



شنبه ۴ تیر ۱۴۰۱ - شماره ۱۳۸۶

گزارش

مصرف برق در سال جاری محدودیت می شود؟

با مجموعه اقدام‌های وزارت نیرو و همراهی خوب مشترکان صنعت برق روزهای گرم امسال را تاکنون بدون قطعی برنامه‌ریزی‌شده برق پشت سر گذاشته‌ایم، این در حالی است که در دولت قبل خاموشی‌ها از اردیبهشت اعمال می‌شد. به گزارش اقتصادسراسرآمد،پارسسال ناترازی تولید و مصرف برق خاموشی‌های زیادی را به همراه داشت که هم موجب واردآمدن خسارات‌های زیاد به مردم و هم بخش صنعت کشورمان شد.این روند ادامه داشت تا زمانی که دولت سیزدهم بر سرساکر آمد و کسری ۱۵ هزار مگاواتی برق داشتیم و خاموشی‌هایی در اغلب نقاط کشور بعضا بیش از یک نوبت در روز، از ۲۹ اردیبهشت آغاز شده بود.ایرنا نوشت:ناترازی بالای تولید و مصرف در سال گذشته در اثر چند عامل مانند عدم توسعه نیروگاهی مناسب با افزایش مصرف (نیروگاه نسازي توسط دولت قبل)، تأخیر در انجام تعمیرات نیروگاهی، خشکسالی و گرمای بی‌سابقه و درپی آن کاهش بیش از ۵۰ درصدی تولید نیروگاه‌های برقی با عدم اجرای منسجم برنامه‌های مدیریت مصرف بود. تابستان امسال تابستانی بسیار گرم خواهد بود و به ازاء هر یک درجه افزایش دما، مصرف برق ۱۴۰۰ مگاوات افزایش می‌یابد که معادل مصرف برق شهر مشهد است. بخشی از این افزایش مصرف ناشی از مصرف وسایل سرمایشی است سالانه به طور متوسط ۲۰۰ تا ۸۰۰ هزار دستگاه کولرگازی به‌صورت قاچاق وارد کشور می‌شود که هیچ‌کدام برچسب انرژی نداشته و مصرف برق بالایی دارند.بخش دیگر این افزایش مصرف به فرهنگ استفاده و نوع استفاده برمی‌گردد مثلا در مناطق عادی کشور که می‌توان از کولر آبی استفاده کرد از کولرگازی استفاده می‌شود دمای این کولرها در بانک و سایر اماکن روی ۱۷ یا ۱۸ تنظیم شده که باید روی ۲۴ تنظیم شود.این عوامل سبب شده دولت سیزدهم و وزیر نیروی این دولت عزم خود را برای رفع این مشکلات به کار گیرند تا امسال شاهد خاموشی و مشکلات ناشی از آن نباشیم.بر همین اساس برنامه‌ریزی برای کاهش مشکلات برقی از همان زمان آغاز به کار وروزیروزی دولت سیزدهم به طور جد در دستور کار قرار گرفت و یکصدپروژه برای این موضوع تدوین شد تا تابستان امسال بدون خاموشی باشد.

برنامه‌ریزی برای بدترین حالت

در همین رابطه «مصطفی رحبی شهیدی» سخنگوی صنعت برق مسئولیت تولید برق حرارتی از طریق قرارداد خرید تضمینی یا نیروگاه دولتی که منابع دارند تو توسعه پیدا کنند. سخنگوی صنعت برق ادامه داد: ۱۰ هزار مگاوات نیز نیروگاه تجدیدپذیر است که از این میزان می‌توان ۴ هزار مگاوات از شورای اقتصاد گرفته شد تا به ششکی تأمین مالی کنند که زمینه ترغیب به سرمایه‌گذاری در این بخش فراهم شود و ۱۰ هزار مگاوات نیز نیروگاه‌های واحدهای صنعتی است. رحبی شهیدی گفت: بنابراین بخشی از برنامه‌های عملیاتی در خصوص توسعه تولید تدوین شد و بخشی دیگر برای توسعه شبکه‌ها که ۹۸ هزار کیلومتر است. ۱۰ هزار مگاوات هم بهینه‌سازی مصرف که اقداماتی را برای این موضوع انجام داده‌ایم.

آغاز عملیات اجرایی ۶ هزار مگاوات نیروگاه صنایع

وی خاطر نشان کرد: موضوع مهم دیگری که سال گذشته رقم خورد و بخشی از آن امسال به‌نتیجه خواهد رسید، ساخت نیروگاه از در بخش صنعت است که اولین واحد نیروگاه‌های صنایع در تیرماه سال جاری با ظرفیت ۱۸۲ مگاوات در استان سمنان به‌پرویزداری خواهد رسید.

به گفته سخنگوی صنعت برق عملیات اجرایی ۶ هزار مگاوات نیروگاه صنایع شروع شده و در این مسیر مشکلاتی مانند تسهیل زیست محیطی (که برای وزارت نیرو بسیار حائز اهمیت است) و همچنین وضعیت گاز کشور برای تأمین سوخت گاز برای نیروگاه‌ها وجود داشت.رحبی شهیدی افزود: نیروگاه‌هایی که مجوز دریافت کردند بیشتر از نوع سبکی بودند که با احداث واحدهای بزرگ نیاز به سوخت ندارند و یا نیروگاه‌هایی که در مردشان اعلام کردیم در صورت نیاز، نیروگاه‌بازده نامر و تعطیل و گاز آن را به نیروگاهی که بازدهی بیشتر دارد اختصاص می‌دهیم.

برنامه‌های وزارت نیرو برای تابستان امسال

وی درباره برنامه‌های وزارت نیرو برای تابستان امسال گفت: برنامه‌ای شامل یک‌صد اقدام عملیاتی برای عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۱ تدوین کرده‌ایم که بخش عمده آن برای تابستان آماده شده که حدود ۶ هزار مگاوات احداث نیروگاه در بخش تولید ایسن برنامه و یسا ارتقای ظرفیت نیروگاه‌های موجود است.سخنگوی صنعت برق ادامه داد: بخش دیگر طرح‌های مدیریت مصرف در تمامی بخش‌های مصرف شامل صنعتی، کشاورزی، خانگی، اداری می‌شود. اجرای طرح تشویقی مدیریت مصرف در بخش کشاورزی بدین صورت است که کشاورزانی که با اقدامات تقاهم‌نامه ۵ ساعت در طرح‌های مدیریت مصرف شرکت می‌کنند می‌توانند در بقیه ساعات (۱۹ ساعت) از برق رایگان برخوردار باشند.

وی افزود: در بخش خانگی نیز اگر مشترک مصرف خود را نسبت سال گذشته کاهش دهند و مصرف خود را به زیر الگو برسانند، پاداش برق کاهش یافته با قیمت ۱۰ برابر سال قبل (هر کیلوواتساعت برابر ۵۰۰ تومان) محاسبه می‌شود. رحبی شهیدی گفت: در بخش صنعت طوری برنامه‌ریزی کرده‌ایم که میزان کاهش تولید در این بخش به‌طورقطع از سال گذشته کمتر خواهد بود. به‌عنوان‌مثال در شهرک‌های صنعتی در طول هفته فقط یک روز از ساعت ۱۱ تا ۳ آن هم با اعلام قبلی محدودیت تأمین برق خواهند داشت و اگر در شهرکی غیر از این برنامه اجرا شد حتماً به شرکت‌های توزیع برق منطقه اطلاع‌رسانی کنند.



مسئولان افغانستان حقابه ایران را باید در عمل تأمین کنند

مدیرعامل منابع آب ایران گفت: امیدواریم با مذاکراتی که با نمایندگان دولت افغانستان داشتیم، حاکمان این کشور پایبندی خود را به معاهده ۱۳۵۱ هیرمند به اثبات برسانند و حقابه ایران را تأمین کنند.به گزارش اقتصاد سراسرآمد، محمد جوانبخت با اشاره به برگزاری بیست و پنجمین اجلاس کمیته مشترک کمیسران آب هیرمند طی روزهای ۲۵ تا ۲۷ خردادماه امسال در تهران، از پیگیری جدی وزارت نیرو برای تحویل حقابه ایران بر اساس معاهده ۱۳۵۱ هیرمند خبر داد.وی ضمن تأکید بر پایبندی جمهوری اسلامی ایران به معاهدات بین المللی خاطر نشان کرد: امیدواریم هیات افغان پیام صریح جمهوری اسلامی ایران را مبنی بر لزوم پایبندی به معاهده ۱۳۵۱ میان دو کشور به حاکمان خود برساند و نسبت به عملیاتی کردن آن اقدام کند.معاون وزیر نیرو با بیان اینکه در سال آبی جاری کمتر از ۴ میلیون متر مکعب آب از حقابه ۸۲۰ میلیون متر مکعبی مندرج در معاهده هیرمند وارد ایران شده است، گفت: در اجلاس برگزار شده به مدت سه روز، هیأت ایرانی درخواست کرد برای تدقیق آمار و ارقام ارائه شده از سوی طرف افغان در خصوص وضعیت سالی آبی جاری و میزان حقابه کشورمان، از ایستگاه اندازه‌گیری پلا دست سد چکچی بر اساس ساز و کار پیش‌بینی شده در معاهده ۱۳۵۱، بازدید کند که این امکان تاکنون در اختیار ما قرار داده نشده است.

اساس توسعه صنعت نفت کشور چیست؟
«اقتصاد سراسرآمد» بررسی می‌کند

توجه به زمین به جای نفت و شرایط دشوار اقتصاد جهانی



گروه نفت و انرژی – منبع درآمد

دولت امارات متحده عربی را نمیتوان ناشی از یک تجارت ارزش آفرین دانست. امارات ذخایر نفتی بیشتری از همسایگان خود ندارد و لسی توسعه آن در صنعت املاک و مستغلات موجب ثروتمند شدن این کشور شده است. امارات با ساخت مراکز تجاری و درآمدزا، بخش قابل توجهی از زمین‌های بی‌ثمر از شن و ماسه را به ثروت تبدیل میکند و پیوسته با جذب سرمایه‌گذاران بیشتر شهرها را در پایان توسعه می‌دهد . تعداد زیادی از کشورهای غرب آسیا به دنبال استفاده از مدل بیز در خلق ثروت از زمین به جای منابع طبیعی هستند؛ کشورهای مانند عربستان سعودی که به دنبال تنوع بخشیدن به اقتصاد خود است و یا مصر که هیچ گاه مانند دیگر کشورهای غرب آسیا نفتی برای تولید ثروت نداشته است.

به گزارش اقتصادسراسرآمد، برخلاف تصور عمومی منبع اصلی درآمد دولت امارات متحده عربی، ذخایر عظیم نفت و گاز نیست بلکه توسعه زمین و تبدیل زمین‌های بیابانی به مناطق تجاری و مسکونی راز ثروت قابل توجه امارات است. دیگر کشورهای غرب آسیا نیز در حال استفاده از مدل امارات برای خلق ثروت هستند ولی شرایط دشوار اقتصادی و اتفاقات پیش‌بینی نشده باعث تبدیل شدن فرصت‌ها به تهدید شده است.

توسعه دبی در طی ۴۰ سال گذشته حجم غیر قابل تصویری از ثروت را ایجاد کرده است و دبی از جامعه نسبتاً کوچکی از تاجران که در اطراف یک کانال حمل و نقل گرد آمده بودند به یک مرکز مالی و مسافرتی بین المللی تبدیل شده که اقتصاد ۱۰۰ میلیارد دلاری آن میلیون‌ها کارگر را در خود جای داده است. بر خلاف تصور عمومی، ثروت دبی ناشی از ذخایر عظیم نفت و گاز نبوده و در واقعیت توسعه زمین به واسطه ایجاد زیرساخت‌های مطلوب و توسعه شهری منبع اصلی ثروت آن است و این موضوع را میتوان در حجم معاملات ملکی آن که در سال گذشته ۸۰ میلیارد دلار فراتر رفت

بگزیده انرژی

مدیرعامل پتروشیمی پارس درمجمع عمومی عادی سالیانه افزایش ۷۳ درصدی درآمد عملیاتی پتروشیمی پارس



مدیرعامل پتروشیمی پارس با اعلام افزایش ۷۳ درصدی درآمد عملیاتی و ۳۳ درصدی سود عملیاتی این پتروشیمی خبر داد و گفت که در سال گذشته

۱۶ هزار میلیارد تومان سود خالص کسب کرده است.به گزارش اقتصادسراسرآمد، مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت پتروشیمی پارس با حضور ۹۳۴ درصدی سهامداران و ۱۶ هزار مگاوات نیروگاه صنایع و به ریاست حسین پناهیان معاون مالی و سرمایه‌گذاری گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در سالن همایش‌های بین‌المللی پژوهشگاه صنعت نفت برگزار شد. در این مجمع، مدیرعامل پتروشیمی پارس به ارائه گزارشی از عملکرد این شرکت در سال مالی منتهی به پایان اسفند ۱۴۰۰ پرداخت و سخن خود را با تشکر از کارگران، تکنسین‌ها و مهندسان این مجتمع آغاز کرد.مسعود حسینی، توسعه و سرمایه‌گذاری در زنجیره ارزش پایین دستی، بهبود و توسعه مدیریت سرمایه‌های انسانی با تمرکز بر نگهداشت مطلوب منابع انسانی، استفاده حداکثری از ظرفیت های آسمی موجود با تأکید بر رفع تنگناهای واحدهای تولیدی، مدیریت بهینه دارایی‌های سازمان با تمرکز بر تأمین مواد شیمیایی، قطعات و تجهیزات از داخل کشور، توسعه و تعالی سازمان از طریق نظام‌های مدیریتی و توسعه و تعقیق مدیریت ریسک در سازمان را از استراتژی‌های شرکت پتروشیمی پارس عنوان کرد.وی با اعلام فروش سه میلیون و ۲۸۵ هزار و ۷۰۳ تن محصول در سال ۱۴۰۰ به ارزش ۴۵ هزار و ۲۲۴ میلیارد و ۷۸۱ میلیون تومان، به تولید ۹۵ درصد ظرفیت این مجتمع اشاره و ابزار امیدواری کرد که در سال ۱۴۰۱ تولید صد در صدی ظرفیت محقق شود.مدیرعامل پتروشیمی پارس، سود عملیاتی این شرکت در سال مالی ۱۴۰۰ را ۱۳ هزار و ۸۵۲ میلیارد تومان و سود خالص را ۱۶ هزار میلیارد تومان عنوان کرد و افزود: سود پایه هر سهم نسبت به سال ۱۳۹۹، ۳۱ درصد رشد داشته و همچنین در این مدت سود عملیاتی ۳۳ درصد افزایش، سود ناخالص ۴۱ درصد و درآمدهای عملیاتی ۷۲ درصد رشد داشته است. رفع تنگناهای تولید استحصال آنان، اتیل بنزن و استایرن منومر، پروژه تریق LPG، ارتقا کیفیت فیلتراسیون، افزایش ظرفیت واحد اتیل بنزن و استایرن منومر، توجه به صیانت از محیط زیست، ایمنی، بهداشت از طریق اجرای پروژه‌های متعدد (پروژه ایمن سازی و کاهش فربگ و ...)، توسعه ساخت داخل (بومی سازی کاتالیست، مولکولارسیو و مواد شیمیایی مصرفی واحدهای عملیاتی، به‌عنوان‌مثال در شهرک‌های زنجیره ارزش از طریق تعریف و اجرای پروژه‌های پایین دستی مانند PDH/PP و همچنین صرفه‌جویی انرژی حاصل از توسعه ساخت داخل در سال ۱۴۰۰ معادل ۶.۳۸ میلیون دلار از دستاوردهای پارس بود که حسنی به آنها اشاره کرد.

با بیان این مهم که عربستان نیز در این طرح‌ها عقب‌نشینی‌هایی را داشته است مانند وقفه‌ی ایجاد شده پس از حواشی قتل جمال خاشقچی که پس از آن همه‌گیری کرونا نیز به این وقفه دامن زد، افزود:

به نظر می‌رسد که قاهره با سرمایه‌گذاری عظیم بر روی زیرساخت‌ها، دست به ریسک زده است؛ زیرا جنگ در اوکراین، رکود گسترده اقتصاد جهانی، افزایش قیمت کالاهای و افزایش ریسک پذیری در میان سرمایه‌گذاران جهانی، فضای مالی متفاوتی را به نسبت آنچه مقامات مصری انتظار داشتند، ایجاد کرده است.

عبور از شرایط دشوار اقتصاد جهانی در توجه به زمین به جای نفت

وی یادآور شد: کشورهای مانند امارات متحده عربی و عربستان توان مالی بسیار بیشتری در قیاس با مصر دارند که این موضوع به آنها این امکان را می‌دهد تا از شرایط دشوار اقتصاد جهانی که در حال حاضر حاکم است عبور کنند؛ اما نبود توان مالی

بگزیده انرژی

نایب رئیس اتحادیه نفت کوپا در دیدار با مدیرعامل گروه پتروپارس آمادگی بزرگ‌ترین مجموعه نفتی کوپا برای همکاری با گروه پتروپارس



نایب رئیس اتحادیه نفت کوپسا (Cupet) در دیدار با مدیرعامل گروه پتروپارس از تمایل این اتحادیه، به‌عنوان بزرگ‌ترین مجموعه نفتی کوپا، برای همکاری با گروه پتروپارس خبرداد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، نستور پرز فرانکو در این دیدار که در دفتر مدیرعامل گروه پتروپارس برگزار شد با اشاره به اولین دیدار و مذاکره میان دو مجموعه در سست و ششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی گفت: بعد از این ملاقات اقدام به بررسی و مطالعه سوابق پتروپارس کردیم و در این مدت متوجه شدیم که این مجموعه، قدرتمندترین شرکت ایرانی در حوزه نفت و گاز است. نایب رئیس اتحادیه نفت کوپا با اشاره به برگزاری جلسه‌ای با مهندس اوجی وزیر نفت کشورمان ادامه داد: هدف ما تسهیل‌های که در این جلسه وی هم پتروپارس به‌عنوان شرکتی توانمند برای همکاری معرفی کردند و با توجه به دارا بودن سوابق موفق، انگیزه زیادی برای همکاری با این شرکت در زمینه‌های استخراج و تولید نفت، تعمیر چاه‌ها و مخازن و همچنین آموزش پیدا کرده‌ایم. در ادامه این جلسه سید شمس‌الدین جهت موسوی مدیرعامل گروه پتروپارس بر جدیت این مجموعه برای همکاری با کشور کوپا برای توسعه صنعت و نفت و گاز و آموزش نیروهای متخصص و انتقال فناوری تأکید کرد و گفت: بر اساس پیشنهادات اولیه ارائه شده توسط Cupet، بررسی‌های کارشناسی و فنی اولیه در گروه پتروپارس انجام و در نهایت پیشنهاد اولیه گروه پتروپارس به شکل رسمی برای سفیر کوپا ارسال شده است و امید داریم با تعاملات بیشتر و ایجاد ارتباط در سطح فنی، کارشناسی و مدیریتی و بررسی‌های دقیق‌تر، تصمیمات نهایی برای آغاز همکاری گرفته شود.همچنین در این جلسه مهندس محمدصادق عظیمی، فر و دستیار ویژه وزیر نفت، با ابراز خرسندی از وجود زمینه‌های مساعد برای آغاز همکاری میان دو مجموعه گفت: در صورت توافق مقدماتی و تأیید پیشنهادات پتروپارس توسط طرف کوپایی در آینده‌ای نزدیک یک گروه کارشناسی از پتروپارس جهت انجام بررسی‌ها و تبادل اطلاعات فنی و تخصصی با این کشور اعزام می‌شوند و پس از بررسی گزارش این گروه، در مرحله بعدی یک تیم مدیریتی در سطح مدیران ارشد گروه پتروپارس به منظور نهایی‌سازی تصمیمات و امضای تقاهم‌نامه و قراردادهای لازم به کوپا سفر خواهند کرد. گفتنی است، بر اساس اطلاعات انجام شده تا سال ۲۰۱۶ کشور کوپا با داشتن حدود ۱۲۴ میلیون بشکه ذخایر نفتی اثبات شده در رتبه ۲۸ کشورهای نفتی جهان قرار دارد و در حال حاضر قادر به استخراج حدود ۸۰ هزار بشکه نفت خام در روز است.

اخبار شرکت‌ها

تولید در طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی از مهرماه آغاز می‌شود

وزیر نفت از بهره‌برداری روزانه ۲۷۰ میلیون فوت‌مکعب گاز با استفاده از توان شرکت‌های داخلی در طرح توسعه فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی از مهرماه امسال خبر داد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، جواد اوجی درباره وضعیت طرح توسعه فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی گفت: اگرچه آخرین و بالاترکلیف‌ترین فاز پارس جنوبی فاز ۱۱ بود و شرکت فرانسوی توتال با وجود انجام مطالعات به‌دلیل تحریم‌ها از ادامه کار منصرف شد و پروژه را تحویل داد، اما در دولت مردمی و با آغاز کار وزارت نفت در دولت سیزدهم موضوع بهره‌برداری و آغاز عملیات اجرایی طرح توسعه فاز ۱۱ را در اولویت کاری خود قرار دادیم و با تدابیر و ابتکارهایی که همکارانمان در وزارت نفت به خرج دادند، به ششما قول می‌دهم همراه امسال تولید در طرح توسعه فاز ۱۱ را آغاز کنیم. وی افزود: پیش‌بینی می‌شود روزانه ۲۷۰ میلیون فوت‌مکعب گاز از طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به بهره‌برداری برسد و در این مسیر از ظرفیت و توان شرکت‌های داخلی استفاده کرده‌ایم. وزیر نفت در پاسخ به این پرسش که آیا شرکت‌های داخلی توان لازم را به لحاظ فنی برای راه‌اندازی فاز ۱۱ دارند، اظهار کرد: برای پاسخ به این پرسش بیان دو موضوع بسیار مهم است، یکی آغاز بهره‌برداری از طرح توسعه فاز ۱۱ که با ابتکار همکارانمان در شرکت ملی نفت ایران و با جابه‌جایی سکوی فاز ۱۲C در فاز ۱۱ حفاری چاه‌های جدید (با توان داخلی) محقق شد، اما برای ایستگاه تقویت فشار که مربوط به همه فازهای پارس جنوبی است با همکاری مشاوران داخلی و خارجی در وقت خود این موضوع را عملیاتی خواهیم کرد.

.....

چین دو میلیون بشکه نفت از ایران وارد کرد

چین محموله نفتی جدیدی به میزان دو میلیون بشکه از ایران در هفته گذشته وارد کرده که گفته می‌شود برای ذخایر دولتی است.به گزارش اقتصادسراسرآمد، اطلاعات شرکت روتکنکا آنالیتیکس نشان داد محموله ۲۱۰ هزار تنی که توسط شرکتی دورنا متعلق به شرکت ملی نفت ایران حمل شد، در بندر ژانجیانگ تخلیه شد.یک تحلیلگر روتکنسا به رویترز گفت: این محموله برای ذخایر دولتی بوده است. واردات قبلی نفت ایران برای ذخایر دولتی چین هم توسط کشتی‌های شرکت ملی نفت ایران انجام شد و در ژانجیانگ تخلیه شد.این محموله، چهارمین محموله نفتی ایران است که از دسامبر گذشته برای ذخایر دولتی وارد می‌شود و احتمالاً جزئیات آن از سوی گمرک چین در آمار واردات ژوئن منتشر خواهد شد.آمار گمرکی چین که اوایل هفته جاری منتشر شد، نشان داد چین ۶۶ هزار تن نفت ایران را در ماه مه وارد کرده است. این سومین آمار واردات نفت ایران بود که چین از دسامبر منتشر می‌کند.بر اساس گزارش رویترز، چین گاهی نفت از ایران وارد می‌کند اما بالاگاه‌های خصوصی این کشور در دو سال گذشته، میزان زیادی نفت ایران را به رغم تحریم‌های آمریکا علیه صادرات نفت ایران، خریداری کردند.

همکاری گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و بانک صادرات افزایش می‌یابد

مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، تأمین مالی ۴ پروژه در دست اجرای این گروه و همچنین طرح‌های پیش‌بینی شده برای تکمیل زنجیره ارزش و صنایع پایین دستی را اولویت مهم گروه خواند و از توسعه همکاری‌ها با بانک صادرات ایران به ویژه در حوزه انرژی استقبال کرد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، سید ضیاء ایمانی مدیرعامل و برخی از مدیران ارشد بانک صادرات با دکتر یکا عسکری دیدار و گفتگو کردند.در این دیدار مدیرعامل بانک صادرات با اشاره به ظرفیت‌های مختلف این بانک در منطقه غرب آسیا و تعاملات مثبت گذشته بین این بانک و گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس برای افزایش همکاری‌های انرژی و راه‌یابی آمادگی کرد.حسین پناهیان معاون مالی و سرمایه‌گذاری گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس هم در این دیدار با اشاره به توافق ۲۰۰ هزار میلیارد تومان اعتبار ریالی و ۱۸۰ میلیون دلار اعتبار ارزی، توسعه همکاری‌های فنی‌ایمن را خواستار شد.علی عسکری نیز در این دیدار بر اجرای هر چه سریع‌تر ۱ پروژه مهم این گروه به‌ارزش تقریبی ۱۵ میلیارد دلار و همچنین اجرای طرح جدید پارک فناوری پتروشیمی فک در عسلویه و طرح‌های پایین دستی و تکمیل زنجیره ارزش در استان‌های مختلف تأکید کرد و گفت: اجرای سریع‌تر با استانداردهای این پروژه‌های توسعه‌ای نیاز به تأمین مالی دارد که امروز اولویت ماست.مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، تصریح کرد: همکاری ما با نظام بانکی تنها محدود به تأمین مالی نخواهد بود، بلکه از آنها برای سرمایه‌گذاری در طرح‌های سودآور گروه دعوت می‌کنیم.

.....

آخرین وضعیت اجرای طرح اربازیز بارانه بنزین

به حساب هر ایرانی

وزیر امور اقتصادی و دارایی اعلام کرد: طرح «ارابیز بارانه بنزین به حساب هر ایرانی» از اولویت خارج شده است.

به گزارش اقتصادسراسرآمد، سید احسان خاندن‌دزی وزیر امور اقتصادی و دارایی در رابطه با آخرین وضعیت اجرای طرح اربازیز بارانه بنزین به حساب هر ایرانی، گفت: به‌جهت اینکه در دولت چند موضوع تصمیم‌گیری اقتصادی دیگر مدنظر بود این طرح فعلاً از اولویت خارج شده است.استاد دولت در مورد سیاست‌های اولویت دار تصمیم‌گیری کند و بعد رونده جدید باشد شود.بنابراین فعلاً اولویت تصمیم‌گیری و سیاست‌گذاری برای این طرح وجود ندارد.وی با اشاره به اجرای طرح بارانه بنزین به صورت پایلوت در کیش و قشم، تصریح کرد: طرح پرداخت بارانه بنزین به صورت پایلوت در کیش و قشم انجام شده و اجرای این طرح در آن مناطق متوقف نمی‌شود.وزیر امور اقتصادی و دارایی با بیان اینکه اجرای پایلوت طرح بارانه بنزین در کیش و قشم از آن جهت بود که مشکلات دیگر این فاقه خودر در دو جزیره اولیه است هم انجام شده است که دلیل اینکه این طرح فعلاً گیری شد جزئیات آن مطرح شود.

.....

در راستای هوشمندسازی توزیع گاز انجام می‌شود

نصب کنتورهای هوشمند گاز با اولویت

مشترکان بر مصرف

شرکت ملی گاز ایران بر اساس لایحه بودجه اسال، برای اصلاح الگوی مصرف، موظف است در راستای هوشمندسازی توزیع گاز و نصب کنتورهای هوشمند با اولویت مشترکان بر مصرف اقدام کند.او اولین رویداد توسعه همکاری‌های دانش‌بنیان در استقرار هوشمندسازی نظام توزیع گاز طبیعی برگزار می‌شود.به گزارش اقتصاد سراسرآمد، اولین رویداد توسعه همکاری‌های دانش‌بنیان در استقرار هوشمندسازی نظام توزیع گاز طبیعی، دوشنبه ۶ تیر ماه ۱۴۰۱ در تهران صندوق انرژی و شکوفایی ریاست‌جمهوری بر گزار می‌شود.این رویداد در چهار محور موضوعی، کنتور هوشمند، زیرساخت‌های انتقال داده، پلتفرم‌های تحلیل داده و الزامات و مقررات و تنظیم گری با حضور وزیر نفت، معاون علم و فناوری رییس جمهوری، مدیرعامل و معاونان شرکت ملی گاز ایران و برخی نمایندگان کمیسیون انرژی مجلس برگزار می‌شود. نخستین رویداد توسعه همکاری‌های دانش‌بنیان در استقرار هوشمندسازی نظام توزیع گاز طبیعی شامل دو بخش نمایشگاهی و ارائه محور است، در بخش نمایشگاهی شرکت‌های فعال در زنجیره ارزش هوشمندسازی و اندازه‌گیری هوشمند، توانمندی و محصولات خود را به نمایش می‌گذارند، بنابراین مهم‌ترین محصول در این بخش پلتفرم کنترل و مدیریت هوشمند کنتورهای گاز است که قرا است وارد فاز اجرایی بشود. این محصول حاصل همکاری گروه‌های مختلف است، از دانشگاه خاتم، کنتورسازی ایکاتان، ایرنسل تا شرکت فناپ زیرساخت که پلتفرم هوشمند این پروژه را مبتنی بر اینترنت اشیا طراحی و پیاده‌سازی کرده است. در بخش ارائه محور این رویداد، افزون بر حضور مسئولان ارشد شرکت ملی گاز ایران، ارائه‌ها و پنل‌های تخصصی با موضوعات تشریح و بررسی ابعاد تقاضای شرکت ملی گاز ایران در زمینه اندازه‌گیری هوشمند، الزامات، تنظیم‌گری و زیرساخت‌ها و... انجام می‌شود. هدف از این ارائه‌ها و پنل‌ها آشنایی هرچه بیشتر مخاطبان و شرکت‌ها با نیازهای واقعی شرکت ملی گاز ایران در زمینه اندازه‌گیری هوشمند است. در بخش پایانی هم شرکت‌های دانش بنیان حوزه اندازه‌گیری هوشمند، توانمندی خود را ارائه می‌کنند.