اقتصاد سرآمد
یکشنبه ۲۷ تیر ۱۴۰۰ - شماره ۱۱۱۵

یادداشت

سیل زدگان لرستان زیر تیغ بی رحم بانک های عامل!

حسام شفیعی

سیل عظیم و ویرانگر فروردین ماه ۱۳۹۸ استان لرستان خصوصا بخش اعظمی از شهرستان پلدختر، بی شک دردآورترین حادثه طبیعی سال کشور بود و هیچگاه از حافظه تاریخی مردم فراموش نخواهد شد، جایی که تمام دار و ندار برخی از مردم، یک شبه به باد فنا رفته و طعمه سیل خروشانی شد که به گواه خیلی ها حداقل طی ۱۰۰ سال گذشته چنین سیلی در این منطقه مشاهده نشده بود.

فارغ از هر مسئله ای مثل امدادرسانی های ارگان های مردمی چون سپاه پاسداران، بسیج و ارتش و کمک های نوع دوستانه مردم سراسر کشور و حتی جهان و پیگیری های مسئولین کشوری و استانی که از همین جا به نمایندگی مردم قدردان این همه بزرگواری هستیم، ولی وسعت سیل فروردین لرستان و خساراتی که به زیرساخت های عمرانی، اماکن تجاری، تاسیسات دامی و صنعتی و هم چنین منازل مسکونی وارد کرد، به حدی بود که مردم محروم شهرها و روستاهای پلدختر، معمولان و چگنی برای بازسازی و تعمیر این حجم از خسارت با مشکلات عدیده ای روبرو بوده و هستند.

دولت و مشخصا بنیاد مسکن بعنوان متولی اصلی بازسازی مناطق سیل زده، با اعطای تسهیلات و همچنین کمک های بلاعوض ۳ میلیون و برخی ۵ میلیون تومانی در دو بخش معیشتی و تعمیرات و هم چنین تهیه زمین و... برای خانه های بکلی ویران شده، توانست تنها بخشی از مشکلات مربوط به سیل زدگان را مرتفع کند و از حالت بحران به حالت سازندگی تبدیل نماید.

ولی امروزه و بعد از گذشت ۲ سال، بانک های عامل، سیل زدگان را که تازه از یک بحران عبور کرده اند وارد یک بحران تازه تری کرده و با استفاده از اهرم های فشار چون مسدود کردن حساب و محرومیت از گرفتن تسهیلات سایر بخش ها برای وام گیرندگان و ضامن ها و با ارسال پیامک های تهدیدآمیز و همچنین اخطار های متناوب درب منازل مبنی بر دیر شدن اقساط و تهدید به ارجاع پرونده به دایره حقوقی و سایر اعمال شاقه، نه تنها دردی از هزاران درد برجامانده از سیل را مرحمی نیستند، بلکه نقش نمک بر زخم را ایفا کرده که جای بسی تاسف و صد البته تامل دارد.

در این برهه حساس، اکثر سیل زدگان یا بهتر گفته شود همه سیل زدگان از مسئولین امر کشوری و استانی خصوصا مجمع نمایندگان خود در مجالس شورای اسلامی و خبرگان، استاندار لرستان و هر آنکس که دستش می رسد، انتظار دارند نسبت به تمدید و امهال وام‌های شان مساعدت نموده تا حداقل تنها دغدغه مردم پیگیری ساخت و تعمیر مسکن و تهیه ملزومات زندگی باشد. خلاصه کلام اینکه به خدا روا نیست در این ایام که سایه شوم بیکاری ناشی از ویروس منحوس کرونا و شرایط بد اقتصادی جامعه که گریبانگیر این مردم شده است به جای رفع بحران، خود عامل بحران دیگری در زندگی این مردم نجیب و متمدن باشیم.

خبر

نباید در تهران نشست و برای آب و برق سایر استان‌ها تصمیم گرفت

یک عضو کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی تاکید کرد: متاسفانه خاموشی ها و به دنبال آن قطعی آب، اقشار مختلف به ویژه کشاورزان را در کشور با مشکل مواجه کرده و لازم است که مدیریت عادلانه ای در این حوزه اعمال شود.به گزارش اقتصادسرآمد، کمال حسین پور نماینده مردم سردشت و پیرانشهر در مجلس با تاکید بر ضرورت مدیریت یکپارچه خاموشی ها در سطح کشور، بیان کرد: متاسفانه خاموشی های بی برنامه به کشاورزان حوزه انتخابیه بنده و همه کشاورزان در نقاط مختلف کشور آسیب وارد کرده است. کشاورزانی که چندین ماه زحمت کشیدند تا محصولات آنان به بار بنشیند متاسفانه با قطعی برق و به دنبال آن قطعی آب محصولاتشان در حال خشک شدن و از بین رفتن هست.وی در ادامه اظهار کرد: نباید مدیریت به نحوی باشد که در برخی از نقاط برق تامین شده و اما در برخی از نقاط دیگر مردم با قطعی برق و آب با مشکل مواجه شوند. ادامه یافتن مدیریت غیرهوشمندانه و ناعادلانه خسارات جبران ناپذیری را به بار خواهد آورد.نماینده مردم سردشت و پیرانشهر در مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: امروز انتظار مردم در جای جای کشور این است که مدیریت خاموشی ها مدبرانه و عادلانه باشد. از نظر بنده تصمیمات در این حوزه اگر استانی باشد بسیار موثرتر خواهد بود. در برخی از استان ها باید شرایط کشاورزان را سنجید و در برخی دیگر باید شرایط صنعت گران و یا سایر حوزه ها را درنظر گرفت.حسین پور در پایان تاکید کرد: نمی توان در تهران نشست و برای تمام استان ها تصمیم گرفت. مدیریت نباید به گونه ای باشد که صرف چند روز مسئله پیگیری شود اما بعد مجددا مشکلات از نو به سراغ مردم بیاید. مدیریت خاموشی ها باید عادلانه و برنامه محور باشد.

شبکه برق کشور بدون خاموشی و پایدار است

مدیرمرکزدیسپاچینگ ملی گفت: شبکه برق کشور در شرایط پایداری کامل است و هیچ خاموشی ندارد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، داودفرخ زاد گفت : میزان مصرف حدود ۵۳ هزار و ۵۰۰ مگاوات خواهد بود و به این ترتیب شرایط شبکه عادی و پایدار است.

وی ادامه داد: اهمزمان با افزایش دمای هوا پیش بینی می شود مصرف برق نیز افزایش یابد.مدیرمرکز دیسپاچینگ ملی یادآورشد: براساس این پیش بینی انتظار می رود همکاری مردم و صنایع تداوم یابد تا بتوان برق مطمئن و پایدار برای همه تامین کرد.فرخ زاد در باره بروز اتفاق برای شبکه برق در برخی نقاط کشور به دلیل بروز سیل گفت: در ایران هم همانند سایر نقاط جهان مشکلاتی برای برخی تجهیزات شبکه رخ داد که با سرعت نسبت به رفع آن اقدام شد.وی افزود: اکنون هیچ نقطه ای از کشور خاموشی ندارد و شرایط شبکه کامل پایدار است.

کسری برق و استدلال‌های اشتباه دولتی‌ها «اقتصادسرآمد» گزارش می‌دهد

مزارع رمزارز علت خاموشی‌ها نیست

گروه انرژی – ترکیه پارسال بیش از دو برابر کل رشد تولید برق ایران، فقط نیروگاه خورشیدی و بادی راه‌اندازی کرده بود و سهم انرژی‌های تجدیدپذیر در تولید برق ترکیه به ۱۷ درصد رسید، در حالی که در ایران این رقم حدود یک درصد است. ایران طی دو ماه گذشته با خاموشی‌های گسترده مواجه شده و سندیکای تولیدکنندگان برق از زیان دو میلیارد دلاری خاموشی‌ها بر اقتصاد کشور طی دو ماه خبر داده است.

به گزارش اقتصادسرآمد، ایران در ماه جاری واردات برق را به بالای ۶۰۰ مگاوات رسانده که ۶ برابر پارسال و ۱۲ برابر سال ۹۸ است؛ اما برای جلوگیری از خاموشی‌های کنونی نیاز به ۱۰ هزار مگاوات واردات برق است. البته در عمل به خاطر نبود زیرساخت‌های واردات برق، چنین گزینه‌ای ممکن نیست. ایران همچنین می‌تواند با اختصاص سالانه ٤ میلیارد دلار به نوسازی شبکه، تلفات برق را طی پنج سال آینده نصف کند. ٤٠ تراوات ساعت (معادل ۷۵۰۰ مگاوات) تلفات سالانه برق معادل ٤٣ درصد مصرف خانگی برق و کل مصرف برق بخش کشاورزی است؛ یعنی رقم بسیار بالا و چشمگیری است.اگر نیروگاههای گازی و بخاری را بتواند به چرخه ترکیبی تبدیل کند، تولید برق کشور فقط از همین کار حداقل ٤ هزار مگاوات افزایش خواهد یافت. برای این کار نیاز به واردات کمپرسور است. ایران قبل از تحریم‌های آمریکا چندین کمپرسور از شرکت زیمنس آلمان و دیگر کشورها خریداری کرده بود، اما این کار ادامه نیافت و هم اکنون سهم نیروگاه‌های چرخه ترکیبی از تولید برق کشور حدود ۳۶ درصد است. ظرفیت عملی تولید برق کشور ۶۲ هزار مگاوات است که به خاطر خشکسالی و افت تولید برق آبی، هم اکنون ٥٦ هزار مگاوات برق تولید می‌شود.

چهار سال زمان نیاز هست تا کسری برق در کشور برطرف شود

محمد ملاکی، عضو سندیکای تولیدکنندگان برق در این باره به روزنامه اقتصادسرآمد، می‌گوید: در هر هفته ۱۲۵ میلیون کیلووات ساعت خاموشی رقم می خورد و هفته‌ای ۲۵۰ میلیون دلار خسارت این خاموشی‌ها به اقتصاد کشور می‌شود. حداقل چهار سال زمان نیاز هست تا کسری برق در کشور برطرف شود.

آمارها و استدلال‌های اشتباه دولتی

وی با بیان این نکته که، مقامات ایران طی هفته‌های گذشته خشکسالی و مزارع رمزارز را علت خاموشی‌ها عنوان کرده‌اند، اما با نگاهی به آمارهای وزارت نیرو علت اصلی خاموشی‌ها در کشور موضوعات دیگری است، افزود: رشد تولید برق ایران طی سال‌های گذشته بسیار کند بوده و پروژه‌های جدید نیروگاهی با تاخیر چشمگیر توسعه یافته‌اند. برای نمونه پارسال برنامه‌ریزی شده بود ٤٨٠٠ مگاوات نیروگاه جدید راه‌اندازی شود و تنها ۳۹ درصد آن محقق شد. سال ۹۸ نیز کمتر از نیمی از اهداف رشد تولید برق محقق شد.

به گفته ملاکی، نکته مهم اینکه برای راه‌اندازی ٤٨٠٠ مگاوات نیروگاه‌های حرارتی به کمی بیش از ۲ میلیارد دلار نیاز است. یعنی ایران به خاطر اینکه سالانه دو میلیارد دلار در نیروگاه‌های جدید حرارتی سرمایه‌گذاری نکرده، اکنون طی دو ماه ۲ میلیارد دلار خسارت قطعی برق به وجود آمده است.

به اعتقاد ملاکی خاموشی‌هایی که امسال اتفاق افتاد از حدود ۱۰ سال پیش قابل پیش‌بینی بود و این‌که دوستان بگویند «امسال با شرایط غافلگیرکننده و غیرقابل پیش‌بینی مواجه شدیم» درست نیست. البته تاخیر در رشد تولید برق به دو سال گذشته محدود نمی‌شود. بر اساس برنامه توسعه ششم، ایران می‌بایست حداقل ۲۵ هزار مگاوات طی پنج سال گذشته به تولید برق خود اضافه می‌کرد، اما کمتر از نصف این رقم محقق شده است.

۱۲ درصد از تولید برق کشور در مسیر انتقال و توزیع هدر می‌رود

عضو سندیکای تولیدکنندگان برق تصریح کرد: به غیر از رشد لاک‌پشتی تولید برق کشور، آمارهای خود وزارت نیرو نشان می‌دهد که نزدیک ۱۲ درصد از تولید برق کشور در مرحله انتقال و توزیع به هدر می‌رود؛ یعنی سالانه ٤٠ تراوات ساعت (معادل ٦ برابر برق تولیدی نیروگاه اتمی بوشهر) بدون اینکه به مصرف‌کننده برسد، در شبکه تلف می‌شود. ایران طی یک دهه گذشته بایستی سالانه ۲ میلیارد دلار در نوسازی شبکه برق سرمایه‌گذاری می‌کرد تا اکنون حداقل، تلفات شبکه به نصف برسد؛ اما در انجام این کار کوتاهی کرده است.

تولید انرژی خورشیدی یا بادی چیزی نیست که مانند نیروگاه‌های آبی با ریسک خشکسالی همراه باشد و مانند برنامه هسته‌ای، صدها میلیارد دلار زیان تحریم‌ها را نیز در پی ندارد. ترکیه پارسال بیش از دو برابر کل رشد تولید برق ایران، فقط نیروگاه خورشیدی و بادی راه‌اندازی کرده بود و سهم انرژی‌های تجدیدپذیر در تولید برق ترکیه به ۱۷ درصد رسید، در حالی که در ایران این رقم حدود یک درصد است. نکته شگفت‌انگیز اینکه در سال جاری نیز دولت طبق برنامه قرار است نزدیک ۳۵۰۰ مگاوات به تولید برق خود اضافه کند، اما بر اساس آمارهای وزارت نیرو، در دو ماه ابتدایی سال تنها ۲ مگاوات آن محقق شده است!. وزارت نیرو آمارهای خردادماه را هنوز منتشر نکرده و طی چند روز گذشته نیز دسترسی به سایت اینترنتی و آمارهای خود را برای کاربران اینترنتی خارج از کشور مسدود کرده است.

از آن چه گفته شد، اگر ایران با شتاب به سرمایه‌گذاری‌های گسترده در بخش نیروگاههای جدید، افزایش راندمان نیروگاهها و نهایتا نوسازی شبکه آغاز کند، شاید تا پنج سال آینده مشکل خاموشی‌ها برطرف شود. اما اگر چنین اتفاق نیفتد، خاموشی‌ها در ایران در سال آینده از ابتدای بهار تا نیمه پاییز طول خواهد کشید و در سالهای بعدی کسری برق طولانی‌تر و شدیدتر خواهد شد.

برگزیده انرژی

مدیر روابط عمومی و امور بین‌الملل شرکت پالایش نفت کرمانشاه

تولیدات شرکت پالایش نفت کرمانشاه با انجام تعمیرات ۲۵ درصد افزایش یافت

مدیر روابط عمومی و امور بین‌الملل شرکت پالایش نفت کرمانشاه از موفقیت این شرکت در انجام تعمیرات اساسی اورهال با تلاش شبانه‌روزی پرسنل شرکت و رعایت بالاترین استانداردهای ایمنی، بدون هیچ گونه خسارتی خبر داد و گفت: با انجام این تعمیرات تولیدات شرکت ۲۵ درصد افزایش یافته است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، محمدرضا امامی نیا اعلام کرد: شرکت پالایش نفت کرمانشاه در مدت یک سال طی دو مرحله موفق به انجام تعمیرات اساسی شده است که در این تعمیرات با توجه به شیوع بیماری کرونا در کشور و همچنین لزوم انجام تعمیرات اساسی، همه تمهیدات لازم برای اجرای دستورالعمل های بهداشتی از جمله معاینه سلامت نیروهای دست اندرکار تعمیرات، توزیع وسایل بهداشت فردی، ضد عفونی مداوم وسایل حمل و نقل و اماکن عمومی مانند رستوران، نمازخانه، سرویس های بهداشتی نیروهای تعمیراتی در نظر گرفته شد.وی ادامه داد: تعمیرات اساسی واحدهای پالایشی یک فعالیت مهم، تخصصی، حساس و با اهمیت است که با هدف تضمین استمرار عملیات تولید فرآورده‌های نفتی با کیفیت مناسب و همچنین صیانت از تأسیسات و تجهیزات و کاهش ضریب خطرپذیری واحدهای پالایشگاه بصورت دوره‌ای انجام می‌شود.او تصریح کرد: دست اندرکاران این تعمیرات ۷۰۰نفر بودند که از این تعداد ٤٥٠نفر از نیروهای داخلی پالایشگاه حضور داشتند و در حدود ۲۵۰نفر نیز از نیروهای خارج از پالایشگاه برای انجام تعمیرات با اجرای کامل معاینات سلامت و انجام آزمایشات پزشکی و طب صنعتی جذب شدند.امامی نیا با بیان اینکه انجام هر دو مرحله اورهال شرکت پالایش نفت کرمانشاه با اتکا به توان مهندسین و کارکنان تلاشگر پالایشگاه کرمانشاه انجام گرفت، گفت: با توجه به شیوع ویروس کرونا و به منظور جلوگیری از تراکم نفرات و ورود نیروهای غیر بومی به داخل شرکت، مقرر شد مرحله اول در اردیبهشت ماه سال ۱۳۹۹ که دو قسمت از فعالیتهای خیلی مهم تعمیرات اساسی و بالغ بر ۵۰ درصد حجم کل تعمیرات اساسی بود توسط نیروهای داخلی شرکت به انجام برسد و مابقی تعمیرات نیز در سال ۱٤۰۰ اقدام شود.مدیر روابط عمومی و امور بین الملل شرکت پالایش نفت کرمانشاه اضافه کرد: با انجام این دو مرحله از تعمیرات اساسی در پالایشگاه کرمانشاه، ضمن احیا و بازسازی همه دستگاه‌های عملیاتی ظرفیت تولید این شرکت ۲۵ درصد افزایش یافته است که این مهم نیز نشان از دوراندیشی مدیریت شرکت دارد.وی افزود: در این دو مرحله از انجام تعمیرات اساسی (که مرحله اول آن، اردیبهشت سال گذشته و مرحله دوم خرداد سالجاری صورت گرفت)اقدامات لازم از قبیل احیای کاتالیست برای افزایش اکتان، سرامیک فایبر و تعویض tube sheet و ۳۲ عدد tube convection کوره ۱۰۱ ،بازرسی، شست و شو و چک مبدلها، تعویض قسمتهایی از لاین فلر و ناکودرام،کوک سوزی واحدهای یونیفاینر، بازرسی و ترمیم عایقکاری کوره ها، بازرسی فنی کلیه ظروف، برج ها، مبدل ها، بویلرها در تعمیرات اساسی صورت گرفت.

معاون فنی سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی ایران

کسری ۸۰۰۰ مگاواتی برق در شهرک‌های صنعتی

معاون فنی سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی ایران ضمن اشاره به کسری ۸۰۰۰ مگاواتی برق در شهرک‌های صنعتی، تحریم را عامل عقب ماندگی در برنامه تولید برق با مولدهای مقیاس کوچک یا خود تولید دانست و گفت که این سازمان برای ساخت پنل خورشیدی در شهرک‌ها، مشوق‌هایی در نظر گرفته است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، درباره استفاده از پنل های خورشیدی برای تولید برق در شهرک‌های صنعتی، گفت: حسب تصمیماتی که در هیئت مدیره سازمان گرفته شده، برای واحدهای صنعتی که زمین و پروانه ساخت بگیرند و اقدام به ساخت و ساز کند، برای کسانی که بتواند همزمان در پشت بام خود پنل خورشیدی، برای تولید بیشینه ۱۰۰ کیلووات برق، نصب و از وزارت نیرو مجوز بگیرند تا به شبکه برق متصل شوند، ۵ تا ۱۰ درصد در قیمت زمین تخفیف قائل می‌شویم. وی همچنین با اشاره به تفاهم نامه سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی با سازمان انرژی‌های نوی وزارت نیرو اظهار کرد: در قالب این تفاهمنامه، دوره‌های آموزشی مختلفی در شهرک‌های صنعتی برگزار شده و تعرفه‌ها و ظرفیت‌های قانونی که دولت و وزارت نیرو برای توسعه و نهادینه کردن پنل‌های خورشیدی یا استفاده از انرژی‌های خورشیدی در دستور کار دارد، تشریح شده، واحد صنعتی در جریان‌اند و پنل‌های خورشیدی همواره به عنوان یکی از شاخص‌های ارزیابی در شرکت‌های استانی در دستور کار قرار گرفته است. به گفته این مقام مسئول اقدامات مربوط به پنل های خورشیدی از سال ۱۳۹۸ آغاز شده و بر اساس شاخص‌های همان سال حدود ۵۰۰ کیلووات نهادینه‌سازی شده است. وی در پاسخ به این سوال که با نصب پنل‌های خورشیدی چند درصد از نیاز برق واحدهای صنعتی تامین می‌شود، گفت: این موضوع بستگی به ظرفیت پنل و نیاز برق واحد تولیدی دارد. البته در کل نسبت زیادی نیست. اما این آمادگی وجود دارد که اگر وزارت نیرو ظرفیت‌های قانونی و تعرفه‌های خود را اصلاح کند، از ظرفیت ایجاد شده در سقف سوله‌های شهرک‌های صنعتی نیز برای تولید برق استفاده شود. محمدزاده همچنین درباره مولدهای مقیاس کوچک یا خود تولید یا سی اچ پی، گفت: در راستای تفاهمنامه‌ای با وزارت نیرو در سنوات گذشته، تاکنون ۱۱۰ هزار هکتار زمین درون شهرک‌های صنعتی برای تولید ٤۲۵۰ مگاوات برق به تولید برق با مولدهای کوچک مقیاس اختصاص یافته، اما با توجه به اینکه تکنولوژی و فناوری مورد نیاز این فرآیند وارداتی است، شرایط تحریم و نوسانات اقتصادی مشکلاتی ایجاد کرد که در نتیجه آن از ۱۱۰ هکتار حدود ٤۷۰ مگاوات به بهره برداری رسیده و مابقی هم در دستور کار قرار دارد.

مدیرکل دفتر ارزیابی اقتصادی، فنی و زیست محیطی ساتبا

صرفه‌جویی ۵۳۰۰ میلیارد ریالی ناشی از عدم انتشار آلاینده‌ها از نیروگاه‌های تجدیدپذیر

مدیرکل دفتر ارزیابی اقتصادی، فنی و زیست محیطی ساتبا، منابع مالی صرفه‌جویی شده ناشی از عدم انتشار آلاینده‌ها از نیروگاه‌های تجدیدپذیر را حدود ۵۳۰۰ میلیارد ریال برآورد کرد و گفت: پیش‌بینی می‌شود منابع مالی لازم از عوارض آلایندگی وصول شده از محل یک درصد از قیمت فروش تبصره یک ماده ۳۸ قانون مالیات بر ارزش افزوده در لایحه قانون بودجه سال ۱٤۰۱ تامین شود.به گزارش اقتصاد سرآمد، رضا صمدی گفت: برآوردهای انجام شده نشان می دهد که در سال گذشته برق تولیدی منابع تجدیدپذیر حدود ۱۶۰۰ میلیون کیلووات‌ساعت بوده است که با احتساب هزینه‌های زیست‌محیطی بر اساس رقم اعلامی سال ۱۳۹۵ معادل ۲٤۰۰ میلیارد ریال خواهد بود.به گفته مدیرکل دفتر ارزیابی اقتصادی، فنی و زیست‌محیطی ساتبا، اگر رقم ۱۵۰۰ ریال با نرخ تورم شاخص (CPI) بروزرسانی کنیم، تقریباً به رقم ۳۳۰۰ ریال خواهیم رسید که در این صورت منابع مالی صرفه‌جویی شده ناشی از عدم انتشار آلاینده‌ها از نیروگاه‌های تجدیدپذیر حدود ۵۳۰۰ میلیارد ریال برآورد می گردد.صمدی در خصوص محل قانونی تامین این منبع مالی برای تجدیدپذیرها گفت: ما در حال بررسی قوانین و آیین نامه‌های بالا دستی هستیم تا درصورت تعیین نرخ جدید هزینه‌های زیست‌محیطی، پیشنهاد این رقم در لایحه قانون بودجه سال ۱٤۰۱ طرح گردد. پیش‌بینی می‌شود منابع مالی لازم از محل عوارض آلایندگی وصول شده از محل یک درصد از قیمت فروش تبصره یک ماده ۳۸ قانون مالیات بر ارزش افزوده تامین گردد.مدیرکل دفتر ارزیابی اقتصادی ساتبا اظهار کرد: قطعاً لحاظ نمودن تمام مزایای نیروگاه‌های تجدیدپذیر می تواند گام موثری در تامین منابع مالی لازم برای حمایت از این صنعت دوستدار محیط زیست و پاک باشد که در نهایت منجر به افزایش سهم آن در سبد انرژی کشور خواهد بود.وی در خصوص اثرات زیست محیطی و اجتماعی این آلاینده‌ها گفت: از اثرات زیست‌محیطی و اجتماعی این آلاینده‌ها در مراجع بین‌المللی تحت عنوان Social Costs یا Externalities نامبرده می‌شود. بعبارت دیگر آلودگی هوا باعث سوزش چشم، افزایش بیماری‌های تنفسی و ریوی، کاهش طول عمر، تخریب نمای ساختمان‌ها و بناهای تاریخی، مصرف بیشتر مواد شوینده و پاک‌کننده و غیره شده و از این طریق هزینه‌های پنهان را به جامعه تحمیل می‌کند. علاوه بر آلاینده‌های هوا، آلودگی آب و حتی خاک نیز مطرح بوده و دارای اثرات زیست‌محیطی گسترده‌ای هستند.صمدی خاطرنشان کرد: در سیستم قیمت‌گذاری واقعی یک کالا در بازار باید ارزش تمامی عوامل و مواد مصرفی و همچنین ارزش محصولات اصلی و جانبی تولیدی لحاظ شود.

اخبار شرکت‌ها

جذب ۹۵۸ نیروی کار در فاز ۱۳ پارس جنوبی

مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس از جذب ۹۵۸ نیروی کار در فاز ۱۳ پارس جنوبی خبر داد که از این تعداد، ۵۵۰ نفر نیروهای بومی استان بوشهر هستند.به گزارش اقتصاد سرآمد از سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، سخاوت اسدی افزود: از ۲ هزار و ۸۰۰ نفری که برای مصاحبه استخدامی طرح توسعه فاز ۱۳ میان گازی مشترک پارس جنوبی فراخوان داده شده بود، ۹۵۸ نفر جذب شدند.وی ادامه داد: ۵۷ درصد از پذیرفته‌شدگان بومی استان بوشهر هستند.مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس از نمایندگان استان بوشهر در مجلس شورای اسلامی، مسئولان محلی منطقه، مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی و مجموعه مدیریت کار و خدمات اشتغال منطقه ویژه پارس برای برگزاری هر چه بهتر فرآیند جذب این افراد قدردانی کرد.

واحد شماره ۲ نیروگاه ری به چرخه تولید بازگشت

واحد شماره ۲ نیروگاه برق ری با ظرفیت ۳۲ مگاوات پس از انجام تعمیرات اساسی به شبکه سراسری برق کشور پیوست.به گزارش اقتصاد سرآمد ، این واحد که طبق برنامه زمان‌بندی و با هماهنگی مرکز کنترل شبکه برق ایران به منظور حفظ آمادگی و تولید پایدار انرژی در فصل تابستان و پیک مصرف از مدار خارج شده بود، به دلیل نیاز به تعمیرات روتور توربوکمپرسور آن، مدت زمان بیشتری در دست تعمیر قرار گرفت و پس از فعالیت شبانه‌روزی تعمیراتی در شرایط پیک مصرف، دوباره به مدار تولید بازگشت.در طول تعمیرات این واحد، فعالیت‌های مختلفی از قبیل تعمیرات روتور توربوکمپرسور، بازدید گیربکس، بازدید و تعویض پره‌های توربین، بازدید بخش کمپرسور و محفظه احتراق، بازدید داخل اگزوز و عایق‌کاری مجدد، رفع اشکال و تست بخش‌های الکتریکی و ابزار دقیق و ... انجام شد.

استفاده از نمودارنگار در چاه‌های تولیدی نفت‌خیز جنوب

شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برای نخستین بار موفق به استفاده از روش نمودارنگار در چاه‌های تولیدی شده است.به گزارش اقتصاد سرآمد، رامین روغنیان، معاون مهندسی نفت مدیریت امور فنی این شرکت گفت: با استفاده از این روش می‌توان نمودار فشار ته‌چاهی برحسب دبی تولیدی را رسم کرد و نمودار IPR هر لایه تولیدی را به‌دست آورد و در نتیجه می‌توان اطلاعات مهمی همچون شاخص بهره‌دهی و AOF (Absolute) Open flow را به‌دست آورد.وی افزود: این روش نو نمودارنگاری در چند دبی مختلف سرچاهی (حداقل دو دبی متفاوت) انجام می‌شود. برای این منظور از کاهنده‌های مختلفی استفاده می‌شود که برای هر کاهنده دبی نواحی تولیدی و به تبع آن مقدار فشار ته‌چاهی متفاوت است.معاون مهندسی نفت مدیریت امور فنی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب درباره اهمیت نمودارنگار تولید توضیح داد: ابزارهای نمودارنگار تولید یکی از راه‌های به دست آوردن مقدار، منبع و نوع سیالات تولیدی از چاه‌ها هستند که در برنامه‌ریزی برای بهینه‌سازی تولید از مخزن از آنها استفاده می‌شود. روغنیان ادامه داد: این عملیات در خردادماه امسال در چاه اهواز ۱۳٤ اجرا شد، به گونه‌ای که افزون بر خروجی متداول نمودارنگار تولید، اطلاعات مخزنی مهمی پیرو راندن نمودار یادشده به‌دست آمد که در برنامه‌ریزی و مدیریت مخزن کمک شایانی خواهد کرد.وی اظهار کرد: دلیل استفاده از این نمودار در چاه یادشده شناسایی منشأ آب ورودی به چاه به‌منظور کنترل آب تولیدی، بررسی یکپارچگی چاه و بهینه‌سازی تولید بوده است که به‌وسیله امکانات موجود در دکل حفاری شامل کاهنده چندراهه و امکان جریان دادن چاه در سه دبی مختلف با راهبری و نظارت مهندسی بهره‌برداری این معاونت به انجام رسید.معاون مهندسی نفت مدیریت امور فنی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اعلام کرد: با استفاده از روش فوق دینامیک جریان چندفازی در چاه مشاهده و جبهه آب ورودی به چاه با دقت بالا رصد شد و سرانجام نتایج استفاده از این روش سبب افزایش دقت تحلیل مهندسی و کاهش زمان تصمیم‌گیری و به‌تبع آن کاهش هزینه‌ها شد.

محصول جدید بیدبلند خلیج فارس به ثمر نشست

هم زمان با افزایش گرمای هوای خوزستان، نخل‌های کشت شده در بیدبلند خلیج فارس برای اولین سال به ثمر نشست.به گزارش اقتصاد سرآمد ، هم زمان با ثبت رکورد جدید تولید در این مجتمع با آغاز فصل تابستان نخل‌های مثمر در بزرگ‌ترین مجموعه دوست دار محیط زیست کشور به ثمر نشست.با توجه به برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته از دوران ساخت پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس، مقرر شد از حداکثر فضاهای موجود جهت کشت درختان مثمر استفاده شود.در حال حاضر مساحت فضاهای سبز این واحد عظیم صنعتی از مرز ۲۱ هکتار عبور کرده که حدود ۱۱ هکتار از این فضا به کشت درختان مثمر، اختصاص پیدا کرده است.با توجه به کشت بیش از ۶۰۵ نفر درخت نخل در مساحتی بالغ بر ٤ هکتار، پیش بینی می‌شود در سال اول ثمردهی بیش از ۵ تن خرما از انواع کبکاب، خاصویی و برهی برداشت و تا سال ۱٤۰۲ حجم محصولات تولیدی نخیلات بیدبلند خلیج فارس از مرز ۵۰ تن عبور خواهد کرد.پیش از این در این مجتمع، احداث مزرعه گل‌های نرگس، کاشت درختان لیمو، نارنج، انجیر، توت، انار و زیتون در دستور کار قرار گرفته که در سال‌های آینده این درختان به ثمر خواهند نشست.در حال حاضر واحد فضای سبز این شرکت با بهره گیری از ۳۲ نفر نیروی با تجربه با روش‌های نوین علمی با بهره‌گیری حداقلی از منابع آبی، وظیفه کاشتآزمون و ارزیابی علمی آنلاین آتش‌نشانان پتروشیمی کارون انجام شد .

آزمون و ارزیابی علمی آنلاین آتش‌نشانان پتروشیمی کارون انجام شد

شرکت پتروشیمی کارون و مدیریت شرایط اضطراری این شرکت، حرکتی نوین را با در نظر داشتن ماهیت خاص فرآیندهای این مجتمع، در قالب برگزاری آزمون و ارزیابی علمی آنلاین آتش نشانان صنعتی کشور با شعار پیشگام بودن در زمینه HSE در صنعت پتروشیمی تجربه کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد، این روش جدید آزمون، برای اولین بار در سطح کشور با همکاری شرکت فناور ایده پردازان دانش ایمنی، به میزبانی شرکت ره‌آوران فنون پتروشیمی و با مشارکت کلیه آتش نشانان پتروشیمی کارون به اجرا در آمد.ارزیابی و تعیین سطح علمی آتش نشانان به صورت آنلاین، نیاز سنجی‌های مرتبط، آموزش برخط و ارائه سرفصل آموزشی استاندارد مبتنی بر نتایج آزمون و تعیین شاخص‌های تحلیلی فنی از جمله دستاوردهای این آزمون بود.پیش از این نیز روش‌های بررسی علل و تحقیق و تفحص حوادث به شیوه‌های مدرن ICT و همچنین HFACTS برای اولین بار در کشور توسط پتروشیمی کارون بکار و ارائه شده بود.در این آزمون علمی آنلاین که به عنوان روش نوین ارزیابی آتش‌نشانان صنعتی در دنیا در حال انجام است و توسط یک شرکت فناور داخلی بومی‌سازی شده، آتش نشانان در شرایط مختلف حوادث قرار می‌گیرند و برای مهار حریق و عکس‌العمل به موقع در حادثه باید پارامترهای مختلفی از جمله ورزش باد، نوع مواد، نوع آتش ، انتخاب نوع واکنش به حادثه و ... ... را در نظر بگیرند.

۶۰ ماینر غیرمجاز در تهران جمع‌آوری شد

با اجرای مانوری ضربتی، طی یک روز ۶۰ ماینر غیرمجاز در شهر تهران جمع آوری شد.به گزارش اقتصاد سرآمد از وزارت نیرو، در ادامه طرح برخورد با مزارع غیرمجاز استخراج ارز دیجیتال، بازرسان مناطق برق بهمن، تهرانپارس، سینا و سهروردی از مناطق ۲۲ گانه شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، طی مانوری یک روزه با همراهی کارشناسان حراست و امور محرمانه این شرکت، موفق به شناسایی ۶ مزرعه غیرمجاز ارز دیجیتال در تهران شدند.بر اساس این گزارش، از این ۶ مزرعه، تعداد ۶۰ ماینر غیرمجاز جمع‌آوری شد.