گفتمان

مدیرعامل پتروشیمی زنجان خبر داد:

راه اندازی پتروشیمی زنجان طی ۳ سال آینده در صورت تامین منابع

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی زنجان گفت: در صورتیکه منابع ارزی و ریالی به تناسب پروژه تامین شود، ظرف مدت ۳ سال، پتروشیمی زنجان به طور کامل به بهره برداری می رسد.

محمدرضا مرید شوشتری اظهار کرد: خوشبختانه پیمانکار بسیار قوی برای این پروژه در نظر گرفته شده که همه امکانات خود را به این پروژه آورده و تاکنون تجهیز کارگاه ۹۰ درصدی انجام شده است. پتروشیمی زنجان جبهه کاری ۷۵ ساله را در پیش دارد و تنها باید منابع مالی تامین شود تا این پروژه به جلو حرکت کند. این مقام مسؤول ادامه داد: در صورت تامین این منابع، باید باقی سرمایه های ارزی و ریالی به تناسب با پیشرفت پروژه در اختیار قرار گیرد که در این صورت قول می دهیم ظرف مدت سه سال این پروژه به مرحله راه اندازی برسد. وی با بیان اینکه ضرر هر روز دیرکرد این پروژه ۷۵۰ میلیون تومان است، بیان کرد: هم اکنون اوره به ازای هر کیلو ۲۵۰ تومان است و قرار است در این کارخانه، روزانه ۳ هزار تن اوره تولید شود؛ یعنی اگر این کار با تاخیر روزانه انجام گردد، ۷۵۰ میلیون تومان که برای استان درآمدزایی خواهد داشت، از بین می رود. البته با افزایش قیمت در چند سال آینده این سرمایه به روزانه یک میلیارد تومان خواهد رسید که این امر، اثرات بسیار خوبی در ایجاد اشتغال و توسعه اقتصادی استان خواهد داشت. شوشتری عنوان کرد: در کشور هم اکنون فازهای مختلف پارس جنوبی در حال احداث است که اگر گاز تولیدی را به ارزش افزوده نرسانیم، باید صادر کنیم. این یک انگیزه قوی برای دولت است که گاز را به ارزش افزوده تبدیل کند و در صورت اینکه پروژه پتروشیمی زنجان هرچه زودتر آماده شود، این گاز تولیدی در کشور به ارزش افزوده تبدیل می گردد و کشور سود خواهد برد.

خبر

در چهار ماهه اول امسال ؛

۲/۹ میلیارد دلار محصول پتروشیمی صادر شد

در چهار ماهه نخست امسال بیش از ۴/۸ میلیون تن محصول پتروشیمی به ارزش تقریبی ۲/۹ میلیارد دلار از ایران صادر شد که متانول پرطرفدارترین محصول پتروشیمی بوده است.

در ۱۲۴ روز نخست امسال حدود ۴ میلیون و ۸۲۸هزار تن محصولات پتروشیمی به ارزش تقریبی دو میلیارد و ۸۹۴ میلیون دلار به خارج از کشور صادر شده است.در این مدت محصولات پتروشیمی ایران در قالب یکهزار و ۵۸۶محموله توسط شرکت بازرگانی پتروشیمی به ۴۱۲ خریدار خارجی فروخته شده است که از این میان محصولات پتروشیمیایی ایران متانول با ۲۲۷ محموله صادراتی از نظر تناژ پرطرفداران محصول صادراتی صنایع پتروشیمی ایران است. بر این اساس متانول با حجم صادرات یکهزار و ۱۴ هزار تن ۲۱ درصد از کل وزن صادرات محصولات پتروشیمی ایران را به خود اختصاص داده و این در حالی است که به لحاظ ارزشی با ۲۶۶ میلیون دلار پس از گاز مایع (ال.پی.جی) و برش سنگین تنها ۹ درصد از ارزش صادرات پتروشیمی را به خود اختصاص داده اند.

انتصاب

با حکم قربانی؛

مدیر جدید امور مالی و اداری شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی منصوب شد

طی حکمی از سوی مدیرعامل شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی، آقای تورج جهان آراء به سمت مدیریت امور مالی و اداری این شرکت منصوب گردید.

پیش از جهان آراء آقای حدادزاده این مسوولیت را بر عهده داشت که به تازگی بازنشست شد. در حکم قربانی خطاب به جهان آراء آمده است : «نظر به تعهد، سوابق و تحصیلات ارزشمند جنابعالی، به موجب این حکم به سمت سرپرست مدیریت مالی و اداری این شرکت منصوب می گردید. امید است با توکل به خداوند متعال و بهره گیری از عناصر متعهد، کارآمد و استفاده از همه توان و منابع در اختیار در به ثمر رساندن وظایف محوله موفق باشید.»جهان آراء پیش از این مسوولیت امور مالی شرکت گاز استان قم را بر عهده داشت.وی ۷ سال سابقه تدریس در دانشگاه را در کارنامه خود دارد.

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی خبر داد:

سبقت پتروشیمی ایران از عربستان؛ ۱۵ سال دیگر

وجود ۸۰ نوع محصول در سبد محصولات پتروشیمی ایران

دانش نفت: معاون وزیر نفت با اشاره به وجود ۸۰ نوع محصول در سبد صنایع پتروشیمی ایران گفت: با ساخت و توسعه واحدهای جدید پتروشیمی باید تا افق چشم انداز از عربستان پیشی بگیریم.

عبدالحسین بیات در خصوص میزان تنوع پذیری سبد تولید محصولات پتروشیمی در ایران، با بیان این که در حال حاضر بیش از ۸۰ نوع محصول مختلف پتروشیمی در داخل کشور تولید می شود، اظهار داشت: با ساخت واحدهای جدید تنوع تولید محصولات شیمیایی در داخل کشور افزایش می یابد. مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تاکید بر اینکه در سالهای اخیر مصرف کنندگان داخلی و خارجی کمترین میزان شکایت را از محصولات پتروشیمی ایران داشته اند، تاکید کرد: استفاده از فن آوریهای پیشرفته، رعایت استانداردهای بین المللی و کیفیت مناسب و مطلوب تجهیزات صنعتی موجب شده که محصولات پتروشیمی ایران از نظر کیفیت جایگاه قابل قبولی را در بازار جهانی داشته باشند. وی از وجود ذخایر عظیم گاز طبیعی در داخل کشور به عنوان یک مزیت نسبی برای توسعه صنایع پتروشیمی یاد کرد و بیان داشت: وجود این ذخایر موجب شده که با تمرکز بیشتر برای ساخت واحدهای جدید، هزینه تمام شده اجرای طرح های مختلف پتروشیمیایی کاهش یابد. معاون وزیر نفت با اشاره به سهم ۲۵۸ درصدی ایران در تولید محصولات پتروشیمی در سطح منطقه خاورمیانه یادآور شد: هم اکنون ایران پس از عربستان سعودی بزرگترین تولیدکننده محصولات پتروشیمی در خاورمیانه بوده که تا سال ۱۴۰۴ باید ایران جایگاه نخست منطقه را به دست آورد. به گزارش ایسنا، بر اساس برنامه های کلان وزارت نفت قرار است ظرفیت نصب شده صنعت پتروشیمی از ۴۸ میلیون تن کنونی به سالانه ۱۲۶ میلیون تن تا پایان چشم انداز ۲۰ ساله افزایش یابد. این در حالی است که ساخت ۴۶ طرح جدید و تکمیل ۳۰ طرح نیمه تمام پتروشیمی برای دستیابی به ظرفیت تولید ۱۰۰ میلیون محصول پتروشیمی به یکی از برنامه های اولویت دار شرکت ملی صنایع پتروشیمی در برنامه پنجم تبدیل شده است. دستیابی به تولید ۱۲ میلیون تن اتیلن، ۱۰ میلیون تن پلیمر، چهار میلیون تن آروماتیک ، ۸.۵ میلیون تن اوره و ۱۵ میلیون تن متانول از دیگر اهداف ترسیم شده برای پیشی گرفتن از رقیب عربستانی در راستای سند چشم انداز است.

فاز نخست طرح خط لوله اتیلن غرب امسال به بهره برداری می رسد

مدیرعامل شرکت ملی صنعت پتروشیمی در همین حال از راه اندازی فاز اول خط اتیلن غرب و راه اندازی ۱۱ طرح پتروشیمی با ظرفیت ۶/۸ میلیون تن در سال جاری خبر داد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی راه اندازی فاز اول خط اتیلن غرب را یکی از اقدام های بی نظیر صنعت نفت توصیف کرد و گفت: برای نخستین بار در نظام جمهوری اسلامی چنین پروژه ای راه اندازی خواهد شد که می تواند الگویی برای دیگر کشورها باشد. وی ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی را با افتتاح دو طرح اخیر (پتروشیمی مروارید و فاز ۲ پتروشیمی پردیس) ۵۰ میلیون تن اعلام و تصریح کرد: سال گذشته ۳۴/۴ میلیون تن محصول تولید می شود و امسال نیز این رقم به ۴۴/۳ میلیون تن می رسد. بیات کمبود خوراک را یکی از مشکلات صنعت پتروشیمی برشمرد و اعلام کرد: وزیر نفت برای حل این مشکل قول مساعدت داده است. وی با بیان این که سال گذشته ۸طرح پتروشیمی با ظرفیت ۳/۷ میلیون تن و سرمایه گذاری دو میلیارد و ۳۰۳ میلیون دلار راه اندازی شد، تصریح کرد: در سال جاری نیز ۱۱ طرح جدید با ظرفیت ۶/۸ میلیون تن و سرمایه گذاری ۵/۸میلیارد دلار راه اندازی می شود که با این اقدام، دو هزار و ۶۱۳ فرصت شغلی ایجاد خواهد شد.

پتروشیمی شاگرد اول خصوصی سازی

عبدالحسین بیات در ادامه صنعت پتروشیمی را شاگرد اول خصوصی سازی در صنعت نفت خواند و گفت: سال گذشته ۵شرکت پتروشیمی در قالب ۳هزار و ۸۳۴ میلیون سهم، به ارزش ۹ هزار و ۶۰۱ میلیارد ریال به بخش خصوصی واگذار شده است. وی افزود: این صنعت حتی پیش از ابلاغ سیاست های کلی اصل ۴۴و از سال ۷۴ واگذاری شرکت های تابعه را در دستور کار داشته است. وی ادامه داد: از سال ۷۴ تا پایان سال ۸۸، ۳۵ شرکت زیرمجموعه صنعت پتروشیمی در قالب ۲۴ هزار و ۲۱۲ میلیون سهم، به ارزش ۷۱ هزار و ۷۴۱ میلیارد ریال به بخش های خصوصی و غیر دولتی واگذار شده است. بیات در باره شیوه های کنونی خصوصی سازی در کشور گفت: اعمال این شیوه ها برای واگذاری شرکت های زیرمجموعه پتروشیمی، چالش ها و مشکلاتی مانند چندپارگی مدیریت سهام شرکت ها، بی توجهی به حفظ زنجیره ارزش تولید، تعیین تکلیف نشدن نحوه تسویه حساب ها و مطالبات شرکت ملی صنایع پتروشیمی از شرکت های واگذار شده، همچنین تعیین تکلیف نشدن تضمین تسهیلات ریالی و ارزی اعطا شده به شرکت های واگذار شده را ایجاد کرده است.

رشد ۵۳۱ درصدی بومی سازی در پتروشیمی

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با بیان این که صنعت پتروشیمی در بومی سازی و ساخت تجهیزات در کشور نیز در میان سایر صنایع شاگرد اول است، گفت: این صنعت با بهره گیری از نیرو های متخصص و کارآمد، اقدام به ساخت و تهیه اقلام عمومی، تجهیزات دوار، ابزار دقیق و مواد شیمیایی مورد نیاز صنعت کرده است. به گفته او بومی سازی در این صنعت از سال ۸۴ تا کنون رشدی معال ۵۳۱ درصد داشته است. بیات یادآور شد: یکی دیگر از اقدام های مهم امروز صنعت پتروشیمی، انتقال دفاتر شرکت ها به مناطق عملیاتی بوده است که در این زمینه نیز می توانیم ادعا کنیم که از دیگر شرکت ها پیشتاز هستیم.

نیاز سالانه پتروشیمی به ۶/۵ میلیارد دلار تا پایان برنامه پنجم توسعه

وی نیاز صنعت پتروشیمی برای اجرای طرح های برنامه پنجم را سالانه ۶/۵ میلیارد دلار اعلام کرد و افزود: راه های تامین این منابع را جذب از طریق مشارکت های داخلی و خارجی، حساب ذخیره ارزی و انتشار اوراق مشارکت پیش بینی کرده ایم. بیات یادآور شد: حتی با برخی از بانک های داخلی مانند ملی، صادرات و توسعه صادرات برای جلب سرمایه گذاری در صنعت پتروشیمی مذاکره و تفاهمنامه نیز امضا شده است. وی ادامه داد: شرکت هایی چون سیبور روسیه و سازمان گسترش صنایع نیز در قالب قراردادها و تفاهمنامه های همکاری، آمادگی خود را برای سرمایه گذاری در صنایع بالادستی، میان دستی و پایین دستی (تبدیلی) پتروشیمی اعلام کرده اند. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در باره توان مجتمع های پتروشیمی برای تولید بنزین گفت: برخی از مجتمع های پتروشیمی امروز این توان را دارند و حتی سال گذشته تولید بنزین را به مدت یک هفته آزمایش کرده اند. بیات درباره اقدام های انجام شده برای توسعه صنایع تبدیلی (پایین دستی) پتروشیمی اظهار داشت: هم اکنون طرح احداث پارک های صنعتی گوگرد و شناسایی خوشه های صنایع پلاستیک تدوین و پتانسیل های محصولات اوره و آمونیاک، اتیلن و متانول برای ساخت پارک های شیمیایی بررسی شده است. وی اضافه کرد: علاوه بر اینها با چند بانک داخلی برای گشایش اعتبار(ال.سی) ریالی به منظور حمایت مالی از صنایع تبدیلی اقدام کرده ایم.

گفتمان

مدیر عامل شرکت پتروشیمی ایلام:

نیروگاه گازی یکصد مگاواتی پتروشیمی ایلام به بهره برداری رسید

مدیر عامل شرکت پتروشیمی ایلام اعلام کرد که نیروگاه گازی یکصد مگاواتی این مجتمع پتروشیمی با موفقیت توسط نیروهای متخصص ومومن به بهره برداری رسید.

به گزارش روابط عمومی شرکت پترشیمی ایلام؛ مهندس فراهانی مدیر عامل این شرکت گفت: در سال همت مضاغف و کار مضاعف و با تلاش و کوشش مسئولین و تمامی کارکنان این مجتمع، نیروگاه گازی با حضور استاندار با موفقیت به بهره برداری رسید.وی افزود: این نیروگاه در حال حاضر بخشی از برق شبکه منطقه را تامین می کند.مجتمع پتروشیمی ایلام در ۲۶ کیلومتری شمال غربی مرکز استان ایلام واقع شده است این مجتمع به مساحت ۱۰۸ هکتار مشتمل بر ۲ واحد اصلی پروسی OLEFIN و HDPE که خوراک آن از پالایشگاه گاز ایلام و از طریق ۳ خط لوله اصلی هرکدام به طول ۹ کیلومتر تامین می شود.خوراک اصلی واحد HDPE از طریق واحد OLEFIN مجتمع که در جنب آن واقع شده است، تامین خواهد شد. طراحی و ساخت آن از جولای سال ۲۰۰۴ آغاز شد که بر اساس برنامه ریزی های انجام شده تا پایان امسال به بهره داری می رسد.محصول اصلی تولیدی این واحد ۳۰۰/۰۰۰ تن پلی اتیلن سنگین در سال بوده که به عنوان خوراک اصلی واحد تیلن مجتمع مصرف خواهد شد. قرارداد ساخت واحد بصورت EPCC به شرکت EIED واگذار شده که تحت لیسانس شرکت MES ژاپن ساخته می شود. تولید اتیلن با ظرفیت ۴۵۸ هزار تن، پروپیلن گرید شیمیایی با ظرفیت ۱۰۶ هزار تن و پروپیلن گرید پلیمری با ظرفیت ۱۸ هزار تن، بنزین پیرولیز با ظرفیت ۱۳۳ هزار تن و سوخت مایع با ظرفیت ۳۳ هزار تن از دیگر محصولات پتروشیمی ایلام است.

خبر

در تیر ماه انجام شد؛

صادرات ۱۳۷ هزار تن گاز مایع و استایرن منومر از پتروشیمی پارس

پتروشیمی پارس در تیر ماه امسال ۱۳۷ هزار تن گاز مایع و استایرن منومر به مقصد کشورهای آسیای شرقی صادر کرده است.

۶ کشتی محموله گاز مایع و استایرن منومر تولیدی پتروشیمی پارس، شامل ۵۶ هزار تن پروپان، ۳۵ هزار تن بوتان و ۴۶ هزار تن استایرن منومر اسکله بندر پارس (عسلویه) را به مقصد کشورهای آسیای شرقی ترک کردند. شرکت پتروشیمی پارس، از شرکت های فاز اول پتروشیمی منطقه ویژه انرژی پارس به شمار می رود؛ خوراک این مجتمع پتروشیمی از فازهای پالایشگاهی پارس جنوبی، پتروشیمی آریاساسول، پتروشیمی نوری (برزویه) و پتروشیمی بوعلی سینا تامین می شود. محصولات این شرکت حدود چهار میلیون و ۵۰۰ هزار تن در سال است که ۵۰ درصد آن صادر می شود و مابقی به منظور تامین خوراک پتروشیمی آریاساسول و بخشی از خوراک پتروشیمی جم مورد استفاده قرار می گیرد. عمده محصولات تولیدی این مجتمع شامل اتان، پروپان، بوتان، گازولین، اتیل بنزن و استایرن منومر است که واحد استایرن منومر آن بزرگ ترین واحد تولیدی این محصول در جهان است.

اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...

در پی توقف تولید نفت کردستان عراق

عراق روزانه معادل ۱۰۰ هزار بشکه نفت درآمد از دست می دهد

سخنگوی وزارت نفت عراق اعلام کرد: عراق هم اکنون روزانه معادل ۱۰۰ هزار بشکه از درآمدهای نفتی خود را از دست می دهد.

عاصم جهاد، سخنگوی وزارت نفت عراق به خبرگزاری اصوات العراق گفت: در پی توقف تولید نفت کردستان عراق، دولت بغداد روزانه معادل ۱۰۰ هزار بشکه از درآمدهای نفتی خود را از دست می دهد. جهاد تصریح کرد: توقف تولید نفت منطقه کردنشین، بودجه دولت مرکزی عراق را تحت تاثیر قرار نمی دهد، اما این موضوع سبب شده است که بغداد از کسب درآمدهای نفتی بیشتر محروم بماند، به طوری که این درآمدها می تواند در بازسازی زیرساخت های این کشور هزینه شود. وی اظهار داشت: مجموع ضررهای حاصل از توقف صادرات نفت منطقه کردستان عراق را می توان از ضرب کردن میانگین قیمت روزانه نفت خام در رقم ۱۰۰ هزار بشکه در روز به دست آورد. این مقام عراقی افزود: عراق برای کسب درآمدهای نفتی زیاد و کمک به دولت و مردم به افزایش صادرات نفت خود نیاز دارد. جهاد تاکید کرد: منطقه کردستان عراق با دریافت یک دلار برای صادرات هر یک بشکه نفت می تواند سود بیشتری کسب کند.

رشد ۵۷ درصدی سود گازپروم در نیمه نخست ۲۰۱۰

سود خالص شرکت روسی گازپروم در نیمه نخست سال جاری میلادی ۵۷ درصد افزایش یافت.

به گزارش خبرگزاری ایتارتاس از مسکو، یک مقام شرکت روسی گازپروم گفت: سود خالص این شرکت در دوره مورد بررسی به ۲۶۵ میلیارد و ۷۰۰ میلیون روبل افزایش یافته است. بنا بر این گزارش، سود خالص شرکت گازپروم در ماه های آوریل تا ژوئن ۲۰۱۰ (سه ماه دوم) ۷۷ میلیارد و ۸۷۱ میلیون روبل بوده که نسبت به سود خالص این شرکت در سه ماه اول امسال ۵۸/۵ درصد کاهش نشان می دهد. سود خالص گازپروم در سه ماه نخست سال جاری میلادی ۱۸۷ میلیارد و ۸۴۴ میلیون روبل گزارش شده است. در همین حال، سود خالص این شرکت در سه ماه دوم سال ۲۰۱۰ در قیاس با مدت مشابه سال گذشته ۴۳ درصد کاهش یافت. در این گزارش آمده است، شرکت گازپروم بر این باور است که عوامل فصلی منجر به کاهش درآمدهای حاصل از فروش گاز طبیعی و سود خالص این شرکت شده است.

در صورت به توافق نرسیدن با شرکت های خارجی صورت می گیرد:

افزایش تصدی گری دولت در صنعت نفت اکوادور

وزیر نفت اکوادور گفت: چنانچه شرکت های نفتی خارجی فعال در این کشور حاضر به امضای قراردادهای جدید نشوند، دولت کنترل این بخش ها را بر عهده می گیرد.

به گزارش پایگاه خبری داوجونز، دولت اکوادور هم اکنون در حال آماده سازی طرحی است که بر اساس آن دارایی های شرکت های نفتی خارجی فعال در صنعت نفت این کشور را که حاضر به امضای قراردادهای جدید نشوند، تحت کنترل خود در آورده و خسارت آن ها را پرداخت کند. ویلسون پاستور، وزیر نفت اکوادور، روز گذشته در یک مصاحبه رادیویی گفت: ما شرایطی منطقی و مطلوب را پیش روی شرکت های بین المللی فعال در صنعت نفت این کشور می گذاریم و چنانچه این شرایط برای آن ها مناسب و قابل قبول نباشد و حاضر به مذاکره نشوند، شرکت های دولتی پتروآمازوناس و پترواکوادور کنترل این بخش ها را بر عهده خواهند گرفت. وی افزود: هیچ گونه مصادره یا سلب مالکیت دارایی های نفتی شرکت های خارجی وجود نخواهد داشت، زیرا ما این بخش ها را با قیمت مناسب از آن ها خریداری می کنیم.

وزیر اقتصاد بلغارستان خبر داد:

احداث خط لوله گازی ترکیه-بلغارستان سر آغاز اجرای پروژه نابوکو

وزیر اقتصاد بلغارستان اعلام کرد: احداث خط لوله نابوکو باید با احداث خط لوله گازی ترکیه-بلغارستان ظرف مدت یک سال آغاز شود.

به گزارش خبرگزاری نوینیتی بلغارستان، ترایچو ترایکف، وزیر اقتصاد، انرژی و توریسم بلغارستان گفت: خط لوله گازی ترکیه-بلغارستان به ارزش ۲۰۰ میلیون یورو از سوی اتحادیه اروپا تامین مالی خواهد شد. وی تصریح کرد: احداث این خط لوله جدید برای اجرای خط لوله گازی مورد حمایت اروپا نابوکو ضروری است و می تواند نخستین بخش عملیاتی و تکمیل شده این خط لوله گازی برای انتقال گاز حوزه دریای خزر و خاورمیانه به اتحادیه اروپا به شمار رود. بر پایه یک برنامه استراتژیک انرژی بلغارستان تا سال ۲۰۲۰، این کشور قصد دارد با احداث یک خط لوله جدید گازی که به کشورهای همسایه یونان، رومانی، ترکیه و صربستان مرتبط می شود، به وابستگی خود به واردات گاز از روسیه پایان دهد. بر پایه این برنامه، ۷۰ درصد از مصرف انرژی بلغارستان به وسیله واردات و به طور سنتی بخش مهمی از گاز طبیعی، نفت خام و سوخت هسته ای این کشور از طریق روسیه تامین می شود.

ضرر ۵/۱ میلیارد دلاری پیمکس در نیمه نخست امسال

شرکت پیمکس از ضرر یک میلیارد و ۴۷۰ میلیون دلاری در نیمه نخست سال جاری میلادی، به دلیل مالیات های سنگین دولت مکزیک خبر داد.

به گزارش پایگاه خبری آرگوس از مکزیکوسیتی، درآمدهای شرکت دولتی پیمکس مکزیک، قبل از کسر مالیات، ۲۴ میلیارد و ۲۶۰ میلیون دلار بود، اما مجموع هزینه مالیات و تعهدات این شرکت، با فراتر رفتن از درآمد آن، به ۲۵ میلیارد و ۷۳۰ میلیون دلار رسید. در نیمه نخست سال گذشته میلادی نیز، سود پیمکس ۱۵ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار بود، اما پس از کسر مالیات، این شرکت با ۱ میلیارد و ۹۰۰ میلیون دلار ضرر رو به رو شد. با توجه به رشد قیمت نفت، گاز و دیگر فرآورده ها، مجموع درآمد این شرکت از فروش این کالاها در نیمه نخست سال جاری میلادی، بالغ بر ۴۹ میلیارد و ۳۰ میلیون دلار، و فراتر از درآمد ۳۵ میلیارد و ۱۰۰ میلیون دلاری سال گذشته میلادی بود. سهم صادرات از این درآمد، ۲۲ میلیارد و ۲۸۰ میلیون دلار بود که ۱۹ میلیارد و ۴۶۰ میلیون دلار آن، به نفت و میعانات اختصاص داشت.

علاقه مندی ۱۵ شرکت بین المللی برای حضور در مناقصه گازی عراق

یک مقام ارشد وزارت نفت عراق از علاقه مندی ۱۵ شرکت بین‌المللی برای حضور در مناقصه گازی این کشور خبر داد.

به گزارش پایگاه خبری داجونز از استانبول، صباح عبدالخادم، مدیر امور حقوقی و تجاری اداره قراردادها و مجوزهای نفتی وزارت نفت عراق گفت: تا کنون ۱۵ شرکت بین المللی علاقه مندی خود را برای حضور در مناقصه توسعه سه میدان گازی »عکاظ«، »منصوریه« و »سیبا«، که قرار است در اول اکتبر (۹ مهر) برگزار شود، اعلام کرده اند. وی ادامه داد: شرکت های علاقه مند فرصت دارند تا ۲۰ اوت (۲۹ مرداد) برای حضور در مناقصه توسعه این سه میدان گازی ثبت نام کنند. بنا بر این گزارش، در کارگاه آموزشی توسعه این سه میدان گازی که روز گذشته در استانبول ترکیه و به مدت دو روز برگزار شده است، حدود ۸ شرکت حضور دارند. شرکت ادیسون ایتالیا، کازمونای گاز قزاقستان، شرکت ملی نفت ترکیه (تی.پی.ای.او)، شرکت ملی نفت، گاز و فلزات ژاپن (جی.او.جی.ام.بی.سی)، ایتوچو ژاپن، کویت انرژی، او.ان.جی.سی هند نیز در کارگاه آموزشی توسعه این سه میدان گازی شرکت کرده اند و احتمال می رود که شرکت روسی- انگلیسی تی.ان.کی- بی.پی نیز در این کارگاه حضور یابد. بنا بر این گزارش، شرکت های علاقه مند به حضور در مناقصه گازی عراق اعلام کرده اند: جزئیات نمونه قراردادهای توسعه این سه میدان گازی برای این کشور بسیار سرنوشت ساز خواهد بود و نشان می دهد که آیا این شرکت ها در مناقصه این سه میدان گازی شرکت خواهند کرد یا خیر؟این سخنان در حالی مطرح می شود که یک منبع آگاه پیش تر اعلام کرده بود: این کشور مناقصه توسعه سه میدان گازی »عکاظ«، »منصوریه« و »سیبا« را تا اول اکتبر (۹ مهر) به تعویق انداخته است.

موسسه فکتس گلوبال انرژی اعلام کرد:

رشد تقاضای ال.ان.جی آسیا در سال آینده

موسسه فکتس گلوبال انرژی اعلام کرد تقاضای ال.ان.جی در کشورهای آسیایی چین و هند در سال جاری و سال آینده میلادی افزایش می یابد.

به گزارش پایگاه خبری بلومبرگ، بر پایه گزارش بخش مشاوره بازار انرژی مؤسسه فکتس گلوبال انرژی، تقاضای گاز طبیعی مایع شده (ال.ان.جی) در دوره مورد بررسی در چین ۴۵ درصد و در هند ۱۲ درصد رشد خواهد داشت. بر پایه آمار موسسه فکتس گلوبال انرژی، بی.پی و آژانس بین المللی انرژی، رشد تقاضای ال.ان.جی در کشورهای آسیایی هند و چین ۹ برابر بیشتر از تقاضای نفت خام در این کشورهاست. گاوین تامپسون، مدیر بخش مطالعات گاز چین در موسسه وودمکنزی مستقر در ادینبورگ آمریکا با بیان این که رشد شدید تقاضای گاز چین فقط به دلیل تولید ناخالص داخلی نیست، اظهار داشت: افزایش تقاضای گاز این کشور مربوط به جایگزین کردن سوخت ها از جمله زغال سنگ در بخش های صنعتی و مسکونی است. موسسه فکتس گلوبال انرژی همچنین احتمال داد واردات ال.ان.جی آسیا در سال جاری میلادی ۸ درصد افزایش یابد، این در حالی است که در پی بروز رکود اقتصاد جهانی در سال گذشته، واردات این ماده از سوی کشورهای آسیایی ۳ درصد کاهش یافته بود.

در نیمه نخست ۲۰۱۰؛

ذخایر اثبات شده نفت لیبی به ۴۶ میلیارد بشکه رسید

یک روزنامه لیبیایی اعلام کرد: ذخایر اثبات شده نفت خام لیبی تا پایان نیمه نخست سال جاری میلادی به ۴۶ میلیارد بشکه افزایش یافت.

به گزارش خبرگزاری رویترز، روزنامه محلی اویا به نقل از شکری غانم، رئیس شرکت دولتی نفت لیبی (ان.او.سی)، در گزارشی اعلام کرد: با اکتشاف ۶۱۲ میلیون بشکه از میدان های نفتی جدید، ذخایر اثبات شده نفت خام لیبی تا پایان نیمه نخست سال جاری میلادی به ۴۶ میلیارد بشکه رسید. این روزنامه به نقل از غانم گزارش داد: در پی اجرای عملیات اکتشافی جدید، ذخایر اثبات شده نفت خام لیبی در ماه های آینده همچنان افزایش خواهد یافت، زیرا برنامه های اکتشافی این کشور در نیمه نخست امسال تاکنون شامل ۴۰ درصد کل برنامه های در نظر گرفته شده برای سال جاری بوده است. غانم همچنین پیش بینی کرد در سال جاری میلادی ۲۰ میدان نفتی جدید کشف شود. روزنامه اویا بدون اشاره به تعداد چاه های کشف شده در نیمه نخست سال جاری میلادی اعلام کرد: لیبی در سال گذشته میلادی ۶۵ میدان نفت و گاز کشف کرد؛ با وجود این پایگاه اینترنتی شرکت دولتی نفت لیبی (ان.او.سی) اعلام کرد که لیبی ۲۱ میدان نفت و گاز کشف کرده که بخش عمده آنها به وسیله شرکت های تابعه این شرکت کشف شده است.

در سه ماه دوم ۲۰۱۰؛

سود شورون سه برابر شد

شورون اعلام کرد: سود این شرکت با رشدی فراتر از پیش بینی ها، در سه ماه دوم ۲۰۱۰، نسبت به سال گذشته سه برابر شده است.

به گزارش پایگاه خبری بلومبرگ، درآمد خالص شرکت آمریکایی شورون در سه ماه دوم سال جاری میلادی، به رقم ۵ میلیارد و ۴۱۰ میلیون دلار (۲ دلار و ۷۰ سنت برای هر سهم) رسید، در حالی که این رقم در سال گذشته، ۱ میلیارد و ۷۵۰ میلیون دلار در سال گذشته بود. درآمد پالایشی شورون نیز بیش از هفت برابر شد و به ۹۷۵ میلیون دلار رسید. برایان یونگبرگ، تحلیلگر مؤسسه آمریکایی ادوارد جونز گفت: در سه ماه دوم سال جاری میلادی، رشد ارزش سهام شرکت ها امری عادی است و به نظر من، در ماه های آینده نیز، شرکت شورون دورنمای روشنی خواهد داشت. بنا به اعلام شرکت شورون، درآمد این شرکت با ۳۲ درصد افزایش، به ۵۳ میلیارد دلار رسید.تولید نفت و گاز این شرکت نیز با ۲/۸ درصد رشد، به ۲ میلیون و ۷۵۰ هزار معادل بشکه نفت در روز رسید. طبق برآورد آژانس بین المللی انرژی، تقاضای جهانی نفت در سه ماه دوم سال جاری میلادی، ۳/۲ درصد رشد داشته است. سهام شرکت شورون، در پایان معاملات بازار نیویورک، روز جمعه (۸ مرداد) با ۱۹ درصد رشد به ۷۶ دلار و ۲۱ سنت رسید. در طول یک سال گذشته، سهام این شرکت ۱۳ درصد رشد داشته است. جان واتسون، مدیرعامل شرکت شورون، اعلام کرد قصد دارد تولید نفت و گاز این شرکت را از چاه های مستقر در خلیج مکزیک و استرالیا افزایش دهد، اما تعلیق حفاری در خلیج مکزیک، سبب نگرانی فعالان صنعت نفت شده است. هفته گذشته، اکسون موبیل اعلام کرده بود درآمد خالص این شرکت با ۹۱ درصد رشد به ۷ میلیارد و ۵۶۰ میلیون دلار رسیده و کونوکوفیلیپس نیز اعلام کرده درآمد این شرکت با رسیدن به رقم ۴ میلیارد و ۱۶۰ میلیون دلار، پنج برابر شده است.

نیجریه خواهان بازنگری سهمیه تولید خود در اوپک شد

نیجریه بازنگری در سهمیه تولید نفت خود در اوپک و افزایش آن به حدود دو میلیون بشکه در روز را خواستار شد.

دیزیانی آلیسون مادئوکو، وزیر نفت نیجریه، در یک مصاحبه خبری در لندن به رویترز گفت: نیجریه خواهان بازنگری سهمیه تولید خود در سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و افزایش آن به حدود دو میلیون بشکه در روز (رقم پیش از اقدام های خرابکارانه ستیزه جویان نیجریایی در منطقه دلتای نیجر) است. وی اظهار داشت: زمان تصمیم گیری اوپک برای کاهش سهمیه های تولیدی با تشدید حملات ستیزه جویان نیجریایی به تاسیسات نفتی نیجریه در دلتای نیجر مصادف شده بود، اما هم اکنون بسته امنیتی دولت در این منطقه حکمفرماست و آرامش در دلتای نیجر برقرار شده و تولید نفت این کشور به تدریج در حال افزایش است.

افزایش سودآوری توتال به دلیل رشد فعالیت های بالادستی

توتال اعلام کرد: سود این شرکت در سه ماه دوم سال جاری میلادی، با ۷۲ درصد رشد نسبت به سال گذشته، به سه میلیارد یورو رسیده است.

به گزارش پایگاه خبری آرگوس، سهم فعالیت های بخش بالادستی در این سود سه میلیارد یورویی، ۲ میلیارد و ۲۰۰ میلیون یورو بوده است. مهمترین عامل این دستاورد توتال در بخش بالادستی، فضای مطلوب اقتصاد جهانی و رشد قیمت نفت خام برنت دریای شمال با میانگین ۷۵ دلار برای هر بشکه بود که ۳۲ درصد نسبت به سال گذشته افزایش داشت. افزایش ۸ درصدی تولید سوخت های هیدروکربنی نسبت به سال گذشته و رسیدن به سقف تولید ۲ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه ای معادل نفت در سه ماه دوم سال جاری میلادی، از دیگر دلایل افزایش کارآمدی این شرکت بود. تولید سوخت های مایع، ۱ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه در روز بود و تولید گاز این شرکت، با ۱۸ درصد رشد نسبت به سال گذشته، به ۵ میلیارد و ۶۰۰ میلیون فوت مکعب در سه مال دوم سال جاری میلادی رسید. روند احیای سودآوری فعالیت های بخش پایین دستی توتال نیز ادامه یافت و با رسیدن به سود ۴۸۳ میلیون یورو در سه ماه دوم سال جاری میلادی، نسبت به سود ۱۵۵ میلیون یورویی در سه ماه نخست سال جاری میلادی و سود ۱۵۶ میلیون یورویی نسبت به سه ماه دوم سال گذشته میلادی، رشدی چشمگیر داشت.