اخبار کوتاه

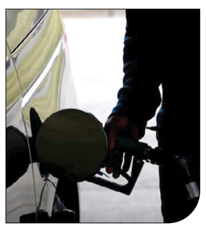
رشد ۲۰۸ درصدی ظرفیت تولید برق تجدیدپذیر

بر اساس اعلام سـازمان برنامه و بودجه، در لایحه بودجه سـال آینده با اختصاص منابع لازم میزان تولید برق تجدیدپذیر از ۹۲۵ مگاوات به یک‌هـزار و ۹۲۵ مگاوات افزایش خواهد یافت.

به گزارش سـازمان برنامه و بودجه، عـدم اقدام و عدم اجرای برنامه‌های دقیـق در دولت قبل موجب خاموشی‌های گسترده در تابستان شد. دولت سیزدهم برای حل مرحله‌ای مشکل تولید انرژی برنامه دقیقی تدوین کرده و در لایحه بودجه ۱۴۰۱ هم منابع خوبی به این بخش اختصاص پیدا کرده است. بر اساس اعلام این سازمان، در لایحه بودجه سال آینده با اختصاص منابع میزان تولید برق تجدیدپذیر از ۹۲۵ مگاوات به یک‌هزار و ۹۲۵ مگاوات افزایش می‌یابد. همچنین ۵۰۰ مگاوات هم از محل ارتقای یازده نیروگاه‌ها به شبکه برق تزریق خواهد شد. به‌علاوه، با رشد منابع مالی صنعت برق در بودجه ۱۴۰۱ ظرفیت تولید نیروگاه‌های برق کشور سال آینده با چهار هزار مگاوات افزایش به ۹۲ هزار و ۲۰۱ مگاوات خواهد رسید. بدین ترتیب، میزان منابع صنعت برق افزایش قابل‌توجهی خواهد داشت و در لایحه احکام مختلفی برای جذب منابع، از جمله انتشار اوراق مالی، فاینانس خارجی، فروش اوراق و منابع داخلی بودجه دیده شده است.

◆

قیمت بنزین در آمریکا دوباره بالا رفت



قیمت بنزین در پمپ بنزینهای آمریکا برای نخستین بار در حدود دو ماه اخیر تحت تاثیر رشـد قیمت نفت و تقاضای بالای مصرف کنندگان، افزایش یافت.

انجمن اتوموبیل آمریکا اعلام کرد میانگین ملی قیمت خرده فروشی بنزین پنج شنبه گذشته به ۳.۰۳ دلار در هر گالن افزایش یافت که بالاترین قیمت از ۱۹ دسامبر بود. قیمت بنزین هفته گذشته برای نخستین بار از اوایل نوامبر رشد قیمت پایداری داشت. اوایل نوامبر قیمت بنزین به بالاترین حد هفت سال اخیر صعود کرد و باعث شد دولت بایدن سلسله اقداماتی را برای پایین بردن قیمتها انجام دهد که شامل اعلام آزادسازی نفت از ذخایر استراتژیک بود.

تلاشهای بایدن برای پایین بردن قیمتها با شناسایی واریانت جدید اُمیکرون همزمان شد که به واکنش شدید بازارهای نفت و سقوط قیمتها به دلیل نگرانیها از آسیب دیدن تقاضا تحت تاثیر شیوع این واریانت منجر شد. با توجه به این که قیمت بنزین معمولا قیمت نفت را دنبال می کند، مصرف کنندگان در ایام تعطیلات از کاهش قیمت سوخت بهره مند شدند اما اکنون که به نظر می رسد اُمیکرون بیماری زایی کمتری نسبت به واریانتهای قبلی دارد، قیمتهای نفت تا حدود زیادی بهبود پیدا کرده است. شاخص وست تگزاس اینترمدیت آمریکا سال میلادی گذشته ۵۵ درصد رشد کرد که بزرگترین رشد قیمت سالانه در بیش از یک دهه گذشته بود و تنها در دسامبر ۱۴ درصد افزایش داشت.

طبق گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، تقاضا برای بنزین بر اساس میانگین چهار هفته ای در هفته منتهی به ۳۱ دسامبر، در بالاترین میزان پنج سال اخیر قرار داشت و به ۹.۲۹ میلیون بشکه در روز رسید. این افزایش احتمالا نتیجه ذخیره سازی توسط فروشندگان و شرایط جوی نامساعد در بعضی از مناطق آمریکا بود که سفر را محدود کرد.

بر اساس گزارش بلومبرگ، ذخایر بنزین آمریکا در پایینترین حد پنج سال اخیر مانده است و تحت تاثیر اختلالات ناخواسته و فصل تعمیرات، کاهش بیشتری پیدا می کند.

◆

رشد بیش از ۸۶ درصدی بارش‌ها در دی‌ماه نسبت به دوره بلندمدت

میزان بارش‌های کشور از ابتدای زمستان تا شانزدهمین روز از دی‌ماه با رشد بیش از ۸۶ درصدی نسبت به دوره بلندمدت همراه شده و به ۸۶.۶ درصد رسید.

وضعیت بارش‌های سال آبی جاری (ابتدای مهر ۱۴۰۰ تا آخر شهریور ۱۴۰۱) در پاییز چندان مطلوب نبود، به گونه‌ای که پیشتر مرکز ملی پایش و هشدار خشکسالی اعلام کرد که پاییز امسال یکی از خشک‌ترین پاییزهای ۵۰ ساله اخیر است.وضعیت بارشی مهرماه به گونه‌ای بود که «علی اکبر محرابیان» وزیر نیرو آن را یکی از کم بارش‌ترین سال‌های ۵۰ ساله اخیر عنوان کرد و البته گفته بود که زمستان وضعیت بهتری خواهیم داشت.

تازه‌ترین گزارش مرکز ملی پایش و هشدار خشکسالی نشان از آن دارد که از ابتدای دی‌ماه تا شانزدهمین روز آن ۲۸.۷ میلی‌متر بارندگی در کشور رخ داده که در مقایسه با دوره بلندمدت که میزان بارش‌های آن ۱۵.۴ میلی‌متر بوده، با رشد ۸۶.۶ درصدی روبه‌رو شده است که وضعیت خوب ماه ابتدایی زمستان را نشـان می‌دهد. در عین حال از ابتدای سال آبی جاری (ابتدای مهر ۱۴۰۰) تا شانزدهم دی‌ماه میزان کلی بارش ها ۶۸.۵ میلی‌متر بوده که در مقایسه با دوره بلندمدت که ۷۶.۹ میلی‌متر بارش ثبت شده داشته ایم، کاهش ۱۰.۹ درصدی داشته است.

گزارش اخیر موسسـه تحقیقات آب وزارت نیرو درباره وضعیت بارش پاییز ۱۴۰۰ نشان از آن دارد که در بیشـتر حوضه‌های آبریز کشور بارش‌ها کمتر از متوسط بلندمدت بوده است، به‌طوری که شـدت کمبود بارش در حوضه‌های آبریز واقع در شرق و جنوب کشور بیشتر از سایر حوضه‌ها بوده است.

بر اساس نتایج پیش‌بینی‌ها، انتظار می‌رود وضعیت بارش پیش‌بینی‌شده برای زمستان ۱۴۰۰ در بیشتر حوضه‌های آبریز کشور به غیر از حوضه‌های آبریز واقع در جنوب شرق و برخی از حوضه‌های آبریز واقع در شـمال و شمال غرب کشور، مقداری کمتر از متوسط بلندمدت یا نزدیک به آن باشد، به‌طوری که این کمبود بارش می‌تواند برای حوضه‌های آبریز واقع در مرکز، جنوب غرب و برخی از حوضه‌های آبریز واقع در شمال کشور بیشتر باشد.

◆

عضو کمیسیون اقتصادی مجلس:

پیش‌بینی ردیف بودجه برای احیای زاینده‌رود ضروری است

یک عضو کمیسـیون اقتصادی مجلس گفت: باید در لایحه بودجه سال ۱۴۰۱ پیش‌بینی ردیـف بودجه برای احیای رودخانه زاینده‌رود و مقابله با پدیده فرونشست زمین انجام شود.

اصغر سـلیمی در گفت‌وگو با ایسنا درباره پیش‌بینی نشدن اعتبار به منظور احیای رودخانه زاینده‌رود و مقابله با پدیده فرونشست زمین در لایحه بودجه ۱۴۰۱، اظهار کرد: با بررسی‌هایی که در لایحه بودجه انجام دادم، ظاهراً ردیف بودجه‌ای برای احیای زاینده‌رود و فرونشست زمین پیش‌بینی نشـده است که البته پس از بررسی در کمیسیون‌های مختلف اگر مورد یا موضوعی در لایحه بودجه فراموش شده باشد، می‌توان به آن اضافه کرد.

وی افزود: با توجه به حساسیت موضوع فرونشست زمین در کشور و به ویژه در استان اصفهان و موضوع کم‌آبی و احیای رودخانه زاینده‌رود، لازم است در این باره تمهیدات خاصی اندیشیده شود و ردیف بودجه ویژه‌ای برای این منظور در نظر گرفته شود تا بتوانیم با کارهای علمی از فرونشست زمین جلوگیری و رودخانه زاینده‌رود را نیز احیا کنیم. انتظار داریم دولت و مجلس در این باره جدیت بیشتری از خود نشان دهند.

نماینده مردم سـمیرم در مجلس، تصریح کرد: لایحه بودجه مشکلاتی دارد و هنوز روی موضوع صادرات و قیمت نفت ابهاماتی وجود دارد که باید ببینیم درآینده به چه سمتی پیش می‌رود. سال گذشته هم پیش‌بینی‌هایی درباره قیمت نفت و میزان فروش آن در بودجه شده بود که محقق نشد.سلیمی خاطرنشان کرد: کلیات بودجه باید توسط کمیسیون تلفیق بررسی نهایی شود و برای تصویب به صحن علنی مجلس بیاید که به احتمال قوی به تصویب می‌رسد. البته برخی مفاد بودجه با واقعیت‌ها فاصله دارد.

هیات موضوع قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی آگهی موضوع ماده ۳ قانون و ماده ۱۳ آیین نامه قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی و اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی

برابر رای شماره ۱۴۰۰۶۰۳۱۸۰۱۵۰۰۲۸۷۸ - ۱۴۰۰/۱۰/۰۱ هیات موضوع قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی مستقر در واحد ثبتی حوزه ثبت ملک خمام تصرفات مالکانه بلامعارض متقاضی خانم ملیکا کیوانفر فرزند عباس به شماره شناسنامه ۰۰۱۸۰۲۸۲۶۸ صادره از تهران در ششدانگ یک باب خانه و محوطه مشتمل بر انباری به مساحت ۶۸۴/۹۰ مترمربع با شماره پلاک ۷۶۴ فرعی از ۷ اصلی مفروز و مجزی شده از از پلاک ۶۷ فرعی از ۷ اصلی واقع در قریه شیجان ، خریداری از مالک رسمی آقای غلامحسین هوشیار محرز گردیده است لذا به منظور اطلاع عموم مراتب در دو نوبت به فاصله ۱۵ روز آگهی می شود در صورتی که اشخاص نسبت به صدور سند مالکیت متقاضی اعتراضی داشته باشند می توانند از تاریخ انتشار اولین آگهی به مدت دو ماه اعتراض خود را به این اداره تسلیم و پس از اخذ رسید ظرف مدت یک ماه از تاریخ تسلیم اعتراض دادخواست خود را به مراجع قضایی تقدیم نمایند بدیهی است در صورت انقضای مدت مذکور و عدم وصول اعتراض طبق مقررات سند مالکیت صادر خواهد شد . م الف ۲۹۱۰ تاریخ انتشار نوبت اول : ۱۴۰۰/۱۰/۱۹ تاریخ انتشار نوبت دوم : مورخ ۱۴۰۰/۱۱/۰۳

رئیس ثبت اسناد و املاک - محمد رجب پور دموچالی ۴۲۵۵

مفقودی

مجوز حمل سلاح دولول ساچمه زنی کنار هم کالیبر ۱۲مدل کوسه ساخت ایران به شماره سلاح ۲۱۷۰۰۸۷۴ متعلق به اینجانب محمود رحیمی به کد ملی ۴۶۶۹۵۸۲۱۸۶ مفقود واز درجه اعتبار ساقط ا ست

لردگان ۴۲۶۱

آمادگی ایران برای سوآپ روزانه ۴۰ میلیون مترمکعب گاز

وزیر نفت در دیدار با هیئت ترکمنستان با بیان اینکه زیرساخت کافی برای واردات و سوآپ گاز وجود دارد، گفت: برای انتقال ۴۰ میلیون مترمکعب گاز در روز یا ۱۰ تا ۱۵ میلیارد مترمکعب در سال آمادگی داریم.

جواد اوجی پس از پایان نشست با هیئت ترکمنستان که امروز در وزارت نفت برگزار شد با اشاره به نتایج خوب این دیدار گفت: امروز با سـردار بردی محمدف، معـاون رئیس کابینه وزرای ترکمنسـتان و رشید مردوف، معاون رئیس کابینه وزرا و وزیر امور خارجه ترکمنستان، در حوزه‌های مختلف مرتبط با انرژی گفت‌وگوهای خوبی داشتیم. وی ضمن تشریح عملیاتی شدن سوآپ گاز از ترکمنستان از مسیر خاک ایران به کشور آذربایجان از ابتدای ماه ژانویه سال جاری میلادی گفت: همکاران ما که در ایستگاه میترینگ منطقه سرخس ترکمنستان مستقر هستند بر اجرای سوآپ با شروع ۴ تا ۵ میلیون مترمکعب در روز یا به عبارتی ۱.۵ تا ۲ میلیارد متر مکعب در سال نظارت دارند.

وزیـر نفت با بیان اینکه (۱۸ و ۱۹ دی‌ماه) اسـنادی بین دو طرف امضا می‌شود، گفت: این اسناد از سوی کارشناسان ایرانی و کارشناسان کشور دوست و برادر، ترکمنستان، تهیه شده است و مربوط به حوزه‌های نفت و گاز می‌شود که دو طرف ظرفیت خوبی برای همکاری در این زمینه‌ها دارند.

اوجی افزود: در قراردادهایی که امروز و فردا امضا می‌شود، برای احیای قرارداد گازی و نیز بحث افزایش سـوآپ با کشورهای همسایه تمرکز می‌کنیم، همچنین در حوزه‌های انرژی، تهاتر فرآورده‌های نفتی و تبادل خدمات فنی - مهندسی مذاکرات خوبی انجام شـدوی بر تمرکز برای افزایش سـهم تجارت انرژی تأکید کرد و گفت: بیشـتر تمرکز در اسـناد پیش رو، افزایش سـهم تجارت انرژی در بعد گاز، فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی است.وزیر نفت با بیان اینکه زیرساخت کافی تا ظرفیت روزانه ۴۰ میلیون مترمکعب گاز برای واردات و سوآپ گاز از ترکمنستان وجود دارد، تصریح کرد: امروز به کشور دوست و برادر اعلام کردیم که آمادگی واردات و سوآپ گاز با کشورهای همسایه تا ۴۰ میلیون مترمکعب در روز یا به عبارتی ۱۰ تا ۱۵ میلیارد مترمکعب سالانه را داریم.

اوجی از عزم دولت سیزدهم و وزارت نفت برای توسعه روابط بین‌المللی یاد کرد و گفت: ان‌شاءالله با توجه به عزم و اراده‌ای که در وزارت نفت ایران و وزارت انرژی ترکمنستان وجود دارد، بتوانیم بالاترین میزان روابط را با کشور ترکمنستان به‌ویژه در حوزه انرژی داشته باشیم.

چشم‌انداز روشن بازار نفت برای ایران

آخرین تصمیم اوپک پلاس تداوم افزایش تولید بود و آنطور که کارشناسان می‌گویند شرایط فعلی بازار نفت مطلوب است و چشم‌انداز خوبی نیز برای ایران ترسیم می‌شود.

کشور عضو سـازمان کشـورهای صادرکننده نفت و متحدانش (ائتلاف اوپک‌پلاس) در آخرین نشست خود، بر سر افزایش ۴۰۰ هزار بشکه‌ای تولید روزانه در ماه فوریه (بهمن-اسـفند) به توافق رسیدند. اوپک و متحدانش در نوزدهمین نشست خود در ماه ژوئیه نیز توافق کردند هر ماه تولیدشان را در مجموع ۴۰۰ هزار بشکه در روز افزایش دهند تا به محدودیت عرضه ۵ میلیون و ۸۰۰ هزار بشـکه در روز پایان بخشند، این تصمیم از ماه اوت اجرایی شده است.

اوپک‌پلاس در واکنش به فروپاشـی تقاضا در اوج بحران شـیوع ویروس کووید-۱۹، تولید خود را از ماه مه سال ۲۰۲۰، ۹ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز معادل حدود ۱۰ درصد از تقاضای جهانی محدود کرد، اما پس از آن زمان با بهبود تقاضا، محدودیت عرضه را به مرور تسهیل کرده است.

جواد اوجی - وزیر نفت با تشـریح بیست و چهارمین نشست وزارتی اوپک پلاس اعلام کرد: آخرین تصمیم ادامه تصمیم ماه پیش مبنی بر ادامه افزایش تولید ۴۰۰ هزار بشکه نفت در روز برای ماه فوریه ۲۰۲۲ بود، با توجه به گزارش کمیته فنی و ارزیابی‌های صورت گرفته کارشناسان از چشم‌انداز اقتصاد جهان و متغیرهای تعیین کننده در وضع عرضه و تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۲ کشـورهای اوپک‌پلاس، همگی در تصمیم برای افزایش تولید ۴۰۰ هزار بشکه‌ای اشتراک نظر داشتند. البته اوپک‌پلاس دوباره بر رصد و نظارت مداوم و منظم خود بر تحولات بازار و انجام هرگونه اقدام لازم برای حفظ ثبات حاکم بر بازار نفت تأکید کرد و همه کشورها به تلاش‌های جمعی خود برای حفاظت از دستاوردهای این توافق ادامه خواهند داد.

به گفته وی، براسـاس آمـار و گزارش‌های منتشرشـده به لطف بهبود شاخص‌های اقتصادی در جهان به‌ویژه اقتصادهای بزرگ مصرف‌کننده نفت و پایبندی مناسب کشورهای اوپک‌پلاس که در ماه نوامبر به حدود ۱۱۷ درصد رسید، بازار جهانی نفت با وجود برخی نگرانی‌ها درباره شیوع سویه امیکرون، در مسیر رضایت‌بخش برای توازن و ثبات در حال حرکت است.

کشورهای اوپک‌پلاس نیز از نظر شرایط کنونی رضایت دارند و تلاش جمعی همه تولیدکنندگان، بر حفظ و پایدار کردن ثبات کنونی بازار نفت متمرکز شده و به نظر می‌رسد با توجه به چشم‌انداز اقتصادی امیدوارکننده‌ای که برای سه ماه نخست سـال ۲۰۲۲ پیش‌بینی شده است، روند کنونی حفظ شود، البته کشورهای اوپک‌پلاس آمادگی دارند در هر زمان که بازار و مصرف‌کنندگان نیاز داشته باشند، به مسئولیت خود در زمینه تأمین سریع و مطمئن نفت اقدام کنند.

مرتضی بهروزی‌فر - کارشناس ارشد حوزه انرژی در این رابطه و تاثیر شرایط فعلی بازار بر ایران به ایسنا گفت: تصمیم اوپک پلاس برای تداوم افزایش تولید ادامه روند سابق بوده است و باتوجه به وضعیت فعلی بازار باید گفت که اکنون شرایط نامناسب نیست و برای تولیدکنندگان و هم عرضه کنندگان قیمت در دامنه ۷۰ تا ۸۰ دلار معقول است.

وی با بیان اینکه باید درنظر داشـت که حتی اگر تصور شود که کشورهای اوپک پلاس تصمیم می گرفتند که به میزان بیشتری افزایش تولید داشته باشند، منطقی و قابل قبول نبود و بازار بیش از این میزان را نمی‌تواند در میان مدت ساپورت کند، گفت: ظرفیت مازادی که اعلام می‌شود در حدی نیست که تولیدکنندگان بتوانند افزایش تولید قابل قبولی را داشته باشند.

این کارشناس ارشد حوزه انرژی افزود: از سوی دیگر باتوجه به اینکه قیمت‌ها در سطح قابل قبولی قرار دارد، دلیلی برای کاهش تولید نبود و به اعتقاد من این تصمیم منطقی بوده است و بهتر از این نیز نمی‌توانست تصمیم گیری صورت بگیرد. قیمت فعلی برای مصرف کننده و تولید کننده قابل قبول است و باید در نظر داشته باشیم که عملا ظرفیت مازادی وجود ندارد مگر اینکه تحریم‌های ایران حذف شود و ایران بخواهد وارد بازار شود.

بهروزی‌فر با بیان اینکه باتوجه به شرایطی که بازار دارد به نظر می‌رسد که مشکلی برای ورود ایران به بازار نفت وجود نداشته باشد و ایران به راحتی می تواند وارد بازار شود، بدون آنکه تغییر چندانی در قیمت‌ها اتفاق بیفتد، گفت: در گذشته زمانی که برجام اتفاق افتاد، ایران در کمتر از شش ماه توانست تقریبا به سطوح قبل از تحریم‌ها دست یابد اکنون نیز امیدواریم این اتفاق بیفتد و ایران به راحتی بتواند در کمتر از شش ماه میزان تولید خود را به ۳.۵ تا ۳.۸ میلیون بشکه برساند. وی با تاکید بر لزوم سرمایه‌گذاری بیشتر در صنعت نفت ایران، گفت: جذب سرمایه‌گذاری خارجی، جذب تکنولوژی، استفاده از ظرفیت‌های ایران با بهره‌گیری از سرمایه خارجی امری مهم و ضروری در صنعت نفت ایران است، اما به طور کلی بازار برای ایران روشن است و حداقل در شرایط کنونی چشم انداز تاریکی برای ایران دیده نمی شود و باتوجه به تجاربی که دانشمندان ویروس‌شـناس در دنیا در طول دو سال گذشته در مورد کرونا بدست آوردند، این تصور که در ماه‌های پیش در مورد امیکرون وجود داشـت که می‌تواند بازار را تحت تاثیر قرار دهد فعلا دیگر مطرح نیسـت و مشکل خاصی بازار را تهدید نمی کند.

به گفته این کارشناس حوزه انرژی، چشم‌اندازهای مناسبی در بازار نفت دیده می‌شود و انتظار می‌رود تا سال ۲۰۲۲ حداقل سطح تقاضا به سمت قبل از شیوع ویروس کرونا پیش برود.

افتتاح سامانه انتقال آب از سد آزاد در تابستان سال آینده

سامانه انتقال آب از سد آزاد به سد قوچم و تصفیه خانه سنندج با پیشرفت فیزیکی ۴۰ درصد، در صورت تامین اعتبارات تابستان سال آینده به بهره‌برداری می‌رسد.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو، سامانه انتقال آب از سد آزاد به سد قوچم به طول ۸۸ کیلومتر با ظرفیت هفت مترمکعب در ثانیه وظیفه دارد آب را با حجم ۱۶۰ میلیون مترمکعب در سال به دشت‌های شرق استان انتقال دهد؛ البته در میانه این سامانه خط انتقال دیگری به شهر سنندج جهت آب شرب شهر در حال اجراست که در ادامه به این موضوع نیز خواهیم پرداخت.

هدف‌گذاری این سامانه با توجه به لزوم ارتقای کمی و کیفی آب سد قشلاق و افزایش کیفیت آب شرب سنندج، برنامه‌ریزی شده و بر همین اساس تصمیم گرفته شد تا سامانه خط لوله انتقال آب از سد آزاد به سد قوچم تصفیه خانه سنندج در دستور کار قرار گیرد.دافق این پروژه برای تامین آب شرب ۷۰۰ هزار نفری در سنندج بوده و با احداث این خط لوله سالانه ۵۷ میلیون مترمکعب آب به تصفیه‌خانه شهر سنندج منتقل خواهد شد.بر اساس آخرین اعلام شرکت آب و نیروی ایران، پیشرفت فیزیکی این پروژه تاکنون حدود ۴۰ درصد بوده و در صورت تامین اعتبار لازم، تابستان سال آینده به بهره‌برداری خواهد رسید.

سد آزاد نیز در ۷۵ کیلومتری جاده سنندج - مریوان روی رودخانه آزاد واقع‌شده است. این سد از نوع سنگریزه‌ای با هسته رسی با طول تاج ۵۹۵ متر و ارتفاع ۱۲۵ متر از پی، امکان ذخیره‌سازی ۳۰۰ میلیون مترمکعب آب را داراست.از آنجایی که تصفیه‌خانه موجود فاضلاب شهر سنندج فاقد ظرفیت لازم برای تصفیه پساب این شهر است، شرکت توسعه منابع آب نیرو از سال ۱۳۹۶ اقدام به توسعه و ارتقای تصفیه‌خانه شهر سنندج کرده است.در بخش توسعه، ظرفیت تصفیه‌خانه موجود از ۴۶۵ هزار نفر به ۷۰۰ هزار نفر می‌رسد و در بخش ارتقا با جایگزینی روش A2O به جای لجن فعال و اضافه کردن واحد شیمیایی شاهد کاهش و به حداقل رساندن فسفر و نیتروژن در پساب خروجی خواهیم بود.هر تصفیه‌خانه شامل بخش‌های تصفیه فیزیکی، تصفیه بیولوژیکی، گندزدایی و بخش لجن است که در حال حاضر بخش گندزدایی و تصفیه فیزیکی به‌طور کامل به اتمام رسیده و در مدار بهره‌برداری قرارگرفته است. کارهای ساختمانی بخش تصفیه بیولوژیکی، به‌طور کامل تمام‌شده و بخش عمده‌ای از تجهیزات این بخش خریداری و نصب شده که بخش کوچک باقیمانده تجهیزات آن آماده ارسال به کارگاه است که با تزریق اعتبار ۱۵۰ میلیارد تومان این بخش تا پایان سال ۱۴۰۰ در مدار بهره برداری قرار خواهد گرفت.در بخش لجن، توسعه فیلتر پرس انجام شده و واحد پردازش آن پیشرفت ۸۰ درصدی دارد و ساختمان هاضم آن در مرحله خاکبرداری بوده که با تزریق اعتبار ۷۰ تا ۸۰ میلیارد تومانی تا پایان شهریور ۱۴۰۱ قابل بهره‌برداری است.

ابلاغ دستورالعمل معاملات آتی به بورس انرژی

هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار دستورالعمل اجرایی معاملات بازار آتی در بورس انرژی ایران را تصویب کرد تا از این رهگذر سرمایه‌گذاران امکان معامله روی ابزارهای مالی در حوزه حامل‌های انرژی را داشته باشند.

محسـن خدابخش - معاون نظارت بر بورس‌ها و ناشران سازمان بورس و اوراق بهادار، گفت: ابلاغ دسـتورالعمل معاملات آتی در بورس انرژی منجر به افزایش سـطح پیش‌بینی پذیری در خصوص فراورده‌های هیدروکربوری و به دنبال آن افزایش سوددهی و شفافیت بیش‌تر شرکت‌های تولیدکننده حامل‌های انرژی می‌شود.وی اضافه کرد: زیرساخت‌های مقرراتی بورس انرژی برای این معاملات فراهم شده و هم‌اکنون این شرکت در حال تجهیز زیرساخت‌های فنی خود برای اجرایی کردن بازار آتی است.

خدابخش درباره مزایای این امکان در معاملات بورس انرژی گفت: یکی از برنامه‌های بورس انرژی ایران در راستای پاسخگویی به نیازهای سرمایه‌گذاران راه‌اندازی بازار معاملات قراردادهای آتی بود که پیشنهادات بورس انرژی بررسی و تصویب شد.

به گفته وی اکنون با ابلاغ این دستورالعمل و آغاز به کار معاملات آتی در بورس انرژی امکان بهره‌مندی عرضه کنندگان، خریداران و سرمایه‌گذاران از این بازار فراهم می‌شود و متقاضیان می‌توانند از منافع ناشی از کشف قیمت در بورس انرژی بهره‌مند شوند.

معاون نظارت بر بورس‌ها و ناشران سازمان بورس با اشاره به کارکردهای بسیاری که بازار آتی برای عرضه‌کنندگان و خریداران دارد، اضافه کرد: پوشش ریسک نوسانات قیمت کالاها با نوسانات بالای قیمتی، تضمین معاملات توسط اتاق پایاپای و درنتیجه کاهش ریسک نکول، دوسویه بودن بازار و وجود اهرم از مهم‌ترین نکات این بازار است.

نایب رییس هیئت‌مدیره سـازمان عنوان کرد: بورس انرژی ایران همواره به‌دنبال گسترش ابزارهای مرتبط با حوزه‌های فعالیتی خود بوده و پیشنهادهایش را به سازمان ارائه می کند و سازمان بورس و اوراق بهادار نیز در راستای توسعه ابزارهای جدید پس از بررسی، ابزارهای مناسب را به تصویب رسانده است.

خدابخش گفت: معاملات آتی، معاملاتی پیچیده و همراه با ریسک‌هایی بالاتر از خرید و فروش سهام است که لازم است سرمایه گذاران به آن توجه داشته باشند.

وی در پایان راه‌اندازی بازار آتی در بورس انرژی را فرصتی تاریخی برای وزارت نفت، شرکت‌های تابعه آن و صاحبان صنایع پالایشی و پتروشیمی دانست تا بتوانند از ظرفیت‌های این بازار برای مدیریت و پوشش ریسک، شفافیت و افزایش سودآوری استفاده کنند.

صادرات ۱۱۰ مگاوات برق ایران به‌افغانستان

مشـاور وزیر نیرو در امـور بین‌الملل، ظرفیت انتقال برق ایران به افغانسـتان را ۱۷۵ مگاوات برشمرد و گفت: اکنون ۱۱۰ مگاوات برق به این کشور صادر می‌شود.

«محمدعلی فرحناکیان» افزود: اکنون شبکه برق کشورمان به شهر هرات افغانستان متصل است و توسط سه یا چهار خط انتقال برق انجام می‌شود.

وی ادامه‌داد: ظرفیت انتقال برق ایران به این کشور ۱۷۵ مگاوات است که ۱۱۰ مگاوات آن صادر می‌شود و طرح‌های بزرگی هم پیش‌بینی شده که ۵۰۰ تا ۶۰۰ مگاوات به این ظرفیت اضافه شود.

مشاور وزیر نیرو در امور بین‌الملل گفت: سه سال پیش بعد از آن که مسوولیت کمیسیون مشترک همکاری اقتصادی ایران و افغانستان به وزارت نیرو واگذار شد، وزیر نیروی وقت سفری به این کشور داشت و پس از آن با سفر معاون برق وزارتخانه به افغانستان توافق‌های خوبی انجام شد، اما دولت قبلی افغانستان و شـرکت برق «برشنا» همکاری خوبی نکردند و پیگیری‌های متعدد از مراکز مختلف هم جواب نداد و ایرادهای خاص می‌گرفتند.

فرحناکیان اضافه کرد: اکنون و با جابه‌جایی دولت در افغانستان پالس‌های مثبتی داده شده است، از جمله نخستین وزیری که از دولت طالبان به ایران سفر کرد «عبدالطیف منصور» وزیر آب و برق بود که یک ماه و نیم پیش به تهران آمدوی بیان‌داشت: در این سفر قول‌های خوبی داده شد، البته هنوز دولت جدید در افغانستان به‌طور کامل مستقر نشده است و نظام حکمرانی و تصمیم‌گیری مشخص نیست.

مشـاور وزیر نیرو در امور بین‌الملل گفت: با این حال نخستین نکته مثبت برای ما این بود که قرارداد صادرات برق‌مان در سفر وزیر آب و برق افغانستان به صورت طولانی مدت منعقد شد و امید است طرح‌های توسعه‌ای قبلی هم هرچه زودتر عملیاتی شود، زیرا نفع و خیر آن به هر دو ملت خواهد رسید.

به گزارش ایرنا، توسعه ارتباطات شبکه برق ایران با کشورهای همسایه مطابق استانداردهای بین‌المللی با هدف گسترش مبادلات و صادرات انرژی برق، یکی از برنامه‌هایی است که وزیر نیرو بر آن تاکید دارد و اجرای آن را از سیاست‌های اصلی خود برشمرده است.

«علی‌اکبر محرابیان» در برنامه اعلامی خود، تکمیل برنامه‌های دیپلماسی برق از جمله سنکرون کردن (اتصال) شبکه برق ایران با روسیه و اتصال به شبکه برق کشورهای خلیج‌فارس از طریق کابل زیر دریا را مورد تاکید قرار داده است.پیشـتر هم وزیر نیرو با اشـاره به سنکرون شبکه برق کشور با کشورهای همسایه، گفت: امکان تبادل برق با افغانستان، ترکمنستان، جمهوری آذربایجان، ارمنستان، ترکیه و عراق وجود دارد.

چرا صنایع آب‌بر عامل مهاجرت اجباری از فلات مرکزی هستند؟

یک کارشناس ارشـد مدیریت منابع آبی دلایل مهاجرت اجباری از فلات مرکزی به دلیل وجود صنایع آب‌بر را تشریح کرد و گفت: آنچه صنایع آب‌بر را خطرناک می کند تنها مصرف کم و یا زیاد آب توسط این صنایع نیست بلکه نقش خطرناک و کلیدی این صنایع در یک چرخه توسعه نیافتگی است که مشخصا به مهاجرت اجباری از فلات مرکزی خواهد انجامید.

داریوش مختاری در گفت‌وگو با ایسـنا، با بیان اینکه اتفاقی که در پیوند با صنایع آب‌بر و مهاجرت اجباری ۳۰ تا ۵۰ میلیونی از فلات ایران می‌افتد دو جنبه کلی دارد، اظهار کرد: استقرار صنایع آب‌بر با اتکا به مصرف از آبخوانها یا منابع آب سدهای حوزه‌های آبریز داخلی همانند فولاد کوار فارس، خرامه فارس، نی ریز فارس با رعایت تفاوت مکانی و زمانی از حدود ۱۰ سال پیش تاکنون بر برداشت آب از آبخوانها سرپا مانده‌اند و یا خواهند ماند.

وی ادامه داد: قرار است فولادنی ریز از سد چشمه عاشق استفاده کند و خرامه از آب انتقالی و شورش برانگیز رود کر استفاده کند. کوار نیز از پساب شیراز، ولی تا این منابع تامین شود آبخوانها را خالی می کنند. همین وضعیت درباره بیش از ۱۰۰ صنعت آب کاشی و فولاد در یزد و اصفهان نیز صادق است.

او با اشاره به جنبه دوم این موضوع، گفت: قرار است پروژه خیالی، تصوری و ناممکن شیرین سازی و انتقال آب از دریا زمینه تامین آب این صنایع را فراهم کند، ولی تا آن هنگام حدود پنج سـال دیگر خواهد بود و این صنایع توسعه داده می‌شوند و آبخوانها را خالی خواهند کرد. چون در دنیای عمل و واقعیت، امکان شیرین سازی و انتقال آب در مقیاس ۵ میلیارد مترمکعب آب از دریا و پمپاژ و انتقال ۲۰۰۰ کیلومتری آن یک امر ناممکن و یا قطعا غیراقتصادی و ناپایدار است.

این کارشناس ارشد مدیریت منابع آبی با بیان اینکه این صنایع همانند همان ۱۴۰ صنعت آب‌بر در دل کویر یزد باید آبخوانها یا حقابه بالادستی‌ها را مصرف کنند تا روزگاری آب بسـیار گرانقیمت دریا به این صنایع برسد، اظهار کرد: توجه شـود که خصولتی‌ها هر جا بحث برداشت از صندوق ذخیره ارزی، یا بحث پرداخت مالیات و یا اجرای بدون ملاحظه زیست محیطی پروژه‌ها باشد، می‌گویند ما دولتی هستیم و هرجا سود خالص مطرح باشد، خود را خصوصی عنوان می‌کنند.

به گفته مختاری این دو اتفاق که مکمل یکدیگرند، به مرور زمینه کوچ ۳۰ تا ۵۰ میلیون نفری را فراهم خواهد کرد و دقیقا همان جا که محصولات این صنایع فولاد باید در صنایع خودروسازی و توسعه چند ده میلیون مسکن و باغ ویلای اضافی استفاده و یا لوله‌های فولادی همان خط انتقال ۲۰۰۰ کیلومتری را تامین کنند، انبوهی از کارهای بیهوده که آبادانی تصور می‌شـود درواقع مصداق فلاکت و توسعه نیافتگی هستند. خلاصه کردن عمده اقتصاد کشور در صنایع فولاد، پتروشیمی و مسکن و آنهم با رویکرد و نگاه مصرفی، هرگز پایدار و متناسب با فرصتهای سرزمینی ایران نیست.

وی ادامه داد: شاید پس از مشکلات بزرگی که در پس این منافع خصولتی‌ها پدید می‌آید و تمدن و سرزمین ایران قرار است قربانی این شیوه توسعه شود، مالکان خود این صنایع از بزرگترین قربانیان این طمع ورزی تاریخی باشند. دقیقا همان جایی که پی در پی ورشکسـت خواهند شد. شاید هم به سبب دسترسی به رانت های شگفت انگیز هرگز ورشکست نشوند ولی حتما شاهد آوارگان گسترده آب از سرزمین مادری‌شان هستند.

این کارشناس ارشد مدیریت منابع آبی با بیان اینکه اگر چه مدافعان صنایع آب‌بر نیز با تاکید بر ارزآوری این صنایع، مصرف کمتر آب این صنایع در مقایسه با محصولات کشاورزی و یا اشتغالزایی بالا، از این صنایع دفاع می کنند ولی توجه به نکاتی قابل توجه اسـت، گفت: صنایع آب‌بر، اقلام مورد نیاز بخش مسکن و صنعت خودرو را در قالب محصولات بتن، میلگرد و ورقه فولادی و کاشـی تامین می‌کنند. هر دو بخش مسکن و خودرو یک بخش ایستا و مصرفی هستند. از قضا این دو بخش مصرفی، انبوهی از بحرانهای زیست محیطی در کشور پدید آورده اند.

مختاری ادامه داد: شهرک سازی‌های اطراف دشت تهران به طور تقریبی این کلانشهر را در ردیف پرمخاطره‌ترین کلانشهر خاورمیانه در معرض خالی از سکنه شدن قرار داده است. در همین حال بتن و میلگرد مورد نیاز بخش ساختمان برای شهرک سازانی خواهد بود که هیچگونه مالیات زیست محیطی نمی‌پردازند. همچنین بارگذاری چند ده برابری صنعت خودرو در کلانشهرها که همزمان باید صنایع پتروشـیمی و پالایشگاهی را برای تامین قطعات و نیازهای مصرفی روزمره خودروها توسـعه دهند و بسیار بسیار فراتر از نیاز شـهروندان خودرو تولید می کنند، در یک چرخه فلاکت و توسعه نیافتگی به بحرانهای زیست محیطی دامن می زنند. بنابراین آنچه صنایع آب‌بر را خطرناک می کند تنها مصرف کم و یا زیاد آب توسط این صنایع نیست بلکه نقش خطرناک و کلیدی این صنایع در یک چرخه توسعه نیافتگی است که مشخصا به مهاجرت اجباری از فلات مرکزی خواهد انجامید.

وی با بیان اینکه نداشـتن راهبرد درست در توسعه و ابهام و سردرگمی در برنامه‌های توسـعه در کشور زمینه‌ساز انبوهی از اشتباهات در ظرف توسعه کشور شده است که لازم است با نظر کارشناسان، مسیرهای درست و کمتر اشتباه را یافت و سرلوحه قرار داد، اظهار کرد: راهکارها در انجام کارهای درست و طی کردن مسیر درست در تخصیص منابع است. باید مزیت‌ها را یافت. تا جایی که تصمیمات وجاهت کارشناسی داشته باشند، یافت راهکارها چندان دشوار نیز نیست.

به گفته او، سرزمین ایران با انبوهی از مزیت‌ها با محدودیت و شکنندگی از ناحیه منابع آب روبروست و نباید به خاطر صنایع آب بر که ارزآوری دارند، به طور یکجانبه از این صنایع پشتیبانی کرد. اگر فرصت‌های بزرگ برای سایر صنایع کشور نیز فراهم می شد و مسیرهای صادراتی آن ها مسدود نمی‌شد، همان صنایع نیز رشد می کردند.

این کارشـناس ارشـد مدیریت منابع آبی با بیان اینکه با این حال، صرفا پافشـاری بر بازدهی بالای مالی یا ارزآوری و اشتغالزایی برای صنایع آب بر قطعا به یک فروپاشـی تمام عیار در پهنه جغرافیای ایران می انجامد. راهی کـه یکی از بازندگان اصلی آن همـان مالکان عمدتا خصولتی این صنایع هستند.

شکست بخشی از صنعت کشور سوای نوع مالکیت آن، هرگز پذیرفتنی و خوشایند نیست، گفت: پیش از آن باید به جنبه های عدالت محوری توسعه توجه کرد. اگر در ظرف توسـعه، عدالت را در نیابیم از هر مسیری که برویم شکاف‌های خزنده و فزاینده طبقاتی، به بحران‌های زیست محیطی پیوند می خورند و این دو یعنی بحران زیست محیطی و بی عدالتی، همانند دو بال، یک فروپاشی در پهنه جغرافیایی را پدید می آورند. همچنان در مقطع زمانی هستیم که می توانیم جلوی رخدادهای وحشتناک و خطرناک ناشی از نامهربانی و کم مهری به طبیعت ایران را بگیرم. مبادا خیلی دیر شود.