اقتصاد سرآمد
چهارشنبه ۵ خرداد ۱۴۰۰ - شماره ۱۰۷۲

یادداشت

آمار تفضیلی توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر در کشور

مریم صحراگرد

افزایش نیاز روز افزون به انرژی، ذخایر محدود انرژی فسیلی و ضرورت حفاظت از محیط زیست، از جمله مسائلی است که نگرانی های زیادی را در سطح بین المللی ایجاد نموده و اکثر کشورهای جهان را به یافتن راهکارهای مناسب نظیر؛ ارتقاء کارائی انرژی و بهره گیری از منابع تجدیدپذیر انرژی، جهت نیل به اهداف توسعه پایدار، تأمین منافع اقتصادی، ارتقاء امنیت انرژی و کاهش آسیب ها به محیط زیست معطوف داشته است. کشور ایران نیز به عنوان یکی از غنی ترین کشورهای جهان در خصوص دسترسی به منابع متنوع انرژی های تجدیدپذیر، در طی سال های گذشته سیاست ها و برنامه های مختلفی را در دستور کار قرار داده و تلاش نموده تا با انجام مطالعات تطبیقی، تدوین راهبردهای زیربنایی و تصویب قوانین مناسب، بستر مناسبی را در راستای توسعهٔ انرژی های تجدیدپذیر و بومی سازی فناوری های مربوطه با بهره گیری از آخرین پیشرفت ها فراهم نماید. براساس ماده ۵۰ برنامه ششم توسعه، دولت مکلف است تا سهم نیروگاه های تجدیدپذیر و پاک با اولویت سرمایه گذاری بخش غیردولتی (داخلی و خارجی) با حداکثر استفاده از ظرفیت داخلی را تا پایان اجرای قانون برنامه به حداقل پنج درصد (۵٪) ظرفیت برق کشور برساند. بر همین اساس تا پایان سال ۱۳۹۹ مجموع ظرفیت کل منصوبه انرژی های تجدیدپذیر حدود ۸۷۵,۶ مگاوات بوده است که نیروگاه های خورشیدی با ظرفیت ۴۲۹,۴ مگاوات (معادل ۴۹,۰۴۱٪) بالاترین سهم و سپس به ترتیب، نیروگاه های بادی با ظرفیت ۳۰۸,۰۸ مگاوات (معادل ۳۵,۱۸٪)، نیروگاه های برق آبی کوچک با ظرفیت ۱۰۴,۳۵ مگاوات (معادل ۱۱,۹۱۷٪)، بازیافت تلفات با ظرفیت ۱۳,۶۰ مگاوات (معادل ۱,۵۵٪)، زیست توده با ظرفیت ۱۰,۵۶ مگاوات (معادل ۱,۲۰۶٪) و توربین انبساطی با ظرفیت ۹,۶۰ (معادل ۱,۰۹٪) رده های بعدی را به خود اختصاص داده اند. شایان ذکر است که به دلیل مزایای حاصل از نصب سامانه های خورشیدی محدود به ظرفیت انشعاب (نیروگاه های خورشیدی پشت بامی) برای مشترکین خانگی به منظور تأمین برق مورد نیاز خود و کسب درآمد حاصل از فروش مازاد آن و نیز ایجاد جذابیت جهت سرمایه گذاری با توجه به آخرین نرخ های مصوب خرید تضمینی برق، بکارگیری این گونه سامانه ها با اقبال ویژه ای همراه بوده، به طوری که با مشارکت بیش از ۵۰۰۰ مشترک خانگی در این طرح، نیروگاه های خورشیدی پشت بامی بیش از ۶۰ مگاوات از کل ظرفیت منصوبه نیروگاه های تجدیدپذیر و پاک در کشور را به خود اختصاص داده اند. ضمناً از دیگر مزایای بکارگیری نیروگاه های خورشیدی پشت بامی می توان به حذف هزینه ها و تلفات انتقال و توزیع شبکه برق و ارتقاء شاخص های پدافند غیرعامل اشاره نمود. ذکر این نکته ضروری است که به دلیل موقعیت استراتژیک ایران از جنبه دارابودن دسترسی مناسب به انواع منابع تجدیدپذیر و پاک، تلاش شده است تا نصب و بهره برداری از نیروگاه های تجدیدپذیر، متناسب با پتانسیل ها و ظرفیت مناطق مختلف کشور در هر یک از منابع متنوع تجدیدپذیر صورت پذیرد.

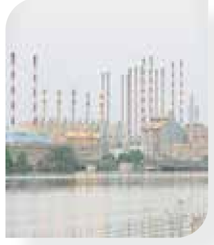
وضعیت فعالیت بخش خصوصی در بخش انرژی های تجدیدپذیر

برنامه ها و سیاست های اتخاذ شده در طی سال های اخیر در حوزه توسعه انرژیهای تجدیدپذیر و پاک (نظیر: عقد قراردادهای بلندمدت خرید تضمینی برق، اصلاح تعرفه ها و ...)، منجر به جلب مشارکت بخش خصوصی جهت سرمایه گذاری در این حوزه و به دنبال آن، بهبود فضای کسب و کار و انتقال فن آوری های تجدیدپذیر به کشور گردیده است. همچنین با مکانیزم تشویقی در نظر گرفته شده در دستورالعمل حمایت از بومی سازی فناوری نیروگاه های تجدیدپذیر و پاک مبنی بر اختصاص ضریب تشویقی ۳۰ درصد برای فناوری های ساخت داخل، طراحی داخل و توسعه دانش فنی و اعمال آن در قراردادهای خرید تضمینی برق، جهش بزرگی در توسعه فضای رقابتی و کسب و کار انرژی های تجدیدپذیر به ویژه انرژی های خورشیدی در کشور فراهم شده است که از جمله آن، می توان اخذ مجوزهای اولیه توسط چند تولیدکننده پنل های خورشیدی و چندین شرکت تولیدی دیگر از وزارت صمت را نام برد که در حلقه های زنجیره ارزش تولید پنل خورشیدی ورود کرده اند. در حوزه انرژی بادی نیز با نگاه ویژه و دقیق و تلاش گسترده جهت عمق بخشی به ساخت داخل، آینده ای روشن تر در حوزه این نوع انرژی مورد انتظار است.

پیامدهای اجتماعی، زیست محیطی و اقتصادی توسعه انرژی های تجدیدپذیر

توسعه کاربرد انرژی های تجدیدپذیر و پاک به دلیل مزایای متعددی که برای آن متصور است نظیر: غلبه بر مشکلات پیک بار و تأمین برق موردنیاز کشور، کاهش وابستگی به سوخت های فسیلی (و به تبع کاهش تولید گازهای گلخانه ای و آلاینده های زیست محیطی)، دسترسی آسان، افزایش دسترسی به منابع انرژی پایدار و مطمئن، کاهش محدودیت های برق رسانی و تأمین سوخت موردنیاز برای نقاط و روستاهای محروم و دورافتاده و ...، می تواند اثرات قابل توجهی را بر بخش های اقتصادی، اجتماعی و زیست محیطی گذارده و شاخص های اقتصاد کلان (مانند اشتغال، ارزش افزوده، تولید ناخالص داخلی و رفاه) را تحت تأثیر قرار دهد. شایان ذکر است که حدود ۱۴ درصد از ظرفیت کل نیروگاه های خورشیدی کشور در طی ۵ سال گذشته، در استان های محروم با میزان محرومیت بیش از ۸۰ درصد نصب و به بهره برداری رسیده است که در نوع خود، پیشرفت و دستاورد ارزنده ای محسوب می شود. همچنین در سال جاری، برگزاری مناقصه بین المللی به ظرفیت ۵۰ مگاوات نیروگاه بادی در استان سیستان و بلوچستان در دستور کار قرار گرفته است که روند توسعه را ادامه دار خواهد نمود و با توجه به محرومیت استان، می تواند تأثیر بسزایی در ارتقای شاخص های اقتصاد کلان منطقه داشته باشد.

***کارشناس دفتر برنامه راهبردی و تنظیم مقررات**



پیش بینی افزایش تقاضا و قیمت نفت در بازار جهانی

تقاضای کافی برای خرید نفت که واکسیناسیون در سراسر جهان آن را تقویت می کند، این خوش بینی را بین معامله گران به وجود آورده است که در صورت لغو تحریم‌های ایران و دستیابی به توافق در مذاکرات کشورهای غربی با تهران، ظرفیت بازار برای جذب عرضه جدید نفت افزایش خواهد یافت.به گزارش اقتصاد سرآمد، از رویترز، به دنبال این موضوع، نفت برنت دریای شمال با افزایش ۳ درصدی (۲.۰۲ دلاری) ۶۸ دلار و ۴۶ سنت در هر بشکه معامله شد.بهای هر بشکه نفت خام «وست تگزاس اینترمدیت» آمریکا نیز با افزایشی ۳.۹ درصدی(۲.۴۷) دلاری به ۶۶ دلار و ۰۵ سنت در هر بشکه رسید.بانک گولدمن ساکس می گوید: پیش‌بینی ها برای افزایش قیمت با وجود رشد احتمالی صادرات نفت ایران به قوت خود باقی است.این بانک افزود: اگر صادرات نفت ایران در ژوئیه آینده (تیر/مرداد) از سر گرفته شود، قیمت نفت برنت در سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۱ به ۸۰ دلار در هر بشکه خواهد رسید.

گزارشی از تاثیر چاه های غیر مجاز در کم آبی

در شبکه برق کشور چه می‌گذرد؟

گروه انرژی - با افزایش خاموشی‌ها در نخستین روزهای خردادماه، پرسش‌های زیادی برای مردم درباره وضعیت برق ایجاد شده؛ اینکه منشا خاموشی‌ها چیست؟ ابعاد مشکل چقدر است؟

به گزارش اقتصاد سرآمد، در بررسی که گزارش ایرنا داده است، آمده است: آمارهای اعلام شده در صنعت برق نشان می‌دهد ظرفیت اسمی نصب شده برق کشور در پایان سال ۹۸ برابر با ۸۴ هزار مگاوات بوده که از این میزان ۱۰۰۰ مگاوات از نیروگاه اتمی بوشهر و فقط ۷۰۰ مگاوات از نیروگاه‌های بادی و خورشیدی است.هرچند به گفته رضا اردکانیان وزیر نیرو، ظرفیت نصب شده نیروگاهی اکنون به ۸۵ هزار و ۳۱۳ مگاوات رسیده که نزدیک به ۱۲ هزار مگاوات از این میزان ظرفیت مربوط به نیروگاه های برق آبی بوده و حدود ۷۰ هزار مگاوات از نیروگاه‌های حرارتی است.با این حال، ظرفیت اسمی، فقط در دمای ۱۵ درجه سانتیگراد و ارتفاع صفر از سطح دریا محقق می‌شود؛ ظرفیت بخش حرارتی با افزایش ارتفاع و دما، کاهش می‌یابد؛ در حالی که کشور ما مرتفع بوده و ارتفاع بسیاری از شهرها نسبت به سطح دریا بیش از یک هزار متر است که در نتیجه توان نیروگاه را کاهش می‌دهد. همچنین با افزایش دما از ۱۵ درجه، توان نیروگاه کم می‌شود. به همین دلیل، زمانی که ما به پیک مصرف می‌رسیم، همزمان توان نیروگاه‌ها نیز کاهش می‌یابد؛ این از ویژگی نیروگاه‌هاست و کاری برای آن نمی‌توان کرد.به گفته وزیر نیرو، در تابستان حدود ۵۰ هزار مگاوات از ظرفیت نیروگاه ها به غیر از برق آبی‌ها را در دسترس داریم که در بهترین شرایط، مجموع تولید برق کشور حدود ۶۰ هزار مگاوات خواهد بود.در سال ۹۸ تولید هم‌زمان برق در پیک سال کشور، در مجموع ۵۷ هزار مگاوات بوده، یعنی از ۸۴ هزار مگاوات ظرفیت نصب شده، در گرمای هوا و پیک بار، ۵۷ هزار مگاوات برق تولید کرده‌ایم که از همین میزان تولید نیز ۱۱ هزار مگاوات آن هسته‌ای و برق‌آبی بوده است و حدود ۴۶ هزار مگاوات از نیروگاه‌های حرارتی.

دلایل قطعی برق، از تلفات شبکه تا سیستم توزیع

مجموع مصرف بخش خانگی، اداری، تجاری، و عمومی کشاورزی حدود ۵۵ درصد است. وقتی دمای هوا بالا رفته و سیستم‌های سرمایشی وارد مدار می‌شوند، در همان زمان توان تولید کاهش یافته و این دو، دست به دست هم می‌دهد و باعث خاموشی می‌شود.دلیل دیگر، تلفات شبکه است که از ۱۵ درصد در سال ۹۲، به ۱۱ درصد در سال ۹۶ رسیده و به گفته معاون امور توزیع توانیر، اکنون میزان تلفات شبکه برق ۹.۷۶ درصد است. یعنی حتی با وجود این بهبود در شبکه، ۱۰ درصد برق تولیدشده هم در شبکه از بین می‌رود.اتفاقی که افتاده این است که ما در بخش مصرف نیز با افزایش

جمعیت و هم با تغییر الگوی مصرف مواجه هستیم. در هر خانه‌ای نسبت به ۲۰ سال پیش، تجهیزات برقی بیشتری داریم و تغییر سیستم سرمایشی از کولر آبی به کولر گازی و چیلر و استفاده از برق با مصرف‌کننده‌های تبریدی بسیار زیاد می‌شود. (دستگاه‌های تبریدی با از بین بردن رطوبت و کاهش دمای هوای حاصله از کمپرسور، موجب ورود هوای مناسب می‌شود.)

مشکل دیگر، مربوط به کاهش بارندگی است. ظرفیت ۱۲ هزار مگاواتی نیروگاه‌های برق‌آبی در سال گذشته، به دلیل بارندگی خوبی بود که داشتیم، اما بارندگی امسال کمتر است. ضمن آنکه نیروگاه‌های برق‌آبی ما ذخیره‌ای هستند، نه جریانی. یعنی نمی‌توان کل ۱۲ هزار مگاوات را به طور پیوسته در مدار داشت؛ بلکه دِبی(میزان آب ورودی) رودخانه‌های مرتبط با سدهای ما به‌گونه‌ای است که نمی‌توانند ۲۴ ساعته تولید کنند؛ در واقع آب در ساعت‌های محدودی برق تولید می‌کند و از سد خارج می‌شود اما برای جمع شدن همین میزان آب پشت سد، ۲۴ ساعت زمان لازم است. اکنون طبق صحبت مسئولان وزارت نیرو، نیمی از این ظرفیت از شبکه خارج شده و فقط ۵ تا ۶ هزار مگاوات ظرفیت برق‌آبی قابل استفاده است. به گفته کارشناسان صنعت برق، توان عملی تولید برق ما در پیک ۶۳ هزار و ۵۰۰ مگاوات بوده اما تولید همزمان در پیک، اکنون ۵۷ هزار مگاوات است؛ دلیل آن مواردی همچون کاهش توان برخی واحدها، خروج موقتی آنها، مشکلات تأمین لوازم یدکی و تعمیرات واحدها و عدم فعالیت برخی از آنهاست. به این ترتیب حدود ۷ هزار مگاوات هم به این شکل از دست داده‌ایم.در کنار این موارد، اگر توان تولید را بالا ببریم، اما شبکه توزیع را اصلاح نکنیم، ظرفیت خطوط به حدی می‌رسد که بیش از آن توان انتقال برق را ندارند و ما با اینکه در بخش تولید تا حدی جلو هستیم، عقب افتادگی بسیار زیادی در بخش انتقال و توزیع برق داریم.

بخش تولید برق، ۱۵، ۱۶ سال است که خصوصی شده و اکنون نزدیک به ۵۰ درصد تولید برق کشور توسط بخش خصوصی انجام می‌شود و این روند به خوبی پیش رفته است؛ اما بخش توزیع و فوق توزیع، به میزان تولید، خوب پیش نرفته و در مواردی محدودیت انتقال داریم، به این معنا که توان تولیدی هست اما نمی توان آن را داخل شهر برد.

از طرف دیگر، تغییر الگوی شهرسازی را با این همه آپارتمان‌های جدید و مجتمع‌های تجاری جدید داریم که همه در وسط مناطق شهری ساخته می‌شود و پیش از راه‌اندازی آنها، باید ظرفیت تولید بالا برود و وقتی این هدف محقق نمی‌شود، این وضعیت شاهد هستیم که مصرف‌کننده زیاد می‌شود؛ آن هم در حالی که ممکن است خارج از مرزهای شهر نیروگاه باشد اما توان انتقال نیست.

سرمنشاء روند قطعی برق

این مشکل در یکی دو سال اخیر ایجاد نشده و زمان زیادی است شروع شده اما اکنون به بخش خانگی رسیده است. از اواسط دولت اول آقای احمدی‌نژاد، کم‌کم به هم خوردن توازن تولید و مصرف برق شروع شد اما در آن سال‌ها کاهش قابل ملاحظه بار صنایع بزرگ در ساعات پیک انجام می‌شد. بعد به صنایع متوسط رسید و بعد چند سال است که شهرک‌های صنعتی هم جیره‌بندی شده‌اند و حالا که همه بخش‌ها درگیر شده و پیک‌زدایی اتفاق افتاده، به قطعی بخش خانگی و اداری نیز رسیده است.

به گفته متخصصان صنعت برق، این موضوع مشکلی است که از ۱۲، ۱۳ سال پیش در کشور وجود دارد و براحتی امکان رفع آن نیست. ساخت یک نیروگاه، ۳ تا ۴ سال زمان می‌برد. پروژه‌های انتقال نیز بسیار هزینه‌بر و زمان‌بر هستند. اگر بارندگی خیلی خوب باشد و ۱۱۰۰۰ مگاوات ظرفیت برق‌آبی را داشته باشیم، وضعیت همانند سال گذشته، بهتر می‌شود اما امسال به دلیل کاهش بارندگی‌ها، از ابتدای خرداد روند خاموشی شروع شده و ممکن است در ماه‌های گرمتر گسترده‌تر شود.

طبق نظر کارشناسان این صنعت، هرچند مسئولان وزارت نیرو یکی از دلایل خاموشی‌ها را استخراج رمزارز اعلام کرده‌اند که میزان آن حدود ۲ هزار مگاوات است، اما با این حال، از مهمترین دلایل آن، عقب‌ماندگی انباشته و فاصله ایجادشده بین شبکه تولید و توزیع با مصرف زیاد است. البته این مشکل فقط با تامین بودجه مناسب برای ساخت نیروگاه و گسترش شبکه توزیع، برطرف نمی‌شود؛ زیرا مسیر اصلی برای حل این معضل، تغییر الگوی مصرف مردم و گام برداشتن به سمت استانداردسازی مصرف و البته، ضرورت تولید وسایل برقی استاندارد است.

برگزیده انرژی

مدیرعامل گروه پتروپارس

چاه‌های باقیمانده میدان آزادگان جنوبی تعیین تکلیف شدند

مدیرعامل گروه پتروپارس گفت: با امضای قرارداد واگذاری ۱۵ حلقه چاه جدید میدان آزادگان جنوبی بین شرکت پتروپارس و یکی از شرکت‌های زیر مجموعه ستاد اجرایی فرمان حضرت امام (ره)، همه چاه‌های این میدان تعیین تکلیف و دارای پیمانکار اجرایی شدند.به گزارش اقتصاد سرآمد ، حمیدرضا مسعودی با تأکید بر تحقق شعار تولید، پشتیبانی ها، مانع‌زدایی‌ها اظهار کرد: این قرارداد همسو با سیاست‌های کلان اقتصادی و با هدف ازدیاد برداشت از میدان‌های مشترک و بازگشت به بازارهای جهانی بین شرکت پتروپارس و شرکت توسعه حفاری تدبیر امضا شد.وی با اشاره به اینکه میدان آزادگان جنوبی دارای ۲۰۶ حلقه چاه است که توسعه ۳۵ حلقه از چاه‌های باقیمانده آن در شرح کار پتروپارس قرار دارد، افزود: پیش از این حفاری ۱۰ حلقه چاه به شرکت ملی حفاری سپرده و طی دو قرارداد تقریباً هم‌زمان، حفاری ۱۰ حلقه چاه با شرکت انرژی دانا و ۱۵ حلقه چاه نیز با شرکت توسعه حفاری تدبیر امضا شد تا همه چاه‌های باقیمانده این میدان مشترک با پیمانکاران ایرانی، حفاری و تکمیل شوند.به گفته مدیرعامل گروه پتروپارس، با واگذاری این قرارداد، همه ۲۰۶ حلقه چاه مرحله نخست میدان آزادگان جنوبی تعیین تکلیف شده است.مسعودی با تأکید بر اجرای قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی در اجرای طرح‌ها و پروژه‌های این شرکت، اظهار کرد: این قرارداد در قالب EPDS شامل انجام خدمات مهندسی، خرید، حفاری و سرویس‌های حفاری امضا شده و شامل حفاری ۱۵ حلقه چاه جدید و تکمیل دو حلقه چاه تعلیقی در مدت ۲۰ ماه است.وی با اشاره به اینکه طبق شرح کار در مجموع ۵۶ هزار متر حفاری صورت می‌گیرد، گفت: پیمانکار مذکور موظف است با استفاده از دستگاه‌های حفاری خشکی، به حفاری و تکمیل ۱۰ حلقه چاه جدید افقی، چهار حلقه چاه جدید عمودی و یک حلقه چاه جدید دفع پساب بپردازد. مدیرعامل گروه پتروپارس با بیان اینکه پیش بینی می‌شود افزون بر حفاری چاه‌های بیان شده، با تکمیل دو حلقه چاه تعلیقی، برداشت از میدان مشترک آزادگان جنوبی با افزایش ۱۸ هزار بشکه‌ای در روز همراه شود، تصریح کرد: با توجه به تأمین و آماده بودن بعضی تجهیزات و کالای مورد نیاز در این قرارداد، انتظار می‌رود حفاری این چاه‌ها در کوتاه‌ترین زمان ممکن انجام گیرد.مسعودی گفت: همسو با قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی از جمله مهمترین کالاها و تجهیزاتی که برای اجرای این طرح از سوی پیمانکاران و با هدایت و مدیریت شرکت پتروپارس ساخته و خریداری شده می‌توان به پکرها، تاج چاه، شیر ایمنی درون چاهی، لوله‌های جداری و... اشاره کرد که به‌طور کامل با استفاده از ظرفیت‌های تولیدکنندگان و شرکت‌های داخلی تأمین و خریداری شده است.

* * *

وزیر نیرو

عذرخواهی وزیر نیرو از مردم به دلیل خاموشی‌های اخیر

وزیر نیرو ضمن عذرخواهی از مردم به دلیل خاموشی روزهای اخیر، علت را به طور کامل تشریح کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، رضا اردکانیان با بیان این‌که این روزها با مشکلاتی برای تامین و عرضه برق مواجه هستیم، اظهار کرد: علی‌رغم گزارشاتی که در روزهای اخیر توسط همکاران من ارائه شده و به تناسب برای مضیقه‌هایی که برای هموطنان در بخش خانگی و تجاری فراهم شده، عذرخواهی کردند. بنده نیز وظیفه دارم به عنوان وزیر نیرو از بابت تمام این مضیقه‌ها و فشارها صمیمانه عذرخواهی کنم و نیاز به این است که اطلاعات دقیق و کارشناسانه را در اختیار تمام مردم قرار دهیم.وی با بیان این‌که در بخش برق ظرفیت نصب شده نیروگاهی ۸۵ هزار و ۳۱۳ مگاوات است، گفت: از این مقدار حدود ۱۲ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاه‌های آبی و ۷۳ هزار و ۳۱۳ مگاوات ظرفیت نصب شده بقیه نیروگاه‌های حرارتی، اتمی، تجدید پذیر و تولید پراکنده است.اردکانیان اظهار کرد: عمر نیروگاه‌های غیرآبی به نوعی تابعی از دما و ارتفاع است. نیروگاهی که در بندرعباس در سطح دریا قرار دارد با نیروگاهی که در مراتع مرتفع واقع شده، خروجی‌های متفاوتی دارد.به گفته وزیر نیرو، به ازای هر ۱۰۰ متر ارتفاع، یک درصد و به ازای هر یک درجه دمای بالای ۱۵ درجه، ۰.۷ درصد از توان خروجی نیروگاه‌ها کاسته می‌شود. با این محاسبه ما در تابستان در نیروگاه‌ها به جز آبی‌ها حدود ۵۰ هزار مگاوات ظرفیت عملی داریم؛ لذا در بهترین شرایط مجموع تولید عملی کشور با احتساب راندمان، حدود ۶۰ هزار مگاوات است.وی گفت: امسال برای تابستان با توجه به واحدهایی که جدیدا وارد مدار کردیم و آمادگی واحدهای قدیمی روی این عدد ۶۰ هزار مگاوات می توانستیم در شرایط آبی نرمال حساب کنیم، اما کاهش بارش‌ها (که حدود ۵۵ درصد سال گذشته کاهش داشت) موجب شد در نیروگاه‌های آبی با ۳۵۰۰ مگاوات کاهش ظرفیت عملی مواجه باشیم.اردکانیان اظهار کرد: پیش‌بینی ما این بود که در تابستان امسال ۵۶ هزار و ۵۰۰ مگاوات ظرفیت عملی داشته باشیم اما سال گذشته با افزایش یک میلیون مشترک جدید مواجه شدیم و حدود ۲۰۰۰ مگاوات باید تولید نیروگاه‌ها بیشتر می‌شد که برهمین اساس در سال ۱۳۹۹ جمعا ۲۵۰۰ مگاوات واحد جدید وارد مدار کردیم.وزیر نیرو اضافه کرد: سوالی که در اینجا پیش می‌آید، این است که چرا با این برنامه‌ریزی‌ها با کمبود مواجه شدیم؟ که باید گفت، یک بخش موضوع گرمای زودرس بوده است. ما در فروردین امسال به طور متوسط افزایش دمای پنج درجه داشتیم و در اردیبهشت‌ماه افزایش دمای سه درجه را تجربه کردیم که این مساله روی خروجی توان نیروگاه‌ها و همچنین شروع به کار دستگاه‌های سرمایشی اثر می‌گذارد.

* * *

مدیرعامل برق حرارتی

افزایش ۳۵۰۰ مگاواتی توان نیروگاه‌های حرارتی تا پایان هفته جاری

مدیرعامل شرکت برق حرارتی با تاکید بر اینکه کاهش ۳۵ درصدی میزان بارش‌ها تولید نیروگاه‌های برقابی را به شدت کاهش داده است، گفت: در تلاشیم تا پایان این هفته سه هزار و ۵۰۰ مگاوات از تعمیرات نیروگاه‌های حرارتی باقی‌مانده را به پایان برسانیم.به گزارش اقتصاد سرآمد، محسن طرزطلب در نشست کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران با تاکید بر اینکه پیک تابستان امسال حدود ۱۰ هزار مگاوات کسری تولید برق وجود خواهد داشت، افزود: سال گذشته به دلیل مشکلات مرتبط با تامین گاز نیروگاه‌ها نتوانستیم تعمیرات واحدهای تولید برق حرارتی را در مورد مقرر آغاز کرده و به ناچار واحدهای بخاری استفاده کننده سوخت مایع را در مدار تولید نگه داشتیم.وی با تاکید بر اینکه سال گذشته ۱۴ میلیارد مترمکعب سوخت معادل گازوئیل و مازوت در نیروگاه‌ها مورد استفاده قرار گرفته بود، ادامه داد: تاخیر در شروع تعمیرات و بعضا تعویض آن‌ها موجب شده که به ناچار ۱۰ هزار مگاوات از برنامه تعمیرات نیروگاه‌ها را به تعویق انداخته و به شهریورماه امسال موکول کنیم.مدیرعامل شرکت مادرتخصصی برق حرارتی یادآور شد: با وجود وقفه ایجاد شده در تلاش بودیم تا از اواسط اسفندماه تا نیمه خرداد امسال تعمیرات واحدهای باقی‌مانده را به پایان برسانیم که فروردین و اردیبهشت‌ماه امسال افزایش بی‌سابقه میانگین وزنی دمای کل کشور نسبت به سال گذشته مجددا برنامه‌ریزی تعمیرات نیروگاه‌ها را دچار اختلال کرد و به ناچار این واحدها را در مدار تولید نگه داشته‌ایم.طرزطلب با تاکید بر اینکه کاهش ۳۵ درصدی میزان بارش‌ها تولید نیروگاه‌های برقابی را به شدت کاهش داده است، ادامه داد: در تلاشیم تا پایان این هفته سه هزار و ۵۰۰ مگاوات از تعمیرات نیروگاه‌های حرارتی باقی‌مانده را به پایان برسانیم و سایر نیروگاه‌ها که به دلایلی خارج از شبکه هستند مجددا وارد مدار شده و کمک‌کننده شبکه سراسری برق کشور باشند.وی خاطرنشان کرد: در حال حاضر اغلب نیروگاه‌هایی که در اختیار بخش دولتی است جزو نیروگاه‌های فرسوده و قدیمی هستند و هر لحظه ممکن است وقوع یک اتفاق غیرمنتظره فنی برخی از این واحدها را از مدار تولید خارج کند؛ با این وجود همکاران ما به صورت شبانه‌روزی در تلاشند تا برق پایداری را برای پیک تابستان امسال فراهم کنند.مدیرعامل شرکت برق حرارتی تاکید کرد: امسال در تلاش بودیم که با همکاری وزارت نفت نیروگاه‌های این مجموعه همانند غرب کارون و ایران ال‌ان‌جی طی تابستان در اختیار شبکه سراسری برق کشور قرار بگیرد.

اخبار شرکت‌ها

پتروشیمی امیرکبیر نشان عالی درخشان جهش تولید گرفت

شرکت پتروشیمی امیرکبیر، نشان عالی درخشان جهش تولید را به‌عنوان بنگاه تولیدی برتر برگزیده دریافت کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، این شرکت در آیینی از سوی معاونت اقتصادی وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی به‌عنوان بنگاه تولیدی برتر برگزیده و موفق شد نشان عالی درخشان جهش تولید را از آن خود کند، هم‌زمان معاونت وزارت نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز از پتروشیمی امیرکبیر به‌دلیل ثبت رکوردهای جدید به‌ویژه در بخش تولید قدردانی کرد.این آیین، به همت معاونت اقتصادی وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی و حضور مدیران عامل صندوق‌ها، بانک‌ها از جمله بانک رفاه کارگران، بنگاه‌ها و شرکت‌های تابع وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی برگزار شد و طی آن از شرکت‌های برتر به لحاظ عملکرد از جمله پتروشیمی امیرکبیر با اهدای تندیس طلایی قدردانی شد و عبدالکریم پهلوانی، مدیرعامل پتروشیمی امیرکبیر، لوح و تندیس نشان عالی درخشان جهش تولید را از محمد شریعتمداری، وزیر تعاون، کار و رفاه اجتماعی دریافت کرد.محمد شریعتمداری، در این همایش با اشاره به گزارش‌های عملکرد ارائه‌شده در این آیین اعلام کرد که ما با استفاده از جوانگرایی نخبگان توانستیم به اهدافی نائل شویم که در این برنامه به آن اشاره شد و این جهش تولید، افزایش سود و بهره‌وری نتیجه شایسته‌سالاری و انتخاب مدیران جوان کارآمد و شایسته بوده است.حجت‌الله میرزایی، معاونت اقتصادی وزیر نیز در این آیین، با نام بردن از برخی مدیران عامل هلدینگ‌ها و صندوق‌ها، آنچه را که صورت پذیرفته شایسته‌گزینی و انتخاب‌های درست توصیف کرد و گفت: پتروشیمی امیرکبیر در مسیر تأمین پایدار خوراک و سود ۱۰ برابری نسبت به سال گذشته توانست به موفقیت چشم‌گیری دست یابد.وی افزود: پتروشیمی امیرکبیر در میان ۴۰۰ شرکت وزارت رفاه توانست بالاترین رشد سود را به‌دست بیاورد.شرکت پتروشیمی امیرکبیر در سال ۹۹ توانست در شاخص تولید کل، تولید پلمیری، فروش مقداری و مدیریت بهینه سبد خوراک و سود خالص رکوردهای ۱۰ سال گذشته خود را جابه‌جا کند.

• • • • • • • • • • • • • • • • • •

پتروشیمی‌های منطقه پارس ۲۰ میلیارد تومان به جنوب بوشهر اختصاص دادند

دبیر کمیته مسئولیت اجتماعی شرکت‌های تابعه هلدینگ خلیج فارس درمنطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس گفت: پتروشیمی‌های مستقر دراین منطقه ۲۰ میلیارد تومان برای اجرای طرح‌ها و پروژه‌های مسئولیت اجتماعی خود در سال ۱۴۰۰ در شهرستان‌های عسلویه، کنگان، جم و دیّر در جنوب استان بوشهر اختصاص دادند.به گزارش اقتصاد سرآمد ، حجت نظری روز سه شنبه افزود: این میزان اعتبار در زمینه توانمند سازی دانش‌آموزان مستعد، حمایت از طرح های کارآفرینی و اشتغال محور، حمایت از تاسیس و استقرار کانون‌های تخصصی تحکیم و تعالی خانواده، ارائه خدمات درمانی به خانواده‌های دچار بیماری‌های خاص و صعب العلاج و خانواده‌های با بیش از ۲ معلول و ارائه خدمات ورزشی برای نوجوان و جوانان این منطقه هزینه می‌شود.وی گفت: این طرح با حمایت کامل مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی پارس، نوری و مبین انرژی خلیج فارس، با مشارکت مالی این شرکت‌ها و با هماهنگی شرکت عملیات غیر صنعتی پازارگاد و نظارت مستقیم مدیریت برند، مسئولیت اجتماعی و روابط عمومی شرکت گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان هماهنگ کننده در سطح جنوب استان بوشهر اجرایی خواهد شد.دبیر کمیته مسئولیت اجتماعی شرکت‌های تابعه هلدینگ خلیج فارس در منطقه ویژه پارس گفت: ارتباط صنعت و جامعه محلی همزمان با توجه جدی به تولید و کمک به شکوفایی اقتصادی کشور در اولویت کاری مدیران عامل صنایع پتروشیمی مستقر در جنوب استان بوشهر است که با همراهی نمایندگان مجلس و شوراهای اسلامی، فرمانداران، ائمه جمعه و مردم جنوب این استان در این مسیر گام برداشته خواهد شد.

• • • • • • • • • • • • • • • • • •

واحد شماره یک بخار نیروگاه بندرعباس وارد مدار تولید شد

واحد شماره یک بخار نیروگاه بندرعباس پس از رفع محدودیت‌های تولیدی به منظور بالا بردن سطح آمادگی به شبکه سراسری برق کشور پیوست.به گزارش اقتصاد سرآمد ، حسین سلیمی مدیرعامل نیروگاه بندرعباس با اشاره به تخصص و تجارب متخصصان نیروگاه بندرعباس و صنعت برق کشور در تعمیرات واحدهای نیروگاهی افزود: ایام گرم سال به دلیل مصرف بالای انرژی برق، شرایط حساسی را برای نیروگاه‌های کشور به‌ویژه نیروگاه‌های حرارتی ایجاد می کند و تولید این انرژی جز با مراقبت‌های اصولی، بهره‌برداری صحیح و تعمیرات به‌موقع میسر نمی‌شود که در این نیروگاه با انجام تعمیرات واحد یک به وقوع پیوست.مدیرعامل نیروگاه بندرعباس افزود: عمده کارهای انجام شده در این تعمیرات دوره‌ای را رفع نشتی از بویلر و تعویض بخشی از لوله‌های واتروال معیوب و رفع عیب از سیستم سیل ژنراتور عنوان کرد.سلیمی در پایان خاطرنشان کرد: با راه اندازی واحد یک بخار در نیروگاه بندرعباس ۲۵۵ مگاوات برق به شبکه سراسری افزوده شد.

• • • • • • • • • • • • • • • • • •

گازوئیل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی روی میز فروش بورس انرژی

رینگ بین‌الملل بورس انرژی ایران امروز میزبان عرضه گازوئیل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، رینگ داخلی این بورس، شاهد عرضه کالاهای اکسیژن مایع شرکت متانول کاوه، آیزوفید پالایش نفت اصفهان، ایزوپنتان پالایش نفت بندرعباس و ریفورمیت و هیدروکربن سنگین پتروشیمی بوعلی سیناست و آیزوریسایکل پالایش نفت شیراز، برش سنگین و رافینت شرکت پتروشیمی نوری، بنزین اکتان ۸۷، بنزین اکتان ۹۵ و گازوئیل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، ته مانده تصفیه شده برج تقطیر پالایش نفت شازند و رافینیت، ریفورمیت و هیدروکربن سنگین پتروشیمی بوعلی سینا در رینگ بین‌الملل عرضه می‌شود.کالاهای آیزوریسایکل، حلال ۴۰۰، حلال ۴۰۲، حلال ۴۰۶، حلال ۴۱۰، حلال ۵۰۲ و حلال ۵۰۳ پالایش نفت اصفهان، آیزوریسایکل پالایش نفت تهران، آیزوفید پالایش نفت تبریز، برش سنگین و گاز مایع صنعتی پتروشیمی بندر امام، برش سنگین، سوخت کوره سبک و نیتروژن مایع پتروشیمی تبریز، برش سنگین پتروشیمی جم، برش سنگین شرکت پتروشیمی امیرکبیر، سی‌اس‌او پالایش نفت شازند، متانول پتروشیمی زاگرس، متانول پتروشیمی شیراز، متانول و نیتروژن مایع شرکت متانول کاوه، نفتای سبک پالایش نفت آبادان، نیتروژن مایع پتروشیمی غدیر و نیتروژن مایع شرکت فجر انرژی خلیج‌فارس در رینگ داخلی و برش هیدروکربن‌های ۵ کربنه و بالاتر پتروشیمی تبریز و گاز مایع شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در رینگ بین‌الملل بازار فیزیکی بورس انرژی ایران معامله شد.در این روز ۱۷.۲۱۸ تن فرآورده هیدروکربوری به ارزش بیش از ۱.۳۲۷ میلیارد و ۶۵ میلیون ریال در بازار فیزیکی بورس انرژی ایران دادوستد شد.

• • • • • • • • • • • • • • • • • •

افزایش ظرفیت تولید نفت در دستور کار

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: افزایش ظرفیت تولید نفتی که در دستور کار این شرکت قرار دارد، بیشترین هدف‌گذاری افزایش تولید مناطق نفت‌خیز جنوب در ۲۰ سال گذشته به‌شمار می‌رود.به گزارش اقتصادسرآمد، در رویداد به‌هم‌رسانی عرضه و تقاضای فناوری فرآورش و نمک‌زدایی نفت خام، آماری از ذخایر نفت درجا و قابل برداشت شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ارائه داد و گفت: ذخایر اثبات شده نفت درجای این شرکت حدود ۳۵۱ میلیارد بشکه است که با احتساب میانگین ضریب بازیافت ۲۸ درصدی، حدود ۱۰۰ میلیارد بشکه آن قابل بازیافت است.وی با اشاره به ظرفیت‌های مناطق نفت‌خیز جنوب برای افزایش ظرفیت تولید، افزود: با اتکا به این ظرفیت‌ها، برنامه سنگین و شاید بتوان گفت جسورانه افزایش تولید این شرکت تدوین شده است، به این شکل که در گام نخست، دستیابی به مقدار تولید پیش از تحریم و سپس افزایش دوباره این مقدار تولید مدنظر قرار دارد.مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ادامه داد: در این برنامه، احداث ۱۳ واحد پیش‌ساخته بیشتر در حوزه فرآورش نفت نمکی پیش‌بینی شده است که بر اساس تصمیم ستاد وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران می‌توان از توان شرکت‌های فناور در قالب پارک نوآوری و فناوری صنعت نفت برای واحدهایی با ظرفیت کمتر از ۲۵ هزار بشکه استفاده کرد و با عبور از بوروکراسی‌های مرسوم، این کار را در کمترین زمان ممکن به نتیجه رساند.