

عقب‌نشینی نفت در آستانه نشست اوپک پلاس و فدرال رزرو

قیمت نفت در معاملات روز دوشنبه بازار آسیا، در آستانه نشست وزیران اوپک پلاس و بانک مرکزی آمریکا روند افزایشی که در ابتدا داشت را معکوس کرد و کاهش یافت.

بهای معاملات نفت برنت با ۲۰ سنت معادل ۰.۲ درصد کاهش، به ۸۶ دلار و ۴۶ سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با ۱۱ سنت معادل ۰.۱ درصد کاهش، به ۷۹ دلار و ۵۷ سنت در هر بشکه رسید.

اوپک پلاس که شامل اوپک و متحدانش نظیر روسیه است، چهارشنبه هفته جاری برای تصمیم‌گیری درباره اهداف تولید ماهانه دیدار می‌کند. بعید به نظر می‌رسد که وزیران اوپک پلاس در جلسه مجازی که اول فوریه برگزار می‌شود، سیاست تولید فعلی خود را تغییر دهند.

با این حال، نشانه‌های افزایش صادرات نفت روسیه از بنادر این کشور در دریای بالتیک در اوایل فوریه، باعث شد نفت برنت و وست تگزاس اینترمدیت، پس از دو هفته رشد متوالی، هفته گذشته با کاهش روبه‌رو شوند.

تحلیلگران بانک ملی استرالیا در یادداشتی نوشتند: هیچ تغییری در سیاست تولید اوپک پلاس در جلسه هفته جاری این گروه، پیش‌بینی نمی‌شود و انتظار می‌رود مواضع بانک مرکزی آمریکا، عامل تأثیرگذار بر روند کوتاه مدت بازار باشد.

در آستانه نشست هفته جاری فدرال رزرو، بازار انتظار دارد بانک مرکزی آمریکا، روند افزایش نرخ بهره را از ۵۰ واحد که در دسامبر اعلام کرد، به ۲۵ واحد تعدیل کند. این اقدام، نگرانی‌ها نسبت به کندی رشد اقتصادی که باعث ضعیف شدن رشد تقاضا برای سوخت در بزرگترین مصرف‌کننده نفت جهان خواهد شد را تا حدودی رفع می‌کند.

طبق گزارش شبکه تلویزیونی سی‌تی‌وی، هیات دولت چین روز شنبه اعلام کرد روند احیای مصرف را که محرک بزرگ اقتصاد بوده و واردات را بالاتر می‌برد تقویت خواهد کرد.

استفانو گراسو، مدیر ارشد شرکت AvEdge در سنگاپور که سابق بر این، معامله‌گر نفت در شرکت ایتالیایی اِنی بود، گفت: ما روسیه را در بخش عرضه و چین را در بخش تقاضا داریم. هر دو می‌توانند انتظارات بازار را بیش از یک میلیون بشکه در روز بالا یا پایین ببرند. به نظر می‌رسد چین بازار را از این نظر که تا چه حد می‌تواند بسرعت، سیاست کووید صفر را کنار بگذارد، متعجب کرده و روسیه، بازار را از نظر تاب‌آوری صادراتش با وجود تحریم‌ها، شگفت زده کرده است.

بر اساس گزارش رویترز، چین پس از تعطیلات سال نوی قمری، هفته جاری فعالیت را از سر می‌گیرد. تحلیلگران مؤسسه مالی سی‌تی در یادداشتی با اشاره به آمار وزارت حمل‌ونقل چین، نوشتند: تعداد مسافران پیش از این تعطیلات، به بالای سطح دو سال گذشته افزایش یافت اما همچنین کمتر از سال ۲۰۱۹ است. روند احیای ترافیک جهانی مسافران، تدریجی مانده و انتظار می‌رود هنگامی که تورهای سفرهای خارجی در ششم فوریه از سر گرفته می‌شود، بهبود بیشتری پیدا کند.

میزان مصرف گاز و برق به شدت افزایش یافت

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران گفت: با توجه به اطلاعیه سازمان هواشناسی که از ورود سامانه بارشی برف و باران به کشور خبر می‌دهد، از هموطنان درخواست می‌کنیم با صرفه‌جویی در مصرف گاز و برق به پایداری شبکه برق کمک کنند. مصطفی رحیمی مشهدی افزود: با توجه به ورود سامانه جدید سرما و ادامه بارش برف و باران و کاهش دما در کشور، امکان یخ‌زدگی راه‌های کشور و احتمال اختلال در سوخت‌رسانی به نیروگاه‌ها وجود دارد، بر همین اساس صرفه‌جویی ۱۰ درصدی در مصرف گاز و برق در کشور ضروری است.

وی اظهار کرد: هم‌اکنون شبکه سراسری برق در وضعیت پایدار است، اما میزان مصرف گاز و برق به شدت افزایش یافته و برای تأمین برق پایدار به ویژه در مناطق سردسیر ضرورت دارد هموطنان نسبت به کاهش مصرف خود به طور جدی اقدام کنند.

رجبی مشهدی تأکید کرد: با توجه به برودت هوا و افزایش مصرف گاز و برق، از هموطنان عزیز درخواست می‌کنیم با رعایت نکات ساده از جمله تنظیم دمای وسایل گرمایشی منزل بین ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد و حذف مصارف غیر ضروری، انرژی کمتری مصرف کرده تا از این شرایط عبور کنیم.

هزینه هر کیلووات برق نیروگاه خورشیدی ۲۰ تا ۲۵ میلیون تومان

یک عضو هیأت مدیره انجمن ساتکا گفت: مطابق با ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان، صنایعی که دیمانند آنها بیشتر از یک مگاوات است، موظف هستند که در سال اول معادل یک درصد و تا سال پنجم معادل ۵ درصد از مصرف برق خود را از طریق احداث نیروگاه تجدیدپذیر تأمین کنند. محمود کریمی اظهار داشت: وزارت نیرو از صنایعی که اقدام به احداث نیروگاه خورشیدی تا ۳ مگاوات کنند، طبق قرارداد خرید تضمینی ۲۰ ساله، برق را با نرخ‌های خرید تضمینی خریداری می‌کند؛ نرخ‌های پایه خرید تضمینی برای نیروگاه‌های با ظرفیت تا ۲۰ کیلووات برابر هزار و ۷۵۰ تومان و برای نیروگاه‌های ۲۰ تا ۲۰۰ کیلووات برابر هزار و ۶۵۰ تومان است و تا ۳ مگاوات نیز امکان احداث نیروگاه و خرید تضمینی وجود دارد.

عضو هیأت مدیره انجمن ساتکا خاطر‌نشان کرد: نرخ‌های پایه خرید تضمینی مشمول ضریب تعدیل می‌شوند که بر اساس تورم و افزایش نرخ ارز افزایش می‌یابند، به صورتی که نرخ‌های پایه سال‌های قبل هم اکنون مشمول ضریب تعدیل تا ۵ برابر شده‌اند و درآمد این نیروگاه‌ها ۵ برابر شده است.

عضو هیأت مدیره انجمن ساتکا با بیان اینکه «هزینه هر کیلووات نیروگاه خورشیدی عددی بین ۲۰ تا ۲۵ میلیون تومان است که بر اساس نوع تجهیزات استفاده شده و ظرفیت نصب شده متفاوت است»، گفت: یک نیروگاه ۲۰ کیلوواتی قیمت حدود ۴۰۰ تا ۵۰۰ میلیون تومان، یک نیروگاه ۱۰۰ کیلوواتی قیمت ۲ تا ۲.۵ میلیارد تومان و یک نیروگاه ۲۰۰ کیلوواتی قیمت حدود ۴ میلیارد تومان دارد.

زنگ خطر منابع آبی کشور به صدا در آمد

حجم موجودی آب ۲۰ سد مهم برای مصارف شرب و کشاورزی کشور از ابتدای سال آبی جاری (اول مهرماه) تا ابتدای بهمن‌ماه نسبت به مدت مشابه سال گذشته، بین ۲۵ تا ۷۵ درصد کاهش داشته است و تنها یک سد، کاهشش بیش از ۷۵ درصد دارد. گرچه وضعیت بارشی کمی بهتر شده است، با این حال هنوز اثر این بارش‌ها در وضعیت ذخایر سدها نمایان نشده و در مجموع میزان ورودی آب به سدها با کاهش ۲۱ درصدی همراه است. علاوه بر آن ۲۰ سد از مجموع سدهای مهم شرب و کشاورزی از ابتدای سال آبی جاری تا ۸ بهمن‌ماه هرکدام با کاهش ۱ تا ۲۵ تا ۷۵ درصد روبه‌رو شده‌اند.

«ایران» از تعلل دولت قبل پیرامون انسداد چاه‌های غیرمجاز گزارش می‌دهد برداشت آب از چاه‌های غیرمجاز ۳ برابر دریاچه ارومیه

به طور معمول سالانه ۴۸ میلیارد مترمکعب آب از چاه‌های مجاز تخلیه می‌شود. این رقم برای چاه‌های غیرمجاز حدود ۷ میلیارد مترمکعب یعنی چیزی حدود ۱۴ درصد کل برداشت‌ها است



مجید میرزاجبیری خبرنگار

میزان برداشت سالانه آب از چاه‌های غیرمجاز کشور معادل سه برابر حجم کنونی دریاچه ارومیه، داستانی حقیقی و در عین حال تلخ در سرزمینی است که ۸۵ درصد مساحت آن در اقلیم خشک، نیمه‌خشک و فرابخشک واقع شده و میانگین بارندگی کمتر از سطح متوسط جهانی، ۷۰ درصد زمان یک دهه اخیر خود را با خشکسالی دست و پنجه نرم کرده است.

ایران در بین ۱۱۶ کشور، از نظر بحران آب در رده چهاردهم قرار دارد که نشان‌دهنده وضعیت نامناسب آن به‌لحاظ منابع آب است.

براساس مطالعات انجام شده، ایران باید در سال ۲۰۲۵ برای حفظ وضع موجود بتواند ۱۱۲ درصد به منابع آب قابل استحصال خود بیفزاید. بخشی از این افزایش می‌تواند از راه‌های مختلف همچون

مدیریت عرضه و تقاضای آب صورت گیرد. طبق آمار شرکت مدیریت منابع آب ایران، تا پایان انتظارات بازار را بیش از یک میلیون بشکه در روز بالا یا پایین ببرند. هزار حلقه چاه آب در کشور وجود داشته که از این تعداد، ۴۹۴ هزار حلقه چاه مجاز و ۳۷۰ هزار حلقه غیرمجاز بوده است. این رقم در پایان سال ۱۳۹۹ حدود ۳۶۰ هزار حلقه چاه بوده که در سال گذشته ۱۰ هزار حلقه به آن اضافه شده است. به طور معمول، سالانه ۴۸ میلیارد مترمکعب آب از چاه‌های مجاز تخلیه می‌شود. این رقم برای چاه‌های غیرمجاز حدود ۷ میلیارد مترمکعب یعنی چیزی حدود ۱۴ درصد کل برداشت‌ها است. ساده‌تر اینکه مجموع برداشت سالانه از چاه‌های غیر مجاز چیزی بیش از ۳ برابر حجم کنونی آب دریاچه ارومیه است.

روال جمعیتی تغییرات چاه‌های غیرمجاز شناسایی شده نشان می‌دهد از سال ۱۳۸۹ تا سال ۱۳۹۹

چیزی حدود ۹۰ هزار حلقه چاه شناسایی شده و حدود ۱۲۵ هزار حلقه چاه هم پر شده است. واقعیت این است که در سال‌های گذشته و با وجود تکلیف وزارت نیرو برای انسداد آنها اقدام جدی صورت نگرفته است. از قرار معلوم، تعدد چاه‌های غیرقانونی در کشور ناشی از کمبود اعتبارات و جدی نگرفتن این موضوع توسط وزارت نیرو در سال‌های قبل بوده است.

علی مراد اکبری، معاون آب و خاک وزیر سابق جهاد کشاورزی، با انتقاد شدید از عملکرد وزارت نیروی دولت قبل در مواجهه با انسداد چاه‌های غیرمجاز گفته که «احساس کرده‌ام این است که بحث چاه‌های غیرمجاز و انسداد آنها رها شده و کسی به فکر آنها نیست و افزود که در سال‌های گذشته عملیات انسداد در کشور انجام شده اما خیلی کم بوده و با اهداف برنامه فاصله زیادی دارد، ضمن اینکه ما در حوزه تعادل بخشی چندین مرتبه با وزارت نیرو

مکاتبه کرده‌ایم که انسداد چاه‌های غیرمجاز انجام شود.»

اما در مورد چاه‌های غیرمجاز چه می‌دانیم؟

چاه‌های غیرقانونی عمدتاً عمق زیادی ندارند و دبی(میزان آب استحصال) آنها نیز از چاه‌های مجاز کمتر است. علت ایجاد و حفر چاه‌های غیرقانونی اغلب برای منافع فردی در ویلاسازی یا باغ‌های شخصی است.

یکی از زیرمجموعه‌های برنامه تعادل بخشی در زمینه چاه‌های غیرقانونی، مسدود کردن چاه‌های غیرقانونی است که در کشور بسیار کند صورت می‌گیرد، به طوری که پیشرفت فیزیکی و عملی این طرح در طول ۱۰ سال هنوز به ۱۵ درصد هم نرسیده است. جبران آب از دست رفته بر اثر حفر چاه‌های غیرقانونی به مفهوم آب زیرزمینی دینامیک و آب استاتیک بستگی دارد. منابع آب زیرزمینی دینامیک، آب‌های تجدیدپذیری هستند که

هر سال تراز آن بالا و پایین می‌رود و از آبخوان‌ها تغذیه می‌شوند، به صورت مستمر نیز همیشه هستند. در مقابل آب استاتیک یا ثابت ذخیره در لایه‌های عمیق زمین و مربوط به نسل‌های آینده است. هیچ کشوری مجاز به برداشت آب‌های زیرزمینی استاتیک خود نیست. در دهه‌های اخیر به دلیل مشکلاتی از جمله مدیریت نادرست، نصف آب‌های استاتیک کشور یعنی حدود ۱۵۰ میلیارد مترمکعب از بین رفته است. جایگزینی آب‌های استاتیک بسیار دشوار است و حتی در صورت یک دهه ریاضت آبی کشور نیز جبران این منابع آبی از دست رفته تقریباً ناممکن خواهد بود.

در زمینه ابزار مبارزه با چاه‌های غیرقانونی به دلیل نبود آدرس دقیق از این چاه‌ها و احتمال وجود آنها در هر مکانی، پیشنهاد مجازات بسیار شدید برای حفر و بهره‌برداری از چاه‌های غیرقانونی مطرح می‌شود که شدت مجازات باعث عدم حفر

چاه شود. در حال حاضر این مجازات شدید نیست و بنابر قانون بودجه سال ۱۴۰۱ افرادی که چاه غیرقانونی دارند تنها برای هر مترمکعب ۶۰۰ هزار تومان جریمه می‌پردازند.

رویکرد صیانتی لایحه بودجه ۱۴۰۲ در برداشت آب از چاه‌های غیرمجاز

براساس بند «ب» تبصره ۸ لایحه بودجه سال ۱۴۰۲، نرخ برداشت آب از چاه‌های غیرمجاز ۱۰ برابر نرخ برداشت آب از چاه‌های مجاز تعیین شده است. در صورت ادامه تخلف و برداشت آب غیرمجاز این عدد به ۲۰ برابر نرخ برداشت از چاه مجاز افزایش پیدا می‌کند.

درخصوص چاه‌های غیرمجاز وفق بند ۷ ماده ۴۵ قانون توزیع عادلانه آب نسبت به مسلوب‌المنفعه کردن این چاه‌ها اقدام و جریمه مربوط به میزان برداشت آب تا زمان انسداد چاه، در صورت کشت محصولات اساسی کشاورزی و راهبردی کشور به ازای هر مترمکعب حداکثر مبلغ ۳۰۰۰ ریال و در غیر این صورت به

ازای هر مترمکعب آب حداکثر مبلغ ۶۰۰۰ ریال متناسب با افت سفره و حجم کسری مخزن سفره که حسب دستورالعمل ابلاغی توسط وزارت نیرو تعیین می‌شود دریافت و نزد خزانه‌داری کل واریز می‌شود. این مبلغ صرف برنامه‌های تعادل بخشی، آبخیزداری و اجرای طرح‌های افزایش بهره‌وری آب خواهد شد. گفته می‌شود که بیشتر چاه‌های مسدود شده کشور در سال ۱۴۰۰ از نوع دیزلی با عمق کمتر از ۲۰ متر و آبدهی کمتر از ۵ لیتر بر ثانیه بوده که در مجموع ۵۸ درصد از چاه‌های غیرمجاز انسداد یافته دیزلی، ۵۹ درصد کم‌عمق و ۹۲ درصد با آبدهی کمتر از ۵ لیتر بر ثانیه است.

واقعیت این است که یکی از چالش‌های بزرگ مدیریت منابع آب کشور فعالیت ده‌ها هزار حلقه چاه غیرقانونی در نقاط مختلف کشور است که به‌واسطه برداشت بی‌رویه از آب‌های زیرزمینی، زمینه‌ساز خسارت‌های بسیار بزرگی همچون تهدید تأمین آب شرب مورد نیاز مردم، تشدید فرونشست زمین، خشک شدن دریاچه‌ها و چشمه‌سارها و بسیاری دیگر از آسیب‌ها شده‌اند. عمده این چاه‌ها در خلال سال‌های قبل حفر شده و وزارت نیروی دولت قبل هم نظارتی بر آنها نداشته است. همین عدم نظارت و افزایش متعدد چاه‌های غیرمجاز در دولت قبل، اکنون به چالشی بزرگ برای بخش آب کشور تبدیل شده، هرچند که وزارت نیروی دولت سیزدهم با هدف مدیریت منابع، مسدودسازی این چاه‌ها را با سرعت در دستور کار خود قرار داده است.

برآوردها نشان می‌دهد برای پلمب یک چاه آب غیرمجاز حداقل به ۱۰ میلیون تومان اعتبار نیاز است، اما بودجه تخصیصی برای هر چاه چیزی حدود ۲۰۰ هزار تومان است. با این حال، مدیریت منابع و مسدودسازی چاه‌های مجاز در دولت سیزدهم با جدیت بیشتری در حال پیگیری است.

تأمین ۶۰ درصد سوخت نیروگاه‌ها با گاز

معاون عملیات مرکز دیسپاچینگ شرکت ملی گاز ایران با اشاره به مصرف ۷۶ درصد از گاز تولیدی کشور در بخش خانگی، گفت: اکنون حدود ۶۰ درصد از نیاز سوخت نیروگاه‌ها با گاز تأمین می‌شود و ۴۰ درصد نیز از طریق سوخت مایع شامل نفتگاز و مازوت

است. احمد کاظمی با اشاره به اینکه تولید گاز در شرایط حداکثری قرار دارد، افزود: در بخش تولید از پالایشگاه و سکوهای گازی، شرایط حداکثری را داریم.

وی ادامه داد: در انتقال گاز نیز شرایط پایدار است و با

تقویت فشار گاز در خطوط فشار قوی، به صورت حداکثری گاز به مبادی مصرف می‌رسد. کاظمی با تأکید بر اینکه شبکه گاز کشور کاملاً پایدار است، گفت: هیچ قطعی و افت فشاری در شبکه گاز وجود ندارد. وی مصرف بخش خانگی در شبانه‌روز گذشته را ۶۳۳ میلیون

مترمکعب برشمرد و ادامه داد: بخش خانگی ۷۶ درصد از تولید گاز را مصرف می‌کند. معاون عملیات مرکز دیسپاچینگ شرکت ملی گاز ایران به موضوع ورود سامانه جدید بارشی به کشور اشاره و تأکید کرد: با توجه به شرایط جوی، تمرکز بارش‌ها در مناطق

غرب و شمال‌غرب و تا حدودی مرکز کشور است و انتظار می‌رود مصرف گاز خانگی تا حدود ۶۵۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش پیدا کند. وی با تأکید بر پایداری شبکه گاز و عدم افت فشار تصریح کرد: انتظار این است که مصرف کنترل شود، زیرا مصرف ۷۶

آب ۲۹ هزار خانوار بدمصرف تهرانی قطع شد



آب ۲۹ هزار خانوار بدمصرف تهرانی از ابتدای طرح برخورد با مشترکان پرمصرف آب (۱۸ مهرامسال) به طور موقت و برای چند ساعت قطع شده است.

تداوم مصرف بی‌رویه آب در تهران با توجه به شرایط نامساعد بارشی، امکان تأمین آب را با سختی روبه‌رو خواهد کرد. گزارش تازه دفتر اطلاعات و داده‌های آب شرکت مدیریت منابع آب ایران نشان می‌دهد از ابتدای سال آبی جاری (ابتدای مهرماه) تا هفتم بهمن ۵۰.۷ میلیون مترمکعب بارش در حوضه آبریز تهران به وقوع پیوسته است. این میزان بارش در مقایسه با مدت مشابه در سال آبی گذشته که ۹۲.۹ میلیون مترمکعب ثبت شده دارد، ۴۵ درصد کاهش را نشان می‌دهد.

میزان بارش‌های این حوضه آبریز در دوره بلندمدت ۵۴ ساله مشابه ۱۱۴.۸ میلیون مترمکعب بوده که کاهش را نشان می‌دهد. این میزان بارش در حالی است که سرانه مصرف آب هر خانوار میانگین ماهانه در این کلانشهر ۱۷ هزار لیتر است.

بر همین اساس، طرح برخورد با مشترکان پرمصرف و بدمصرف آب

از ۱۸ مهرماه امسال با هدف تغییر در رفتار مصرفی این مشترکان در دستور کار شرکت آب و فاضلاب استان تهران قرار گرفت.

با وجود بارش اندک در پایتخت، اما روند برخورد با مشترکان بدمصرف هنوز تداوم دارد و آب آنهایی که رعایت نمی‌کنند برای ساعت‌هایی قطع می‌شود. به‌طوری که از ابتدای طرح برخورد با مشترکان بدمصرف (از ۱۸ مهرماه تاکنون) آب حدود ۲۹ هزار خانوار مشترکان بدمصرف (از ۱۸ مهرماه تاکنون) قطع شد. این مشترکان بد مصرف (از ۲۹ هزار خانوار مشترک بدمصرف) هستند. آن دسته از مشترکان که بیش از دو برابر الگوی یعنی بیش از ۲۸ مترمکعب در ماه آب مصرف کنند، «بدمصرف» هستند.

افزایش تولید روزانه ۱۴۰ هزار بشکه‌ای نفت ایران



اداره اطلاعات انرژی آمریکا، متوسط تولید نفت ایران در سال میلادی گذشته را ۲.۵۴ میلیون بشکه در روز اعلام کرد. تولید نفت ایران در سال پیش از آن ۲.۴ میلیون بشکه در روز اعلام بود که بر این اساس در سال ۲۰۲۲ کل تولید نفت ایران ۱۴۰ هزار بشکه در روز نسبت به سال قبل از آن افزایش داشته است.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا در گزارشی موسوم به چشم‌انداز کوتاه‌مدت انرژی جهان، از تولید ۲

میلیون و ۵۸۰ هزار بشکه‌ای نفت خام ایران در آخرین ماه سال ۲۰۲۲ خیر داده است.

تولید نفت ایران در دسامبر ۲۰۲۲ با افزایش ۲۰ هزار بشکه‌ای نسبت به ماه قبل از آن و با افزایش ۱۳۰ هزار بشکه‌ای نسبت به مدت مشابه سال قبل از آن مواجه شده است. ایران در نوامبر سال ۲۰۲۲ بیش از ۲ میلیون و ۵۶۰ هزار بشکه در روز و در دسامبر ۲۰۲۱ ۲ میلیون و ۴۵۰ هزار بشکه در روز تولید کرده بود. براساس این گزارش، تولید نفت اوپک در دسامبر ۲۰۲۲ حدود

پیش از آن ۲ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز اعلام شده بود که بر این اساس در سال ۲۰۲۲ کل تولید نفت ایران ۱۴۰ هزار بشکه در روز نسبت به سال قبل از آن افزایش داشته است.

افزایش تولید نفت ایران در حالی محقق شده است که تحریم‌ها همچنان علیه صنعت نفت ایران وجود دارد. با این حال دولت سیزدهم تلاش کرده است با بازسازی برای نفت از روش‌های مختلف مانند توسعه پالایشگاه‌های فراسرزمینی، تولید و صادرات نفت خود را افزایش دهد.