

اقتصاد سرآمد

دوشنبه ۱۴۰۰آبان ۱۱۹۸

گزارش

در حاشیه نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق عنوان شد: **کاهش ۲۰ میلیارد مترمکعبی مصرف گاز نیروگاه‌ها با اجرای یک طرح**

مدیرکل دفتر تأمین منابع مالی و مجری طرح‌های بهینه‌سازی مصرف برق توانیر گفت: با اجرای طرح جایگزینی کولرهای گازی فرسوده با کولرهای راندمان بالا، مصرف گاز نیروگاه‌ها ۲ میلیارد متر مکعب کاهش خواهد یافت.

به گزارش اقتصاد سرآمد، طرح جایگزینی یک میلیون کولر گازی فرسوده، ضمن آزادسازی ۲ هزار مگاوات از ظرفیت شبکه در پیک تابستان، ۲ میلیارد مترمکعب از گاز مصرفی نیروگاه‌ها را کاهش داده و با افزایش صد درصدی ساخت داخل کولرهای گازی در کشور، جهش تولید و اشتغالزایی گسترده در این صنعت را به همراه خواهد داشت. در همین خصوص "مسعود خانی" مدیرکل دفتر تأمین منابع مالی و مجری طرح‌های بهینه‌سازی مصرف برق توانیر، در حاشیه برگزاری نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق، استفاده از کولرهای گازی در برخی از مناطق گرمسیر کشور را روزانه ۱۸ ساعت عنوان کرد و گفت: این میزان استفاده از کولرهای گازی در مناطق گرمسیر طی ۹ ماه از سال استمرار دارد و با توجه به مصرف تا ۲ برابری برق در کولرهای فرسوده، جایگزینی این کولرها، بیشترین فرصت صرفه‌جویی به ازای یک تجهیز را به خود اختصاص داده است.

خانی افزود: در این طرح یک میلیون کولر گازی حاره‌ای ساخت داخل با رتبه انرژی B جایگزین و در مناطق گرم و مرطوب عمدتا جنوبی کشور به کار گرفته خواهد شد. وی با اشاره به تفاوت فناوری کولرهای گازی مناطق حاره‌ای با مناطق معتدل، عمده تولید داخل کولرهای گازی در کشور را خاص مناطق معتدل ذکر کرد و افزود: انتظار می‌رود با اجرای این طرح، تولید کولرهای حاره‌ای در کشور رونق گرفته و با توجه به تعداد بالای سفارش در این طرح، تولید کولرهای گازی در کشور به ۱۰۰ برابر افزایش یابد که نتیجه آن جهش تولید و اشتغالزایی قابل قبول در این صنعت است.

مدیرکل دفتر تأمین منابع مالی و مجبری طرح‌های بهینه‌سازی مصرف برق توانیر، جریان ۲ هزار مگاوات از نیاز پیک تابستان و ۲ میلیارد متر مکعب صرفه‌جویی در مصرف سالانه گاز نیروگاه‌ها را از دیگر مزایای این طرح برشمرد و در خصوص دلایل تأخیر دو ساله اجرای این طرح، به درخواست تعدیل شاخص‌های عملکردی و رتبه انرژی کولرها +A به +A از سوی صنعتگران داخلی به جهت تحریم‌ها اشاره کرد که نهایتا خرداد گذشته ضوابط فنی طرح اصلاح و به تصویب شورای اقتصاد رسید. وی افزود: درپی اصلاح و تصویب ضوابط فنی، اواخر شهریور گذشته نسبت به انتشار فراخوان ارزیابی کیفی متقاضیان اقدام کردیم که در وهله نخست، متقاضیان اسناد و مدارک برای احراز توانمندی خود را اعلام می‌کنند و به فهرست کوتاه واجدان شرایط می‌رسیم، سپس فراخوان ارزیابی فنی و بازرگانی را منتشر شده و متقاضیان در این مرحله پیشنهاد قیمت و شرایط فنی کولر خود را اعلام می‌کنند و پس از انتخاب بهترین گزینه، اجرای بسته نخست برای ۱۰۰ هزار دستگاه کولر آغاز می‌شود. خانی ادامه داد: در مجموع ۵ تا ۱۰ بسته برای یک میلیون کولر پیش‌بینی شده و کمتر از هر دو ماه یکبار مناقصه برای بسته بعدی برگزار می‌شود و برنده مناقصه ۶ ماه فرصت دارد نسبت به آماده سازی مواد اولیه و گسترش خط تولید خود اقدام کند.

وی ادامه داد: با آغاز مرحله زمانبندی تولید و جایگزینی کولرها، طبق مصوبه ششورای اقتصاد باید در صد مشخصی از محصولات برای تعیین و تطبیق استانداردها و شاخص‌های مصرف، به آزمایشگاه ارسال و از صرفه‌جویی آن اطمینان حاصل شود.مدیرکل دفتر تأمین منابع مالی و مجری طرح‌های بهینه‌سازی مصرف برق توانیر افزود: پیش‌بینی می‌کنیم اواخر پاییز، مناقصه بسته اول را جمع‌بندی و اولین قرارداد اوایل زمستان امسال مبادله و قراردادهای بعدی نیز به فاصله حداکثر دو ماه مبادله شود.وی ابراز امیدواری کرد نصب اولین کولرها همزمان با پیک ۱۴۰۱ آغاز و اجرای کامل طرح طی حدود یک سال به اتمام برسد. خانی گفت: همزمان با مراحل فوق، ثبت نام از مشترکان داوطلب اجرای طرح آغاز و کولرهای فرسوده پنج‌رهای در حال کار داوطلبان با کولر اسپیس‌ت و استاندارد جایگزین شده و مقاضی فقط یک سوسم هزینه کولر را آنهم در اقساط ۲۴ ماهه و همراه با قبض برق خود می‌پردازد و مابقی آن رایگان و از سوی دولت و وزارت نیرو پرداخت می‌شود. سرمایه‌گذار نیز مکمل‌هاه آبکیب‌هایی را برای نصب کولرهای تشکیل و آموزش دهد و اصل و فرع سرمایه گذاریش نیز بعد از ۱۸ ماه و در ۶ قسط ۳ ماهه پرداخت می‌شود.وی اظهار داشت: توان مصرفی هر کولر جدید ۱٫۶ کیلووات نسبت به کولرهای فرسوده کمتر است که در مجموع ۱۶۰۰ مگاوات صرفه‌جویی در محل مصرف ایجاد می‌کند (معادل احداث یک نیروگاه ۲ هزار مگاواتی) و به همین میزان نیز از بار شبکه در ایام پیک کاسته می‌شود. خانی با اشاره به رونق فعالیت آزمایشگاه‌های مرجع با اجرای این طرح گفت: شرکت‌های توزیع برق به عنوان ناظر اجرای قرارداد بر تمامی مراحل کار نظارت دارند و در حال طرح‌های سامانه و نرم افزارهای خاص برای رصد این تعداد کولر از محل تولید تا محل نصب و رهگیری مصرف مشترکان برای بررسی نتایج طرح هستیم.مجری طرح‌های بهینه‌سازی صنعت برق توانیر، مسئله اصلی در ایکنونه طرح‌ها را توانمندی بخش خصوصی در سرمایه‌گذاری عنوان کرد که نیازمند حمایت و تسهیل فرایندهای اجرایی از سوی ارگان‌های ذی‌ربط مانند وزارت صمت، بانک مرکزی و کمکر در فرایندهای مانند ارزیابه تسهیلات برای سرمایه در گردش توسط بانک‌ها، کاهش موانع گمرکی برای واردات بخش کوچکی از قطعات کولرها و تسریع و تسهیل مجوزهایی مانند افزایش ظرفیت تولید از سوی وزارت صمت است که به هماهنگی‌های لازم نیز در این خصوص انجام شده است.



گروه نفت و انرژی – در جدیدترین

دخالت رییس جمهور روسیه در بازار گاز و پس از آن که ولادیمیر پوتین اعلام کرد که این کشورش از ماه آینده گاز بیشتری به قاره سبز ارسال خواهد کرد، قیمت گاز و برق در اروپا کاهش یافت. رهبر روسیه به شرکت دولتی گاز گازپروم این کشور دستور داده است که از هشتم نوامبر تمرکز خود را بر ارسال گاز به اروپا بگذارد. این جدیدترین دخالت ولادیمیر پوتین در بازار گاز اروپاست که باعث شده است قیمت گاز در این قاره کاهش یابد. با این حال هنوز هم بسیاری از رهبران اروپایی بر این باور هستند که پوتین برای اخذ گاز به بهره برداری از نورد استریم ۲ یا از هر غرض گاز به اروپا را با مشکل مواجه خواهد کرد.

به گزارش اقتصادسرآمد، اما روسیه این نگرانی را هم دارد که افزایش بیش از حد قیمت انرژی به کاهش تقاضا منجر شود و بر اساس اعلام منابع آگاه روسی ها فاکر می‌کنند ممکن است تقاضا برای گاز تا ۶۰ درصد هم افت کند. افزایش تولید گاز نروژ و کاهش قیمت زغال سنگ در چین باعث کاهش قیمت ها خواهد شد. ایکوانتر نیز ژوا اعلام کرده که میزان صادرات گاز خود به اروپا را افزایش خواهد داد.

دلیل زمانبندی پوتین برای افزایش صادرات گاز به آلمان را به سخنان وزیر اقتصاد آلمان می‌توان ربط داد که گفته بود که اعطای مجوز به نورد استریم ۲ باعث بی‌ارامی امنیت تأمین در آلمان ندارد. همین امر خطری است که مسکو نگاه خود به صادرات گاز به آلمان را مثبت کند. با این حال هنوز معلوم نیست روسیه چقدر گاز به آلمان صادر خواهد کرد.

ایران در همسایگی یک رقیب نومند گازی
فریدون برکشلی مدیرکل اسبق گاز موزاویک ایران روز است. برنامه‌ریزی و علاقمندی برای افزایش صادرات به این دو کشور زیاد است، اما عوامل مختلفی برنامه‌های افزایش صادرات را کند کرده خود را بر نمی‌تابد. این کشور تلاش کرد تا ایران

اتصال ۳۱۰۰ پمپ‌بنزین به سامانه هوشمند سوخت در کشور

سختگوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: تاکنون سه هزار و ۱۰۰ پمپ بنزین در سراسر کشور به سامانه هوشمند سوخت متصل شده و امکان دریافت بنزین یارانه‌ای با کارت سوخت در آنها فراهم است.به گزارش اقتصادسرآمد «فاطمه کاھی» در گفت و گو با ایرنا با اشاره به اینکه ۳ هزار و ۱۰۰ پمپ بنزین در کشور (یکشنبه ۹ آبان) به سامانه هوشمند سوخت متصل شده‌اند، افزود: همچنین ۹۰۰ جایگاه در کشور، فقط امکان عرضه بنزین آزاد را دارند.

وی با تأکید بر اینکه حدود ۸۰ درصد از جایگاه‌های فعال، بنزین یارانه‌ای عرضه می‌کنند، گفت: امیدواریم تا پایان امروز تمامی جایگاه‌های سوخت به سامانه هوشمند متصل شوند و امکان دریافت بنزین با کارت‌های سوخت فراهم باشد. سختگوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی تعداد جایگاه‌های متصل به سامانه هوشمند سوخت در تهران را ۲۴۰ جایگاه عنوان کرد و ادامه داد: ۱۲۰ جایگاه نیز در تهران بنزین را با نرخ آزاد عرضه می‌کنند.

ایران در همسایگی رقیب نوموند گازی، «اقتصاد سرآمد» گزارش می‌دهد

دهه طلایی انتقال گاز به اروپا را از دست دادیم



برای چند دهه با خط لوله صلح آسیایی مسیر ایران– پاکستان– هندوستان سرگرم کند و البته راه دارد که افزایش بیش از حد قیمت انرژی به ظاهر نتیجه گرفت. روسیه بازار اروپا را آن خود می‌داند و به شدت از حضور ایران در هراس است.

چنانچه ایران با اتحادیه اروپا به یک توافق پایدار گاز دست یابد، روسیه مهم‌ترین امتیاز خود در برابر اروپا و بلکه غرب را از دست خواهد داد. مزایای صادرات به همسایه‌های دیوار به دیوار وی در ارزیابی برنامه‌های صادرات گاز کشور، اظهار داشت: ایران به دو کشور همسایه ترکیه و عراق صادرات گاز طبیعی از طریق خط لوله دارد که میزان آن حدود ۵/۱۲ میلیارد متر مکعب در روز است. برنامه‌ریزی و علاقمندی برای افزایش صادرات به این دو کشور زیاد است، اما عوامل مختلفی برنامه‌های افزایش صادرات را کند کرده خود را بر نمی‌تابد. این کشور تلاش کرد تا ایران

بگزیده انرژی

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی

ذخایر سوخت نیروگاه‌ها تا اواخر آبان به شرایط مطلوب می‌رسد



مدیرعامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی با اشاره به اینکه مخازن سوخت مایع نیروگاه‌ها حدود هفت کی از مباحث مهم در کشور، پیشگیری از اقدامات جبران کمبود تأمین گاز نیروگاه‌ها در فصول سرد سال درصددیم تا آخر آبان‌ماه تمامی مخازن گازوئیل نیروگاه‌ها را پر کرده و نیاز انرژی از جنوب به سمت شمال را افزایش دهیم.به گزارش اقتصاد سرآمد، "محسن طرطلب" از این‌رو مشکلی به لحاظ تولید نیرو برق نداریم.وی ادامه داد: همزمان با کاهش شدید دما در کشور و به تبع آن افزایش مصرف گاز بخش خانگی، ناچار به استفاده از سوخت مایع نیروگاه‌های کشوریم؛ در حال حاضر نگرانیم که طی بازه زمانی اواخر آذر تا بهمن‌ماه کاهش شدید دما در کشور موجودات فشار گاز در مناطق شمال و شمال‌شرقی کشور شده و توانیم سوخت مورد نیاز از سوخت مایع در این واحدها هستیم. با توجه به اینکه بخش مادر تخصصی برق حرارتی تأمین گازهای نیروگاه‌ها را بر عهده دارد، نیاز داریم که در فصول سرد سال به دلیل افزایش مصرف، دچار افت فشار گاز می‌شوند، بنابراین ناچار به استفاده از سوخت مایع در این واحدها هستیم. با توجه به اینکه بخش عمده مصرف برق کشور در این ناحیه قرار گرفته در تلاشم تا اواخر آذرماه وضعیت مخازن سوخت این نیروگاه‌ها به شرایط مطلوبی برسد. طرطلب تأکید کرد: نیاز داریم که در فصول سرد سال، سوخت، شرایط بهتری داشته باشد، گاو، شاهرود، سمنان را تبدیل به سیکل ترکیبی و در نیروگاه‌قدیمی مشهد واحدهای راندمان بالا احداث کنیم.وی با اشاره به اینکه سال گذشته ۱۴ میلیارد لیتر سوخت مایع در نیروگاه‌ها مصرف شد، گفت: نیاز اعلامی ما برای سوخت نیروگاه‌ها در فصول سرد سال روزانه حدود ۲۲۵ میلیون لیتر سوخت معادل است که در صورت تأمین این میزان سوخت مشکلی برای تأمین برق تمامی واحدها صنعت برق ایجاد نشده و طبیعتاً بهر بروز خاموشی در کشور هم نخواهیم بود.

ایران تمایل ندارد به صف طلبکاران پاکستان پیوندد

برکشلی تصریح کرد: از طرف دیگر انتقال گاز ایران به پاکستان هم بی‌مخاطره نیست. خط لوله از مسیرهای دشواری باید عبور کند. در هر دو طرف مرز، امنیت کامل برقرار نیست. ریسک‌های بالایی دارد. به‌علاوه پاکستان به طور تاریخی، مشکلات مالی دارد. طلبکاران بی‌شماری در انتظار موقعیت برای نقد کردن پول از پاکستان هستند. البته خیلی از اوقات ایران هم مایل نیست که به صف طلبکاران بپیوندد، این عاملی و چگونگی صادرات گاز از طریق خط لوله است.

دهه طلای انتقال گاز به اروپا را از دست دادیم

وی ادامه داد: اروپا برای ایران در مورد انتقال گاز طبیعی حساب ویژه‌ای باز کرده بود. دوره ۲۰۰۶ تا ۲۰۱۶ برای گاز ایران یک فرصت تاریخی بود.

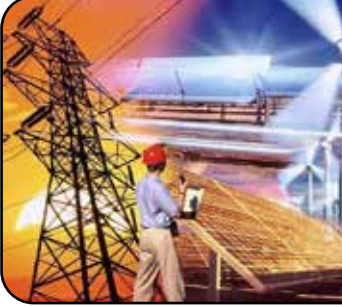
در حقیقت یک دهه طلایی را از دست دادیم. طی سال‌های ۲۰۱۵ تا ۲۰۲۰، رشد مصرف گاز طبیعی جهان ۲۷ درصد بود که ۴۵ درصد آن رشد مربوط به اتحادیه اروپا بود. در همین دوره رشد مصرف نفت فقط ۹۷ درصد بود. پیش‌بینی‌های آژانس بین‌المللی انرژی حکایت از آن دارد که تا ۲۰۳۵ مصرف گاز در جهان رشد ۱۰۶ درصدی خواهد داشت.

فاز پیچیده صادرات به هند و پاکستان

وی در ادامه در مورد صادرات به پاکستان گفت: در کشور حدود چهار دهه است که بر سر موضوع گاز مذاکره می‌کنند. خط لوله گاز ایران– پاکستان– هندوستان موسوم به خط لوله گاز آسیایی با گاهی خط لوله صلح، سال‌ها است که مورد بحث بوده است. ده‌ها اجلاس، ملاقات و مذاکره در جریان بوده است. پاکستان و هندوستان، نیاز چندان ملمومی به گاز ایران نداشتند. پیشنهادت بهتری هم برای هند و در مورد گاز بسیار دشوارتر است زیرا به هند و کشور پاکستان و هند، از ایران هم خرید میعانات گاز و صادرات آن به عنوان هاب گازی را دارند.

تاکنون، ۲۲۰ هزار دستگاه ماینر کشف شده است

میزان مصرف ماینرهای کشف شده ۱۰۰۰ مگاوات تولید برق از نیروگاه



سختگوی صنعت برق دربارۀ اقداماتی جهت پیشگیری از حملات احتمالی سایبری اظهار داشت: یکی از مباحث مهم در کشور، پیشگیری از اقدامات امنیتی سایبری ماینرها به ۳ روستا دنبال می‌شود؛ اول کشور اندازه‌گیری و دوره فرانت مشترکین است که اگر به میزان قابل مصرف داشته باشند قابل شناسایی نیست. روش دیگر الگوی مصرف بار مشترک طی دوره‌ها است. قطعا کسانی که بیش از دوره‌های قبل مصرف داشته باشند شناسایی ما را بالا می‌برد. روش بعد اطلاعات مردهی است که در اختیار شرکت‌های برق منطقه‌ای قرار می‌گیرد.

وی ادامه داد: البته همانطور که کشفیات پیگیری می‌شود، با توجه به سود آورد بودن ماینینگ، استخراج کنندگان رمزارز روش‌های غیر قانونی را دنبال می‌کنند که دستگاه‌های اندازه‌گیری و دوره فرانت مشترکین است که اگر به میزان قابل مصرف داشته باشند قابل شناسایی نیست. روش دیگر الگوی مصرف بار مشترک طی دوره‌ها است. قطعا کسانی که بیش از دوره‌های قبل مصرف داشته باشند شناسایی ما را بالا می‌برد. روش بعد اطلاعات مردهی است که در اختیار شرکت‌های برق منطقه‌ای قرار می‌گیرد. وی ادامه داد: البته همانطور که کشفیات پیگیری می‌شود، با توجه به سود آورد بودن ماینینگ، استخراج کنندگان رمزارز روش‌های غیر قانونی را دنبال می‌کنند که دستگاه‌های اندازه‌گیری به خطا یفتند و ما نتوانیم ابزارهای شناسایی را به کار ببریم اما در هر حال برنامه‌های فشرده‌ای داریم که از استفاده کنندگان غیرمجاز جلوگیری کنیم، در عین حال تولید کنندگان مجاز نیز اقدام به تولید برق داشته باشند و ما با آنها تهاتر خواهیم داشت. سختگوی صنعت برق یادآور شد: تاکنون ۲۲۰ هزار دستگاه ماینر کشف شده که میزان مصرف آنها معادل ۱۰۰۰ مگاوات تولید برق از نیروگاه است. رجی مشهدی با اشاره به احداث نیروگاه توسط وزارت صمت خاطرنشان کرد: طبق برنامه قرار است ۱۰ هزار مگاوات ظرف ۳ سال توسط صنایع انرژی، نیرو، نیروگاه احداث شود. دوره پیشبرد این پروژه‌ها ۵۰ درصد است و اکنون در وضعیت خوبی به سر می‌برند.وی در تلاشم تا واحدهای گازی نیروگاه‌های فردوسی، گاو، شاهرود و سمنان را تبدیل به سیکل ترکیبی و در نیروگاه‌قدیمی مشهد واحدهای راندمان بالا احداث کنیم.وی با اشاره به اینکه سال گذشته ۱۴ میلیارد لیتر سوخت مایع در نیروگاه‌ها مصرف شد، گفت: نیاز اعلامی ما برای سوخت نیروگاه‌ها در فصول سرد سال روزانه حدود ۲۲۵ میلیون لیتر سوخت معادل است که در صورت تأمین این میزان سوخت مشکلی برای تأمین برق تمامی واحدها صنعت برق ایجاد نشده و طبیعتاً بهر بروز خاموشی در کشور هم نخواهیم بود.

اخبار شرکت‌ها

صرفه‌جویی ۵۰۰ میلیارد ریالی در پالایشگاه اصفهان با بومی‌سازی ۲۵۰ قطعه

رئیس پشتیبانی ساخت داخل و منابع کالای شرکت پالایش نفت اصفهان گفت: بومی‌سازی تعداد ۳۵۰ قطعه تجهیزات مورد نیاز پالایشگاه اصفهان با توانمندی متخصصان داخلی، صرفه‌جویی ۵۰۰ میلیارد ریالی در این پالایشگاه را به همراه داشت. به گزارش اقتصاد سرآمد، سعید احترامیان در این باره افزود: تا پایان ۶ ماه نخست امسال، شرکت پالایش نفت اصفهان با استفاده از توانمندی‌های سازندگان کشور، تعداد ۳۵۰ قطعه یدکی تجهیزات مورد نیاز خود را با تیراژ ۶۴ هزار عدد بومی‌سازی کرده است.وی تأکید کرد: ساخت قطعات، ۱۸۰ میلیارد ریال هزینه در برداشته است و صرفه‌جویی ناشی از بومی کردن آنها، بیش از ۵۰۰ میلیارد ریال برآورد می‌شود. رئیس پشتیبانی ساخت داخل و منابع کالای شرکت پالایش نفت اصفهان تصریح کرد: با بهره‌گیری از تخصص و همت صنعت‌گران و شرکت‌های سازنده توانمند و پرتلاش کشور، بیش از ۸۰ درصد نیازمندی‌های کالایی پالایشگاه اصفهان در داخل و بدون نیاز به خرید از خارج تأمین شده است. احترامیان با اشاره به اینکه ایجاد ارتباط مؤثر با دانشگاه‌ها و مراکز دانش‌بنیان و بهره‌مندی از توانمندی صنعتگران و متخصصان کشور جزو اولویت‌های واحد پشتیبانی ساخت داخل و منابع کالای شرکت قرار دارد، تصریح کرد: هم‌اکنون با بیش از ۵۷۰ شرکت سازنده داخلی ارتباط داریم.وی بیان اینکه تاکنون با این روش موفق به تولید قطعات بسیار مهم و قابل رقابت با نمونه‌های خارجی شده‌ایم، گفت: با وجود اعمال تحریم‌های ظالمانه شرایط مطلوبی فراهم شده تا بیش از گذشته بر دانش و تجارب کارشناسان و سازندگان داخلی تکیم کنیم و در این مسیر امکان ساخت نخستین بار بسیاری از قطعات را برای شرکت پالایش نفت اصفهان فراهم آوریم.

پالایشگاه هشتم پارس جنوبی گواهینامه مدیریت محیط زیست گرفت

پالایشگاه هشتم مجتمع گاز پارس جنوبی موفق به دریافت گواهینامه مدیریت محیط زیست (EMP) از سازمان محیط زیست کشور شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، هادی چاپوک، مدیر پالایشگاه هشتم مجتمع گاز پارس جنوبی این رویداد مهم را همسو با نیل به اهداف مصوب هیئت دولت درباره کاهش آلودگی‌های محیط زیستی دانست.وی افزود: کار گروه محیط زیست پالایشگاه هشتم با برنامه‌ریزی مدون و پیگیری مستمر، دستبای به اهداف محیط زیستی را در مدیریت بهینه همه بخش‌ها اولویت‌گذاری کرده، به‌طوری‌که در ابتدای بهره‌برداری از واحدهای فرآیندی، واحدهای محیط زیستی پالایشگاه نیز راه‌اندازی شدند.مدیر پالایشگاه هشتم مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: دستیابی به این مهم با اقدام‌های مؤثر همه کارکنان برای نخستین‌بار در مجتمع گاز پارس جنوبی حاصل شده است.چاپوک بیان کرد: کسب این موفقیت افتخارآمیز و غرورانگیز سبب سنگینی بار مسئولیت محیط زیستی این پالایشگاه شده و برنامه‌ای میان‌مدت، به‌یوبی شرایط آینده به کمیته محیط زیست تأکید کرده است. وی تصریح کرد: روند بهبود همه شاخص‌های این برنامه کلان محیط زیستی (EMP) در تقویم پایش مستمر این مدیریت قرار گرفته است.

پیشرفت اجرایی شبکه فاضلاب تهران به ۶۷ درصد رسید

معاون بهره‌برداری شرکت فاضلاب تهران، از اجرای ۷۷ درصد شبکه فاضلاب تهران و زیر پوشش قرار گرفتن پنج میلیون و ۵۸۰ هزار نفر خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد، "سعید رمضی احتشامی" با اشاره به این‌که در برنامه نهایی شبکه فاضلاب تهران ۱۶ میلیون نفر زیر پوشش قرار می‌گیرد، تأکید کرد: شبکه قابل اجرا در این طرح ۸۰۰۰ کیلومتر است که تاکنون ۷۰۱۸ کیلومتر اجرا شده و ۹۸۱ کیلومتر از آن نیز باقی مانده است.احتشامی با بیان اینکه مناطق ۲۱ و ۲۲ شهرداری تهران هم‌چنان در انتظار اجرا و تکمیل پروژه هستند، گفت: در شبکه فاضلاب تهران ۱۲۲ کیلومتر خطوط انتقال اصلی وجود دارد که تاکنون ۱۸۹۰ کیلومتر آن اجرا شده و ۲۲۰۵ کیلومتر از آن نیز باقی مانده است.معاون بهره‌برداری شرکت فاضلاب تهران با بیان این‌که ۲۲ فاز تصفیه‌خانه فاضلاب باید در تهران ساخته شود، ادامه داد: تاکنون شش فاز تصفیه‌خانه جنوب تهران اجرا شده، چهار فاز در آستانه بهره‌برداری، سه فاز در حال ساخت و ۹ فاز نیز در دست مطالعه است.وی با اشاره به وجود تصفیه‌خانه‌های محلی در تهران گفت: سالانه از این تصفیه‌خانه‌ها ۱۶ میلیون مترمکعب پساب جمع‌آوری می‌شود که این حجم پساب به‌طور کامل برای آبیاری فضای سبز تهران به شهرداری تحویل داده می‌شود.احتشامی ادامه داد: در شش فاز تصفیه‌خانه جنوب تهران ۲۵۰ میلیون مترمکعب در سال پساب تولید می‌شود که با تکمیل واحدهای ۷ و ۸ تصفیه‌خانه ۹۰ میلیون مترمکعب دیگر به آن اضافه و همه پساب تولیدی این تصفیه‌خانه به دشت ورامین منتقل می‌شود

ظرفیت فرآورش واحد نمک‌زدایی رگ سفید ۱ افزایش یافت

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری از افزایش ظرفیت واحد نمک‌زدایی رگ سفید ۱ خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد، محمدرضا گودرزی، مدیر عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری گفت: ظرفیت واحد نمک‌زدایی رگ سفید ۱ اجرای اصلاحیه و عملیات جداسازی روی خطوط لوله چاه‌ها افزایش یافت.وی افزود: اجرای این اصلاحیه امکان جداسازی خط لوله چاه نمکی شماره ۱ را مشیر از چاه‌های ۲۰ و ۲۴ نفت شیرین را فراهم کرد و ظرفیت تولیدی واحد نمک‌زدایی رگ سفید ۱ را ۴ هزار و ۵۰۰ بشکه در روز افزایش داد. مدیر عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری تصریح کرد: این عملیات با استفاده از توانمندی و امکانات موجود و مشارکت کارشناسان مدیریت فنی، نگهداری و تعمیرات خطوط لوله و عملیات بهره‌برداری شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری انجام شده است.

زمین‌لرزه عسلویه آسیب به تأسیسات پارس جنوبی وارد نکرد

مدیرعامل سازمان منطقه ویژه پارس با اشاره به وقوع زمین‌لرزه ۳٫۶ ریشتری در محدوده شهرستان عسلویه گفت: همه واحدها و تأسیسات پارس جنوبی در مدار تولید و بهره برداری هستند و زمین‌لرزه هیچ‌گونه خسارتی به تأسیسات وارد نکرده است.به گزارش اقتصادسرآمد، سخاوالت اسدی در واکنش به زمین‌لرزه امروز (نهم آبان‌ماه) در عسلویه اظهار کرد: براساس بررسی‌های انجام‌شده هیچ یک از تأسیسات و صنایع مستقر در پارس جنوبی آسیبی ندیدند و همه پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌های منطقه در سروس‌س تولید و بهره‌برداری هستند.وی ادامه داد: همه گروه‌های ایمنی و امدادی منطقه در حالت آماده‌باش هستند و خوشبختانه تااین لحظه هیچ‌گونه گزارش‌ی مبنی بر وقوع آسیب و خسارت تا تأسیسات و صنایع نداشته‌ایم. زمین‌لرزه‌ای به بزرگی ۳٫۶ ریشتر ساعت ۱۱ و ۱۹ دقیقه یکشنبه (نهم آبان‌ماه) عسلویه در استان بوشهر رخ داد. این حادثه گزارش مؤسسه ژئوفیزیک دانشگاه تهران موقعیت این زمین‌لرزه در عرض جغرافیایی ۲۷٫۲۲ درجه و طول جغرافیایی ۵۲٫۶۵ در عمق ۲۰ کیلومتری زمین ثبت شده است.

مقاوم‌سازی تجهیزات صنعت برق در برابر فرونشست

مدیرعامل یک شرکت دانش‌بنیان با بیان اینکه خطر فرونشست برای تجهیزات صنعت برق جدی است، گفت: تلاش می‌شود نسبت به مقاوم‌سازی آنها اقدام شود.به گزارش اقتصادسرآمد، امین کاوه در نشست حاشیه‌ای بیست و یکمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران اظهار داشت: اکنون به دلیل برداشت‌های بی‌رویه از منابع آب‌های زیر زمینی سطح فطر فرونشست در بیشتر مناطق کشور وجود دارد.وی افزود: فرونشست علاوه بر درگیر کردن بخش‌هایی از جامعه، خطر بزرگی نیز برای تجهیزات برق مانند دکل‌های فشار قوی و خطوط انتقال و پست‌های برق است زیرا ممکن است در فاصله نزدیک این تجهیزات رخ داده و سبب سقوط آنها شود.

مشار پیمانکار ژئوپالیتیک از سازمان برنامه و بودجه گفت: وقوع فرونشست در کنار تجهیزات برق با نیروگاه‌های می‌تواند در روند تولید، انتقال و توزیع برق و نیز صادرات آن اختلال جدی به همراه داشته باشد.