

سرمآمد اقتصاد

یکشنبه ۱۴۰۱-۱۲-۱۳ شماره ۱۳۳۵

گزارش

تحلیلگر موسسه بین المللی کپلر

چین ریسک خرید نفت ایران را می‌پذیرد

تحلیلگر موسسه بین‌المللی کپلر گفت: تنگه هرمز اهمیت خاصی در بازار نفت دارد. ۴۰ درصدنفت مبادلاتی یعنی ۱۵ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در روز از طریق نفتکش‌ها از این تنگه عبور می‌کنند.

قدرت ایران در اداره تنگه هرمز باعث می‌شود که چین، با وجود ریسک تحریم‌های آمریکا، به واردات نفت از ایران ادامه دهد.

به گزارش اقتصادسرمآمد، همایون فلک‌شاهی درباره توافقات چین و عربستان و تأثیر آن بر شرایط جدید بازار نفت اظهار داشت: چین سعی دارد در روابط سیاسی و اقتصادی خود در خاورمیانه تعادل ایجاد کند. اینکه چین اصلی‌ترین شریک اقتصادی ایران بوده درست است، اما اولین شریک اقتصادی کشور‌های دیگر منطقه از جمله عربستان هم هست. از سال ۲۰۱۳ تا کنون، صادرات نفت عربستان به چین چهار برابر شده‌است و این یکی از عوامل رشد تولید آمریکا و تمرکز عربستان روی چین به جای ایالات متحده در تجارت است. در کل وقتی که در سال ۲۰۲۱ ارزش معاملات تجاری با آمریکا به ۳۰میلیارد دلار سقوط کرد، معاملات تجاری بین این دو کشور چین و عربستان به ۸۵میلیارد دلار رسید.

صادرات عربستان به چین افزایش می‌یابد

بنابر گزارش ایلتا، وی با بیان اینکه سفر اخیر رییس‌جمهور چین به عربستان شرایط را تغییر نداده است، افزود: در حال حاضر عربستان دومین تأمین‌کننده نفت چین است. امسال تاکنون واردات نفت چین از این کشور ۱ میلیون و ۶۴۰ هزار بشکه در روز بوده و این به معنای سهم ۱۶ درصدی است و احتمالاً در آینده حجم صادرات نفت عربستان به چین افزایش پیدا خواهد کرد.

نفت کدام کشورها به چین می‌رود؟

تحلیلگر موسسه بین‌المللی کپلر در ادامه درباره وضعیت ایران در بازار نفت چین تصریح کرد: ایران به خاطر دلایل ژئوپلیتیکی و سیاسی به احتمال زیاد سهم خود در بازار چین را نگه خواهد داشت، حتی می‌توانیم شاهد رشد این سهم باشیم. در حال حاضر عربستان دومین تأمین‌کننده نفت چین بعد از روسیه که سهم ۱۸ درصد دارد (۱ میلیون و ۸۶۰ هزار بشکه در روز). در حجم صادرات به چین اهمیت ایران تنها بعد از روسیه، عربستان، عراق و عمان است. اما از لحاظ امنیت عرضه، ایران برای چین اهمیت ویژه‌ای دارد. ایران و عمان هر دو کشورهایی هستند که مالک تنگه هرمز هستند.

رییس‌جمهور پیشین ایران، حسن روحانی و مقامات دیگری بعد از بازگشت تحریم‌های آمریکا در سال ۱۳۹۷ چندین بار تأکید کرده‌اند که اگر ایران نتواند نفت خود را از تنگه هرمز صادر کند، هیچ کشوری در منطقه نمی‌تواند این کار را انجام دهد.

چرا چین ریسک خرید نفت ایران را می‌پذیرد؟

وی بیان داشت: تنگه هرمز اهمیت خاصی در بازار نفت دارد. ۴۰ درصدنفت مبادلاتی یعنی ۱۵ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در روز از طریق نفتکش‌ها از این تنگه عبور می‌کنند. قدرت ایران در اداره تنگه هرمز باعث می‌شود که چین، با وجود ریسک تحریم‌های آمریکا، به واردات نفت از ایران ادامه دهد. همچنین آمریکا‌ها به دلیل ریسک افزایش قیمت نفت و امنیت عرضه جهان حاضر نیست تحریم‌های خود علیه شرکت‌های چینی که در این مبادلات تجاری سهم دارند خیلی جدی اعمال کنند، بلکه در نظر گرفتن این نکات ژئوپلیتیکی، احتمال اینکه چین واردات نفتی از ایران را کاهش دهد کم است، تا ریسک بسته شدن تنگه هرمز را بهتر مدیریت کند.

رقم صادرات نفت ایران

فلکشاهی در ادامه به موضوع رقم صادرات نفت ایران پرداخت و گفت: در سال جاری میلادی، میانگین صادرات نفت خام و میعانات گازی ایران به ۸۵۰ هزار بشکه در روز رسیده که البته این میزان حداقل است، زیرا احتمال اینکه تمام معاملات ایران را نتوان رصد کرد؛ وجود دارد. این به معنای افزایش ۱۸۲ هزار بشکه‌ای نسبت به سال قبل و بیش از دو برابر میزان سال ۲۰۲۰ است. از این ۸۵۰ هزار بشکه در روز، ۲۸ هزار بشکه به مقصد چین، ۱۰۰ هزار بشکه به هند، ۵۰-۶۰ هزار بشکه به مقاصد ژاپن و ژولانا و سوریه ارسال شده است، البته اکثر حجمی که به ژولانا صادر می‌شود میعانات گازی است.

چرا نفت ایران از بازار هند حذف شد؟

وی درباره تخفیف‌های روسیه و حذف ایران از بازار هند و احتمال تکرار این ماجرا در خط‌نقش نشان کرد: در واقع تحریم‌های آمریکا باعث حذف ایران از بازار هند شده، نه تخفیف‌های روسیه. ایران بعد از ماه آوریل ۲۰۱۹ وقتی که وزارت امور خارجه آمریکا معافیت‌های واردات نفت از ایران را تمدید نکرد دیگر هیچ صادرات نفتی به هند نداشته است. البته تخفیف‌های روسیه بی‌اثر نیستند، چون باعث شدند یک جایجایی در بازار آسیا مشاهده کنیم و کشورهای خاورمیانه مثل عراق، عربستان و امارات، سهم خود را در بازار هند کاهش دهند و برای جایگزین کردن این سهم از دست داده، بیشتر به سمت چین و اروپا تمرکز کنند.

رقابت در چین

تحلیلگر موسسه کپلر تأکید کرد: در بازار چین، رقابت خیلی شدید شده است با وجود اینکه اسمسال تقاضای نفتی چین برای اولین بار در ۱۰ سال اخیر افت کرده است. واردات نفت چین از طریق دریا سال به سال ۱۰۰ هزار بشکه کاهش یافت. هم‌زمان، واردات از روسیه نسبت به سال گذشته ۲۵۰ هزار بشکه در روز افزایش پیدا کرد. همچنین واردات از کشورهای جنوب خلیج فارس، به اضافه عراق و عمان، در جمع ۳۲۵ هزار بشکه در روز افزایش داشت.

سهم تهران در یکن محفوظ است

وی ادامه داد: واردات نفت چین از ایران ۱۷۰ هزار بشکه در روز در قیاس با ۲۰۲۱ افزایش پیدا کرد و به ۷۳۰ هزار بشکه در روز رسیده است. بنابراین با وجود مشکلات تخفیف‌های روسیه و رقابت بالاتر، ایران توانست سهم خود را در بازار چین افزایش دهد. ۵٫۷ درصد(سهم در واردات دریایی) ۲۰۲۱ به ۷٫۵ درصد در سال جاری برساند. برای سال ۲۰۲۳ انتظار داریم که تقاضای داخلی چین ۱۷۰ هزار بشکه در روز افزایش پیدا کند و سهم ایران را حتی با وجود رابطه محکم‌تر با عربستان در همین حدود ۱۰ تا درصد واردات دریایی خود نگهدارد.



۱۰۰ تن تجهیزات ایرانی آماده انتقال به پروژه‌های فراسرز مینی

مدیرعامل شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: در حال حاضر کالاهای مورد نیاز در پروژه‌های فراسرز مینی را از داخل می‌بریم، در این راستا مجموعاً ۱۰۰ تن کالا آماده و تا کنون حدود ۲۰-۳۰ تن منتقل شده است. به گزارش اقتصادسرمآمد، جلیل سالاری در مراسم انعقاد ۱۶ تفاهم‌نامه و قرارداد با شرکت‌های دانش بنیان با اشاره به آسیب شناسی حوزه پژوهش و فناوری طی سال‌های گذشته اظهار داشت: طبق آسیب شناسی انجام شده در برابر هزینه‌هایی که برای واحدهای پژوهشی شده دستاوردها کم بوده است، بنابراین در این راستا کارگروهی تشکیل و نیازهای فناوریانه جمع شد و همه شرکت‌های تابعه پالایش و پخش در یک اکوسیستم قرار گرفتند.وی با بیان اینکه اکوسیستم دانش بنیان در کنار دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی شکل گرفت و نسبت به تجاری سازی و بومی سازی اقدام کرد.مدیر عامل شرکت پالایش و پخش فرآورده های نفتی با بیان اینکه همچنین نسبت به طراحی محتوی و تولید نمونه اقدام کردیم، تصریح کرد: امروز در واحدهای تحت لیسانس به دانش فنی دست پیدا کرده ایم.وی با اشاره به اقدامات در راستای ارتقای نفت کوره خاطر نشان مرد: اکنون شرایط تولید در کشور به گونه ای است که منابع هیدروکربوری سنگین رسیده ایم بنابراین باید چالش نفت کوره جل شود و این یک تکلیف قانونی است.

افزایش بی رویه مصرف گاز در پی تشدید بردودت هوا

گازرسانی بهینه در گرو صرفه جویی مردم



سازمانشان ممانعت کردند که در صورت ادامه این روند، ضمن برخورد با دستگاه مورد نظر، اسامی این دستگاه‌ها نیز اعلام خواهد شد.

وی ادامه داد: این طرح همسو با اجرایی کردن بخش نامه صادرشده از سوی نهادهای حاکمیتی بالادست، وزارت نفت و دستورعمل‌های ابلاغی از سوی شرکت ملی گاز ایران اجرایی می‌شود.

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران در پایان با اشاره به انجام بازدیدهای ادواری توسط گروه‌های کارشناسی شرکت ملی گاز ایران، از رعایت دمای ۲۱-۱۸ درجه در فضای داخلی و دمای ۱۸ درجه در راهروها و فضاهای عمومی و سروپشیده نام برد که در فرایند بازدیدها مورد توجه و تأکید قرار می‌گیرد.

بر اساس این گزارش اقتصادسرمآمد، محمدرضا جولایی مدیر دبسیچینگ شرکت ملی گاز ایران

درباره آخرین وضعیت مصرف گاز در کشور توضیح داد: با ورود یک جبهه هوای سرد از شمال و شمال

غرب کشور که به سرعت گسترش یافته و حتی به استان‌های جنوب غرب، خوزستان، لرستان و غیره نیز رسیده و ماندگاری بیش از حد آن، مصرف گاز

روز (شنبه، سوم دی‌ماه) به ۵۹ میلیون مترمکعب رسید.وی ادامه داد: این مقدار مصرف در ابتدای هفته جاری به نسبت ابتدای هفته گذشته، ۹ درصد افزایش

را نشان می‌دهد که با اطلاع‌های سازمانی، پیش‌بینی می‌شود این روند افزایش مصرف، تا پایان هفته ادامه

داشته باشد؛ به این ترتیب پیش‌بینی می‌شود مصرف شرکت ملی گاز ایران با اشاره به اجرای طرح پایش

مصرف گاز دستگاه‌های اجرایی اظهار کرد: هم‌زمان با فرارسیدن ایام سرد سسال و لزوم صرفه‌جویی

مشتترکان در مصرف گاز طبیعی، شرکت‌های گاز

استانی از ابتدای آذرماه، اقدام به پایش مصرف

همه سازمان‌ها، ادارها و مراکز دولتی، عمومی

و... کرده‌اند که در این ارتباط، از حدود بیش از ۷۲

هزار پایش انجام‌شده تاکنون، بیش از ۶ هزار و ۳۰۰

مورد اخطار قطع گاز صادر شده، ۸۴۱ مورد قطعی

گاز داشتیم و ۸۰۲ سازمان‌ها هم از ورود به داخل

کاهش مصرف گاز و حفظ فشار گاز در استان‌ها با

اقدامات لازم گازپیش از ۳۰۰سازمان و مرکز دولتی

عمومی دیگر را قطع کرده و همچنین از ابتدای

اجرای طرح پایش مصرف گاز دستگاه‌های اجرایی

و اماکن دولتی و عمومی، جریان گاز ۸۴۰سازمان و

نهاد دولتی و عمومی، پس از اخطار قطع شده است.

افزایش تولید نفت ایران در ماه گذشته، با توجه به

ثابت باقی ماندن توان عملیاتی پالایشگاه‌های ایران

به معنای افزایش صادرات نفت کشور است.

طبق آخرین گزارش اوپک، توان عملیاتی

پالایشگاه‌های نفت ایران حدود ۱٫۷ میلیون بشکه

در روز است. در نتیجه با کسر این عدد از میزان تولید

نفت ایران، رقم فروش نفت ۱٫۳ میلیون بشکه در

روز محاسبه می‌شود.

گاز پیش از ۳۰۰سازمان و مرکز دولتی و عمومی

دیگر قطع شد

در همین راستا شرکت ملی گاز ایران در راستای

برگزیده انرژی

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران

فعالیت دکل‌های شرکت ملی حفاری در گستره ۱۳ استان کشور



مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد:

دکل‌های ناوگان حفاری این شرکت در گستره ۱۳ استان

کشور در عملیات حفر چاه‌های نفت و گاز، آب‌انسانی

ژرف و زمین گرمایی فعالیت دارند. به گزارش اقتصادسرمآمد،

حمیدرضا گلپایگانی در آئین بهره‌وسومین سالروز تأسیس شرکت

به فرما حضرت امام خمینی (ره) در یکم دی‌ماه سال ۱۳۵۸ گفت:

این شرکت اکنون ۷۳ دکل خشکی و دریایی سبک، سنگین و

فوق‌سنگین در تمکد دارد که ۶۱ دکل فعال است و تا پایان امسال این

تعداد به ۶۴ دستگاه افزایش خواهد یافت. وی با بیان اینکه از شمار

کالای کشور گفت: به‌عنوان شرکت ملی حفاری و یک مأموظ

۷۵ طبقه چاه حفر و تکمیل نهایی شد که تعداد ۲۲ حلقه در قیاس

با دوره مشابه باارسال بیشتر است و این در حالی است که در بخش

خدمات فنی و تخصصی نیز با انجام نزدیک به ۵ هزار عملیات،

رشد هفت درصدی داشتیم.مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با

اشاره به چالش‌های موجود، ارتقای کیفی ناوگان حفاری و متنی

شدن موضوع خصوصی‌سازی را برای رشد، توسعه و چابک‌سازی

سازمان بسیار مهم دانست و گفت: بهبود فرآیندها در شرکت با

رویکرد افزایش بهره‌وری، سامان‌دهی ساختار سازمانی، سامان‌دهی

فرآیند خرید به‌منظور افزایش کیفیت کالا و رضایت‌مندی مشتریان،

تداوم رعایت الزام‌های ایمنی و محیط زیست و تدوین برنامه‌ها و

اقدام‌های مرتبط با سند تحول شرکت از اولویت‌های شرکت است.

گلپایگانی اجرای طرح طبقه‌بندی مشاغل در مورد ۹ هزار نفر از

کارکنان مشمول طرح، ثبت و سامان‌دهی ۲ هزار و ۳۱۴ نفر از کارکنان

در سامانه سامپا، تعدیل نکردن نیروی انسانی، اشتغال نیروهای بومی

و مناطق عملیاتی و ... را از دستاوردهای این شرکت در سال

۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ برشمرد و به اقدام‌های صورت گرفته در موضوع

مسئولیت‌های اجتماعی از جمله حفاری ۴ حلقه چاه آب ژرف

در استان سیستان و بلوچستان، همکاری با دستگاه‌های امدادی در

حوادث غیر مترقبه و مشارکت در برنامه‌های مذهبی و فرهنگی اشاره

کرد.وی اجرای طرح‌های فناوریانه تولید بار اول در قالب همکاری

با شرکت‌های دانش بنیان و دریافت موافقت‌نامه همکاری پنج ساله

با شرکت‌های ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و شرکت نفت مناطق

مرکزی را برای استفاده از ظرفیت‌های بالقوه و بالفعل شرکت مهم و

اساسی دانست و تدوین برنامه پنج‌ساله بازمازی ناوگان با دریافت

مجوز از هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران، حمایت از سازندگان،

تولیدکنندگان و شرکت‌های دانش بنیان را برنامه‌های اولویت‌دار

گرفت برشمرد.

اخبار

اعتبار ۲۶۰۰میلیارد تومانی شرکت‌های فناوری برق در سال ۱۴۰۱

سخت‌نگوی صنعت برق با اشاره به اعتبار ۲۶۰۰میلیارد تومانی شرکت‌های

دانش بنیان و فعال در حوزه مدیریت مصرف انرژی در سال ۱۴۰۱ تأکید کرد:

عبور از شرایط تحریم و خودکفایی ۹۰ درصدی صنعت برق م‌رهن فعالیت

شرکت‌های فاوور در این عرصه است.به گزارش اقتصادسرمآمد، مصطفی رجبی

مشهدی، سخنگوی صنعت برق، با تأکید بر اهمیت شرکت‌های دانش بنیان

برای صنعت برق کشور گفت: صنعت برق برای تشویق و ترغیب این شرکت‌ها

به تولید داخل و دانش بنیان، علاوه بر برگزاری نمایشگاه و جشنواره پژوهش

و فناوری، ۲۶۰۰میلیارد تومان تسهیلات از منابعی که مجلس شورای اسلامی

در بند (ط) تبصره (۱۵) قانون بودجه امسال پیش‌بینی کرده است را برای تأمین

تجهیزات مورد نیاز صنعت برق در اختیار شرکت‌ها قرار می‌دهد.وی خاطر نشان

کرد: بخشی از این اعتبار مربوط به بهینه‌سازی شبکه‌های برق و تأمین قطعات

استراتژیک نیروگاهی با شبکه انتقال برق و اعطای تسهیلات خط‌پذیر به

شرکت‌های دانش بنیان صنعت برق و شرکت‌های فعال در حوزه اصلاح الگوی

مصرف انرژی است. سال گذشته ۵۰ درصد این اعتبار جذب شد و امسال این

رقم به دو برابر افزایش می‌یابد.رجبی مشهدی ادامه داد: با توجه به اینکه تأمین

تجهیزات نیروگاهی و شبکه انتقال، ارزیزی داشته و تحریم مانع ورود این

تجهیزات به داخل شده است؛ عمده این تجهیزات توسط شرکت‌های دانش

بنیان تولید شد و صنعت برق با استفاده از این پتانسیل و ظرفیت نخبگان کشور

در شرکت‌های دانش بنیان توانست ۹۰ درصد تجهیزات خود را از تولیدات

ساخت داخل استفاده کند. این در حالی است که در ابتدای انقلاب برای نصب

پست انتقال از متخصصان خارجی استفاده می‌شد. مدیرعامل شرکت مدیریت

شبکه برق ایران با اشاره به اینکه این شرکت‌ها عمدتاً در بخش خصوصی فعال

بوده و با شرکت‌های برق قرارداد دارند، افزود: همچنین از این شرکت‌ها در

حوزه تست تجهیزاتشان در شبکه اصلی برق حمایت می‌شود، به‌عنوان مثال

یک نوع سیستم کنترلی برای اولین بار طراحی و در نیروگاهی نصب شد و پس

از موفقیت، تصمیم گرفته شد برای شرکت‌ها در ابعاد بزرگ‌تر و در مقیاس ۳۳۰

مگاواتی طراحی و تولید شود.

دنبال جلوگیری از سوزاندن گاز های همراه هستیم

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی درادامه بازدید از مناطق عملیاتی غرب

کشور، اجرای پروژه های همچون نمک‌زدایی، ایستگاه تقویت فشار و

کارخانه ان‌جی ال ۳۱۰۰دهلران راسبب رونق و شکوفایی منطقه برشمرد.به

گزارش اقتصادسرمآمد، مهدی حیدری درباره طرح احداث ایستگاه تقویت

فشار گاز دهلران عنوان آخرین حلقه از زنجیره تأمین خوراک کارخانه گاز

و گاز مانع (ان‌جی ال ۳۱۰۰) گفت: طرح جمع‌آوری گازهای همراه و احداث

ایستگاه تقویت فشار گاز دهلران با سرمایه‌گذاری ۱۲۵ میلیون یورپی با هدف

بهره‌برداری حداکثری از میدان‌های مشترک، جلوگیری از سوزاندن روزانه ۸۲

میلیون فوت‌مکعب گازهای همراه، اجرایی می‌شود.وی در بازدید از پروژه ان‌جی ال

۳۱۰۰ که منطقه دهلران درباره اهداف اجرای پروژه تصریح کرد: جلوگیری از

سوزن گازهای همراه نفت حوزه نفتی ذوقل شمالی و جنوب غرب ایلام به

ظرفیت روزانه ۲۷۰ میلیون فوت‌مکعب گاز در روز، تأمین خوراک مورد نیاز

پتروشیمی دهلران و تولید ارزش افزوده، تأمین گاز مورد نیاز برای توریق به

چاه‌های منطقه و افزایش طول عمر آنها از جمله دلایل توسعه شند محیط زیست

از مهم‌ترین اهداف اجرای این پروژه بزرگ است.مدیرعامل شرکت نفت مناطق

مرکزی ضمن بازدید از واحدهای مختلف منطقه عملیاتی دهلران و دیدار با

کارکنان واحدهای مختلف از تلاش‌های بی‌وقفه همکاران قلدردانی و ستاد رفع

مشکلات همکاری و ارتباط مستقیم مسئولان و متولیان همه واحدهای وابسته با

کارکنان خدوم و زحمتکش شرکت در مناطق عملیاتی تابع تأکید کرد و رسالت

مدبران، رؤسا و کارکنان ستادی را پشتیبانی و رفع موانع و مشکلات عملیاتی و

منابع انسانی کارکنان در همه مناطق عملیاتی برشمرد.

کنتور برق مشترکان بزرگ کشاورزی و صنعتی کشور تا تابستان آینده کنترل پذیر می‌شود

مدیرکل هوشمندسازی و فناوری‌های شرکت توانیر گفت: تمامی

کنتورهای مشترکان دیماندی ۳۰۰کیلووات (بیشتر) در بخش‌های کشاورزی

و صنعتی باید برای تابستان ۱۴۰۲ کنترل‌پذیر شود.به گزارش اقتصادسرمآمد،

حامد احمدی در نشست هماهنگی و بررسی وضعیت هوشمندسازی در

شرکت توزیع برق استان سمنان با اشاره به اینکه مدیریت بار و اوج مصرف

تابستان یکی از فواید حوزه هوشمندسازی است، افزود: در بخش کنترل‌پذیری،

دیدگاه بر این پایه استوار است که امکان قطع و وصل برق هر مشترک از راه دور

فرامه شود.کنتور برق مشترکان بزرگ کشاورزی و صنعتی کشور تا تابستان

آینده کنترل‌پذیر می‌شودوی تأکید کرد: کنترل‌پذیر کردن لوازم اندازه‌گیری و

هوشمندسازی کنتورهای مشترکان برق، یک تکلیف است و برای تابستان سال

۱۴۰۲ کلیه کنتورهای مشترکان کشاورزی و صنعتی دیماندی باید کنترل‌پذیر

شود.وی ادامه داد: انتظار این است تمام اشتراک‌های اداری نیز به صورت

تک مشترک کنترل‌پذیر شود و ادارات با استفاده از ظرفیت‌های قانونی و با

هزینه خود، نسبت به کنترل‌پذیرکردن لوازم اندازه‌گیری اقدام کنند.مدیرکل

هوشمندسازی و فناوری‌های نوین شرکت توانیر بیان کرد: رصد و کنترل‌پذیری

چاه‌های آب کشاورزی از طریق کنتورهای هوشمند، یکی دیگر از رسالت‌های

توانیر برای سال آینده محسوب می‌شود و مدیریت منابع آب باید با کنتورهای

هوشمند انجام شود.وی با تأکید بر این که بار مصرف مشترکان صنعتی،

کشاورزی و عمومی از اولویت‌های سال بعد به شمار می‌رود، اضافه کرد: بخش

خانگی هم بسیار پراهمیت است و برای پیک بار ۱۴۰۲ باید به گونه‌ای باشد

که مشترک با داشتن حداقل میزان مصرف انرژی، با کاهش بار بتوانیم مدیریت

بار را اجرایی کنیم.

هدف گذار برای افزایش سهم سی‌ان‌جی در سبد سوخت کشور

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران

گفت: با هدف افزایش سهم سی‌ان‌جی در سبد سوخت کشور، همکاری با

شرکت‌های خودروسازی برای تولید خودروهای دو‌گانه‌سوز و ارتقا کیفیت

آنها در حال انجام است. به گزارش اقتصادسرمآمد، رضا کاظم نژاد در مراسم

گرامی‌داشت هفته پژوهش و امضای ۱۶ تفاهم‌نامه و قرارداد با شرکت‌های

دانش بنیان با اشاره به شعار سال و تأکید رهبر انقلاب مبنی بر حمایت از

شرکت‌های دانش بنیان، اظهار داشت: مهم‌های این تجهیزات را امروز رونمایی می‌شود

همگی با بودجه‌های شرکت‌های دانش بنیان انجام شده است.وی ادامه داد: یکی

از طرح‌هایی که امروز رونمایی می‌شود، تسامل طرح گوگردگیری از وکیوم

باتوم است که مقدار گوگرد به یک‌دهم درصد کاهش پیدا می‌کند و هزینه آن