهم چاه‌های مجاز برای کاهش میزان برداشت و رسیدن به حد تعادل رقمی معادل ۷٫۹ درصد در سال است که باید با مجموعه اقداماتی مانند نصب کنتور هوشمند بر روی چاه‌های برقی، الزام مالکان چاه‌ها برای کاهش برداشت تا میزان تعیین شده در پروانه، اصلاح پروانه‌ها مطابق با تغییر و تحولات اقلیمی در کنار افزایش اصلاح الگوی کشت و مصرف بهینه آب در بخش کشاورزی دنبال شود.

این مهم در حالی اسـت که در نظر افکار عمومی جامعه و حتی سطح کلان مدیریتی برخی دستگاه‌ها، تصور غالب این است عمده مشکل آبی کشور به دلیل وجود چاه‌های غیرمجاز بوده و چاه‌های مجاز صرفاً به دلیل اینکه دارای مجوز هستند، ضابطه‌مند فعالیت کرده و نباید مشمول مدیریت مصرف باشند!

تصور نادرستی که با اعداد و ارقام و واقعیت‌های جغرافیای آبی کشور همخوانی ندارد، چنانکه در گزارش‌های قبل نیز گفته شـده است، در حالی که ۳۵ درصد چاه‌های برقی در حد مجاز و ۳۵ درصد دیگر تا ۲ برابر حد مجاز آب برداشـت می‌کنند، ۲۰ درصد از چاه‌ها بیش از ۳ برابر و همچنین ۱۰ درصد دیگر نیز تا ۱۰ برابر حد مجاز به صورت سالانه از سفره‌های آب زیرزمینی آب برداشت می‌کنند.

لذا ضرورت دارد برای حفـظ ذخایر آبی و کاهش پیامدهای نامطلوب وضع موجود، مدیریت و کنترل برداشت‌های بی‌رویه از چاه‌های مجاز و غیرمجاز به صورت توأمان در دستور کار قرار گیرد؛ موضوع مهمی که البته نیازمند همکاری نهادهای دولتی و فرادولتی اسـت و امید می‌رود در سایه تعامل‌های فرابخشی عملیاتی‌شود.

تلاطم شدید در بازار نفت

قیمت نفت برنت در معاملات روز پنجشنبه اندکی بهبود یافت اما نتوانست ریزش بیش از ۹ درصدی که در سـه روز گذشته تحت تاثیر نگرانی‌ها پیرامون تقاضا در مصرف کنندگان بزرگ متحمل شده بود را جبران کند.

بهای معاملات نفت برنت ۱۷ سنت معادل ۰٫۲ درصد افزایش یافت و به ۷۲ دلار و ۵۰ سنت در هر بشکه رسید. با این حال، این شاخص از جمعه گذشته بیش از ۹۹ درصد سقوط کرده و اوایل روز پنجشنبه تا رکورد پایین ۷۱ دلار و ۲۸ سنت عقب‌نشینی کرده بود.

بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با دو سنت افزایش، به ۶۸ دلار و ۶۲ سنت در هر بشکه رسید. شاخص نفت آمریکا از روز جمعه تا پایان معاملات روز چهارشنبه، تقریبا ۱۱ درصد سقوط کرده و اوایل روز پنجشنبه تا رکورد پایین ۶۳ دلار و ۶۴ سنت عقب‌نشینی کرده بود.

قیمت‌ها هفته جاری، در بحبوحه سیگنال‌هایی از رشد ضعیف بخش تولید در چین که بزرگترین وارد کننده نفت جهان اسـت و پس از این که آمریکا که بزرگترین مصرف کننده نفت جهان است، نرخ بهره را روز چهارشنبه به بالاترین حد خود از سال ۲۰۰۷ رساند، ریزش کرده است.

با این حال، با اندکی رشد مثبت در بخش خدمات آمریکا و انتظارات مبنی بر این که کاهش تولید از سوی تولیدکنندگان بزرگ، عرضه را محدود خواهد کرد، باعث شده است سرمایه‌گذاران و تحلیلگران همچنان نگاه مثبتی به این بازار داشته باشند.

ادوارد مویا، تحلیلگر شرکت OANDA در این باره گفت: نفت اندکی حمایت یافته است زیرا همه اخبار بد از عرضه و تقاضا، تاثیر خود را در قیمت‌ها گذاشته است.

هر چند فدرال رزرو آمریکا، نرخ بهره را به میزان یک چهارم درصد همانطور که انتظار می رفت افزایش داد اما اعلام کرد ممکن است افزایش بیشتر نرخ بهره را متوقف کند تا به مقامات فرصت دهد پیامدهای ورشکستگی های اخیر بانک‌ها را ارزیابی کنند و منتظر شفافیت در خصوص اختلاف بر سر افزایش سقف بدهی آمریکا می ماند.

ورشکستگی سومین بانک آمریکا از مارس که ناشی از ناتوانی برای مدیریت افزایش نرخ بهره بود، بر کل بازار های مالی تاثیر گذاشت.

گروه تولید کنندگان نفت اوپک پلاس از ماه مه، دور جدید کاهش تولید به میزان ۱٫۱۶ میلیون بشکه در روز را آغاز کردند و انتظار می رود این کاهش در ماه‌های آینده که تقاضای برای سوخت در ماه‌های تابستان به اوج می رسد، از بازار پشتیبانی کند.

چهار منبع آگاه به رویترز گفتند: اوپک پلاس تایید کرده اسـت نشسـت چهارم ژوئن خود را به صورت حضوری در وین برگزار می کند. به گفته منابع آگاه، بحث‌هایی در این گروه درباره برگزاری این نشست به صورت مجازی وجود داشت زیرا وزیران قرار است برای شرکت در سمینار اوپک در ژوئیه، به وین سفر کنند. با این حال، دو منبع آگاه روز چهارشنبه گفتند: این دیدار به صورت حضوری برگزار خواهد شد.

سرمایه‌گذاران منتظر اخباری از نشست بانک مرکزی اروپا هستند که قرار است در نشست روز پنجشنبه خود، نرخ بهره را برای هفتمین جلسه متوالی افزایش دهد.

بر اساس گزارش رویترز، نگرانی‌ها نسبت به تقاضای چین برای نفت همچنان بر بازار سنگینی می کند، به خصوص پس از انتشار نظرسنجی بخش خصوصی که نشان داد فعالیت کارخانه‌ای در آوریل به دلیل تقاضای داخلی ضعیف، کاهش غیرمنتظره ای پیدا کرده است.

هزینه ۷۱ تریلیون دلاری منطقه آسیا-اقیانوسیه برای کربن‌زدایی

منطقه آسیا-اقیانوسیه باید ۷۱ تریلیون دلار هزینه کند تا به درخواست سازمان ملل متحد برای کربن‌زدایی سریع تر پاسخ دهد.

به گزارش مدیریت کل امور اوپک و روابط با مجامع انرژی وزارت نفت، طبق نتایج الگوسازی دستیابی به خالص انتشار صفر در منطقه آسیا-اقیانوسیه و طبق اهداف کنونی، به ۵۳ تریلیون سرمایه‌گذاری نیاز است و تسریع در اهداف کشورها تا سال ۲۰۵۰ آن را به ۷۱ تریلیون دلار افزایش می‌دهد.

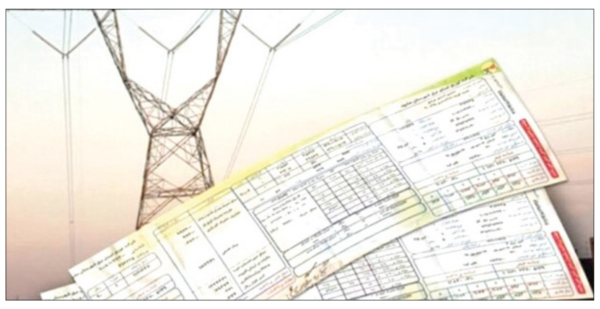
این سطح از سرمایه‌گذاری، تولید اقتصادی منطقه را تا ۶٫۳ درصد تا دهه ۲۰۳۰ افزایش می‌دهد. با این حال، خانوارهای متوسط به‌دلیل قیمت‌ها و مالیات‌های بالاتر احساس فقیرتر شدن خواهند داشت.

طبق نتایج یک مطالعه الگوسازی، آسیا ـ اقیانوسیه، منطقه‌ای که به‌شدت در معرض رویدادهای پرهزینه مرتبط با تغییرات اقلیمی قرار دارد، برای دستیابی به خالص انتشار گازهای گلخانه‌ای صفر تا اواسط قرن، اگر بخواهد به درخواست اخیر دبیرکل سازمان ملل برای تسریع در کربن‌زدایی توجه کند، باید ۷۱ تریلیون دلار سرمایه‌گذاری کند. این رقم، ۳۴ درصد بیشتر از میزان هزینه برآوردشده برای دستیابی به اهداف کنونی این منطقه است.اندیشکده روابط بین‌الملل «مؤسسه سیاست جامعه آسیا» مستقر در نیویورک در مطالعه‌ای اعلام کرد: «این سـطح از سـرمایه‌گذاری و تعهد اقلیمی تولید اقتصادی منطقه را تا ۶٫۳ درصد بالاتر از سـطح پیش‌بینی‌شده برای دهه ۲۰۳۰ افزایش می‌دهد». اجرای پروژه‌های انرژی پاک لازم برای خالص انتشار کربن صفر تا سال ۲۰۵۰ همچنین می‌تواند تا سال ۲۰۳۰ تا ۳۶٫۵ میلیون شغل ایجاد کند، در حالی که هزینه‌های انرژی خانوارها را تا ۲۷۰ میلیارد دلار کاهش می‌دهد و با کاهش واردات سـوخت فسیلی، تراز تجاری منطقه را به میزان ۸۲۷ میلیارد دلار بهبود می‌بخشد.نویسندگان این گزارش می‌گویند با این حال، به‌دلیل افزایش قیمت‌های مصرف کننده به‌دلیل تعرفه‌های انتشار کربن و مالیات‌های بالاتر برای تأمین بودجه کربن‌زدایی، خانوارهای متوسط احساس فقیرتر شدن خواهند داشت. این تحقیق سال گذشته توسط «کمیسیون سیاست‌گذاری سطح بالا برای دستیابی آسیا به خالص انتشار صفر» راهبری شده است.در این پژوهش اشاره شده که «خانوارهای با درآمد متوسط در کشورهای آسیا ـ اقیانوسیه در نتیجه گذار انرژی وضع بدتری داشـته و با قیمت‌های بالاتر [محصول و خدمات] و مالیات‌های بالاتر برای کمک به تأمین مالی سرمایه‌گذاری‌های اضافی روبه‌رو خواهند شد».این منطقه تقریباً نیمی از انتشار جهانی کربن را در سال ۲۰۲۰ به خود اختصاص داده است. ماه گذشته میلادی، آنتونیو گوترش، دبیرکل سازمان ملل متحد، از کشورها خواست به تعهدهای خود درباره هدف خالص انتشار صفر «سریع» عمل کنند و از اقتصادهای توسعه‌یافته خواست سال ۲۰۴۰ و اقتصادهای نوظهور سال ۲۰۵۰ را برای دستیابی به این هدف تعیین کنند. وی گفت که یک «جهش کوانتومی» در اقدام اقلیمی برای مهار گرمایش جهانی تا ۱٫۵ درجه سانتیگراد تا سال ۲۱۰۰ و جلوگیری از بدترین آثار تغییرات اقلیمی مورد نیاز است.چین و اندونزی دستیابی به خالص انتشار کربن صفر را تا سال ۲۰۶۰ هدف‌گذاری کرده‌اند، در حالی که تایلند تا سال ۲۰۶۵ و هند تا سال ۲۰۷۰ به این هدف خواهند رسید. بیشتر کشورهای دیگر در منطقه، متعهد شده‌اند تا سال ۲۰۵۰ به خالص انتشار صفر دست یابند.بر اساس این مطالعه، از مجموع سرمایه‌گذاری ۷۱ تریلیون دلار، مبلغ ۵۳ تریلیون دلار مربوط به تعهدهای خالص انتشار صفر کنونی، به استثنای تعهدات مشروط به دریافت کمک‌های مالی خارجی است و به ۱۸ تریلیون دلار دیگر برای تسریع در دستیابی به خالص انتشار صفر کل منطقه تا سال ۲۰۵۰ نیاز است.پیش‌بینی‌ها با استفاده از یک الگوی شبیه‌سازی توسعه داده شده توسط اقتصاددانان مؤسسه Cambridge Econometrics انجام شده است.خالص انتشار کربن صفر به این معناست که انتشار باقیمانده یک انتشاردهنده گازهای گلخانه‌ای، پس از اتخاذ اقدام‌ها و فناوری‌های کاهش انتشار، ازسوی پروژه‌هایی که دی‌اکسیدکربن را مستقیم از جو جذب می‌کنند مانند جنگل‌کاری و تأسیسات جذب و ذخیره‌سازی کربن (CCS)، جبران شود.

به‌گفته نویسـندگان این گزارش، اگرچه اقدام‌های جاه‌طلبانه‌تر اقلیمی پیامدهای منفی بر قدرت خرید مصرف‌کنندگان دارد، اما تأخیر در اجرای آنها در بلندمدت به هزینه‌های بالاتری برای کشورهای منطقه آسیا ـ اقیانوسیه به شکل «دارایی‌های بلااستفاده (stranded)» و مالیات‌های مرزی کربن بیشتر تحمیل‌شده توسـط دیگر اقتصادهای جهان منجر خواهد شد.دارایی‌ها در نتیجه اعمال مقررات سخت‌تر کربن‌زدایی «بلااستفاده» می‌شوند، که آنها را از نظر اقتصادی غیرقابل دوام می‌کند و سبب ضرر سرمایه‌گذاران می‌شود.

هدف از مالیات‌های مرزی کربن، ایجاد شـرایط و ضوابط برای واردات و تولید محصولات داخلی از نظر میزان انتشار کربن یا ردپای کربن است. نخستین مالیات از این دست، از سال ۲۰۲۶ توسط اتحادیه اروپا دریافت خواهد شد.

صرفه‌جویی برق روی قبض مشترکان «برق» می‌زند



طرح پاداش صرفه‌جویی در مصرف برق در سال‌جاری نسبت به سال گذشته وسیع‌تر دیده شده است و دربرگیری بیشتری برای مشترکان برق دارد.

به گزارش وزارت نیرو، تولید، همایون حائری، معاون برق و انرژی وزیر نیرو اظهار کرد: ۳۱ مورد از ۱۴۰ اقدام برنامه‌ریزی شده برای گذر از پیک مصرف تابستان سال‌جاری به اقدامات بخش مدیریت مصرف و تقاضا و ۱۳ مورد به اقدامات ستادی و همکاری مربوط می‌شود؛ به طور کلی ۴۴ برنامه در ارتباط با مدیریت مصرف پیش‌بینی شده است.وی افزود: چنانچه در بخش مصرف ۱۰۰۰ مگاوات صرفه‌جویی صورت گیرد، معادل بیش از ۱۵۰۰ مگاوات نیروگاه در بخش تولید صرفه‌جویی می‌شود، در این بین سوختی که در نیروگاه‌ها مصرف می‌شود، هزینه‌های شبکه‌های انتقال برق از سمت تولید به مصرف، تجهیزات شبکه‌های انتقال، شبکه‌های فوق توزیع و . . . جایگاه ویژه خود را دارند؛ به عبارت دیگر ۱۰۰۰ مگاوات نیروگاه مجازی در بخش مصرف بدون مصرف سوخت و هزینه‌های جاری می‌تواند با ارزش افزوده ویژه‌ای همراه باشد.

وی ادامه داد: اما ویژگی طرح پاداش مدیریت مصرف در سال جاری امسال در کنار همه تدابیری که برای عبور موفق از پیک تابستان اندیشیده شد، جذابیت بیشتری برای طرح پاداش صرفه‌جویی برای مشترکان برق در سراسر کشور در نظر گرفته شد. بر اساس این گزارش، سال گذشته در بخش مدیریت مصرف برق، طرح‌های پاداش صرفه‌جویی به صورت محدود اجرایی و با مشارکت و استقبال گسترده مردم رو به رو شد. به‌گونه‌ای که قبوض برق ۸ میلیون مشترک رایگان شد و یا در سامانه بستانکار شدند، این تعداد ۴۰ درصد مشترکان صنعت برق کشور را شامل می‌شوند و رقمی بالغ بر ۱٫۳۵۰ میلیارد تومان پاداش صرفه‌جویی را به خود اختصاص دادند. حائری گفت: دسـتاورد اجرای این طرح ۳٫۵ درصد کاهش مصرف برق در بخش خانگی کشور بود. میزان پاداش در نظر گرفته شده بسته به میزان مصرف برق متفاوت است. کسانی که در زیر الگو میزان مصرف خود را کاهش دهند تا ۲٫۰۰۰ تومان یعنی تا ۲۰ برابر تعرفه خرید برق مشمول پاداش می‌شوند، اما هر چه میزان مصرف بیشتر باشد رقم پاداش هر کیلووات ساعت برق نیز کمتر می‌شود. این پاداش‌ها در قبض برق مشترکان درج می‌شود و آن‌ها برای دوره‌های بعدی بستانکار خواهند شد.معاون برق و انرژی وزیر نیرو با بیان اینکه طرح پاداش مصرف صرفه‌جویی برق در سال گذشته تنها برای مشترکان دارای مصرف زیر الگو اجرایی شد، گفت: اما امسال همه مشترکان می‌توانند مشمول این پاداش‌ها شوند و به میزانی که نسبت به سال گذشته مصرف برق خود را کاهش دهند، پاداش دریافت خواهند کرد که این از ویژگی‌ها و امتیازات طرح نسبت به سال گذشته است.همچنین مصطفی رجبی‌مشهدی، سخنگوی صنعت برق در این باره گفت: این طرح به مدت ۴ ماه از ابتدای خرداد تا پایان شهریور اجرا خواهد شد و همه مشترکان خانگی را که مصرف خود را کاهش می‌دهند در بر می‌گیرد، این در حالی است که پاداش صرفه‌جویی سال گذشته فقط به مشترکانی که مصرف زیر الگو داشتند تعلق می‌گرفت.وی افزود: نرخ پاداش کاهش مصرف در سال گذشته به ازای هر کیلووات ساعت ۵۰۰ تومان در نظر گرفته شده بود و به هر میزان کاهش مصرف از الگوی تعیین شده کمتر شود، نرخ پاداش افزایش می‌یابد و تا ۲٫۰۰۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت قابل افزایش است. در چنین شرایطی با در نظر گرفتن تأکیدات مقام معظم رهبری مبنی بر ضرورت افزایش بهره‌وری در حوزه آب و انرژی، امروز بیش از ۳۱ میلیون مشترک خانگی کشور می‌توانند با کاهش مصرف خود نسبت به سال گذشته در ساختن نیروگاه مجازی سهیم شوند و سود ساخت این نیروگاه را در قبوض برق خود مشاهده کنند و همانطور که در سال گذشته ۴۰ درصد مشترکان مشمول دریافت پاداش صرفه‌جویی شدند امسال با مشارکت بیشتر این عدد فزونی یابد و به مراتب سهم بخش تولید و صنعت کشور از انرژی برای «مهار تورم و رشد تولید» افزایش یابد.

شراکت راهبردی تهران- مسکو

ادامه از صفحه یک–با توجه به دیدگاه جدی‌تر دولت سیزدهم نسبت به کشورهای شرقی چون روسیه، زمینه‌های همکاری بین این دو قطب محکم‌تر شده، به‌ویژه آنکه روسیه هم با محدودیت‌های بین‌المللی روبه‌رو شده است و مانند ایران مورد تحریم قرار گرفته، بنابراین ناچار است که به همسایه جنوبی خود توجه داشته باشد، به همین علت فرصتی بی‌نظیر، برای کالاها و در مجموع تولیدات ایران فراهم شده که بهره‌برداری از این شرایط یک ضرورت است.

دو کشور اکنون با جدیت بیشتری با هدف تاکید بر کیفیت و نه کمیت، به همکاری های دوجانبه نزدیک شده اند. آنها به جای راه‌اندازی پروژه‌های جدید، تلاش می کنند پروژه‌های قدیمی مانند قرارداد مبادله نفت و گاز یا مشارکت راه‌آهن روسیه در توسعه زیرساخت‌های حمل‌ونقل ایران را احیا کنند. همچنین، اقدامات جدی برای رفع موانعی مانند موانع تجاری تعرفه ای و غیرتعرفه ای در حال انجام است ضمن اینکه حمل و نقل و همکاری‌های نظامی_صنعتی به اصلی‌ترین حوزه‌های همکاری تبدیل شده‌اند. طی دو سال گذشته، تجارت دوجانبه به طور پیوسته رشد کرده است؛ به طوری که حجم تجارت در سال ۲۰۲۲ معادل ۴۶ میلیارد دلار و در ۲۰۲۱ به رکورد ۴ میلیارد دلار در مقایسه با ۱٫۶ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۰ رسید. این آمار نشان می دهد که وابستگی اقتصاد مسکو به تهران افزایش یافته و این تغییر، میزان روابط دو کشور را به شکل قابل توجهی تغییر داده است. بر همین اساس می توان گفت که تهران دیگر به عنوان یک شریک کوچک تلقی نمی شود، و حداقل در حرف در حال حاضر یک شریک مهم و برابر با روسیه است. این موضوع را در سفر چند روز گذشته فرستاده ویژه پوتین به تهران به منظور پیگیری توافقات صورت گرفته می توان مشاهده کرد. افزون بر این، در سفر ماه مارس سال جاری حسین امیرعبداللهیان به مسکو نیز هر دو طرف این مسئله را اعلام کردند که در حال نهایی کردن توافقنامه همکاری راهبردی بلندمدت هستند. این سند جایگزین توافق مشابهی خواهد شد که در سال ۲۰۰۱ توسط محمد خاتمی رئیس جمهور وقت ایران امضا شده است.دور زدن تحریم‌های غرب بزرگ‌ترین عامل برای شکل گیری روابط اقتصادی نزدیک‌تر بین روسیه و ایران بوده است. اهدافی چون تسهیل تجارت دوجانبه، تسریع در تکمیل INSTC و پیوند سیستم‌های بانکی دو کشور برای تسهیل تراکنش‌های مالی، از این داستان نشات می گیرد. اما چالش‌های عمیق‌تری نیز برای روابط اقتصادی ایران و روسیه وجود دارد.هر دو کشور به تامین مالی و فن‌آوری برای صنایع گاز و نفت بزرگ خود نیاز دارند– بخش‌هایی که در آن رقیب یکدیگر محسوب می‌شوند. این رقابت به ویژه برای ایران –با توجه به انتظارات برآورده نشده‌اش برای سرمایه‌گذاری چین در این صنایع– امری دردناک است.بر همین اساس چند روز پیش زمیر کابولوف، نماینده ویژه رئیس جمهور روسیه در امور افغانستان از نزدیک شدن روند تهیه پیش نویس قرارداد همه جانبه شراکت راهبردی تهران–مسکو به مراحل پایانی خبر داد. به گزارش خبرگزاری اسپوتنیک، کابولوف افزود البته تاریخ امضای این قرارداد هنوز مشخص نیست. کابولوف تاکید کرد: «این مساله (در مورد امضای قرارداد در خصوص شراکت راهبردی) توسط شرکای ایرانی بیش از یک سال پیش مطرح شد و پیش‌نویس چنین قراردادی با تاریخ اعتبار ۲۰ سال در مرحله نهایی هماهنگی‌ها قرار دارد. این قرارداد زمانی که هماهنگی‌ها انجام شود و دو طرف در خصوص تمامی بندهای آن به موافقت نهایی برسند به امضا خواهد رسید.» به بیان ساده، تا زمانی که غرب بر کمپین فشار خود علیه روسیه و ایران استوار است، مسکو و تهران احتمالاً به دنبال ادغام بیشتر به عنوان یک واکنش جمعی خواهند بود. با این حال، در میان مدت، چندین جهت سیاسی وجود دارد که می تواند به متحدان غربی در مدیریت گسترش محور روسیه و ایران کمک کند.