اخبار گاز

در مقایسه با سال ۱۳۸۷ ثبت شد؛

رشد ۴۱ درصدی صادرات گاز ایران به ترکیه در سال گذشته

صادرات گاز ایران به ترکیه، سال گذشته در مقایسه با سال قبل از آن ۴۱ درصد رشد داشته است.

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران با اعلام این خبر افزود: در سال گذشته شش میلیارد و ۲۹۰ میلیون مترمکعب گاز به ترکیه صادر شده که از رشد چشمگیر این فرآیند در قیاس با سال ۱۳۸۷حکایت دارد.حسن منتظر تربتی اظهار داشت: تلاش می شود با بهره گیری از سیستم های جدید اندازه گیری، شاخص های کیفی خروجی پالایشگاه ها، مدیریت بهینه شبکه خطوط و استفاده از نرم افزارهای کاربردی، صادرات گاز به نحو مطلوب انجام شود. وی همچنین فعالیت های شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران را در بهره برداری به موقع از خطوط لوله و تاسیسات تقویت فشار جدید در سال گذشته برای دریافت گاز مهم خواند و افزود: تاسیسات تقویت فشار گاز تکاب، جهرم، ارسنجان و آباده، خط لوله ۴۸ اینچ شمال و شمال شرق و ۴۲ اینچ میامی-دشت شاد، همچنین خط لوله هشتم سراسری (تکمیل این خط ۵۶ اینچ) و خط لوله ۴۸ اینچ دولت آباد - خانگیران با هدف واردات گاز از ترکمنستان طرح های مهمی هستند که بهره برداری از آنها در سال گذشته آغاز شده است.

ایندیا تایمز:

صادرات گاز ایران به هند از طریق دریا در حال جدی شدن است

روزنامه هندی ایندیاتایمز با اشاره به مطرح شدن بحث صادرات گاز ایران به هند از طریق دریا در نشست مقامات ارشد دو کشور این امر را نشانه جدی شدن پروژه مزبور دانست.

در حالی که طرح انتقال گاز ایران به هند از طریق دریا به دلیل پرهزینه بودن مورد استقبال چندانی از سوی ایران قرار نگرفته بود اخیرا به نظر می رسد این طرح جدی شده است و وارد مذاکرات دو کشور شده است. روزنامه هندی ایندیا تایمز اعلام کرد این موضوع در جریان نشست کمیسیون مشترک دو کشور که در دهلی نو برگزار شد مورد بحث و مذاکره قرار گرفته است. این نشست به ریاست وزیر خارجه هند و وزیر اقتصاد ایران برگزار شد.

در هفته دولت انجام می شود؛

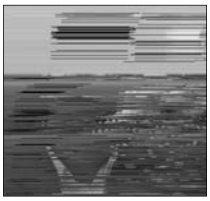
آغاز بهره برداری و عملیات اجرایی ۱۳۹طرح گازرسانی در قزوین

عملیات اجرایی و بهره برداری از ۱۳۹طرح همزمان با گرامیداشت هفته دولت در استان قزوین به آغاز خواهد شد.

سرپرست شرکت گاز استان قزوین گفت: در هفته دولت امسال ۸۸طرح گازرسانی شامل ۲۰ طرح روستایی، ۵۷ واحد صنعتی، پنج جایگاه عرضه گازطبیعی فشرده شده (سی.ان.جی)، دو محور صنعتی، همچنین یک رشته خط انتقال گاز، یک شهر و یک ایستگاه کاهش فشار به بهره برداری خواهد رسید. محمد علی شفیعیها با بیان این که طرح گازرسانی به شهر سگزآباد از جمله طرح های قابل بهره برداری خواهد بود، اظهار داشت: گازرسانی به این شهر با صرف اعتبار ۵۰ میلیارد ریال در دست اجراست. وی درباره آغاز عملیات اجرایی طرح های گازرسانی استان قزوین در هفته دولت نیز گفت: در هفته دولت امسال، عملیات اجرایی برای گازرسانی به ۵۱روستا و سه شهرک صنعتی آغاز خواهد شد.

اوجی خبر داد:

۲ سناریوی صدور گاز ایران به هند



دانش نفت :معاون وزیر نفت با تشریح نحوه قیمت گذاری گاز صادراتی ایران به هند، از وجود ۲ سناریوی مختلف برای صدور گاز به هند خبر داد و گفت: با سرمایه گذاری ۳۵۰ میلیون دلاری ساخت فاز دوم خط لوله صلح تا مرز پاکستان آغاز شده است.

جواد اوجی با بیان اینکه در حال حاضر ۲ سناریوی مختلف برای صادرات گاز طبیعی در دستور کار وزارت نفت قرار گرفته است، گفت: ترانزیت گاز ایران از خاک پاکستان و انتقال مستقیم گاز از مسیر دریایی مهمترین گزینه های پیش روی برای انتقال گاز به هند است.مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران با تاکید بر اینکه برای اجرای هر ۲ سناریو ادامه ساخت خط لوله هفتم سراسری (صلح) ضروری به نظر می رسد، تصریح کرد: در صورتی که با هند برای انتقال گاز از مسیر دریایی به توافق برسیم باید ادامه خط لوله هفتم سراری از ایرانشهر تا بندر چابهار و سپس از مسیر دریایی تا شبه قاره هند ساخته شود.وی همچنین با اشاره به اینکه برای انتقال گاز از مسیر پاکستان هم باید ادامه خط لوله به طول تقریبی ۲۷۰ کیلومتر از ایرانشهر تا نقطه مرزی پاکستان ساخته شود، اظهار داشت: در حال حاضر مذاکرات با طرف هندی برای نهایی کردن یکی از این ۲ روش در در حال انجام است.معاون وزیر نفت با تاکید بر اینکه انتقال گاز از مسیر دریای عمان به اقیانوس هند به سرمایه گذاری های قابل توجه ای نیاز دارد، تبیین کرد: از این رو با توجه به توافق به عمل آمده با پاکستان برای ترانزیت گاز ایران به کشور ثالث هیچ گونه محدودیتی در صادرات گاز از مسیر این همسایه شرقی وجود ندارد. اوجی همچنین درباره فرمول فروش گاز ایران به هند، توضیح داد: هم اکنون در سطح وزارت نفت فرمولی برای صادرات گاز طبیعی به کشورهای همسایه تعریف شده است.مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران با یادآوری اینکه در این فرمول بر اساس نوع گاز ترش و یا پالایش شده، مسافت انتقال گاز و سایر مسائل فنی و عملیاتی ضرایبی برای قیمت گذاری گاز تعیین شده است، بیان کرد: تاکنون از این فرمول برای تعیین قیمت گاز صادراتی ایران به پاکستان و ترکیه استفاده شده و امکان تعیین قیمت فروش گاز به هند هم از این روش وجود دارد.با وجود گذشت بیش از ۲۰ سال از آغاز مذاکرات ایران، هند و پاکستان برای نهایی کردن ساخت خط لوله دو هزار و ۷۰۰ کیلومتری صلح اما هنوز اجرای این پروژه گازی با سایه و روشنهای متعددی روبرو است.اوجی در ادامه در خصوص آخرین وضعیت آغاز عملیات اجرایی فاز دوم خط لوله هفتم سراسری، توضیح داد: در حال حاضر ساخت فاز دوم این خط لوله گاز از مسیر ایرانشهر تا نقطه مرزی پاکستان به یکی از پیمانکاران داخلی واگذار شده است.معاون وزیر نفت با بیان اینکه مسیر این خط لوله ۵۶ اینچ گازی حدود ۲۷۰ کیلومتر است، درباره هزینه سرمایه گذاری ساخت این طرح گازی، گفت: به طور تقریبی برای تکمیل این قطعه از خط لوله هفتم سراسری به ۳۵۰ میلیون دلار منابع مالی و اعتباری نیاز است. معاون وزیر نفت همچنین از امضای یک الحاقیه جدید برای قرارداد گازی ایران و پاکستان خبر داد و گفت: در صورت توافق مقامات تهران - پاکستان سقف صدور گاز در این قرارداد نزدیک به ۱۰ میلیون متر مکعب در روز افزایش می یابد. جواد اوجی با اشاره به نافذ شدن قرارداد گازی ایران و پاکستان، از امضای الحاقیه جدید این قرارداد صادرات گاز در آینده ای نزدیک خبر داد و گفت: اخیرا طرف پاکستانی درخواستی مبنی بر افزایش حدود ۱۰ میلیون متر مکعبی حجم واردات روزانه گاز از ایران را مطرح کرده است. مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران با یادآوری اینکه بر اساس قرارداد موجود باید تا سال ۲۰۱۴ میلادی امکان صدور روزانه ۲۱/۵ میلیون متر مکعب گاز ایران به این همسایه شرقی فراهم شود، تصریح کرد: به زودی دور جدید مذاکرات گازی دو طرف برای افزایش سقف صدور گاز قرارداد موجود آغاز می شود. معاون وزیر نفت از گاز تولیدی فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی به عنوان پشتیبان این قرارداد یاد کرد و افزود: در صورت توافق مقامات تهران - اسلام آباد و افزایش سقف فروش گاز الحاقیه جدید این قرارداد بین دو طرف امضا خواهد شد.

مشارکت ایران - آلمان برای ساخت تجهیزات CNG

دانش نفت :یک عضو انجمن سازندگان صنعت نفت با اشاره به مشارکت یک شرکت آلمانی و سازندگان ایرانی برای ساخت تجهیزات جدید CNG در داخل کشور، از رونمایی نسل جدید جایگاههای متوسط CNG خبر داد.

مرتضی زاغی درباره آخرین اقدامات انجام شده برای توسعه جایگاههای متوسط CNG، با بیان اینکه این ایستگاهها از ظرفیت گازرسانی روزانه به ۱۰۰ تا ۱۵۰ دستگاه خودروی گازسوز را برخوردار هستند، گفت: مدت زمان سوخت گیری برای هر خودرو گازسوز در این جایگاهها حدود ۳۰ دقیقه است. وی با تاکید بر اینکه یکی از اهداف ساخت و توسعه جایگاههای متوسط CNG در سطح کشور کاهش زمان سوخت گیری خودروهای گازسوز در جایگاههای عمومی است، تصریح کرد: با توجه به سیاست کلان دولت مبنی برای توسعه صنعت CNG به عنوان جایگزین بنزین از این رو توسعه جایگاههای CNG خانگی در افزایش سهم این سوخت پاک در سبد سوخت خودروهای کشور تاثیر گذار خواهد بود. زاغی با اشاره به اخذ تاییدیه های مختلف فنی، زیست محیطی و اقتصادی ساخت و توسعه جایگاههای متوسط CNG از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی، اظهار داشت: در حال حاضر برای کاهش مشکلات توسعه جایگاههای متوسط CNG، ساخت و رفع مشکلات فنی یک دستگاه جدید عرضه گاز طبیعی فشرده شده در دستور کار قرار گرفته است.

گفتمان

معاون وزیر نفت سوریه پیش بینی کرد:

سوریه دروازه ورود گاز ایران به اروپا

معاون وزیر نفت سوریه با اشاره به آغاز مذاکرات گازی تهران-دمشق در آینده نزدیک، از کشورش به عنوان مسیر احتمالی صادرات گاز ایران به اروپا یاد کرد.

به گزارش نشریه پلاتس، حسن زینب، معاون وزیر نفت و منابع معدنی سوریه در مصاحبه‌ای در آتن، پایتخت یونان گفت: به منظور اجرای یادداشت تفاهم میان دو کشور برای صادرات سالانه دو تا سه میلیارد مترمکعب گاز ایران به سوریه، این کشور به زودی مذاکرات خود را با ایران درباره یک توافقنامه خرید و فروش گاز آغاز خواهد کرد. زینب همچنین اظهار داشت: دمشق قصد دارد یارانه های انرژی داخلی را ظرف ۶ سال آینده قطع کند و فعالیت خود را با بغداد و تهران برای احداث خطوط لوله نفتی و گازی مهم در سوریه آغاز و نفت و گاز عراق را به بازارهای انرژی در سواحل دریای مدیترانه و گاز ایران را به جنوب اروپا صادر کند. بنا بر این گزارش، سوریه سال گذشته میلادی قرارداد گازی را با آذربایجان برای واردات سالانه یک میلیارد مترمکعب گاز از این کشور از مسیر ترکیه امضا کرد.این مقام ارشد سوری گفت: گفت و گوهایی را در این زمینه با ناطق علی یف، وزیر انرژی آذربایجان در آتن داشته است.این مقام سوری تصریح کرد: سوریه قصد دارد گاز ایران و آذربایجان را به وسیله خط لوله گازی که در مرز سوریه - ترکیه به بهره برداری می رسد، وارد کند.وی ادامه داد: ساخت این خط لوله گازی ۶۲ کیلومتری که از شهر مرزی »کیلیس« در جنوب ترکیه تا شهر »آلپ پو« سوریه امتداد دارد، ماه گذشته میلادی (ژوئن) آغاز شده است.بنا براین گزارش، این خط لوله گازی در آینده بخشی از خط لوله گازی ترانس عرب می شود، این خط لوله در حال حاضر گاز مصر را به اردن، سوریه و لبنان انتقال می دهد.معاون وزیر نفت و منابع معدنی سوریه با بیان این که این کشور به منظور تامین نیازهای انرژی، قادر به تولید مقدار کافی گاز در داخل نیست و به واردات گاز وابسته است، یادآور شد: سوریه در حال حاضر سالانه حدود یک میلیارد و ۴۵۰ میلیون مترمکعب در سال از مصر گاز وارد می کند.وی ادامه داد: سوریه علاقه مند است که این میزان گاز را تا پایان امسال به دو میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب در سال افزایش دهد.بنا بر این گزارش، علاوه بر اجرای یادداشت تفاهم موجود میان سوریه و ایران برای خرید گاز، این دو کشور به دنبال راه های صادرات گاز ایران به بازارهای انرژی در غرب از مسیر سوریه هستند.زینب تصریح کرد: ایران و سوریه خواهان احداث یک خط لوله گازی از مسیر عراق به سوریه هستند که در ادامه این خط لوله از طریق دریای مدیترانه به یونان و ایتالیا امتداد خواهد یافت.وی ادامه داد: این خط لوله گازی قادر به انتقال ۳۰ میلیارد مترمکعب در سال گاز خواهد بود.

پتروشیمی

اخبار پتروشیمی

کارخانه پتروشیمی در رودبار ساخته می شود

استاندار گیلان از ساخت یک کارخانه بزرگ پتروشیمی و دو کارخانه بزرگ فولاد در شهرستان رودبار خبر داد.

قهرمانی چابک با بیان اینکه شهرستان رودبار قطب صنعت استان است، افزود: در آینده، شهرستان رودبار بدلیل وجود آزاد راه، راه آهن وهمچنین زیرساختهای لازم به یکی از قطبهای بزرگ صنعتی کشور تبدیل خواهد شد. وی اظهارداشت: شهرستان رودبار از لحاظ وسعت اولین شهرستان بزرگ استان است و باید برای توسعه کشاورزی و خدمات رسانی هر چه بیشتر به مردم گامهای اساسی برداشت. استاندار گیلان همچنین با اشاره به اینکه دومین شهرک صنعتی فعال استان در شهرستان رودبار وجود دارد، افزود: نسبت به سالیان گذشته کارهای اساسی، اصولی و زیر بنایی خوبی در بحث صنعت شهرستان رودبار انجام گرفته است.

برای مقابله با تحریم ها انجام شد:

تولید یک نوع خاص پلی اتیلن در پتروشیمی امیرکبیر

برای نخستین بار در کشور متخصصان واحد پلی اتیلن سبک شرکت پتروشیمی امیرکبیر موفق به تولید پتروشیمی گرید استراتژیک AA۰۲۰۵LL شدند.

به گزارش روابط عمومی سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، متخصصان این مجتمع موفق شدند گرید یادشده راکه جزو گریدهای تعریف شده واحد پلی اتیلن این مجتع نبود، بدون در دست داشتن اطلاعات پروسسی مورد نیاز با موفقیت تولید کنند. پس از تحریم تعدادی از محصولات پلیمری توسط برخی کشورها، تولید گرید AA۰۲۰۵LL در پتروشیمی امیرکبیر آغاز و نهایتا تولید رسمی آن از تاریخ ۸ تیر ماه سال جاری انجام شد. از این محصول برای تولید فیلم های پلاستیکی با استحکام بالا نظیر فیلم های مربوط به رول های کیسه بسته بندی (FFS) استفاده می شود. شرکت پتروشیمی امیرکبیر، تامین کننده خوراک واحد هیدروژناسیون بنزین پیرولیز شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به میزان ۱۳۷ هزار تن در سال نیز هست؛ افزون بر این پروپیلن تولیدی واحد الفین آن به عنوان خوراک در اختیار شرکت صنعتی نوید زرشیمی برای تولید پلی پروپیلن قرار می گیرد. مالکیت این مجتمع و طرح پلی اتیلن سبک آن در اختیار بخش خصوصی است و سهامداران عمده آن شامل شرکت صنعتی نوید زرشیمی (۲۰ درصد)، صندوق بازنشستگی پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت (۱۵ درصد)، شرکت سرمایه گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین (۱۲/۷۰ درصد)، سازمان تامین اجتماعی (۱۰/۰۲ درصد)، شرکت صادر فر (۹/۲۸ درصد)، شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری (۷/۹۷ درصد)، شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی (۶/۸۷ درصد)، صندوق بازنشستگی کشوری (۵/۸۰درصد)، سازمان تامین اجتماعی نیروهای مسلح (۳/۷۰ درصد)، سایر اشخاص حقیقی (۳/۴۱ درصد)، آستان قدس رضوی (۲/۲۹ درصد)، شرکت سرمایه گذاری غدیر (۱/۴۶ درصد)، صندوق ذخیره فرهنگیان (یک درصد)، شرکت مدیریت سرمایه گذاری سینا (۰/۳۴ درصد)، صندوق حمایت و بازنشستگی کارکنان فولاد (۰/۱۱ درصد) و شرکت سرمایه گذاری بوعلی (۰/۰۳ درصد) است.

در خرداد ماه امسال؛

پتروشیمی پارس ۱۱۷ هزار تن گاز مایع و استایرن منومر صادر کرد

شرکت پتروشیمی پارس در خرداد ماه امسال موفق به صادرات ۱۱۷ هزار تن گاز مایع (LPG) و استایرن منومر به مقصد کشورهای آسیای شرقی شد.

در خرداد ماه امسال دو کشتی حامل گاز مایع شامل ۵۶هزار تن پروپان و ۳۴ هزار تن بوتان و سه کشتی حامل ۲۷ هزار تن استایرن منومر صادراتی شرکت پتروشیمی پارس به مقصد کشورهای آسیای شرقی بندر پتروشیمی پارس را ترک کردند.شرکت پتروشیمی پارس در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس (عسلویه) واقع شده است که عمده محصولات آن اتان، پروپان، بوتان، گسولین، اتیل بنزن و استایرن منومر است.

برای تولید ۱۲۶ میلیون تن محصول؛

پتروشیمی در پایان چشم انداز به ۲۰۹ میلیون مترمکعب گاز در روز نیاز دارد

دانش نفت : مدیر برنامه ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: تولید ۱۲۶ میلیون تن محصول پتروشیمی در سال، یکی از اهداف ترسیم شده در سند چشم انداز ۲۰ ساله است؛ از این رو صنعت پتروشیمی برای تحقق آن به روزانه ۲۰۹ میلیون مترمکعب گاز طبیعی نیاز دارد.

رمضان اولادی شرکت ملی صنایع پتروشیمی در پایان چشم انداز ۲۰ ساله (سال ۱۴۰۴) باید در خاورمیانه در زمینه خلق دانش فنی، تولید اتیلن و داشتن بالاترین ارزش محصولات تولید شده پتروشیمی و در سطح جهانی در تولید متانول و اوره و آمونیاک به مقام نخست دست یابد؛ از این رو تا پایان چشم انداز به ۲۰۹ میلیون مترمکعب گاز در روز نیاز دارد. اولادی یادآور شد: این نیاز در حالی است که صنعت پتروشیمی در سال گذشته رقمی نزدیک به ۳۵ میلیون مترمکعب در روز گاز طبیعی برای تامین خوراک و سوخت دریافت کرده است که پیش بینی می شود تا پایان سال جاری به ۴۲ میلیون مترمکعب در روز برسد، بنابراین تا تحقق رقم پیش بینی شده در پایان چشم انداز فاصله زیادی وجود دارد.

پتروشیمی تنها ۸/۵ درصد گاز طبیعی کشور را مصرف می کند

وی یادآور شد: این صنعت تنها ۸/۵ درصد از گاز طبیعی کشور را به عنوان خوراک و سوخت و ۲ درصد را به عنوان سوخت استفاده می کند، در حالی که بخش صنعت ۲۳ درصد، خانگی ۲۷ درصد، حمل و نقل ۱۲ درصد، نیروگاه ها ۱۵ درصد، بخش کشاورزی ۶ درصد و مکان های عمومی ۷ درصد از گاز تولیدی کشور را مصرف می کنند. اولادی ادامه داد: سال گذشته سهم ایران از تولیدات پتروشیمی خاورمیانه و جهان به ترتیب ۲۵/۸ درصد و ۲/۴ درصد بوده است که تا پایان چشم انداز ۲۰ ساله این ارقام باید به ۳۶ درصد در خاورمیانه و ۶/۳ درصد در جهان برسد. وی تاکید کرد: همچنین صنعت پتروشیمی سهم ۴۲/۹ درصدی از صادرات غیرنفتی کشور، سهمی ۵۳/۶ درصدی از صادرات بخش صنعت و سهم ۷/۹ درصدی در تولید ناخالص داخلی به قیمت پایه سال ۸۱ دارد، به این ترتیب سرمایه گذاری در این صنعت و استفاده از گاز طبیعی در آن به عنوان اهرمی برای فرصت سازی شناخته می شود نه فرصت سوزی.

خوراک شاخصی برای توسعه صنعت پتروشیمی

مدیر برنامه ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان این که ایران با داشتن ۱۶ درصد ذخایر گازی و ۱۱ درصد ذخایر نفت جهان از مزیت ممتازی برخوردار است، یادآور شد: خوراک یکی از شاخص های مهم برای توسعه صنعت پتروشیمی است چراکه در سال گذشته با وجود ظرفیت ۴۸ میلیون تنی صنعت به دلیل نبود خوراک کافی بخشی از این ظرفیت خالی ماند و تنها ۳۴/۴ میلیون تن محصول تولید شد. اولادی ادامه داد: معاونت برنامه ریزی شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای رفع این مشکل جلسات و هماهنگی های زیادی را با معاونت های برنامه ریزی وزارت نفت و شرکت های ملی نفت و گاز برگزار کرده است و امیدواریم با توسعه میدان های گازی کشور این مشکل نیز برطرف شود. وی خوراک مورد نیاز صنعت پتروشیمی را در ۵ گروه دسته بندی کرد و گفت: صنعت پتروشیمی یکی از صنایع متنوع در زمینه استفاده از خوراک است و هم اکنون بخشی از این نیاز از گاز طبیعی (بیشتر برای واحدهای اوره و آمونیاک و متانول) بخشی از اتان (برای واحدهای الفینی) و بخشی نیز از میعانات گازی، مایعات گازی (NGL) و نفتا تامین می شود.

پارس جنوبی منبع غنی اتان برای پتروشیمی

اولادی با بیان این که عمده نیاز اتان صنعت پتروشیمی از منابع گازی پارس جنوبی تامین می شود، اظهار داشت: هم اکنون فازهای ۱، ۲ و ۳ پارس جنوبی گاز غنی پتروشیمی پارس را تامین می کنند و پیش بینی شده است از فازهای ۴ و ۵ نیز ۹۰۰ هزار تن اتان برای طرح های آتی پتروشیمی برداشت شود. وی افزود: گاز غنی فازهای ۶، و ۸ از ابتدای سال ۱۳۹۳ برای تامین خوراک پتروشیمی بوشهر و اتان فازهای ۱۵، ۱۶، ۱۷ و ۱۸ نیز از انتهای سال ۹۱ برای تامین خوراک پتروشیمی کاویان در نظر گرفته شده است. مدیر برنامه ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی افزود: تولیدات اتان پالایشگاه های گاز بیدبلند ۲ برای پتروشیمی گچساران، پارسیان برای خط مرکز، پالایشگاه ایلام برای پتروشیمی ایلام و NGL خارک نیز برای طرح های گناوه و دشتسان درنظر گرفته شده است. وی تاکید کرد: باتوجه به برنامه زمان بندی شده برای بهره برداری از فازهای مختلف پارس جنوبی پیش بینی می کنیم در سال های ۹۰ و ۹۱ برای تامین بخشی از خوراک پتروشیمی ها مشکلاتی داشته باشیم که از سال ۹۲ به بعد این مشکلات به تدریج رفع می شود. اولادی با بیان این که میعانات گازی در مجتمع های پتروشیمی بوعلی سینا، الفین ۱۲ و نوری مصرف می شود، گفت: مایعات گازی نیز در پتروشیمی بندرامام و طرح های NF آن از مناطق نفت خیز جنوب تامین می شود و پیش بینی شده امسال از ۱۱۰ هزار بشکه در روز به تدریج به ۲۲۰ هزار بشکه در روز برسد. به گفته او پتروشیمی ایلام نیز مایعات گازی مورد نیاز خود را از پالایشگاه ایلام و پتروشیمی دهلران از ۳۱۰۰ NGL تامین می کنند. اولادی نفتا را یکی دیگر از خوراک های مورد نیاز صنعت پتروشیمی خواند و تاکید کرد: از این خوراک در گذشته بیشتر استفاده می شود، ولی امروز به دلیل وجود اتان فراوان در گاز طبیعی خوراک پتروشیمی ها از نفتا به اتان تغییر پیدا کرده است و هم اکنون مجتمع های پتروشیمی اراک و اصفهان و تبریز خوراک نفتا مصرف می کنند که این نیاز آن ها از طریق پالایشگاه های نفت موجود در استان های محل استقرارشان تامین می شود.

افتتاح خط تولید انواع شیرآلات کنترلی واطمینان در کارخانه شرکت نهادین آرمان

دانش نفت: در راستای اهداف خودکفایی صنعتی کشور و تداوم حمایتهای شرکت ملی صنایع پتروشیمی از فعالیتهای ساخت داخل، خط تولید انواع شیرآلات کنترلی واطمینان (Control Safety Valves) مورد نیاز صنایع نفت، گاز و پتروشیمی توسط مهندس بیات معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی درتاریخ۱۵تیر۸۹در کارخانه شرکت نهادین آرمان افتتاح گردید.

با توجه به شرایط حساس کنونی و گسترش حمایتهای صنایع پتروشیمی و شرکت اسپک از صنایع داخلی، شرکت نهادین آرمان با کسب دانش فنی ساخت ولوهای مذکور توانسته است در زمینه ساخت تجهیزات حساس مورد نیاز صنایع پتروشیمی که دارای ارزبری بالایی می باشند قدم مهمی در مسیر خودکفایی کشور بردارد.در این مراسم، همچنین مراحل طراحی، ساخت و تست انواع مکانیکال سیل های مورد استفاده در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی که تولید آنها از چند سال گذشته در کارخانه شرکت نهادین آرمان شروع شده و در حال حاضر با تجهیز کارخانه و استفاده از ماشین آلات مدرن و حمایتهای صنایع پتروشیمی به شکل مطلوب توسعه یافته است، مورد بازدید مهندس بیات و تعدادی از مدیران ارشد پتروشیمی قرار گرفت.

اخبار پتروشمی

از آغاز امسال تا پایان خرداد ماه؛

تولید پتروشیمی بندر امام به مرز ۱/۴ میلیون تن رسید

مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندرامام گفت: این مجتمع در سه ماه نخست امسال یک میلیون و ۳۹۷ هزار تن انواع محصولات پلیمری، شیمیایی و مایعات تولید کرده است.

رضا امیری اظهار داشت: پتروشیمی بندرامام هم اکنون نزدیک به ۸۵ هزار تن محصول پلیمری تولید می کند که با توجه به واحدهای پلیمری جدیدی که در کشور اجرا می شود، نقش این مجتمع در تامین مواد پلیمری کمرنگ تر شده است. وی با بیان این که در سال های اخیر، سهم این مجتمع از تولید محصولات پلیمری از ۳۲ درصد به حدود ۱۹ تا ۲۱ درصد کاهش داشته است، تاکید کرد: البته پتروشیمی بندرامام از نظر مقدار و ارزش تولیدات همواره مجتمع برتر در کشور بوده و از این رو برای حفظ جایگاه خود اقدام به اجرای طرح های توسعه کرده است. امیری تصریح کرد: یکی از این پروژه ها اجرای طرح ۱۰۰ هزار تنی افزایش واحد الفین بود که سال گذشته با موفقیت به پایان رسید و یکی دیگر، طرح افزایش ۹۰ هزار تن واحد پلی اتیلن سنگین است که پیش بینی می کنیم تا دو ماه آینده به مراحل راه اندازی برسد. وی با بیان این که اجرای این پروژه سهم بندرامام را در بازار پلیمرها افزایش می دهد، گفت: هدف از اجرای این پروژه علاوه بر افزایش ظرفیت واحد پلی اتیلن سنگین و تولید این محصول در گریدهای متنوع، تعویض و توسعه سامانه کنترل این واحد از سیستم نیوماتیک کنونی به سیستم پیشرفته به نام DCS / FCS بوده است. مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندرامام کاربرد این محصول را در تهیه ظروف پلاستیکی مخصوص نگهداری مایعات، جعبه حمل نوشابه و لوله های مخصوص گازرسانی، ظروف مخصوص نگهداری مواد شیمیایی و غذایی و عایقی مناسب برای الکتریسیته خواند و یادآور شد: مقدار تولید کنونی پلی اتیلن سنگین در پتروشیمی بندر امام ۶۰ هزار تن است که با پایان این پروژه مقدار تولید این محصول به ۱۵۰ هزار تن در سال افزایش خواهد یافت.

در سه ماه اول امسال محقق شد؛

تولید بیش از ۴۵۲ هزار تن انواع محصولات در پتروشیمی بوعلی

مدیر عامل شرکت پتروشیمی بوعلی سینا از تولید موفقیت آمیز ۴۵۲ هزار و ۸۳۹ تن انواع محصولات پتروشیمی در سه ماه اول امسال خبر داد.

مهندس مبارکی گفت: در سه ماه اول امسال ۴۵۲ هزار و ۸۳۹ تن اول محصولات پتروشیمی در پتروشیمی بوعلی سینا تولید شد که معادل ۱۱۳ درصد برنامه از پیش تعیین شده است؛ این میزان محصول نسبت به مدت مشابه سال قبل ۷۱ هزار و ۶۸۸ تن افزایش داشته است. وی افزود: این مجتمع پتروشیمی علاوه بر تامین نیازهای داخلی، از ابتدای سال تاکنون با صادرات بیش از ۲۳۸ هزار و ۶۳۸ تن و فروش داخلی بیش از ۲۲۸ تن برش سبک و سنگین، نفتا، برش پنتان، بنزن، پارازایلین، ارتوزایلین، رافینت، گاز مایع و آروماتیک ها نقش عمده ای در بازارهای داخلی ایفا می کند. انواع زایلین ها، پارازایلین خالص، ارتوزایلین خالص، بنزن، برش سبک و سنگین نفتا، برش نفتان، رافینت، آروماتیک های سنگین از جمله محصولات تولیدی پتروشیمی بوعلی سینا است.