

اخبار

(داخلی - خارجی - ویژه - تکنولوژی های نوین)

تهیه کننده و مترجم : علیرضا منتهایی



اخبار داخلی :

- ایران و روسیه برای سوآپ گاز توافق کردند
- اختصاص ۳ درصد از درآمد فروش نفت برای توسعه پارس جنوبی در سال آینده
- قیمت نفت به زودی اوج می گیرد
- گشایش رسمی از فازهای ۹ و ۱۰ پارس جنوبی پیش از پایان سال
- تولید زودهنگام از میدان یادآوران آغاز شد
- ذخیره سازی نفت در راستای سیاست های کاهشی اوپک است
- آغاز تولید نفت از میدان مشترک ایران و عمان

اخبار خارجی :

- چین توسعه یک میدان نفتی را در عراق آغاز کرد
- عراق بانک نفتی تأسیس می کند
- احتمال افزایش ظرفیت تولید نفت عربستان
- گاز عراق از طریق ترکیه به اروپا منتقل خواهد شد

اخبار تکنولوژی :

- ورود فناوری های نوین در عرصه ساخت خطوط لوله
- ابداع روشی جدید در استخراج نفت
- سازه های نفتی با استفاده از نانوکربن ها تولید شد

ایران و روسیه برای سوآپ گاز توافق کردند

توافق نهایی در حال انجام است. نودری همچنین افزود: علاوه بر روسیه با مقامات کشور ترکیه هم برای ترانزیت گاز مذاکراتی انجام شده که با این وجود برای حصول تفاهم کامل، مذاکرات بین دو طرف در حال انجام است. یکی از برنامه‌های ایران برای افزایش سهم خود در بازارهای جهانی گاز، سوآپ ۵۰ میلیون مترمکعب گاز کشورهای آسیای میانه، مرکزی و حوزه قفقاز است که از این رو برنامه ساخت خط



◀ وزیر نفت از توافق کلی با روسیه برای سوآپ گاز طبیعی این کشور از طریق خاک ایران خبر داد. غلامحسین نودری با بیان این مطالب که برای شروع عملیات سوآپ گاز با مقامات روسیه به توافقی‌های کلی دست پیدا کرده‌ایم، گفت: در صورت نهایی‌شدن این طرح، گاز را از شمال دریافت کرده و در جنوب به خریداران تحویل خواهیم داد.

لوله‌ای به نام سرخس به جاسک را دنبال می‌کند.
www.mehrnews.com

وزیرنفت با تأکید بر این موضوع که چارچوب سوآپ گاز هنوز بین دو کشور نهایی نشده، افزود: مذاکره‌ها در این رابطه برای دست‌یافتن به

اختصاص ۳ درصد از درآمد فروش نفت برای توسعه پارس جنوبی در سال آینده

مهندس سیف الله جشن ساز افزود: اختصاص ۳ درصد از درآمد حاصل از فروش نفت برای توسعه پارس جنوبی در سال گذشته بسیار مؤثر و نتیجه بخش بوده و تلاش شده است تا در سال جاری نیز بودجه یاد شده به توسعه پارس جنوبی اختصاص یابد.

وی تصریح کرد: به دنبال افت شدید قیمت نفت، به طور قطع مجموع درآمدهای نفتی کشور در قیاس با زمانی که قیمت نفت نزدیک به یکصد دلار و یا بیش از آن بوده، کاهش خواهد یافت، از این رو سهم ۳ درصدی از بودجه نفت برای توسعه پارس جنوبی نیز کاهش می‌یابد. جشن ساز اظهار داشت: میزان اعتبار یاد شده برای توسعه طرح‌های پارس جنوبی کافی نخواهد بود، بنابراین شرکت ملی نفت ضمن برگزاری جلسه‌ها و سمینارهای متعدد، تمهیدهای مختلفی را برای تأمین منابع مالی جدید به منظور توسعه پارس جنوبی در نظر گرفته است.

<http://shana.ir>

◀ ۳ درصد از درآمد فروش نفت به توسعه پارس جنوبی در سال آینده اختصاص داده شد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در مورد که اختصاص ۳ درصد از درآمد فروش نفت برای توسعه پارس جنوبی در بودجه سال آینده، گفت: با توجه به کاهش قیمت نفت و نبود تکافو، این میزان بودجه برای توسعه پارس جنوبی، تمهیدهای ویژه‌ای در نظر گرفته شده است.



قیمت نفت به زودی اوج می‌گیرد

مثال اگر تقاضا دو میلیون بشکه در روز پایین آمده باشد، اوپک سقف تولید خود را به یک میلیون بشکه کاهش داده و همین امر موجب نامتعادل شدن بازار در جهت کاهش قیمت طی ماه‌های اخیر بوده است.

نماینده ایران در هیئت عامل اوپک در ادامه، رکود بازار نفت و کاهش قیمت‌ها را مقطعی خواند و برای بازار نفت آینده روشنی را پیش‌بینی کرد و در این زمینه گفت: به طور قطع قیمت‌های نفت به زودی افزایش خواهد یافت و بازار شاهد اوج‌گیری دوباره بهای نفت خواهد بود زیرا ما پیش از این در سال‌های ۸۶ و ۹۸ میلادی هم شاهد تکریمی شدن قیمت نفت بودیم و مشاهده شد که این وضعیت بلافاصله با بهبودی اقتصاد و افزایش تقاضا تغییر کرده و قیمت‌های نفت را در بازارهای جهانی به سمت ارقام بسیار بالا پیش برده است. خطیبی با بیان اینکه همواره کاهش شدید قیمت نفت در محدوده زمانی یک تا دو سال اتفاق افتاده و دوباره اوج گرفته است، خاطر نشان کرد: بر همین اساس ما باید بدانیم کاهش قیمت‌ها در دهه‌های اخیر سابقه داشته و به عنوان یک پدیده زودگذر و مقطعی عمل کرده است.



◀ نماینده ایران در هیئت عامل اوپک، با بیان اینکه در حال حاضر نمی‌توان به طور قاطع دلیل خاصی را برای کاهش شدید قیمت نفت بیان کرد، گفت: بازار نفت و نوسانات قیمتی آن همواره به عوامل متعددی وابسته است و به طور کلی مجموعه‌ای از عوامل اقتصادی و سیاسی بر قیمت نفت تأثیر می‌گذارند.

محمدعلی خطیبی افزود: مسائل اقتصادی، میزان تقاضا برای مصرف، مقدار تولید اوپک و غیر اوپک،

وضع فصلی، روند ذخیره‌سازی و بسیاری از موارد دیگر جزء عواملی هستند که بازار نفت را متناسب با شرایط روز تحت تأثیر قرار می‌دهند. وی اضافه کرد: با توجه به شرایط فعلی به نظر می‌رسد که تقاضا برای مصرف نفت نسبت به سایر عوامل، نقش مهمتری ایفاء می‌کند ضمن اینکه مقدار عرضه نفت توسط اعضای اوپک نیز نقش بسیار تعیین‌کننده‌ای دارد. خطیبی ادامه داد: با این توضیح اگر عرضه نفت متناسب با تقاضا باشد قیمت‌ها هم متعادل خواهد شد یعنی اگر عرضه بیشتر از تقاضای نفت باشد، به طور طبیعی قیمت نفت هم دچار افت شدید می‌شود و این همان عامل مهم است که این روزها قیمت نفت را به سطوح بسیار پایین کشانده است. وی یادآور شد: تاکنون اوپک کاهش تولید خود را متناسب با کاهش تقاضا، پایین نیاورده است. برای

گشایش رسمی از فازهای ۹ و ۱۰ پارس جنوبی پیش از پایان سال



◀ فازهای ۹ و ۱۰ پارس جنوبی پیش از پایان سال جاری گشایش رسمی خواهد شد. معاون وزیر نفت با اشاره به تعویق راه اندازی فازهای ۹ و ۱۰ پارس جنوبی، از گشایش رسمی پالایشگاه گاز این دو فاز از سوی رییس جمهوری در اسفند ماه سال جاری خبر داد. جشن ساز یادآور شد: با توجه به این که هنوز واحد بازیافت گوگرد فازهای ۹ و ۱۰ پارس جنوبی به طور نهایی تکمیل نشده است، همچنین با توجه به حجم زیاد پروژه هایی که در دهه فجر راه اندازی شدند. قرار شد مراسم گشایش رسمی این پالایشگاه به جای ایام دهه فجر طی آیین ویژه‌ای با حضور رئیس جمهوری در اسفند ماه انجام شود. وی فعالیت های پیمانکاران ایرانی طرح توسعه فازهای ۹ و ۱۰ پارس جنوبی را رضایت بخش خواند و اعلام کرد: پیمانکاران ایرانی حاضر در طرح با تکیه بر پشتیبانی متولیان دولتی، ضمن قبول مسوولیت مشارکتی طرح، نزدیک به ۲۹ پیمانکار دست دوم داخلی را به صورت مستقیم در فرآیندهای مختلف طراحی و اجرای سازه ها و عملیات وارد کردند که در تاریخ مدیریت پروژه های صنعت نفت و گاز کشور نمونه کم نظیری است.

لازم به ذکر است با وجود یک طرف خارجی در این طرح که حدود ۳۸ درصد در اجرای پروژه سهم دارد، به دلیل محدود بودن وظیفه طرف خارجی به تأمین کالاهای مورد نیاز طرح، در عرصه عملی می توان طرح توسعه فازهای ۹ و ۱۰ پارس جنوبی را پروژه ای کاملاً ایرانی به شمار آورد، به طوری که عملیات اجرایی پروژه بخش خشکی طرح توسعه، از سوی اوپک و بخش دریا از سوی IOEC اجرا شده است.

<http://shana.ir>

تولید زودهنگام از میدان یادآوران آغاز شد



میدان یادآوران، دستور تولید زودهنگام روزانه ۲۰ هزار بشکه نفت از این میدان در اردیبهشت سال ۱۳۸۶ به شرکت نفت و گاز اروندگان ابلاغ شده بود که براساس آن عملیات مینروبی در این میدان شروع شد و قرار بود با تکمیل عملیات حفاری و تاسیسات سطح الارضی، تولید زودهنگام از آن آغاز شود که با امضای قرارداد با شرکت چینی، طرح توسعه زودهنگام توسط شرکت ایرانی معلق ماند.

◀ مذاکرات با شرکت چینی ساینوپک برای تولید زودهنگام از میدان یادآوران شروع شد. روند مذاکرات مطلوب است و به احتمال زیاد تا دو ماه آینده توافق نهایی انجام خواهد شد. ناجی سعدهونی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن)، در زمینه ظرفیت تولید میدان یادآوران گفت: ما می توانیم ظرف ۲۵ ماه، ۲۰ تا ۲۵ هزار بشکه نفت خام در روز از این میدان تولید کنیم. وی افزود: قرارداد توسعه میدان یادآوران از حدود پنج ماه پیش تنفیذ شده و ۱۰۰ درصد سهم آن متعلق به شرکت ساینوپک چین است که تاکنون طراحی پایه (BOD) این طرح انجام و مطالعات تکمیلی مهندسی پایه (feed) شروع شده است و طبق قرارداد وارد بحث های تعیین وندورلیست شده ایم. لازم به ذکر است قرارداد توسعه میدان نفتی یادآوران در آذر سال ۱۳۸۶ به امضای شرکت ملی نفت ایران و شرکت ساینوپک چین رسید. براساس این قرارداد، توسعه فاز اول میدان یادآوران برای تولید ۸۵ هزار بشکه و فاز دوم برای تولید ۱۰۰ هزار بشکه (در مجموع ۱۸۵ هزار بشکه نفت در روز) به شرکت چینی واگذار شد. براساس این گزارش، پس از طولانی شدن مذاکرات شرکت ملی نفت ایران و شرکت ساینوپک چین برای نهایی کردن قرارداد توسعه

گفتنی است، میدان یادآوران با مجموع نفت خام در جای بیش از ۱۷/۳ میلیارد بشکه در جنوب میدان نفتی آزادگان در استان خوزستان واقع شده که حدود ۳/۲ میلیارد بشکه نفت این میدان قابل استحصال و تولید روزانه آن نیز افزون بر ۳۰۰ تا ۴۰۰ هزار بشکه نفت خام پیش بینی شده است.

www.isna.ir

ذخیره سازی نفت در راستای سیاست های گاهشی اوپک است

صادرکننده نفت بوده، تصریح کرد: ایران به عنوان دومین تولیدکننده بزرگ نفت خام در اوپک عرضه نفت خام خود را به بازار کاهش داده است.

نوذری با یادآوری این موضوع که بازار نفت در آینده از نظر قیمتی شرایط مطلوبی را پیدا خواهد کرد، خاطرنشان ساخت ایران در قبال کلیه تعهدات خود نسبت به تصمیم گیری های اوپک پایبند خواهد بود.



◀ «غلامحسین نوذری» در مورد انتشار خبری در نشریه «بیزنس ویک» مبنی بر ذخیره سازی نفت ایران در ۷ نفتکش غول پیکر مستقر در خلیج فارس به امید افزایش قیمت، اظهار داشت: ذخیره سازی نفت خام بر روی نفتکش ها امری طبیعی است.

به اعتقاد وی، تولید کنندگان بزرگ نفت دنیا همواره بخشی از نفت خام خود را بر روی آب نگه می دارند. وزیر نفت با تأکید بر این موضوع که ذخیره سازی نفت در نفتکش ها در راستای سیاست های کاهش سقف تولید سازمان کشورهای

www.BornaNews.ir

آغاز تولید نفت از میدان مشترک ایران و عمان



وی با اشاره به ویژگی‌های خاص حفاری میدان هنگام، به عمق زیاد چاه‌ها اشاره کرد و افزود: در تنگه هرمز به دلیل کم شدن سطح، سرعت آب زیادتر شده و عمق آب حدود ۷۰ تا ۸۰ متر است که این امر شرایط کار را سخت‌تر می‌کند.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره اضافه کرد: برای دکل دوم نیاز به نصب جکت است که موجب شده ابتدا برنامه ساخت و نصب جکت را مورد توجه قرار دهیم و سپس طبق برنامه در سال جاری تولید از میدان هنگام آغاز شود و درسال آینده براساس نتیجه مطالعات جدید، تولید را به حداکثر ظرفیت برسانیم.

www.BornaNews.ir

◀ مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره از تولید زود هنگام نفت از میدان

مشترک هنگام با کشور عمان تا پایان امسال خبر داد. «محمود زیرکچیان‌زاده» در مورد آخرین وضعیت طرح تولید نفت از میدان مشترک نفتی هنگام، گفت: همه عملیات مرتبط مانند خط لوله دریایی و خشکی، تأسیسات، مخازن و خط انتقال نفت تولیدی به پالایشگاه بندرعباس به پیمانکاران واگذار شده است.

به گفته وی، قرار است از این میدان روزانه ۱۶ هزار بشکه نفت خام سبک با درجه «API» حدود ۴۲، تولید شود که براین اساس تمام پروژه‌های این طرح توسط شرکت‌های ایرانی انجام می‌شود، ضمن اینکه امکان صادرات مستقیم این خط لوله فراهم شده است.

زیرکچیان‌زاده با بیان این مطلب که خط لوله‌ای به طول ۷۰ کیلومتر و قطر ۱۶ اینچ به سمت پالایشگاه بندرعباس در برنامه توسعه این میدان گنجانده شده است، تصریح کرد: با ساخت این خط انتقال نفت خام که هم‌اکنون توسط کشتی به این پالایشگاه انجام می‌شود؛ برای اولین بار با هزینه کمتر و ایمنی بیشتر با خط لوله منتقل خواهد شد.

وی از آغاز تولید زود هنگام میدان نفتی تا پایان سال خبر داد و اظهار داشت: مطالعات اخیر نشان می‌دهد، امکان تولید بیشتر از این میدان وجود دارد که البته با تکمیل مطالعات، نتیجه قطعی مشخص می‌شود.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ادامه داد: از آنجا که میدان هنگام، مشترک است، برای تسریع در شروع کار، یکی از دکل‌های حفاری شرکت را به این میدان اختصاص دادیم و امیدواریم در بهمن‌ماه، نخستین چاه تولیدی در عمق ۴ هزار و ۷۳۰ متری که یکی از چاه‌های عمیق است به اتمام رسیده و حفر چاه دوم شروع شود.

چین توسعه یک میدان نفتی را در عراق آغاز کرد



بغداد تلاش می‌کند از این طریق شرکت‌های خارجی و سرمایه‌های خارجی را به منظور توسعه سریع زیرساخت‌های صنعت نفت خود، جذب کند.

لازم به ذکر است عراق صرفاً قراردادهایی براساس خرید خدمات با شرکت‌های خارجی امضاء می‌کند. بدین ترتیب کل نفت استخراج شده متعلق به دولت عراق است و شرکت‌های خارجی در برابر فعالیت‌هایشان دستمزد می‌گیرند.

www.iribnews.ir

◀ شرکت ملی نفت چین (CNPC) اجرای طرحی در بخش نفت

عراق را به ارزش سه میلیارد دلار آغاز کرد. به این ترتیب شرکت ملی نفت چین نخستین شرکت خارجی است که از زمان اعلام ملی شدن صنعت نفت عراق در زمان حکومت صدام حسین در این کشور به فعالیت می‌پردازد.

هیأتی از شرکت ملی نفت چین به طور رسمی فعالیت این شرکت را در میدان نفتی الأحذب در استان واسط در شرق عراق افتتاح کرد. لطیف الطرفه استاندار واسط در گفت‌وگو با رویترز گفت: این رویداد مهم نشان‌دهنده نخستین مشارکت خارجی در توسعه میدان‌های نفت عراق از سه دهه پیش تاکنون است. وی افزود: کل تجهیزات این شرکت به زودی وارد بندر بصره خواهد شد.

وی همچنین با تأکید بر آماده بودن نیروهای امنیتی عراق برای محافظت از نیروهای چینی افزود، ما تلاش خواهیم کرد تا نشان دهیم عراق برای فعالیت همه شرکت‌های نفتی خارجی امن شده است.

چینی‌ها میدان نفتی الأحذب را به موجب قرارداد خرید خدمات که در اصل در زمان رژیم سابق عراق امضاء شده بود و دولت جدید عراق آن را با شرایط بهتری احیا کرد، توسعه خواهند داد. پیش‌بینی می‌شود روزانه ۱۱۰ تا ۱۳۰ هزار بشکه نفت از این میدان تولید شود.

احتمال افزایش ظرفیت تولید نفت عربستان



◀ یکی از مقامات سابق شرکت آرامکوی عربستان از احتمال افزایش ظرفیت تولید نفت این کشور تا ۱۵ میلیون بشکه در روز خبر داد. نائسن سالری رئیس سابق بخش مدیریت ذخایر شرکت آرامکوی عربستان گفت: ظرفیت تولید، تقریباً یک سوم بیشتر از ظرفیت فعلی خواهد شد. عربستان سعودی که قادر است روزانه ۱۰ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه نفت تولید کند، ماه دسامبر ۸ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه نفت تولید کرد. این مقام افزود پیش از افزایش ظرفیت تولید باید از بالابودن میزان تقاضا اطمینان حاصل کرد.

<http://pe.rian.ru>

عراق بانک نفتی تأسیس می کند



دلیل تأسیس یک بانک بزرگ برای جذب سرمایه‌ها بسیار ضروری است. در حقیقت یکی از راهکارهای توسعه و افزایش سرمایه‌گذاری‌های جدید ایجاد سیستم‌های بانکی مرتبط با سرمایه‌گذاری است. وی در ادامه افزود: دولت عراق تنها در صورتی می‌تواند فرصت‌های سرمایه‌گذاری را فراهم کند که به سمت خصوصی‌سازی حرکت کند.

www.econews.ir

◀ دولت عراق با هدف جذب سرمایه در بخش نفت و گاز برای اولین بار بعد از اشغال این کشور توسط آمریکا در سال ۲۰۰۳ یک بانک نفتی تأسیس می‌کند. به نقل از نشریه اقتصادی مید، «عبدالهادی الحسانی» معاون کمیته نفت و گاز عراق تصریح کرد: دولت عراق درصدد است بخش‌های عمده‌ای از سازمان‌های مرتبط با صنعت نفت و گاز خود را خصوصی کند. الحسانی اظهار داشت: کشور عراق به شدت به ایجاد یک بانک دولتی در صنعت نفت نیازمند است تا بدین وسیله شرکت‌های بین‌المللی برای سرمایه‌گذاری در عراق احساس امنیت کنند. وی اضافه کرد: عراق به سرمایه‌گذاران بزرگ و جدید نیاز دارد به همین

گاز عراق از طریق ترکیه به اروپا منتقل خواهد شد



لوله موازی از کرکوک به بندر جیهان در کناره دریای مدیترانه منتقل می‌کند. این خطوط لوله‌های نفت، به رغم برخی مشکلات امنیتی که در جریان اشغال عراق رخ داد، هم چنان به عنوان یکی از مجاری مهم صادرات نفت عراق به دنیای خارج محسوب می‌شوند.

در صورت تحقق هدف ترکیه در مشارکت وسیع در طرح استخراج گاز در شمال عراق و احداث خط لوله از آن کشور به خاک ترکیه، رشته ارتباطی راهبردی مهم دیگری بین ترکیه و عراق ایجاد خواهد شد که این امر می‌تواند برای تبدیل شدن ترکیه به پایانه مهم انرژی منطقه کمک مهمی کند.

www.irna.ir

◀ رجب طیب اردوغان نخست وزیر ترکیه در گفت‌وگو با خبرنگاران ضمن اعلام خبر انتقال گاز عراق از طریق ترکیه به اروپا گفت: روابط ترکیه با عراق در همه زمینه‌ها رو به توسعه است و به ویژه در زمینه انرژی دو کشور طرح‌های جدیدی را برای توسعه و تعمیق همکاری در دست تهیه دارند. نخست وزیر ترکیه افزود: دکتر حلمی گولر وزیر انرژی و منابع طبیعی ترکیه به زودی به عراق سفر خواهد کرد تا موضوع استخراج گاز در شمال عراق و هدایت آن به ترکیه برای انتقال به اروپا را به تفصیل با همتای عراقی خود بررسی کند. لازم به ذکر است ترکیه از مدت‌ها پیش مقدمات مشارکت شرکت سهامی نفت این کشور در فعالیت‌های اکتشاف و استخراج نفت و گاز در شمال عراق را آماده ساخته و بستر حقوقی لازم در این زمینه را نیز فراهم کرده است. ترکیه همچنین بر مشارکت عراق به عنوان یکی از مهم‌ترین منابع تأمین گاز برای طرح خط لوله نابوکو تأکید می‌کند. خط لوله نابوکو سالانه حدود ۳۱ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی را به اروپا انتقال می‌دهد. خط لوله نابوکو قرار است فعالیت خود را در سال ۲۰۱۲ آغاز کند. بر پایه این گزارش ترکیه هم‌اکنون نفت عراق را از طریق دو خط

ورود فناوری‌های نوین در عرصه ساخت خطوط لوله

لوله‌های مقاوم‌تر به مواد دیگری چون فیبرهای کربن مورد نیاز است. هر چند این کار اندکی هزینه‌های ساخت لوله را افزایش می‌دهد اما امکان انتقال گاز با فشار بیشتر، این هزینه‌ها را جبران می‌کند. هم‌اکنون ۹۹ درصد یک لوله از فولاد ساخته می‌شود اما با افزایش شدید قیمت فولاد در ۱۰ سال گذشته امکان بهره‌گیری از مواد دیگر برای ساخت لوله‌های انتقال گاز بیشتر شده است. جوشکاری لیزر هیبرید از دیگر حوزه‌هایی است که می‌توان در آن به ابتکار و نوآوری دست زد. با این روش می‌توان تا ۶۰ درصد از پروسه جوشکاری سنتی با روش قوس الکتریکی را کاهش داد و از سوی دیگر کیفیت و استحکام آن را نیز بهتر کرد. معمولاً خطوط لوله به ۳ دلیل عمده صدمه می‌بینند: دخالت افراد به صورت خواسته یا ناخواسته، زنگ‌زدگی و حوادث طبیعی مانند زلزله و رانش زمین. هر چند مدت‌هاست از فیبرهای نوری استفاده می‌شود، اما در استفاده از آنها برای تشخیص نوع آسیب، می‌توان در آن به نوآوری پرداخت. فریس می‌گوید: به نظر من فرسودگی خطوط لوله بزرگترین تهدید علیه امنیت انرژی در غرب است. بیشتر گاز مورد نیاز غرب از شرق می‌آید در حالی که خطوط لوله آلمان و اروپای شرقی در وضعیت مناسبی قرار ندارند. تنها بروز اشکال ناگهانی در دو یا سه رشته از این خطوط و توقف انتقال گاز از آنها، اقتصاد غرب را از هم فرو خواهد پاشید. وی افزود: امروزه تقاضا برای فناوری‌های نوین و هوشمند در این بخش نیز بیشتر شده است.

www.farsnews.com

نشریه اقتصادی میس طی گزارشی با اشاره به قدیمی بودن فناوری احداث خطوط لوله نفت و گاز در خشکی از ورود فناوری‌های نوین در این عرصه خبر داد. به گزارش میس، فناوری در ساخت و نگهداری لوله‌های انتقال انرژی در بستر خشکی اهمیت بسیاری دارد. در دنیای امروز که اکتشاف و استخراج نفت و گاز سخت‌تر شده، فناوری خطوط لوله نقش خود را در پروژه‌ها پررنگ‌تر کرده است. از سوی دیگر سهم اجرای خطوط لوله در پروژه‌های بالادستی و پایین‌دستی نفت و گاز نیز بیشتر شده است. فریس از مهندسان سابق شرکت بریتیش پترولیوم می‌گوید در ۳۰ سال اخیر پروژه‌های لوله‌گذاری روی زمین، جایگاه مناسبی برای پژوهش و نوآوری نبوده‌اند، در حالی که فناوری اجرا و نصب خطوط لوله در پروژه‌های فراساحل با پیشرفت و نوآوری‌های زیادی همراه بوده است اما امروز تمرکز صنایع بر گسترش فناوری‌های مورد نیاز برای بازار خط لوله در پروژه‌های خشکی می‌باشد. فناوری‌های مورد استفاده در این گونه پروژه‌ها مربوط به ۶۰ یا ۷۰ سال گذشته است و تنها برخی موارد جزئی برای بهبود بهره‌وری تغییر یافته‌اند. براساس فناوری‌های فعلی، لوله‌های فولادی ۱۲ متری با کامیون به محل نصب، حمل می‌شوند و پس از اتصال و جوش داده شدن، با جرثقیل‌های مخصوص در محل تعبیه شده قرار می‌گیرند. در این میان می‌توان با استفاده از نوآوری‌ها و ابداعات مختلف، روند انجام پروژه‌های خطوط لوله زمینی را بهبود بخشید و عمر مفید خطوط لوله را افزایش داد.

محکم‌تر ساختن لوله‌ها برای تحمل فشار بیشتر و ارسال گاز، یکی از حوزه‌های مناسب برای نوآوری در این صنعت است. برای ساخت



ابداع روشی جدید در استخراج نفت

بزرگ الکترو مغناطیسی به صورت اجاقی بزرگ عمل می‌کند و مساحتی حدود یک کیلومتر مربع را در بر می‌گیرد. برای چنین مساحتی به شش کابل نیاز است که به فاصله ۱۰۰ متر از یکدیگر در کانال‌ها قرار می‌گیرند.

بنا به نظر کارشناسان زمینس، این روش جدید مصرف انرژی، آب و بخار برای استخراج نفت را کاهش می‌دهد. روش‌های قدیمی برای تولید بخار نیاز به مصرف گاز دارند. در این روش جدید نیاز به استفاده از گاز نیست و از طریق نیروی برق، بخار آب تولید می‌شود.

این روش نه تنها سبب تولید نفت با هزینه کمتر می‌شود، بلکه به محیط زیست نیز آسیب کمتری می‌رساند. براساس این گزارش، به‌کارگیری این فناوری جدید حتی در نقاط بسیار مسطح نیز امکان‌پذیر است. در میدان‌های مسطح با ضخامتی حدود ۵ تا ۱۰ متر، تاکنون پیشرفته‌ترین روش‌ها نیز قادر به استخراج مقرون به صرفه نفت نبوده‌اند. بنا بر برآوردهای شرکت زمینس، با روش جدید، می‌توان تولید نفت را ۲۰ درصد افزایش داد.

www.irna.ir



◀ شرکت آلمانی زمینس با روشی کاملاً جدید موفق به استخراج مقرون به صرفه نفت از زمین‌های شنی شد.

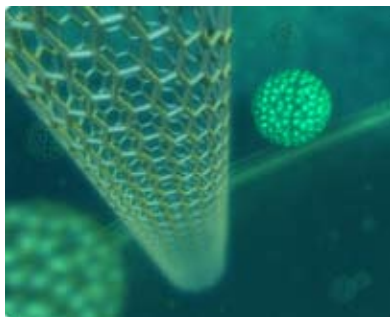
کانادا یکی از بزرگترین ذخایر نفتی جهان را دارد. بسیاری از منابع نفتی کانادا به شکل شن‌های قیراندود موسوم به بیتوم طبیعی هستند. آمیختگی نفت خام با خاک و شن سبب تشکیل چنین ماده‌ای می‌شود. جداسازی نفت از این ترکیب از لحاظ فنی بسیار مشکل و پرهزینه است، زیرا پالایش نفت از خاک و شن به آب فراوان نیاز دارد.

شرکت آلمانی زمینس با روشی جدید قادر به استخراج و جداسازی آسان‌تر نفت از شن‌های نفتی شده است. با وجود اینکه این فناوری هنوز در حال تکمیل و آزمایش‌های پایانی خود می‌باشد، اما به‌کارگیری آن در آینده نزدیک، سبب تسریع بهره‌برداری از منابع نفتی کانادا خواهد شد.

در این روش باید نخست حرارت زمین را افزایش داد. این امر از طریق حفر کانال‌های افقی و قراردادن کابل‌های ویژه عملی می‌شود و نکته تازه، گرمایش زمین از طریق ایجاد میدان‌های الکترو مغناطیسی است.

با گرم شدن زمین می‌توان بیتوم مایع را استخراج کرد. این میدان

سازه‌های نفتی با استفاده از نانوکربن‌ها تولید شد



به راحتی در ساخت سکوها دریایی، مقاوم‌سازی مخازن مدفون و هوایی و اسکله‌های نفتی از آن استفاده کرد. مجری این طرح با اشاره به ویژگی‌های نانوکربن تأکید کرد می‌توان از

الیاف‌های ساخته‌شده از نانوکربن‌ها به دلیل دارا بودن مقاومت کششی بالا حدود ۸ تا ۱۰ برابر فولاد، در ساخت سکوها، پالایشگاه‌ها و شریان‌های نفتی به منظور افزایش طول عمر و استقامت آنها، استفاده کرد. کاربرد این مواد موجب کاهش وزن سازه و به تبع آن کاهش هزینه ساخت می‌شود.

وی با بیان اینکه اسکله‌های موجود در کشور بیش از ۶۰ سال عمر دارند و اکثر آنها فرسوده شده و نیازمند بهسازی جدی هستند، گفت: با توجه به ویژگی‌های مصالح ساخته شده از نانوکربن می‌توان در مقاوم‌سازی، بهسازی، ساخت و ارتقای بهره‌وری سازه‌های نفتی از آن استفاده کرد.

www.mehrnews.com

◀ دکتر فرزاد حاتمی عضو هیئت علمی پژوهشگاه صنعت نفت در مورد تولید سازه‌های نفتی با استفاده از نانوکربن‌ها گفت: محققان پژوهشگاه صنعت نفت با استفاده از نانوکربن‌ها موفق به طراحی سازه‌های مقاوم برای سکوها و اسکله‌های نفتی شدند که برای بازسازی و ساخت سازه‌های نفتی به کار برده می‌شود.

دکتر فرزاد حاتمی مجری طرح همچنین بهسازی، سبک و مقاوم‌سازی سکوها و پالایشگاه‌های نفتی را از بخش‌های استراتژیک صنعت نفت نام برد و در این زمینه اظهار داشت: محققان با استفاده از فناوری نانو و مواد کامپوزیتی درصد تولید مصالح سبک، ارزان و مقاوم هستند تا با استفاده از آنها، سازه‌های نفتی مقاوم تولید کنند.

وی افزود: در این پژوهش سعی شد با شناخت دقیق رفتار مواد مرکب مانند الیاف‌های پلیمری، نانوکربن‌ها و مواد کامپوزیتی به علم طراحی و ساخت سازه‌های جدید دست یابیم که ضمن حفظ استقامت و پایداری لازم در سازه‌ها آنها را در برابر خطراتی چون خوردگی، فرسایش، ضربه، خستگی و حریق محافظت کرده تا موجب جذب بیشتر انرژی، افزایش سختی و کاهش وزن سازه‌های نفتی شود.

حاتمی اظهار داشت: در ادامه تحقیقات با استفاده از فناوری نانو موفق به شناخت، طراحی و اجرای نوعی مصالح مقاوم و سبک شدیم که قادر است در برابر بارهای فوق‌العاده نظیر زلزله، انفجار، حریق و خوردگی مقاوم باشد. در ضمن به دلیل سبک بودن وزن آن می‌توان