اقتصاد سرآمد
چهارشنبه ۲ تیر ۱۴۰۰ - شماره ۱۰۹۴

نوآک: بازگشت نفت ایران به بازار باید بررسی شود

معاون نخست وزیر روسیه و وزیر نفت پیشین این کشور گفت بازگشت نفت ایران به بازار باید مورد بررسی قرار گیرد اما نخست، باید درک دقیقی از برنامه بازگشت نفت ایران و محدودیت های حجم وجود داشته باشد و همه چیز به زمان انجام این کار بستگی دارد.به گزارش اقتصاد سرآمد به نقل از اسپوتنیک، الکساندر نوآک، معاون نخست وزیر روسیه و وزیر نفت پیشین این کشور گفت بازگشت نفت ایران به بازار باید مورد بررسی قرار گیرد اما نخست، باید درک دقیقی از برنامه بازگشت نفت ایران و محدودیت های حجم وجود داشته باشد.وی گفت: البته که باید بازگشت نفت ایران بررسی شود زیرا بر توازن عرضه و تقاضا تاثیر دارد. شما فقط باید دقیقا برنامه بازگشت و اینکه حداکثر حجم چقدر است را بدانید اما همه چیز به زمان انجام این کار بستگی دارد. آژانس بین المللی انرژی در گزارش بازار نفت خود اعلام کرد ایران می تواند تا سال ۲۰۲۲ میزان تولید نفت خود را به ۳.۸ میلیون بشکه در روز برساند و در صورت برداشته شدن تحریم ها، به منبع اصلی رشد تولید نفت در جهان تبدیل شود.

بررسی «اقتصادسرآمد» از تاثیرپذیری نفت ایران از توافق ۱+۴

موانع اتصال نفت ایران به بازارهای جهانی

گروه انرژی - داغ شدن بحث مذاکرات مجدد هسته‌ای میان ایران و گروه ۱+٤ در کنار مذاکرات غیرمستقیم با ایالات‌متحده بار دیگر به یکی از داغ‌ترین بحث‌های محافل سیاسی و حتی نفتی ایران و جهان تبدیل شده است. توافقی که در صورت دستیابی به آن، ایران بار دیگر خواهد توانست آزادانه نفت خود را به مشتریان بین‌المللی خود عرضه کند. کارشناسان معتقدند است که ایران در صورت دستیابی به توافق چه پیش از انتخابات ریاست جمهوری و چه در دولت بعدی و اواخر سال ۲۰۲۱ می‌تواند یک تا ۲ ماه بعد از حصول توافق شیر فلکه نفت خود را به بازارهای جهانی باز کند.

به گزارش اقتصادسرآمد، در صورت تحقق لغو تحریم‌ها، ایران می‌تواند ۱/۵ تا ۲ میلیون بشکه عرضه نفت خود را افزایش دهد. آن‌گونه که از حرف‌های کارشناسان نفتی برمی‌آید، ایران در فاز نخست افزایش صادرات به جای افزایش تولید سریع، می‌تواند به ذخایر نفتی داخل کشور بر روی دریا و ذخایرش در چین نیز متکی باشد. به مشتریان عمده آسیایی و برخی کشورهای خاورمیانه و اروپا مشتریان سنتی نفت ایران هستند که در صورت لغو تحریم‌ها به سرعت خریدهای خود از ایران را از سر بگیرند.

به گزارش اقتصاد سرآمد، حصول توافق میان ایران و کشورهای عضو برجام به همراه ایالات‌متحده طی هفته‌های اخیر به یکی از اساسی‌ترین مسائل مورد توجه بازار جهانی تبدیل شده و هر چند وقت یک بار با آمدن خبرهایی از سطوح جدید تولید ایران یا نزدیک شدن هر چه بیشتر به بازگشت رسمی جریان نفت ایران به بازار جهانی، قیمت‌ها و بازار را تحت تاثیر خود قرار می‌دهد. به نظر می‌رسد یکی از مهم‌ترین چالش‌های بازار جهانی که می‌تواند بر روی قیمت‌ها نیز تا حدی تاثیرگذار باشد، زمان دقیق بازگشت طلای سیاه ایرانی‌هاست.

موانع اتصال نفت ایران به بازارهای جهانی

سیدمهدی حسینی درباره توافق احتمالی در مذاکرات وین و تاثیر آن بر اوضاع نفت ایران به روزنامه اقتصاد سرآمد، گفت: اگر تحریم‌های نفتی، بانکی، حمل و نقل، کشتیرانی و بیمه برداشته شود صنعت نفت ما به بازار متصل می‌شود، در کل در صورت لغو تحریم ما مشکل زیادی برای بازگشت به بازار نداریم چراکه به‌لحاظ فنی چاه‌ها خوب نگهداری شده و زنده هستند و جریان دائمی از چاه‌ها گرفته شده، گرچه برخی آنها نیاز به کار حفاری، ورک‌اور و تعمیرات دارند اما مشکل فنی نخواهیم داشت.

نفت ایران از توافق ۱+٤ تاثیرپذیر است

وی با اشاره به سیاسی بودن فرآیند مذاکرات و احتمال حصول توافق میان ایران و طرف مقابل در زمان‌های متفاوت دو سناریو را در این رابطه مطرح کرد و افزود: سناریوی اول بر این مبناست که در یک روند سریع و تا پیش از انتخابات ریاست جمهوری در ایران توافقی میان طرفین حاصل و به سبب آن ایران و آمریکا متعهد شوند که به تعهدات برجامی خود و شرایط پیشاتحریمی بازگردند. در صورت حصول چنین توافقی تا پیش از انتخابات در همین ماه مه، می‌توان در ماه ژوئن یا جولای شاهد بازگشت نفت ایران به بازارجهانی بود.

سناریوی پیش روی نفت ایران

حسینی اما سناریوی دومی را نیز مطرح می‌کند که در صورت عدم دستیابی به توافق در یک ماه آتی پیش از انتخابات، باید منتظر سرکار آمدن دولت جدید و استقرار تیم مذاکراتی آن بود.

این کارشناس نفتی معتقد است که در چنین شرایطی ممکن است دستیابی به توافق میان طرفین تا پایان ۲۰۲۱ یا زمستان سال‌جاری به درازا بکشد و همانند حالت قبلی یک تا ۲ ماه بعد نفت ایران وارد بازار جهانی شود.وی تاکید داشت: یکی از کلیدی‌ترین مباحثی که اخیرا همواره مطرح شده، بحث توان صادراتی ایران در صورت لغو تحریم‌ها است. طی ماه‌ها و هفته‌های اخیر، در این خصوص گزارش‌های بی‌شماری از سوی رسانه‌های بین‌المللی، شرکت‌های نفتی و ردیابی نفتکش‌ها منتشر شده است و مسوولان دولتی نیز بارها به آن اشاره کرده‌اند.

با توجه به محدودیت‌های صادراتی ایران طی سال‌های اخیر و عدم امکان مداخله رسمی در بازار اکنون ایران در صورت رفع تحریم‌ها با گزینه‌های متفاوتی برای تحقق برنامه افزایش صادرات خود روبه‌رو است. حجم نفتی که ایران به بازار عرضه خواهد کرد، بستگی به رویکرد مدنظرش خواهد داشت و در این میان گزینه‌هایی نیز برای تحقق این امر در دسترس است. یکی از منابع در دسترس، ذخایر نفتی هستند که شامل مخازن داخل کشور، نفت ذخیره‌سازی شده بر روی آب یا در چین می‌شوند. گزینه دیگر نیز افزایش تولید خواهد بود و البته که ترکیب عرضه نفت ذخایر و افزایش تولید سریع داخلی نیز می‌تواند راه حل دیگری برای این امر محسوب شود.

ایران می‌تواند ذخایر نفت خود را در بازه‌ای ٦ ماهه تا یک ساله وارد بازار کند. به این معنا که در ٦ ماه نخست پس از لغو احتمالی تحریم‌ها، ایران نیازی به افزایش تولید سریع نداشته باشد و بخش عمده عرضه خود را از منابع ذخیره خود انجام دهد و پس از آنکه میزان قابل توجهی از ذخایر خود را عرضه کرد، در شش ماه دوم پس از حصول توافق صادرات نفت خام را بیشتر به تولید خود متکی کند. با توجه به عدم موضع گیری اوپکی‌ها در هفته‌های اخیر و استقبال بسیار از بازگشت ایران به بازار، به نظر می‌رسد این افزایش صادرات برای اوپک و مباحث تولیدی آن هم چندان دردسرساز نباشد. ضمن آنکه ایران، لیبی و ونزوئلا از توافق کاهش تولید اوپک پلاس معافند. ایمان ناصری نیز معتقد است که این افزایش صادرات احتمالی از سوی ایران، در چارچوب اوپک پیش خواهد رفت و با مشکلی در این زمینه مواجه نخواهد شد.

برگزیده انرژی

رئیس مهندسی نفت فلات قاره

مخزن آسماری میدان نفتی ابوذر تولیدی شد

شرکت نفت فلات قاره ایران از به تولید رسیدن نفت در مخزن آسماری میدان ابوذر برای نخستین بار در تاریخ توسعه این میدان خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، جواد رستمی، رئیس مهندسی نفت این شرکت گفت: با برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده در چند ماه گذشته برای ارزیابی تکمیلی مخزنی و امکان تولید نفت از لایه آسماری بالایی میدان ابوذر، حفاری چاه A۱۴-۴H در این مخزن انجام شد و پس از تکمیل و راه‌اندازی آن، تولید نفت از این مخزن برای نخستین بار در تاریخ توسعه میدان ابوذر تحقق یافت.وی افزود: با توجه به مطالعات قبلی و ارزیابی نتایج تولید حاصله از این چاه، برنامه‌ریزی برای حفاری چاه‌های بیشتر به‌منظور توسعه این مخزن انجام و پیش‌بینی می‌شود با توسعه اولیه این مخزن و حفاری پنج تا هشت حلقه چاه، امکان تولید روزانه ٦ تا ۱۰ هزار بشکه نفت (بر اساس روند تولید در چاه یادشده) از این مخزن میسر شود.رئیس مهندسی نفت شرکت نفت فلات قاره ایران به بیان تاریخچه‌ای از بهره‌برداری و توسعه میدان ابوذر و نتایج این موفقیت پرداخت و گفت: تاکنون توسعه و تولید میدان ابوذر بر محوریت مخزن غار (با نفت درجای ٤۰۳۰ و ذخیره ۱۷۳۰ میلیون بشکه) و بخش اندکی در مخازن برگن (با نفت درجای ۱۱۸ و ذخیره ۳۱ میلیون بشکه) و دمام (با نفت درجای ۱۳۸ و ذخیره ۱۸.٤ میلیون بشکه) انجام شده، به نحوی که تا پایان سال ۱۳۹۹ مقدار ۱۱۹٤ میلیون از مخزن غار، ۱۳.۵ میلیون از مخزن برگن و ٦.۷ میلیون بشکه نفت از مخزن دمام برداشت شده است که پس از کسب نتایج اخیر، مخزن آسماری هم به برنامه توسعه و تولید این میدان اضافه می‌شود. به گفته رستمی، برای شناخت مخزن آسماری و ارزیابی ظرفیت تولید نفت از آن در دو مرحله در سال‌های ۱۳۹۲ و ۱۳۹٦ شمسی اقدام به حفاری دو حلقه چاه شد، اما متأسفانه نتایج حاصله موفقیت‌آمیز نبود. سرانجام سال گذشته مطالعات تکمیلی و بررسی ظرفیت تولید نفت از لایه آسماری بالایی هم‌زمان با انجام مطالعه Fast Track میدان در دستور کار قرار گرفت که پس از بررسی‌های فنی، یکی از چاه‌های بسته مخزن غار این میدان (چاه A۱۴-۴H) برای حفاری در مخزن آسماری مدنظر قرار گرفت و برنامه حفاری دوباره در مخزن فوق تهیه شد.وی ادامه داد: پس از انجام حفاری و ارزیابی اطلاعات مخزنی، وجود ستون نفت در مسیر حفاری لایه مورد نظر مطابق پیش‌بینی‌های مدلی ثابت شد و بر این اساس تصمیم به ادامه کار و تکمیل دائم چاه گرفته شد که پس از تکمیل و راه‌اندازی، با موفقیت عملیاتی و نتایج آزمایش بهره‌دهی آن در سه کاهنده ۲٤، ۳۲ و ٤۰ به ترتیب به میزان ٦۳۰، ۱۰٤۰ و ۱۳۳۰ بشکه در روز نفت خالص (بدون تولید آب) حاصل شد.

وزارت نیرو

بررسی پیشنهاد وزارت نیرو در هیات دولت

وزارت نیرو به منظور تسهیل در ایفای هر چه بهتر ماموریت های محول شده به نیروگاه گازی ری، پیشنهاد انتقال واحدهای این نیروگاه به پژوهشگاه نیرو را به هیات دولت ارائه نموده است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، سیاست های کلی علم و فناوری، ضمن تاکید بر ضرورت تقویت بخش پژوهش و فناوری، بر الزام برنامه ریزی و سیاست گذاری صحیح در این حوزه به منظور تحقق سهم چهار درصدی این بخش از تولید ناخالص ملی تصریح نموده است.همچنین در سیاست های ابلاغی اقتصاد مقاومتی (اقتصاد دانش بنیان)، بسترسازی برای شکوفایی اقتصاد ملی، توانمندسازی ظرفیت های داخلی و توسعه ساخت داخل (با تاکید بر ارتقا سطح فناوری و کیفیت محصولات داخلی) به عنوان بخشی از راهبردهای تحقق اقتصاد مقاومتی مطرح شده است. در همین راستا و به استناد وظایف اساسنامه ای پژوهشگاه وزارت نیرو، طرح هایی به منظور ارتقاء فناوری و شتاب بخشیدن به نوآوری در صنعت برق، به این موسسه تحقیقاتی محول شده است. افزایش راندمان واحدهای نیروگاهی موجود، بازتوانی واحدهای نیروگاهی در حال بهره برداری در شبکه برق کشور و ارتقا توانمندی و دانش فنی کشور در حوزه بهره برداری، از اهم ماموریت های محول شده به این پژوهشگاه محسوب می شوند.در حال حاضر وزارت نیرو به منظور تسهیل در ایفای هرچه بهتر این ماموریت ها در نظر دارد واحدهای نیروگاه گازی ری را به پژوهشگاه نیرو انتقال دهد.لازم به ذکر است نیروگاه مذکور جزء ۲۰ درصد ظرفیت نیروگاهی سهم دولت محسوب می شود که واحدهای نصب شده در آن، ضمن برخورداری از تنوع فناوری، از بالاترین قابلیت برای انجام مطالعات فنی و پژوهشی با هدف بهینه سازی و ارتقا راندمان برخودار می باشند.از نگاه این وزارت، این اقدام ضمن بهبود وضع موجود نیروگاه، به دستاوردهای قابل تعمیم به سایر نیروگاه های کشور منجر می شود. گفتنی است این پیشنهاد مراحل بررسی خود را در کمیسیون امور اجتماعی و دولت الکترونیک هیات دولت طی می کند.متن پیشنهای این وزارت به شرح زیر است:"۱- نیروگاه گازی ری به وزارت نیرو (پژوهشگاه نیرو) منتقل می شود.۲- پژوهشگاه نیرو موظف است خالص درآمد حاصل از فروش برق واحدهای نیروگاهی یادشده را (پس از کسر هزینه های بهره برداری و تعمیر و نگهداری) درچارچوب سیاست های مصوب هیئت امنا پژوهشگاه و با نظارت وزیر نیرو، صرفا برای انجام پژوهشی، نوآوری و ارتقا سطح فناوری داخلی در صنعت برق هزینه نماید.۳- سرمایه دولت در شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی معادل ارزش دفتری نیروگاه کاهش می یابد."

وزیر نیرو

تعیین ۸۴۰۰ مگاوات، سهم برق هسته‌ای در سبد انرژی کشور تا سال ۱۴۲۰

وزیر نیرو با بیان اینکه شورای‌عالی انرژی کشور در مهرماه سال گذشته سند تراز تولید و مصرف گاز طبیعی کشور تا افق ۱٤۲۰ را تصویب کرد، گفت: در این سند، سهم برق هسته‌ای در سبد انرژی کشور تا سال ۱٤۲۰، هشت هزار و ٤۰۰ مگاوات تعیین شده است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، "رضا اردکانیان" در نشست علنی مجلس شورای اسلامی، در پاسخ به سوال هادی بیگی نژاد نماینده مردم ملایر در مجلس و سه نفر از نمایندگان مبنی بر اینکه پیش بینی برق موردنیاز کشور در آینده در ارتباط با سهم برق هسته‌ای چگونه است و سهم این انرژی در سبد متنوع تولید برق چقدر و وزارت نیرو در پیگیری تامین آن از دولت و سازمان انرژی اتمی چه اقدامی انجام داده است، گفت: سوال کننده به این نکته قانونی توجه داشتند که به‌ویژه از سال ۱۳۸۳، اساسنامه قانونی شرکت مادر تخصصی تولید و توسعه انرژی اتمی ایران به تائید رسید و شورای نگهبان آن را تائید و اعلام کرد.وی افزود: امر مکان یابی احداث تامین سوخت هسته‌ای و بهره برداری ایمن از نیروگاه هسته‌ای محول به شرکت مذکور در ساختار سازمان انرژی اتمی است، وزارت نیرو هم در جایابی بهینه برآورد با تعیین ظرفیت متناسب با ساختار شبکه برق مسئولیت دارد و همکاری نزدیکی را با سازمان انرژی اتمی در دست اقدام دارد. البته در گذشته مسئولیت به‌طور کلی به وزارت نیرو از زمان تاسیس یعنی از سال ۱۳۵۳ محول شد اما در سال ۱۳٦۰ این موضوع از وزارت نیرو منفصل و سازمان مستقل عمل کرد و از سال ۱۳۸۳ به طور قانونی مسئولیت به شرکت مادرتخصصی تولید و توسعه انرژی محول شد.وزیر نیرو ادامه داد: در ارتباط با این بخش از سوال که مطرح کردند برآورد چگونه است نیز باید گفت، شورای‌عالی انرژی کشور در مهرماه سال گذشته سند تراز تولید و مصرف گاز طبیعی کشور تا افق ۱٤۲۰ را تصویب کرد. شورایعالی انرژی کشور با ریاست رئیس جمهور برگزار می‌شود و در صورت عدم حضور ایشان معاون اول نشست‌ها را برگزار می کند و دبیرخانه آن در سازمان برنامه و بودجه است و وزارتخانه های نفت، نیرو و سازمان انرژی اتمی و سایر دستگاه‌ها هم عضو آن هستند.اردکانیان یادآور شد: در این سند سهم برق هسته‌ای در سبد انرژی کشور تا سال ۱٤۲۰، هشت هزار و ٤۰۰ مگاوات تعیین شده است. اکنون ۱۰۵۰ مگاوات در دست بهره‌برداری داریم که انتظار می‌رود تا سال ۱٤۰۷، دو واحد ۱۰۵۰ مگاواتی یعنی واحدهای دوم و سوم یکی پس از دیگری فعال شده و جمعا ۲۱۰۰ مگاوات به ظرفیت ۱۰۵۰ مگاواتی فعلی افزوده شود. تا ۱٤۱۵ نیز دو واحد دیگر در منطقه مکران جمعا به ظرفیت ۲۱۰۰ مگاواتی کشور اضافه می‌شود، تا سال ۱٤۲۰ نیز سه هزار واحد دیگر در منطقه مناسب ایجاد شده و تکلیف هشت هزار و ٤۰۰ مگاوات روشن خواهد شد.

اخبار شرکت‌ها

افزایش ۱۷ درصدی تولید «کُلر» در ایران

مدیرعامل پتروشیمی اروند به افزایش ۱۷ درصدی تولید کُلر در این مجتمع اشاره کرد و گفت: این شرکت افزون بر تأمین خوراک زنجیره تولیدات خود، خوراک شرکت‌های پتروشیمی بندرامام، غدیر، کارون و خوزستان را نیز تأمین و رشد تولید در این زنجیره را محقق کرد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، حسن نشان‌زاده‌مقدم در نشست خبری با خبرنگاران که در آستانه برگزاری مجمع عمومی سالانه این شرکت به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین زنجیره کلر دنیا برگزار شد، گفت: در سالی که گذشت، موفق به ثبت رکوردهای تاریخی از زمان احداث شرکت تاکنون شدیم و با تلاش کارکنان پتروشیمی اروند به تولید ۲ میلیون و ۵۰ هزار تن محصول دست یافتیم که در تاریخ فعالیت شرکت بی‌سابقه بوده است.وی با اشاره به افزایش تولید کُلر در این مجتمع پتروشیمی افزود: با افزایش ۱۷ درصدی تولید کُلر، افزون بر تأمین زنجیره تولیدات پتروشیمی اروند، توانستیم خوراک شرکت‌های پتروشیمی بندرامام، غدیر، کارون و خوزستان را هم تأمین کنیم و در همه شرکت‌هایی که خوراک خود را از پتروشیمی اروند تأمین می‌کنند نیز شاهد افزایش تولید و شکوفایی در این زنجیره بوده‌ایم.

نائب رئیس هیئت مدیره پتروشیمی اروند به افزایش ۲۱ درصدی تولید محصول EPVC اشاره کرد و ادامه داد: با این افزایش تولید افزون بر بی‌نیازی کشور از واردات این محصول، توانستیم ارزآوری چشمگیری برای کشور به ارمغان آوریم.مدیرعامل پتروشیمی اروند تأکید کرد: این شرکت با تعهد نیروهای متخصص و جوان و برنامه‌ریزی منسجم، با رصد مشکلات و شناسایی گلوگاه‌ها مشکلات را حل کرده و در کنار افزایش تولید، مدیریت منابع مالی مناسب داشته است. نشان‌زاده رمز این موفقیت بزرگ و دستیابی به رکوردهای تاریخی را روحیه جهادی مجموعه اروند و حمایت‌های مدیریت شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و تکیه و اعتماد بر توان داخلی شرکت‌های دانش‌بنیان دانست.

پرداخت هزینه خرید ۱۶ میلیون دوز واکسن کوواکس

وزیر نیرو و رئیس کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی با عراق از واریز هزینه خرید ۱٦ میلیون دوز واکسن کوواکس برای کشور خبر داد. به‌گزارش اقتصاد سرآمد ، طبق اعلام وزارت نیرو، رضا اردکانیان گفت: با پیگیری‌های به عمل آمده، از منابع ارزی موجود در بانک تجارت عراق امروز مبلغ ۱۱۵ میلیون فرانک سوئیس به حساب بانک سوئیسی برای دریافت ۱٦ میلیون دوز واکسن کوواکس واریز شد.وزیر نیرو هشتم خرداد از صدور مجوز برای تامین منابع ارزی ایران در عراق برای خرید ۱٦ میلیون دوز واکسن کوواکس و انتقال این مبلغ به یک بانک اروپایی خبر داده بود.

خاموشی‌های بیشتری در راه است

سخنگوی صنعت برق گفت: باتوجه به افزایش دمای هوا و افزایش مصرف، در تامین برق با مشکل مواجه هستیم و احتمال افزایش خاموشی ها وجود دارد اما این موضوع را به طور دقیق اطلاع رسانی خواهیم کرد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، مصطفی رجبی مشهدی ، درباره احتمال افزایش خاموشی ها در کشور اظهار کرد: در حال حاضر میزان مصرف از تولید پیشی گرفته است و کمبودها را با مدیریت مصرف جبران می کنیم. اگر در این شرایط نیروگاهی از مدار خارج شود، شرایط سخت تر می شود و برای تامین برق مشکلاتی به وجود می آید، بنا بر این اینکه خاموشی اعمال شود محتمل است.وی با بیان اینکه در جداول خاموشی هایی که در استان ها منتشر می شود، اطلاع رسانی کامل را انجام خواهیم داد، گفت: امید واریم با اقداماتی که صورت میگیرد، مشکلی ایجاد نشود اما اگر محدودیت جدی وجود داشته باشد قطعا اطلاع رسانی خواهیم کرد و به صورت دقیق به اطلاع مردم خواهیم رساند.سخنگوی صنعت برق در پاسخ به این سوال که آیا برای تهران نیز خاموشی در نظر گرفته می شود یا خیر، اظهار کرد: پس از گذراندن این هفته اطلاع رسانی دقیق را برای هفته آینده انجام خواهیم داد و برای این مهم باید وضعیت دما، نیروگاه های برق به طور کامل بررسی شوند، بعد از آن اطلاع رسانی دقیق انجام خواهد شد.رجبی مشهدی با اشاره به کشف رمزارزهای غیرمجاز تا کنون نیز گفت: ۱۸۸ هزار دستگاه کشف شده که ظرفیت ۵۵۳ مگاوات را به خود اختصاص داده بود، با دو عملیات فراگیر که انجام شد توانستیم روند کشفیات را توسعه دهیم و از مردم نیز بابت اطلاع رسانی در این حوزه بسیار قدردان هستیم.

ارسال نامه هشدار به مشترکان پرمصرف و بدمصرف آب در استان تهران

مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران با اشاره به وضعیت بارش‌ها و ذخایر سدهای این استان گفت: امسال شهر و استان تهران در قسمت نارنجی قرار گرفته و تا به این لحظه وارد شرایط قرمز نشده‌ایم.به‌گزارش اقتصاد سرآمد ، محمدرضا بختیاری در این باره گفت: اولویت اول ما اخطار و سپس کاهش فشار است و با این حال بی‌توجهی به این هشدارها قطع آب را به دنبال دارد.مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران افزود: به‌زودی در مناطق پرمصرف هم کاهش فشار آب را اعمال خواهیم کرد، ولی برنامه‌ای برای جیره‌بندی و سهمیه‌بندی آب تا این لحظه در استان تهران نداریم.وی ادامه داد: امسال ما برنامه‌ای برای قطع یا نوبت‌بندی آب تا به امروز نداشته‌ایم و نخواهیم داشت، ولی وضعیت نگران‌کننده‌ای را در سدهای استان تهران شاهد هستیم.بختیاری در خصوص نوبت‌بندی آب در تهران تصریح کرد: امسال به لحاظ کاهش بارندگی در کشور سال ویژه‌ای است، در مقایسه با ۵۰ سال اخیر میزان بارش‌ها در سراسر کشور به پایین‌ترین میزان خود رسیده است.بختیاری اضافه کرد: میزان مصرف استاندارد معادل ۱٤ مترمکعب برابر با ۱٤ هزار لیتر در ماه است که اگر این عدد بیش از چهار برابر افزایش پیدا کند، اخطار و قطعی آب را در پی خواهد داشت.مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران خاطرنشان کرد: سه وضعیت سبز، نارنجی و قرمز را برای تهران تعریف کرده‌ایم که سال گذشته به دلیل وضعیت مناسب بارش‌ها در قسمت سبز قرار داشتیم و وضعیت ذخایر سدها خوب بود، اما امسال شهر و استان تهران در قسمت نارنجی قرار گرفته و تا به این لحظه وارد شرایط قرمز نشده‌ایم.

نشست‌های مجامع عمومی شرکت‌های تابع شرکت ملی گاز برگزار می‌شود

رئیس امور مجامع شرکت ملی گاز ایران از برگزاری نشست‌های مجمع عمومی عادی سالانه شرکت‌های تابع شرکت ملی گاز ایران از اول تیرماه امسال برای رسیدگی به عملکرد سال مالی ۱۳۹۹ شرکت‌ها خبر داد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، ابراهیم رئیسی با اعلام این خبر، گفت: این نشست‌ها درباره بررسی و تصویب عملکرد و صورت‌های مالی منتهی به سال ۹۹ شرکت‌های تابع بر اساس برنامه زمان‌بندی امور مجامع برگزار می‌شود.وی ادامه داد: با توجه به تداوم شیوع ویروس کرونا، مجامع امسال مانند پارسال، با رعایت کامل دستورعمل‌ها و پروتکل‌های بهداشتی با حضور حسن منتظرتربتی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران (رئیس مجمع عمومی) و دیگر اعضای مجمع، حسابرسان مستقل و بازرسان قانونی در محل سالن نشست‌های شرکت ملی گاز ایران تشکیل می‌شود.رئیس امور مجامع شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: مدیرعامل شرکت مربوطه در هر نشست گزارش جامعی از عملکرد شرکت در سال ۱۳۹۹ ارائه می‌دهد که گزارش یادشده شامل مواردی از جمله اهداف و برنامه‌ها و پروژه‌های اجراشده در پاسال، فرصت‌ها، چالش‌ها، تهدیدها، مزایای شرکت، عملکرد مالی و منابع و مصارف و عملکرد هیئت مدیره است.

گزارش

بهره‌برداری از پنج طرح ۱۱۵ میلیاردی تامین و انتقال برق در استان بوشهر

مدیرعامل شرکت برق منطقه ای فارس و بوشهر از راه اندازی و افتتاح طرح های تامین و انتقال برق در استان بوشهر و جنوب کشور به ارزش ۱۱۵ میلیارد تومان در قالب پویش هر هفته الف- ب- ایران با دستور وزیر نیرو خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، غلامرضا نصیری با بیان جزئیاتی از این طرح ها اظهار کرد: هزینه و اعتبار افتتاح پنج طرح تامین و انتقال برق به ارزش ۱۱۵ میلیارد تومان از محل منابع داخلی شرکت و اعتبارات بخش خصوصی تامین شده است .

وی عنوان کرد: این طرح ها شامل افتتاح پشت ۶۳.۲۰ کیلوولت هلیله و خط ارتباطی ۶۳ کیلوولت به طول یک کیلومتر است، این طرح با اعتباری معادل ۳۳ میلیارد تومان از محل منابع داخلی شرکت راه اندازی شده است ، هدف از راه اندازی این طرح توسعه زیر ساخت و بهبود قابلیت اطمینان در تامین برق است.

مدیر عامل شرکت برق منطقه ای فارس و بوشهر همچنین از افتتاح طرح افزایش ظرفیت و تغییر سطح ولتاژ ترانسفورماتور سوم پست بهمنی بوشهر خبر داد و اظهار داشت : این طرح نیز با ۱٤ میلیارد تومان اعتبار به بهره برداری می رسد، هدف از راه اندازی این طرح تعدیل با ترانسفورماتورهای موجود و توسعه زیر ساخت و افزایش ظرفیت در تامین برق منطقه است.

نصیری در ادامه طرح افزایش ظرفیت خط ۶۳ کیلوولت برازجان – فرهنگ را از طرح های قابل افتتاح با دستو وزیر نیرو دانست و گفت: این طرح با ٤ میلیارد تومان اعتبار راه اندازی شده است و به طول ۱۵ کیلومتر احداث شده است ، رفع پرباری خطوط موجود و افزایش قابلیت اطمینان در برق منطقه شمال استان بوشهر از اهداف این طرح است.

این مسئول با اشاره به طرح نیروگاه خورشیدی ۲ مگاواتی شهرستان دشتی گفت: این نیروگاه با مشارکت بخش خصوصی و با تامین اعتباری معادل ۳۰ میلیارد تومان به بهره برداری می رسد و تامین انرژی پاک و ایجاد اشتغال و کاهش آلودگی زیست محیطی از اهداف آن است.

مدیر عامل شرکت برق منطقه ای فارس و بوشهر خاطر نشان کرد : افتتاح طرح احداث خط ٤۰۰ کیلوولت به طول هفت کیلومتر را از دیگر طرح های این پویش ذکر کرد و گفت: در این طرح ورود و خروج حط ٤۰۰ کیلوولت پارس عسلویه کوشکنار در کلید خانه نیروگاه عسلویه افتتاح می شود ، هزینه اجرای این طرح ۲۹ میلیارد تومان است که از محل منابع داخلی شرکت تامین شده است.

غلامرضا نصیری برخی از قابلیت ها و ظرفیت ها در تامین برق و انرژی در منطقه جنوب کشور و استان بوشهر را برشمرد و گفت: وجود زمینه‌های اقلیمی و طبیعی ، منابع متنوع تولید و همچنین نیروی متخصص و کارآزموده در دو استان فارس و بوشهر این قابلیت را ایجاد کرده که بتوان از توانمندی‌های ویژه در این منطقه استفاده بهینه کرد و آن را در راستای توسعه به کار گرفت.

وی افزود: استان های فارس و بوشهر دارای توانمندی های شگرف و بزرگ در زمینه تولید انرژی برق است ، فارس با بهره مندی از اقلیم پرآفتاب و تابان و بوشهر با بهره مندی از منابع گاز و انرژی هسته ای در نیروگاه اتمی این قابلیت را دارند تا از همه ظرفیت های موجود در جنوب کشور برای به فعل رساندن استعدادهای بالقوه بهره گیری کنند.

مدیر عامل شرکت برق منطقه ای استان فارس و بوشهر تاکید کرد: با بهره گیری از دو منبع خورشیدی و گاز در استان های فارس و بوشهر می توان همه برق مورد نیاز جنوب کشور و بخش عمده ای از برق کشور را تامین کرد ، فارس در این زمینه از نیروی متخصص و مهندسان کارآزموده و همچنین مراکز علمی و دانشگاه مرتبط با حوزه برق و انرژی نیز برخوردار است و یک استعداد کم نظیر فنی ، مهندسی و علمی در کشور به شمار می آید.

نصیری خاطر نشان کرد: با بهره گیری از ظرفیت وجود منابع گازی در استان بوشهر می توان به ایجاد ظرفیت های بیشتر تامین برق در جنوب کشور امیدوار بود ، استفاده از انرژی گاز در این مناطق و افزایش تولید و تامین برق در واقع بهینه سازی تولید انرژی است که موجب افزایش ارزش افزوده ، افزایش رونق و جهش تولید و حرکت در راستای منویات مقام معظم رهبری است.