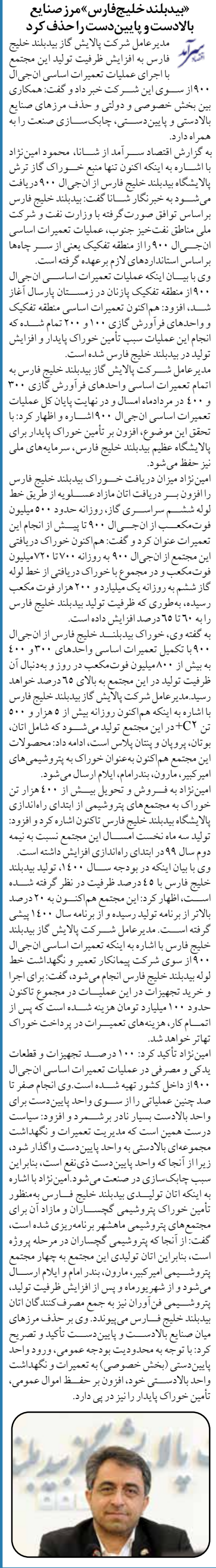




یکشنبه ۲۰ تیر ۱۴۰۰ - شماره ۱۱۹

## گزارش



**«بیدلند خلیج فارس» مرز صنایع بالادست و پایین‌دست را حذف کرد**

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس به افزایش ظرفیت تولید این مجتمع با اجرای عملیات تعمیرات اساسی آن‌جی‌ال ۹۰۰ از سوی این شرکت خبر داد و گفت: همکاری بین بخش خصوصی و دولتی و حذف مرزهای صنایع بالادستی و پایین‌دستی، چابک‌سازی صنعت را به همراه دارد.

به گزارش اقتصاد سرآمد از شِنا، محمود امین‌نژاد با اشاره به اینکه اکنون تنها منبع خوراک گاز ترش پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس از آن‌جی‌ال ۹۰۰ دریافت می‌شود به خبرنگار شِنا گفت: بیدبلند خلیج فارس براساس توافق صورت گرفته با وزارت نفت و شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، عملیات تعمیرات اساسی آن‌جی‌ال ۹۰۰ را از منطقه تفکیک یعنی از سر چاه‌ها ۹۰۰ از منطقه تفکیک پازان در زمستان پارسال آغاز شِلد، افزود: هم‌اکنون تعمیرات اساسی منطقه تفکیک و واحدهای فرآورش گازی ۱۰۰ و ۲۰۰ تمام شده که انجام این عملیات سبب تأمین خوراک پایدار و افزایش تولید در بیدبلند خلیج فارس شده است.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس به اتمام تعمیرات اساسی واحدهای فرآورش گازی ۳۰۰ و ۴۰۰ در مردادماه امسال و در نهایت پایان کل عملیات تعمیرات اساسی آن‌جی‌ال ۹۰۰ نا اشاره و اظهار کرد: با تحقق این موضوع، افزون بر تأمین خوراک پایدار برای پالایشگاه عظیم بیدبلند خلیج فارس، سرمایه‌های ملی نیز حفظ می‌شود.

امین‌نژاد میزان دریافت خوراک بیدبلند خلیج فارس را افزون بر دریافت اتان مازاد عسسلویه از طریق خط لوله ششم سراسری گاز، روزانه حدود ۵۰۰ میلیون فوت‌مکعب در آن‌جی‌ال ۹۰۰ تا پیش از انجام این تعمیرات عنوان کرد و گفت: هم‌اکنون خوراک دریافتی این مجتمع از آن‌جی‌ال ۹۰۰ به روزانه ۷۰۰ تا ۷۲۰ میلیون فوت‌مکعب و در مجموع با خوراک دریافتی از خط لوله گاز ششم به روزانه یک میلیارد و ۲۰۰ هزار فوت مکعب رسیده، به‌طوری که ظرفیت تولید بیدبلند خلیج فارس را به ۶۵ تا ۶۸ درصد افزایش داده است.

به گفته وی، خوراک بیدبلند خلیج فارس از آن‌جی‌ال ۹۰۰ با تکمیل تعمیرات اساسی واحدهای ۳۰۰ و ۴۰۰ به بیش از ۸۰۰ میلیون فوت‌مکعب در روز و به‌دنبال آن ظرفیت تولید در این مجتمع به بالای ۶۵ درصد خواهد رسید.مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس با اشاره به اینکه هم‌اکنون روزانه بیش از ۵ هزار و ۵۰۰ تن C۲+ در این مجتمع تولید می‌شود که شامل اتان، بوتان، پروپان و پنتان پلاس است، ادامه داد: محصولات این مجتمع هم‌اکنون به‌عنوان خوراک به پتروشیمی‌های امیکبر، مارون، بندر امام، ایلام ارسال می‌شود.

امین‌نژاد به فروش و تحویل بیش از ۴۰۰ هزار تن خوراک به مجتمع‌های پتروشیمی از ابتدای راه‌اندازی پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس تاکنون اشاره کرد و افزود: تولید سه ماه نخست امسال این مجتمع نسبت به نیمه دوم سال ۹۹ در ابتدای راه‌اندازی افزایش داشته است.

وی با بیان اینکه در بودجه سال ۱۴۰۰، تولید بیدبلند خلیج فارس با ۴۵ درصد ظرفیت در نظر گرفته شده است، اظهار کرد: این مجتمع هم‌اکنون به ۲۰ درصد بالاتر از برنامه تولید رسیده و از برنامه سال ۱۴۰۰ پیشی گرفته است.مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس با اشاره به اینکه تعمیرات اساسی آن‌جی‌ال ۹۰۰ از سوی شرکت پیمانکاران تعمیر و نگهداشت خط لوله بیدبلند خلیج فارس انجام می‌شود، گفت: برای اجرا و خرید تجهیزات در این عملیات در مجموع تاکنون حدود ۱۰۰ میلیارد هزینه شده است که پس از اتمام کار، هزینه‌های تعمیرات در پرداخت خوراک تهاثر خواهد شد.

امین‌نژاد اضافه کرد: ۱۰۰ درصد تجهیزات و قطعات یدکی و مصرفی در عملیات تعمیرات اساسی آن‌جی‌ال ۹۰۰ از داخل کشور تهیه شده است.وی انجام صرفاً صد چنین عملیاتی را از سوی واحد پایین‌دست برای واحد بالادست بسیار نادر برشمرد و افزود: سیاست درست همین است که مدیریت تعمیرات و نگهداشت مجموعه‌ای بالادستی به واحد پایین‌دست واگذار شود، زیرا از آنجا که واحد پایین‌دست ذی‌نفع است، بنابراین سبب چابک‌سازی در صنعت می‌شود.امین‌نژاد با اشاره به اینکه اتان تولیدی بیدبلند خلیج فسارس به‌منظور تأمین خوراک پتروشیمی گچساران و مازاد آن برای مجتمع‌های پتروشیمی ماهشهر بر نامه‌ریزی شده است، گفت: از آنجا که پتروشیمی گچساران در مرحله پروژه است، بنابراین اتان تولیدی این مجتمع به چهار مجتمع پتروشیمی امیکبر، مارون، بندر امام و ایلام ارسال می‌شود و از شهرپورماه و پس از افزایش ظرفیت تولید، پتروشیمی فن‌آوران نیز به جمع مصرف‌کنندگان اتان بیدبلند خلیج فسارس می‌پیوندد.وی بر حذف مرزهای میان صنایع بالادست و پایین‌دست تأکید و تصریح کرد: با توجه به محدودیت بودجه عمومی، ورود واحد پایین‌دستی (بخش خصوصی) به تعمیرات و نگهداشت واحد بالادستی خود، افزون بر حفظ اموال عمومی، تأمین خوراک پایدار را نیز در پی دارد.



### آمریکا و اروپا دیگر به نفت ایران نیاز ندارند

معاون اسبق وزیر نفت گفت: زنگنه به امید توتال و شرکت‌های غربی، چینی‌ها را از ایران بیرون کرد و نسبت به ظرفیت کشورهای همسایه غافل بود. دولت سیزدهم باید نگاه خود را در تعاملات خارجی از کشورهای غربی به کشورهای عضو بریکس تغییر دهد.

به گزارش اقتصاد سرآمد ، ایران به عنوان اولین دارنده منابع هیدروکربوری دنیا ظرفیت بالایی دارد که مسیر توسعه خود را با اتکا به این نعمت خدادادی طی کند. صنعت نفت ایران به همه ظرفیت‌های خود می‌توان به عنوان یک صنعت پیشران، لگو مینو اقتصاد کشور را به حرکت درآورد و درآمدزایی و اشتغالزایی قابل ملاحظه‌ای را برای کشور به ارمغان آورد. اما بالفعل کردن این ظرفیت بالقوه در صنعت نفت نیازمند یک راهبرد درست، نرم‌افزار قوی و برنامه‌ریزی دقیق است که به نظر می‌رسد در وزارت نفت دولت یازدهم و دوازدهم در هر سه حوزه ذکر شده ضعف‌های جدی وجود داشته است.

بررسی «اقتصادسرآمد» از سیاست‌گذاری غلط در حوزه انرژی

# یارانه پنهان انرژی و ابهام در فرصت صادرات



بین‌المللی انرژی است.

به گروه اقتصادسرآمد، انرژی نقش اساسی و تعیین‌کننده در اقتصاد مدرن بین‌المللی دارد و ایران به عنوان بزرگ‌ترین دارنده مجموع منابع نفت و گاز جهان، باید بر نامه‌ریزی و سیاست‌گذاری درست در این حوزه را در راستای توسعه اقتصادی در اولویت قرار دهد. یکی از مواردی که در حوزه انرژی مکرراً مطرح می‌شود اما از دقت کافی برخوردار نیست، مقدار یارانه‌های انرژی است. به عنوان نمونه در جریان دومین مناظره انتخاباتی سیزدهمین دوره انتخابات ریاست جمهوری که در رسانه ملی برگزار شد، یکی از نامزدهای حاضر در این دوره از انتخابات، ارزش یارانه انرژی در کشور را معادل ۱۳۷ میلیارد دلار اعلام کرد که علاوه بر غلط بودن رقم اعلامی، ایراداتی جدی به مفهوم و شیوه محاسبه آن نیز وارد است.

برابر آخرین آمار آژانس بین‌المللی انرژی که در سال ۲۰۱۹ منتشر شد، ایران با ۸۶ میلیارد دلار بیشترین یارانه انرژی را در بین کشورهای جهان می‌پردازد. بعد از ایران به ترتیب چین، عربستان، روسیه و هند بیشترین میزان یارانه انرژی را پرداخت کرده‌اند. اما نکته مهمی که باید در اینجا به آن توجه شود طریقه محاسبه این عدد از سوی آژانس

دیگری همچون هزینه فرصت توسعه زنجیره ارزش یا هزینه فرصت توسعه صنایع را می‌توان ارائه کرد. مبتنی بر این مدل، سیاست‌گذار می‌تواند برآورد کند که در صورت فرآوری نفت و گاز و توسعه زنجیره ارزش با اختصاص انرژی به صنایع گوناگون، چه مقدار عایدش و ارزش افزوده در نهایت نصیب کشور خواهد شد.

**آدرس غلط به سیاست‌گذار از طریق محاسبه یارانه پنهان انرژی**

جهانی‌ی‌س‌آ‌ر شد؛ ساده‌ترین و در عین حال پراگماترین نوع محاسبه هزینه فرصت، از طریق مقایسه قیمت عرضه داخلی انرژی با نرخ بازار جهانی آن بدون در نظر گرفتن محدودیت‌های صادراتی موجود است که در کشور ما تحت عنوان یارانه پنهان انرژی مطرح می‌شود و کاملاً سیاست‌گذار را گمراه خواهد کرد، چرا که در بعضی حامل‌ها مثل گاز طبیعی، اصولاً امکان صادرات آن هم به میزان مصرف فعلی در کشور وجود ندارد. برای محاسبه درست هزینه فرصت صادراتی باید تمام قیود و محدودیت‌های کشور مورد مطالعه را با توجه به نوع حامل‌های انرژی در نظر گرفت.

اگر نگاهی به نظام اقتصادی کشور بیندازیم، متوجه خواهیم شد که در حوزه نظام قیمت‌ها، گاهی انحرافات وجود دارد که بر مبنای اصول علم اقتصاد، مانع توسعه هستند. به‌عنوان مثال در حوزه نظام درآمدی دولت، دلیل وفور درآمدهای نفتی در دهه‌های متوالی نیاز کمتری به درآمدهای مالیاتی احساس شده و لذا نظام مالیاتی ما که خود عاملی مهم در نظام قیمت‌ها است، به اندازه کافی عادلانه نبوده و تا دستیابی به عدالت مالیاتی راه پرچالش

در پیش است. در عین حال، وفور یارانه‌های انرژی در قالب پایین بودن قیمت انسراع حامل‌های انرژی نیز سبب شده بود که واحدهای تولیدی و خدماتی

کشور توجهی به شدت مصرف انرژی نداشته و میزان مصرف انرژی به ازای تولید معادل ارزش یک دلار، در ایران بیشتر از سایر کشورها باشد.

محاسبه هزینه فرصت با ۲ رویکرد

به گفته وی، برای محاسبه هزینه فرصت، مدل‌های

## برگزیده انرژی

عضو شورای عمومی فدراسیون جهانی اتاق‌های بازرگانی

**حذف معافیت مالیاتی مواد خام، فرصت مناسب صنایع پلیمری برای توسعه صادرات**



عباس اردسروز، مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران و مدیر ارشد شرایط اضطراری منطقه عملیاتی خارک در حکمی از سوی غلامرضا جلالی، رئیس سازمان پدافند غیرعامل کشور، به‌عنوان فرمانده ارشد پدافند غیرعامل جزیره خارک منصوب شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، محسن ساسانی، جانشین سازمان پدافند غیرعامل کشور در آیین معارفه مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران به‌عنوان فرمانده ارشد پدافند غیرعامل جزیره خارک گفت: این جزیره در زمان جنگ تحمیلی بیش از ۲ هزار بار مورد حمله دشمن قرار گرفت، اما لحنه‌ای صادرات نفت کشور قطع نشد و این موضوع نشان از اهمیت و راهبردی بودن این جزیره دارد.وی افزود: جزیره خارک با توجه به اهمیت فوق‌العاده‌ای که در حوزه صادرات نفت خام برای کشور دارد و لزوم ایجاد هماهنگی و پیوستگی بین بخش‌های شهری و صنعتی، به لحاظ تخصصی و مدیریتی نقش فرماندهی ارشد در زمان بروز حادثه بسیار مهم است. جانشین سازمان پدافند غیرعامل کشور ادامه داد: مهم‌ترین هدف اجرای پدافند غیرعامل به‌کارگیری عوامل بازدارنده‌ای است که مانع آسیب رساندن به تأسیسات حیاتی شود و باید بر نامه‌ریزی‌ها به‌گونه‌ای باشد که دشمن نتواند آسیبی به آنها وارد کند. ساسانی اظهار کرد: در بحث پدافند غیرعامل، قشرهای مختلف مردم، مسئولان و نیز نیروهای نظامی و انتظامی باید در هر شرایطی آمادگی‌های لازم را برای مقابله با تهدیدها و خطرهای احتمالی دشمنان در حوزه‌های مختلف داشته باشند. وی تأکید کرد: اهمیت و ضرورت نهادینه‌سازی اصول و ملاحظات پدافند غیرعامل در جزیره خارک به‌منظور کاهش آسیب‌پذیری، تسهیل مدیریت شرایط اضطراری و تداوم کارگروه‌های ضروری در برابر تهدیدها و توجه به اهمیت حساسیت این منطقه به لحاظ سیاسی، امنیتی، دفاعی و اقتصادی موضوعی مهم است که باید در طرح پدافند غیرعامل جزیره لحاظ شوند و بر اساس مفاد طرح و شرح وظایف محوله عمل شود. اردسروز نیز در حاشیه آیین معارفه اظهار کرد: جزیره خارک نماد خودباوری، مقاومت و پایداری در دوران گذشته و در دفاع مقدس بوده است و با توجه به وجود تأسیسات حیاتی در این جزیره به لحاظ اهمیت، راهبردی بوده و با توجه به صادرات ۹۳ درصد نفت خام کشور از این جزیره، موضوع پدافند غیرعامل آن بسیار مهم است. وی تصریح کرد: پدافند غیرعامل مجموعه اقدام‌های غیرمسلحانه‌ای است که با واقع بازدارندگی ایجاد می‌کند و هر تهدیدی هم‌بروز کرد آسیب‌پذیری را به حداقل خواهد رساند و تداوم فعالیت‌ها را در برداد و مدیریت بحران را تسهیل می‌کند.

وی در ادامه اظهار کرد: از سال ۲۰۰۶ تا ۲۰۱۳ آمریکا یکی ها ایران را خطری برای خود احساس می‌کردند، اما از این تاریخ مخاطره چین برای آمریکا جدی شد. وی ادامه داد: اصولاً چین و روسیه که ما به آنها تکیه کردیم، از محل دشمن نمایی ایران و آمریکا کسب سود کرده و سیاست‌های خود را دنبال می‌کنند.

در نهایت می‌توان دریافت که در نقشه بین‌المللی، ما خود را در جایی قرار داده ایم که یک ایران قوی از نظر اقتصادی به نفع هیچ یک از شرکای ما و یا حتی رقبای ما نیست.سلطانی اظهار کرد: محیط سیاسی به این شکل به ما اجازه نخواهد داد که وارد پیمان‌های چندجانبه شویم و هزینه تعرفه‌ها همچنان برای ما بالا خواهد بود.

### اخبار شرکت‌ها

### ۲ شناساگر شیمیایی در نفت‌خیز جنوب بومی‌سازی شد

کارشناسان معاونت مطالعات شیمیایی و آزمایشگاه‌های کنترل کیفیت مدیریت امور فنی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب موفق به ساخت دو شناساگر شیمیایی شدند.به گزارش اقتصاد سرآمد ، هومن محمدشاهی، معاون مطالعات شیمیایی و آزمایشگاه‌های کنترل کیفیت مدیریت امور فنی این شرکت گفت: این شناساگرها شامل فرور و سولفور بوده که پیش از این امکان ساخت آنها در داخل کشور وجود نداشت و با هزینه بالا از شرکت‌های خارجی خریداری می‌شدند.وی افزود: در شیمی، طیف وسیعی از شناساگرها برای اندازه‌گیری گونه‌های شیمیایی در نمونه‌های آب و پساب‌های صنعتی با استفاده از دستگاه‌های طیف‌سنج نوری به‌کار می‌روند که شناساگرهای فرور و سولفور برای اندازه‌گیری یون‌های آهن و سولفات در این نمونه‌ها کاربرد دارند.معاون مطالعات شیمیایی و آزمایشگاه‌های کنترل کیفیت مدیریت امور فنی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اظهار کرد: ساخت این شناساگرها به‌منظور استقلال نسبی در تأمین مواد شیمیایی کلیدی و پر مصرف با برآورد هزینه تأمین نسبتاً بالا در ابتدای سال گذشته در برنامه کاری این معاونت قرار گرفت و پس از چند ماه تحقیقات علمی و آزمایشگاهی، کارشناسان متخصص در آزمایشگاه‌های تجزیه و ارزیابی‌های عمومی و عملیاتی مارون، به دانش سنتز و ساخت آنها دست یافتند.محمدشاهی با بیان اینکه این شناساگرها به‌صورت انحصاری تولید شرکت آمریکایی HACH بوده و تهیه آنها به‌واسطه عدم تولید داخلی با مشکل همراه شده است، عنوان کرد: در ساخت شناساگر فرور (FerroVer)، از یک ترکیب شیمیایی استفاده می‌شود که تولید این ماده به‌صورت سفارشی و انحصاری از سوی کارخانه‌های تولیدکننده مواد شیمیایی در خارج از کشور برای مقاضای صورت می‌گیرد، از این رو کارشناسان آزمایشگاه‌های مرکزی (تجزیه و ارزیابی‌های عمومی) با مطالعه مقالات علمی موفق به سنتز این ماده و ساخت شناساگر فرور شدند.وی ادامه داد: شناساگر سولفور (SulfaVer) نیز با مطالعات و ارزیابی‌های آزمایشگاهی انجام‌شده در آزمایشگاه عملیاتی مارون، فرموله و تهیه شد.معاون مطالعات شیمیایی و آزمایشگاه‌های کنترل کیفیت مدیریت امور فنی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اظهار کرد: نتایج ارزیابی‌ها حاکی از برابری کیفیت با نمونه‌های وارداتی و صرفه اقتصادی ۱۰۰ و ۲۰۰ برابری به ترتیب برای شناساگرهای فرور و سولفور است.

**ثبت رکورد تازه تولید روزانه در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس**

رکورد تازه تولید روزانه ۶۴ هزار تن و ۳۵۹ تن انواع محصولات در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس ثبت شده.به گزارش اقتصاد سرآمد، بر اساس اعلام مدیریت تولید این شرکت، این مقدار تولید روزانه در «هلندینگ خلیج فارس» تاکنون بی‌سابقه بوده است.همچنین میزان تولید در این گروه از ابتدای سال ۱۴۰۰ تاکنون، به رقم ۶ میلیون و ۵۵۰ هزار و ۳۳۶ تن رسیده که ۱۰ درصد نسبت به مدت مشابه پارسال افزایش یافته است.گفتنی است، با برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده و رفع موانع و گل‌گداه‌های تولید و در نتیجه افزایش تولید، به‌زودی می‌توان رکوردهای دیگری را در افزایش تولید گروه پتروشیمی خلیج فارس، انتظار داشت.

بومی‌سازی قطعات کلیدی در پالایشگاه سرخون و قشم

مدیرعامل شرکت پالایش گاز سرخون و قشم از شتاب‌بخشی به بومی‌سازی قطعات کلیدی در این مجموعه خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، محمدحسین نوروزی، در حاشیه نشست مجمع عمومی عادی سالانه این شرکت گفت: شرکت پالایش گاز سرخون و قشم در سال‌های پیش در زمینه ساخت داخل قطعات توربین‌ها، کمپرسورها و پمپ‌ها، اقدام‌های ویژه و موفری داشته و ساخت بیش از ۱۴۰ قلم حدود ۲۸۵۰ قطعه توربین «استون» را انجام داده که مقدار قابل توجه‌ای نیز صرفه‌جویی مالی به همراه داشته است.وی ادامه داد: بومی‌سازی قطعات کلیدی تنها شسامل توربین کمپرسورها و توربوژنراتورها نبوده و بیش از ۴۰۰ قلم از اقلام حساس مربوط به الکتروپمپ‌ها، الکتروفن‌ها، کمپرسورهای هوا، پلوتون و... را که ساخت بعضی از آنها، از سال‌های پیش آغاز شده بود، در سال ۱۴۰۰ نیز با شتاب و افزایش کنی و کیفی در دستور کار قرار داده است.مدیرعامل شرکت پالایش گاز سرخون و قشم همچنین به اقدام‌های انجام‌شده برای استمرار تولید اشاره کرد و افزود: شرکت پالایش گاز سرخون و قشم در سال‌های پیش فعالیت‌هایی از قبیل حذف واحد شیرین‌سازی گاز و استفاده از ماده جاذب HYS، تزریق آب همراه گاز به سازند چاه، کاهش فشار عملیاتی پالایشگاه با تخلیه طبیعی، پیگیری سناریوی استفاده از گاز کم‌فشار تولیدی پالایشگاه و تزریق آن به خط و نیز مدیریت کربن انرژی را انجام داده است.نوروزی تصریح کرد: تعمیرات اساسی سال ۱۳۹۹ مطابق برنامه سالانه بدون هیچ حادثه‌ای انجام و این شرکت تا پایان سال ۹۹ موفق به ثبت بیش از ۳۰ میلیون ۸۵۵ هزار ساعت کار بدون حادثه شد.

**رفع محدودیت تولید واحد شماره ۲۲ نیروگاه ری**

محدودیت تولید ۲۰ مگاواتی واحد گازی شماره ۲۲ نیروگاه ری در راستای دستیابی به تولید حداکثری و رفع موانع تولید رفع شد.به گزارش اقتصاد سرآمد، این محدودیت چندین ساله تولید در واحد گازی شماره ۲۲ نیروگاهی را توان ۸۵ مگاوات که ناشی از خرابی بخشی از متعلقات توربین بود، به تعمیرات اساسی و تورتور تریو کمپرسور و تعویض تیت‌های محدود کننده، هوای خنک کاری برطرف شد و با تلاش بی‌وقفه متخصصان نیروگاه ری روی واحد نصب و به‌به‌ربرداری رسید.در حال حاضر این واحد با تمام توان و رفع محدودیت ۲۰ مگاواتی به کار خود ادامه داده و بخشی از نیاز شبکه سراسری را تأمین می‌کند. با انجام این فعالیت علاوه بر دستیابی به افزایش ۲۰ مگاواتی تولید، از مشکلات ناپایداری و حوادث احتمالی توربین جلوگیری به عمل آمده است.

**اطلاعیه شرکت توزیع در خصوص قطع برق در غرب تهران**

شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ در اطلاعیه‌ای اعلام کرد:نقص فنی منجر به قطع برق در غرب تهران، برطرف و برق مشترکان برقرار شده است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، در این اطلاعیه آمده است: به اطلاع هموطن گرامی ساکن مناطق غربی تهران می‌رساند علت وقوع خاموشی در این مناطق، خروج یکی از پستهای برق بالادستی از مدار ناشی به دلیل نقص فنی بوده که با رفع مشکل، پس از حدود ۴۰ دقیقه جریان برق مشترکان، برقرار شده است.ضمن عذرخواهی از مشترکان گرامی اعلام می‌دارد جدول خاموشی‌های احتمالی در دسترس قرار گرفته است، اما در موارد معدودی ممکن است وقوع خاموشی خارج از ساعات اعلام شده ناشی از بروز حوادث و نواقص فنی در شبکه رخ دهد که موارد مبرور جهت اطلاع مشترکان اطلاع رسانی خواهد شد.خواهشمندیم با توجه به گرمای هوا و وضعیت شبکه، حداکثر صرفه‌جویی را در مصرف برق به عمل آورید.

**کارگروه رسیدگی به حادثه انفجار خط لوله چشمه خوش به‌اهواز تشکیل شد**

همزمان با حضور عامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در منطقه و پس از ابلاغ پیام وزیر نفت مبنی بر بررسی هرچه سریعتر دلایل و چگونگی وقوع حادثه انفجار خط لوله چشمه خوش به اهواز، جلسه کارگروه رسیدگی به موضوع در چشمه خوش برگزار شد.به گزارش اقتصاد سرآمد، در این نشست مهندس رامین حاتمی با ابراز همدردی با خانواده‌های داغدیدگان این حادثه و همکاران شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب و شرکت ملی حفاری ایران اظهار داشت: در خصوص پیگیری حلق و چگونگی بروز این حادثه، بررسی‌های اولیه پس از بازدید میدانی از محل حادثه شروع و کارگروهی به همین منظور تشکیل شده است و در اسرع وقت تمام اطلاعات جمع‌آوری و تمام موضوعات موضوع در بررسی خواهیم کرد تا علاوه بر پیشگیری از حوادث ناگوارای از قبل، علت حادثه نیز مشخص و روشن شود.وی در رابطه با پرواز این حادثه افزود: این یک اتفاق خاص در یک شرایط عملیاتی بوده و همه تلاش گران صنعت نفت به این امر واقفند که تولید نفت و گاز در شرایط بسیار صعب و دشوار همواره با ریسک بالای کاری همراه است.