

روند ساخت واحد فرآورش مرکزی آزادگان جنوبی بررسی شد

مدیران عامل شرکت متن و پتروپارس از واحد فرآورش مرکزی میدان آزادگان جنوبی بازدید کردند.

در بازدید تورج دهقانی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت و حمیدرضا مسعودی، مدیرعامل شرکت پتروپارس از واحد فرآورش مرکزی میدان آزادگان جنوبی (CTEP) که روز چهارشنبه (۲۴ شهریور) انجام شد، مدیرعامل و جمعی از مدیران ارشد شرکت متن به‌عنوان کارفرما و شرکت پتروپارس به‌عنوان پیمانکار به نظارت بسر روند اجرای عملیات ساخت واحد فرآورش مرکزی آزادگان جنوبی و تبادل نظر درباره مسائل موجود پرداختند. طی ماه‌های گذشته و با تکمیل عملیات شمع‌کوبی و ساخت فونداسیون و نصب دیسال‌ترهای ۳۰۰ تنی، پیمانکاران صنعتی پرشماری وارد سایت و عملیات نصب سازه‌های فلزی آغاز شده است. عملیات ساخت ساختمان‌های صنعتی و مخازن آب و نفت این واحد فرآوری عظیم با شتاب در حال اجراست و بخشی از مترپال پایپینگ مورد نیاز نیز وارد سایت شده است. هم‌اکنون بیش از ۶۰۰ نفر از نیروهای فسال در قالب تعداد فراوانی پیمانکار در این واحد مشغول فعالیت هستند که حدود ۹۰ درصد آنها را نیروهای بومی تشکیل می‌دهند.

گاززدایی از محلول‌های آبی در مرکز نوآوری پژوهشگاه نفت

گاززدایی از آب و محلول‌های آبی با استفاده از ماژول‌های غشایی پوشش‌دهی با روش نو، از فعالیت‌های یکی از شرکت‌های دانش‌بنیان مستقر در مرکز نوآوری پژوهشگاه صنعت نفت است.

در بازدید روز گذشته (۲۳ شهریورماه) رئیس پژوهشگاه صنعت نفت از فعالیت‌های این شرکت دانش‌بنیان (ستارگان ناوآر سپهر پارس)، این سیستم گاززدا برای تست و بهینه‌سازی نمونه ماژول‌های پوشش‌دهی‌شده در مقیاس صنعتی رونمایی شد. این سیستم برای گاززدایی از آب مورد نیاز در صنایع مختلف اعم از صنایع پتروشیمی و نیروگاهی کاربرد دارد، همچنین می‌توان از آن برای ساخت سیستم‌های جداسازی گاز با هدف حذف دی‌اکسیدکربن از گاز خروجی دودکش و شیرین‌سازی گاز طبیعی استفاده کرد. بر اساس این گزارش، از آنجا که فناوری مورد استفاده در این سیستم برای پوشش‌دهی طیف بزرگی از غشاهای الیاف نخالی و غشاهای اسپیرال (spiral wound) استفاده می‌شود می‌توان از آن به‌عنوان یک پلتفرم فناوری در صنایع مختلف نیز استفاده کرد، همچنین بابومی‌سازی تولید ماژول‌های غشایی کامپوزیتی در مقیاس صنعتی، قیمت محصول به‌دست‌آمده حدود یک‌هشتم نمونه خارجی خواهد بود و این موضوع می‌تواند ارزش افزوده بسیار بالایی برای کشور به همراه داشته باشد.

تولید فرآورده‌های نفتی چین کاهش یافت

تولید فرآورده‌های نفتی چین در ماه اوت به پایین‌ترین سطح در ۱۵ ماه اخیر رسید.

کاهش تولید فرآورده‌های نفتی چین در ماه اوت ادامه داشت و به‌دنبال احیای دوباره موارد ایثلا به ویروس کرونا و کاهش شدید سهمیه‌های صادرات سوخت به تولید پالایشگران این کشور، مقدار پالایش نفت خام این کشور به پایین‌ترین سطح از ماه مه سال ۲۰۲۰ میلادی رسید. داده‌های اداره ملی انرژی (NBS) چین در روز چهارشنبه (۲۴ شهریورماه) نشان داد که مقدار نفت خام پالایش شده در ماه اوت ۵۸ میلیون و ۳۵۰ هزار تن (۱۳ میلیون و ۷۴۰ هزار بشکه در روز) بوده که نسبت به مدت مشابه پارسال ۲.۲ درصد کاهش یافته است. این رقم از نفت خام فرآوری شده در ماه ژوئیه - با رکورد کمترین رقم در ۱۴ ماه گذشته - هم کمتر بود، مقدار نفت خام فرآوری شده در ماه ژوئیه ۱۳ میلیون و ۹۱۰ هزار بشکه در روز بود. مجموع نفت خام فرآوری شده چین در هشت ماه نخست امسال ۴۷۰ میلیون و ۷۹۰ هزار تن بود کهنسبت به مدت مشابه پارسال ۷.۴ درصد افزایش یافته و تا حد زیادی نشان‌دهنده بهبود اقتصاد این کشور نسبت به اوایل دوران شیوع ویروس عالم‌گیر کروناست.

رفع گرانی گاز اروپا با آغاز فعالیت نورد استریم ۲

سخنگوی کرملین اعلام کرد که راه اندازی سریع خط لوله گازی نورد استریم ۲ از روسیه به آلمان قیمتهای بالای گاز در اروپا را متوازن خواهد کرد.

دیمیتری پسکوف، سخنگوی کرملین گفت: شروع فروش گاز از این مسیر که فعالیت آن باید از سوی رگولاتور آلمان تأیید شود، مانع رشد قیمتهای گاز در اروپا می شود. وی همچنین اظهار کرد امکان صادرات گاز غول انرژی روس‌نفت از طریق این مسیر به اروپا مکرر مطرح شده‌ اما هنوز تصمیمی در این باره گرفته نشده است. خبرگزاری اینترفکس به نقل از الکساندر نواک، معاون نخست‌ وزیر روسیه نوشت: وزارت انرژی روسیه قرار است در روزهای آتی گزارشی را درباره امکان صادرات گاز روس‌نفت به اروپا از طریق خط لوله نورد استریم ۲ آماده کند. حقوق انحصاری صادرات گاز روسیه از طریق خط لوله در کنترل شرکت گازپروم است. شرکت روس‌نفت و سهامدارش شرکت بریتیش پترولیوم مدت‌ها به دنبال صادرات گاز طبیعی روسیه به اروپا بوده اند زیرا این صادرات سود بیشتری از فروش داخلی دارد. ایگور سچین، مدیر روس‌نفت و متحد نزدیک ولادیمیر پوتین، رئیس جمهور روسیه مکررا در کرملین برای محدود کردن حقوق صادرات گازپروم لابی کرده است. در پیجوجه کاهش ذخایر گاز اروپا، قیمت معاملات تک در قطب گاز نی تی اف هلند روز چهارشنبه به رکورد ۷۹ یورو به ازای هر مگاوات ساعت یا بیش از ۹۶۰ دلار به ازای هر ۱۰۰۰ متر مکعب رسید. افزایش کم سابقه قیمتهای انرژی که هزینه های برق اروپا را به یک فصل کم سابقه ای در چند سال اخیر رسانده است بعیداست پیش از پایان سال تسهیل شود و از یک فصل گرمایش زمستانی گران برای مصرف کنندگان حکایت‌دار.روسیه هفته گذشته اعلام کردساخت پروژه ۱۱ میلیارد دلار نورد استریم ۲ به آلمان که صادرات گاز این کشور از طریق دریای بالتیک را موثرتر می کند تکمیل شده است. بر اساس گزارش رویترز، رگولاتور انرژی آلمان دوشنبه هفته جاری اعلام کرد چهار ماه برای تکمیل تأیید فعالیت خط لوله جدید زمان دارد. رگولاتور آلمان بایداطمینان حاصل کند که نورد استریم مطابق با مقررات اتحادیه اروپاست و وقتی به آنهاو خاک سرزمین آلمان می رسد،مالکان آن بایداز تأمین کنندگان گاز جداباشند.

قیمت نفت روسیه کاهش یافت

قیمت گرید نفتی صادراتی اورال روسیه در بازار جهانی در پی افزایش صادرات و قیمتهای رقابتی صادرات عراق کاهش پیدا کرده است.

از نظر تاریخی نفت اورال روسیه ارزانتر از نفت برنت که شاخص نفت تولید شده در دریای شمال و فراتر از آن است، معامله می شود. معامله می شود. نفت اورال دریای بالتیک سه شنبه هفته جاری دو دلار و ۳۵ سنت در هر بشکه پایین‌تر از قیمت نفت برنت معامله شد؛ در حالی که یک هفته پیش قیمت پیشنهادی برای خرید نفت اورال یک دلار و پنج سنت ارزانتر از نفت برنت بود. معامله گران می گویند افزایش برنامه ریزی شده محموله‌های صادرات برای بارگیری در سپتامبر و انتظارات برای صادرات بیشتر در اکتبر، در افت قیمت نفت اورال موثر بوده است. در این بین عراق کاهش چشمگیر قیمت فروش نفت به خریداران اروپایی را اعلام کرد که به معنای مواجه شدن خریدهای نفتی روسیه با رقابت غیرمنتظره است. وزارت دارایی روسیه روز چهارشنبه اعلام کرد به دلیل قیمت پایینتر اورال، قصد دارد تعرفه صادرات نفت خام و نفت کوره را در اکتبر به ۶۲ دلار و ۸۰ سنت در هر تن در مقایسه با ۶۴ دلار و ۶۰ سنت فعلی کاهش دهد. اختلاف قیمت هفته گذشته نفت اورال نسبت به برنت بزرگترین اختلاف قیمت در هفت ماه اخیر بود. این افزایش تا حدودی به دلیل اختلال عرضه نفت خلیج مکزیکو پس از طوفان سهمگین آیداروی داد که به افزایش خرید نفت اورال از سوی آمریکا منجر شد. با این حال نشانه هایی از کاهش اختلالات عرضه در آینده نزدیک دیده می شود. شرکت رویال دل شل قصد دارد کارکنانش را به یک سکوی نفتی مهم برگرداند. تولید نفت خام و میعانات روسیه در اوایل سپتامبر افزایش یافت که مطابق با توافق اخیر اوپک پلاس برای افزایش سهمیه تولید و احیای فعالیت گازپروم پس از آتش سوزی در یک تأسیسات در سیبری غربی بود. بر اساس گزارش بلومبرگ، آمار وزارت انرژی روسیه نشان می دهد این کشور در فصله اول تا ۱۳ سپتامبر حدود ۶۷۹-۱۰ میلیون بشکه در روز نفت تولید کرده که ۲.۴ درصد بالاتر از سطح گزارش شده در اوت است.

مفقود گردیده

مدرک تحصیلی دیپلم و پیش دانشگاهی اینجانب فائزه شاهی نام پدر :یعقوب صادره از ارومیه بشماره کارت ملی ۲۶۴۴۵۰۲۶۴۲۷۴ مفقود و از درجه اعتبار ساقط میباشد .

تاریخ انتشار: ۲۷/ ۰۶/ ۱۴۰۰

نفت وانرژی

شماره ۵۵۰۹ / سال ۲۵ / شنبه ۲۷ شهریور ۱۴۰۰ / ۱۱ صفر ۱۴۴۳ / 18 September 2021

اوجی: ظرفیت پالایش نفت و میعانات گازی باید افزایش پیدا کند

گاز و ترازیت که درآمد خوبی دارند، این سهم را افزایش دهیم.

وزیر نفت در ادامه با اشاره به اینکه هشت سرمایه گذار آمادگی ساخت پتروپالایشگاه‌ها را دارند، گفت: به همین منظور، مجوز اعطای تنفس خوراک برای حدود یک میلیون و ۵۰۰ تا یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه صادر شده است.

وی تصریح کرد: پیش بینی می‌شود که ظرفیت پالایشی کشور طی ۴ سال آینده در این دولت، حدود یک و نیم برابر افزایش پیدا کند و تولید فعلی ۲.۲ میلیون بشکه در روز به سه و نیم میلیون بشکه در روز برسد

اوجی در ادامه با بیان اینکه ۱۵۰ میلیارد بشکه نفت خام میزان نفت اثبات شده ایران است یعنی در حوزه بالادستی، ظرفیت بسیار خوبی داریم، افزود: بنابراین افزایش ظرفیت تولید نفت و گاز، همزمان با افزایش ظرفیت تولید فرآورده‌های نفتی رخ خواهد داد همچنین همسره با افزایش ظرفیت تولید نفت و گاز و ظرفیت‌های پالایشی، بهینه‌سازی و مدیریت گاز مشکلی در بخش خانگی ایجاد نشود، در عین حال ذخیره‌سازی سوخت مایع در نیروگاه‌ها آغاز شده است.

وزیر نفت همچنین به برنامه های این وزارتخانه درباره توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی اشاره کرد و گفت: متاسفانه اکنون ۷۰ درصد از تولید محصولات صنعت پتروشیمی صادر و تنها ۳۰ درصد در داخل مصرف می‌یابد که دلیل عمده آن نبود وسایل خام فروشی است.

وی افزود: توسعه ما این است که به صورت جدی به تکمیل و توسعه زنجیره پایین‌دستی صنعت پتروشیمی ورود کنیم.

اوجی گفت: برای تأمین خوراک صنایع تکمیلی پتروشیمی مشکلی وجود ندارد و همه زیربناهای آن در کشور فراهم است و از این رو امیدواریم در پایان این دولت شرکت‌های شیمیایی و پارک پتروشیمی شکل گیرد.



چالش‌های سال گذشته، تلاش ما این است که مشکلی در بخش خانگی ایجاد نشود، در عین حال ذخیره‌سازی سوخت مایع در نیروگاه‌ها آغاز شده است.

وزیر نفت همچنین با اشاره به اینکه مصرف گاز خانگی در فصل سرما ۴ تا ۴.۵ برابر مصرف دیگر ایام سال است، افزود: در دوره زمانی کوتاهی، مصرف خانگی افزایش می‌یابد که دلیل عمده آن نبود وسایل گازسوز استاندارد در بخش خانگی و ساختمانی است.

وی همچنین با تأکید براینکه با مهار مصرف انرژی می‌توانیم سالانه ۴۰ تا ۵۰ میلیون مترمکعب از اتلاف انرژی جلوگیری کنیم، افزود: سهم ایران به عنوان دومین دارنده ذخایر گاز جهان با بیش از ۳۳ میلیارد مترمکعب از تجارت گاز، کمتر از ۲درصد است و از این رو تلاش داریم با دیپلماسی گازی و به کار گرفتن روش‌هایی مانند تهاتر، واردات، سوآپ

»

بازسازی تجهیزات پیچیده در مناطق نفت خیز جنوب

جمع‌آوری گاز در ایستگاه رامشیر ۱۴ سال گذشته بود و به‌دلیل تحریم‌های اعمال‌شده امکان جمع‌آوری این گازها وجود نداشت.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری با تأکید بر اهمیت جلوگیری از گازسوزی در مناطق عملیاتی این شرکت گفت: به این منظور، کمپرسورهای گازی از نوع اسکرو مستقر در ایستگاه جمع‌آوری گاز رامشیر تعمیر و بازسازی و عملیاتی شدند.

قضایی‌پور ادامه داد: این اقدام با تلاش متخصصان داخلی انجام و سبب جمع‌آوری روزانه ۴.۵ میلیون فوت‌مکعب گاز همراه نفت شده است. وی با بیان اینکه تأسیسات و تجهیزات تنوعی از صنعت نفت در این شرکت وجود دارد، گفت: در گذشته بخش زیادی از این تجهیزات از سوی متخصصان خارجی یا سازندگان خارجی این تأسیسات تعمیر و وارد مدار بهره‌برداری می‌شدند؛ این درحالی است

که اکنون با اتکا به دانش داخلی، مهندسان توانمند ایرانی با دستیابی به فناوری این تجهیزات، بخش مهمی از دانش فنی تعمیر و بازسازی تأسیسات صنعت نفت را در اختیار دارند.

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری یکی از پنج شرکت بهره‌برداری تابع شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب است که راهبری عملیات تولید، فرآوری و انتقال نفت و گاز را با رعایت اصول صیانت از مخازن با فعالیت مستمر در ۴۵ واحد عملیاتی از هشت میدان نفتی (آغاچاری، کرج، پرنج، پارس، رامشیر، رگ سفید ۱، پازنان ۱ و مارون) با فعالیت ۱۲ واحد بهره‌برداری، هشت کارخانه گاز و گاز مایع، ۱۸ ایستگاه تقویت فشار و تزریق گاز، چهار واحد نمک‌زدایی به‌عهده دارد و ۲۵ درصد نفت مناطق نفت‌خیز جنوب را تولید می‌کند.

مدیرعامل شرکت برق حرارتی خبر داد:

تلاش وزارتخانه‌های نیرو و نفت برای تأمین سوخت زمستانی نیروگاه‌ها



زمستان حادثه یا مشکلی ایجاد شد، اجازه ندهند نیروگاه‌ها بدون سوخت بمانند.

وی ادامه داد: اکنون اقدام های خوبی درحال انجام است تا در زمستان دچار مشکل نشویم و نیروگاه‌ها بتوانند برق را تأمین کنند.

مدیرعامل شرکت برق حرارتی گفت: درباره امکان استفاده از میعانات در نیروگاه‌ها هم گفت: در حال حاضر طرحی در برخی نیروگاه‌ها در حال مطالعه است که اگر به نتیجه صددردی برسد، آن را دنبال خواهیم کرد.



شد. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری بیان کرد: این توربین سال ۱۳۹۶ برای تعمیر به یکی از کشورهای همسایه منتقل شد که به‌دلیل اعمال تحریم‌های ظالمانه، طرف خارجی از انجام عملیات تعمیر آن انصراف داد و سرانجام بازسازی آن در دستور کار مهندسان داخلی صنعت نفت قرار گرفت.

به گفته قضایی‌پور، به‌دلیل فعالیت این توربین، بزرگ‌ترین واحد تزریق گاز کشور در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری قرار داد.

وی از دیگر اقدام‌های این شرکت در زمینه تعمیر و بازسازی تجهیزات پیچیده صنعت نفت با اتکا به دانش داخلی مجموعه صنعت نفت در جنوب گفت: از زمان آخرین راه‌اندازی کمپرسورهای

براه اندازی سامانه هوشمند پایش ضریب توان؛

امکان کاهش بیشتر میزان تلفات در شبکه برق فراهم شد

وزیر نیرو نیز در خصوصی اهمیت راه اندازی این سامانه گفت: با اقدام‌های انجام شده توسط شرکت توانیر، تلفات شبکه توزیع برق طی چندسال اخیر کاهش چشمگیری داشته و از ۱۵ درصد به ۹.۲ درصد رسیده و تک رقمی شده است.

وی افزود: ایجاد سامانه هوشمند پایش ضریب توان که برای نخستین بار و باسامانه نرم افزاری بومی ایجاد شده است، این قابلیت را فراهم می سازد که توان شبکه توزیع برق به طور هوشمند کنترل و مدیریت شود و به دنبال آن تلفات شبکه توزیع برق، کاهش بیشتری داشته باشد.

سال گذشته مدیرعامل شرکت توانیردر خصوص کاهش تلفات گفت: تلفات شبکه برق برای اولین سال به زیر ۱۰ درصد رسید و تک رقمی شد و در بخش احداث کابل‌های خودنگهدار نیز در کل کشور با شعار آشتی شبکه‌های برق با شاخ و برگ درختان و کاهش خاموشی مشترکان، احداث این کابل‌ها توسعه بسیاری پیدا کرد.



معاون برق و انرژی وزیر نیرو گفت: با راه‌اندازی سامانه نرم افزاری بومی هوشمند پایش ضریب توان امکان کاهش بیشتر میزان تلفات در شبکه برق فراهم شد.

برای نخستین بار در کشور، با ایجاد و راه اندازی سامانه نرم افزاری هوشمند پایش ضریب توان، توسط متخصصان داخلی، کنترل هوشمند توان شبکه توزیع امکان پذیر شد.

براین اساس «همایون حائری» معاون برق و انرژی

به گفته مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی سهم پتروشیمی‌ها در صادرات غیر نفتی سال گذشته به ۲۵ درصد رسیده است.

با کاهش درآمدهای نفتی به دلیل تحریم های یک جانبه آمریکا علیه صادرات نفت ایران، توجه به صادرات غیر نفتی برای افزایش ورود ارز به کشور مورد توجه قرار گرفت.

این موضوع آنچنان اهمیت دارد که دولت سیزدهم در همان روزهای ابتدای شروع به کار خود نیز بر آن تأکید داشته و حتی موضوع سیاست تجاری و ارزی و راه‌های افزایش و توسعه صادرات غیرنفتی در نشست ستاد هماهنگی اقتصادی دولت بررسی شد.

البته محصولات پتروشیمی در صادرات غیر نفتی سهم بزرگی دارند. افزایش ۱۰ درصدی سهم پتروشیمی‌ها از صادرات غیرنفتی حسن عباس‌زاده، مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی در خصوص سهم محصولات پتروشیمی در صادرات غیرنفتی ایران به خبرنگار اقتصادی ایرنا گفت: صادرات غیرنفتی محدوده وسیعی از محصولات شامل محصولات معدنی، کشاورزی و پتروشیمی و ... است.