

سه‌شنبه ۹ آذر ۱۴۰۰ - شماره ۱۲۲۲

گزارش

سال ۹۹ رکورد دار کمترین میزان تولید نفت در ۳۰ سال گذشته

در سال گذشته با همه گیری ویروس کرونا و تشدید تحریم‌ها تغییراتی در وضعیت تولید، مصرف و تجارت انرژی در ایران به وجود آمد که علی‌رغم ظرفیت بالای کشور، منجر به تولید حداقلی شده است.به گزارش اقتصادسرمآمد، مرکز پژوهش‌های توسعه و آینده نگری به بررسی وضعیت تولید، مصرف و تجارت انرژی در کشور پرداخت که بخش‌هایی از این گزارش در ادامه منتشر می‌شود.با وجود قرارگیری ایران در سومین رتبه کشورهای دارای منابع نفتی و دومین کشور دارای منابع گازی، تولید نفت و گاز کشور در سال‌های گذشته با کاهش تولید همراه بوده که اصلی‌ترین دلیل آن تحریم‌های همه‌جانبه و همه‌گیری ویروس کرونا بوده است.در زمینه تولید هرچند ایران از اعضای سازمان صادرکنندگان نفت خام با همان اوپک است ولی از محدودیت‌های تولیدی این سازمان معافیت دارد. پس از سال ۲۰۱۷ که تولید نفت ایران به بالاترین سطح خود، یعنی ۸٫۸ میلیون بشکه در روز رسید، روند تولید سیر کاهشی به خود گرفته است که مشخصاً دلیل آن خروج آمریکا از برجام بوده است. به دلیل کاهش مصرف و قیمت نفت خام در سال ۲۰۲۰ متوسط تولید نفت خام ایران در این روز بوده است که تقریباً ۲ میلیون از آن به صورت نفت خام و باقی از نوع میعانات نفت و گاز بوده است. این میزان از متوسط ۳۰ سال اخیر کشور کمتر بوده است.ارزایی سازمان اطلاعات انرژی آمریکا این است که اگر آمریکا تحریم‌های علیه ایران را لغو کند، میزان تولید نفت خام ایران به ظرفیت کامل خود یعنی ۲۸ میلیون بشکه در روز خواهد رسید. بحث مصرف هم علی‌رغم بروز رکود در اقتصاد ایران متأثر از اعمال تحریم مجدد آمریکا، میزان مصرف محصولات نفتی در ایران در سال ۲۰۱۸ در مقایسه با سطح مصرف سال ۲۰۱۹ قابل توجه بوده و تداوم داشته است. هرچند تحریم‌های آمریکا توانایی ایران را در صادرات نفت خام، میعانات و سایر محصولات نفتی کاست، اما ایران سوخت دیزل و نفت کوره را مخصوصاً در تولید برق جایگزین گاز طبیعی کرد. در سال ۲۰۱۸ هم متأثر از ویروس کرونا مصرف داخلی نفت همچون تمام دنیا کاهش یافت و ۱٫۸ میلیون بشکه در روز رسید. در مجموع خارصه وضعیت تولید و مصرف نفت خام در کشور را می‌توان در نمودار زیر خلاصه کرد.در بحث تجارت نفت هم در سال ۲۰۱۷ که بیشترین میزان صادرات نفت با رقم ۲٫۵ میلیون بشکه در روز به ثبت رسید، پس از خروج آمریکا از برجام این میزان روند کاهشی یافت و به رقم ۴۰۰ هزار بشکه کاهش رسید. البته این میزان از نوامبر ۲۰۲۰ شروع به افزایش کرد و به رقم ۷۰۰ هزار بشکه رسید. این آمار به گزارش مؤسسه اطلاعات انرژی آمریکا و به استناد اطلاعات شرکت ردیابی نفتکش‌های ClipperData, LLC به ثبت رسیده است. سایر تحلیلهای رقم ۶۰۰ الی ۸۰۰ هزار بشکه برای سه ماهه اول ۲۰۲۱ را به ثبت رسانده‌اند. به گفته این تحلیلهای عمده صادرات نفت ایران در سال ۲۰۲۰ به سوریه و چین بوده است و به دلایل شرایط خاص انتقال آن، شناسایی و ردیابی را مشکل می‌کند.همچنین در بحث فرآورده‌های نفتی بنزین، LPG و نفت کوره ۱٫۶ درصد صادرات را تشکیل می‌دهند و در سال ۲۰۲۰ نسبت به سال ۲۰۱۸ افزایش ۶۸۰ هزار بشکه‌ای را ثبت کرده است. کارشناسان معتقدند به دلیل اینکه در صادرات فرآورده به جای نفتکش‌های بزرگ و عظیم‌الجثه از نفتکش‌های کوچک‌تر استفاده می‌شود، رصد آن‌ها مشکل‌تر می‌شود و به همین دلیل صادرات افزایش یافته است.در صنعت گاز گفته می‌شود ایران بعد از آمریکا و روسیه، سومین کشور بزرگ جهان از نظر تولید گاز طبیعی خشک است. تولید گاز طبیعی خشک در ایران طی ده سال اخیر تقریباً دو برابر شده و به سطح ۸۴٫۶ تریلیون فوت مکعب رسید. ایران از سال ۲۰۱۴ مراحل مختلف استحصال گاز طبیعی در میدان گازی پارس جنوبی را وارد مدار تولید نمود. ایران مصمم است روند توسعه میدان گازی طبیعی خود را با وجود چالش‌های ایجادشده باز زیر تحریم‌ها و فقدان سرمایه‌گذاری خارجی دنبال کند. از سال ۲۰۱۸ شرکت‌های داخلی متولی اصلی توسعه میدان گازی طبیعی در ایران شده‌اند. با توجه به اینکه تحریم‌های به صادرات نفت ایران گامکان پابرجا است، رشد تولید گاز طبیعی به خصوص از میادینی که به تولید میعانات نفتی می‌پردازند، به دلیل محدودیت ظرفیت مخازن ذخیره گاز طبیعی کامکان کاهش یافته است. در سال ۲۰۱۹ ایران چهارمین مصرف‌کننده بزرگ گاز طبیعی در جهان بعد از آمریکا، روسیه و چین بوده است. عمده تولید گاز طبیعی در ایران در داخل کشور مصرف می‌شود. مصرف گاز طبیعی در ایران در سال ۲۰۱۹ به طور متوسط بالغ بر ۷٫۸ تریلیون فوت مکعب بوده که ۲ درصد بیشتر از سال ۲۰۱۸ است. در این سال بخش خانگی و تجاری دارای بیشترین مصرف گاز طبیعی با رقم ۳۵ درصد بوده است، بعد از آن بخش صنعتی با شمول صنایع پتروشیمی با ۲۷ درصد و بخش تولید برق با ۲۶ درصد در رتبه دوم و سوم قرار دارند.ایران گاز طبیعی خود را از طریق خط لوله به ترکیه، ارمنستان، آذربایجان و عراق صادر کرده و از آذربایجان واردات می‌کند. در سال ۲۰۲۰ صادرات گاز طبیعی ایران بالغ بر ۵۹۰ میلیارد فوت مکعب (BCF) شد و در مقابل، بالغ بر ۷ میلیارد فوت مکعب گاز طبیعی از طریق خط لوله وارد کرده است. در این سال‌ها عراق و ترکیه به ترتیب سهمی معادل ۴۶ درصد و ۳۳ درصد در صادرات گاز طبیعی ایران داشتند.همچنین در صنعت برق در سال ۲۰۱۹ خالص تولید برق در ایران بالغ بر ۳۳۰ تراوات ساعت بوده که ۸۸ درصد آن از طریق منابع سوخت فسیلی تولید شده است. در ایران گاز طبیعی بزرگ‌ترین منبع سوخت برای تولید برق محسوب می‌شود و ۳۳ درصد کل برق تولیدی کشور از طریق سوخت گاز طبیعی صورت می‌گیرد. تولید برق از نیروگاه‌های آبی از ۱۶ تراوات ساعت در سال ۲۰۱۸ به ۳۰ تراوات ساعت در سال ۲۰۱۹ افزایش یافت که بیشترین افزایش در تولید برق ایران به حساب می‌آید. این افزایش به دلیل بارش زیاد نزولات آسمانی و سیلاب‌ها در ایران بوده است.



گروه نفت و انرژی - در حالی که

برآوردهای مراجع معتبر بین‌المللی همواره از دسترسی آسان و ارزان به مقادیر فراوان خوراک گازی به‌عنوان نقطه قوت صنعت پتروشیمی ایران یاد می‌کنند، ولی قطعی سربلایی و مکرر گاز صنایع پتروشیمی در فصل سرما خلاف این ادعا را ثابت می‌کند. وزارت نفت اخیراً گاز صنایع سیمنا، فولاد و پتروشیمی را قطع کرده و در این میسان روزانه ۲۰ میلیون مترمکعب از گاز تخصیصی صنایع پتروشیمی کاهش یافته است. البته افزایش افسارگسیخته و شدت مصرف انرژی کشور به ویژه گاز و مضافاً عدم توسعه و تکمیل فازهای پارس جنوبی و افت فشار در فازهای در حال بهره‌برداری، باعث شده تا مصرف گاز طبیعی از تولید پیشی بگیرد و هر ساله در فصل سرما صنایع پتروشیمی، نیروگاه برق حرارتی، فولاد و سیمنا با کاهش و حتی توقف تولید مواجه شوند.

به گزارش اقتصادسرمآمد، در همین قطعی اخیر هم برخی از واحدهای پتروشیمی با مشکل کمبود گاز مواجه شده‌اند و بخشی از فعالیت آنها متوقف شده است. به عنوان مثال هم اکنون فاز ۳ پتروشیمی پردیس به صورت ۱۰۰ درصدی متوقف شده و تولید اووه و آمونیاک آن کاهش یافته‌است. به عبارت بهتر، عمده این قطعی گاز متعلق به شرکت‌های بورسی است که بخشی از آن به‌دلیل ناتوانی سهامداران می‌شود. در این گزارش، تأثیر قطعی گاز برر تولید صنایع پتروشیمی در گفت‌وگو با کارشناسان مورد بررسی قرار گرفته‌است. امسال در فصل سرما، روزی تا ۲۰۰ میلیون مترمکعب کمبود گاز داریم و مصرف گاز در بخش خانگی، تجاری و صنایع غیر عمده به پیش از ۵۱۷ میلیون متر مکعب می‌رسد که در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۲۲ درصد افزایش منطقه قطر و عربستان سعودی گران‌تر است. اما بی توجهی به الگوی مصرف در کشور وجود ندارد.

کمبود خوراک گازی صنایع پتروشیمی مشکلات متعددی ایجاد می‌کند دبیر انجمن کارفرمای صنعت پتروشیمی دراین باره به روزنامه اقتصادسرمآمد، می‌گوید: در همه جای دنیا اولویت اول در بخش

اوچی در نشست با سرمایه‌گذاران شرکت‌های پتروپالایش افزایش ظرفیت پالایشی از رسالت‌های مهم دولت سیزدهم است



وزیر نفت با تأکید بر اینکه افزایش ظرفیت پالایشی از رسالت‌های مهم دولت سیزدهم است، درباره افزایش مصرف تولید فرآورده‌های نفتی کشور

هشدار داد.

به گزارش اقتصادسرمآمد، جواد اوچی روز دوشنبه، هشتم آذرماه در نشست با سرمایه‌گذاران شرکت‌های پتروپالایش کشور گفت: تاکنون تلاش‌های زیادی انجام شده است و این پروژه‌ها و طرح‌ها سرانجام واگذار شدند، از سویی همه در جریان ظرفیت پالایش کشور هستند که شاید بتوان گفت که اگر کرونا نبود شاید مصرف بنزین در کشور بیش از ۱۲۰ میلیون لیتر در روز بود در حالی که تولیدمان ۱۰۶ میلیون لیتر در روز است.

وی ادامه داد: در چند سال اخیر هم در حوزه افزایش ظرفیت پالایش کشور سرمایه‌گذاری نشده و طرح‌ها به بهره‌برداری نرسیده است و اگر با همین دست‌فشان حرکت کنیم و طرح‌ها هم زمین بمانند دغدغه‌ای که امروز برای کسری گاز وجود دارد به مرور وارد حوزه فرآورده‌ها هم می‌شود و دو تا سه سال آینده باید به مقدار نصف مصرف فرآورده کشور، واردات داشته باشیم.

وزیر نفت با تأکید بر اینکه یکی از برنامه‌های دولت سیزدهم و رسالت‌های مهم آن افزایش ظرفیت پالایشی است، اظهار کرد: برای این موضوع نظام پای کار آمده است، طرح‌ها مصوب شده و مجوز لازم هم داریم و خوشبختانه زحمات زیادی کشیده شده هرچند پیشرفت پروژه‌ها همچنان با حد مطلوب فاصله دارد.

اوچی با بیان اینکه رئیس‌جمهوری که در این باره مکاتباتی

هم با مقام معظم رهبری داشته است که اگر دغدغه‌ای در تأمین

خوراک باشد برطرف می‌شود، بیان کرد: ظرفیت پالایشی

کشور تعریف چندانی ندارد و مصرف در بخش حمل و نقل

و استفاده در صنایع و نیروگاه‌ها افزایشی است بنابراین این

طرح‌ها باید به بهره‌برداری برسد و وزارت نفت هم حمایت

می‌کند، این نشست‌های مشترک هم هر دو تا سه ماه به بار

برگزار می‌شود.

وی همچنین اعلام کرد که هر طرحی که هم پیش نرود شامل

لغو مجوز و واگذاری به دیگر شرکت‌ها می‌شود.

در ادامه این نشست، مسئولان هشت پروژه پتروپالایشی شامل

سه پروژه با خوراک میعانات گازی و پنج پروژه با خوراک

نفت خام گراشی به وزیر نفت ارائه کردند.

قرارداد سه‌جانبه سوآپ گاز از اول زمستان عملیاتی می‌شود

وزیر نفت از عملیاتی‌شدن قرارداد سه‌جانبه سوآپ گاز از ترکمنستان به آذربایجان از خاک ایران از اول فصل زمستان خبر داد.به گزارش اقتصادسرمآمد، جواد اوچی پس از امضای قرارداد سه‌جانبه گاز اظهار کرد: از حدود ۲ ماه پیش مذاکره با ترکمنستان و آذربایجان در بحث تجارت گاز آغاز شد که در این سفر منجر به امضای قرارداد سوآپ سالانه ۱۰۵ تا ۲ میلیارد گاز از ترکمنستان به سمت آذربایجان از مرز آستارا شد.وی با اشاره به اینکه از دی‌ماه ۱۳۹۵ واردات گاز از ترکمنستان قطع شده بود، اظهار کرد: قرارداد سه‌جانبه گازی ایران، ترکمنستان و آذربایجان از اول زمستان عملیاتی می‌شود. وزیر نفت سهم ایران از تجارت گاز در منطقه را کمتر از ۲ درصد عنوان کرد و گفت: این قرارداد به تأمین سوخت زمستانی استان‌های خراسان رضوی، شمالی و جنوبی، گلستان و سمنان کمک می‌کند. قرارداد سه‌جانبه سوآپ گاز از ترکمنستان به جمهوری آذربایجان از خاک جمهوری اسلامی ایران امروز با حضور روسای جمهوری ایران و جمهوری آذربایجان امضا شد.

اولویت انرژی در دنیا با صنایع است، در کشور ما اولویت با خانگی است!«اقتصاد سرمآمد» گزارش می‌دهد

کمبود خوراک گازی در صنایع پتروشیمی



به این‌که کمبود خوراک گازی صنایع پتروشیمی مشکلات متعددی ایجاد می‌کند. ادامه داد: با تصمیمی که اخیراً وزارت نفت گرفته قرار شده روزانه ۲۰ میلیون متر مکعب گاز واحدهای پتروشیمی کاهش یابد. با این وجود باید در انتظار عدم پیش‌بینی و برنامه‌ریزی لازم دچار وقفه شد. قطعی برق در زمستان بود چرا که اصلاح الگوی مصرف متأسفانه در ایران جز در مواقعی که مصرف کننده تحت فشار نباشد، رعایت نمی‌شود.

به گفته مهدوی، از محل صرفه‌جویی در مصرف گاز می‌توان آن را در اختیار پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها به منظور ایجاد ارزش افزوده بالاتر قرار داد.

نقص بزرگ در فعالیت پتروشیمی‌ها به نظر وی، قطع خوراک پتروشیمی‌ها در زمستان برای تأمین گاز مشترکین خانگی دردی ناعلاج بوده و این یک نقص بزرگ است. لذا لازمه ایجاد اشتغال در راستای اقتصاد مقاومتی و پشتیبانی و

بگزیده انرژی

چرا واردات گاز از ترکمنستان باید احیا شود؟

شرایط خوبی برای تأمین گاز استان‌های شمالی مهیا شده است



رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی تهران گفت: اکنون که شرایط محدود کننده‌ای به لحاظ تأمین گاز برای ما بوجود آمده، تعامل شود که از فاصله نیم ساعته مرز ترکمنستان تا مخازن گاز این کشور گاز وارد کنیم، می‌توانیم استان‌های شمالی را پوشش دهیم و در مقابل به جای پول به آنها تجهیزات، کالا و آنچه ظرفیت مازاد داریم، تحویل دهیم. به گزارش اقتصادسرمآمد، رضا پدیار در گفت‌وگو با ایپنا، اظهار داشت: دنیا در شرایطی قرار گرفته که از بیشترین بهترین را انتخاب می‌کند و کمترین بالاترین بهره را می‌برد. ترکمنستان همسایه ما است که می‌توانیم از این همجواری استفاده کرده و بهیم کمک کنیم وی افزود: ما در گذشته از خط لوله گاز سراسری استفاده دیگری کردیم و از ترکمنستان گاز وارد و در مقابل به این کشور تجهیزات صادر کردیم، در گذشته در سفری که بنده به عنوان رئیس انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت به عشق آباد داشتم، توافقنامه‌ای امضا شد که در فاز اول در مقابل گازی که وارد ایران شد، به میزان ۵۰۰ هزار دلار به این کشور تجهیزات صادر کردیم، همین موضوع باعث شد شرکت‌های سازنده تجهیزات صنعت نفت فعال شدند و توانستند تجهیزات مازادی را که تولید می‌کردند با ارزش افزوده خوب اقتصادی به ترکمنستان صادر و در مقابل گاز دریافت کنند، پول سازندگان هم به صورت ریالی از شرکت ملی گاز ایران پرداخت می‌شد. رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی تهران با بیان اینکه تجارت گاز تعامل سازنده و انتفاع اقتصادی را برای فعالیت‌های ما بوجود آورده و باعث توسعه فعالیت‌های اقتصادی و تولیدی می‌شود، گفت: ما دومین قدرت گاز جهان هستیم و می‌توانیم از فرصت‌ها بهینه استفاده کنیم. اگر با سایر کشورهای همسایه هم چنین تعاملی را داشته باشیم ارزش اقتصادی بالایی برای برای ما ایجاد می‌کند.وی خاطر نشان کرد: اکنون ظرفیت سازندگان، پیمانکاران، مشاوران، گروه‌های EPC و مهندسی ساخت ۷۵ درصد خالی است و تنها با ۲۵ درصد ظرفیت کار می‌کنند، اگر اکنون که شرایط محدود کننده‌ای به لحاظ تأمین گاز برای ما بوجود آمده تعامل شود که از فاصله نیم ساعته مرز ترکمنستان تا مخازن گاز این کشور گاز وارد کنیم، می‌توانیم استان‌های شمالی را پرورش دهیم و در مقابل به جای پول به آنها تجهیزات، کالا و آنچه ظرفیت مازاد داریم، تحویل دهیم. پدیار با بیان اینکه می‌توانیم گازی را که از عسلویه برداشت می‌کنیم در استان‌های جنوبی مصرف کنیم و در مقابل برای شمال کشور از ترکمنستان که مسافت کمتر است واردات داشته باشیم، تأکید کرد: چین اکنون در حال تبدیل شدن به قدرت اول اقتصادی دنیا است، اگرچه بزرگترین صادرکننده است اما بزرگترین واردکننده هم است.

مانع زدایی از تولید، توجه به صنایع است، با قطع خوراک پتروشیمی‌ها چرخ‌های توسعه اقتصادی کشور از حرکت باز می‌ایستد، چرا که صنعت پتروشیمی دارای زنجیره تولید است و کوچکترین آسیب به آن می‌تواند بسیاری از صنایع تکمیلی را دچار مشکل کند.

وی خواستار آن شد تا مسوولین حوزه گازی کشور در خصوص تحویل گاز خانگی، صنعتی و تجاری برنامه‌ریزی مدونی انجام دهند. لذا روند فعالیت واحدهای پتروشیمی در زمستان دچار وقفه نشود و به ناچار خوراک آن‌ها قطع نشود.

نکته مهمی که باید به آن پرداخت اینکه هنوز فصل زمستان فراتر رسیده، قطعی گاز صنایع پتروشیمی شروع شده در صورتی که در سال گذشته این صنایع فقط ۱۶ روز قطعی گاز داشتند. با توجه به توسعه و تکمیل واحدهای اووه، متانول و آمونیاک که ارزش افزوده بسیاری برای کشور داشته و جور عدم صادرات نفت را می‌کشند، و اووه‌سازان و متانول‌سازان ایرانی نقش مهمی در معادلات سطح بین‌المللی دارند، به گونه‌ای که هم اکنون مثلاً در طی ۹ ماه اخیر قیمت اووه از ۲۰۰ دلار در هر تن به ۸۸۰ دلار رسیده‌است و ۵۰ تا ۶۰ دلار بالاتر از قیمت ارگوس فروش صادراتی داریم، باینسبه و شایسته است تا با تدابیر لازم جلوی توقف تولید این مجتمع‌ها گرفته‌شود. لذا نباید دسترسی به خوراک کاشی، که از مزیت‌ها و فرصت‌های صنعت پتروشیمی کشور است تبدیل به تهدید و چالش شود.

امسال نسبت به سال گذشته ۵۰ میلیون متر مکعب معادل دو فاز پارس جنوبی افزایش مصرف داریم. جویلازی از تولید حدود ۱ میلیارد متر مکعبی گاز کشور خبر داده که از این میزان حدود ۸۴۰ تا ۸۵۰ میلیون مترمکعب گاز تحویل شبکه سراسری گاز می‌شود و بخش خانگی هم حدود ۵۲۰ میلیون مترمکعب، مصرف می‌کند و بقیه مربوط به نیروگاه‌ها و صنایع است.

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی خبر داد

جلوگیری از تبدیل کشور به وار دکننده سوخت با مدیریت ذخایر استراتژیک



شرکت پالایش و پخش ضمن رد ادعای ظرفیت ۱۱۵ میلیون لیتری تولید سوخت در کشور، از مدیریت ذخایر استراتژیک کشور به منظور جلوگیری از تبدیل کشور به واردکننده بنزین خبر داد.به گزارش اقتصادسرمآمد، ظرفیت فعلی تولید بنزین کشور در شرایط بهینه ۱۰۰۳ تا ۱۰۵ میلیون لیتر در روز می‌باشد. متأسفانه برخی آمار ارائه شده در سال‌های گذشته در حالی از ظرفیت تولید ۱۱۵ میلیون لیتری حکایت دارد که با احتساب ظرفیت تولید بنزین خام در سید تولید بنزین موتور به عنوان بنزین نهایی، سعی در بزرگ‌سازی ارقام داشته است. طی سال‌های گذشته در حالی ظرفیت تولید بنزین کشور ۱۱۵ میلیون لیتر عنوان شده است که ظرفیت واقعی کشور ۱۰۳ میلیون لیتر بوده است. در این آمار ۱۰ میلیون لیتر از ۱۱۵ میلیون لیتر اعلامی متعلق به بنزین خام پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس می‌باشد که در صورت تزریق روزانه حداقل سه میلیون و ۵۰۰ هزار لیتر اکتان افزا می‌تواند در سید نهایی بنزین یعنی بنزین‌موتور قرار بگیرد. این درشرایطی است که هم‌اکنون چنین ظرفیتی برای صنعت میاهینست و نمی‌توان روزانه این حجم از اکتان‌افزا را در داخل کشور تولید کرد. در حال حاضر تنها دو شرکت شیمی‌یافت و پتروشیمی بندر امام در مجموع قادر به تولید یک میلیون و ۸۰۰ هزار تا ۲ میلیون لیتر MTB هستند؛ بنابراین با توجه به حجم مورد نیاز و میزان توان تولید اکتان افزا نمی‌توان ۱۰ میلیون لیتر بنزین خام ستاره خلیج فارس را عملیاتی کرد. لازم به یاد آوری است که همین حجم تولیدی نیز در دیگر شرکت‌های پالایشی از جمله اصفهان اراک و تبریز مورد استفاده قرار می‌گیرد. از سوی دیگر باید تأکید کرد که در سال گذشته در بهترین شرایط به صورت میانگین حدود ۵/۹۳ میلیون لیتر در روز بنزین تولید شده است که این رقم در سال جاری علی‌رغم حجم تعمیرات اساسی گسترده و انجام عملیات اورهال در پالایشگاه‌های بزرگی چون آبادان، بندرعباس، اصفهان و تهران به تنها روند کاهشی تجربه نکرده است بلکه با حداکثر ظرفیت، به صورت میانگین تولید روزانه ۹ میلیون لیتر را محقق کرده است. بنابراین پتانسیل تولید بنزین در سال گذشته ۱۰۳ میلیون لیتر بوده است که ۲۰۰۲ به شمار می‌رود. این کاهش سرمایه‌گذاران را در برابر سراسر بازارهای مالی به وحشت انداخت. قیمت نفت در این روز به زیر ۷۰ دلار بر هر بشکه رسید که از ماه سپتامبر تاکنون سابقه نداشته است. اوپک پلاس ماهانه ۴۰۰ هزار بشکه در روز نفت بر تولید خود می‌افزاید و از سال گذشته شروع به کم کردن میزان کاهش تولید خود داشته است. در سال گذشته به علت کاهش تقاضا، اوپک پلاس ۱ میلیون بشکه از تولید خود را کم کرد.

اخبار شرکت‌ها

کاهش ۸۳ درصدی حجم آب مخازن سدهای خوزستان

مدیرعامل سازمان آب و برق خوزستان گفت: در حال حاضر حجم آب مخازن سدهای استان حدود ۵۵۰ میلیون مترمکعب است که نسبت به سال گذشته ۸۳ درصد کاهش یافته است. به گزارش اقتصادسرمآمد، فرهاد ایزدجو با اشاره به کاهش قابل توجه ورودی به سدهای خوزستان در خصوص مدیریت منابع آبی برای عبور از بحران کم آبی اظهار کرد: ورودی آب به سدهای خوزستان نسبت به متوسط دراز مدت، تقریباً ۵۳ درصد کاهش یافته است که این کاهش در سدهای کرخه و مارون شدیدتر بوده است. به گزارش ایسنا، وی افزود: ورودی آب به سد کرخه نسبت به متوسط دراز مدت، ۸۱ درصد کاهش یافته است که این میزان، کمترین مقدار ورودی ثبت‌شده در ۶۰ سال گذشته است.مدیرعامل سازمان آب و برق خوزستان تصریح کرد: در حال حاضر حجم مخازن سدها حدود ۵۵۰ میلیون مترمکعب است که نسبت به سال گذشته ۸۳ درصد کاهش یافته است. ایزدجو بیان کرد: با برنامه‌ریزی انجام شده و همکاری اصناف کشاورزی، جهاد کشاورزی و با مدیریت استاندارد خوزستان، حدود ۴۴۷ هزار هکتار کشت فصلی انجام می‌شود که با کشت‌های دائمی، این عدد به ۶۰۰ هزار هکتار می‌رسد. بنابراین نسبت به یک سال نرمال می‌توان در ۵۶ درصد اراضی کشاورزی خوزستان کشت کرد.وی در خصوص وضعیت تأمین آب کشاورزان شهرستان باوی عنوان کرد: در حال حاضر آب در تمام شبکه‌ها تأمین شده است اما با توجه به اینکه سطح آب در رودخانه پایین است، زمان آبیاری اراضی بیشتر طول می‌کشد. مدیرعامل سازمان آب و برق خوزستان با تأکید بر لزوم همکاری کشاورزان در مصرف آب به ویژه کشاورزانی که از منابع آب بالادست استفاده می‌کنند، گفت: با توجه به اینکه گاهی در بالادست بیشتر از سهمیه، آب برداشت می‌کنند، اراضی که در پایین دست قرار دارند مقداری با مشکل مواجه می‌شوند که باید کشاورزان بالادست سهمیه خود که معادل ۵۶ درصد است را برداشت کنند و اجازه بدهند کشاورزان پایین دست نیز آب برداشت کنند. ایزدجو بیان کرد: در بحث تأمین آب شرب نیز وضعیت از نظر کمی و کیفی مناسب است. طرح ملی مدت آب‌رسانی غلذیر با سرعت خوبی در حال اجرا است. ۲۳ درصد پیشرفت دارد که امیدواریم تا پایان امسال، این طرح که حدود ۱۰ متر مکعب بر ثانیه آب را از منبع در تأمین خواهد کرد، به بهره‌برداری برسد.وی که در یک برنامه تلویزیونی صحبت می‌کرد، افزود: وضعیت کیفی آب در جنوب خوزستان شامل شهرهای آبادان و خرمشهر، مناسب است و در اغلب جابا آب شرب از نظر کمی و کیفی مشکلی ندارد.

پرداخت خسارت وارده به تجهیزات برقی

شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران اعلام کرد: خسارت مربوط به حوادث برق به مشترکان خانگی و تجاری، پرداخت می‌شود. به گزارش اقتصادسرمآمد، انتقال و توزیع نیروی برق ایران(توانیر)، با پیگیری‌های صورت گرفته، قرارداد بیمه حوادث مشترکان خانگی و تجاری میان شرکت توانیر به نمایندگی از شرکت‌های توزیع سراسر کشور با یک شرکت بیمه منعقد شد.براین اساس، از ابتدای این هفته روند انتقال اطلاعات میان دو شرکت آغازو بررسی پرونده‌ها، مستندات و پرداخت خسارات شروع شده است. مشترکان مصرف می‌توانند همچنان به منظور ثبت مستندات خود در این زمینه از طریق سامانه https://bime.tavanir.org.ir اقدام کنند. پیش از این مدیر کل مدیریت مصرف و امور مشترکان شرکت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران(توانیر) گفت: سامانه خسارت مشترکان خانگی و تجاری این شرکت از ابتدای سال و مشترکان می‌توانند مستندات خسارات‌های وارده به تجهیزات برقی ناشی از نوسان برق خود را در آن بارگذاری کنند. «عبدالامیر باقونی» افزود: اکنون مشترکان می‌توانند با مراجعه به پایگاه اطلاع‌رسانی شرکت توانیر، بخش عریض مشترکان و با نرم افزار برق من نسبت به بارگذاری مدارک خود اقدام کرده تا پس از طی مراحل پرداخت خسارت، عملیاتی شود.وی خاطر نشان ساخت: نزدیک ۳۵ میلیارد تومان از خسارت‌های پارسل تاکنون پرداخت شده است. مشترکان زیان دیده می‌توانند با رجوع به سامانه بیمه و بازگزارش مستندات پرونده خسارت شامل مدارک عمومی (تصویر آخرین قبض پرداختی مشترک (مصرف‌کننده) یا تصویر صورت حساب پیامکی آخرین قبض، تصویر کپی کارت ملی مشترک (مصرف‌کننده)، تصویر اجاره نامه یا سند مالکیت محل خسارت) و تصویر یا فاکتور مربوط به خسارت وارده به تجهیزات (به استثنای مشترکین تجاری)، نسبت به دریافت خسارت آتش سوزی، خسارت ناشی از انفجار، خسارت هزینه پزشکی، خسارت نقص عضو و حادثه منجر به فوت اقدام کنند. در سامانه خسارت مشترکان برق پنج مرحله ورود اطلاعات، دریافت کدرهگیری، بررسی اولیه مدارک در سامانه توسط بیمه، اعلام نتیجه به مشترک، تأیید دریافت خسارت و واریز مبلغ خسارت برای مشترکان زیان‌دیده در نظر گرفته شده است.

آغاز ثبت نام کارت سوخت المثنی

سنگوگی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران از آغاز ثبت نام کارت‌های سوخت المثنی از امروز خبر داد و گفت: ثبت نام برای کارت سوخت المثنی که بعد از حمله سایبری به سامانه هوشمند سوخت قطع شده بود، از ۸ آذر از سر گرفته شد. به گزارش اقتصادسرمآمد، فاطمه کاهی با اشاره به اینکه صدور کارت سوخت المثنی از دیروز امکان‌پذیر است، افزود: به دلیل وقفه ایجادشده به دلیل حمله سایبری به سامانه هوشمند سوخت در ۴ آبان ماه، زمان صدور کارت‌های سوخت بیشتر شده است.

وی ادامه داد: در حال حاضر اولویت صدور کارت‌های سوخت، خودروهای گازوئیل سو و خودروهای عمومی بنزینی است. کاهی با تأکید بر اینکه فاصله بین درخواست تا صدور کارت سوخت تا پیش از این به کمتر از یک ماه رسیده بود، گفت: با توجه به وقفه پیش آمده اکنون صدور کارت سوخت، حداکثر ۵۰ روز زمان خواهد شد. به گزارش ای‌رنا، بعد از حمله سایبری به سامانه هوشمند سوخت در ۴ آبان ماه، ارتباط بین سامانه هوشمند با پالس ۱۰+ قطع شده بود که این موضوع باعث شد تا ثبت نام برای کارت سوخت المثنی متوقف شود.

آبادگی بغداد برای پرداخت بدهی‌های ایران

سنگوگی وزارت برق عراق اعلام کرد که این کشور بدهی‌های خود به تهران را ارقام داشته است. طی سال‌های گذشته در حالی ظرفیت تولید بنزین کشور ۱۱۵ میلیون لیتر عنوان شده است که ظرفیت واقعی کشور ۱۰۳ میلیون لیتر بوده است. در این آمار ۱۰ میلیون لیتر از ۱۱۵ میلیون لیتر اعلامی متعلق به بنزین خام پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس می‌باشد که در صورت تزریق روزانه حداقل سه میلیون و ۵۰۰ هزار لیتر اکتان افزا می‌تواند در سید نهایی بنزین یعنی بنزین‌موتور قرار بگیرد. این درشرایطی است که هم‌اکنون چنین ظرفیتی برای صنعت میاهینست و نمی‌توان روزانه این حجم از اکتان‌افزا را در داخل کشور تولید کرد. در حال حاضر تنها دو شرکت شیمی‌یافت و پتروشیمی بندر امام در مجموع قادر به تولید یک میلیون و ۸۰۰ هزار تا ۲ میلیون لیتر MTB هستند؛ بنابراین با توجه به حجم مورد نیاز و میزان توان تولید اکتان افزا نمی‌توان ۱۰ میلیون لیتر بنزین خام ستاره خلیج فارس را عملیاتی کرد. لازم به یاد آوری است که همین حجم تولیدی نیز در دیگر شرکت‌های پالایشی از جمله اصفهان اراک و تبریز مورد استفاده قرار می‌گیرد. از سوی دیگر باید تأکید کرد که در سال گذشته در بهترین شرایط به صورت میانگین حدود ۵/۹۳ میلیون لیتر در روز بنزین تولید شده است که این رقم در سال جاری علی‌رغم حجم تعمیرات اساسی گسترده و انجام عملیات اورهال در پالایشگاه‌های بزرگی چون آبادان، بندرعباس، اصفهان و تهران به تنها روند کاهشی تجربه نکرده است بلکه با حداکثر ظرفیت، به صورت میانگین تولید روزانه ۹ میلیون لیتر را محقق کرده است. بنابراین پتانسیل تولید بنزین در سال گذشته ۱۰۳ میلیون لیتر بوده است که ۲۰۰۲ به شمار می‌رود. این کاهش سرمایه‌گذاران را در برابر سراسر بازارهای مالی به وحشت انداخت. قیمت نفت در این روز به زیر ۷۰ دلار بر هر بشکه رسید که از ماه سپتامبر تاکنون سابقه نداشته است. اوپک پلاس ماهانه ۴۰۰ هزار بشکه در روز نفت بر تولید خود می‌افزاید و از سال گذشته شروع به کم کردن میزان کاهش تولید خود داشته است. در سال گذشته به علت کاهش تقاضا، اوپک پلاس ۱ میلیون بشکه از تولید خود را کم کرد.

وزیر انرژی عربستان:

سویه جدید کرونا تأثیری بر بازار نفت ندارد

وزیر انرژی عربستان گفت: پیامدهای احتمالی نوع جدید ویروس کرونا را که هفته گذشته بازاریهای نفت را تحت تأثیر قرار داده بود، اهمیت چندانی ندارد.به گزارش اقتصادسرمآمد، عبدالعزیز بن سلمان، وزیر انرژی عربستان گفت پیامدهای احتمالی نوع جدید ویروس کرونا که هفته گذشته بازاریهای نفت را تحت تأثیر قرار داده بود، اهمیت چندانی ندارد.وی در پاسخ به این پرسش که نوع جدید ویروس کرونا ممکن است بر تقاضا تأثیر بگذارد، گفت: «من انسان آرامی هستم. من نگران نیستم.» وی از اظهارنظر در مورد برنامه‌های اوپک پلاس در آستانه نشست این گروه در این هفته خودداری کرد. قیمت نفت در روز جمعه بیش از ۱۰ درصد کاهش یافت که بیشترین کاهش یک روزه از آوریل ۲۰۲۰ به شمار می‌رود. این کاهش سرمایه‌گذاران را در برابر سراسر بازارهای مالی به وحشت انداخت. قیمت نفت در این روز به زیر ۷۰ دلار بر هر بشکه رسید که از ماه سپتامبر تاکنون سابقه نداشته است. اوپک پلاس ماهانه ۴۰۰ هزار بشکه در روز نفت بر تولید خود می‌افزاید و از سال گذشته شروع به کم کردن میزان کاهش تولید خود داشته است. در سال گذشته به علت کاهش تقاضا، اوپک پلاس ۱ میلیون بشکه از تولید خود را کم کرد.