یادداشت

مزیت عمده نفت ایران

دکتر محمدعلی عمادی
مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت

ایران یکی از معدود کشورهای دارای ذخایر نفت معادل با ذخایر گاز است، تزریق گاز نه تنها از نظر فنی و اقتصادی، بلکه از دیدگاه استراتژیک و ژئوپلیتیک دارای اهمیت است. به تزریق گاز نمی توان تنها از دیدگاه اقتصادی یا فنی نگریست، تزریق گاز به میدان های نفتی، مزیت های استراتژیک متعددی برای کشور دارد. تزریق گاز به ویژه با در نظر گرفتن معیارهای راهبردی و ژئوپلیتک و با توجه به برخورداری ایران از ذخایر عظیم نفت و گاز ضروری و ایران یکی از معدود کشورهای است که ذخایر گاز آن معادل است. به اهمیت موضوع ازدیاد برداشت از مخازن نفتی کشور اشاره می کنم. هزینه های افزایش ضریب برداشت متناسب با روش هایی که برای این منظور به کار گرفته می شود، متفاوت است؛ از این رو روش مناسب و منطبق بر شیوه های صیانتی که تولید از مخزن را به حداکثر ممکن برساند، باید انتخاب شود. در باره عواملی همچون امکان سنجی فنی و اقتصادی در افزایش ضریب بازیافت از مخزن، با بیان این که امکان سنجی فنی محدودیت هایی در به کارگیری روش های ازدیاد برداشت ایجاد می کند بایستی یادآور شد، این محدودیت ها به گونه ای است که نمی توان در همه مخزن ها از تمام روش هایی که کشورهای دیگر برای ازدیاد برداشت استفاده می کنند، استفاده کرد. روش های ازدیاد برداشت نفت از مخازن با توجه به سنگ مخزن، رفتار و مشخصات مخزن و نفت آن و سایر عوامل فنی انتخاب و به کار گرفته می شود، همچنین این که میدان در چه مرحله ای از عمر خود (اولیه و ثانویه) قرار دارد نیز، برای افزایش بازیافت ضروری است. تزریق گاز به مخازن نفتی یک راهبرد استراتژیک در صنعت نفت است، بر اساس تحقیقات و بررسی های فنی و اقتصادی و توصیه گروه های کارشناسی، تزریق گاز به مخازن نفتی، یکی از بهترین روش های ازدیاد برداشت است که هم اکنون در بعضی از میدان های مشترک و تزریق آن به مخازن نفتی یکی فرصت به شمار می رود. ذخیره سازی گاز در میدان های مستقل داخل سرزمینی، هم برای ازدیاد برداشت از مخازن نفتی و هم برای تولید آنها در مقاطع مختلفی که قیمت اقتصادی بالاتری دارند، یک فرصت مناسب است که شاید برای بسیاری از کشورهای نفت خیز فراهم نباشد. تولید و مصرف گاز در ماه های سرد سال به نقطه پیک می رسد، اما در سایر ماه های سال مصرف کاهش می یابد، با این حال تولید گاز از میدان مشترک پارس جنوبی ادامه دارد، این در حالی است که اگر تزریق گاز به مخازن نفتی کشور در برنامه نبود، تولید از میدان های مشترک گازی به دلیل عدم کشش بازار، متوقف می شد. چنانچه قرار باشد گاز ایران از شمال غربی کشور به اروپا صادر شود، ممکن است زمانی برسد که تقاضای گاز در بازار اروپا کاهش یابد، بر این اساس طرح های تزریق گاز مانع از کاهش یا توقف تولید گاز از میدان مشترک می شود؛ یعنی ضمن ازدیاد برداشت نفت از مخازن، گاز میدان های مشترک تخلیه و در میدان های مستقل ذخیره می شود.

خبر

فکور از رییس جمهور لوح تقدیر گرفت

در همایش مدیران ارشد صنعت نفت که با حضور دکتر محمود احمدی نژاد رئیس جمهور محترم برگزار شد از زحمات و تلاشهای تیم مهار آتش دکل ۱۱۸ روی چاه ۲۴ نفت شهر تقدیر و تشکر به عمل آمد و لوح تقدیر توسط ریاست محترم جمهوری اهدا، شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، در این لوح که به امضای وزیر نفت رسیده و توسط ریاست محترم جمهوری به مهندس مهدی فکور آهدا، شد ، آمده، سپاس بیکران خداوند سبحان را سزاست که با استمداد از توجهات خاصه ام الائمه حضرت فاطمه زهرا سلام ا... علیها و جانفشانی مدیران خدوم و کارکنان فداکار صنعت نفت ، عملیات خطیر مهار چاه ۲۴ نفت شهر با موفقیت به انجام رسید.جامه افتخار و سرافرازی برازنده قامت دلیرمردانی است که پیش از این نیز آزمونهای دشواری را در سایر موارد از سر گذرانده اند.عملیات تحسین برانگیز مهار چاه ۲۴ مبتنی بر یک سو تجلی پیوند ایمان ، غیرت ، خودباوری و سختکوشی تلاشگران شریف صنعت نفت کشور است که تجربه ای موفق و درخشان در مقابله با حوادث و حوادث در برابر صنایع نفت جهان ارائه داده است و سوی دیگر نشانگر حماسه رادمردی تلاشگران گمنامی است که پایمردی های مردان صحنه کارزار دوران حماسه دفاع مقدس را یادآوری می کند.و اینک وزارت نفت به خود می بالد که طلایه دار تعهد و تخصص در یکی از مناطق راهبردی جهان است و کارکنان سرافراز آن با تلاش عالمانه ، متعهدانه و دین مدارانه با صرف کمترین هزینه و رعایت اصول ایمنی و مهندسی منحصر به فرد ، توانمندی فوق العاده و هدایت هوشمندانه در کمتر از چهل روز به اهدافی دست یافتند که بسیاری از متخصصان خارجی عاجز از آن هستند .وزیر نفت در ادامه افزوده است ؛ اینجانب از تلاش متعهدانه و مساعی مجدانه جنابعالی به عنوان گزیده ای از مدیران و کارکنان سرافراز و شریف شرکت نفت مناطق مرکزی ایران که در عملیات مهار و کنترل حادثه دکل ۱۱۸ چاه شماره ۲۴ نفت شهر دستاوردی درخشان و غرورآفرین را به منصه ظهور رسانده اند ، تشکر و قدردانی می نمایم. در این میان یاد و خاطره جان باختگان و مجروحان این حادثه را گرامی داشته و مایلم مراتب همدردی صمیمانه خود را به اعضای خانواده معظم این عزیزان ابراز نمایم.

مهندس بهمنی در گفتگو با دانش نفت خبر داد:

حفاری ۱۰ حلقه چاه، ۱۱۹ روز زودتر از برنامه

دانش‌نفت: شرکت ملی حفاری ایران یکی از شرکت های بالادستی زیر مجموعه شرکت ملی نفت ایران است که حوزه ستادی آن در اهواز استقرار دارد.

این شرکت هم اکنون بیش از ۹۰ درصد حفاری چاه های نفت و گاز در مناطق خشکی و دریایی ۱۰ استان نفت خیز و گاز کشور را عهده دار است. شرکت ملی حفاری ایران که طی سه دهه اخیر همواره اقدامات مثبت و کم نظیری در صنعت نفت انجام داده با مهار آتش چاه شماره ۲۴ نفت شهر نمره مثبت دیگری در کارنامه خود ثبت کرد.اما ارزش این کار زمانی بیشتر آشکار شد که ابتدا در جلسه هیات دولت از اقدام مهارگران تقدیر به عمل آمد و سپس در هفته گذشته رییس جمهور شکوهمان از عملکرد کارکنان شرکت ملی حفاری به ویژه مدیرعامل پرتلاش این شرکت مهندس حیدر بهمنی تقدیر کردیم این بهانه پای صحبتهای مهندس بهمنی نشستیم. مدیرعامل شرکت ملی حفاری در گفتگو با خبرنگار ما از سخن گفتن در این زمینه پرهیز داشت و معتقد بود به اندازه کافی در این زمینه صحبت شده است.وی گفت : ما وظیفه خود را در قبال کشور و مردم انجام داده ایم اما اهمیت نقش آفرینی شرکت ملی حفاری ایران در عملیات مهار و کنترل فوران چاه ۲۴ نفت شهر این است که این دستاورد را با توجه به بهره مندی از دانش و تجارب فنی متخصصان ایرانی و بکارگیری تجهیزات ساخت داخل بدون کمک خارجی کسب کردیم که بسیار با اهمیت و در نوع خود استثنایی است. بهمنی در ادامه این گفتگو از جلوافتادگی حفاری چاه های نفت و گاز نسبت به زمان پیش بینی شده در سال جاری خبر داد و گفت: در چهار ماه نخست امسال حفاری ۱۰ حلقه چاه را بیش از برنامه تحقق یافت که که از این تعداد ۳ حلقه چاه به مدت ۸۰ روز زودتر از موعد برنامه ریزی شده از سوی کارفرما در تیرماه گذشته تکمیل شده است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران همچنین از انجام ۱۱۱ هزار متر حفاری چاه های نفت و گاز به وسیله ناوگان حفاری خشکی و دریایی این شرکت در چهارماهه نخست سال جاری خبر داد که به گفته وی تحقق این متراژ حفاری نسبت به برنامه پیش بینی شده ۱۰ هزار متر افزایش داردوی افزود: از ابتدای امسال تا کنون ۵۴ حلقه چاه نفت و گاز توسط این شرکت در مناطق نفت خیز و گاز خیز کشور حفاری و تکمیل شد که از این تعداد ۲۲ حلقه توسعه ای تعریفی، یک حلقه اکتشافی و ۳۱ حلقه تعمیری بوده است. بهمنی گفت: از تعداد چاه های حفاری شده ۳۵ حلقه در حوزه عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، ۱۲ حلقه در گستره فعالیت شرکت نفت مناطق مرکزی، ۵ حلقه در محدوده کار شرکت نفت فلات قاره و یک حلقه چاه اکتشافی در قالب پروژه حفاری و تکمیل و به کارفرماها تحویل داده شد. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران همچنین به انجام ۱۷ هزار و ۷۷۴ متر حفاری جهت دار (انحرافی) در مدت چهار ماه بر روی ۳۵ حفره اشاره کرد و افزود: در چهار ماه گذشته ۵۳ مورد جابجایی دستگاه‌های حفاری در سطح کشور صورت گرفت که متوسط هر جابجایی ۹ روز گزارش شده است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با بیان این که ۱۰ مورد بیشتر است، بهمنی همچنین از پیوستن ۴ دستگاه حفاری جدید و بازسازی شده در چند روز آینده به ناوگان حفاری خشکی این شرکت خبر داد و یادآور شد: با اضافه شدن این دستگاه ها شمار دکل های حفاری شرکت به ۶۳ دستگاه افزایش می یابد.

گفتگو

نصرت زاده تشریح کرد:

دستاوردهای اولین نمایشگاه افزایش توانمندیهای ساخت داخل در طرح های پارس جنوبی

معرفی دستاوردهای شرکت های برتر ایرانی در حوزه بومی سازی تجهیزات و انتقال فناوری های مورد نیاز در طرح های بافیمانده پارس جنوبی، تلاش در جهت شناساندن توانمندی های بالقوه شرکت های داخلی و همچنین برگزاری جلسات مشترک هم اندیشی مجریان طرح ها ، پیمانکاران و سازندگان داخلی عضو انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت در راستای افزایش همکاریهای مشترک همراه با تلاش در جهت تداوم این برنامه ها و نشان دادن ظرفیت های موجود همکاری را باید به عنوان مهمترین دستاوردهای اولین نمایشگاه افزایش توانمندیهای ساخت داخل درطرح های پارس جنوبی به شمار آورد.

حسین نصرت زاده رییس روابط عمومی شرکت نفت و گاز پارس در مورد اهداف برگزاری این نمایشگاه گفت: نمایش توانمندی های سازندگان داخلی، لزوم تلاش در جهت ارتقای کیفیت محصولات بومی سازی شده و همچنین ایجاد زمینه مشارکت بیشترشرکت های ایرانی در پروژه های پارس جنوبی مهمترین اهداف برپایی نمایشگاه بود که علاوه بر تلاش در انتخاب بهترین شرکتها ، شرکتهایی نیز به این نمایشگاه دعوت شدند که برای اولین بار تولید خود را به صورت داخلی شروع کرده بودند.به عنوان مثال ، تولیدکنندگان گوگرد و گرانول که علاوه بر وارد کردن فناوری فراوری این محصول از خارج کشور، بخشی از تجهیزات مورد نیاز را در داخل ساخته اند، در این نمایشگاه حضور داشتند. وی افزود: برای انجام درست رسالتی که به عهده ما گذاشته شده بود ، تمام هزینه های برپایی نمایشگاه از سوی شرکت نفت و گاز پارس تقبل شد و هیچ گونه هزینه ای از شرکت کنندگان دریافت نشد. رییس روابط عمومی شرکت نفت و گاز پارس یادآور شد: در اجرای نمایشگاه تلاش شد تا پیمانکاران و مدیران و مجریان طرح ها با توانمندی ها و ظرفیت های موجود آشنا شده و برای برطرف شدن مشکلات کنونی و افزایش همکاری ها نیز هم اندیشی گردد. همچنین در جهت عملی شدن تفاهم نامه امضا شده میان مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس ، دفتر همکاری فناوریهای ریاست جمهوری و انجمن سازندگان تجهیزات نفت در راستای حمایت از سازندگان داخلی و ارتقاء فنی ، گام های موثری برداشته شد. از سوی دیگر ، در راستای بهبود برگزاری نمایشگاه در سال های آینده و برطرف نمودن مشکلات موجود در برگزاری اولین نمایشگاه ، از شرکت کنندگان ، نظرخواهی انجام شد که نتایج آن در برنامه ریزی های آتی، مورد توجه و استفاده قرار خواهد گرفت.نصرت زاده در پایان یادآور شد ؛ تلاش خواهیم نمود تا در سال های آینده با اختصاص فضای بزرگتر ، برگزاری جلسات مشترک بیشتر ، دعوت از صاحب نظران و کارشناسان و دانشگاهیان ، تلاش در جهت انعقاد تفاهم نامه های همکاری با دانشگاه ها و مراکز تحقیقاتی داخلی و همچنین تشکیل کارگروه های مختلف فنی و اجرایی ، مشاوره ای و نظارتی ، فضای بهتری برای به نمایش گذاشتن دستاوردهای داخلی به وجود بیاوریم تا در دستیابی به اهداف خویش که ساخت ایرانی آباد و پیشرو و سرافراز در همه زمینه هاست ، موفق و سرفراز باشیم.شایان ذکر است که گفتنی است که اولین نمایشگاه «افزایش توانمندی های شرکتهای داخلی درطرح های پارس جنوبی» از سوی شرکت نفت و گاز پارس و با مشارکت دفتر همکاری های فناوری ریاست جمهوری و انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران در روزهای ۲۷ و ۲۸تیرماه در هتل المپیک برگزار گردید و پذیرای عموم علاقمندان بویژه صنعتگران ، کارشناسان ، متخصصان و دانشگاهیان بود. شرکت نفت و گاز پارس ،مسئولیت توسعه میادین گازی پارس جنوبی، پارس شمالی،گلشن و فردوسی را در آبهای خلیج فارس بر عهده دارد و پیش بینی می شود با توجه به اقدامات انجام شده در پایان برنامه پنجم توسعه ، شاهد راه اندازی همه فازهای توسعه آن با تولید روزانه ۷۲۰میلیون مترمکعب گاز و بیش از یک میلیون بشکه میعانات گازی و همچنین استحصال سالانه ۸میلیون تن ال پی جی باشیم که بدین ترتیب ارزش تولیدات کشورمان از این میدان ، از کل درآمد فروش نفت خام فراتر خواهد رفت.

گفتمان

مدیرعملیات دریای شرکت حفاری شمال:

تا حصول اطمینان از وجود ایمنی و سلامت، اجازه فعالیت به هیچ سیستمی داده نمی شود

مدیرعملیات دریای شرکت حفاری شمال گفت: تا حصول اطمینان از وجود ایمنی و سلامت، اجازه فعالیت به هیچ سیستمی داده نمی شود.

به گزارش روابط عمومی شرکت حفاری شمال، پرویز رحمانی؛ مدیر عملیات دریای این شرکت با اشاره به فوران چاه نفت در خلیج مکزیک و لزوم رعایت نکات ایمنی بر روی سکوهای حفاری، اظهار داشت: شرکت حفاری شمال همواره تمامی نکات ایمنی را در سکوهای حفاری، سیستم های نصب شده و پرسنل مستقر در آنها رعایت کرده و می کند و یکی از شرکت های ایرانی دارای گواهینامه معتبر DNV است.وی افزود: پس از وقوع حادثه خلیج مکزیک نیز همواره اخبار مربوط به عوامل وقوع این حادثه و چگونگی برخورد با آن را دنبال کرده و اطلاعات خود را به روزرسانی می کنیم و با بررسی جزء به جزء این اطلاعات از بروز چنین اتفاقاتی در سکوهای حفاری خود پیشگیری می کنیم.رحمانی تصریح کرد: بیش از ۹۰ درصد حوادث در سراسر جهان، به علت وجود خطاهای انسانی رخ می دهد و در صورتی که انسان ها نکات ایمنی را رعایت کرده و دچار خطا نشوند، هیچ ماشینی دچار خطا نمی شود که حادثه ای رخ دهد، مگر این که ماشین ایراد فنی داشته باشد که باز هم انسان ها باید عیوب ماشین ها را یافته و آنها را برطرف کنند.وی ادامه داد: علت بروز حادثه خلیج مکزیک نیز خطای انسانی در سیمانکاری و ایزولیشن درهنگام لوله گذاری و casing و مهمتر از آن ساده انگاری پرسنل شرکت حفاری بود که اقدام به کنترل گاز، تحت فشار و حجم ثابت نکرده و باعث وقوع انفجار شدند.مدیر عملیات دریای شرکت حفاری شمال سکوی امیرکبیر را یکی از ایمن ترین و پیشرفته ترین سکوهای جهان از لحاظ سیستم های ایمنی دانست و گفت: با وجود این، تا هنگامی که با انجام تست های مختلف از سلامت و عملکرد این سیستم ها اطمینان حاصل نشود، به هیچ عنوان اجازه فعالیت به هیچ سیستمی داده نخواهد شد و مصالحه ای صورت نمی گیرد.وی افزود: سکوی امیرکبیر برای ۱۲۰ نفر پرسنل طراحی شده و بالغ بر ۸۹ سیستم بر روی این سکو نصب شده که هر کدام از این سیستم ها بیش از ۳۰۰ زیرسیستم دارد که تمام موارد ایمنی در آنها رعایت شده و می شود.رحمانی شروع فعالیت سکوی ایران خزر را از سال ۸۴ عنوان و تصریح کرد: در حال حاضر بیش از یک هزار و ۷۰۰ روز است که هیچگونه حادثه ای در این سکو رخ نداده که از رکوردهای بسیار عالی در دنیا محسوب می شود و به ندرت اتفاق می افتد که در این فاصله زمانی، حادثه ای در یک سکو گزارش نشود.وی در خصوص خرید سکوهای دریایی جدید گفت: خرید دو سکوی دریایی آب های کم عمق در برنامه خرید شرکت حفاری شمال قرار دارد که در حال حاضر یک دستگاه از آنها در کشور چین در حال ساخت شدن است که تا بسیار آینده وارد خلیج فارس می شود.مدیر عملیات دریای شرکت حفاری شمال ادامه داد: چنانچه نتایج حفاری سکوی امیرکبیر مثبت بوده و در این حفاری ها به هیدروکربور برسیم، برای حفاری در آب های عمیق دریای خزر بیش از ۱۰ دستگاه حفاری نیمه شناور نیاز است.

براساس آخرین اکتشافات نفتی صورت می گیرد:

بازنگری ذخایر هیدروکربوری ایران

دانش‌نفت:معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت از بازنگری ذخایر هیدروکربوری ایران با کشف ۱۳ میدان نفتی و گازی جدید از سال گذشته تا کنون، خبر داد و اظهار امیدواری کرد بر اساس مطالعات یاد شده، ذخایر هیدروکربوری کشور ارتقا یابد.

محسن خجسته مهر افزود: در وزارت نفت، همه ساله آمار ذخایر نفت و گاز کشور براساس آخرین اکتشاف ها، همچنین براساس آخرین مطالعات جدید تهیه می شود، سپس با بازنگری مطالعات به صورت میدان به میدان و مخزن به مخزن، وزارت نفت، اطلاعات یاد شده را از مخزن، وزارت نفت، اطلاعات یاد شده را از پایان سال آمار یاد شده را در کتاب آمار ذخایر هیدروکربوری کشور منعکس می کند. به گفته وی، علاوه بر فعالیت یاد شده، با دستور وزیر نفت در سال جاری بازنگری ذخایر هیدروکربوری ایران بر اساس مطالعات جدید فنی و اکتشاف های صورت گرفته انجام خواهد شد که امیدواریم بر اساس مطالعات یاد شده، ذخایر هیدروکربوری کشور ارتقا یابد. در آخرین آمار رسمی اعلام شده از سوی وزارت نفت در سال ۱۳۸۷، ذخیره قابل استحصال هیدروکربور مایع ایران ۱۳۷ میلیارد و ۶۲۰ میلیون بشکه و ذخیره قابل استحصال گاز ۲۹ تریلیون و ۶۱۰ میلیارد متر مکعب اعلام شده است.وی با تاکید بر این که آنچه وزارت نفت به عنوان ذخایر هیدروکربوری ایران اعلام می کند، حاصل فعالیت های گسترده فنی و مطالعات جامع است، گفت: ایران از نظر تولید نفت خام همچنان پس از عربستان سعودی، دومین تولید کننده نفت اوپک است و کشورهای عراق و ونزوئلا با توجه به ظرفیت تولید آنها، در رده های بعدی قرار گرفته اند.معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت، بازنگری ذخایر نفت را مبتنی بر استانداردهای علمی، بین المللی و مسبوق به سابقه خواند و افزود: بر اساس مطالعات جدید فنی و اکتشاف های صورت گرفته، هم اکنون بررسی ذخایر در وزارت نفت در حال انجام است.وی اظهار داشت: در وزارت نفت درصدد ارتقای سازکار مدیریت جمع آوری اطلاعات از میدان های نفت و گاز هستیم تا به طور مستمر اطلاعات سنگ و سیال از مخازن کسب شود. خجسته مهر با بیان این که نسبت اکتشاف به تولید کشور ۱.۵ برابر بوده است، گفت: این به معنای آن است که همواره سرعت و حجم اکتشاف های کشور بیشتر از تولید نفت و گاز است و به موفقیت های بسیار مطلوبی در بخش اکتشاف دست یافته ایم.وی اظهار داشت: پتانسیل های اکتشافی بسیار مطلوبی در کشور وجود داشته و کارهای اکتشاف در کشور هیچگاه متوقف نمی شود، حتی در نواحی کشف شده قبلی، اکتشاف ها ادامه دارد.

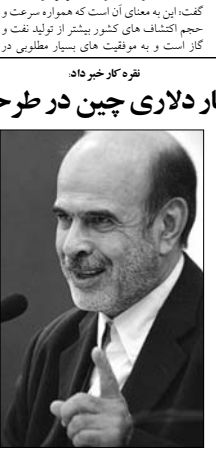
کشف ۱۳ میدان جدید نفت و گاز در سال ۸۸ و ۸۹

معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت افزود: سیاست وزارت نفت بر این است که به صورت مداوم حجم اکتشاف های جدید را افزایش دهد، به طوری که در سال های ۸۸ و ۸۹ در مجموع حدود ۱۳ میدان جدید کشف شد که از سوی وزیر نفت به اطلاع عموم رسید.مهندس خجسته مهر با اعلام این که از این تعداد، ۹ مخزن آن نفتی و با حجم نفت درجای حدود ۱۴ میلیارد بشکه است، اضافه داد: ۴ میدان گازی نیز با حجم گاز درجای ۴۵ تریلیون فوت مکعب در مدت یاد شده کشف شده است.وی ضریب بازیافت مخازن گازی را ۷۰ تا ۸۰ درصد اعلام کرد و ضریب بازیافت اولیه و ثانویه میدان های نفتی را تابعی از ویژگی های سنگ و سیال مخزن، همچنین تابع سازکارهای تولیدی مخزن و اعمال روش های ازدیاد برداشت خواند.به گفته خجسته مهر، ضریب بازیافت میدان های نفتی در کشور به چند دسته تقسیم می شود، اما به علت این که عمده مخازن ما کربناته هستند، متوسط ضریب بازیافت این میدان ها رقمی حدود ۲۵ درصد است، در همین حال متناسب با جنس سنگ و مکانیزم تولید، این میزان به حدود ۶۰ درصد نیز در برخی میدان های نفتی می رسد. معاون وزیر نفت همچنین گفت: برخی از میدان های نفتی نیز ضریب بازیافت ۳۵ درصدی دارد که با اجرای طرح های تزریق گاز می توان این میزان را به ۵۰ درصد افزایش داد.

نقره کار خبر داد:

مشارکت ۴۰ میلیارد دلاری چین در طرحهای نفتی ایران

دانش‌نفت:معاون وزیر نفت از اجرای حدود ۴۰ میلیارد دلار طرحهای مختلف نفت و گاز ایران توسط شرکتهای چینی و آغاز فرایند الوقوع دور جدید مذاکرات نفتی تهران-پکن خبر داد و گفت: تجارت و مبادلات نفتی با این کشور آسیایی افزایش می یابد.



حسین نقره کارشیرازی با اشاره به آغاز قریب الوقوع دور جدید مذاکرات نفتی مقامات تهران - پکن، گفت: در این راستا از سالهای گذشته تاکنون همکاریهای ۲ جانبه ایران و چین برای توسعه همکاریها در بخش صنایع بالادستی و میان دستی نفت، گاز، پالایش و پخش نفتی و پتروشیمی شکل گرفته است. وی با تاکید بر اینکه در دور جدید مذاکرات قصد توسعه همکاریهای مشترک نفت و گاز را با شرکتهای مختلف چینی داریم، تصریح کرد: در حال حاضر پروژه های گسترده ای با شرکتهای مختلف چینی در بخش بالادستی نفت و گاز در حال انجام است.معاون امور بین الملل و بازرگانی وزیر نفت حجم مشارکت شرکتهای مختلف چینی در صنایع بالادستی نفت و گاز ایران را حدود ۲۹ میلیارد دلار عنوان کرد و افزود: در بخش صنایع پایین دستی نفت، گاز، پتروشیمی، پالایشگاه سازی و خطوط لوله نفت و گاز نیز در شرایط فعلی حدود ۱۰ میلیارد دلار پروژه توسط چین در حال انجام است.در همین حال علیرضا ضیغمی معاون وزیر نفت اخیرا با بیان اینکه در حال حاضر چین در ساخت پالایشگاه نفتی شازند اراک توسعه پالایشگاه نفت اصفهان و آبادان در دستور کار قرار دارد، اظهار کرده است: با توجه به ساخت ۷ پالایشگاه جدید نفت و میعانات گازی در کشور پیشنهادهایی هم برای مشارکت در این طرحهای جدید توسط چینی ها ارائه شده است.

تجارت نفتی ایران- چین توسعه می یابد

نقره کار همچنین با اشاره به تجارت گسترده نفتی ایران و چین، اظهار داشت: در حال حاضر به طور گسترده مبادلات در زمینه فروش نفت خام، فرآورده های نفتی و گازی و محصولات پتروشیمی در حال انجام است. سازمان گمرک چین اخیرا با انتشار گزارشی با اشاره به کاهش ۳۰ درصدی صادرات نفت ایران به چین در ۶ ماهه نخست سالجاری روبرو شده است.به اعتقاد کارشناسان، بالاتر بودن قیمت نفت صادراتی ایران مهمترین عامل کاهش صادرات نفت به چین به شمار می رود اما ایران همچنان سومین صادر کننده بزرگ نفت به چین به است.صادرات نفت ایران به چین در ماه ژوئن سالجاری میلادی به ۱.۷۳میلیون تن رسید که نسبت به ژوئن سال ۲۰۰۹ میلادی با افت ۶.۷۳ درصدی روبرو شده است.