دانش نفت

گفتمان

مشارکت ایران - بلاروس در ۳ طرح جدید نفتی

مدیرعامل شرکت مشترک نفتی ایران - بلاروس (بلپارس) با اشاره به آغاز تولید زودهنگام از میدان نفتی جفیر، از واگذاری قرارداد ۳ طرح جدید نفتی به «بلپارس» خبر داد و گفت: تاکنون ۲۰۰ میلیون دلار وام از نیکو برای توسعه میدان نفتی جفیر گرفته شده است.

محمدعلی قنوات پور با اشاره به تشکیل شرکت مشترک نفتی ایران - بلاروس (بلپارس) برای اجرای طرحهای مختلف توسعه نفت و گاز، از آغاز تولید زودهنگام نفت در میدان جفیر خبر داد و گفت: با حفاری و تعمیر چهار حلقه چاه امکان تولید زودهنگام نفت از میدان جفیر فراهم شده است. مدیر عامل شرکت بلپارس با تاکید بر اینکه با حفاری و تعمیر این تعداد چاه اطلاعات جدیدی برای توسعه فاز یک میدان نفتی جفیر بدست آمده است، تصریح کرد: در حال حاضر مناقصات فاز یک توسعه میدان نفتی جفیر در حال انجام است.وی با اشاره به برنامه ریزی انجام شده برای تولید روزانه ۱۵ هزار بشکه نفت در فاز یک توسعه و ۲۵ هزار بشکه نفت خام در فاز دو توسعه میدان جفیر، بیان کرد: بر این اساس برای حفاری فاز یک توسعه باید ۱۱ حلقه چاه و در فاز دوم ۶ حلقه چاه جدید حفر شود.این مقام مسئول با بیان اینکه هدف از تاسیس شرکت مشترک نفتی ایران - بلاروس هم مشارکت دو کشور در بخش سرمایه گذاری و اجرای طرحهای مختلف نفت و گاز است، اظهار داشت: از این رو طرح توسعه میدان نفتی جفیر هم مشارکت دو کشور و در قالب شرکت مشترک بلپارس انجام می گیرد.

سرمایه گذاری ۲۵۰ میلیون دلاری ایران - بلاروس

قنوات پور در ادامه درباره هزینه های سرمایه گذاری فاز یک توسعه میدان نفتی جفیر، توضیح داد: بر اساس قراردادهای جدید بیع متقابل حجم نهایی سرمایه گذاری در فاز یک توسعه این میدان نفتی پس از برگزاری مناقصات مشخص خواهد شد اما برآوردها حاکی از نیاز به ۲۵۰ میلیون دلار سرمایه گذاری در این مرحله است.مدیر عامل بلپارس همچنین از دریافت وام ۱۶۰ میلیون یورویی (معادل ۲۰۰ میلیون دلار) از شرکت نیکو برای تامین مالی توسعه زودهنگام و بخشی از توسعه فاز یک میدان نفتی جفیر خبر داد و افزود: پیش بینی می کنیم با توجه به آغاز تولید زودهنگام از میدان نفتی جفیر بازپرداخت این وام نیز در آینده ای نزدیک آغاز شود.به گفته این مقام مسئول ایران و بلاروس هر یک در طرح توسعه میدان نفتی جفیر از مشارکتی ۵۰ درصدی برخوردار هستند.قرارداد طرح توسعه میدان نفتی جفیر بین شرکت ملی نفت ایران و بلاروس نفت ۱۴ شهرویر ماه سال ۱۳۸۶ به امضا رسیده بود. با توافقهای انجام گرفته بین شرکت ملی نفت ایران و بلاروس نفت قرار بود فاز اول توسعه این میدان نفتی در مدت ۲۴ ماه اجرایی و به بهره برداری برسد.ذخیره درجای میدان جفیر ۲.۱ میلیارد بشکه نفت خام است که ۸۹ درصد آن از لایه ایلام، ۶ درصد از لایه سروک و ۵ درصد از لایه گدوان برداشت خواهد شد و در مجموع ۹۵ درصد نفت سنگین و پنج درصد آن نفت سبک است.میدان نفتی جفیر در جنوب غربی ایران (۵۰ کیلومتری غرب اهواز) و در فاصله ۳۰ کیلومتری شرق میدان مشترک نفتی آزادگان قرار دارد.

مشارکت ایران - بلاروس در ۳ طرح جدید نفتی

مدیر عامل بلپارس همچنین از انجام مذاکراتی با شرکت ملی نفت ایران برای اجرای طرحهای جدید نفتی با مشارکت شرکت مشترک ایران - بلاروس خبر داد و یادآور شد: پیش بینی می کنیم تا چند هفته آینده قرارداد توسعه سه طرح جدید نفتی به این مجموعه واگذار شود. در همین حال پیگیری ها حاکی از آن است که مقامات شرکت ملی نفت ایران و بلپارس برای نهایی کردن قرارداد طرح توسعه میادین نفتی کوه کاکی، بوشهر و بوشکان به توافق رسیده اند. میادین کوه کاکی، بوشهر و بوشکان از جمله میادین نفت سنگین ایران بوده که در استان بوشهر قرار گرفته اند که بر اساس مطالعات شرکت ملی نفت ایران نفت این میادین از نوع سنگین، شیرین و دارای کانی های فلزی سنگین است.

اخبار نفت

با تأیید مؤسسه های معتبر رده بندی بین المللی؛

شرکت پایانه های نفتی ایران گواهینامه IMS می گیرد

شرکت پایانه های نفتی ایران تا پایان تیرماه امسال، گواهینامه سیستم یکپارچه مدیریت را برای تمامی مناطق عملیاتی خود دریافت می کند.

به گزارش روابط عمومی شرکت پایانه های نفتی ایران، تحقق رویکرد فرآیندی در سازمان، شناسایی و ارزیابی جنبه های زیست محیطی، شناسایی ریسک ها و خطرها، همچنین طرح مقابله با شرایط اضطراری، موقعیتی را ایجاد کرده است تا در یک ماه آینده، گواهینامه سیستم یکپارچه مدیریت (IMS) برای شرکت پایانه های نفتی ایران صادر شود. سیستم یکپارچه مدیریت شامل سه استاندارد ISO۹۰۰۱، ۲۰۰۸ISO۱۴۰۰۱، ۲۰۰۴ و (OHSAS۱۸۰۰۱) ۲۰۰۷ می شود که حاکی از ارتقای مدیریت کیفیت، محیط زیست و ایمنی و بهداشت شغلی در شرکت است. پیش از این، تنها در پایانه نفتی خارگ و نکا این سه استاندارد مستقر بود که با توجه به برنامه شرکت برای ارتقای استانداردها، دریافت این سه استاندارد به صورت یکپارچه برای تمام مناطق عملیاتی شرکت، از دو سال گذشته در دستور کار قرار گرفت. با توجه به پیش ممیزی های صورت گرفته، هم اکنون شرکت پایانه های نفتی ایران برای ممیزی صدور گواهینامه سیستم یکپارچه مدیریت (IMS) برای تمام مناطق آمادگی کامل دارد.

در ۳ ماه نخست امسال محقق شد؛

تولید بیش از یک میلیون بشکه مایعات گازی از پرفشارترین مخزن گازی کشور

در ۳ ماه نخست سال جاری بیش از یک میلیون و ۹۰ هزار بشکه مایعات گازی از مخزن خامی مارون تولید شد.

شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون اعلام کرد: از این مخزن در مدت پیش گفته بیش از ۱۶۸ میلیون متر مکعب گاز طبیعی تولید که بخشی از آن برای فرآورش به کارخانه گاز و گاز مایع (ان جی ال) شماره ۴۰۰ ارسال و بخشی در مخزن آسماری مارون تزریق شده است. مخزن خامی میدان مارون در ۶۰ کیلومتری جنوب شرقی اهواز قرار گرفته و در میان مخازن کشف شده در کشور منحصر بفرد و ویژه محسوب می شود. این مخزن در عمق بیش از ۵ هزار متری زمین و فشار انتهایی چاه های آن افزون بر ۱۲ هزار و ۵۰۰ پام (پوند بر اینچ مربع) است. بهره برداری از مخزن خامی مارون از سال ۱۳۸۵ آغاز شد و فاز نخست طرح توسعه آن با حفاری و تکمیل چهار حلقه چاه در سال ۱۳۸۷ عملیاتی شد. شرکت بهره برداری نفت وگاز مارون یکی از شرکت های تابع شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب است که بهره برداری از مخازن مارون، کوپال و شادگان در استان خوزستان را برعهده دارد.

با تاکید بر توان داخلی و بی اثر بودن تحریم ها در امور کشور؛

رئیس جمهور: ظرف یک هفته در تولید بنزین خودکفا می شویم

دانش نفت: رئیس جمهوری اسلامی ایران با تاکید بر بی اثر بودن تحریم بنزین، گفت: ایران توانمندی تامین بنزین مورد نیاز داخل را دارد و در صورت لزوم ظرف یک هفته در تولید بنزین خودکفا می شویم.

دکتر محمود احمدی نژاد در نشست خبری با حضور خبرنگاران داخلی و خارجی در باره تلاش آمریکا برای تحریم فروش بنزین به ایران، افزود: نمی دانم آنها در مورد ایران چه فکری می کنند پیش از این تصور می کردیم اطلاعات تاریخی و تمدنی آنها اندک است اما امروز متوجه شدیم این کشور ها حتی اطلاع جغرافیایی در مورد ایران ندارند. وی با اشاره به توانمندی های کشورمان گفت: ایران کشوری نیست که با این تهدیدها آسیب ببیند. رئیس شورای عالی امنیت ملی کشورمان تاکید کرد: در صورت نیاز ظرف مدت یک هفته می توانیم تولید بنزین خود را ۲۰ میلیون لیتر افزایش داده و در این زمینه خودکفا شویم. دکتر احمدی نژاد تصریح کرد: ایران کشوری است که اگر مردم آن تصمیم بگیرند می توانند مصرف بنزین را بدون آسیب رساندن به رشد اقتصادی خود تا نصف کاهش دهند.رئیس جمهوری با بیان اینکه به طور قطع این گونه تهدیدها تاثیری در ایران نخواهد داشت، اظهار کرد: این نوع رفتار تنها در روند مذاکرات غربی ها تاثیر منفی می گذارد.

آماده کمک به حل بحران نفتی خلیج مکزیک هستیم

وی درباره بحران لکه نفتی خلیج مکزیک و آمادگی کشورمان برای حل این بحران، گفت: این بحران به لحاظ فنی پیچیده است، چرا که در عمق هزار و پانصد متری دریا اتفاق افتاده و شرکت های آمریکایی و اروپایی تاکنون نتوانسته اند این بحران را کنترل کنند. رئیس جمهوری کشورمان با تاکید بر اینکه حل بحران نفتی خلیج مکزیک نیازمند تجمیع توانمندی های جهانی است، یادآور شد: اگر ما جای مسئولان این پروژه بودیم از جهانیان و تمامی کشورهایی که صاحب تجربه و فن هستند کمک می خواستم. وی با اشاره به اعلام آمادگی وزارت نفت و شرکت های توانمند داخلی برای کمک به مهار نشت نفت در خلیج مکزیک، تاکید کرد: توانمندی و تجربیات مهندسان ایرانی در حوزه صنعت نفت و گاز و مهار چاه بسیار غنی و ارزشمند است ولی این کار توسط یک کشور انجام نخواهد شد، بنابراین اگر آمریکایی ها از ما درخواست کنند حاضر هستیم برای حل موضوع در مسائل فنی کمک کرده و یا در مدیریت آن شرکت فعال داشته باشیم.

تولید نفت بر اساس قیمت نفت ۶۵ تا ۷۰ دلاری است

دکتر احمدی نژاد در بخش دیگری از سخنان خود در باره اداره کشور با قیمت پایین نفت، گفت: اداره کشور با نفت ارزان و تولید نفت با وجود قیمت پایین در بازار دو موضوع متفاوت و از دو دیدگاه قابل بررسی است، وزیر نفت ما مانند اکثر کشورها معتقد است که اگر قیمت نفت به زیر ۶۵ دلار برای هر بشکه کاهش یابد دیگر تولید و صادرات نفت صرفه اقتصادی نخواهد داشت که این موضوع کاملا درستی است، بنابراین باید برنامه ریزی تولید با توجه به قیمت ۶۵ تا ۷۰ دلار برای نفت انجام شود. رئیس جمهور در ادامه در خصوص کاهش اتکا اقتصاد کشور به نفت و مدیریت اقتصادی کشور، تصریح کرد: امروز با منابع مالی داخلی برای توسعه همه فازهای پارس جنوبی قرارداد بسته ایم و سرمایه گذاری در این بخش ناشی از فروش و درآمدهای نفت نبوده است. وی تاکید کرد: پیش از این پروژه ها و عملیات های عمرانی وصل به درآمدهای نفتی بود که خوشبختانه با توسعه صادرات غیرنفتی این اتکا کاهش یافته است. دکتر احمدی نژاد ادامه داد: همه این سرمایه گذاری ها بامنابع داخلی و شرکت های داخلی بوده و مدت اجرای قرارداد آنها هم کمتر از زمان پیشنهادی شرکت های خارجی است. وی با اشاره به انعقاد ۲۱.۵ میلیارد دلار قرارداد توسعه ۶ فاز پارس جنوبی، افزود: همچنین علاوه بر قراردادهای جدید ۲۹ میلیارد دلار دیگر از منابع داخلی و خارج از درآمدهای نفتی برای تکمیل نیازهای سایر پروژه های گازی کشور در نظر گرفته ایم.

سرمایه گذاری ۲۰ میلیارد دلاری برای توسعه میادین مشترک نفتی

رئیس جمهور همچنین از سرمایه گذاری ۲۰ میلیارد دلاری برای توسعه میدان های مشترک نفتی خبر داد و گفت: به زودی قراردادهای توسعه آن نیز منعقد می شود.دکتر احمدی نژاد همچنین با تاکید بر افزایش سرمایه گذاری در صنعت نفت و گاز کشور، تصریح کرد رشد این صنعت فارغ از قیمت نفت در آینده نزدیک محقق شود.

سهمیه بندی بنزین سمبل تعامل دولت و مجلس در اجرای قوانین

رئیس جمهوری با بیان اینکه دولت همه تلاش خود را برای اجرای قوانین مصوب مجلس به کار گرفته است، یادآور شد: در قانون بودجه سال ۱۳۸۶ مجلس با یک عبارت کلی دولت را موظف به اعمال سهمیه بندی بنزین کرد و دولت با وجود آن که در قانون بودجه در این خصوص دستور مشخصی نداشت اما با تحمل فشارهای بسیار و با انجام کار شبانه روزی و در حالی که این قانون را اجرایی نمی دانست، اما با اقتدار و با کمترین هزینه آن را اجرا کرد که ثمرات و صرفه‌جویی ناشی از آن خیلی زود در رفتار اجتماعی مردم و در اقتصاد کشور مشخص شد و در این زمینه مدیریت خوبی صورت گرفت.

سازندگان ایرانی وارد میدان شوند؛

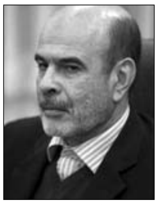
سهم ۱۳ میلیارد دلاری کالا در توسعه ۶ فاز پارس جنوبی

دانش نفت: مدیرعامل شرکت پشتیبانی ساخت و تهیه کالای نفت تهران ارزش قراردادهای جدید ۶ فاز پارس جنوبی را ۲۱/۵ میلیارد دلار برآورد کرد و گفت: حدود ۱۳ میلیارد دلار از این رقم را کالا تشکیل می دهد.

علی کیوان آرا افزود: حدود ۶۰ درصد از این رقم مربوط به ساخت و تأمین کالاست که حدود ۱۲ تا ۱۳ میلیارد دلار برآورد می شود.وی با بیان اینکه با امضای قراردادهای جدید ۶ فاز پارس جنوبی، یک بازار بزرگ کسب و کار در طول سه سال آینده پیش روی شرکت های ایرانی قرار گرفته است، تصریح کرد: فرصت مغتنمی برای مشارکت شرکت های توانمند ایرانی فعال در عرصه ساخت تجهیزات صنایع نفت و گاز کشور ایجاد شده است. کیوان آرا با تأکید بر این که هم اکنون تمام لوازم سر چاهی و رشته های تکمیلی تجهیزات درون چاهی در داخل کشور ساخته می شود، اظهار داشت: سازندگان تجهیزات نفتی متعددی در سال های گذشته در کشور فعال شده اند، به طوری که بسیاری از تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت که از خارج وارد می‌شد، هم اکنون از سوی شرکت‌های ایرانی ساخته می شود. وی با بیان این که حجم سفارش ساخت کالا به شرکت های داخلی در قیاس با سال های گذشته افزایش چشمگیری داشته است، یادآور شد: شرکت های ایرانی هم اکنون تجهیزات درون چاهی و لوازم سرچاهی با فشارهای بالا را در داخل کشور تولید می کنند. به گفته مدیرعامل شرکت پشتیبانی ساخت و تهیه کالای نفت تهران، با توجه به تولید بسیاری از اقلام وارداتی صنعت نفت در داخل، خرید برخی از این اقلام و تجهیزات نفتی از خارج از کشور، به دستور مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ممنوع شده است که ادامه این روند، موجب رشد و توسعه هر چه بیشتر ساخت داخل خواهد شد. وی کمبود ظرفیت تولید در شرکت های داخلی را یکی از مشکلات اصلی سازندگان داخلی برشمرد و تصریح کرد: افزون بر وجود مسائل مالی، کمبود نقدینگی و مشکلات بانکی برای سازندگان داخلی، مشکل دیگر کمبود ظرفیت تولید شرکت های داخلی است در حالی سفارش برای ساخت زیاد است. کیوان آرا از فعال‌سازی فهرست مشترک و یکسان (وندورلیست واحد) شرکت ها در سایت کالای وزارت نفت خبر داد و گفت: ساماندهی و راه اندازی و یکسان سازی منابع کالا در این فهرست حدود دو سال به طول انجامید؛ بر این اساس تمام مصرف کنندگان کالا در سطح وزارت نفت می توانند با مراجعه به این سایت، شرکتی که کالای مورد نیاز آنها را می سازد، شناسایی و از آن استفاده کنند. در این سمینار سه ساعته که در ساختمان شرکت پشتیبانی ساخت و تهیه کالای نفت تهران برگزار شد، مهدی فکور مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، سردار رستم قاسمی فرمانده قرارگاه سازندگی خاتم الانبیاء، صادق علاقه بند مدیر مهندسی و ساختمان شرکت نفت و گاز پارس، سیروس تالاری مدیرعامل استصنا و جمعی دیگر از مدیران زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران و مدیران عامل شرکت های ایرانی سازنده تجهیزات صنعت نفت حضور داشتند و بحث و تبادل نظر کردند.

نقره کار خبر داد:

توسعه تمامی میادین مشترک نفت و گاز تا سال ۹۲



دانش نفت:معاون وزیر نفت با اشاره به نیاز سالانه ۳۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری جدید در بالادستی نفت و گاز، از توسعه تمامی میادین مشترک نفت و گاز تا سال ۱۳۹۲ خبر داد و گفت: در حال حاضر توسعه میادین مشترک با ۶ کشور همسایه آغاز شده است.

حسین نقره کار شیرازی درباره آخرین تصمیم گیری های انجام گرفته برای توسعه میادین مشترک نفت و گاز با بیان اینکه با برنامه‌ریزی به عمل آمده تمامی میادین مشترک نفت و گاز ایران سه تا چهار سال آینده توسعه می یابند، گفت: در حال حاضر توسعه تمامی میادین مشترک با کشورهای عراق، عربستان، قطر، امارات، عمان و کویت آغاز شده است که باید با شتاب در مراحل اجرایی تولید نفت و گاز در این میادین را افزایش می‌دهیم.معاون امور بین الملل و بازرگانی وزیر نفت از نیاز به سرمایه‌گذاری سالانه ۳۰ میلیارد دلاری برای حفظ و افزایش ظرفیت تولید نفت و گاز در میادین مختلف کشور خبر داد و افزود: در حال حاضر با تامین منابع مالی توسعه تمامی فازهای میدان مشترک پارس جنوبی آغاز شده است.وی در خصوص حجم دقیق سرمایه گذاری هر یک از میادین مشترک نفت و گاز، توضیح داد: میزان دقیق سرمایه گذاری برای توسعه میادین مشترک نفت و گاز به میزان ذخایر هیدروکربوری و ظرفیت تولید میدان بستگی دارد.این مقام مسئول با تاکید بر اینکه امسال توسعه تمامی میادین نفت و گاز آغاز می شود، خاطر نشان کرد: پیش بینی می کنیم توسعه این میادین حداکثر تا سال ۱۳۹۲ به پایان برسد.

سرمایه گذاری ۳۰ میلیارد دلاری برای توسعه نفت و گاز خلیج فارس

محمود زیرکچیان زاده مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره هم با اشاره به اختصاص ۳۰ میلیارد دلار برای توسعه میادین نفت و گاز ایران در خلیج فارس تا ۵ سال آینده به خبرنگار مهر، گفت: هم اکنون عملیات اجرایی تمامی میادین مشترک نفت و گاز ایران در خلیج فارس آغاز شده و برای افزایش تولید در این میادین برنامه ریزی کرده ایم.این مقام مسئول با یادآوری اینکه از ۳۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری در نفت و گاز خلیج فارس حدود ۲۰ میلیارد دلار باید به صورت مستقیم توسط شرکت نفت فلات قاره ایران هزینه شود، تبیین کرد: همچنین ۱۰ میلیارد دلار از این میزان سرمایه گذاریها هم باید توسط شرکت مهندسی و توسعه نفت انجام بگیرد.وی با اشاره به مشارکت بانکهای داخلی و فاند انرژیها برای توسعه میادین نفت و گاز خلیج فارس، اظهار داشت: اخیرا با بانک ملت در طرح توسعه میادین نفتی رشادت، هنگام و رشادت به توافق هایی دست یافته ایم.محسن خجسته مهر معاون برنامه ریزی وزیر نفت نیز پیشتر با بیان اینکه برای توسعه میادین مشترک نفت و گاز قرار است ۵۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری جدید انجام بگیرد، گفته بود: پیش بینی می کنیم تا پایان برنامه پنجم تولید روزانه نفت از میادین مشترک خشکی و دریایی به ۷۰۰ هزار بشکه و تولید گاز به ۵۱۹ میلیون مترمکعب افزایش یابد.در حال حاضر تعداد ۲۳ میدان مشترک نفت و گاز طبیعی در ایران وجود دارد که بخش عمده ای از این میادین همچون پارس جنوبی، هنگام، فروزان، اسفندیار، سلمان، آرش، لایه نفتی پارس جنوبی و نصرت با کشورهای حاشیه جنوبی خلیج فارس و بخش دیگری همچون آزادگان، یادآوران، نفت شهر، آذر، آبان و اروند با عراق مشترک است.

اخبار نفت

سرمایه گذاری ۲۰ میلیون دلاری در پنج صنعت عمده کشور

سرمایه گذاری مشترک شرکت ملی نفت ایران، صنایع انرژی بر و سازمان تسهیلات جهانی محیط زیست GEF بالغ بر بیست میلیون دلار با هدف ارتقا بهره وری انرژی و کاهش انتشار گازهای گلخانه ای در پنج صنعت عمده کشور اجرا خواهد شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت بهینه سازی مصرف سوخت کشور سمینار یک روزه بهره وری مصرف انرژی در صنایع، پالایشگاه، پتروشیمی، آهن و فولاد، سیمان و آجر با همکاری مشترک شرکت بهینه سازی مصرف سوخت (ifco) و سازمان توسعه صنعتی ملل متحد (unido) برگزار شد.

براساس این گزارش این سمینار در راستای بررسی نتایج حاصل از قرارداد مشترک شرکت بهینه سازی مصرف سوخت و unido جهت استفاده از تسهیلات فنی و مالی «سازمان تسهیلات جهانی محیط زیست» (GEF) برگزار شد. در این سمینار «کانسوئلو ویدال» (Consuelo vidal) هماهنگ کننده مستقیم سازمان ملل و نماینده unido در ایران،«کاظمی» مدیرعامل شرکت بهینه سازی مصرف سوخت، جمعی از مدیران و مسئولان وزارت امور خارجه، وزارت نفت، وزارت صنایع و معادن، سازمان حفاظت محیط زیست، کارشناسان داخلی و خارجی پنج صنعت انرژی بر پتروشیمی، پالایشگاهی، نفت، آهن و فولاد، سیمان و آجر حضور داشتند.

بلومبرگ: با کاهش ظرفیت مازاد اوپک؛

قیمت نفت تا ۵ سال آینده افزایش شدید خواهد داشت

کارشناسان انرژی بر این باورند که با کاهش ظرفیت مازاد تولید نفت اوپک طی ۵ سال آینده بازار جهانی نفت با افزایش شدید قیمت روبرو خواهد شد .

به گزارش بلومبرگ ، میزان نوسان قیمت نفت طی ۵۰ روز منتهی به ۲۵ ژوئن بیش از ۳۴ درصد بوده است . به دنبال کاهش چشمگیر ظرفیت مازاد تولید اوپک در ژانویه ۲۰۰۹ نوسان قیمت نفت به بیش از ۱۰۸ درصد رسید . مازاد ظرفیت تولید نفت اوپک در آن زمان به پایین ترین حد خود طی چهار سال اخیر رسیده بود . پیش بینی می شود مازاد ظرفیت تولید نفت اوپک تا سال ۲۰۱۵ میلادی به کمتر از ۳/۹ درصد برسد . این رقم هم اکنون حدود ۶/۸ درصد است . مایک ویتنر کارشناس ارشد موسسه سوسایت جنرال در این باره تاکید کرد بازار نفت طی سالهای آینده با کاهش مازاد ظرفیت تولید نفت روبرو خواهد شد . این مساله بی شک موجب افزایش قیمت نفت خواهد شد . اوپک نیز طی گزارشی اعلام کرد ظرفیت مازاد ۶ میلیون بشکه ای تولید برای تامین تقاضا کافی نیست و این رقم مازاد تولید اجازه بازگشت قیمت نفت به قیمتهای دو سال پیش را نخواهد داد . سازمان بین المللی انرژی نیز اعلام کرد هنوز نگرانی زیادی نسبت به وقوع نوسانات شدید قیمت در بازار نفت وجود دارد . کاهش مازاد ظرفیت تولید نفت به کمتر از ۵ درصد تولید جهانی بازار نفت را به شدت نگران کرده است . افزایش نوسان در بازارهای جهانی نفت تنها به نفع سرمایه گذاران و سفته بازان خواهد بود . پیر منتزین از موسسه تحقیقاتی پترولیوم اینوستمنت در این باره گفت ، اگر نوسان قیمت در بازار نفت افزایش یابد این مساله تنها به نفع صندوق های پوشش ریسک خواهد بود . بر اساس این گزارش میزان تولید نفت اوپک طی ماه می به ۲۹/۴ میلیون بشکه در روز رسید . بر این اساس ظرفیت مازاد تولید اوپک به ۵/۵ میلیون بشکه در روز رسیده است . مازاد ظرفیت تولید اوپک در جولای ۲۰۰۸ به کمتر از ۲ میلیون بشکه رسید . بر اساس گزارش سازمان بین المللی انرژی تقاضای جهانی نفت تا سال ۲۰۱۵ با ۶/۴ درصد افزایش به ۹۱/۹۳ میلیون بشکه در روز خواهد رسید . این در حالی است که تولید جهانی نفت در کشورهای غیر اوپک در این مدت تنها ۳/۷ درصد رشد خواهد کرد . البته ظرفیت مازاد تولید نفت اوپک تا سال ۲۰۱۳ میلادی حدود ۶ میلیون بشکه در روز خواهد بود . اعضای اوپک تا ۵ سال آینده بیش از ۱۴۰ پروژه بزرگ نفتی اجرا خواهند کرد . عربستان هم اکنون ۶۰ درصد ظرفیت مازاد تولید اوپک را در اختیار دارد

دفتر پژوهشگاه صنعت نفت در منطقه آزاد قشم راه اندازی شد

همزمان با اولین همایش معرفی توانمندی های پژوهشگاه صنعت نفت که امروز در مرکز بین المللی قشم برگزارشد ، دفتر این پژوهشگاه نیز رسما در این منطقه آغاز به کار کرد.

به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه صنعت نفت ، مهندس محمد اصغری مدیر عامل منطقه آزاد قشم در این همایش ضمن ابراز خرسندی از آغاز فعالیت پژوهشگاه صنعت نفت در این منطقه، اظهار داشت : تبدیل قشم به قطب انرژی در کشور، بستر مناسبی را در جهت فعالیت دفتر پژوهشگاه صنعت نفت در این منطقه ایجاد کرد.وی ضمن اشاره به توانمندی های جزیره قشم در صنعت نفت و فرآورده های نفتی ادامه داد: هدف اصلی از راه اندازی این دفتر در قشم بومی سازی دانش فنی فعالیت های نفت و گاز و استانداردسازی این فعالیت ها می باشد.مهندس اصغری تصریح کرد : توجه و حمایت دولت از آغاز عملیات احداث پل خلیج فارس و انتشار فراخوان برای انتخاب پیمانکار برای احداث آن، یکی از بزرگترین موفقیت های این دوره محسوب می شود.وی افزود: اقدامات و تحولات اساسی در حوزه نفت، گاز و انرژی جزیره که طی ۴ سال اخیر با همکاری سازمان منطقه آزاد قشم ، وزارت نفت و در برخی از پروژه ها بخش خصوصی صورت گرفته ، با احداث پل خلیج فارس شتاب بیشتری خواهد داشت .

فرآورش روزانه حدود یک میلیارد فوت مکعب گاز در شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاجاری

روزانه ۹۵۶/۷ میلیون فوت مکعب گاز در شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاجاری فرآورش می گردد.

به گزارش روابط عمومی شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاجاری، این میزان گاز در شش کارخانه گاز و گازمایع(ان جی ال) شماره۲۰۰ ،۳۰۰ ،۵۰۰، ۱۰۰۰، ۱۵۰۰ و ۱۶۰۰ فرآورش و به مبادی مصرف ارسال می شود. گاز سبک تولیدی این کارخانه ها برای مصارف داخلی در اختیار شرکت ملی گاز قرار می گیرد و مایعات گازی نیز به عنوان خوراک مجتمع های پتروشیمی از طریق خطوط لوله به بندر امام در شهرستان ماهشهر انتقال می یابد. میانگین تولید مایعات گازی شرکت آغاجاری روزانه بیش از ۲۶ هزار بشکه است و در طول سال گذشته بیش از ۸ میلیون و ۳۷۸ هزار بشکه مایعات گازی تولید شده در این شرکت به پتروشیمی تحویل گردید. در سال قبل همچنین ۱۲۳ میلیارد و ۷۲۵ میلیون فوت مکعب از گاز تولید شده این شرکت به خط سراسری گاز شرکت ملی گاز ایران تزریق شد. شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاجاری با مرکزیت شهرستان امیدیه با تولید بخش عظیمی از نفت سبک و سنگین کشور از هشت میدان نفتی برای تامین خوراک پالایشگاه های داخل کشور و صادرات از جمله شرکت های تابع شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب به شمار می رود. این شرکت راهبری عملیات تولید، فرآورش و انتقال نفت و گاز را با فعالیت مستمر۱۲ واحد بهره برداری، هشت کارخانه گازوگازمایع،۱۸ ایستگاه تقویت فشار و تزریق گاز و سه واحد نمکزدایی به عهده دارد.