



دوشنبه ۲۷ بهمن ۱۳۹۹ - شماره ۱۰۲

گزارش

رمزگشایی از یک دهه ناکامی

در زنجیره پروپیلن

کارشناس معتقدند فقدان توازن قیمتی بین پتروشیمی‌های خوراک گازی و خوراک مایع مانع سرمایه‌گذاری برای توسعه زنجیره پروپیلن در کشور شده و در نتیجه طرح‌های IPDH ۱۰ سال گذشته تاکنون به پیشرفت بالایی ۲۰ درصد نرسیده‌اند.به گزارش خبرنگار اقتصادی اقتصادسراسر آمد، پروپان یکی از هیدروکربن‌های شیمیایی بسا فرمول (C۳H۸) است که در پالایشگاه‌های گازی، پالایشگاه‌های نفتی و پتروشیمی‌ها تولید می‌شود. طبق برآوردها ظرفیت تولید پروپان در کشور حدود ۵ میلیون تن در سال است. برای استفاده از پروپان سناریوهای مختلفی وجود دارد که عبارت‌اند از: ۱- خام‌فروشی پروپان ۲- استفاده از ترکیب آن با بوتان (LPG) به عنوان سوخت خودرو ۳- توسعه زنجیره ارزش پروپان در صنایع پتروشیمی. با توجه به اهداف کلان سیاسی و اقتصادی کشور، ترکیبی از هر سه سناریو با ضرایب متفاوت می‌تواند در دستور کار وزارت نفت قرار گیرد.

شواهد نشان می‌دهد که در بین سناریوهای استفاده از پروپان، استفاده از این هیبرو کربن به عنوان خوراک پتروشیمی‌ها مزایای اقتصادی بیشتری نسبت به سناریوهای قبلی دارد. در زنجیره بالادست پتروشیمی‌ها پروپان به عنوان خوراک اولیه وارد پتروشیمی شده و طی فرآیندی به پروپیلن تبدیل می‌شود.

سپس پروپیلن در زنجیره میان‌دستی پتروشیمی به محصولات نظیر پلی پروپیلن، سوپر جاذب، اسید اکریلیک، پلی پورتان، اکریلونیتریل تبدیل می‌شود که این محصولات به عنوان مواد اولیه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی در صنایع بسته‌بندی، یونولیت، پلاستیک، خودرو، نساجی، ساختمان، چرم مصنوعی، کفش و ... مورد استفاده قرار می‌گیرند.

استفاده از پروپان در زنجیره ارزش پتروشیمی‌ها از بالادست تا پایین‌دست و صنایع تکمیلی ارزش افزوده بالا و اشتغالزایی قابل توجهی را ایجاد می‌کند. از طرفی در حال حاضر کشور دچار کمبود مواد اولیه زنجیره پروپیلن برای تأمین نیاز صنایع تکمیلی است و نیاز صنایع مختلف به این مواد هم‌اکنون از طریق واردات تأمین می‌شوند. واردات محصولات زنجیره پروپیلن در حالی صورت می‌گیرد که وجود منابع سرشار پروپان در کشور ظرفیت بالقوه مناسبی را برای توسعه زنجیره پروپیلن و تولید ارزش افزوده و اشتغالزایی ایجاد کرده است، اما به دلیل وجود مشکلات نرم‌افزاری در سیاست‌گذاری‌های بالادست پتروشیمی‌ها، هنوز این زنجیره باارزش در کشور آن طور که مورد انتظار بوده شکل نگرفته است.

کمبود محصولات زنجیره پروپیلن در کشور و ارزشی ناشی از واردات آنها، وزارت نفت را بر آن داشت تا یک طرفی در حال حاضر پتشران در صنعت پتروشیمی، تصمیم به توسعه زنجیره پروپیلن بگیرد و طرح جامع پروپیلن در کشور توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی تدوین شود. این طرح هر چند ایراداتی از جنبه مطالعات فنی و اقتصادی در بردارد، اما ایک گام رو به جلو برای توسعه و تکمیل حلقه گمشده پروپیلن در کشور است. بهزاد محمدی مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در تشریح اهمیت شکل‌گیری زنجیره پروپیلن در کشور از این زنجیره به عنوان خورایر صنعت پتروشیمی یاد کرد و در این راستا سه طرح پروپیلن جنوب (عسلویه- مرودشت)، شمال (امیرآباد-مغان) و غرب (اسلام‌آباد) تعریف شده است.

خبرگزاری فارس در گذشته در گزارشی با عنوان «طرح جامع پروپیلن فاقد مطالعات فنی-اقتصادی است/خطر تکرار تجربه شکست‌خورده خط اتیلن غرب» به بررسی ایرادات فنی و اقتصادی طرح جامع پروپیلن پرداخته است. در پرونده «خواویار صنعت پتروشیمی» به بررسی چالش‌های موجود در مسیر توسعه زنجیره پروپیلن و ارائه پیشنهادات مدنظر برای حل این‌چالش‌ها خواهیم پرداخت.

طبق امارات بازار گازی در سال ۹۷، میزان واردات محصولات زنجیره پروپیلن به تفکیک در جدول شماره ۱ آورده شده است. همانطور که قابل مشاهده است، مجموع ارزشی ناشی از واردات این محصولات ۵۱۶ میلیون دلار بوده است که با توجه به رشد تقاضا و افزایش نیاز به این محصولات، برخی برآوردها از رسیدن این رقم به سالانه یک میلیارد دلار نیز حکایت دارد. واردات محصولات زنجیره پروپیلن در حالی صورت می‌گیرد که به وجود پروپان در کشور، ایران نه تنها باید واردکننده محصولات نباشد، بلکه باید در قلمت صادرکننده این محصولات و زنجیره پایین‌دستی آنها در صنایع تکمیلی ظاهر شود. /فارس



شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی اسمال در مجموع ۴۴ میلیون متر مکعب گاز تولید کرده است.به گزارش اقتصاد سراسر آمد، رامین حاتمی، مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی در نخستین روز جلسات پیش‌بینی بهره دهی چاه‌های شرکت نفت مناطق مرکزی ایران برای نیمه‌اول سال ۱۴۰۰ که به شیوه ویدئوکنفرانس برگزار شد، در رابطه با جزئیات تولید نفت و گاز شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، افزود: از ابتدای فروردین اسمال تا ۲۵ بهمن ماه در شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی در مجموع ۴۴ میلیارد و ۴۷ بشکه میعانات گازی و یک میلیون و ۹۳ هزار بشکه نفت تولید شد.

وی اضافه کرد: میزان تولید روزانه گاز این شرکت ۱۳۶ میلیون و ۴۲۰ هزار متر مکعب، نفت پنج هزار و ۹۲۷ و بشکه و میزان تولید روزانه میعانات گازی ۴۲ هزار بشکه است.

حاتمی درباره پیش‌بینی برنامه تولید نیمه نخست سال ۱۴۰۰ شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی تصریح کرد: میانگین روزانه تولید گاز در این شرکت در هشت ماه سال، ۱۳۲ میلیون متر مکعب و چهار ماه (سرد) روزانه ۱۶۷ میلیون متر مکعب پیش‌بینی شده و میزان تولید نفت نیز تا زمستان سال آینده به ۲۰ هزار و ۱۰۰ بشکه در روز افزایش می‌یابد. حاتمی در رابطه با حفاری‌های انجام گرفته اسمال توسط شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی گفت: تعداد سه حلقه چاه جدید اسمال حفاری شده و یک حلقه چاه نیز در حال حفاری است. تعداد ۶حلقه چاه تعمیری نیز حفاری

هیچ‌یک از تانکرهای منفجر شده در افغانستان متعلق به ایران نبوده‌است

سختگوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی گفت: طبق بررسی‌های اولیه هیچ‌یک از تانکرها، محموله و فرآورده متعلق به ایران در انفجار افغانستان وجود نداشته و در گزارش‌های بعدی اطلاعات دقیق‌تری به دست ما خواهد رسید.به گزارش اقتصادسراسر آمد، فاطمه کاهی، با اشاره به آتش‌سوزی در مرز ایران و افغانستان که منجر به انفجار ده‌ها تانکر گاز و مواد نفتی شد، اظهار کرد: این حادثه ۱۸ کیلومتر با نقطه مرزی ایران فاصله دارد و تا این لحظه گزارشی مبنی بر آسیب به تأسیسات کشور ما گزارش نشده است. به گفته وی با توجه به اینکه این اتفاق در خاک افغانستان رخ داده ما امکان بررسی مستقیم موضوع را نداریم و گزارشی به طور غیر مستقیم به دست ما می‌رسد اما تا این لحظه که پیگیری کرده هیچ گزارشی مبنی بر اینکه این تانکرها متعلق به ایران بوده‌ناشتیم. سختگوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی اظهار کرد: بررسی‌هایی که در مرز داشتیم حاکی از این است که تمام تانکرها متعلق به افغانستان بوده و تا کنون گزارشی در این باره که تانکری ایرانی بوده و یا مالکیت ایرانی داشته به دست ما نرسیده است.

واکوی تولید ۴۴ میلیارد متر مکعب گاز در شرکت زاگرس جنوبی

نفت و گاز زاگرس جنوبی روی مدار تولید



آن پایان یافته و دو چاه تعمیری نیز در دست اقدام است. جلسه پیش‌بینی بهره دهی چاه‌ها برای نیمه اول سال ۱۴۰۰ ضمن بررسی عملکرد تولید نفت و گاز اسمال به پیش‌بینی ظرفیت قابل بهره برداری از چاه‌های تولیدی نفت و گاز، بررسی آمار ذخایر و تولیدمیدان نفتی و گازی، برنامه تولید نفت و گاز و میعانات گازی برای سال ۱۴۰۰، اهم برنامه‌ها جهت تأمین خوراک پایدار پالایشگاه‌ها، احداث راه‌اندازی ایستگاه‌های تقویت فشار، توسعه میداین جدید، چالش‌ها و پیشنهادات در جهت تداوم و افزایش توان تولید چاه‌ها، متناسب‌سازی ظرفیت تأسیسات فرآیندی با توان تولید و نیل به اهداف و تعهدات تولیدی شرکت مورد بحث و بررسی قراری می‌گیرد و برنامه تولید خروجی آن برای تأیید هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران ارسال می‌شود. همچنین در این جلسه از مجموعه فعالیت

های در دست اقدام برای رفع چالش‌های فرآیند تولید صیاتی، همچون اقدام‌ها و عملیات درون چاهی، سرچاهی و سطح الارضی، ظرفیت فرآیندی تأسیسات فرآورشی، بررسی چالش‌های تولید از میداین نفتی و گازی همچون روند افت فشار مخازن و فشار جریان‌ی چاه‌ها، تطبیق داده‌های مدل مخازن و عملکرد واقعی میداین، تولید آب و نمک اضافی، بالا آمدن سطوح تماس آب و نفت و آب و گاز، افت فشار طبیعی مخازن و تیرگی رنگ میاعات تولیدی برخی میداین و مشکلات هیدرولیکی خطوط انتقال مورد بحث و بررسی کارشناسی قرار می‌گیرد و تصمیمات لازم بر رفع آن اتخاذ می‌شود. شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی بزرگ‌ترین شرکت زیرمجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است. اکنون این شرکت دارای ۹ میدان گازی فعال آغار، دالان، نار، کنگان، سرخون، تاناک، هما،

برگزیده انرژی

واگذاری ساخت ۱۴ کاتالیست صنعت پتروشیمی به سازندگان داخلی



مدیراجرایی دومین نمایشگاه و همایش تخصصی حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی، از امضای ۱۴ قرارداد و تفاهم‌نامه بومی‌سازی انواع کاتالیست و مواد شیمیایی مصرفی پتروشیمی‌ها در حاشیه این رویداد تخصصی خبر داد.

به گزارش اقتصادسراسر آمد از ستاد خبری دومین رویداد تخصصی حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی، جواد گل‌ی با اشاره به برگزاری این رویداد با مشارکت بیش از ۲۰۰ سازنده تجهیزات صنعت نفت، شرکت‌های دانش‌بنیان، صنایع پتروشیمی، بانک‌ها و موسسه‌ها تأمین سرما به گفت: این گردهمایی در نمایشگاهی به وسعت ۱۸ هزار مترمربع برگزار خواهد شد.مدیراجرایی دومین رویداد تخصصی حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی با اعلام اینکه هدف از برگزاری این گردهمایی فنی و تخصصی ایجاد فرصت‌های کاری و همکاری چندجانبه بین شرکت‌های پتروشیمی، بانک‌ها و سازندگان تجهیزات و شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی است، تصریح کرد: بر این اساس، در حاشیه هر برگزاری این رویداد، ۲۰ نشست تخصصی با محورهای طراحی، ساخت و تأمین کاتالیست و مواد شیمیایی، تجهیزات ثابت و دوار، برق و ابزار دقیق، توسعه فناوری‌های صنعت پتروشیمی، بیمه، نوآوری در الگوی زنجیره‌های تأمین مالی پروژه‌های نفت، گاز و پتروشیمی، معرفی داخلی‌سازی طرح‌های پتروشیمی تصفیه آب و پساب، فناوری‌های نوین در تجارت محصولات پتروشیمی، راهکارهای امضای قراردادهای ساخت داخل اقدام راهبردی شرکت‌های پتروشیمی با تسهیل‌گری و حمایت پارک‌های فناوری بر گزار خواهد شد.

مدیر روابط عمومی و امور بین‌الملل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس همچنین از امضای بیش از ۶۰ قرارداد و تفاهم‌نامه اجرایی در حاشیه برگزاری این رویداد تخصصی بین شرکت‌های تابع هل‌دینگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس، سازندگان تجهیزات و شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی خبر داد و افزود: در این راستا، یکی از بزرگ‌ترین توافقات‌های کمپرسورسازی صنعت نفت و پتروشیمی با شرکت‌های دانش‌بنیان و سازنده ایرانی امضا خواهد شد.

اخبار شرکت‌ها

هل‌دینگ خلیج فارس برترین شرکت ایران شد

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس «پیشرو» شرکت‌های کشور



شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس ضمن دست‌یابی به رتبه برترین شرکت ایرانی در میان ۵۰۰ شرکت برتر کشور موفق به کسب پنج عنوان شرکت پیشرو، بالاترین رتبه فروش، بالاترین ارزش افزوده، بیشترین سودآوری، بیشترین صادرات و دومین رده بالاترین ارزش بازار در میان شرکت‌های ایرانی شد.به گزارش اقتصادسراسر آمد از شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در بیست و سومین سال رتبه‌بندی شرکت‌ها IMI یکصد شرکت برتر ایران، «صنایع پتروشیمی خلیج فارس» موفق شد عناوین مختلف برتر در بین پانصد شرکت برتر ایرانی را به خود اختصاص دهد.در این گردهمایی که با حضور مسئولان و مقام‌های عالی رتبه اقتصادی کشور برگزار شد، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس موفق شد با مقدار فروش بالغ بر ۷ میلیارد و ۲۸۶ میلیون دلار محصول به عنوان نخستین شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس موفق شد در چهار رتبه‌بندی بالاترین رتبه فروش سال ۹۸ با بیش از ۸۱۸ هزار و ۵۵۳ میلیارد ریال، بالاترین رتبه ارزش افزوده با بیش از ۳۴۵ هزار و ۲۰۸ میلیارد ریال، بیشترین سودآوری با ۲۸۹ هزار و ۵۲ میلیارد ریال و بیشترین صادرات با بیش از دو میلیارد و ۹۲۸ میلیون و ۳۴۶ هزار دلار در میان ۵۰۰ شرکت برتر ایرانی در سال ۹۸ را به خود اختصاص دهد.از سوی دیگر در این رتبه‌بندی، این شرکت عنوان چهارمین بنگاه اقتصادی را دارا با بیش از دو میلیون و ۷۹ هزار و ۷۰۲ میلیارد ریال در سال ۹۸ به خود اختصاص داده و نکته قابل توجه آن است که شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس توانست عنوان «شرکت پیشرو» در میان شرکت‌های کشور را از آن خود کند.

.....

آسیب دیدگی سیم‌های شبکه برق میان ایران و افغانستان در انفجار اخیر

سختگوی صنعت برق با اشاره به انفجارهای صورت گرفته در گمرک اسلام قلعه افغانستان، تأکید کرد: براساس اطلاعات واصله، براثر این انفجار، سیم‌های برق در خاک افغانستان آسیب دیده است.به گزارش اقتصادسراسر آمد مصطفی رجبی مشهدی تصریح کرد: روند صدور برق به این کشور براساس قراردادهای فی مابین پس از بازسازی شبکه‌های آسیب دیده، انجام خواهد شد.رجبی مشهدی همچنین با بیان اینکه پس از اطفاء حریق و امکان دسترسی به شبکه آماده هرگونه همکاری در بازسازی شبکه‌ها هستیم، خاطرنشان کرد: همکاری خود را باملت افغانستان اعلام می‌کنیم و امیدواریم که در آینده نزدیک شاهد بیشت در این کشور نباشیم.بر پایه این گزارش انفجاری در گمرک «اسلام‌قلعه» ولایت هرات افغانستان، باعث آتش گرفتن تأسیسات این گمرک و جان‌باخته و زخمی شدن تعدادی از مردم حاضر در آن منطقه شد.

.....

برق ۲۰ میلیون نفر رایگان شد

با احتساب بعد خانوار ۳ نفر، از یک خانواده، بیش از ۲۰ میلیون نفر در کشور از تخفیف ۱۰۰ درصدی برق بهره‌مند شدند.به گزارش اقتصادسراسر آمد، بر اساس آمار استخراج شده توسط شرکت توانیر از ابتدای آبان ماه به ۹۹ عنوان آغاز اجرای طرح برق امید تا ۱۴ بهمن ماه سال جاری تعداد ۴۸ میلیون و ۹۷۴ هزار ۶۷۷ قبضی در بخش خانگی صادر گردیده است.بر اساس آمار بدست آمده از قبوض صادر شده تا نیمه بهمن ۹۹ و با توجه به مبنای بله‌های مصرفی تعیین نشده در طرح برق امید، ۲۲٫۴ درصد از قبوض صادر شده متعلق به مشترکان کم مصرف، ۴۸٫۲۹ درصد از قبوض متعلق به مشترکان خوش مصرف و ۲۹٫۲۶ درصد از سایر قبوض صادر شده نیز به دست مشترکان بر مصرف رسیده است.به استناد مصوبه هیئت وزیران در رابطه با برق امید، هزینه برق مشترکان کم مصرف به استثنای واحدهای مسکونی خالی و مسکونت‌گاههای غیر رسمی مشمول تخفیف ۱۰۰ درصدی هزینه برق می‌شوند. در همین راستا ۵ میلیون و ۹۵۷ هزار ۵۹۲ مشترک کم صرف مشمول تخفیف ۱۰۰ درصدی شده‌اند که در مقایسه با پایان آذرماه نزدیک به ۱ میلیون مشترک افزایش پیدا کرده است.به عبارت دیگر با احتساب بعد خانوار ۳٫۴ نفر در یک خانواده، بیش از ۲۰ میلیون نفر در کشور از تخفیف ۱۰۰ درصدی برق بهره‌مند شدند. مقایسه قبوض صادر شده بر بهمن‌ماه ۹۹ با مدت مشابه سال گذشته بیانگر آن است که مشترکان کم مصرف ۴٫۲ درصد نسبت به سال گذشته اضافه شده‌اند.همچنین بر اساس همین آمار، تعداد قبوض صادر شده برای مشترکان خوش مصرف نیز ۱٫۷ درصد افزایش پیدا کرده است. از سوی دیگر شاهد کاهش ۶ درصدی قبوض صادر شده برای مشترکان کم مصرف هستیم.

.....

توانمندی ایران در طراحی توربین و ژنراتور نیروگاهی

مدیرکل دفتر فنی تولید شرکت برق حرارتی گفت: کشورمان علاوه بر توانایی در ساخت توربین و ژنراتور که مهم‌ترین بخش‌های نیروگاه برق است، هم اکنون قادر به طراحی این تجهیزات مهم نیز است.به گزارش اقتصادسراسر آمد، اسماعیل نمازی افزود: ساخت نیروگاه در ایران، از احداث نیروگاه با استفاده از قطعات خارجی آغاز شده است.وی ادامه‌داد: تا پیش از انقلاب اسلامی نیروگاه‌ها توسط متخصصان خارجی ساخته، بهره‌برداری و تعمیر می‌شد. نمازی خاطرنشان کرد: پس از جنگ و اعمال تحریم‌ها، شرکت‌های خارجی سازنده توربین حاضر به تأمین قطعه برای نیروگاه‌هایی که خودشان ساخته بودند، ننشدند و این موضوع سبب حرکت کشور به سمت داخلی‌سازی قطعات شد.مدیرکل دفتر فنی تولید شرکت تولید برق حرارتی اضافه کرد: ظرفیت نصب شده نیروگاهی در کشور پس از پیروزی انقلاب اسلامی ۱۲ برابر شدوی گفت: در ابتدای پیروزی انقلاب نزدیک به هفت هزار مگاوات درباره روند تعمیرات نیروگاهی ادامه‌داد: امسال انجام ۱۰۰ هزار مگاوات تعمیرات نیروگاهی در دستور کار قرار گرفته است.وی گفت: تعمیرات تاکنون ۵۰ درصد ظرفیت تعیین شده تعمیرات انجام شده است.